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	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	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-

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-

WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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
HAWKINS, G. A. 366830
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	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2143	-0-	-125	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	80	-0-	80	80	79	2	1	9	N	1					97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 3 RRCID -> 086517 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4778 - 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	9557		-0-	-0-	-9557	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					41
02	3080		3069	-0-	-11	-0-	3069	2			N	-0-					41
03	3410		3316	-0-	-94	-0-	3316	2			N	-0-					41
04	3300		3226	-0-	-74	-0-	3226	2			N	-0-					41
05	3410		3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					41
06	3300		3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					41
07	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					41
08	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					41
09	3270	#	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					41
10	3379	#	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					41
*11	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					41
12	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 35,545 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	467	R	42	-0-	-425	-0-	42	3			N	-0-					181
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					181
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					181
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					181
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 272 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	320	-0-	-331	-0-	320	2			N	-0-					84
02	504	#	194	-0-	-310	-0-	194	2			N	-0-					84
03	496	#	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					84
04	450	#	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					84
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					84
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					84
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					84
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					84
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					84
10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					84
11	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					84
12	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 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	1209	#	1045	-0-	-164	-0-	1030	3	15	9	N	14	169	1			14
02	1092	#	1056	-0-	-36	-0-	1050	3	6	9	N	5					19
03	1209	#	1073	-0-	-136	-0-	1063	3	10	9	N	9					28
04	1110	#	916	-0-	-194	-0-	907	3	9	9	N	8					36
05	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	996	3	15	9	N	14					50
06	1140	#	921	-0-	-219	-0-	911	3	10	9	N	9					59
07	1178	#	955	-0-	-223	-0-	945	3	10	9	N	9					68
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	948	3	12	9	N	11					79
09	990	#	944	-0-	-46	-0-	934	3	10	9	N	9					88
10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1028	3	15	9	N	14					102
11	930	#	923	-0-	-7	-0-	910	3	13	9	N	12					114
12	961	#	790	-0-	-171	-0-	778	3	12	9	N	11					125

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 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	1054	#	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					100
02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					100
03	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
04	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					100
05	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					100
06	1230	#	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					100
07	1271	#	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					100
08	1240	#	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					100
09	1140	#	997	-0-	-143	-0-	997	2			N	-0-					100
10	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					100
11	1080	#	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					100
12	1085	#	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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	651	#	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	191	1			67
02	588	#	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-					67
03	651	#	574	-0-	-77	-0-	532	2	42	9	N	38					105
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	466	2	22	9	N	20					125
05	589	#	494	-0-	-95	-0-	446	2	48	9	N	44					169
06	570	#	157	-0-	-413	-0-	155	2	2	9	N	2					171
07	589	#	281	-0-	-308	-0-	260	2	21	9	N	19					190
08	589	#	349	-0-	-240	-0-	335	2	14	9	N	13					203
09	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					203
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	541	2	55	9	N	50	188	1			65
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					65
12	465	#	333	-0-	-132	-0-	323	2	10	9	N	9					74

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	N	39					237
02	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1287	2	48	9	N	44	193	1			88
03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					99
04	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	N	47					146
05	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	N	28					174
06	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	N	19					193
07	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	N	22					215
08	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1426	2	11	9	N	10	181	1			44
09	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					55
10	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1327	2	28	9	N	25					80
11	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	N	19					99
12	1457	#	1222	-0-	-235	-0-	1174	2	48	9	N	44					143

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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. (I) GAS LIFT(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	R	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	172	-0-	-45	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. REND-ENSLEY WELL #: 1T RRCID -> 068358 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5696 - 5700

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	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-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

01	899	#	834	-0-	-65	-0-	38	1	782	3	Y	13					53
							14	9									
02	812	#	753	-0-	-59	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					53
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	38	1	817	3	Y	30					83
							33	9									
04	870	#	843	-0-	-27	-0-	37	1	793	3	Y	12					95
							13	9									
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	12					107
							13	9									
06	810	#	801	-0-	-9	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					107
07	854	R	854	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	20					127
							22	9									
08	837	#	703	-0-	-134	-0-	31	1	669	3	Y	3	113	1			17
							3	9									
09	810	#	774	-0-	-36	-0-	33	1	740	3	Y	1					18
							1	9									
10	837	#	814	-0-	-23	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					18
11	810	#	783	-0-	-27	-0-	33	1	720	3	Y	27					45
							30	9									
12	868	#	730	-0-	-138	-0-	30	1	687	3	Y	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 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	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

01	744	#	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					46
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	654	3	31	9	Y	28					74
03	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12					86
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	858	3	7	9	Y	6					92
05	744	#	480	-0-	-264	-0-	472	3	8	9	Y	7					99
06	1110	#	766	-0-	-344	-0-	762	3	4	9	Y	4					103
07	1147	#	891	-0-	-256	-0-	890	3	1	9	Y	1					104
08	1147	#	880	-0-	-267	-0-	870	3	10	9	Y	9					113
09	870	#	828	-0-	-42	-0-	820	3	8	9	Y	7					120
10	899	#	852	-0-	-47	-0-	844	3	8	9	Y	7					127
11	870	#	798	-0-	-72	-0-	797	3	1	9	Y	1	49	1			79
12	868	#	742	-0-	-126	-0-	733	3	9	9	Y	8					87

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	492	-0-	-66	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					34
02	476	#	429	-0-	-47	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					34
03	527	#	482	-0-	-45	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					34
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34
05	496	#	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34
06	450	#	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					34
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					34
08	465	#	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					34
09	450	#	428	-0-	-22	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					34
10	465	#	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					34
11	450	#	430	-0-	-20	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					34
12	434	#	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	#	909	-0-	-300	-0-	31	1	859	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
02	980	#	765	-0-	-215	-0-	26	1	730	3	Y	8					12
							9	9									
03	961	#	818	-0-	-143	-0-	28	1	784	3	Y	5					17
							6	9									
04	930	#	791	-0-	-139	-0-	27	1	758	3	Y	5					22
							6	9									
05	961	#	827	-0-	-134	-0-	28	1	792	3	Y	6					28
							7	9									
06	780	#	773	-0-	-7	-0-	26	1	744	3	Y	3					31
							3	9									
07	806	#	801	-0-	-5	-0-	27	1	773	3	Y	1	18	1			14
							1	9									
08	806	#	781	-0-	-25	-0-	25	1	750	3	Y	5	1	1			18
							6	9									
09	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	24					42
							26	9									
10	947	R	947	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	22					64
							24	9									
11	780	#	681	-0-	-99	-0-	21	1	645	3	Y	14					78
							15	9									
12	744	#	657	-0-	-87	-0-	21	1	621	3	Y	14					85
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 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	789	R	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	Y	13	51	1			12
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	759	3	14	9	Y	13					25
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	851	3	26	9	Y	24					49
04	874	R	874	-0-	-0-	-0-	852	3	22	9	Y	20					69
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	Y	12					81
06	937	R	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	Y	8					89
07	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	76	1			13
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	3	1			33
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1054	3	10	9	Y	9					42
10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	Y	10					52
11	873	R	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8					60
*12	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1102	3	32	9	Y	29					89

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

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	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	#	887	-0-	-37	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	990	#	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	992	#	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	#	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	992	#	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	960	#	760	-0-	-200	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*11	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
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	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					126
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					126
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					126
04	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					126
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-	110	1			16
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					16
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					16
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

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-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

01	682	#	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					86
02	644	#	551	-0-	-93	-0-	551	2			N	-0-					86
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					86
04	690	#	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					86
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86
06	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					86
07	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
08	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					86
09	660	#	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					86
10	682	#	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					86
*11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					86
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
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	620	#	601	-0-	-19	-0-	571	2	30	9	N	27	70	1			125
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	45					170
03	620	#	614	-0-	-6	-0-	575	2	39	9	N	35					205
04	600	#	557	-0-	-43	-0-	534	2	23	9	N	21	165	1			61
05	620	#	618	-0-	-2	-0-	575	2	43	9	N	39					100
06	600	#	597	-0-	-3	-0-	557	2	40	9	N	36					136
07	620	#	613	-0-	-7	-0-	579	2	34	9	N	31					167
08	620	#	596	-0-	-24	-0-	571	2	25	9	N	23					190
09	600	#	577	-0-	-23	-0-	560	2	17	9	N	15					205
10	620	#	566	-0-	-54	-0-	537	2	29	9	N	26	184	1			47
11	600	#	537	-0-	-63	-0-	513	2	24	9	N	22					69
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	944	-0-	-17	-0-	56	1	881	3	N	6					65
							7	9									
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	3	N	6					71
							7	9									
03	961	#	849	-0-	-112	-0-	56	1	786	3	N	6					77
							7	9									
04	930	#	693	-0-	-237	-0-	49	1	610	3	N	31					108
							34	9									
05	992	#	912	-0-	-80	-0-	56	1	846	3	N	9					117
							10	9									
06	960	#	930	-0-	-30	-0-	54	1	866	3	N	9					126
							10	9									
07	992	#	898	-0-	-94	-0-	56	1	831	3	N	10					136
							11	9									
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	56	1	787	3	N	3					139
							3	9									
09	930	#	787	-0-	-143	-0-	54	1	733	3	N	-0-					139
10	961	#	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3					142
							3	9									
11	930	#	776	-0-	-154	-0-	54	1	722	3	N	-0-					142
*12	949	R	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 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	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	#	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	#	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	835	-0-	-33	-0-	814	3	21	9	N	19					65
02	784	#	780	-0-	-4	-0-	755	3	25	9	N	23					88
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	796	3	31	9	N	28					116
04	810	#	678	-0-	-132	-0-	663	3	15	9	N	14					130
05	868	#	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					130
06	840	#	561	-0-	-279	-0-	555	3	6	9	N	5					135
07	868	#	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					135
08	837	#	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					135
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					135
10	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					135
11	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					135
*12	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2					66
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					68
03	868	#	821	-0-	-47	-0-	810	3	11	9	N	10					78
04	840	#	833	-0-	-7	-0-	818	3	15	9	N	14					92
05	930	#	852	-0-	-78	-0-	829	3	23	9	N	21					113
06	900	#	832	-0-	-68	-0-	826	3	6	9	N	5					118
07	930	#	853	-0-	-77	-0-	846	3	7	9	N	6					124
08	868	#	851	-0-	-17	-0-	844	3	7	9	N	6					130
09	840	#	809	-0-	-31	-0-	806	3	3	9	N	3					133
10	868	#	849	-0-	-19	-0-	842	3	7	9	N	6					139
11	840	#	664	-0-	-176	-0-	660	3	4	9	N	4					143
12	868	#	725	-0-	-143	-0-	722	3	3	9	N	3					146

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					174
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					174
03	837	#	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-					174
04	810	#	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					174
05	837	#	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					174
06	690	#	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					174
07	651	#	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					174
08	620	#	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					174
09	570	#	265	-0-	-305	-0-	265	3			N	-0-					174
10	589	#	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					174
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					174
12	434	#	111	-0-	-323	-0-	111	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 5,791 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					103
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					117
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	402	3	18	9	N	16					133
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	376	3	26	9	N	24					157
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	400	3	28	9	N	25					182
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	384	3	7	9	N	6	175	1			13
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	409	3	7	9	N	6					19
08	434	#	415	-0-	-19	-0-	405	3	10	9	N	9					28
09	420	#	398	-0-	-22	-0-	389	3	9	9	N	8					36
10	434	#	426	-0-	-8	-0-	415	3	11	9	N	10					46
11	390	#	388	-0-	-2	-0-	380	3	8	9	N	7					53
12	403	#	400	-0-	-3	-0-	388	3	12	9	N	11					64

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 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	1798	#	371	-0-	-1427	-0-	370	2	1	9	N	1					67
02	1260	#	472	-0-	-788	-0-	472	2			N	-0-					67
03	1364	#	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					67
04	1200	#	1120	-0-	-80	-0-	1118	2	2	9	N	2					69
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					70
06	1200	#	1149	-0-	-51	-0-	1147	2	2	9	N	2					72
07	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74
08	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2					76
09	1140	#	1123	-0-	-17	-0-	1120	2	3	9	N	3					79
10	1240	#	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2	9	N	2					81
11	1230	#	1153	-0-	-77	-0-	1152	2	1	9	N	1					82
12	1271	#	865	-0-	-406	-0-	864	2	1	9	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 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	527	#	415	-0-	-112	-0-	411	3	4	9	N	4					120
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	316	3	4	9	N	4					124
03	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					124
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					126
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					130
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					130
07	620	#	524	-0-	-96	-0-	520	3	4	9	N	4					134
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					134
09	600	#	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					134
10	527	#	451	-0-	-76	-0-	447	3	4	9	N	4					138
11	DELQ	PR	447	-0-	447	447	443	3	4	9	N	4					142
*12	827	R	380	-0-	-447	-0-	378	3	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	341	#	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	N	2					22
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					22
03	310	#	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	N	2					24
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					38
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	403	3	7	9	N	6					44
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					44
07	465	#	180	-0-	-285	-0-	178	3	2	9	N	2					46
08	465	#	264	-0-	-201	-0-	262	3	2	9	N	2					48
09	450	#	269	-0-	-181	-0-	267	3	2	9	N	2					50
10	403	#	345	-0-	-58	-0-	343	3	2	9	N	2					52
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	310	3	2	9	N	2					54
*12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2					56

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	183	-0-	183	447	183	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-					-0-

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

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

01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					15
03	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					15
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	271	3	10	9	N	9					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
09	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
11	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					24
12	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1294	2	149	9	N	135	180	1			87
02	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1176	2	119	9	N	108					195
03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1328	2	139	9	N	126	164	1			157
04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1281	2	100	9	N	91	176	1			72
05	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1322	2	96	9	N	87					159
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1286	2	86	9	N	78	165	1			72
07	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1315	2	77	9	N	70					142
08	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1320	2	87	9	N	79	177	1			44
09	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1221	2	78	9	N	71					115
10	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1281	2	123	9	N	112	178	1			49
11	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1234	2	105	9	N	95					144
12	1240	#	1041	-0-	-199	-0-	946	2	95	9	N	86	174	1			56

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	422	-0-	-0-	-0-	413	3	9	9	Y	8	35	1			3
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18	9	Y	16					19
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8					27
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3					30
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6					36
06	480	#	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1					37
07	496	#	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	Y	4					41
08	434	#	393	-0-	-41	-0-	389	3	4	9	Y	4	34	1			11
09	420	#	376	-0-	-44	-0-	373	3	3	9	Y	3					14
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9					23
11	420	#	346	-0-	-74	-0-	338	3	8	9	Y	7					30
*12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	399	3	18	9	Y	16					46

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	554	3	13	9	N	12					12
03	620	#	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					12
04	600	#	359	-0-	-241	-0-	359	3			N	-0-					12
05	620	#	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					12
06	600	#	405	-0-	-195	-0-	405	3			N	-0-					12
07	620	#	355	-0-	-265	-0-	355	3			N	-0-					12
08	620	#	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					12
09	600	#	154	-0-	-446	-0-	154	3			N	-0-					12
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					12
11	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					12
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	595	R	595	-0-	-0-	-0-	542	2	53	9	N	48	177	1			83
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-	567	2	54	9	N	49					132
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	591	2	51	9	N	46					178
04	300	#	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					193
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	231	2	8	9	N	7					200
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	265	2	11	9	N	10					210
07	310	#	275	-0-	-35	-0-	264	2	11	9	N	10					220
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	274	2	9	9	N	8					228
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	240	2	4	9	N	4					232
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	310	2	10	9	N	9					241
*11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	347	2	14	9	N	13					254
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 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	282	R	282	-0-	-0-	-0-	175	3	107	9	N	97					199
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	169	3	88	9	N	80	179	1			100
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	283	3	47	9	N	43					143
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	163	3	7	9	N	6					149
05	279	#	152	-0-	-127	-0-	137	3	15	9	N	14					163
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	322	3	63	9	N	57	184	1			36
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	298	3	57	9	N	52					88
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	372	3	56	9	N	51					139
09	390	#	383	-0-	-7	-0-	344	3	39	9	N	35					174
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	422	3	35	9	N	32					206
11	420	#	220	-0-	-200	-0-	197	3	23	9	N	21					227
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	412	3	15	9	N	14					241

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	603	R	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6					158
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					161
03	434	#	258	-0-	-176	-0-	257	3	1	9	N	1					162
04	570	#	542	-0-	-28	-0-	540	3	2	9	N	2					164
05	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					164
06	570	#	448	-0-	-122	-0-	445	3	3	9	N	3					167
07	558	#	235	-0-	-323	-0-	229	3	6	9	N	5					172
08	558	#	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-	13	7			159
09	570	#	280	-0-	-290	-0-	277	3	3	9	N	3					162
10	589	#	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					162
11	553	R	553	-0-	-0-	-0-	538	3	15	9	N	14	157	1			19
*12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					154
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					154
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					154
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					154
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					154
08	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					154
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					154
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					154
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					154
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 688 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	1240	#	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					142
02	1428	#	811	-0-	-617	-0-	811	3			N	-0-					142
03	1581	#	808	-0-	-773	-0-	808	3			N	-0-					142
*04	1200	#	228	-0-	-972	-0-	228	3			N	-0-					142
05	1147	#	310	-0-	-837	-0-	310	3			N	-0-					142
06	900	#	293	-0-	-607	-0-	293	3			N	-0-					142
07	899	#	230	-0-	-669	-0-	230	3			N	-0-					142
08	806	#	310	-0-	-496	-0-	310	3			N	-0-					142
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					142
*10	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					142
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					142
12	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	#	424	-0-	-196	-0-	421	3	3	9	N	3	63	1			20
02	560	#	251	-0-	-309	-0-	251	3			N	-0-					20
03	620	#	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	N	5					25
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4					29
05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	N	1					30
06	570	#	331	-0-	-239	-0-	329	3	2	9	N	2					32
07	837	#	343	-0-	-494	-0-	343	3			N	-0-					32
08	837	#	322	-0-	-515	-0-	320	3	2	9	N	2					34
09	810	#	307	-0-	-503	-0-	305	3	2	9	N	2					36
10	806	#	331	-0-	-475	-0-	325	3	6	9	N	5					41
11	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					41
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	293	3	6	9	N	5					46

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					73
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	213	3	3	9	N	3					76
03	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					76
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					76
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					76
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					76
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					76
08	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					76
09	210	#	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					76
10	248	#	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					76
11	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	3			N	-0-					76
12	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					70
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					70
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					70
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					70
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					70
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					70
10	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					70
11	390	#	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					70
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,307 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	#	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					15
02	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					15
03	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					15
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					15
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					15
06	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					15
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					15
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					15
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					15
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					15
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					15
*12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	#	554	-0-	-66	-0-	554	3			Y	-0-					6
02	560	#	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					6
03	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					6
04	570	#	530	-0-	-40	-0-	530	3			Y	-0-					6
05	558	#	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		545	-0-	545	1071	545	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		540	-0-	540	1611	540	3			Y	-0-					6
09	2133	R	522	-0-	-1611	-0-	522	3			Y	-0-					6
10	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					6
11	540	#	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					6
12	558	#	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	961	-0-	-59	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	975	-0-	-79	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	918	-0-	-136	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
11	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
*12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	412	-0-	-53	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	450	#	372	-0-	-78	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	433	-0-	-1	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 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	403	#	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					24
02	308	#	203	-0-	-105	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					24
03	372	#	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					24
04	360	#	220	-0-	-140	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					24
05	372	#	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					24
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					24
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					24
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					24
*09	210	#	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 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	973	R	973	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	10					45
							11	9									
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	18					63
							20	9									
03	899	#	772	-0-	-127	-0-	26	1	740	3	Y	5					68
							6	9									
04	930	#	815	-0-	-115	-0-	27	1	785	3	Y	3					71
							3	9									
05	961	#	840	-0-	-121	-0-	37	1	797	3	Y	5					76
							6	9									
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	5					81
							6	9									
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	1	82	1			-0-
							1	9									
08	794	R	794	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	824	R	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	791	R	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	Y	-0-					-0-
*12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	539	R	539	-0-	-0-	-0-	77	1	442	3	Y	18					135
							20	9									
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	70	1	393	3	Y	21					156
							23	9									
03	592	R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	490	3	Y	21					177
							23	9									
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	76	1	458	3	Y	10					187
							11	9									
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	77	1	443	3	Y	7					194
							8	9									
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	8	171	1			31
							9	9									
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	40					71
							44	9									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	80	1	541	3	Y	23					94
							25	9									
09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	17					111
							19	9									
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	2					113
							2	9									
11	569	R	569	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	Y	30					143
							33	9									
*12	565	R	565	-0-	-0-	-0-	78	1	479	3	Y	7					150
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	74	1	2097	3	Y	-0-					105
02	1848	#	1807	-0-	-41	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					105
03	2139	#	2119	-0-	-20	-0-	70	1	1981	3	Y	62					167
							68	9									
04	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	3	Y	27					194
							30	9									
05	2139	#	1950	-0-	-189	-0-	66	1	1877	3	Y	6	180	1			20
							7	9									
06	2100	#	2045	-0-	-55	-0-	70	1	1975	3	Y	-0-					20
07	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2412	3	Y	35					55
							39	9									
08	2232	#	2225	-0-	-7	-0-	73	1	2131	3	Y	19					74
							21	9									
09	2160	#	1880	-0-	-280	-0-	62	1	1818	3	Y	-0-					74
10	2294	#	1554	-0-	-740	-0-	51	1	1503	3	Y	-0-					74
11	2220	#	1412	-0-	-808	-0-	44	1	1326	3	Y	38					112
							42	9									
12	2387	#	2183	-0-	-204	-0-	68	1	2056	3	Y	54					166
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 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	434	#	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	392	#	300	-0-	-92	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	434	#	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	#	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	#	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	#	365	-0-	-25	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	#	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					5
03	558	#	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					5
04	540	#	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					5
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					5
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					5
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					5
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					5
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					5
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					5
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					5
*12	442	R	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,841 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	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	196	1	1173	3	N	-0-					12
02	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	174	1	945	3	N	-0-					12
03	1302	#	1244	-0-	-58	-0-	179	1	1065	3	N	-0-					12
04	1320	#	1294	-0-	-26	-0-	188	1	1106	3	N	-0-					12
05	1364	#	1277	-0-	-87	-0-	193	1	1084	3	N	-0-					12
06	1320	#	1231	-0-	-89	-0-	187	1	1044	3	N	-0-					12
07	1333	#	1239	-0-	-94	-0-	191	1	1048	3	N	-0-					12
08	1333	#	1261	-0-	-72	-0-	192	1	1069	3	N	-0-					12
09	1290	#	1266	-0-	-24	-0-	187	1	1079	3	N	-0-					12
10	1271	#	1034	-0-	-237	-0-	184	1	850	3	N	-0-					12
11	1230	#	976	-0-	-254	-0-	177	1	799	3	N	-0-					12
*12	1302	#	894	-0-	-408	-0-	179	1	715	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,204 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	14B DENY		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
02	73	R	35	-0-	-38	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 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-

PORTWOOD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 104709 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

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

CLARK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

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 - PLUGGED 10/27/2011

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	1922	#	1629	-0-	-293	-0-	1628	2	1	9	N	1					90
02	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					90
03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3					93
04	2299	R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					93
05	2077	#	1368	-0-	-709	-0-	1364	2	4	9	N	4					97
06	2520	#	1493	-0-	-1027	-0-	1493	2			N	-0-					97
07	2604	#	1466	-0-	-1138	-0-	1466	2			N	-0-					97
08	2604	#	1515	-0-	-1089	-0-	1515	2			N	-0-					97
09	2310	#	1490	-0-	-820	-0-	1490	2			N	-0-					97
10	1550	#	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					97
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	N	4	62	1			39
*12	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1					40

TOTAL GAS PROD: 20,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

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	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 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	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					32
02	252	#	112	-0-	-140	-0-	110	3	2	9	N	2					34
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					36
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	227	3	2	9	N	2					38
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					38
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	233	3	1	9	N	1					39
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					39
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	256	3	2	9	N	2					41
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					41
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	N	1					42
11	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					42
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 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	372	#	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	N	2					63
02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					65
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					65
04	360	#	169	-0-	-191	-0-	168	3	1	9	N	1					66
05	372	#	156	-0-	-216	-0-	154	3	2	9	N	2					68
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	N	7					75
07	372	#	269	-0-	-103	-0-	262	3	7	9	N	6					81
08	310	#	217	-0-	-93	-0-	211	3	6	9	N	5					86
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	209	3	3	9	N	3					89
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					90
11	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					90
12	279	#	237	-0-	-42	-0-	234	3	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 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	248	#	227	-0-	-21	-0-	226	3	1	9	N	1					90
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					90
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					90
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					90
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					90
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90
07	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					90
08	248	#	236	-0-	-12	-0-	234	3	2	9	N	2					92
09	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					92
10	248	#	211	-0-	-37	-0-	210	3	1	9	N	1					93
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					93
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	#	548	-0-	-41	-0-	544	3	4	9	N	4					109
02	532	#	494	-0-	-38	-0-	488	3	6	9	N	5					114
03	527	#	364	-0-	-163	-0-	358	3	6	9	N	5					119
04	540	#	514	-0-	-26	-0-	507	3	7	9	N	6					125
05	558	#	489	-0-	-69	-0-	479	3	10	9	N	9					134
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	410	3	9	9	N	8					142
07	558	#	465	-0-	-93	-0-	456	3	9	9	N	8					150
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	489	3	15	9	N	14					164
09	510	#	324	-0-	-186	-0-	318	3	6	9	N	5					169
10	496	#	492	-0-	-4	-0-	486	3	6	9	N	5					174
11	480	#	436	-0-	-44	-0-	430	3	6	9	N	5					179
12	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	496	#	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					55
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					55
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					55
05	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					55
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					55
07	589	#	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					55
08	589	#	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					55
09	510	#	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					55
10	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					55
11	510	#	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					55
*12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2573	#	2150	-0-	-423	-0-	2148	3	2	9	N	2					67
02	2324	#	1889	-0-	-435	-0-	1888	3	1	9	N	1					68
03	2573	#	2331	-0-	-242	-0-	2324	3	7	9	N	6					74
04	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2361	3	4	9	N	4					78
05	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3					81
06	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2550	3	1	9	N	1					82
07	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3					85
08	2635	#	2452	-0-	-183	-0-	2452	3			N	-0-					85
09	2550	#	1972	-0-	-578	-0-	1971	3	1	9	N	1					86
10	2635	#	1972	-0-	-663	-0-	1971	3	1	9	N	1					87
11	2550	#	2073	-0-	-477	-0-	2073	3			N	-0-					87
12	2604	#	2314	-0-	-290	-0-	2314	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 27,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					19
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					19
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					19
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					19
07	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					19
08	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					19
09	300	#	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					19
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					19
*12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,503 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	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					51
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					60
03	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	1000	3	9	9	N	8					68
04	1020	#	973	-0-	-47	-0-	961	3	12	9	N	11					79
05	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1006	3	23	9	N	21					100
06	1020	#	893	-0-	-127	-0-	850	3	43	9	N	39					139
07	1054	#	398	-0-	-656	-0-	384	3	14	9	N	13					152
08	1023	#	997	-0-	-26	-0-	988	3	9	9	N	8					160
09	990	#	955	-0-	-35	-0-	948	3	7	9	N	6					166
10	1023	#	732	-0-	-291	-0-	726	3	6	9	N	5					171
11	960	#	912	-0-	-48	-0-	897	3	15	9	N	14	165	1			20
12	992	#	923	-0-	-69	-0-	917	3	6	9	N	5					25

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	310	#	284	-0-	-26	-0-	271	3	13	9	N	12					107
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	241	3	11	9	N	10					117
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	219	3	10	9	N	9					126
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	379	3	13	9	N	12					138
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	352	3	26	9	N	24					162
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	N	18	167	1			13
07	310	#	108	-0-	-202	-0-	105	3	3	9	N	3					16
08	310	#	226	-0-	-84	-0-	223	3	3	9	N	3					19
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	216	3	2	9	N	2					21
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	290	3	3	9	N	3					24
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	268	3	3	9	N	3					27
*12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2					124
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	3			N	-0-					124
03	155	#	62	-0-	-93	-0-	60	3	2	9	N	2	114	1			12
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	N	2					14
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					17
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					21
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	N	2					23
08	124	#	91	-0-	-33	-0-	85	3	6	9	N	5					28
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	85	3	2	9	N	2					30
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	74	3	6	9	N	5					35
11	120	#	73	-0-	-47	-0-	71	3	2	9	N	2					37
*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	#	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					86
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					86
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					86
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					86
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					86
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					86
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					86
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					86
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					87
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3					90
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	230	3	2	9	N	2					92
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					93

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	270	-0-	-164	-0-	266	3	4	9	N	4					107
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	182	3			N	-0-					107
03	403	#	222	-0-	-181	-0-	221	3	1	9	N	1	80	1			28
04	390	#	266	-0-	-124	-0-	263	3	3	9	N	3					31
05	372	#	285	-0-	-87	-0-	281	3	4	9	N	4					35
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	N	2					37
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	221	3	1	9	N	1					38
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					41
09	631	R	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2					43
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					45
11	420	#	271	-0-	-149	-0-	270	3	1	9	N	1					46
12	651	#	284	-0-	-367	-0-	281	3	3	9	N	3					49

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2066	-0-	-321	-0-	2066	3			N	-0-					165
02	2156	#	1605	-0-	-551	-0-	1604	3	1	9	N	1					166
03	2387	#	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			N	-0-					166
04	2190	#	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			N	-0-					166
05	2077	#	1635	-0-	-442	-0-	1635	3			N	-0-					166
06	2010	#	1682	-0-	-328	-0-	1682	3			N	-0-					166
07	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					166
08	1984	#	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-					166
09	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					166
10	2015	#	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					166
11	1950	#	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					166
12	2108	#	1579	-0-	-529	-0-	1579	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					100
02	700	#	432	-0-	-268	-0-	431	3	1	9	N	1					101
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					101
04	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					101
05	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					102
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					102
07	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					106
08	744	#	698	-0-	-46	-0-	689	3	9	9	N	8					114
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3					117
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					119
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					119
12	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	N	6					137
02	336	#	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					137
03	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					137
04	360	#	308	-0-	-52	-0-	307	3	1	9	N	1					138
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	350	3	13	9	N	12					150
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	N	3	134	1			19
07	341	#	299	-0-	-42	-0-	293	3	6	9	N	5					24
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	334	3	6	9	N	5					29
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	N	6					35
10	372	#	306	-0-	-66	-0-	302	3	4	9	N	4					39
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					39
12	341	#	241	-0-	-100	-0-	237	3	4	9	N	4					43

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					127
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					127
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					127
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					127
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					127
08	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					127
09	180	#	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					127
10	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					127
11	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					127
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	880	-0-	-81	-0-	719	2	161	9	N	146	179	1			67
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	661	2	208	9	N	189	192	1			64
03	930	#	869	-0-	-61	-0-	711	2	158	9	N	144	163	1			45
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	717	2	191	9	N	174					219
05	961	#	917	-0-	-44	-0-	760	2	157	9	N	143	182	1			180
06	930	#	828	-0-	-102	-0-	682	2	146	9	N	133	180	1			133
07	961	#	812	-0-	-149	-0-	656	2	156	9	N	142	183	1			92
08	930	#	886	-0-	-44	-0-	704	2	182	9	N	165	192	1			65
09	900	#	849	-0-	-51	-0-	675	2	174	9	N	158	182	1			41
10	930	#	856	-0-	-74	-0-	684	2	172	9	N	156					197
11	840	#	727	-0-	-113	-0-	621	2	106	9	N	96	174	1			119
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					19
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					19
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					19
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					19
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					19
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					19
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					19
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					19
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					19
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					19
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					19
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,548 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,936 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	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					175
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	3			N	-0-					175
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					175
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					175
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					175
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					175
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					175
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					175
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					175
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					175
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					175
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 5,648 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	4185	#	3830	-0-	-355	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4402	#	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	2359	-0-	-1901	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	3844	#	3649	-0-	-195	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
06	4230	#	3909	-0-	-321	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4371	#	4124	-0-	-247	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4371	#	3865	-0-	-506	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	3900	#	3099	-0-	-801	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	4123	#	3322	-0-	-801	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
11	3990	#	3256	-0-	-734	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,151 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	0	Z	2284	-0-	2284	14226	700 669	1 9	915	3	N	608	698	1			151
02	0	Z	3082	-0-	3082	17308	479 765	1 9	1838	3	N	695	667	1			179
03	0	Z	1659	-0-	1659	18967	1031 187	1 9	441	3	N	170	174	1			175
04	0	Z	2568	-0-	2568	21535	875 634	1 9	1059	3	N	576	519	1			232
05	0	Z	1646	-0-	1646	23181	822 311	1 9	513	3	N	283	336	1			179
06	0	Z	1938	-0-	1938	25119	968 363	1 9	607	3	N	330	346	1			163
*07	0	Z	1063	-0-	1063	26182	749 125	1 9	189	3	N	114					277
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-	259	1			6
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	30	1			24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	32	1			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-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	170					210
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	172	1			153
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 424

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	79	1			42
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					74
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	1			59
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 140

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			25
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					58
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			43
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 109

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	30	1	28
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			59
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	41	1	44
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	1	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 107

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 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	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	638	638	29	1	609 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	596	-0-	596	1234	27	1	569 3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	639	-0-	639	1873	29	1	610 3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	657	-0-	657	2530	29	1	628 3	N	-0-			-0-
05	2400 N	732	-0-	-1668	862	33	1	699 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	668	-0-	-862	-0-	30	1	638 3	N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653 3	N	-0-			-0-
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	30	1	639 3	N	-0-			-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	29	1	623 3	N	-0-			-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	29	1	645 3	N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657 3	N	-0-			-0-
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	29	1	651 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

	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	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1668	2	4	9	N	4					44
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	1487	2	4	9	N	4					48
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	N	4					52
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1353	2	6	9	N	5					57
05	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1182	2	4	9	N	4					61
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1551	2	4	9	N	4					65
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4					69
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					71
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1524	2	4	9	N	4					75
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					80
11	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	1330	2	4	9	N	4					84
12	1581	N	756	-0-	-825	-0-	754	2	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

	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	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					110
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					110
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					110
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					110
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					110
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2					112
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					112
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					118
11	1800	N	1050	-0-	-750	-0-	1050	2			N	-0-					118
12	1519	N	671	-0-	-848	-0-	541	2	130	9	N	118	2	99			120

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	992	N	840	-0-	-152	-0-	629	2	211	9	N	192	165	1			67
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					67
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1101	2	144	9	N	131	172	1			26
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1129	2	209	9	N	190	175	1			41
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	311	2	99	9	N	90					131
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1064	2	81	9	N	74	165	1			40
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	965	2	183	9	N	166	174	1			32
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1046	2	75	9	N	68					100
09	1140	N	598	-0-	-542	-0-	512	2	86	9	N	78	164	1			14
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	605	2	163	9	N	148					162
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	627	2	73	9	N	66	168	1			60
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	320	2	66	9	N	60	27	99			87

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 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	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					114
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					116
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	2	1	9	N	1					117
04	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					117
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					117
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					117
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					117
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					117
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					117
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					117
11	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					117
12	341	#	42	-0-	-299	-0-	42	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,963 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	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	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-

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	-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-

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	T. A.	-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-

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	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	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-

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	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					2
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					2
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					2
05	217	#	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	Y	10					14
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	132	2	13	9	Y	12					26
10	186	#	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					27
11	240	#	121	-0-	-119	-0-	120	2	1	9	Y	1					28
12	248	#	213	-0-	-35	-0-	207	2	6	9	Y	5					33

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					5
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	Y	5					10
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	133	2	13	9	Y	12					22
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4					26
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					28
*12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	2	6	9	Y	5					33

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 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	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_____ 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
05	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217		205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					40
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					40
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					40
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					40
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					40
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					40
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	33	2	160	9	N	145	173	1			12
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					12
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					12
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					26
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					26
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					26
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					26
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					26
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	868	#	524	-0-	-344	-0-	11	1	510	2	N	3					50
							3	9									
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	15	1	699	2	N	10					60
							11	9									
03	868	#	650	-0-	-218	-0-	12	1	630	2	N	7					67
							8	9									
04	750	#	526	-0-	-224	-0-	10	1	502	2	N	13					80
							14	9									
05	806	#	650	-0-	-156	-0-	14	1	630	2	N	5					85
							6	9									
06	780	#	720	-0-	-60	-0-	14	1	706	2	N	-0-					85
07	806	#	624	-0-	-182	-0-	11	1	613	2	N	-0-					85
08	823	R	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	N	-0-					85
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	1019	2	N	5					90
							6	9									
10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	2	N	-0-					90
11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	18	1	940	2	N	-0-					90
12	1085	#	720	-0-	-365	-0-	13	1	707	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1364	N	624	-0-	-740	-0-	587	2	37	9	N	34	184	1			146
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					146
03	1364	N	571	-0-	-793	-0-	491	2	80	9	N	73	181	1			38
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	803	2	168	9	N	153					191
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	821	2	175	9	N	159	184	1			166
06	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	2			N	-0-					166
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	123	1			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	783	3	34	9	N	31					75
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	3	28	9	N	25					100

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					99
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					99
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					99
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					99
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					99
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					99
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					99
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					99
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					99
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					80
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					80
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					80
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					80
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					80
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					80
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					80
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	116	3	120	9	N	109	175	1			14
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	52	3	69	9	N	63					77
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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-					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-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					106
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					106
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					106
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					106
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					106
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					106
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					106
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					106
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					106
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					106
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					106
12	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,534 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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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-

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

01	248	N	124	-0-	-124	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
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	248	N	126	-0-	-122	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	134	-0-	-76	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	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	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	105	1	848	2	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	109	1	856	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	109	1	778	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	105	1	859	2	N	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	109	1	843	2	N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	105	1	802	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 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	837	N	541	-0-	-296 B	-0-	541	2			N	-0-					194
02	448	N	295	-0-	-153 B	-0-	295	2			N	-0-					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					194
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					194
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					194
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	2			N	-0-					194
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					194
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-	161	1			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					33
10	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	2			N	-0-					33
11	1020	N	861	-0-	-159 B	-0-	861	2			N	-0-					33
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 9,934 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	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					96
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					97
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	N	1					98
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					99
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					101
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					103
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					104
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	742	3	1	9	N	1					105
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	666	3	1	9	N	1					106
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					106
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	614	3	1	9	N	1					107
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	597	3	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-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-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2010 - PLUGGED 10/21/10

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

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1350	2	N	17					176
							19	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	30	172	1			34
							33	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	25					59
							28	9									
04	1410	N	4	-0-	-1406	-0-	4	2			N	-0-					59
05	3100	N	3838	-0-	738	738	36	1	3694	2	N	98					157
							108	9									
06	3000	N	7863	-0-	4863	5601	90	1	7370	2	N	366	339	1			184
							403	9									
07	3100	N	7581	-0-	4481	10082	84	1	7128	2	N	335	344	1			175
							369	9									
08	17297		7257	-0-	-10040	42	90	1	6908	2	N	235	343	1			67
							259	9									
09	7098		7056	-0-	-42	-0-	645	1	6225	2	N	169	169	1			67
							186	9									
10	6744		6744	-0-	-0-	-0-	741	1	5850	2	N	139	174	1			32
							153	9									
11	5654		5654	-0-	-0-	-0-	574	1	5080	2	N	-0-					32
12	2108		5693	-0-	3585	3585	454	1	5072	2	N	152	110	1			74
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 55,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	553	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND		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 (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SANCO OPERATING COMPANY //CONT.// 747022
FOGG, GEORGE P. WELL #: 4 RRCID -> 092985 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

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

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: -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-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-279	-0-	66	1	430	2	N	-0-					9
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	78	1	411	2	N	-0-					9
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					9
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	N	-0-					9
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	2	N	-0-					9
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					9
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	60	1	355	2	N	-0-					9
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	78	1	117	2	N	-0-					9
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-					9
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	72	1	259	2	N	-0-					9
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	69	1	170	2	N	-0-					9
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	84	1	172	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	-80	-0-	19	1	56	2	N	-0-					2
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-	2	5			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	133	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	1			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					3
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					3
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					3
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					3
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,089 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	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	346	-0-	-88	-0-	51	1	295	2	N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	42	1	265	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	107	1	738	2	N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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

01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		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	14	N	2	-0-	-12	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567 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	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2		N	-0-			13
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			13
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			13
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			13
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			13
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			13
08	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2		N	-0-			13
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			13
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			13
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	392	N	197	-0-	-195 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	403	N	139	-0-	-264 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					45
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					45
04	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3			N	-0-					45
05	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3			N	-0-					45
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					45
07	341	N	229	-0-	-112	B	-0-	229	3			N	-0-					45
08	372	N	310	-0-	-62	B	-0-	310	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	282	-0-	-18	B	-0-	282	3			N	-0-					45
10	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					45
11	300	N	199	-0-	-101	B	-0-	199	3			N	-0-					45
12	279	N	178	-0-	-101	B	-0-	178	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,520 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	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	572	3			N	-0-					67
02	616	N	500	-0-	-116	B	-0-	500	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					67
04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					67
05	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					67
06	570	N	527	-0-	-43	B	-0-	527	3			N	-0-					67
07	713	N	424	-0-	-289	B	-0-	424	3			N	-0-					67
08	651	N	583	-0-	-68	B	-0-	583	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	515	-0-	-25	B	-0-	515	3			N	-0-					67
10	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					67
11	570	N	369	-0-	-201	B	-0-	369	3			N	-0-					67
12	527	N	352	-0-	-175	B	-0-	352	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					26
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3			N	-0-					26
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					26
05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					26
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					26
07	496	N	383	-0-	-113	B	-0-	383	3			N	-0-					26
08	496	N	417	-0-	-79	B	-0-	417	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					26
10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					26
11	390	N	313	-0-	-77	B	-0-	313	3			N	-0-					26
12	434	N	305	-0-	-129	B	-0-	305	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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. 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	53	-0-		-71 B	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-		-47 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-		-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-		-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-		-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 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. 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	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	90	-0-		-274 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-		-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	259	-0-		-144 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-		-68 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	352	-0-		-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-		-134 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	372	N	215	-0-		-157 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

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	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	2			N	-0-					5
02	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	2			N	-0-					5
04	240	N	150	-0-		-90 B	-0-	150	2			N	-0-					5
05	403	N	-0-	-0-		-403 B	-0-					N	-0-					5
06	360	N	-0-	-0-		-360 B	-0-					N	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					5
10	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					5
11	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					5
*12	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,328 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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, SOUTH (CONGL.) 06940 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 147667 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6036 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			121
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	1	83
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	1	-0-
08	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32609 04/01/2013

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

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	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					68
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	258	3	11	9	N	10					78
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	3	19	9	N	17					95
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					102
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					119
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	245	3	2	9	N	2					121
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					121
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					121
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	88	3	1	9	N	1					122
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	119	3	8	9	N	7					129
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					129
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	66	3	2	9	N	2					2
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	3	1	9	N	1					3
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					3
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					3
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					3
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					3
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					3
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 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	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	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-

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

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	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-

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	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	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-

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	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) //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	2759	#	1755	-0-	-1004	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	#	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2670	#	2462	-0-	-208	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	2370	#	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1263	-0-	1263	2584	1263	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1071	-0-	1071	3655	1071	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1080	-0-	1080	4735	1080	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		804	-0-	804	5539	804	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5539					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	645	-0-	-975	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	854	-0-	-944	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,256 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. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,822 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	983	-0-	983 B	983	983	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	983					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 983																	
03	1648	N	665	-0-	-983 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	0	N	902	-0-	902 B	902	902	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1493	-0-	1493 B	2395	1493	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1560	-0-	1560 B	3955	1560	2			N	-0-					-0-
07	0		2083	-0-	2083 B	6038	2083	2			N	-0-					-0-
08	0	N	2026	-0-	2026 B	8064	2026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8064																	
09	4373		1924	-0-	-2449 B	5615	1924	2			N	-0-					-0-
10	4058		2250	-0-	-1808 B	3807	2250	2			N	-0-					-0-
*11	3927		1517	-0-	-2410 B	1397	1517	2			N	-0-					-0-
12	2077	#	NO RPT	-0-	-2077 B	-680					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,403 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	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	297	-0-	-292 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 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		6525	-0-	6525 B	38787	6525	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	38787					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38787																	
03	6014		2705	-0-	-3309 B	35478	2705	2			N	-0-					-0-
04	0		5418	-0-	5418 B	40896	5418	2			N	-0-					-0-
05	0		4371	-0-	4371 B	45267	4371	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3834	-0-	3834 B	49101	3834	2			N	-0-					-0-
07	0		4466	-0-	4466 B	53567	4466	2			N	-0-					-0-
08	0		3852	-0-	3852 B	57419	3852	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57419																	
09	4810		3217	-0-	-1593 B	55826	3217	2			N	-0-					-0-
10	4464		4292	-0-	-172 B	55654	4292	2			N	-0-					-0-
11	4320		3039	-0-	-1281 B	54373	3039	2			N	-0-					-0-
12	4464		NO RPT	-0-	-4464 B	49909					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,719 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	36375	R	36375	-0-	-0-	-0-	36253	2	122	9	N	111					400
02	28564	R	28564	-0-	-0-	-0-	28557	2	7	9	N	6	195	1			211
03	35402	#	32221	-0-	-3181	-0-	32135	2	86	9	N	78					289
04	35190	#	27878	-0-	-7312	-0-	27797	2	81	9	N	74					363
05	36363	#	27608	-0-	-8755	-0-	27534	2	74	9	N	67					430
06	35190	#	24602	-0-	-10588	-0-	24600	2	2	9	N	2	187	1			245
07	32209	#	23172	-0-	-9037	-0-	23170	2	2	9	N	2					247
08	32209	#	22203	-0-	-10006	-0-	22172	2	31	9	N	28					275
09	27870	#	23828	-0-	-4042	-0-	23789	2	39	9	N	35					310
10	27621	#	21356	-0-	-6265	-0-	21330	2	26	9	N	24					334
11	24600	#	15426	-0-	-9174	-0-	15420	2	6	9	N	5					339
12	24614	#	14732	-0-	-9882	-0-	14712	2	20	9	N	18					357

TOTAL GAS PROD: 297,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	10476	2	726	9	N	660	643	1			286
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8785	2	656	9	N	596	641	1			241
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8480	2	660	9	N	600	330	1			511
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7284	2	579	9	N	526	644	1			393
05	7750	X	7587	-0-	-163	-0-	6975	2	612	9	N	556	678	1			271
06	7500	X	7385	-0-	-115	-0-	6794	2	591	9	N	537	478	1			330
07	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	6770	2	598	9	N	544	667	1			207
08	7750	X	6981	-0-	-769	-0-	6359	2	622	9	N	565	306	1			466
09	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	6445	2	595	9	N	541	627	1			380
10	7626	X	7107	-0-	-519	-0-	6569	2	538	9	N	489	672	1			197
11	7380	X	6383	-0-	-997	-0-	5911	2	472	9	N	429	320	1			306
12	7378	X	6358	-0-	-1020	-0-	5810	2	548	9	N	498	654	1			150

TOTAL GAS PROD: 93,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,541

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 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	1581	X	987	-0-	-594	-0-	987	2			N	-0-					55
02	1484	X	732	-0-	-752	-0-	732	2			N	-0-					55
03	1643	X	844	-0-	-799	-0-	844	2			N	-0-					55
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					55
05	1550	X	1062	-0-	-488	-0-	1005	2	57	9	N	52					107
06	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					107
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					107
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					107
09	1020	X	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					107
10	1054	X	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					107
11	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					107
12	0	W	1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					8
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 228 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					44
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					44
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	1	1	82	2	N	-0-					44
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	1	1	100	2	N	-0-					44
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	2	N	-0-					44
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	2	N	-0-					44
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	2	N	-0-					44
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					44
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					44
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					44
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-	72	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	1	1	108	2	N	7					8
							8	9									
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	1	1	75	2	N	-0-					8
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	2	1	125	2	N	-0-					8
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	7					15
							8	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	1					16
							1	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-					16
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					16
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					16
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	1	1	84	2	N	-0-					16
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	16	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	279	N	236	-0-	-43	-0-	2	1	211	2	N	21					145
							23	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	2	1	198	2	N	-0-					145
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-	107	1			38
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	5	1	167	2	N	-0-					38
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					38
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					38
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-					38
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					38
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					38
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-					38
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	7					45
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	248	N	231	-0-	-17	-0-	48	1	179	2	Y	4					31
							4	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	44	1	149	2	Y	8					39
							9	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	48	1	146	2	Y	6	33	1			12
							7	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	47	1	152	2	Y	6					18
							7	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	48	1	101	2	Y	9					27
							10	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	-0-					27
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	191	2	Y	-0-					27
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	17					44
							19	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	1	35	1			10
							1	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	48	1	176	2	Y	9					19
							10	9									
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	154	2	Y	6					25
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	279	N	221	-0-	-58	-0-	48	1	173	2	N	-0-					54
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	43	1	128	2	N	-0-					54
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	2	N	-0-					54
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	49	1	130	2	N	-0-					54
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-					54
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	2	N	-0-					54
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-					54
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	-0-					54
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	2	N	-0-					54
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	50	1	112	2	N	-0-					54
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	2	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930	N	693	-0-	-237	-0-		51 1 56 9	586	2	N	51	96	1			81
02	812	N	808	-0-	-4	-0-		48 1 28 9	732	2	N	25					106
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		54 1 72 9	823	2	N	65					171
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		53 1 58 9	905	2	N	53	118	1			106
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-		54 1 40 9	829	2	N	36					142
06	870	N	820	-0-	-50	-0-		51 1 30 9	739	2	N	27					169
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-		54 1 31 9	809	2	N	28	94	1			103
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-		50 1 4 9	368	2	N	4					107
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-		49 1 24 9	373	2	N	22					129
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-		53 1 50 9	541	2	N	45					174
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-		50 1 18 9	368	2	N	16	95	1			95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-		49 1 8 9	240	2	N	-0-					80
02	252	N	247	-0-	-5	-0-		44 1	203	2	N	-0-	65	1			15
03	310	N	170	-0-	-140	-0-		47 1	123	2	N	-0-					15
04	270	N	182	-0-	-88	-0-		46 1 7 9	128	2	N	7					22
05	279	N	204	-0-	-75	-0-		48 1	156	2	N	-0-					22
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-		46 1	154	2	N	-0-					22
07	186	N	185	-0-	-1	-0-		48 1	137	2	N	-0-					22
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-		48 1	127	2	N	-0-					22
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-		46 1 7 9	113	2	N	6					28
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-		48 1 29 9	146	2	N	26					54
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-		46 1 12 9	100	2	N	11					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	414	2	N	25					102
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	367	2	N	9					111
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	49 2	1 9	269	2	N	2					113
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	47	1	235	2	N	-0-					113
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	48	1	250	2	N	-0-					113
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	47	1	223	2	N	-0-					113
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-					113
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	201	2	N	1					114
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	232	2	N	8					122
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2	N	-0-					122
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	272	2	N	2	94	1			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	89 45	1 9	3746	2	N	41					241
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	79 39	1 9	3270	2	N	35					276
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	3510	2	N	33	185	1			124
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	3174	2	N	12					136
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	86	1	3536	2	N	-0-					136
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75 36	1 9	3165	2	N	33					169
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	84 31	1 9	3680	2	N	28					197
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	68 25	1 9	3076	2	N	23					220
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	83	1	3122	2	N	-0-	181	1			39
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	3586	2	N	17					56
*11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	85 31	1 9	3392	2	N	28					84
*12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 38,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	-0-					128
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	44	1	204	2	N	19					147
							21	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	49	1	229	2	N	-0-	131	1			16
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	48	1	204	2	N	-0-					16
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	49	1	213	2	N	-0-					16
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	44	1	190	2	N	-0-					16
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	2	N	-0-					16
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	N	-0-					16
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	N	-0-					16
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	49	1	192	2	N	-0-					16
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	47	1	178	2	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					14
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					15
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					15
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					15
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					15
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					15
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					15
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					15
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					101
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					101
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					101
04	3000	N	3904	-0-	904	904	3904	2			N	-0-					101
05	3100	N	3062	-0-	-38	866	3062	2			N	-0-					101
06	3000	N	2626	-0-	-374	492	2626	2			N	-0-					101
07	2878	N	2386	-0-	-492	-0-	2386	2			N	-0-					101
08	2057		2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					101
09	1674		1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					101
10	1705		508	-0-	-1197	-0-	508	2			N	-0-					101
11	1650		385	-0-	-1265	-0-	385	2			N	-0-					101
12	1705		NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 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	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BOX (CONGL) 08514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
BILBY, A. M. WELL #: 6 RRCID -> 111373 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4740 - 4747

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32572 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					17
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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-

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

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	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	1740	2	23	9	N	21	161	1			12
02	1568	N	1558	-0-		-10	-0-	1540	2	18	9	N	16					28
03	2170	N	1702	-0-		-468	-0-	1679	2	23	9	N	21					49
04	1710	N	1626	-0-		-84	-0-	1613	2	13	9	N	12					61
05	1736	N	1494	-0-		-242	-0-	1484	2	10	9	N	9					70
06	1650	N	997	-0-		-653	-0-	990	2	7	9	N	6					76
07	1674	N	926	-0-		-748	-0-	920	2	6	9	N	5					81
08	1488	N	846	-0-		-642	-0-	846	2			N	-0-					81
09	990	N	657	-0-		-333	-0-	657	2			N	-0-					81
10	930	N	565	-0-		-365	-0-	565	2			N	-0-					81
11	810	N	613	-0-		-197	-0-	613	2			N	-0-					81
12	682	N	519	-0-		-163	-0-	519	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 13,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. 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-					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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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-

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 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	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					15
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					15
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					15
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					15
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					15
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					15
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,267 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,200 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
02	224	#	97	-0-	-127	-0-	93	3	4	9	N	4					48
03	248	#	104	-0-	-144	-0-	103	3	1	9	N	1					49
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					49
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					49
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7					56
07	699	R	699	-0-	-0-	-0-	679	3	20	9	N	18					74
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	N	12					86
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1291	3	22	9	N	20					106
10	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20					126
11	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1912	3	22	9	N	20					146
*12	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2100	3	22	9	N	20					166

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	618	-0-	-870	-0-	605	2	13	9	N	12					164
02	1372	#	884	-0-	-488	-0-	858	2	26	9	N	24					188
03	1519	#	1172	-0-	-347	-0-	1106	2	66	9	N	60	194	1			54
04	1470	#	916	-0-	-554	-0-	859	2	57	9	N	52					106
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1117	2	64	9	N	58					164
06	1140	#	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	N	10	152	1			22
07	1178	#	657	-0-	-521	-0-	644	2	13	9	N	12					34
08	1178	#	381	-0-	-797	-0-	381	2			N	-0-					34
09	1140	#	775	-0-	-365	-0-	773	2	2	9	N	2					36
10	1178	#	606	-0-	-572	-0-	606	2			N	-0-					36
11	960	#	495	-0-	-465	-0-	495	2			N	-0-					36
12	806	#	606	-0-	-200	-0-	604	2	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 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	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					25
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			N	-0-					25
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					25
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					25
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,254 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

01	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-				101
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				101
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				101
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-				101
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				101
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-				101
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-				101
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				101
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-				101
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-				101
11	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	3			N	-0-				101
12	1271	N	892	-0-	-379	-0-	886	3	6	9	N	5				106

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

01	186	N	115	-0-	-71	-0-	114	3	1	9	N	1				39
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-				39
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				39
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-				39
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	192	3	24	9	N	22				61
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	346	3	44	9	N	40				101
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	563	3	96	9	N	87				188
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	511	3	42	9	N	38	173	1		53
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	407	3	39	9	N	35				88
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	379	3	28	9	N	25				113
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	N	17				130
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	324	3	28	9	N	25				155

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	365	R	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12					75
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	280	3	17	9	N	15					90
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	4					94
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	287	3	2	9	N	2					96
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					97
06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1151	3	76	9	N	69					166
07	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1318	3	52	9	N	47	170	1			43
08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1348	3	67	9	N	61					104
09	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1489	3	90	9	N	82					186
10	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1463	3	69	9	N	63	172	1			77
11	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1511	3	101	9	N	92					169
*12	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1508	3	84	9	N	76	173	1			72

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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

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-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					270
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					270
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					270
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					270
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					270
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					270
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					270
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					270
09	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					270
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					270
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					270
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 3,200 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	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					70
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					70
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					70
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					70
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					70
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					70
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					70
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					70
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					70
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,502 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	2852		2036	-0-	-816	-0-	2030	2	6	9	N	5					60
02	2576		2146	-0-	-430	-0-	2140	2	6	9	N	5					65
03	2852		2002	-0-	-850	-0-	1991	2	11	9	N	10					75
04	2760		2377	-0-	-383	-0-	2369	2	8	9	N	7					82
05	2387	#	2204	-0-	-183	-0-	2195	2	9	9	N	8					90
06	3904		3904	-0-	-0-	-0-	3897	2	7	9	N	6					96
07	2449	N	1494	-0-	-955	-0-	1485	2	9	9	N	8					104
08	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2035	2	11	9	N	10					114
09	2760		2221	-0-	-539	-0-	2214	2	7	9	N	6					120
10	2852		1863	-0-	-989	-0-	1841	2	22	9	N	20					140
11	2760		2236	-0-	-524	-0-	2208	2	28	9	N	25					165
12	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 24,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					19
02	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					19
03	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					19
04	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					19
05	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					19
07	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					19
08	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					19
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					19
10	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					19
11	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					19
*12	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,294 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	258	1	335	3	N	-0-					-0-
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	117	1	152	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	639	1	676	3	N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	329	1	138	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	163	1	136	3	N	-0-					-0-
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	173	1	119	3	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	569	1	389	3	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	416	1	248	3	N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	429	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	611	1	418	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	307	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	467	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	72	35	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	119	47	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	156	37	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	168	12	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14	-0-	14	182	14	3			N	-0-					-0-
*12	182	R	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					20
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					20
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					20
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					20
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					20
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					20
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					20
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					20
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					112
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					112
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					112
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					112
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					112
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					112
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					112
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					112
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					112
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AAREON 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	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,435 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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	56	-0-	56	101	56	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	62	-0-	62	163	62	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	61	-0-	61	224	61	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 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	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	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-

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

01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					29
02	644	N	9	-0-	-635	-0-	9	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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	14B	DENY	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					36
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					36
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					36
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					36
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					36
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					36
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					51
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					51
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					51
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					51
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					51
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					51
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					51
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					51
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					51
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					51
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					9
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					9
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					9
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					9
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					9
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					9
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					9
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					9
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					9
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					9
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					9
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					9
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					9
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					9
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					9
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1611	-0-	-311	-0-	1611	3			N	-0-					181
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	248	1	1359	3	N	-0-					181
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					181
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-	151	1			30
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					30
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					30
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					30
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	248	1	1688	3	N	-0-					30
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	-0-					30
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	248	1	1064	3	N	-0-					30
11	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	248	1	993	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					43
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					43
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					43
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					43
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					43
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					43
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					6
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					6
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					6
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					6
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					34
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	231	3			N	-0-					34
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					34
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					34
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					34
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					34
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					34
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					34
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					34
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,898 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	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					132
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					132
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					132
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					132
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					132
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					132
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					132
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					132
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					132
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	3	1	9	N	1			114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			19
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			19
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			19
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			19
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			19
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-			19
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			19
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-			19
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-			19
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			19
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	654	3	N	-0-			9
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	63	1	211	3	N	-0-			9
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	3	N	-0-			9
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	90	1	294	3	N	-0-			9
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	3	N	-0-			9
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	108	1	322	3	N	-0-			9
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	117	1	530	3	N	-0-			9
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	N	-0-			9
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	3	N	-0-			9
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	138	1	464	3	N	-0-			9
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	476	3	N	-0-			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					15
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					15
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					15
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,374 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					95
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					95
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					95
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					95
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					95
06	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					95
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					95
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					95
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					95
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626	3	N	-0-					54
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	185	1	613	3	N	-0-					54
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	201	1	963	3	N	-0-					54
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	158	1	518	3	N	-0-					54
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	N	-0-					54
06	1140	N	558	-0-	-582	-0-	140	1	418	3	N	-0-					54
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	3	N	-0-					54
08	806	N	483	-0-	-323	-0-	112	1	371	3	N	-0-					54
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	109	1	437	3	N	-0-					54
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	378	3	N	-0-					54
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 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	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					39
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					39
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					39
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					39
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	184	3			N	-0-					39
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					39
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					39
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					39
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					55
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			N	-0-					55
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					55
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					55
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					55
06	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					55
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					55
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					55
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					55
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					55
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			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: 466 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	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3			N	-0-					137
02	1848	N	240	-0-	-1608	-0-	240	3			N	-0-					137
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					137
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					137
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					137
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					137
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					137
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	3	9	9	N	8					145
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					145
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	3	4	9	N	4					149
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	N	1					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2243	3	46	9	N	42					195
02	5348	X	4095	-0-	-1253	-0-	4040	3	55	9	N	50					245
03	5921	X	294	-0-	-5627	-0-	243	3	51	9	N	46	179	1			112
04	5730	X	5109	-0-	-621	-0-	5080	3	29	9	N	26					138
05	4526	X	1132	-0-	-3394	-0-	1130	3	2	9	N	2					140
06	4380	X	225	-0-	-4155	-0-	222	3	3	9	N	3					143
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6373	3	135	9	N	123	173	1			93
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6138	3	46	9	N	42					135
09	5100	X	4768	-0-	-332	-0-	4744	3	24	9	N	22					157
10	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	2563	2532	3	31	9	N	28					185
11	DLQ	G-10	250	-0-	250	2813	227	3	23	9	N	21	181	1			25
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	3028	215	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
02	14B	DENY	-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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 029112 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5034 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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	H15	VIOL	-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-

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-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: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	148	2	50	9	N	45	173	1			74
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	137	2	44	9	N	40					114
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	184	2	61	9	N	55					169
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	143	2	47	9	N	43					212
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	153	2	20	9	N	18	173	1			57
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	120	2	9	9	N	8					65
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					65
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					65
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	23					23

TOTAL GAS PROD: 1 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

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	68	2	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	61	2	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	64	2	197	3	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	56	2	176	3	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	57	2	182	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	53	2	168	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	55	2	173	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	2	169	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	58	2	177	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	2	168	3	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	55	2	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	2	86	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	2	120	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	188	2	546	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	2	247	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	82	2	239	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	81	2	234	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	75	2	219	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	71	2	230	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	66	2	213	3	N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	2	137	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	2	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	2	103	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	19	2	74	3	N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	2	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	2	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	2	83	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	2	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	2	113	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	2	169	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	2	94	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	2	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	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	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-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

	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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	108	2	392	3	N	-0-					-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	133	2	482	3	N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	139	2	505	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	129	2	469	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	169	2	615	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	2	341	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	153	2	555	3	N	-0-					-0-
09	780	N	347	-0-	-433	-0-	75	2	272	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	164	2	599	3	N	-0-					-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	130	2	475	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	99	2	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	59	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	2	64	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	45	2	58	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	14	2	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	20	2	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	19	2	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	20	2	60	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	2	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	2	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	20	2	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	18	2	53	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	2	60	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	2	59	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	2	82	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	2	53	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	2	116	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	2	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 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	217	N	176	-0-	-41	-0-	36	2	140	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	40	2	158	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	2	163	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	42	2	168	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	42	2	168	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	2	202	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	2	268	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	57	2	229	3	N	-0-					-0-
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	23	2	91	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	2	235	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	56	2	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	133	2	494	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	2	221	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	65	2	239	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	2	278	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	2	278	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	80	2	318	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	72	2	289	3	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	72	2	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	78	2	299	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	2	249	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	78	2	301	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	2	283	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	2	300	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	2	287	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	100	2	361	3	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	140	2	505	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	99	2	356	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	90	2	327	3	N	-0-					-0-
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	79	2	283	3	N	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	71	2	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	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	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-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	67	2	232	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	59	2	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	66	2	229	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	67	2	218	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	68	2	221	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	66	2	218	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	2	220	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	68	2	222	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	66	2	216	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	2	227	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	66	2	215	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	64	2	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	2	82	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	2	88	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	2	109	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	2	81	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	78	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-

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

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	14B DENY		327	-0-	327	3152	327	3			N	-0-					-0-
02	3479	X	327	-0-	-3152	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					182
02	644 N	518	-0-	-126	-0-	518	2			N	-0-					182
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					182
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					182
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					182
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					182
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					182
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					182
10	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					182
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	524	2	8	9	N	7					189
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	3	6	9	N	5					15
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	N	2					17
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					18
04	3000	N	3816	-0-	816	816	3815	3	1	9	N	1					19
05	1458	N	642	-0-	-816	-0-	641	3	1	9	N	1					20
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					21
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					22
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	607	3	14	9	N	13					35
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					35
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					35
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					35
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					126
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					126
03	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					126
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					126
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					126
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					126
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					126
08	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					126
09	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	1090	2			N	-0-					126
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					126
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					126
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					32
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					32
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					32
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					32
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					32
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					32
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,746 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
12	496	N	183	-0-	-313	-0-	33	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	100					225
							110	9									
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	146	1	1482	2	Y	-0-					225
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	146	1	1490	2	Y	-0-					225
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					225
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	146	1	1688	2	Y	-0-					225
06	1590	N	576	-0-	-1014	-0-	146	1	430	2	Y	-0-					225
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	146	1	1586	2	Y	-0-					225
08	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	146	1	1567	2	Y	-0-					225
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	Y	-0-					225
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1608	2	Y	-0-					225
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	Y	-0-					225
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	146	1	2133	2	Y	-0-	173	1			52

TOTAL GAS PROD: 20,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					91
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					91
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					91
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					91
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					91
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					91
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					91
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					91
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					91
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					91
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					91
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		579	-0-	579	579	579	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		553	-0-	553	1132	553	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		562	-0-	562	1694	562	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,009 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		198	-0-	198	398	198	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		145	-0-	145	543	145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	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-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					16
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					16
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					16
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					16
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					16
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					16
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					16
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					16
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 121503 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6704 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					18
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					18
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					18
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	225	2	1	9	N	1					19
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					19
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 02/06/1999 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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					72
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3291	2	20	9	N	18					90
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					90
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	2	19	9	N	17					107
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					107
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					107
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					107
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					107
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					110
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					110
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					110
12	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	1030	2	2	9	N	2					112

TOTAL GAS PROD: 31,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					22
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	472	2			N	-0-					22
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					22
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					22
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					22
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					22
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					22
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					28
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					28
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					28
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					28
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					28
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					28
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					28
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	923	2			N	-0-					51
02	1456	X	814	-0-	-642	-0-	814	2			N	-0-					51
03	1302	X	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					51
04	1050	X	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					51
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					51
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					51
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2			N	-0-					51
08	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					51
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					51
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					51
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					51
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					32
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					32
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					32
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					32
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					32
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					81
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					81
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					81
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					81
05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	843	2			N	-0-					81
06	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					81
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	60	1			23
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					23
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					23
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	2			N	-0-					23
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					36
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					36
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					36
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					36
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					36
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					36
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					36
08	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					36
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					36
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					36
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					36
12	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			N	-0-					21
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					21
03	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4421	2	35	9	N	32					53
04	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	3903	2	80	9	N	73	67	1			59
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					59
06	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	4073	2			N	-0-					59
07	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					59
08	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	2			N	-0-					59
09	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			N	-0-					59
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	3891	3891	2			N	-0-					59
11	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7820	3929	2			N	-0-					59
12	DLQ G-10		3823	-0-	3823	11643	3823	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 48,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					16
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	296	2			N	-0-					16
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					16
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					16
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					16
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					16
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					16
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					16
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					16
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					16
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 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	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					68
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					68
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					68
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					68
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					68
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1195	2	19	9	N	17	70	1			15
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					15
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					15
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					15
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					15
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					15
12	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 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	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					16
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					16
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					16
05	1333	N	758	-0-	-575	-0-	758	2			N	-0-					16
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					16
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					16
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					16
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					16
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					16
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					16
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					140
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					140
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5003	2	29	9	N	26	148	1			18
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4821	2	4	9	N	4	4	8			18
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					18
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					18
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					18
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					18
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					18
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					18
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					18
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 55,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1613	2	13	9	N	12					120
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					120
03	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					120
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9					129
05	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1796	2	11	9	N	10	121	1			18
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					18
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					18
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					18
09	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			N	-0-					18
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					18
11	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					18
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					43
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-					43
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					43
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					43
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					43
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					43
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					43
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					43
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					43
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					43
11	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					43
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

01	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					63
02	3304	X	2904	-0-	-400	-0-	2904	2			N	-0-					63
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3146	2	8	9	N	7	31	1			39
04	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					39
05	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					39
06	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					39
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	2			N	-0-					39
08	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	2			N	-0-					39
09	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2695	2			N	-0-					39
10	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	2			N	-0-					39
11	DLQ G-10		2747	-0-	2747	5668	2747	2			N	-0-					39
12	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8402	2734	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 35,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					27
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					27
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					27
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					27
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					27
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					27
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					27
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5019	-0-	-654	-0-	3	1	4873	2	N	130	177	1			25
							143	9									
02	5124	X	4158	-0-	-966	-0-	3	1	4155	2	N	-0-					25
03	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	3	1	4872	2	N	-0-					25
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	3	1	4967	2	N	-0-					25
05	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	3	1	4517	2	N	-0-					25
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	3	1	4435	2	N	-0-					25
07	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	3	1	4441	2	N	166					191
							183	9									
08	5146	X	4441	-0-	-705	-0-	3	1	4420	2	N	16	180	1			27
							18	9									
09	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	3	1	4244	2	N	-0-					27
10	DLQ G-10		4462	-0-	4462	4462	3	1	4459	2	N	-0-					27
11	DLQ G-10		4265	-0-	4265	8727	3	1	4190	2	N	65					92
							72	9									
12	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12939	3	1	4209	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 54,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-					55
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4894	2	37	9	N	34					89
03	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					89
04	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	2			N	-0-					89
05	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					89
06	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	2			N	-0-					89
07	5456	X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					89
08	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			N	-0-					89
09	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					89
10	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	2			N	-0-					89
11	DLQ G-10		4429	-0-	4429	9024	4429	2			N	-0-					89
12	DLQ G-10		4586	-0-	4586	13610	4586	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 57,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	870	N	217	-0-	-653	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1015	2	42	9	N	38					38
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					38
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	983	2	37	9	N	34	46	1			26
11	1020	N	863	-0-	-157	-0-	848	2	15	9	N	14					40
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					24
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					24
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					24
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					24
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					24
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					24
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					24
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					24
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					24
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					24
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					24
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					141
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					141
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					141
11	1020	N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-					141
12	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					23
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					23
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					23
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					23
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					23
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					23
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 937 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	2	9	N	2					31
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					32
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	3	2	9	N	2					34
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3051	3	1	9	N	1					35
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					35
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	3			N	-0-					35
07	3038	X	1866	-0-	-1172	-0-	1865	3	1	9	N	1					36
08	3038	X	1719	-0-	-1319	-0-	1718	3	1	9	N	1					37
09	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	1705	3	1	9	N	1					38
10	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	1782	3	3	9	N	3					41
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9					50
12	1860	X	543	-0-	-1317	-0-	543	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 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	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					36
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	59	3			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					36
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					36
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					36
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					36
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					36
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					36
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					36
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					36
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 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	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1144	3	6	9	N	5					95
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	3	6	9	N	5					100
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	3	13	9	N	12					112
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	3	8	9	N	7					119
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	3	7	9	N	6					125
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	3			N	-0-					125
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1562	3	2	9	N	2					127
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1478	3	3	9	N	3					130
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					130
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					130
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					130
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	3	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					125
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	155	3	10	9	N	9					134
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	267	3	21	9	N	19					153
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	115	3	2	9	N	2					155
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	N	8					163
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					163
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21					184
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	138	3	9	9	N	8	170	1			22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					31
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					38
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					38
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 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	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					80
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					80
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					80
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					80
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					80
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					80
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					80
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					80
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					80
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					80
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					80
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,501 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-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					32
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					32
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					32
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	619	3	50	9	N	45					160
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	325	3	33	9	N	30	165	1			25
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	429	3	44	9	N	40					65
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	529	3	46	9	N	42					107
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	630	3	46	9	N	42					149
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	506	3	31	9	N	28					177
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	369	3	44	9	N	40	159	1			58
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	611	3	51	9	N	46					104
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	644	3	40	9	N	36					140
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	669	3	41	9	N	37					177
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	495	3	46	9	N	42	162	1			57
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	503	3	36	9	N	33					90

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	403	N	402	-0-	-1	-0-	345	3	57	9	N	52					182
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	314	3	52	9	N	47	174	1			55
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	178	3	39	9	N	35					90
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	210	3	70	9	N	64					154
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	281	3	53	9	N	48	176	1			26
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48					74
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	388	3	54	9	N	49					123
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	447	3	53	9	N	48					171
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	436	3	43	9	N	39	167	1			43
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	517	3	47	9	N	43					86
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	462	3	48	9	N	44					130
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	468	3	46	9	N	42					172

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	930	N	908	-0-	-22	-0-	754	3	154	9	N	140	175	1			174
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	685	3	145	9	N	132	160	1			146
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	623	3	147	9	N	134	157	1			123
04	870	N	587	-0-	-283	-0-	493	3	94	9	N	85					208
05	930	N	495	-0-	-435	-0-	410	3	85	9	N	77					285
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	337	3	80	9	N	73	167	1			191
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	456	3	153	9	N	139	169	1			161
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	482	3	156	9	N	142	164	1			139
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	496	3	153	9	N	139	164	1			114
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	570	3	156	9	N	142	175	1			81
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	601	3	161	9	N	146					227
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	660	3	155	9	N	141	172	1			196

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					48
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					48
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					48
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					48
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					48
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					48
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					48
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					48
11	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-					48
12	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					3
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					3
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	N	1					4
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	N	1					5
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	N	2					7
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					9
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					11
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					13

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					34
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					34
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					34
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					34
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					34
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					34
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					34
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					34
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					34
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					65
03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	N	2					67
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					75
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	N	9					84
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	776	2	6	9	N	5					89
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	902	2	3	9	N	3					92
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	916	2	70	9	N	64					156
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					162
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	N	3					165
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	866	2	6	9	N	5					170
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	926	2	19	9	N	17					187

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					73
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					73
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					73
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					73
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					73
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					73
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					73
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					73
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,774 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	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					110
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					110
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					110
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					110
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					110
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					110
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					110
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					110
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					110
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	359	2	31	9	N	28					138
12	620	N	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	2	N	15					146
							17	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3399	2	N	31	161	1			16
							34	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	60	1	3778	2	N	13					29
							14	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3687	2	N	9					38
							10	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	60	1	3823	2	N	4					42
							4	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3693	2	N	9					51
							10	9									
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	60	1	3353	2	N	6					57
							7	9									
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	60	1	3864	2	N	5					62
							6	9									
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	60	1	3736	2	N	7					69
							8	9									
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	60	1	3875	2	N	-0-					69
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	60	1	3657	2	N	12					81
							13	9									
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	60	1	3470	2	N	12					93
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 44,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	2	N	-0-					94
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	10	1	319	2	N	-0-					94
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					94
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					94
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					94
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					94
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	10	1	326	2	N	-0-					94
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

01	279	N	96	-0-	-183	-0-	3	1	93	2	N	-0-					21
02	616	N	28	-0-	-588	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	1	1	44	2	N	-0-					21
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					21
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					21
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					21
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					21
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					21
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
COCA COLA "C" WELL #: 2 RRCID -> 126140 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	70	92	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - PLUGGED 03-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

01	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	8	1	269	2	N	-0-					37
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	9	1	315	2	N	-0-					37
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					37
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	6	1	204	2	N	-0-					37
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	4	1	117	2	N	-0-					37
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	2	1	62	2	N	-0-					37
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	4	1	124	2	N	-0-					37
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					37
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					37
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					100
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					100
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					100
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					100
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1					101
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					101
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					101
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					101
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					101
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					101
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

01	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					41
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					41
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					41
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					48
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					48
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1386	2	42	9	N	38					86
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	N	26					112
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1596	2	74	9	N	67	166	1			13
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					13
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	939	2	17	9	N	15					28
11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1283	2	15	9	N	14					42
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1555	2	31	9	N	28					70

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-319	-0-	487	2			N	-0-					156
02	672	N	501	-0-	-171	-0-	501	2			N	-0-					156
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					156
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					156
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					156
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					156
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					156
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					156
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					156
10	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					156
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					156
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 6,057 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1062	-0-	-209	-0-	1062	3			N	-0-					152
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					152
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					152
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					152
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					152
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					152
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					152
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					152
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					152
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					152
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					152
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	496	N	25	-0-	-471	-0-	25	3			N	-0-					91
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	79	3			N	-0-					91
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					91
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					91
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					91
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					91
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					91
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					91
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					91
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					91
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					91
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	6280	-0-	6280	260068	6240	3	40	9	N	36	141	1			7
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	5039	-0-	5039	276327	5022	3	17	9	N	15					16
08	0	W	4769	-0-	4769	281096	4751	3	18	9	N	16					32
09	286285	X	5189	-0-	-281096	-0-	5142	3	47	9	N	43	74	1			1
10	19375	X	5751	-0-	-13624	-0-	5727	3	24	9	N	22					23
11	18750	X	5031	-0-	-13719	-0-	5002	3	29	9	N	26					49
*12	18451	X	2432	-0-	-16019	-0-	2404	3	28	9	N	25					74

TOTAL GAS PROD: 67,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	0	W	3791	-0-	3791	119978	3766	3	25	9	N	23	35	1			34
02	0	W	3411	-0-	3411	123389	3375	3	36	9	N	33	36	1			31
03	0	W	3499	-0-	3499	126888	3474	3	25	9	N	23					54
04	0	W	3140	-0-	3140	130028	3120	3	20	9	N	18	70	1			2
05	0	W	2958	-0-	2958	132986	2939	3	19	9	N	17					19
06	0	W	2658	-0-	2658	135644	2637	3	21	9	N	19	36	1			2
07	0	W	2519	-0-	2519	138163	2511	3	8	9	N	7					9
08	0	W	2386	-0-	2386	140549	2375	3	11	9	N	10					19
09	143143	X	2594	-0-	-140549	-0-	2571	3	23	9	N	21	37	1			3
10	13144	X	2878	-0-	-10266	-0-	2865	3	13	9	N	12					15
11	12720	X	2516	-0-	-10204	-0-	2502	3	14	9	N	13					28
*12	12478	X	7228	-0-	-5250	-0-	7214	3	14	9	N	13					41

TOTAL GAS PROD: 39,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
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	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	6280	-0-	6280	260068	6240	3	40	9	N	36	141	1			7
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	5039	-0-	5039	276327	5022	3	17	9	N	15					16
08	0	W	4769	-0-	4769	281096	4751	3	18	9	N	16					32
09	286285	X	5189	-0-	-281096	-0-	5142	3	47	9	N	43	74	1			1
10	DLQ G-10		5751	-0-	5751	5751	5727	3	24	9	N	22					23
11	DLQ G-10		5031	-0-	5031	10782	5002	3	29	9	N	26					49
*12	13214	X	2432	-0-	-10782	-0-	2404	3	28	9	N	25					74

TOTAL GAS PROD: 67,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					7
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					7
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					34
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					34
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1081	2	44	9	N	40					145
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	680	2	25	9	N	23					168
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	897	2	33	9	N	30	194	1			4
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	777	2	2	9	N	2					6
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					7
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	104	2			N	-0-					7
07	806	N	137	-0-	-669	-0-	137	2			N	-0-					7
08	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					7
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					7
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	N	10					17
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	N	15					32

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					5
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					50
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					53
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					56
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					57
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					57
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					57
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					57
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					126
02	784	N	387	-0-	-397	-0-	387	2			N	-0-					126
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					126
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					126
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					126
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					126
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					126
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					126
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					126
10	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					126
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					126
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 7,974 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	302	1	554	3	N	51					220
							56	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	269	1	452	3	N	49					269
							54	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	296	1	487	3	N	45					314
							50	9									
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	269	1	269	3	N	35	172	1			177
							39	9									
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	294	1	409	3	N	49	163	1			63
							54	9									
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	246	1	477	3	N	52					115
							57	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	254	1	474	3	N	-0-					115
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	254	1	428	3	N	104					219
							114	9									
09	780	N	609	-0-	-171	-0-	221	1	340	3	N	44	175	1			88
							48	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	254	1	507	3	N	55					143
							61	9									
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	246	1	452	3	N	51					194
							56	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	248	1	454	3	N	31					225
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					41
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					41
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					41
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					41
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					41
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					41
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					59
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					59
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					59
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					59
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					59
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					59
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					59
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					59
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					130
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					130
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					130
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					130
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					130
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					130
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					130
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					130
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	3			N	-0-					130
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
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	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					5
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-					5
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					5
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					5
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					5
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					5
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					5
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					5
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					5
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,982 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	3	Y	3					22
							3	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	Y	7					29
							8	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	63	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	62	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	5					8
							6	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	63	1	1409	3	Y	-0-					8
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	61	1	1363	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	487	3	Y	5					20
							6	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					20
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					20
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					20
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					20
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					20
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					20
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					20
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	Y	-0-	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	3	Y	13					33
							14	9									
02	2492	N	2010	-0-	-482	-0-	91	1	1915	3	Y	4					37
							4	9									
03	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	95	1	2040	3	Y	3	35	1			5
							3	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	3	Y	-0-					5
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	3	Y	3					8
							3	9									
07	2015	N	1344	-0-	-671	-0-	59	1	1266	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	86	1	1866	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	2					7
							2	9									
10	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	85	1	1892	3	Y	-0-					7
11	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	70	1	1553	3	Y	-0-					7
12	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	84	1	1898	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-29	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					6
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					6
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					6
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					6
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					6
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					6
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					6
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					6
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					6
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					6
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34 25	1 9	713	3	Y	23	33	1			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	33	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	386	-0-	-364	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	N	6					187
							7	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	N	17					204
							19	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	127	1	874	3	N	17					221
							19	9									
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	114	1	796	3	N	20					241
							22	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	3	N	17					258
							19	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	17					275
							19	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1120	3	N	-0-	151	1			124
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	144	1	1103	3	N	5					129
							6	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	20					149
							22	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	144	1	1128	3	N	19					168
							21	9									
11	990	N	685	-0-	-305	-0-	116	1	567	3	N	2					170
							2	9									
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	105	1	343	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 12,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	868	N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	3	N	-0-					9
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	31	1	663	3	N	-0-					9
03	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	N	-0-					9
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	N	-0-					9
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	N	-0-					9
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-					9
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	32	1	686	3	N	-0-					9
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	31	1	669	3	N	-0-					9
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					9
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					9
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	16	1	361	3	N	-0-					9
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,941 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 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	1359	-0-	-36	-0-	60 32	1 9	1267	3	Y	29					175
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57 25	1 9	1203	3	Y	23					198
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	1405	3	Y	12	183	1			27
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	1389	3	Y	22					49
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	1454	3	Y	13					62
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1343	3	Y	12					74
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1423	3	Y	9					83
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	1359	3	Y	9					92
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1362	3	Y	10					102
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	59 13	1 9	1308	3	Y	12					114
11	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	52 19	1 9	1173	3	Y	17					131
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	56 33	1 9	1262	3	Y	30					161

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

*01	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	498	1	1247	3	Y	5	46	1			-0-
							6	9									
*02	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	294	1	779	3	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	1376	-0-	-1879	-0-	537	1	839	3	Y	-0-					-0-
*04	2700	X	1386	-0-	-1314	-0-	322	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*05	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	406	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	369	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	473	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2280	-0-	-324	-0-	420	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	441	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	603	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*11	2730	X	1105	-0-	-1625	-0-	418	1	687	3	Y	-0-					-0-
*12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	163	1	4916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

01	930	N	768	-0-	-162	-0-	335	1	394	3	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	316	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	341	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	253	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	259	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	401	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	290	1	1299	3	Y	26					26
							29	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	149	1	827	3	Y	-0-					26
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	247	1	1049	3	Y	-0-					26
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	275	1	961	3	Y	-0-					26
*12	1023	N	496	-0-	-527	-0-	65	1	431	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	411	1	1732	3	Y	-0-					5
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	348	1	1748	3	Y	-0-					5
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	429	1	1976	3	Y	-0-					5
*04	2580	X	1519	-0-	-1061	-0-	326	1	1193	3	Y	-0-					5
*05	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	292	1	2112	3	Y	-0-					5
*06	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	301	1	1596	3	Y	-0-					5
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	288	1	2233	3	Y	-0-					5
*08	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	276	1	1822	3	Y	-0-					5
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	292	1	1978	3	Y	-0-					5
*10	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	276	1	1799	3	Y	-0-					5
*11	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	294	1	1609	3	Y	-0-					5
12	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	269	1	1487	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	674	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	527	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	590	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	616	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	622	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	712	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	737	1	1180	3	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	663	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	617	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	702	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	709	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	671	1	883	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	772	-0-	-96	-0-	35	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,921 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, 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	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	91	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	80	1	1699	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	3	Y	1					1
							1	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	122	1	2603	3	Y	-0-					1
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	3	Y	-0-					1
07	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	50	1	1078	3	Y	-0-					1
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	103	1	2240	3	Y	-0-					1
09	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	56	1	1241	3	Y	-0-					1
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	3	Y	-0-					1
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	113	1	2516	3	Y	-0-					1
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	109	1	2451	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-					4
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					4
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					4
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					4
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					4
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					4
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	106	3	N	-0-					4
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					4
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-					4
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	350	1	932	3	Y	-0-					2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	-0-					2
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	324	1	910	3	Y	-0-					2
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	467	1	850	3	Y	-0-					2
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	422	1	633	3	Y	-0-					2
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1107	3	Y	4					6
							4	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	683	1	1075	3	Y	-0-					6
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	705	1	1115	3	Y	-0-					6
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	622	1	1066	3	Y	-0-					6
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	665	1	920	3	Y	-0-					6
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	629	1	767	3	Y	-0-					6
*12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	472	1	744	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	40	1	850	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	35	1	746	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	992	N	235	-0-	-757	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
06	750	N	358	-0-	-392	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	458	-0-	-652	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	407	-0-	-771	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	883	-0-	-233	-0-	38	1	845	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	799	-0-	-281	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	784	-0-	-332	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 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, 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	2759	X	2295	-0-	-464	-0-	542	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	1883	-0-	-609	-0-	513	1	1363	3	Y	6					6
							7	9									
03	2542	X	1377	-0-	-1165	-0-	470	1	892	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	505	1	1592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	458	1	2191	3	Y	-0-					-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	490	1	2363	3	Y	7					7
							8	9									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	530	1	1966	3	Y	1					8
							1	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	550	1	2022	3	Y	-0-					8
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	522	1	2180	3	Y	-0-					8
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	564	1	2233	3	Y	-0-					8
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	657	1	2072	3	Y	-0-					8
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	638	1	1712	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

01	527	N	198	-0-	-329	-0-	9	1	189	3	N	-0-					16
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	3	N	-0-					16
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					16
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					16
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					16
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					16
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					16
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					16
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					16
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					16
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	12	1	260	3	N	-0-					16
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	10	1	242	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	505	3	Y	-0-					28
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					28
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					28
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					28
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					28
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					28
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					28
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					28
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					28
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					28
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-					28
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-72	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	615	1	4540	3	Y	14					37
							15	9									
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	584	1	3653	3	Y	8					45
							9	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	459	1	3094	3	Y	11					56
							12	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	465	1	3132	3	Y	15	52	1			19
							17	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	456	1	3416	3	Y	8	1	1			26
							9	9									
06	3420	X	2104	-0-	-1316	-0-	313	1	1788	3	Y	3					29
							3	9									
07	3534	X	1932	-0-	-1602	-0-	334	1	1596	3	Y	2					31
							2	9									
08	3534	X	2197	-0-	-1337	-0-	369	1	1827	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
09	3420	X	1744	-0-	-1676	-0-	385	1	1357	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	385	1	1384	3	Y	3					11
							3	9									
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	675	1	4467	3	Y	10					21
							11	9									
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	135	1	3029	3	Y	10					31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	3	N	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	3	N	-0-			-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	3	N	-0-			-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	N	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	3	N	-0-			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	3	N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	N	-0-			-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	39	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	3	N	-0-			-0-
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-			-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	31	1	666	3	N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	3	N	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-			-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	32	1	737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 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	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	283	1	766	3	Y	-0-			7
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	347	1	374	3	Y	-0-			7
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	418	1	783	3	Y	-0-			7
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	365	1	517	3	Y	-0-			7
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	311	1	517	3	Y	-0-			7
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	425	1	621	3	Y	-0-			7
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	302	1	711	3	Y	-0-			7
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	360	1	1089	3	Y	-0-			7
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	387	1	1105	3	Y	-0-			7
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	291	1	1040	3	Y	-0-			7
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	343	1	674	3	Y	-0-			7
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	268	1	927	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	18	1	384	3	Y	7					7
							8	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	2					9
							2	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					9
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					9
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					9
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					9
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-	20	1	3
02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	49	1	1040	3	Y	-0-			3
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	-0-			3
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	33	1	700	3	Y	-0-			3
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-			3
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-			3
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	3	Y	-0-			3
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	74	1	1611	3	Y	-0-			3
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	3	Y	-0-			3
10	T. A.		1269	-0-	1269	1269	55	1	1214	3	Y	-0-			3
11	T. A.		1061	-0-	1061	2330	45	1	1015	3	Y	1			4
							1	9							
12	T. A.		1266	-0-	1266	3596	54	1	1212	3	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-			-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	N	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-			-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	12	1	338	3	N	-0-			-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
10	372	N	120	-0-	-252	-0-	4	1	116	3	N	-0-			-0-
11	330	N	31	-0-	-299	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	7	1	220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	42	1	886	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	23	1	673	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	37	1	783	3	Y	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	Y	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	3	Y	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	-0-			-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 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 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	15	1	331	3	N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	43	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-			-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	50	1	1046	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	37	1	1058	3	N	-0-			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1108	3	N	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	46	1	1013	3	N	-0-			-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	43	1	960	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	4	1	83	3	Y	17	12	1			6
							19	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					6
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	4					10
							4	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					10
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					10
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					10
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					10
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					10
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					10
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					10
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 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, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	3	Y	6					35
							7	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	3	Y	6	31	1			10
							7	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	3	Y	4	1	1			13
							4	9									
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	69	1	1465	3	Y	-0-					13
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	72	1	1520	3	Y	4					17
							4	9									
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-					17
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	1					18
							1	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	3	Y	-0-					18
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	63	1	1380	3	Y	2					20
							2	9									
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1385	3	Y	2					22
							2	9									
11	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	59	1	1340	3	Y	1					23
							1	9									
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1192	3	Y	12					35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					38
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	33	1			5
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	147	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8					15
							9	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					15
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					15
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	2					17
							2	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					17
10	558	N	60	-0-	-498	-0-	2	1	55	3	Y	3					20
							3	9									
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	3			Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	Y	7					15
							8	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	3					18
							3	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	1					19
							1	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					19
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					19
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					19
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					19
10	T. A.		750	-0-	750	750	32	1	718	3	Y	-0-					19
11	T. A.		654	-0-	654	1404	28	1	626	3	Y	-0-					19
12	T. A.		576	-0-	576	1980	24	1	552	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	310	N	277	-0-	-33	-0-	97	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	90	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	99	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	95	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	98	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1126	-0-	-145	-0-	51	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	51	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	56	1	1235	3	N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	57	1	1271	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	47	1	1065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	113	1	743	3	Y	-0-			-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	131	1	873	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	126	1	786	3	Y	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	130	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	128	1	806	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	129	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	130	1	803	3	Y	-0-			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	128	1	755	3	Y	-0-			-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	832	3	Y	-0-			-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	129	1	814	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-			-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	33	1	691	3	N	-0-			-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-			-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	35	1	752	3	N	-0-			-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-			-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-			-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-			-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	N	-0-			-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	N	-0-			-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	868	N	853	-0-	-15	-0-	39	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	35	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	37	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,916 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	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	Y	4					8
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	97	1	264	3	Y	-0-					8
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-					8
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	-0-					8
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	105	1	241	3	Y	-0-					8
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	98	1	244	3	Y	-0-					8
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	105	1	291	3	Y	-0-					8
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	107	1	291	3	Y	2					10
							2	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	103	1	278	3	Y	-0-					10
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	106	1	274	3	Y	-0-					10
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	102	1	259	3	Y	1					11
							1	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	102	1	266	3	Y	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 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 #: 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	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 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	620	N	511	-0-	-109	-0-	18	1	493	3	Y	-0-					6
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					6
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	21	1	591	3	Y	-0-					6
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	1					7
							1	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					7
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					7
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	-0-					7
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					7
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	-0-					7
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					7
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					7
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	224	-0-	-210	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	578	1	3242	3	Y	14					105
							15	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	359	1	2154	3	Y	-0-					105
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	543	1	2957	3	Y	21					126
							23	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	524	1	2932	3	Y	6					132
							7	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	572	1	3112	3	Y	-0-	118	1			14
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	553	1	3259	3	Y	38	20	1			32
							42	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	541	1	3533	3	Y	12	5	1			39
							13	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	586	1	3497	3	Y	5					44
							6	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	559	1	3250	3	Y	-0-					44
*10	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	527	1	2873	3	Y	28					72
							31	9									
*11	3630	X	3273	-0-	-357	-0-	547	1	2726	3	Y	-0-	62	1			10
12	3751	X	2871	-0-	-880	-0-	578	1	2285	3	Y	7	7	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	956	-0-	-129	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					9
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					9
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	-0-					9
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					9
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	43	1	912	3	Y	-0-					9
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	3	Y	-0-					9
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					9
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-					9
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	3	Y	-0-					9
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3302	-0-	202	2161	150	1	3151	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2800	N	2973	-0-	173	2334	134	1	2839	3	Y	-0-					21
03	5405	X	3071	-0-	-2334	-0-	137	1	2934	3	Y	-0-					21
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	119	1	2558	3	Y	-0-					21
05	3565	X	2560	-0-	-1005	-0-	115	1	2445	3	Y	-0-					21
06	3210	X	2063	-0-	-1147	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					21
07	3286	X	349	-0-	-2937	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					21
08	3069	X	885	-0-	-2184	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					21
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	94	1	2074	3	Y	-0-					21
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	3	Y	-0-					21
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	3	Y	-0-					21
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	84	1	1908	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	620	N	564	-0-	-56	-0-	26	1	537	3	Y	1			21
							1	9							
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	22	1	464	3	Y	-0-			21
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	3	Y	-0-			21
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	3	Y	-0-			21
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-			21
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	Y	-0-			21
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-			21
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	-0-			21
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-			21
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-			21
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-			21
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	22	1	497	3	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	105	1	509	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	75	1	411	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	84	1	458	3	Y	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	3	Y	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	110	1	455	3	Y	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	115	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	112	1	465	3	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	112	1	500	3	Y	-0-			-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	556	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	80	1	1694	3	Y	-0-			7
02	1792	N	1487	-0-	-305	-0-	68	1	1419	3	Y	-0-			7
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	79	1	1693	3	Y	3			10
							3	9							
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	76	1	1620	3	Y	-0-			10
05	1643	N	34	-0-	-1609	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			10
06	1710	N	481	-0-	-1229	-0-	20	1	417	3	Y	40			50
							44	9							
07	1767	N	199	-0-	-1568	-0-	9	1	189	3	Y	1			51
							1	9							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			51
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			51
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 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	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-

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	70	1	577	3	Y	20					20
							22	9									
03	806	N	547	-0-	-259	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					20
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	62	1	601	3	Y	5					25
							6	9									
05	744	N	374	-0-	-370	-0-	37	1	335	3	Y	2					27
							2	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-					27
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	3	Y	1					28
							1	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	1436	3	Y	-0-					28
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	118	1	843	3	Y	-0-					28
10	1023	N	238	-0-	-785	-0-	98	1	140	3	Y	-0-					28
11	990	N	216	-0-	-774	-0-	92	1	124	3	Y	-0-					28
12	992	N	583	-0-	-409	-0-	103	1	480	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					21
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					21
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					21
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	Y	-0-					21
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					21
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					21
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					21
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					21
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					21
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					21
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					21
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	33	1	735	3	N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 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 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	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 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	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	121	1	2566	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3648	-0-	648	648	163	1	3485	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5235	-0-	2135	2783	178	1	5057	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5016	-0-	2016	4799	173	1	4843	3	Y	-0-					-0-
07	8957	X	4158	-0-	-4799	-0-	140	1	4018	3	Y	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	226	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	246	1	5364	3	Y	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	181	1	5365	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	208	1	4652	3	Y	-0-					-0-
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	152	1	3427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	51	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	51	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	51	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	47	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,520 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 #: 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	3	N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	3	N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	3	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1943	3	N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1997	3	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	3	N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,990 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2356	3	N	4					11
							4	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2307	3	N	16					27
							18	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	3	N	-0-					27
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	3	N	1					28
							1	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	3	N	7					35
							8	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1890	3	N	8					43
							9	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	N	4					47
							4	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	3	N	8					55
							9	9									
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	3	N	5					60
							6	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	N	-0-					60
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	3	Y	-0-	57	1			3
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	13	6	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	298	-0-	-198	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 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 "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	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	29					29
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 6 RRCID -> 028722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5264 - 5699

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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
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	620	N	534	-0-	-86	-0-	24	1	504	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	21	1	451	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 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	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	80	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	74	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	71	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	72	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 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	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					22
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					22
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					22
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					22
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					22
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					22
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					22
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					22
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					22
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					22
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					22
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	36	1	773	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
10	837	N	636	-0-	-201	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
11	810	N	665	-0-	-145	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 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	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-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

01	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	77	1	2167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2380	X	2204	-0-	-176	-0-	99	1	2105	3	Y	-0-					1
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	75	1	2156	3	Y	-0-					1
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	3	Y	-0-					1
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	Y	-0-					1
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	3	Y	1					2
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	74	1	2114	3	Y	-0-					2
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	3	Y	-0-					2
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	2027	3	Y	-0-					2
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	3	Y	-0-					2
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	95	1	2129	3	Y	-0-					2
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	98	1	2193	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	107	1	465	3	Y	8					113
							9	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	105	1	453	3	Y	-0-	107	1			6
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	Y	6					14
							7	9									
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	87	1	330	3	Y	3					17
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	443	3	Y	4					21
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	114	1	443	3	Y	3					24
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	5					29
							6	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	111	1	453	3	Y	1					30
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	6					36
							7	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	394	3	Y	1					37
							1	9									
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	107	1	401	3	Y	12					49
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 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	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
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 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	3100	N	3615	-0-	515	921	125	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3337	-0-	537	1458	114	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	4778	X	3320	-0-	-1458	-0-	112	1	3208	3	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	114	1	3269	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	95	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	75	1	2167	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	73	1	2133	3	Y	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	78	1	1751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 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	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	904	3	Y	6					15
							7	9									
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					15
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					15
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					15
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	3					18
							3	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					18
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	7					25
							8	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	3	Y	-0-					25
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	1					26
							1	9									
10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	32	1	965	3	Y	3					29
							3	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	3					32
							3	9									
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	3	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	111	1	2322	3	Y	-0-					2
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	Y	10					12
							11	9									
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	3	Y	9					21
							10	9									
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4117	3	Y	16					37
							18	9									
05	3100	N	3762	-0-	662	662	169	1	3581	3	Y	11					48
							12	9									
06	3000	N	3518	-0-	518	1180	160	1	3348	3	Y	9					57
							10	9									
07	4770	X	3590	-0-	-1180	-0-	160	1	3429	3	Y	1					58
							1	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	156	1	3414	3	Y	-0-					58
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	136	1	2969	3	Y	-0-					58
10	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	127	1	2810	3	Y	-0-					58
11	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	126	1	2828	3	Y	42					100
							46	9									
12	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	134	1	3007	3	Y	20					120
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	732	1	1703	3	Y	-0-					1
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	658	1	1490	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	700	1	1240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	387	1	1858	3	Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	414	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	410	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	380	1	1639	3	Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	404	1	1721	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	383	1	1629	3	Y	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	346	1	1593	3	Y	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	345	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	326	1	1486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	3	N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	18	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	101	1	68	3	Y	-0-					22
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					22
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	54	1	66	3	Y	-0-					22
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	3	Y	-0-					22
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	78	1	101	3	Y	-0-					22
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	200	1	82	3	Y	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	222	1	111	3	Y	-0-					22
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	224	1	151	3	Y	-0-	13	1			9
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	216	1	131	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	222	1	112	3	Y	-0-					8
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	216	1	121	3	Y	-0-					8
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	224	1	166	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	242	1	739	3	Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	289	1	649	3	Y	-0-					3
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	326	1	913	3	Y	6					9
							7	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	270	1	878	3	Y	-0-					9
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	398	1	643	3	Y	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	251	1	881	3	Y	-0-					9
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	272	1	917	3	Y	-0-					9
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	230	1	700	3	Y	-0-					9
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	213	1	623	3	Y	-0-					9
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	211	1	793	3	Y	-0-					9
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	271	1	664	3	Y	-0-					9
*12	868	N	741	-0-	-127	-0-	155	1	586	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

POORE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 028782 COMPL. DATE 06/26/1954 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5146 - 5532

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

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

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

01	837	N	801	-0-	-36	-0-	27	1	774	3	N	-0-					-0-
02	728	N	470	-0-	-258	-0-	16	1	454	3	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	28	1	774	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	28	1	803	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	26	1	787	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	26	1	770	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	3	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	3	N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 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	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	377	1	1804	3	Y	10	90	1			28
							11	9									
02	2408	X	2020	-0-	-388	-0-	332	1	1669	3	Y	17					45
							19	9									
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	381	1	1981	3	Y	21					66
							23	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	380	1	1905	3	Y	18					84
							20	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	422	1	2005	3	Y	7	77	1			14
							8	9									
06	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	683	1	1505	3	Y	4					18
							4	9									
07	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	692	1	1166	3	Y	2					20
							2	9									
08	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	711	1	1305	3	Y	8					28
							9	9									
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	701	1	2074	3	Y	11					39
							12	9									
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	716	1	1917	3	Y	13					52
							14	9									
11	2190	X	1861	-0-	-329	-0-	682	1	1171	3	Y	7					59
							8	9									
12	2883	X	1655	-0-	-1228	-0-	683	1	963	3	Y	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 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, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028794 COMPL. DATE 01/28/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4554 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2013 - PLUGGED 09-23-2013

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	19	1	532	3	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	16	1	486	3	N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	16	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 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	620	N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	3	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	81	1	1721	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	70	1	1506	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	61	1	1294	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	61	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	50	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	55	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	48	1	1100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	49 7	1 9	1031	3	Y	6					68
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	42	1	879	3	Y	-0-	63	1			5
03	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	46 13	1 9	986	3	Y	12	2	1			15
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	1134	3	Y	5					20
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	1225	3	Y	5					25
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					25
07	1240	N	917	-0-	-323	-0-	41 1	1 9	875	3	Y	1					26
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	56	1	1222	3	Y	-0-					26
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1144	3	Y	4					30
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	1293	3	Y	8					38
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	51 7	1 9	1150	3	Y	6					44
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	43 8	1 9	970	3	Y	7					51

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	45	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	50	1	1070	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	45	1	956	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	41	1	870	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	42	1	900	3	N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	3	N	-0-			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1157	3	N	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-			-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	3	N	-0-			-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 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	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	129	1	1146	3	Y	22					57
							24	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1413	3	Y	22					79
							24	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	3	Y	21					100
							23	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	149	1	1366	3	Y	16					116
							18	9									
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	157	1	1423	3	Y	12					128
							13	9									
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	152	1	1305	3	Y	12					140
							13	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	159	1	1429	3	Y	10					150
							11	9									
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	155	1	1357	3	Y	9					159
							10	9									
09	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	145	1	1209	3	Y	11	150	1			20
							12	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	158	1	1441	3	Y	14					34
							15	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	435	1	1482	3	Y	20					54
							22	9									
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	400	1	1248	3	Y	21					75
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	562	1	1605	3	Y	30	72	1			8
							33	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	518	1	1387	3	Y	23					31
							25	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	294	1	1464	3	Y	36					67
							40	9									
04	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	205	1	1566	3	Y	40	73	1			34
							44	9									
05	2139	N	1318	-0-	-821	-0-	193	1	1083	3	Y	38	2	1			70
							42	9									
06	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	195	1	1262	3	Y	2	57	1			15
							2	9									
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	200	1	1429	3	Y	34	13	1			36
							37	9									
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	210	1	1621	3	Y	29	1	1			64
							32	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	201	1	1481	3	Y	25	70	1			19
							28	9									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	199	1	1293	3	Y	41	1	1			59
							45	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	191	1	1237	3	Y	34	68	1			25
							37	9									
12	1488	N	361	-0-	-1127	-0-	140	1	190	3	Y	28	8	1			45
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	67	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	60	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	65	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	64	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	67	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	68	1	1507	3	N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	236	-0-	-212	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

01	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					20
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	29	1	606	3	Y	1					21
							1	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					21
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	22	1	474	3	Y	2					23
							2	9									
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	24	1	522	3	Y	18					41
							20	9									
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	29	1	610	3	Y	4					45
							4	9									
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					45
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					45
09	630	N	264	-0-	-366	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					45
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	273	3	Y	1					46
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-					46
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	240	1	836	3	Y	7					7
							8	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	224	1	680	3	Y	10					17
							11	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	216	1	705	3	Y	5					22
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	212	1	657	3	Y	1					23
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	186	1	650	3	Y	2					25
							2	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	619	3	Y	4					29
							4	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	180	1	631	3	Y	1					30
							1	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	201	1	636	3	Y	-0-					30
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	189	1	603	3	Y	2					32
							2	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	186	1	614	3	Y	5					37
							6	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	184	1	558	3	Y	1					38
							1	9									
*12	682	N	670	-0-	-12	-0-	141	1	529	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

01	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	10	32	1			8
							11	9									
02	980	N	742	-0-	-238	-0-	25	1	707	3	Y	9					17
							10	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	3					20
							3	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	5					25
							6	9									
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	555	3	Y	1					26
							1	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	4					30
							4	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	2					32
							2	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	6					38
							7	9									
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	23	1	675	3	Y	4					42
							4	9									
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	22	1	658	3	Y	1					43
							1	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	868	3	Y	7					50
							8	9									
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	22	1	658	3	Y	6					56
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,464 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, 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	64	1	1823	3	Y	5					5
							6	9									
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	96	1	2764	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	88	1	2538	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2300	3	Y	4					4
							4	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	3	Y	18					22
							20	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	2	24	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3951	-0-	851	851	129	1	3822	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3475	-0-	475	1326	113	1	3362	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3137	-0-	37	1363	134	1	3003	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	20	76	1			5
							22	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					5
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	34					39
							37	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	-0-					39
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	4					4
							4	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	Y	1					5
							1	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	652	1	496	3	Y	-0-					5
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	572	1	339	3	Y	-0-					5
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	591	1	324	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	775	N	576	-0-	-199	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					7
02	700	N	506	-0-	-194	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					7
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	26	1	551	3	Y	8	13	1			2
							9	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	417	-0-	-141	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	3	Y	-0-					2
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					2
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	-0-					2
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	28	1	822	3	Y	-0-					2
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					2
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	26	1	785	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1240	N	849	-0-	-391	-0-	39	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	38	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	41	1	924	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,869 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	224	3	Y	-0-					3
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					3
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					3
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					3
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					3
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					3
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					3
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					3
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 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	310	N	175	-0-	-135	-0-	157	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	165	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	186	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	278	3	Y	19					19
							21	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	3	Y	-0-					19
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-					19
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	182	1	302	3	Y	1					20
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	185	1	331	3	Y	-0-					20
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	168	1	210	3	Y	-0-					20
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	178	1	266	3	Y	-0-					20
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	Y	-0-					20
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	181	1	253	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 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	589	N	578	-0-	-11	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	101	91	1			10
							111	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	25	1	555	3	Y	-0-					10
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					10
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					10
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					10
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					3
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					1
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					1
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					1
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					1
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					1
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	-0-					1
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	3	Y	-0-					22
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	262	3	Y	4	24	1			2
							4	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					2
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					2
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					2
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					2
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					2
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					2
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					2
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	213	1	1147	3	Y	20					110
							22	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	966	3	Y	78	181	1			7
							86	9									
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	188	1	1071	3	Y	-0-					7
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	189	1	1102	3	Y	-0-					7
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	208	1	1148	3	Y	-0-					7
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	206	1	1123	3	Y	-0-					7
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	3	Y	5					12
							6	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	212	1	1160	3	Y	5					17
							6	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	206	1	1137	3	Y	71	67	1			21
							78	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	211	1	1128	3	Y	3					24
							3	9									
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	195	1	906	3	Y	-0-					24
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	208	1	995	3	Y	4					28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	1054	N	881	-0-	-173	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	41	1	855	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	39	1	823	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	39	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	37	1	820	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 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.		-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-

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	701	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	618	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	701	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	333	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	3	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	36	1	770	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	39	1	856	3	N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	38	1	826	3	N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	37	1	831	3	N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	3	N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 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	775	N	481	-0-	-294	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					7
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	25	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	21	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 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	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 5,344 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	930	N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					2
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					2
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					2
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					2
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					2
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					2
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	38	1	824	3	Y	-0-					2
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					2
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					2
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	-0-					2
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	3	Y	-0-					2
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 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	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 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	873	-0-	-26	-0-	40	1	833	3	Y	-0-					17
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					17
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					17
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					17
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					17
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					17
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					17
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					17
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					17
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	Y	-0-					17
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-					17
12	930	N	818	-0-	-112	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,595 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	837	N	123	-0-	-714	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATZINGER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029242 COMPL. DATE 12/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5399 - 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	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	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-

CRAWFORD, W. S. (TEXACO) GU WELL #: 1 RRCID -> 029247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4830 - 5349

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 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, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	656	3	29	9	Y	26	19	1			7
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					7
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					7
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					7
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					7
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					7
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					7
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					7
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					7
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			Y	-0-					7
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	651	1	1497	3	Y	18					28
							20	9									
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	588	1	1429	3	Y	5	30	1			3
							6	9									
03	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	651	1	1690	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	373	1	1246	3	Y	5					11
							6	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	3	Y	7					18
							8	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1400	3	Y	12					30
							13	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1422	3	Y	2	29	1			3
							2	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	1308	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	152	1	1187	3	Y	6					13
							7	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1489	3	Y	3					16
							3	9									
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	195	1	1141	3	Y	5					21
							6	9									
12	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	265	1	1039	3	Y	8					29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	N	-0-					8
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					8
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	3	N	54	44	1			18
							59	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	N	2					20
							2	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	N	9					29
							10	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	13					42
							14	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	5	47	1			-0-
							6	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	7					8
							8	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					8
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	Y	11					19
							12	9									
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					23
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					23
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	3	N	-0-					23
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1734	3	N	9					32
							10	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1989	3	N	6					38
							7	9									
06	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	79	1	1660	3	N	2					40
							2	9									
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	22	1	476	3	N	-0-					40
08	2077	N	263	-0-	-1814	-0-	12	1	251	3	Y	-0-	37	1			3
09	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	61	1	1325	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	3	Y	-0-					6
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					6
12	1426	N	554	-0-	-872	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	749	1	1398	3	Y	1					19
							1	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	684	1	1431	3	Y	-0-	16	1			3
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	738	1	1193	3	Y	-0-					3
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	417	1	747	3	Y	-0-					3
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	227	1	1058	3	Y	-0-					3
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	122	1	768	3	Y	-0-					3
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	287	1	794	3	Y	-0-					3
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	Y	-0-					3
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	139	1	558	3	Y	-0-					3
10	1085	N	821	-0-	-264	-0-	220	1	601	3	Y	-0-					3
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	168	1	613	3	Y	-0-					3
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	194	1	771	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 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	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	58 12	1 9	1208	3	Y	11					23
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	1071	3	Y	4	22	1			5
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1213	3	Y	1	1	1			5
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1206	3	Y	2					7
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1223	3	Y	2					9
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	55 10	1 9	1163	3	Y	9					18
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1213	3	Y	1	15	1			4
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	55 2	1 9	1200	3	Y	2	1	1			5
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	54 2	1 9	1169	3	Y	2					7
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	1224	3	Y	1					8
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	1183	3	Y	1					9
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	46	1	1045	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-			8
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	8	1	166	3	N	-0-			8
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-			8
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-			8
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-			8
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-			8
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			8
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-			8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-			8
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-			8
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			8
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,325 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-			4
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-			4
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	Y	5			9
							6	9							
04	1020	N	532	-0-	-488	-0-	23	1	509	3	Y	-0-			9
05	1116	N	350	-0-	-766	-0-	15	1	329	3	Y	5			14
							6	9							
06	750	N	449	-0-	-301	-0-	21	1	428	3	Y	-0-			14
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	19	1	408	3	Y	-0-			14
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-			14
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	11	1	245	3	Y	-0-			14
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-			14
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	10	1	237	3	Y	-0-			14
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

	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	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	795	3	N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	36	1	765	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	35	1	765	3	N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	36	1	782	3	N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	35	1	776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

	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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	3	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	3	N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	60	1	1352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,421 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	744	N	678	-0-	-66	-0-	23	1	647	3	Y	7					15
							8	9									
02	644	N	463	-0-	-181	-0-	16	1	447	3	Y	-0-	14	1			1
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	689	3	Y	1					2
							1	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					2
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	1					3
							1	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	Y	2					5
							2	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	1					6
							1	9									
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	17	1	511	3	Y	2					8
							2	9									
09	660	N	123	-0-	-537	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					8
10	930	N	275	-0-	-655	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					8
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					8
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					41
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-	38	1			3
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					3
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					3
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	291	3	Y	4					7
							4	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					7
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	2					9
							2	9									
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	11	1	242	3	Y	1					10
							1	9									
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	9	1	221	3	Y	2					12
							2	9									
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	77	1	1646	3	Y	2					2
							2	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	8					10
							9	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-					10
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					10
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	79	1	2263	3	Y	-0-					10
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-					10
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	3	Y	-0-					10
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-					10
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	112	1	2501	3	Y	-0-					10
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 034723 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5480 - 5679

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-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	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
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	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	N	-0-			-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	3	N	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	3	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	N	-0-			-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	3	N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-			-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	588	1	921	3	N	-0-			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	433	1	453	3	N	-0-			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	664	1	986	3	N	-0-			-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	538	1	802	3	N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	559	1	188	3	N	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	3	N	-0-			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	541	1	640	3	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	488	1	461	3	N	-0-			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	313	1	869	3	N	-0-			-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	591	1	1154	3	N	-0-			-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	675	1	1404	3	N	-0-			-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	418	1	861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,322 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3			5
							3	9							
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			5
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			5
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			5
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			5
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			5
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-			5
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			5
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	Y	-0-			5
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	870	3	Y	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	-0-			-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	146	1	952	3	Y	-0-			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	142	1	897	3	Y	5			5
							6	9							
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	130	1	765	3	Y	-0-			5
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-			5
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	183	1	1277	3	Y	-0-			5
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	3	Y	-0-			5
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	194	1	1612	3	Y	-0-			5
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	189	1	1420	3	Y	-0-			5
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	3	Y	-0-			5
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	175	1	1136	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			7
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	3	Y	-0-			7
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			7
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			7
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			7
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			7
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-			7
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			7
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			7
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			7
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	Y	-0-			7
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,579 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-			2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	Y	-0-			2
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-			2
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	27	1	570	3	Y	-0-			2
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-			2
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	3	Y	-0-			2
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	27	1	564	3	Y	-0-			2
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	23	1	488	3	Y	-0-			2
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-			2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-			2
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	19	1	418	3	Y	-0-			2
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,547 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-			-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	39	1	96	3	N	-0-			-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	65	1	85	3	N	-0-			-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	25	1	85	3	N	-0-			-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	29	1	100	3	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	90	3	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	3	N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	97	1	87	3	N	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	93	1	78	3	N	-0-			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	95	1	76	3	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	95	1	103	3	N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	98	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 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	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	20	1	564	3	N	-0-					27
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	19	1	520	3	N	-0-					27
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	568	3	N	24					51
							26	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	N	-0-					51
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	549	3	N	-0-					51
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	20	1	556	3	N	-0-					51
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	20	1	550	3	N	-0-					51
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	N	-0-					51
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	18	1	545	3	N	-0-					51
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	17	1	497	3	N	-0-					51
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	19	1	548	3	N	-0-					51
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	17	1	528	3	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

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	868	N	809	-0-	-59	-0-	28	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	35	1	734	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	36	1	771	3	N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					7
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					7
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					7
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					7
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	3	Y	-0-					7
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					7
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					7
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	11	1	505	3	Y	-0-					7
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	13	1	551	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	19	1	544	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 037031 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5797 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

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
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	Y	-0-			16
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	22	1	461	3	Y	-0-			16
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	28	1	597	3	Y	-0-			16
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	27	1	567	3	Y	7			23
							8	9							
*05	527	N	195	-0-	-332	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			23
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	Y	-0-			23
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	3	Y	-0-			23
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-			23
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	-0-			23
10	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	83	1	1835	3	Y	-0-			23
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	3	Y	4			27
							4	9							
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1338	3	Y	6			33
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 13,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	17	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-			-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	-0-			-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	9	1	267	3	N	-0-			-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	10	1	289	3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	N	-0-			-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	10	1	300	3	N	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	10	1	298	3	N	-0-			-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	3	N	-0-			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	9	1	285	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	101	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	113	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	114	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	111	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	109	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	110	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	9	1	255	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	844	-0-	-210	-0-	38	1	803	3	Y	3					35
							3	9									
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					35
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					35
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					35
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	4					39
							4	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					39
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					39
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					39
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					39
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					39
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	-0-					39
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	28	1	626	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	3	Y	-0-					3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					3
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	992	3	Y	1					4
							1	9									
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	3	Y	-0-					4
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	23	1	960	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	23	1	948	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	22	1	964	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					2
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	21	1	899	3	Y	-0-					2
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					2
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	29	1	885	3	Y	-0-					2
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	32	1	975	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	1					31
							1	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	Y	5					36
							6	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	3	Y	4					40
							4	9									
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	51	1	1105	3	Y	7					47
							8	9									
05	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	45	1	954	3	Y	1					48
							1	9									
06	1290	N	693	-0-	-597	-0-	31	1	660	3	Y	2					50
							2	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	11					61
							12	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	3	Y	2					63
							2	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	1	39	1			25
							1	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	982	3	Y	3					28
							3	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	4					32
							4	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	707	3	N	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-			-0-
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
11	660	N	276	-0-	-384	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 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. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1425	-0-	-249	-0-	65	1	1357	3	Y	3	49	1			6
							3	9									
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	51	1	1085	3	Y	10					16
							11	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	60	1	1283	3	Y	6					22
							7	9									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	47	1	1002	3	Y	5					27
							6	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	Y	2					29
							2	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	4					33
							4	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	3					36
							3	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1137	3	Y	3					39
							3	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	1	31	1			9
							1	9									
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	45	1	1005	3	Y	3					12
							3	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	3	Y	2					14
							2	9									
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	45	1	1010	3	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

01	589	N	463	-0-	-126	-0-	94	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	46	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	81	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	164	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	50	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	114	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	73	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	3	N	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
03	682	N	443	-0-	-239	-0-	10	1	433	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	9	1	377	3	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	N	-0-					-0-
09	690	N	388	-0-	-302	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	24	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	163	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	62	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	162	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	215	-0-	-157	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	254	-0-	-376	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	73	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	8					8
							9	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	-0-					8
04	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	76	1	1612	3	Y	5					13
							6	9									
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					13
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	76	1	1596	3	Y	-0-					13
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1713	3	Y	-0-					13
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	71	1	1562	3	Y	-0-					13
09	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	68	1	1474	3	Y	-0-					13
10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	67	1	1492	3	Y	-0-					13
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	66	1	1485	3	Y	-0-					13
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	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	590	-0-	-30	-0-	14	1	573	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					1
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					1
04	570	N	372	-0-	-198	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					1
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					1
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					1
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					1
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	1					2
							1	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					2
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					2
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					1
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					1
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	525	3	Y	6					7
							7	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	24	1	519	3	Y	3					10
							3	9									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					10
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					10
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					10
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	655	-0-	-27	-0-	15	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	648	-0-	-12	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	620	N	591	-0-	-29	-0-	160	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	181	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	179	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	645	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	666	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	665	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	644	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	665	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	649	1	543	3	Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	668	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,006 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	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	46	1	964	3	N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	34	1	968	3	N	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	33	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	34	1	977	3	N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	32	1	942	3	N	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	32	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	32	1	954	3	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	3	N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	42	1	942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	3	Y	40	36	1			4
							44	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	Y	12					16
							13	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					16
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					16
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	20	1	582	3	Y	36	27	1			25
							40	9									
08	930	N	626	-0-	-304	-0-	28	1	597	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					25
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					25
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					25
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,232 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	13	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,762 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	763	-0-	-133	-0-	150	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	170	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	182	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	161	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	165	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	170	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	181	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	568	-0-	-517	-0-	180	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-144	-0-	202	1	584	3	Y	-0-					4
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	167	1	602	3	Y	-0-					4
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	101	1	799	3	Y	-0-					4
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					4
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	196	1	804	3	Y	-0-					4
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	464	1	473	3	Y	-0-					4
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	967	3	Y	-0-					4
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	194	1	711	3	Y	-0-					4
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	147	1	626	3	Y	-0-					4
10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	95	1	791	3	Y	-0-					4
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	177	1	609	3	Y	-0-					4
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	161	1	618	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 056680 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3366 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013

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
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2102	-0-	-68	-0-	95	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	84	1	1766	3	Y	14					14
							15	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	31	42	1			3
							34	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	3	Y	-0-					3
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-					3
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	90	1	1940	3	Y	-0-					3
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	92	1	2010	3	Y	-0-					3
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	90	1	1946	3	Y	-0-					3
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	-0-					3
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	-0-					3
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	25	1	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	24	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	24	1	711	3	N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	24	1	706	3	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	3	N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	24	1	713	3	N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	30	1	681	3	N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	43	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	44	1	985	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	N	603	-0-	-544	-0-	285	1	318	3	Y	-0-					14
02	1288	N	385	-0-	-903	-0-	17	1	360	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
03	1054	N	417	-0-	-637	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					2
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	3	Y	-0-					2
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					2
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					2
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					2
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					2
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	28	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 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	496	N	470	-0-	-26	-0-	343	1	127	3	Y	-0-					3
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	330	1	329	3	Y	-0-					3
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	150	1	387	3	Y	-0-					3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					3
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	354	3	Y	3					6
							3	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	205	1	357	3	Y	-0-					6
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	318	1	291	3	Y	-0-					6
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	405	1	253	3	Y	-0-					6
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	471	1	270	3	Y	-0-					6
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	570	1	280	3	Y	-0-					6
*12	372	N	325	-0-	-47	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	72	1	1521	3	Y	20					20
							22	9									
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	66	1	1402	3	Y	-0-	17	1			3
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	70	1	1497	3	Y	-0-					3
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	65	1	1408	3	Y	-0-					3
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	3	Y	-0-					3
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	-0-					3
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	3	Y	-0-					3
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	66	1	1420	3	Y	-0-					3
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	62	1	1351	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	62	1	1382	3	Y	-0-					3
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	59	1	1319	3	Y	-0-					3
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	3	Y	-0-					1
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	3	Y	-0-					1
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	56	1	1210	3	Y	-0-					1
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					1
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	Y	14					15
							15	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	39	1	1142	3	Y	2					17
							2	9									
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	3	Y	-0-					17
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	38	1	1101	3	Y	-0-					17
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	51	51	1			17
							56	9									
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	38	1	1134	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1154	3	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064791 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 6299 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
06	14B	DENY	-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	3					3

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1183	3	Y	-0-					8
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	3	Y	-0-					8
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	30					38
							33	9									
04	1290	N	595	-0-	-695	-0-	48	1	545	3	Y	2					40
							2	9									
05	1395	N	609	-0-	-786	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					40
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	Y	3					43
							3	9									
07	3100	N	3227	-0-	127	127	266	1	2949	3	Y	11					54
							12	9									
08	2957	N	2830	-0-	-127	-0-	391	1	2438	3	Y	1					55
							1	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	3	Y	4					59
							4	9									
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	410	1	1562	3	Y	3					62
							3	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	900	1	2674	3	Y	24					86
							26	9									
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	876	1	1902	3	Y	15					101
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					-0-
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
11	660	N	315	-0-	-345	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	106	-0-	-254	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					5
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					5
04	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	36	1	1019	3	Y	-0-					5
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	3	Y	-0-					5
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	Y	-0-					5
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	34	1	954	3	Y	-0-					5
08	1302	N	855	-0-	-447	-0-	29	1	825	3	Y	1					6
							1	9									
09	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	34	1	996	3	Y	-0-					6
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-					6
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					6
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	33	1	1011	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	3	Y	21					120
							23	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	3	Y	14					134
							15	9									
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	128	1	1254	3	Y	18					152
							20	9									
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	107	1	1222	3	Y	4	156	1			-0-
							4	9									
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	121	1	1290	3	Y	15	4	1			11
							17	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	3	Y	14					25
							15	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	3	Y	29	50	1			4
							32	9									
09	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	124	1	1425	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	128	1	1506	3	Y	4					8
							4	9									
11	1620	N	608	-0-	-1012	-0-	51	1	550	3	Y	6					14
							7	9									
*12	1612	N	37	-0-	-1575	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 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	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					9
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					9
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					9
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					9
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					9
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					9
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					9
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					9
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5150	3	Y	20					130
							22	9									
02	6048	X	4815	-0-	-1233	-0-	164	1	4643	3	Y	7					137
							8	9									
03	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	168	1	4818	3	Y	11					148
							12	9									
04	4740	X	4491	-0-	-249	-0-	151	1	4332	3	Y	7					155
							8	9									
05	4898	X	3923	-0-	-975	-0-	133	1	3769	3	Y	19	70	1			104
							21	9									
06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-	91	1			13
07	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	132	1	3790	3	Y	-0-					13
08	4898	X	4444	-0-	-454	-0-	147	1	4293	3	Y	4					17
							4	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	3	Y	3					20
							3	9									
10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	142	1	4201	3	Y	8					28
							9	9									
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	156	1	4665	3	Y	2					30
							2	9									
12	4495	X	4082	-0-	-413	-0-	131	1	3934	3	Y	15					45
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 54,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 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	837	N	682	-0-	-155	-0-	224	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	248	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	293	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	180	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	236	1	1640	3	Y	9					9
							10	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	250	1	1635	3	Y	-0-					9
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	263	1	1617	3	Y	3					12
							3	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	304	1	1300	3	Y	-0-					12
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	252	1	1324	3	Y	-0-					12
10	INC G-10		1717	-0-	1717	1717	236	1	1481	3	Y	-0-					12
11	INC G-10		1319	-0-	1319	3036	363	1	956	3	Y	-0-					12
*12	INC G-10		906	-0-	906	3942	29	1	877	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

	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-					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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	65	1	1393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	68	1	1455	3	Y	2					2
							2	9									
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					2
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	Y	-0-					2
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	68	1	1471	3	Y	-0-					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1	1399	3	Y	-0-					2
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	3	Y	-0-					2
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	3	Y	-0-					2
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	262	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	332	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	372	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1169	3	Y	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	363	1	1381	3	Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	447	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	404	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	411	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	399	1	1493	3	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	371	1	1355	3	Y	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	362	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	375	1	1256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	538	-0-	-51	-0-	112	1	426	3	Y	-0-					8
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	3	Y	-0-					8
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	105	1	419	3	Y	-0-					8
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	98	1	436	3	Y	-0-					8
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	93	1	330	3	Y	-0-					8
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	92	1	361	3	Y	-0-					8
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	97	1	390	3	Y	-0-					8
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	94	1	356	3	Y	-0-					8
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					8
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	95	1	384	3	Y	-0-					8
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	89	1	303	3	Y	-0-					8
*12	465	N	385	-0-	-80	-0-	92	1	293	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,702 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 #: 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	310	N	92	-0-	-218	-0-	16	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	108	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	100	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	106	1	376	3	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	106	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	608	1	429	3	Y	-0-					54
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	537	1	313	3	Y	13					67
							14	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	585	1	264	3	Y	23					90
							25	9									
04	T. A.		843	-0-	843	843	564	1	279	3	Y	-0-					90
05	T. A.		846	-0-	846	1689	583	1	262	3	Y	1					91
							1	9									
06	T. A.		839	-0-	839	2528	565	1	273	3	Y	1					92
							1	9									
07	T. A.		941	-0-	941	3469	586	1	314	3	Y	37	129	1			-0-
							41	9									
08	T. A.		858	-0-	858	4327	582	1	269	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	T. A.		873	-0-	873	5200	566	1	304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6142	X	942	-0-	-5200	-0-	586	1	326	3	Y	27					27
							30	9									
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	561	1	224	3	Y	2					29
							2	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	588	1	323	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	3	Y	9					20
							10	9									
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	57	1	1614	3	Y	11	27	1			4
							12	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	60	1	1724	3	Y	5					9
							6	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	60	1	1722	3	Y	1					10
							1	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	3	Y	1					11
							1	9									
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	60	1	1721	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	53	1	1551	3	Y	2					6
							2	9									
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	54	1	1591	3	Y	4					10
							4	9									
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	51	1	1536	3	Y	-0-					10
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					3
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					3
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					3
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					3
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					3
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					3
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					3
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	15	1	460	3	Y	-0-					3
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	156	1	796	3	Y	-0-					19
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	719	3	Y	-0-					19
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	137	1	729	3	Y	-0-					19
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-					19
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	128	1	711	3	Y	-0-					19
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	-0-					19
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	Y	-0-					19
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	126	1	712	3	Y	-0-					19
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	120	1	691	3	Y	-0-					19
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	124	1	738	3	Y	-0-					19
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	113	1	563	3	Y	-0-					19
*12	837	N	572	-0-	-265	-0-	110	1	462	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	997	3	15	9	Y	14					31
02	1456	N	1079	-0-	-377	-0-	1079	3			Y	-0-					31
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	Y	5	33	1			3
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					3
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			Y	-0-					3
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	885	3	1	9	Y	1					2
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					2
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					2
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					2
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 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	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									
02	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					-0-
							1291	3									
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1315	3									
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	46	1	307	2	Y	1					1
							1326	3	1	9							
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	2					3
							1296	3	2	9							
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					3
							1385	3									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					3
							1373	3									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-					3
							1355	3									
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	44	1	305	2	Y	2					5
							1318	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 20,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	945	-0-	-202	-0-	495	1	447	3	Y	3					17
							3	9									
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	392	1	428	3	Y	2					19
							2	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	476	1	1031	3	Y	-0-	17	1			2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	220	1	732	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					2
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	3	Y	-0-					2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	3	Y	-0-					2
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	135	1	874	3	Y	-0-					2
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	873	3	Y	-0-					2
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	137	1	630	3	Y	-0-					2
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	-0-					2
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	143	1	834	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	3	Y	-0-					11
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	37	1	785	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	40	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					6
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					6
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					6
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					6
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	3	1	9	Y	1					7
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					7
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					7
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			Y	-0-					7
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					9
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	3	1	9	Y	1					10
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					10
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	826	3	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					3
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					3
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					3
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					3
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					3
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					3
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,699 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	Y	1					23
							1	9									
02	1288	N	1034	-0-	-254	-0-	35	1	986	3	Y	12					35
							13	9									
03	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	39	1	1114	3	Y	4					39
							4	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	3	Y	5					44
							6	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	4					48
							4	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	3	Y	2					50
							2	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	1					51
							1	9									
08	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	38	1	1099	3	Y	3					54
							3	9									
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1099	3	Y	7					61
							8	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	3					64
							3	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	3	Y	4					68
							4	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1214	3	Y	34	56	1			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	693	1	295	3	Y	-0-					7
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	623	1	208	3	Y	-0-					7
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	675	1	176	3	Y	-0-					7
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	282	1	341	3	Y	1					8
							1	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	321	1	1218	3	Y	6					14
							7	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	306	1	997	3	Y	-0-					14
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	316	1	1078	3	Y	-0-					14
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	307	1	793	3	Y	-0-					14
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	291	1	620	3	Y	6					20
							7	9									
10	1395	N	591	-0-	-804	-0-	289	1	300	3	Y	2					22
							2	9									
11	1050	N	753	-0-	-297	-0-	285	1	468	3	Y	-0-					22
12	961	N	732	-0-	-229	-0-	294	1	438	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	465	N	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	12	1	340	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	Y	8					36
							9	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	14					50
							15	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	1	51	1			-0-
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	595	3	Y	18					18
							20	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					18
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	14					14
							15	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	1					15
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	13	26	1			2
							14	9									
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	16	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	3					5
							3	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	8					13
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	1					14
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					14
09	720	N	257	-0-	-463	-0-	8	1	247	3	Y	2					16
							2	9									
10	527	N	270	-0-	-257	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					16
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					16
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	3	Y	-0-					135
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	67	167	1			35
							74	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	42					77
							46	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	537	3	Y	23					100
							25	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	111	1	532	3	Y	32					132
							35	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	426	3	Y	23					155
							25	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	107	1	410	3	Y	31					186
							34	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	6	165	1			27
							7	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	359	3	Y	15					42
							17	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	105	1	358	3	Y	20					62
							22	9									
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	99	1	277	3	Y	15					77
							17	9									
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	101	1	252	3	Y	12					89
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	44					44
							48	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	14	1	399	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	27					27
							30	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	Y	10					37
							11	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	28					65
							31	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	14	1	401	3	Y	16	81	1			-0-
							18	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	Y	34					34
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					5
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	54	1	1137	3	Y	-0-					5
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	59	1	1261	3	Y	-0-					5
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					5
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	57	1	1204	3	Y	-0-					5
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					5
08	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					5
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	44	1	950	3	Y	-0-					5
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					5
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	3	Y	-0-					5
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 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	713	N	649	-0-	-64	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	28	1	602	3	Y	1					1
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					1
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					1
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-					1
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					1
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					1
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					1
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					1
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	3	Y	-0-					1
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	37	1	824	3	Y	-0-					1
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	960	-0-	-160	-0-	91	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	98	1	954	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	75	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	80	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	75	1	864	3	Y	-0-					1
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	78	1	917	3	Y	-0-					1
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	75	1	794	3	Y	2					3
							2	9									
*12	961	N	672	-0-	-289	-0-	62	1	610	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	755	1	1533	3	Y	3					37
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	666	1	1053	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	738	1	1513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	282	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	251	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	293	1	1639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	286	1	1571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	278	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	254	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	294	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	224	1	915	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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-	N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	252	1	1405	3	N	7					36
							8	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	221	1	938	3	N	11					47
							12	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	346	1	1737	3	N	20	54	1			13
							22	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	313	1	1786	3	N	12					25
							13	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	361	1	1723	3	N	10					35
							11	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	420	1	2013	3	N	7					42
							8	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	523	1	1588	3	N	4					46
							4	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	568	1	1715	3	N	8					54
							9	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	570	1	1118	3	N	6					60
							7	9									
10	1209	N	697	-0-	-512	-0-	675	1	18	3	N	4	64	1			-0-
							4	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	394	1	805	3	N	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	392	1	882	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	Y	-0-			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	36	1	799	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	432	-0-	-436	-0-	18	1	414	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	N	-0-			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	3	N	-0-			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	12	1	336	3	N	-0-			-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-			-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 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	1054	N	825	-0-	-229	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
02	980	N	46	-0-	-934	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	78	1	1666	3	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	3	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	3	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	3	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	3	N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	60	1	1352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,617 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	14	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 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	744	N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	2					2
							2	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					2
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-					2
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	Y	-0-					2
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	3	Y	-0-					2
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	17	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 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	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	218	1	806	3	Y	18	37	1			2
							20	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	181	1	687	3	Y	4					6
							4	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	227	1	856	3	Y	3					9
							3	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	801	3	Y	-0-					9
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	193	1	723	3	Y	-0-					9
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	218	1	814	3	Y	-0-					9
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	227	1	876	3	Y	5					14
							6	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	227	1	902	3	Y	-0-					14
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	216	1	789	3	Y	-0-					14
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	3	Y	-0-					14
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	216	1	801	3	Y	-0-					14
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	218	1	717	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	700	-0-	-137	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

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	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					20
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					20
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					20
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					20
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					20
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					20
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					20
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					20
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					20
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					20
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OWEN-SHULKEY WELL #: 1 RRCID -> 082648 COMPL. DATE 04/22/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6368 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	415	1	1978	3	N	13					61
							14	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	406	1	1875	3	N	11	72	1			-0-
							12	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	435	1	2385	3	N	2					2
							2	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	388	1	2120	3	N	8					10
							9	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	430	1	2138	3	N	5					15
							6	9									
06	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	400	1	2081	3	N	4					19
							4	9									
07	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	426	1	2153	3	N	6					25
							7	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	512	1	2256	3	N	2					27
							2	9									
09	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	453	1	1812	3	N	1					28
							1	9									
10	2573	N	2041	-0-	-532	-0-	498	1	1543	3	N	-0-					28
11	2670	N	1941	-0-	-729	-0-	459	1	1480	3	N	2					30
							2	9									
12	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	526	1	1218	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	127	1	822	3	Y	3					58
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	Y	4					62
							4	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	131	1	822	3	Y	3					65
							3	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	780	3	Y	2					67
							2	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	3	Y	-0-					67
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	112	1	673	3	Y	3					70
							3	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					70
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	116	1	513	3	Y	-0-					70
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	921	3	Y	1					71
							1	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	830	3	Y	2					73
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	125	1	777	3	Y	1					74
							1	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	739	3	Y	3					77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1178	N	921	-0-	-257	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	297	-0-	-726	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
04	900	N	160	-0-	-740	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1240	N	486	-0-	-754	-0-	85	1	401	3	Y	-0-					25
02	1036	N	551	-0-	-485	-0-	57	1	494	3	Y	-0-					25
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121	1	952	3	Y	-0-					25
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	140	1	1065	3	Y	-0-					25
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	3	Y	2					27
							2	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	3	Y	-0-					27
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	151	1	1242	3	Y	3					30
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	148	1	1198	3	Y	-0-					30
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	921	3	Y	-0-					30
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	173	1	1769	3	Y	-0-					30
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	159	1	1527	3	Y	-0-					30
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	Y	11					41
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1302	N	835	-0-	-467	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					6
02	924	N	754	-0-	-170	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					6
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					6
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					6
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					6
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					6
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					6
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	34	1	748	3	Y	-0-					6
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					6
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	Y	-0-					6
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-					6
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,313 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 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	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	61	1	1717	3	Y	5					5
							6	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	52	1	1473	3	Y	2					7
							2	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	3	Y	2					9
							2	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	58	1	1654	3	Y	-0-					9
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	3	Y	2					11
							2	9									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	58	1	1617	3	Y	9	18	1			2
							10	9									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	58	1	1655	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	55	1	1594	3	Y	-0-					2
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	55	1	1626	3	Y	-0-					2
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1658	3	Y	-0-					2
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	Y	1					3
							1	9									
12	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	51	1	1523	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	32	1	733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,337 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-933	-0-	49	1	2083	3	Y	4					4
							4	9									
02	2716	X	2228	-0-	-488	-0-	51	1	2171	3	Y	5					9
							6	9									
03	2704	X	2163	-0-	-541	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					9
04	1950	X	1921	-0-	-29	-0-	43	1	1849	3	Y	26	35	1			-0-
							29	9									
05	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	39	1	1659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	66	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	65	1	2859	3	Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2094	-0-	-820	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1691	-0-	-1129	-0-	55	1	1636	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1193	-0-	-1721	-0-	38	1	1155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

01	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
10	465	N	86	-0-	-379	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	244	3	Y	6					38
							7	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	124	1	268	3	Y	7					45
							8	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	120	1	266	3	Y	1					46
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	Y	6					52
							7	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	262	3	Y	4					56
							4	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	124	1	224	3	Y	4					60
							4	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	266	3	Y	5					65
							6	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	120	1	215	3	Y	1					66
							1	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	206	3	Y	-0-					66
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	120	1	194	3	Y	-0-					66
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	124	1	196	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	992	N	404	-0-	-588	-0-	14	1	388	3	Y	2					47
							2	9									
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	24	1	698	3	Y	3					50
							3	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4					54
							4	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	963	3	Y	13	45	1			22
							14	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	2	1	1			23
							2	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	Y	-0-					23
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					23
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					23
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	34	1	995	3	Y	-0-					23
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	-0-					23
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	Y	-0-					23
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	41	1	1240	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	58	1	1220	3	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	56	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	51	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	938	-0-	-333	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	50	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	3	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	44	1	996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,989 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	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					14
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					14
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					14
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2					16
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					16
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					21
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-	18	1			3
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					3
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					3
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	3			Y	-0-					3
12	1147	N	710	-0-	-437	-0-	708	3	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	13	1	265	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	48	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	46	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	42	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

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
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	Y	5					8
							6	9									
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					8
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					8
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	26	1	728	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	25	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	24	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	25	1	754	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1105	1	1076	3	Y	17					22
							19	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	Y	6	24	1			4
							7	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1091	1	796	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	632	1	959	3	Y	-0-					5
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	242	1	1003	3	Y	4					9
							4	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	265	1	1017	3	Y	16					25
							18	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	253	1	1073	3	Y	-0-	20	1			5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	281	1	1076	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	244	1	1027	3	Y	4					11
							4	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	3	Y	1					12
							1	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	259	1	929	3	Y	3					15
							3	9									
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	262	1	672	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-	17	1			10
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					10
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	-0-					10
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					10
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					10
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					10
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					10
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					10
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					10
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					10
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,451 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 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, 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	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	646	1	1862	3	Y	8					43
							9	9									
02	3080	X	2006	-0-	-1074	-0-	572	1	1434	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	620	1	1325	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1503	3	Y	11					21
							12	9									
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1617	3	Y	3					24
							3	9									
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	195	1	1665	3	Y	14					38
							15	9									
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	176	1	1727	3	Y	-0-	37	1			1
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1	1701	3	Y	7	2	1			6
							8	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	148	1	1500	3	Y	8					14
							9	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	156	1	1677	3	Y	6					20
							7	9									
11	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	192	1	1318	3	Y	4					24
							4	9									
12	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	197	1	1048	3	Y	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					2
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					2
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	Y	-0-					2
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					2
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	34	1	717	3	Y	-0-					2
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					2
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	-0-					2
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	-0-					2
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	33	1	727	3	Y	-0-					2
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	39	1	862	3	Y	-0-					2
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	36	1	820	3	Y	-0-					2
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,792 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 WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	429	1	413	2	Y	7					36
							1239	3	8	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	383	1	358	2	Y	8					44
							1073	3	9	9							
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	415	1	356	2	Y	-0-	40	1			4
							1068	3									
04	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	293	1	341	2	Y	4	2	1			6
							1023	3	4	9							
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	241	1	357	2	Y	2					8
							1072	3	2	9							
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	243	1	355	2	Y	2					10
							1063	3	2	9							
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	258	1	349	2	Y	2					12
							1047	3	2	9							
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	268	1	364	2	Y	-0-					12
							1061	3									
09	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	314	1	329	2	Y	-0-					12
							955	3									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	291	1	346	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	254	1	314	2	Y	1					14
							939	3	1	9							
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	294	1	274	2	Y	2					16
							821	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 20,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					12
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	Y	-0-					12
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					12
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	20	1	582	3	Y	1					13
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					13
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					13
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					13
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-					13
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					13
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					13
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					13
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

01	1023	X	923	-0-	-100	-0-	41	1	854	3	Y	25	31	1			7
							28	9									
02	924	X	607	-0-	-317	-0-	27	1	574	3	Y	5					12
							6	9									
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	6					18
							7	9									
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	-0-					18
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					18
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	2					20
							2	9									
07	837	X	772	-0-	-65	-0-	26	1	740	3	Y	5					25
							6	9									
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	3	Y	5					30
							6	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-	24	1			6
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	4					10
							4	9									
11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	3	Y	7					17
							8	9									
*12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	40	1	905	3	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

01	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1397	-0-	-31	-0-	63	1	1334	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	66	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	67	1	1453	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	67	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1469	-0-	-31	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	66	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	63	1	1419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,963 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					-0-
11	900	N	751	-0-	-149	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	730	3	Y	17					176
							19	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	Y	38					214
							42	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	131	1	878	3	Y	28					242
							31	9									
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	98	1	462	3	Y	19	172	1			89
							21	9									
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	132	1	841	3	Y	51					140
							56	9									
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	123	1	698	3	Y	39					179
							43	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	489	3	Y	81	163	1			97
							89	9									
08	1023	N	763	-0-	-260	-0-	122	1	620	3	Y	19					116
							21	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	128	1	839	3	Y	36					152
							40	9									
10	682	N	353	-0-	-329	-0-	103	1	242	3	Y	7					159
							8	9									
11	750	N	140	-0-	-610	-0-	92	1	48	3	Y	-0-					159
12	899	N	526	-0-	-373	-0-	110	1	395	3	Y	19					178
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					41
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	40	1	835	3	Y	-0-					41
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	11					52
							12	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	9					61
							10	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	1					62
							1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					62
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	968	3	Y	5					67
							6	9									
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	40	1	873	3	Y	10					77
							11	9									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	41	1	902	3	Y	3					80
							3	9									
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					80
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	16					96
							18	9									
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	38	1	846	3	Y	1					94
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	5					5
							6	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					5
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	579	1	453	3	Y	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	525	1	454	3	Y	24	38	1			-0-
							26	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	566	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	219	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	247	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	133	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	703	-0-	-258	-0-	100	1	603	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1395	3	Y	2					2
							2	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	3	Y	-0-					2
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	-0-					2
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	3	Y	-0-					2
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					2
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	3	Y	-0-					2
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	59	1	1288	3	Y	-0-					2
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	-0-					2
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	67	1	1473	3	Y	-0-					2
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-					2
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	66	1	1489	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	3	Y	1					31
							1	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					31
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					31
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	-0-					31
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	Y	-0-					31
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	Y	-0-					31
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	46	1	995	3	Y	-0-					31
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	48	1	1053	3	Y	-0-					31
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	3	Y	-0-					31
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					31
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	43	1	959	3	Y	-0-					31
12	1116	N	888	-0-	-228	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	736	-0-	-39	-0-	33	1	690	3	Y	12					95
							13	9									
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	25	1	528	3	Y	4	92	1			7
							4	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	24	1	513	3	Y	7					17
							8	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	536	3	Y	4					21
							4	9									
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					21
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	3					24
							3	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	4					28
							4	9									
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	22	1	488	3	Y	1					29
							1	9									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					29
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	13	1	283	3	Y	3					32
							3	9									
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,133 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	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	148	1	1165	3	Y	-0-			7
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1104	3	Y	-0-			7
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1494	3	Y	6			13
							7	9							
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1317	3	Y	2			15
							2	9							
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1230	3	Y	-0-			15
06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-			15
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-			15
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	139	1	992	3	Y	-0-			15
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	129	1	863	3	Y	-0-			15
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-			15
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	130	1	898	3	Y	-0-			15
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	128	1	792	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	52	1	1127	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	53	1	1115	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	775	-0-	-434	-0-	35	1	740	3	Y	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	60	1	1299	3	Y	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	3	Y	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-			-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58	1	1315	3	Y	-0-			-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1065	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2376	3	Y	-0-			2
02	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	89	1	1868	3	Y	-0-			2
03	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	100	1	2133	3	Y	-0-			2
04	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	86	1	1845	3	Y	-0-			2
05	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	89	1	1880	3	Y	-0-			2
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	90	1	1896	3	Y	-0-			2
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	74	1	1589	3	Y	-0-			2
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	86	1	1873	3	Y	-0-			2
09	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	82	1	1783	3	Y	-0-			2
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	3	Y	-0-			2
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	3	Y	-0-			2
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 23,688 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					14
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					14
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					14
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					14
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					14
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					14
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

01	527	N	510	-0-	-17	-0-	108	1	402	3	N	-0-					20
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	102	1	399	3	Y	-0-	16	1			4
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					4
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	70	1	200	3	Y	-0-					4
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	83	1	304	3	Y	-0-					4
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					4
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	112	1	402	3	Y	-0-					4
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	Y	-0-					4
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	3	Y	-0-					4
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-					4
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	109	1	420	3	Y	-0-					4
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	110	1	400	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5479	3	68	9	N	62	173	1			102
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5748	3	83	9	N	75					177
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7291	3	100	9	N	91					268
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8541	3	153	9	N	139	174	1			233
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7539	3	101	9	N	92	176	1			149
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6895	3	43	9	N	39					188
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10049	3	168	9	N	153	176	1			165
08	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8333	3	88	9	N	80	161	1			84
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8806	3	121	9	N	110					194
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8468	3	96	9	N	87	158	1			123
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9480	3	121	9	N	110					233
*12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6979	3	80	9	N	73	174	1			132

TOTAL GAS PROD: 94,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					3
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					3
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					3
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					3
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					3
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					3
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					3
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					3
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	Y	-0-					17
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	3	Y	-0-					17
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	60	1	1298	3	Y	-0-					17
04	1650	N	1291	-0-	-359	-0-	57	1	1234	3	Y	-0-					17
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					17
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	59	1	1269	3	Y	-0-					17
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	59	1	1267	3	Y	-0-					17
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	47	1	1025	3	Y	-0-					17
10	1333	N	926	-0-	-407	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					17
11	1290	N	293	-0-	-997	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					17
12	1116	N	230	-0-	-886	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,451 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

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	N	-0-					2
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	-0-					2
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	N	-0-					2
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	3	N	-0-					2
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					2
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	3	N	-0-					2
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					2
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	N	-0-					2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	N	-0-					2
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	3	N	-0-					2
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	N	-0-					2
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	316	1	1111	3	Y	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	289	1	926	3	Y	-0-					23
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	3	Y	-0-					23
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	359	1	881	3	Y	-0-					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	492	1	987	3	Y	-0-					23
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	228	1	639	3	Y	-0-					23
07	899	N	547	-0-	-352	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					23
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					23
09	870	N	460	-0-	-410	-0-	10	1	448	3	Y	2	25	1			-0-
							2	9									
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	N	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	3	N	-0-			-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	3	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-			-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	3	N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	3	N	-0-			-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	N	-0-			-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	N	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	N	-0-			-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,916 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	930	N	842	-0-	-88	-0-	38	1	804	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	34	1	727	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	3	Y	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	Y	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	Y	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	-0-			-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	Y	-0-			-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	512	1	1039	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	407	1	662	3	Y	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	506	1	1116	3	Y	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	455	1	963	3	Y	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	521	1	1051	3	Y	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	516	1	1018	3	Y	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	546	1	1057	3	Y	-0-			-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	532	1	1026	3	Y	-0-			-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	527	1	1027	3	Y	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	519	1	995	3	Y	-0-			-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	466	1	817	3	Y	-0-			-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	356	1	812	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,446 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	899	N	814	-0-	-85	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	29	1	616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	3	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	99	1	2786	3	Y	5					55
							6	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	86	1	2455	3	Y	-0-					55
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	3	Y	2	55	1			2
							2	9									
04	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	83	1	2373	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
05	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	78	1	2222	3	Y	8					18
							9	9									
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	84	1	2350	3	Y	15					33
							17	9									
07	2542	N	2068	-0-	-474	-0-	69	1	1999	3	Y	-0-					33
08	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	70	1	2033	3	Y	-0-					33
09	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	63	1	1852	3	Y	7					40
							8	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	3	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2336	-0-	-423	-0-	106	1	2221	3	Y	8			174
							9	9							
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	97	1	2054	3	Y	7			181
							8	9							
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	110	1	2348	3	Y	4			185
							4	9							
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	98	1	2095	3	Y	4			189
							4	9							
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	109	1	2317	3	Y	9			198
							10	9							
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	106	1	2233	3	Y	3			201
							3	9							
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	3	Y	6			207
							7	9							
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	106	1	2302	3	Y	7			214
							8	9							
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	3	Y	2			216
							2	9							
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	3	Y	3			219
							3	9							
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	3	Y	5			224
							6	9							
12	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	102	1	2297	3	Y	5			229
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	30	1	641	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	35	1	740	3	Y	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	35	1	765	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	3	N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					17
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	2					19
							2	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	13					32
							14	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	-0-					32
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-	29	1			3
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					3
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	-0-					3
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	10					13
							11	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1402	3	Y	-0-					13
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	3	Y	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	228	1	902	3	Y	-0-					12
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	208	1	734	3	Y	3					15
							3	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	893	3	Y	3					18
							3	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	367	1	839	3	Y	-0-					18
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	833	3	Y	7					25
							8	9									
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	184	1	826	3	Y	-0-					25
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	233	1	792	3	Y	-0-					25
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	320	1	784	3	Y	-0-					25
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	249	1	886	3	Y	-0-					25
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	230	1	792	3	Y	-0-					25
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	199	1	886	3	Y	-0-					25
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	211	1	709	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	14	1	412	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	64	1	1342	3	Y	-0-					54
02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	57	1	1206	3	Y	-0-					54
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	Y	-0-					54
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	-0-					54
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					54
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-					54
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	61	1	1333	3	Y	3					57
							3	9									
08	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	45	1	985	3	Y	2					59
							2	9									
09	1350	N	854	-0-	-496	-0-	37	1	817	3	Y	-0-					59
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					59
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	3	Y	-0-					59
12	868	N	590	-0-	-278	-0-	25	1	565	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	6	21	1			1
							7	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	73	1	372	3	Y	13					15
							14	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	Y	7					22
							8	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	Y	-0-					22
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	-0-					22
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	106	1	280	3	Y	6					28
							7	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	297	3	Y	1	25	1			4
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	99	1	209	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	3	Y	-0-					6
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	98	1	175	3	Y	-0-					6
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	107	1	312	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	3	N	-0-					274
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	N	-0-					274
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	375	3	N	1					275
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	3	N	-0-	155	1			120
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	430	3	N	16					136
							18	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	404	3	N	7					143
							8	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	N	7					150
							8	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	412	3	N	11					161
							12	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	7					168
							8	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	93	1	429	3	N	7					175
							8	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	6					181
							7	9									
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	N	6					187
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

01	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	51	1	1070	3	Y	-0-					32
02	1344	N	1060	-0-	-284	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					32
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					32
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					32
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	-0-					32
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					32
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-					32
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	3	Y	-0-					32
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					32
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1334	3	Y	-0-					32
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	3	Y	-0-					32
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	46	1	1040	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	278	1	897	3	Y	-0-					7
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	270	1	797	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	393	1	702	3	Y	1					8
							1	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	284	1	923	3	Y	-0-					8
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	315	1	868	3	Y	-0-					8
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	281	1	753	3	Y	-0-					8
07	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	256	1	792	3	Y	-0-					8
08	1178	N	956	-0-	-222	-0-	408	1	548	3	Y	-0-					8
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	389	1	703	3	Y	-0-					8
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	405	1	816	3	Y	-0-					8
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	311	1	933	3	Y	-0-					8
*12	1116	N	584	-0-	-532	-0-	100	1	484	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	991	-0-	-249	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	844	-0-	-296	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	3	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	86	1	1873	3	N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	80	1	1774	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	79	1	1766	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	81	1	1802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,638 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 #: 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	3100	N	3045	-0-	-55	921	138	1	2905	3	N	2					25
							2	9									
02	2800	N	2774	-0-	-26	895	125	1	2646	3	N	3					28
							3	9									
03	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	95	1	2036	3	N	-0-					28
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	130	1	2801	3	N	4					32
							4	9									
05	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	113	1	2409	3	N	1					33
							1	9									
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	118	1	2463	3	N	3					36
							3	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3043	3	N	1					37
							1	9									
08	3038	X	2119	-0-	-919	-0-	93	1	2026	3	N	-0-					37
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	113	1	2475	3	N	-0-					37
10	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	106	1	2346	3	N	-0-					37
11	2940	X	2228	-0-	-712	-0-	95	1	2133	3	N	-0-					37
12	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	105	1	2351	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 31,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-					15
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					15
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					15
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					15
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					15
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					15
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					15
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					15
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					15
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					15
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	3	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	N	-0-					-0-
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	961	3	N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 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	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					2
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					2
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	36	1	758	3	Y	-0-					2
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	3	Y	-0-					2
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	Y	14					16
							15	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	1					23
							1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1204	3	Y	4					27
							4	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	3	Y	3					30
							3	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	251	1	1592	3	Y	5					35
							6	9									
11	1230	N	209	-0-	-1021	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					35
12	1271	N	701	-0-	-570	-0-	30	1	669	3	Y	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-513	-0-	195	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	99	-0-	-1273	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	1519	N	108	-0-	-1411	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	34	6			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	251	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	231	1	735	3	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	251	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	160	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	260	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	254	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	259	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	846	-0-	-239	-0-	217	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	241	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	936	-0-	-273	-0-	241	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	238	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	231	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,118 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	16	1	465	3	Y	4					8
							4	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	14	1	408	3	Y	6					14
							7	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	9	1	263	3	Y	1					15
							1	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	3					18
							3	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					18
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					18
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					18
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					18
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					18
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	10	1	320	3	Y	-0-					18
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					18
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	3	Y	11					133
							12	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	Y	10					143
							11	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	14					157
							15	9									
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	57	1	1235	3	Y	10					167
							11	9									
05	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	54	1	1156	3	Y	9					176
							10	9									
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	50	1	1039	3	Y	1					177
							1	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	5					182
							6	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	3					185
							3	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	3	Y	4					189
							4	9									
10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	52	1	1142	3	Y	-0-	164	1			25
11	1380	N	645	-0-	-735	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					25
12	1240	N	702	-0-	-538	-0-	30	1	668	3	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-			-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 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	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-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-187	-0-	52	1	1094	3	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	49	1	1048	3	N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	51	1	1058	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	46	1	1005	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	44	1	953	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	46	1	995	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	42	1	919	3	N	-0-			-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	37	1	822	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	42	1	938	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					3
02	616	N	360	-0-	-256	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					3
03	620	N	155	-0-	-465	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					3
04	510	N	204	-0-	-306	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					3
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					3
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					3
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					3
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					3
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					3
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					11
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					11
03	775	N	369	-0-	-406	-0-	16	1	353	3	N	-0-					11
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	16	1	346	3	N	-0-					11
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-					11
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					11
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					11
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					11
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	N	-0-					11
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	32	1	729	3	N	-0-					11
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	26	1	583	3	N	-0-					11
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	24	1	540	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,736 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 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5					43
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11					60
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	Y	6					66
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	Y	15					81
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					88
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	3	8	9	Y	7	66	1			29
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1					30
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			Y	-0-					30
10	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			Y	-0-					30
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-					30
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	3					3
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					3
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	17	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	3	Y	-0-					4
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					4
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					4
08	434	N	114	-0-	-320	-0-	5	1	108	3	Y	1					5
							1	9									
09	390	N	111	-0-	-279	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					5
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					5
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	71	1	1486	3	Y	-0-					13
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	52	1	1110	3	Y	10					23
							11	9									
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	59	1	1264	3	Y	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					23
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	3	Y	1					24
							1	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	58	1	1245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1333	N	80	-0-	-1253	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	86	1	1891	3	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	3	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	3	Y	15					55
							17	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	3	Y	13					68
							14	9									
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	122	1	2614	3	Y	13					81
							14	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2523	3	Y	9					90
							10	9									
05	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	87	1	2461	3	Y	8					98
							9	9									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	3	Y	2					100
							2	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	Y	10					110
							11	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	130	1	2828	3	Y	6					116
							7	9									
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	124	1	2705	3	Y	3					119
							3	9									
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	109	1	2398	3	Y	6					125
							7	9									
11	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	104	1	2336	3	Y	8	118	1			15
							9	9									
12	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	104	1	2347	3	Y	12					27
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	71	1	1530	3	Y	5					5
							6	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	3	Y	2					7
							2	9									
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1487	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1556	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	52	1	1495	3	Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	42	1	1240	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-132	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 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 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-

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

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	3	Y	-0-			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	-0-			-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	-0-			-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	-0-			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	538	-0-	-764	-0-	18	1	520	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	417	-0-	-885	-0-	14	1	403	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	473	-0-	-787	-0-	16	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	3	Y	-0-			-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-			-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,388 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	1319	-0-	-45	-0-	60	1	1259	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	54	1	1130	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	55	1	1185	3	N	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	55	1	1151	3	N	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	59	1	1294	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	52	1	1167	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	54	1	1212	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,484 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 #: 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	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1847	3	12	9	Y	11					70
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1644	3	9	9	Y	8					78
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	3	6	9	Y	5	70	1			13
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1757	3	10	9	Y	9	4	1			18
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1769	3	6	9	Y	5					23
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1612	3	3	9	Y	3					26
07	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	1303	3	2	9	Y	2					28
08	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-	24	1			4
09	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	1287	3	6	9	Y	5	1	1			8
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	Y	5					13
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1110	3	1	9	Y	1					14
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1882	3	10	9	Y	9					23

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	36	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,995 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 #: 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	3	Y	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	46	1	970	3	N	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	44	1	935	3	N	-0-					-0-
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	43	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 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	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	539 1 8 9	3689 3	Y	7	4 1		38
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	443 1	3116 3	Y	-0-			38
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	669 1 10 9	4786 3	Y	9			47
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	637 1 9 9	4635 3	Y	8	45 1		10
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	664 1 7 9	4505 3	Y	6	1 1		15
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	707 1 12 9	4663 3	Y	11			26
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	678 1 9 9	4223 3	Y	8			34
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	712 1 13 9	4676 3	Y	12			46
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	667 1 11 9	4335 3	Y	10	48 1		8
10	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	724 1 9 9	4846 3	Y	8	1 1		15
11	4860 X	3360	-0-	-1500	-0-	562 1 6 9	2792 3	Y	5			20
*12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	694 1 19 9	4928 3	Y	17			37

TOTAL GAS PROD: 59,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 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	899	N	821	-0-	-78	-0-	37	1	781	3	Y	3					25
							3	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	3					28
							3	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	-0-					28
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	30	1	649	3	Y	2					30
							2	9									
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					30
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	2					32
							2	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					32
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	1					33
							1	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	3	Y	-0-					33
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					33
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	43	1	967	3	Y	-0-					33
12	1085	N	917	-0-	-168	-0-	39	1	878	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 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	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	117	1	436	3	N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	138	1	542	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	48	1	178	3	N	-0-					-0-
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	163	1	560	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	108	1	117	3	N	-0-					-0-
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	123	1	471	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	269	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	3	N	6					6
							7	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	N	-0-					6
05	2294	N	1225	-0-	-1069	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					6
06	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	50	1	1049	3	N	-0-					6
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	46	1	1001	3	N	-0-					6
08	1240	N	999	-0-	-241	-0-	44	1	955	3	N	-0-					6
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	48	1	1060	3	N	-0-					6
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	40	1	902	3	N	-0-					6
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	3	N	-0-					6
12	1147	N	914	-0-	-233	-0-	39	1	875	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					33
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					33
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					33
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	361	3	Y	2					35
							2	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	348	3	Y	2					37
							2	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1					38
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					38
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					38
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					38
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	2					40
							2	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	3					43
							3	9									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	11					54
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	837	N	708	-0-	-129	-0-	25	1	683	3	Y	-0-					8
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					8
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					8
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					8
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					8
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					8
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					8
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	-0-					8
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					8
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					8
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	-0-					8
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-200	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	32	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-330	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	382	-0-	-308	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, JOHN W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 109467 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4983 - 6039

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

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
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					8
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					8
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					8
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					8
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					8
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					8
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					8
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	75	55	1			28
							83	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	36	2	1			62
							40	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	37					99
							41	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	29	126	1			2
							32	9									
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	17	1	390	3	Y	18					20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3100	N	3102	-0-	2	2	226	1	2865	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	2478	N	2476	-0-	-2	-0-	190	1	2283	3	Y	3					10
							3	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	191	1	2116	3	Y	-0-					10
04	3000	X	2445	-0-	-555	-0-	195	1	2247	3	Y	3					13
							3	9									
05	3100	X	1809	-0-	-1291	-0-	164	1	1645	3	Y	-0-					13
06	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	178	1	1840	3	Y	-0-					13
07	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	175	1	1767	3	Y	-0-					13
08	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-					13
09	2460	X	1397	-0-	-1063	-0-	147	1	1250	3	Y	-0-					13
10	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	152	1	1297	3	Y	-0-					13
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-					13
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	149	1	1273	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	49	1	1391	3	Y	7					23
							8	9									
02	1232	N	959	-0-	-273	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					23
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	6					29
							7	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	3	Y	11					40
							12	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	Y	5					45
							6	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	4					49
							4	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	36	1	1046	3	Y	5	52	1			2
							6	9									
08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	31	1	911	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	67	1	1941	3	Y	-0-					2
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	3	Y	1					3
							1	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	3	Y	15					18
							17	9									
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	7					25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	N	36					86
							40	9									
02	1288	N	813	-0-	-475	-0-	36	1	770	3	N	6					92
							7	9									
03	1271	N	349	-0-	-922	-0-	15	1	332	3	N	2					94
							2	9									
04	1110	N	626	-0-	-484	-0-	27	1	584	3	N	14					108
							15	9									
05	899	N	544	-0-	-355	-0-	24	1	502	3	N	16	105	1			19
							18	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	N	1					20
							1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	N	3					23
							3	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	513	3	N	2					25
							2	9									
09	870	N	690	-0-	-180	-0-	30	1	650	3	N	9					34
							10	9									
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	20	1	442	3	N	3					37
							3	9									
11	510	N	241	-0-	-269	-0-	10	1	231	3	N	-0-					37
12	713	N	356	-0-	-357	-0-	12	1	344	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	195	1	2145	3	Y	9					51
							10	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	Y	4	47	1			8
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	209	1	2482	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	3000	N	3165	-0-	165	165	226	1	2913	3	Y	24					32
							26	9									
05	2812	N	2647	-0-	-165	-0-	207	1	2431	3	Y	8					40
							9	9									
06	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	201	1	2311	3	Y	3					43
							3	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	214	1	2591	3	Y	12					55
							13	9									
08	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	202	1	2384	3	Y	5					60
							6	9									
09	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	195	1	2296	3	Y	5					65
							6	9									
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	214	1	2691	3	Y	8					73
							9	9									
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	201	1	2472	3	Y	14					87
							15	9									
12	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	200	1	2418	3	Y	13					100
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	589	N	541	-0-	-48	-0-	19	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

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	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	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	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					14
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	3	Y	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					14
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					14
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	-0-					14
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					14
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	-0-					14
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					14
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					14
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					14
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	35	1	343	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 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	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	66	1	1381	3	Y	4					28
							4	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	3	Y	14					42
							15	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	3	Y	11					53
							12	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	3	Y	1					54
							1	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					54
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	-0-					54
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	6					60
							7	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	5					65
							6	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	6					71
							7	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1550	3	Y	5					76
							6	9									
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	69	1	1533	3	Y	2					78
							2	9									
12	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	62	1	1414	3	Y	5					83
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1074	1	425	3	Y	10					10
							11	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	972	1	411	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1075	1	449	3	Y	-0-					2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1040	1	437	3	Y	-0-					2
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1070	1	453	3	Y	2					4
							2	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1036	1	444	3	Y	-0-					4
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	943	1	441	3	Y	-0-					4
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1069	1	445	3	Y	-0-					4
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1036	1	485	3	Y	-0-					4
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1069	1	444	3	Y	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1040	1	452	3	Y	-0-					4
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1006	1	440	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1	226	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	442	-0-	-240	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	25	1	757	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 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 #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 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	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	78	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1365	-0-	-231	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	76	1	1641	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	71	1	1549	3	N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	71	1	1592	3	N	-0-					-0-
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	61	1	1287	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	22					23
							24	9									
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	62	1	1308	3	Y	2					25
							2	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					25
08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	60	1	1293	3	Y	4					29
							4	9									
09	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					29
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	3	Y	7					36
							8	9									
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	52	1	1168	3	Y	9					45
							10	9									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	-0-					3
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					3
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					3
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	-0-					3
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	-0-					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					3
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	-0-					3
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	-0-					3
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					3
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					3
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,662 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	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	781	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	708	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	772	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2079	-0-	-321	-0-	518	1	1561	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	35	771	1	2356	3	Y	7					7
							8	9									
06	3000	N	2991	-0-	-9	26	762	1	2214	3	Y	14					21
							15	9									
07	3100	N	3288	-0-	188	214	797	1	2469	3	Y	20	41	1			-0-
							22	9									
08	3486	X	3272	-0-	-214	-0-	796	1	2474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	757	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	759	1	1703	3	Y	1					1
							1	9									
11	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	731	1	1597	3	Y	1					2
							1	9									
12	2666	X	2094	-0-	-572	-0-	721	1	1373	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	94	1	1968	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	84	1	1763	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	92	1	1965	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	86	1	1860	3	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	97	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	86	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	86	1	1868	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	78	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	80	1	1764	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	77	1	1717	3	N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,289 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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	N	-0-					-0-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 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	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	82	1	1735	3	N	-0-			-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	80	1	1720	3	N	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	3	N	-0-			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	78	1	1640	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	80	1	1723	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	77	1	1681	3	N	-0-			-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1641	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	77	1	1718	3	N	-0-			-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1638	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	69	1	1567	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,904 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	471	3	Y	-0-			3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	378	1	398	3	Y	-0-			3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	426	1	384	3	Y	-0-			3
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	437	1	402	3	Y	-0-			3
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	364	1	424	3	Y	-0-			3
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	3	Y	-0-			3
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	446	1	302	3	Y	-0-			3
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	391	1	272	3	Y	-0-			3
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	326	1	359	3	Y	-0-			3
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	170	1	290	3	Y	-0-			3
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	264	1	304	3	Y	-0-			3
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	222	1	289	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 8,608 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-274	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					43
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	3	Y	-0-					43
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1842	3	Y	2					45
							2	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	3	Y	-0-					45
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	3	Y	-0-					45
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	71	1	1492	3	Y	-0-					45
07	1767	N	754	-0-	-1013	-0-	25	1	729	3	Y	-0-					45
08	1674	N	512	-0-	-1162	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					45
09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	51	1	1110	3	Y	3					48
							3	9									
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					48
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					48
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	68	1	1532	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		198	-0-	198	198	8	1	190	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		204	-0-	204	402	9	1	195	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		184	-0-	184	586	8	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	3	Y	-0-					6
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	96	1	2019	3	Y	-0-					6
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	3	Y	137	135	1			8
							151	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	3	Y	3					11
							3	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	46	1	972	3	Y	1					12
							1	9									
07	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	51	1	1104	3	Y	-0-					12
08	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					12
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	66	1	1441	3	Y	-0-					12
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	14					26
							15	9									
11	1230	N	540	-0-	-690	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					26
12	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					12
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	25	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	123	-0-	-218	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

01	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1144	-0-	-326	-0-	38	1	1106	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	40	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1779	3	N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,683 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 #: 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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	3	Y	4					22
							4	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2351	3	Y	2					24
							2	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					24
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	3	Y	1					25
							1	9									
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	3	Y	4					29
							4	9									
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2626	3	Y	26	22	1			33
							29	9									
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	125	1	2676	3	Y	5	5	1			33
							6	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	120	1	2598	3	Y	-0-					33
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	114	1	2486	3	Y	-0-					33
10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	116	1	2566	3	Y	-0-					33
11	2640	N	2274	-0-	-366	-0-	95	1	2144	3	Y	32	16	1			49
							35	9									
*12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	3	Y	2	2	1			49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	111	-0-	-459	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	218	-0-	-371	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	153	1	1372	3	Y	-0-					32
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	3	Y	-0-	29	1			3
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	-0-					3
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	146	1	1210	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1423	-0-	-407	-0-	151	1	1272	3	Y	-0-					3
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	170	1	1648	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	153	1	1304	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	143	1	1167	3	Y	-0-					3
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	158	1	1436	3	Y	-0-					3
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	3	Y	-0-					3
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	136	1	962	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	139	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	156	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	150	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	151	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	149	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	153	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	165	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	158	1	1118	3	Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	160	1	1064	3	Y	2					2
							2	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	165	1	1352	3	Y	-0-					2
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	158	1	1134	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	153	1	1552	3	Y	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	134	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	108	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	156	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	131	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	172	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	174	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	141	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	166	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	146	1	1258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 7 RRCID -> 115748 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 4607 - 5716

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-2013

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
TAYLOR, CORA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 115750 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 5182 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

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

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	-0-					13
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	7					20
							8	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	3	Y	2					22
							2	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	4					26
							4	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	1					27
							1	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					27
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	3					30
							3	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	Y	-0-					30
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	3	Y	-0-					30
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	50	1	1092	3	Y	-0-					30
11	1350	N	858	-0-	-492	-0-	36	1	819	3	Y	3					33
							3	9									
12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	50	1	1115	3	Y	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

01	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 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 #: 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					5
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	3	Y	2					7
							2	9									
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	38	1	1068	3	Y	1					8
							1	9									
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	39	1	1105	3	Y	3					11
							3	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	9					20
							10	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	-0-					20
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	37	1	1080	3	Y	2					22
							2	9									
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	40	1	1183	3	Y	3					25
							3	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1086	3	Y	4					29
							4	9									
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	33	1	1008	3	Y	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	23	1	732	3	N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	3	N	-0-					-0-
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	18	1	573	3	N	-0-					-0-
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1395	N	855	-0-	-540	-0-	690	1	165	3	Y	-0-					2
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	643	1	571	3	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	684	1	608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	212	1	877	3	Y	1					2
							1	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	195	1	963	3	Y	-0-					2
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	237	1	1163	3	Y	-0-					2
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	252	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	183	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	231	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	217	1	1100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	Y	-0-					2
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	561	1	1241	3	Y	-0-					2
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	621	1	1405	3	Y	-0-					2
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	599	1	1256	3	Y	-0-					2
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	616	1	1445	3	Y	-0-					2
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	593	1	1341	3	Y	-0-					2
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	623	1	1464	3	Y	-0-					2
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	619	1	1289	3	Y	-0-					2
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	597	1	1187	3	Y	-0-					2
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	619	1	1305	3	Y	-0-					2
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	597	1	1209	3	Y	-0-					2
12	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	493	1	1248	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-165	-0-	22	1	613	3	Y	5					8
							6	9									
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	16	1	454	3	Y	2					10
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	5					15
							6	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	2					17
							2	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	3					20
							3	9									
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	23	1	649	3	Y	6	24	1			2
							7	9									
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	23	1	662	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	3	Y	-0-					2
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					2
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	2					4
							2	9									
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	21	1	639	3	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	554	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	532	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	1	24	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	43	-0-	-257	-0-	11	3	32	9	Y	29					29
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	24	1			5
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-22	-0-	225	1	683	3	N	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	211	1	607	3	N	-0-					1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	211	1	659	3	N	-0-					1
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	202	1	535	3	N	-0-					1
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	208	1	646	3	N	-0-					1
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	203	1	635	3	N	-0-					1
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	223	1	670	3	N	-0-					1
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	203	1	686	3	N	-0-					1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	209	1	658	3	N	-0-					1
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	3	N	-0-					1
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	194	1	555	3	N	-0-					1
*12	899	N	839	-0-	-60	-0-	71	1	768	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,179 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, 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	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	185	1	3872	3	N	35					60
							39	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	154	1	3243	3	N	25					85
							28	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	173	1	3695	3	N	16					101
							18	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3622	3	N	30					131
							33	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	N	34	143	1			22
							37	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	3	N	11					33
							12	9									
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	3	N	5					38
							6	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	173	1	3758	3	N	18					56
							20	9									
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	174	1	3787	3	N	21					77
							23	9									
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	3	N	13					90
							14	9									
11	1560	X	1128	-0-	-432	-0-	48	1	1078	3	N	2					92
							2	9									
12	1612	X	688	-0-	-924	-0-	22	1	665	3	N	1	68	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	138	-0-	-265	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 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 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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

01	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					107
02	896	N	686	-0-	-210	-0-	31	1	655	3	Y	-0-	92	1			15
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	786	3	Y	17	2	1			30
							19	9									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					30
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					30
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					30
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	-0-					30
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	10					40
							11	9									
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	33	1	730	3	Y	3					43
							3	9									
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					43
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					43
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

01	620	X	147	-0-	-473	-0-	5	1	116	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
02	392	X	123	-0-	-269	-0-	4	1	105	3	Y	13					15
							14	9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	10	1	308	3	Y	2					17
							2	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					17
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	6					23
							7	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					23
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	Y	-0-					23
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					23
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					23
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					23
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					23
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 #: 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	868	N	746	-0-	-122	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	3	N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	3	N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	600	-0-	-51	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,935 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	930	N	701	-0-	-229	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	N	-0-					-0-
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					-0-
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	38	1	850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	465	N	391	-0-	-74	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	9	1	207	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	713	N	332	-0-	-381	-0-	15	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					1
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					1
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					1
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					1
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	Y	-0-					1
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					1
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					1
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	713	N	576	-0-	-137	-0-	20	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	16	1	464	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	18	1	511	3	N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,413 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	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
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	465	N	276	-0-	-189	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							152	3									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							172	3									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							140	3									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							140	3									
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							145	3									

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
04	690	N	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 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	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	895	3	Y	2					10
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	-0-					10
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	2					12
							2	9									
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	37	1	810	3	Y	20					32
							22	9									
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					32
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	28	1	782	3	Y	1					33
							1	9									
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	37	1	803	3	Y	4					37
							4	9									
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					37
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	32	1	714	3	Y	3					40
							3	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	897	3	Y	2					42
							2	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	909	3	Y	4					46
							4	9									
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	858	3	Y	5					51
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					14
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					14
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					14
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					14
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					14
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					14
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

01	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 5854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013

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

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1885	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	3	Y	6					14
							7	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1837	3	Y	4					18
							4	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	82	1	1756	3	Y	5					23
							6	9									
05	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	70	1	1494	3	Y	4					27
							4	9									
06	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					27
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1955	3	Y	7					34
							8	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	5					39
							6	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	2065	3	Y	1	33	1			7
							1	9									
10	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	88	1	1947	3	Y	5					12
							6	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	93	1	2096	3	Y	5					17
							6	9									
12	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	83	1	1856	3	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					7
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					7
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					7
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					7
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					7
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-					7
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					7
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	25	1	575	3	N	-0-					7
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					7
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	26	1	590	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,533 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	970	-0-	-542	-0-	44	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	3	Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	37	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	46	1	993	3	Y	18					18
							20	9									
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	3	Y	4					22
							4	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					22
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1737	3	Y	-0-					22
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	3	Y	-0-					22
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	61	1	1374	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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	T. A.		-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	114 22	1 9	2410	3	Y	20					22
02	2548	N	2119	-0-	-429	-0-	96	1	2023	3	Y	-0-					22
03	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	108	1	2303	3	Y	-0-					22
04	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	94	1	2011	3	Y	-0-					22
05	2356	N	1973	-0-	-383	-0-	89	1	1884	3	Y	-0-					22
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	98	1	2051	3	Y	-0-					22
07	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					22
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2485	3	Y	-0-					22
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	110	1	2405	3	Y	-0-					22
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	3	Y	-0-					22
11	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	101	1	2278	3	Y	-0-					22
12	2542	N	1846	-0-	-696	-0-	78	1	1768	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	670	-0-	-0-	-0-	21 445	1 3	204	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19 386	1 3	176	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20 416	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19 401	1 3	183	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16 354	1 3	162	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16 342	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16 340	1 3	154	2	Y	-0-					10
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22 489	1 3	223	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	10 237	1 3	108	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23 524	1 3	240	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19 426	1 3	195	2	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20 451	1 3	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					15
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					15
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	19					34
							21	9									
04	390	N	215	-0-	-175	-0-	9	1	205	3	Y	1					35
							1	9									
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					35
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					35
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					35
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					35
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					35
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	Y	1					36
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1					37
							1	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	6					43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	3	Y	-0-					15
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1129	3	Y	20					35
							22	9									
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					35
04	1260	N	126	-0-	-1134	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					35
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					35
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					35
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	12					47
							13	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	Y	3					50
							3	9									
10	T. A.		1353	-0-	1353	1353	59	1	1294	3	Y	-0-					50
11	T. A.		1260	-0-	1260	2613	54	1	1206	3	Y	-0-					50
12	T. A.		964	-0-	964	3577	41	1	923	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	88	1	1851	3	Y	1					6
							1	9									
02	1904	N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1687	3	Y	1					7
							1	9									
03	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	86	1	1841	3	Y	-0-					7
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	83	1	1776	3	Y	1					8
							1	9									
05	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	85	1	1812	3	Y	3					11
							3	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	3	Y	2					13
							2	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	86	1	1836	3	Y	-0-					13
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	3	Y	-0-					13
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	81	1	1762	3	Y	-0-					13
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	3	Y	8	19	1			2
							9	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2126	-0-	-30	-0-	72	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	70	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	72	1	2068	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	67	1	1919	3	Y	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	3	Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	78	1	2284	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	67	1	1957	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	65	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	62	1	1868	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

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	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	246	1	6908	3	Y	21	44	1			-0-
							23	9									
02	6188	X	5368	-0-	-820	-0-	183	1	5185	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	4693	-0-	-1697	-0-	158	1	4524	3	Y	10					10
							11	9									
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	261	1	7414	3	Y	3					13
							3	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	250	1	7004	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	238	1	6841	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6603	X	3374	-0-	-3229	-0-	111	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	1666	-0-	-4724	-0-	55	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	247	1	7292	3	Y	7					7
							8	9									
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	240	1	7177	3	Y	9					16
							10	9									
12	7099	X	5895	-0-	-1204	-0-	190	1	5687	3	Y	16					32
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 71,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6					98
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	259	3	1	9	Y	1					99
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1					100
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					102
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	Y	3					105
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	410	3	2	9	Y	2					107
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					107
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					107
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					107
10	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	3			Y	-0-					107
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			Y	-0-					107
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

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	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	132	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	154	1	3264	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	107	1	3044	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2678	-0-	-982	-0-	119	1	2559	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	82	1	2317	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2528	-0-	-1132	-0-	86	1	2442	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	92	1	2646	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	91	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	93	1	2033	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	1584	-0-	-1082	-0-	52	1	1532	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	2075	-0-	-505	-0-	67	1	2008	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	56	1	1708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,106 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 #: 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	1271	N	783	-0-	-488	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	803	-0-	-345	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	Y	1					1
							1	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	-0-					1
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	3	Y	-0-					1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					1
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					1
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					1
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3412	-0-	312	312	148	1	3264	3	Y	-0-					1
11	3000	N	3514	-0-	514	826	150	1	3364	3	Y	-0-					1
*12	3100	N	3646	-0-	546	1372	156	1	3490	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	57	1	1270	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	55	1	1236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,901 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, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 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	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	40	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	36	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	40	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	39	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	37	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	48	1	1089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	476	-0-	-206	-0-	21	1	452	3	Y	3					18
							3	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					18
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	4					22
							4	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					22
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	18					40
							20	9									
*06	630	N	623	-0-	-7	-0-	29	1	594	3	Y	-0-					40
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	2					42
							2	9									
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					42
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					42
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					42
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					42
*12	651	N	556	-0-	-95	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	15					25
							17	9									
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	24	1	696	3	Y	20	42	1			3
							22	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					3
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					3
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					3
08	930	N	792	-0-	-138	-0-	26	1	766	3	Y	-0-					3
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	-0-					3
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	3	Y	-0-					3
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	24	1	739	3	Y	-0-					3
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	26	1	797	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	200	1	1649	3	Y	14					108
							15	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	189	1	1707	3	Y	36					144
							40	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1712	3	Y	36	149	1			31
							40	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	211	1	1952	3	Y	-0-					31
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1799	3	Y	18					49
							20	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	Y	20					69
							22	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	195	1	1508	3	Y	12					81
							13	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2010	3	Y	19					100
							21	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	11	92	1			19
							12	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	Y	-0-					19
12	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	178	1	1222	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 22,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					1
							227	3									
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					1
							120	3									
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					1
							264	3									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					1
							550	3									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					1
							306	3									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
							239	3									
*07	744	N	485	-0-	-259	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					1
							370	3									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	Y	13					14
							359	3	14	9							
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					14
							248	3									
10	496	N	219	-0-	-277	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					14
							167	3									
11	390	N	63	-0-	-327	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					14
							48	3									
12	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					14
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	527	N	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					7
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	16	1	343	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					1
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					1
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					1
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					1
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	-0-					1
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					1
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					96
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					96
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					96
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	82	1			14
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					14
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					14
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					14
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					14
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					14
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					14
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					14
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,667 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	T. A.		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	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	992	N	224	-0-	-768	-0-	11	1	213	3	N	-0-					46
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	14	1	393	3	N	-0-					46
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	20	1	420	3	N	-0-					46
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					46
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					46
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					46
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	13	1	280	3	N	-0-					46
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	3	N	-0-					46
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					46
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					46
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	3	N	-0-					46
12	372	N	50	-0-	-322	-0-	2	1	48	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

01	837	N	730	-0-	-107	-0-	33	1	697	3	N	-0-					26
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	29	1	628	3	N	-0-					26
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-					26
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	3	N	-0-					26
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	3	N	-0-					26
08	744	N	384	-0-	-360	-0-	17	1	367	3	N	-0-					26
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	N	-0-					26
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-					26
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-					26
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	29	1	656	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,430 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					9
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-					9
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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-

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	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1156	-0-	-440	-0-	52	1	1104	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	58	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	51	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	892	-0-	-472	-0-	40	1	852	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	46	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	991	-0-	-311	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	45	1	995	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	40	1	921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,744 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	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					15
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	33	1			8
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	3	18	9	Y	16	1	1			23
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					25
05	744	N	497	-0-	-247	-0-	495	3	2	9	Y	2					27
06	780	N	508	-0-	-272	-0-	507	3	1	9	Y	1					28
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	490	3	7	9	Y	6					34
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	Y	12					46
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8					54
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	466	3	7	9	Y	6					60
11	720	N	385	-0-	-335	-0-	382	3	3	9	Y	3					63
12	713	N	289	-0-	-424	-0-	279	3	10	9	Y	9					72

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1249	-0-	-22	-0-	42	1	1189	3	Y	16					60
							18	9									
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	33	1	931	3	Y	3					63
							3	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	12					75
							13	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1257	3	Y	17					92
							19	9									
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	30	1	857	3	Y	1					93
							1	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	3	Y	-0-					93
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	3	Y	14					107
							15	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	3	Y	8					115
							9	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	3	Y	61					176
							67	9									
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	40	1	1208	3	Y	9					185
							10	9									
11	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	37	1	1115	3	Y	1	135	1			51
							1	9									
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	43	1	1270	3	Y	9					34
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	17	55	1			9
							19	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	Y	11					20
							12	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	3	Y	15					35
							17	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	1476	3	Y	-0-					35
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	2					37
							2	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	3	Y	16					53
							18	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	3	Y	5					58
							6	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	12	60	1			10
							13	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	3					13
							3	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	3	Y	6					19
							7	9									
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	3	Y	10					29
							11	9									
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	Y	8	31	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	337	1	1157	3	Y	5					12
							6	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	318	1	1032	3	Y	7					19
							8	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1149	3	Y	8					27
							9	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	305	1	1098	3	Y	5					32
							6	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	303	1	1072	3	Y	3					35
							3	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	-0-					35
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	362	1	1072	3	Y	-0-	28	1			7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	334	1	1097	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	298	1	933	3	Y	2					12
							2	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	333	1	993	3	Y	4					16
							4	9									
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	332	1	1035	3	Y	4					20
							4	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	363	1	1081	3	Y	15					35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							19	3									

TOTAL GAS PROD: 957 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	899	N	71	-0-	-828	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
05	620	N	332	-0-	-288	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	N	-0-					-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	16	1	456	3	N	-0-					-0-
10	775	N	531	-0-	-244	-0-	17	1	514	3	N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 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	992	N	937	-0-	-55	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	803	-0-	-127	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	25	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	3					3
							3	9									
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	29	1	851	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	79	1	1661	3	Y	13					51
							14	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	3	Y	10					61
							11	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	3	Y	11					72
							12	9									
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	70	1	1496	3	Y	7					79
							8	9									
05	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	76	1	1622	3	Y	6					85
							7	9									
06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	50	1	1036	3	Y	2					87
							2	9									
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	61	1	1310	3	Y	5					92
							6	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1691	3	Y	6					98
							7	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	3	Y	7					105
							8	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	3	Y	3					108
							3	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	3	Y	8	72	1			44
							9	9									
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	3	Y	11					55
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	403	N	292	-0-	-111	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	775	N	294	-0-	-481	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	352	-0-	-268	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	144	1	1076	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	124	1	886	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	138	1	978	3	Y	-0-					1
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	135	1	959	3	Y	-0-					1
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	134	1	907	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	138	1	968	3	Y	-0-					1
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	137	1	942	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	131	1	909	3	Y	-0-					1
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	135	1	921	3	Y	-0-					1
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	3	Y	-0-					1
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			-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	SHUT IN		-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: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-76	-0-	60	1 2 9	1257	3	Y	2					18
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	1588	3	Y	5					23
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	1879	3	Y	4					27
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1579	3	Y	2					29
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	1728	3	Y	2					31
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	1701	3	Y	5					36
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1772	3	Y	3					39
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	3	Y	-0-					39
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	1721	3	Y	3					42
*10	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					42
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	93	1	2095	3	Y	-0-					42
12	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	69	1	1558	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	17	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					42
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					42
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					42
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					42
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					42
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					42
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	3	N	-0-					42
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	N	-0-					42
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					42
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	3	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	13	1			3
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	264	3	1	9	Y	1					4
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4					8
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					8
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					8
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					8
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					8
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					8
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
10	T. A.		294	-0-	294	294	290	3	4	9	Y	4					12
11	T. A.		107	-0-	107	401	107	3			Y	-0-					12
12	T. A.		143	-0-	143	544	143	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B	DENY	-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: -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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					139
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	133	1			6
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	3	3	9	Y	3	3	1			6
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					7
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					7
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					12
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			Y	-0-					12
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					12
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	3			Y	-0-					12
10	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			Y	-0-					12
11	540	N	404	-0-	-136	-0-	402	3	2	9	Y	2					14
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1515	3	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	63	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	59	1	1317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,760 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, 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	Y	6					92
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					92
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					92
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3					95
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					95
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					97
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					97
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					99
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					99
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					99
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					99
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 5574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

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

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	198	1	817	3	Y	14					28
							15	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	226	1	1236	3	Y	52	68	1			12
							57	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1202	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	232	1	1119	3	Y	7					21
							8	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	239	1	1117	3	Y	2					23
							2	9									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	231	1	1069	3	Y	12					35
							13	9									
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	230	1	1019	3	Y	28	56	1			7
							31	9									
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	238	1	1123	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	206	1	827	3	Y	14					21
							15	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	232	1	1033	3	Y	-0-					21
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	217	1	960	3	Y	2					23
							2	9									
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	211	1	818	3	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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	775	N	376	-0-	-399	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					17
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	16	1	350	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-					3
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					3
05	310	N	64	-0-	-246	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					3
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					3
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					3
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					3
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					3
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					3
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	51	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	80	1	1709	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	72	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	57	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	54	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	52	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	5			30
							6	9							
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			30
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			30
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			30
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			30
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			30
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	2			32
							2	9							
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			32
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			32
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			32
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			32
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	930	N	620	-0-	-310	-0-	254	1	366	3	N	-0-			-0-
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	164	1	138	3	N	-0-			-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	185	1	153	3	N	-0-			-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	181	1	61	3	N	-0-			-0-
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 1,591 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	3	N	-0-			-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-			-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	N	-0-			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	N	-0-			-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	N	-0-			-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	3	N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	N	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	N	-0-			-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	N	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	3	N	-0-			-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					42
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	11	1	232	3	Y	-0-	29	1			13
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					13
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					13
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					13
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					13
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					13
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					13
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					13
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	55	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	69	1	1458	3	Y	3					3
							3	9									
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	74	1	1574	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	3	Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	3	Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	40	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	59	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	61	1	1840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	3	N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	3	N	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	38	1	874	3	N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	52	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	45	1	956	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	49	1	1046	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	3	Y	-0-					1
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1085	N	913	-0-	-172	-0-	40	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	905	-0-	-145	-0-	39	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 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 #: 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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-	-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-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	95	1	2003	3	Y	2	39	1			5
							2	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	3	Y	-0-					5
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	3	Y	-0-					5
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	118	1	2522	3	Y	-0-					5
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					5
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	3	Y	-0-					5
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	102	1	2180	3	Y	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	3	Y	-0-					5
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	78	1	2295	3	Y	-0-					5
10	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	76	1	1687	3	Y	3					8
							3	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1327	3	Y	4					12
							4	9									
12	1984	N	1560	-0-	-424	-0-	67	1	1492	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-53	-0-	132	1	807	3	Y	-0-					10
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	115	1	749	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	130	1	793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	121	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	136	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	133	1	894	3	Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	126	1	812	3	Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
10	403	N	134	-0-	-269	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 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	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	152	3	N	5					5
							6	9									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					5
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					5
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-					5
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	5	1	130	3	N	-0-					5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					5
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	N	-0-					5
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	N	-0-					5
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	9	1	275	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

01	651	N	609	-0-	-42	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					24
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					24
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					24
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	1					25
							1	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	3	Y	-0-					25
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	-0-					25
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	-0-					25
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	3	Y	-0-					25
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1310	3	Y	2					27
							2	9									
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	42	1	1246	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	43	1	1289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	37	1	1123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 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	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 WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

01	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	10	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	13	1	569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	3					3
							3	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	Y	-0-					3
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	3	Y	2					5
							2	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	3	Y	-0-					5
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-					5
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	45	1	998	3	Y	2					7
							2	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	Y	-0-					7
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	40	1	917	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 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, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 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	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-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

01	775 N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	22	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	29	1	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,364 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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
STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	23	1	668	3	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	120	1	2534	3	Y	-0-					7
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2269	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	124	1	2639	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	113	1	2428	3	Y	-0-					9
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	3	Y	2					11
							2	9									
06	2670	N	2256	-0-	-414	-0-	103	1	2153	3	Y	-0-					11
07	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	83	1	1783	3	Y	1					12
							1	9									
08	2728	N	1794	-0-	-934	-0-	79	1	1715	3	Y	-0-					12
09	2250	N	1697	-0-	-553	-0-	75	1	1622	3	Y	-0-					12
10	1860	N	401	-0-	-1459	-0-	16	1	359	3	Y	24	36	1			-0-
							26	9									
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	434	N	350	-0-	-84	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	36	1	1057	3	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 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	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	1					7
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					7
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					7
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	22	1	453	3	Y	2					9
							2	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					9
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					9
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					9
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					9
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					9
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	991	3	Y	-0-					2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					2
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					2
04	930	N	620	-0-	-310	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					2
05	961	N	383	-0-	-578	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					2
06	780	N	526	-0-	-254	-0-	18	1	508	3	Y	-0-					2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					2
09	540	N	275	-0-	-265	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					2
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	3	Y	-0-					2
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	Y	-0-					2
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 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	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-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	35	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	3	Y	3					3
							3	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1687	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					2
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	52	1	1512	3	Y	-0-					2
10	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-					2
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	41	1	1228	3	Y	-0-					2
12	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	41	1	1237	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	T. A.		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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	55	1	277	3	N	78	65	1			137
							86	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	396	3	N	-0-	28	1			109
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	101	1	548	3	N	24					133
							26	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	561	3	N	48	70	1			111
							53	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	N	10					121
							11	9									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	112	1	499	3	N	14					135
							15	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	574	3	N	18					153
							20	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	117	1	518	3	N	44					197
							48	9									
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	113	1	498	3	N	2					199
							2	9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	117	1	542	3	N	26					225
							29	9									
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	112	1	491	3	N	3	169	1			59
							3	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	500	3	N	5					64
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	364	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	258	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	938	-0-	-333	-0-	148	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	355	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	N	-0-					13
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	3	N	-0-					13
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	25	1	538	3	N	-0-					13
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	23	1	499	3	N	-0-					13
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	464	3	N	-0-					13
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	16	1	350	3	N	-0-					13
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-					13
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-					13
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					13
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	22	1	497	3	N	-0-					13
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					13

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
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	138	3	35	9	Y	32	35	1			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	Y	-0-					46
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	3					49
							3	9									
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	36	1	767	3	Y	-0-	46	1			3
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	33	1	705	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	24	1	685	3	Y	1					4
							1	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	27	1	751	3	Y	-0-					4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	Y	4					8
							4	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	3	Y	2					10
							2	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	Y	2					12
							2	9									
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	28	1	817	3	Y	1					13
							1	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	54	1	1211	3	Y	4					17
							4	9									
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	3	Y	9					26
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	886	-0-	-13	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	29	1	158	2	N	-0-					-0-
							605	3									
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	31	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
							665	3									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							679	3									
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							699	3									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							701	3									
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	30	1	173	2	N	-0-					-0-
							659	3									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
							652	3									
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
							659	3									

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

01	434	N	349	-0-	-85	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	51	1	1073	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	962	-0-	-298	-0-	43	1	919	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	46	1	989	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	44	1	946	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	3	N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	3	N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-			-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	46	1	1032	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	44	1	985	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	862	-0-	-223	-0-	37	1	825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	3	N	-0-			-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	N	-0-			-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	N	-0-			-0-
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	3	N	-0-			-0-
05	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	3	N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	3	N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	N	-0-			-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	3	N	-0-			-0-
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	N	-0-			-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	N	-0-			-0-
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

01	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 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 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	434	N	319	-0-	-115	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	-0-					37
02	1568	N	1208	-0-	-360	-0-	55	1	1153	3	Y	-0-					37
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	3	Y	-0-					37
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	62	1	1326	3	Y	-0-					37
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	Y	-0-					37
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	67	1	1401	3	Y	23	23	1			37
							25	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1428	3	Y	5	5	1			37
							6	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	63	1	1380	3	Y	-0-					37
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	54	1	1210	3	Y	-0-					37
11	1320	N	258	-0-	-1062	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					37
12	1488	N	888	-0-	-600	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	121	1	3423	3	Y	4	41	1			4
							4	9									
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	87	1	2493	3	Y	-0-					4
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	100	1	2859	3	Y	-0-					4
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	3	Y	-0-					4
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	121	1	3440	3	Y	-0-					4
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	122	1	3421	3	Y	-0-					4
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	121	1	3488	3	Y	-0-					4
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	3	Y	-0-					4
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	115	1	3367	3	Y	-0-					4
10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	114	1	3370	3	Y	-0-					4
11	3480	X	2342	-0-	-1138	-0-	76	1	2264	3	Y	2					6
							2	9									
12	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	104	1	3122	3	Y	13					19
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	868	N	817	-0-	-51	-0-	123	1	693	3	Y	1					18
							1	9									
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	113	1	620	3	Y	-0-					18
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	125	1	688	3	Y	-0-					18
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	121	1	669	3	Y	-0-					18
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	3	Y	-0-					18
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	9					27
							10	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1524	3	Y	1					28
							1	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	163	1	1592	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1710	3	Y	-0-					30
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	167	1	1718	3	Y	-0-					30
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	78	1	1632	3	Y	7					35
							8	9									
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	58	1	1224	3	Y	11					46
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	16					62
							18	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	Y	5					67
							6	9									
05	1178	N	475	-0-	-703	-0-	21	1	452	3	Y	2					69
							2	9									
06	1140	N	126	-0-	-1014	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					69
07	1178	N	212	-0-	-966	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					69
08	465	N	242	-0-	-223	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					69
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					69
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					69
*11	240	N	106	-0-	-134	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					69
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	70	1	1579	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	14	1	394	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	14	1	407	3	N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	14	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	Y	37	19	1			18
							41	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	-0-					18
04	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	47	1	998	3	Y	4					22
							4	9									
05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					22
06	1530	N	437	-0-	-1093	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					22
07	1085	N	699	-0-	-386	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					22
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	31	1	675	3	Y	-0-					22
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					22
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	-0-					22
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					22
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	2347	3	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	88	1	2526	3	Y	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	85	1	2428	3	Y	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	3	Y	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	80	1	2350	3	Y	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	75	1	2179	3	Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	79	1	2402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	33	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	657	-0-	-303	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	792	-0-	-169	-0-	25	1	767	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	-0-			-0-
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	30	1	867	3	Y	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	38	1	1112	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	682	-0-	-548	-0-	23	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	689	-0-	-489	-0-	23	1	666	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	29	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	Y	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-			-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	3			3
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	3	Y	-0-			2
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	15	1	310	3	Y	-0-			2
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	Y	-0-			2
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	Y	-0-			2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-			2
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	Y	-0-			2
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	Y	-0-			2
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	Y	-0-			2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-			2
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-			2
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-			2
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		326	-0-	326	326	14	1	312	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					-0-
12	T. A.		362	-0-	362	688	12	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	3	Y	3					3
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	4					7
							4	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	3	Y	4					11
							4	9									
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	45	1	958	3	Y	2					13
							2	9									
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	45	1	939	3	Y	10					23
							11	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	40	1	1153	3	Y	17	35	1			5
							19	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					5
10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	45	1	996	3	Y	3					8
							3	9									
11	1170	N	137	-0-	-1033	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					8
12	1023	N	297	-0-	-726	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 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. "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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	111	1	3123	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	93	1	2633	3	Y	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	Y	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	111	1	3179	3	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	106	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	3039	3	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	3	Y	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	103	1	3099	3	Y	-0-					-0-
*12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	98	1	2932	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-124	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-8	-0-	64	1	1346	3	Y	7					100
							8	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	18					118
							20	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	15					133
							17	9									
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	59	1	1278	3	Y	13					146
							14	9									
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	62	1	1313	3	Y	14					160
							15	9									
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	59	1	1242	3	Y	13					173
							14	9									
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	56	1	1196	3	Y	8					181
							9	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	Y	8					189
							9	9									
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	56	1	1225	3	Y	5					194
							6	9									
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	3	Y	12					206
							13	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	1284	3	Y	-0-	174	1			32
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	3	Y	11					43
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	775	N	672	-0-	-103	-0-	31	1	638	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					12
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					12
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					12
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					12
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					12
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					12
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					12
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					12
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					12
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					12
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

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
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	Y	-0-			-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	3	Y	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	3	Y	-0-			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	34	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	3	Y	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	-0-			-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	Y	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-			-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	36	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	643	1	2746	3	Y	-0-	14	1			8
02	2380	X	1372	-0-	-1008	-0-	506	1	866	3	Y	-0-					8
03	2635	X	1576	-0-	-1059	-0-	673	1	903	3	Y	-0-					8
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	630	1	3054	3	Y	-0-					8
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	4180	3	Y	-0-					8
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	599	1	3232	3	Y	-0-					8
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	593	1	3508	3	Y	4					12
							4	9									
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	663	1	4505	3	Y	-0-					12
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	611	1	3958	3	Y	-0-					12
10	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	554	1	2738	3	Y	-0-					12
11	4500	X	3623	-0-	-877	-0-	503	1	3120	3	Y	-0-					12
12	4650	X	2188	-0-	-2462	-0-	370	1	1818	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 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	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-

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	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					73
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					73
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	13	1	282	3	Y	2					75
							2	9									
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					75
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	1					76
							1	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					76
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					76
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					76
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					76
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					76
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					76
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-	56	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					14
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					14
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					14
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	Y	-0-					14
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	791	3	Y	-0-					14
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					14
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					14
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					14
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					14
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	27	1	799	3	Y	-0-					14
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					14
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	959	-0-	-95	-0-	168	1	790	3	Y	1					35
							1	9									
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	139	1	658	3	Y	3					38
							3	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	157	1	937	3	Y	2					40
							2	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	891	3	Y	3					43
							3	9									
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	152	1	677	3	Y	1					44
							1	9									
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	166	1	745	3	Y	3					47
							3	9									
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	248	1	459	3	Y	-0-					47
08	837	N	504	-0-	-333	-0-	202	1	300	3	Y	2					49
							2	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	218	1	477	3	Y	3					52
							3	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					52
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	154	1	443	3	Y	3					55
							3	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	203	1	257	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	41	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	154	1	3253	3	Y	24	35	1			3
							26	9									
02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	135	1	2862	3	Y	7					10
							8	9									
03	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	150	1	3209	3	Y	4					14
							4	9									
04	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	148	1	3169	3	Y	2					16
							2	9									
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	156	1	3323	3	Y	1					17
							1	9									
06	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	151	1	3163	3	Y	-0-					17
07	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	150	1	3217	3	Y	-0-	10	1			7
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	150	1	3260	3	Y	-0-					7
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	144	1	3139	3	Y	-0-					7
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	144	1	3202	3	Y	-0-					7
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	139	1	3118	3	Y	-0-					7
*12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	137	1	3086	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	53	1	1117	3	Y	3					3
							3	9									
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	57	1	1230	3	Y	2					5
							2	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	3	Y	-0-					5
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					5
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	3	Y	-0-					5
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	3	Y	-0-					5
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	3	Y	-0-					5
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	3	Y	-0-					5
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	86	1	1953	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-

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	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	84	1	1750	3	Y	3					6
							3	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	1					7
							1	9									
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	82	1	1758	3	Y	3					10
							3	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	3	Y	3					13
							3	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	3	Y	21					34
							23	9									
06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	80	1	1668	3	Y	4					38
							4	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	Y	-0-					38
08	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	63	1	1377	3	Y	-0-	33	1			5
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	3	Y	-0-					6
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	3	Y	1					7
							1	9									
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	3	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					2
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	118	1	237	3	Y	-0-					2
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	144	1	291	3	Y	-0-					2
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	3	Y	-0-					2
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					2
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					2
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					2
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					2
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					2
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					2
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					2
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,693 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	55	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1328	3	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	3	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	59	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 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	899	N	530	-0-	-369	-0-	18	1	495	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	22	1	642	3	Y	6					12
							7	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	729	3	Y	1					13
							1	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					14
							1	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					14
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					14
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					14
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					14
10	775	N	325	-0-	-450	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					14
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	3	Y	-0-					14
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	899	N	733	-0-	-166	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					28
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					28
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					28
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					28
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					28
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					28
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	23	1	680	3	Y	-0-					28
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					28
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					28
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 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	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	222	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2523	-0-	-389	-0-	190	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	219	1	2714	3	Y	12					12
							13	9									
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	239	1	2611	3	Y	3					15
							3	9									
05	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	214	1	2663	3	Y	-0-					15
06	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	203	1	2313	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	210	1	2465	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	209	1	2476	3	Y	-0-					3
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	230	1	2413	3	Y	-0-					3
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	208	1	2499	3	Y	-0-					3
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	204	1	2487	3	Y	-0-					3
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	206	1	2456	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	3	Y	-0-					1
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					1
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	45	1	948	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	35	1	975	3	Y	-0-					1
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	48	1	1031	3	Y	-0-					1
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					1
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					1
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	-0-					1
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	-0-					1
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 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	527	N	175	-0-	-352	-0-	7	1	160	3	Y	7					21
							8	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	3					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	872	-0-	-306	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	578	-0-	-259	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	547	-0-	-203	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	17	1	516	3	Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	3	Y	50					50
							55	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	3	Y	8	43	1			15
							9	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	10	3	1			22
							11	9									
05	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	60	1	1272	3	Y	6					28
							7	9									
06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	31	1	858	3	Y	3					31
							3	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	3	Y	8					39
							9	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	3	Y	-0-	35	1			4
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
10	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	43	1	1253	3	Y	6					16
							7	9									
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	10					26
							11	9									
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	3	Y	10					36
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	266	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	261	1	566	3	Y	2					76
							2	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	271	1	592	3	Y	-0-					76
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	252	1	570	3	Y	3					79
							3	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	246	1	566	3	Y	3					82
							3	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	264	1	552	3	Y	-0-					82
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	251	1	536	3	Y	-0-					82
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	249	1	546	3	Y	-0-					82
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	230	1	530	3	Y	-0-					82
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	350	1	516	3	Y	-0-					82
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	473	1	527	3	Y	-0-					82
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

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	837	N	670	-0-	-167	-0-	31	1	636	3	Y	3					23
							3	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	628	3	Y	3	23	1			3
							3	9									
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	31	1	660	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					3
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	15	1	433	3	Y	2					5
							2	9									
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					5
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	21	1	610	3	Y	2					7
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	15	1	440	3	Y	4					11
							4	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	2					13
							2	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-					13
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

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	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1395	3	Y	13					136
							14	9									
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	49	1	1045	3	Y	7					143
							8	9									
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	59	1	1271	3	Y	9					152
							10	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	1	153	1			-0-
							1	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	59	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	53	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	55	1	1215	3	Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	47	1	1063	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

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	837	N	722	-0-	-115	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	25	1	530	3	Y	32					32
							35	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	545	3	Y	2					34
							2	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	2					36
							2	9									
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	571	3	Y	2					38
							2	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	-0-					38
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	4					42
							4	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	Y	3					45
							3	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	Y	4					49
							4	9									
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	Y	8					57
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	3	Y	30					75
							33	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	928	3	Y	18					93
							20	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	Y	18					111
							20	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	16					127
							18	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	Y	19					146
							21	9									
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	29	1	825	3	Y	-0-	135	1			11
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	3	Y	-0-					11
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	34	1	998	3	Y	1					12
							1	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	Y	15					27
							17	9									
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	39	1	1156	3	Y	-0-					27
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	-0-					27
12	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	32	1	973	3	Y	37					64
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	51	1	1056	3	N	-0-					21
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	35	1	738	3	N	-0-					21
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					21
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-					21
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	N	-0-					21
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1021	3	N	-0-					21
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					21
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	45	1	985	3	N	-0-					21
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					21
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	47	1	1059	3	N	-0-					21
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	3	N	-0-					21
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	46	1	1026	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,003 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	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	62	1	1301	3	Y	5					25
							6	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	3	Y	2					27
							2	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	42	1			1
							18	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	-0-					1
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	1					2
							1	9									
09	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					2
10	1271	N	972	-0-	-299	-0-	42	1	930	3	Y	-0-					2
11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	37	1	829	3	Y	-0-					2
12	1054	N	777	-0-	-277	-0-	33	1	744	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2128	-0-	2128	2128	94	1	2027	3	Y	6					6
							7	9									
05	T. A.		703	-0-	703	2831	31	1	670	3	Y	2					8
							2	9									
06	T. A.		822	-0-	822	3653	37	1	783	3	Y	2					10
							2	9									
07	T. A.		1752	-0-	1752	5405	78	1	1672	3	Y	2					12
							2	9									
08	T. A.		2115	-0-	2115	7520	93	1	2022	3	Y	-0-					12
09	9096	X	1576	-0-	-7520	-0-	69	1	1507	3	Y	-0-					12
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					12
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	Y	-0-					12
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	3	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	42	1	898	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
03	930	N	314	-0-	-616	-0-	14	1	299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					5
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	3	Y	-0-					5
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	Y	-0-					5
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					5
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					5
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					5
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	Y	-0-					5
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					5
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	40	1	919	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 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	527	N	403	-0-	-124	-0-	107	1	296	3	Y	-0-					12
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	146	1	292	3	Y	1					13
							1	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	236	1	223	3	Y	-0-					13
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	151	1	330	3	Y	-0-					13
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	3	Y	-0-					13
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	340	3	Y	-0-					13
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	179	1	104	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	189	1	548	3	Y	-0-					27
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					27
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	-0-					27
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	70	1	400	3	Y	-0-					27
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	54	1	172	3	Y	-0-	20	1			7
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	8	1	354	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					7
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	1					8
							1	9									
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					8
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	3	Y	-0-					8
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	17	1	506	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	358	3	Y	3					62
							3	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	23	75	1			10
							25	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	369	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					12
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					12
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	2					14
							2	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	7					14
							8	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	377	3	Y	1					15
							1	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	1					16
							1	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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
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	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	91	1	1914	3	Y	-0-					10
02	1932	N	1781	-0-	-151	-0-	80	1	1701	3	Y	-0-					10
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	-0-					10
04	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-	1	1			9
05	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	79	1	1669	3	Y	3					12
							3	9									
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	60	1	1248	3	Y	22					34
							24	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	29	60	1			3
							32	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1821	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	3	Y	15					29
							17	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	81	1	1781	3	Y	27					56
							30	9									
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	78	1	1743	3	Y	10	66	1			-0-
							11	9									
12	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	69	1	1559	3	Y	21	7	1			14
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 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	527	N	413	-0-	-114	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 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	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	3	N	-0-					112
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	27	1	571	3	Y	-0-	107	1			5
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	30	1	633	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					6
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					6
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	25	1	535	3	Y	-0-					6
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					6
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					6
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	3	Y	-0-					6
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-					6
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	2					8
							2	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	5	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					1
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					1
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					1
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					1
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					1
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					1
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	65	1	1354	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	54	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	Y	61					61
							67	9									
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-					61
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					61
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	56	1	1187	3	Y	4					65
							4	9									
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	44	1	945	3	Y	1					66
							1	9									
08	1364	N	538	-0-	-826	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					66
09	1260	N	319	-0-	-941	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					66
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					66
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	1					67
							1	9									
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	3	Y	1					68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 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	837	N	754	-0-	-83	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	469	-0-	-275	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	17	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	271	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	19	1	538	3	Y	-0-			-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	3	Y	-0-			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	3	Y	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	-0-			-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	3	Y	-0-			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	-0-			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	45	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	38	1	1157	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	1068	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	30	1	854	3	Y	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	3	Y	-0-			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	33	1	988	3	Y	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	27	1	809	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-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

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	735	1	1119	3	Y	18					39
							20	9									
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	657	1	874	3	Y	3	39	1			3
							3	9									
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	725	1	922	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	409	1	876	3	Y	-0-					4
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	130	1	864	3	Y	2					6
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	Y	8					14
							9	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	871	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	167	1	961	3	Y	2					6
							2	9									
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	217	1	700	3	Y	1					7
							1	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	187	1	794	3	Y	-0-					7
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	231	1	605	3	Y	-0-					7
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	300	1	617	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	341	N	46	-0-	-295	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					10
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	9					19
							10	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	8					27
							9	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	3					30
							3	9									
05	496	N	112	-0-	-384	-0-	4	1	107	3	Y	1					31
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	349	1	1190	3	Y	19					50
							21	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	229	1	1384	3	Y	16					66
							18	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	218	1	1115	3	Y	7	68	1			5
							8	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	3	Y	23	1	1			27
							25	9									
10	1643	N	1044	-0-	-599	-0-	163	1	861	3	Y	18					45
							20	9									
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	179	1	1020	3	Y	8	48	1			5
							9	9									
12	1395	N	953	-0-	-442	-0-	181	1	748	3	Y	22	5	1			22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	978	3	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	Y	2					27
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	385	3	2	9	Y	2					29
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					29
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					29
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					29
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1					30
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					30
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2					32
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					34
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	Y	11					45
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5					50
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	Y	2					52

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	Y	-0-					37
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	4					41
							4	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	217	149	1	3162	3	Y	5					46
							6	9									
04	3000	N	3128	-0-	128	345	140	1	2988	3	Y	-0-					46
05	3100	N	3283	-0-	183	528	148	1	3135	3	Y	-0-					46
06	3000	N	3139	-0-	139	667	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	1432	N	765	-0-	-667	-0-	34	1	721	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	31	1	665	3	Y	14					19
							15	9									
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	30	1	646	3	Y	6					25
							7	9									
10	992	X	684	-0-	-308	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					25
11	960	X	605	-0-	-355	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					25
12	775	X	619	-0-	-156	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	961	N	945	-0-	-16	-0-	22	1	923	3	N	-0-					-0-
02	868	N	345	-0-	-523	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
03	961	N	328	-0-	-633	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	900	N	324	-0-	-576	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 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	310	N	259	-0-	-51	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 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	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	48	1	1366	3	Y	4					20
							4	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	30	1	846	3	Y	8					28
							9	9									
03	1550	N	858	-0-	-692	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					28
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-					28
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					28
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	2					30
							2	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					30
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	3					33
							3	9									
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	3	Y	-0-					33
10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	48	1	1433	3	Y	-0-					33
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	3	Y	-0-					33
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	3	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	759	-0-	-481	-0-	32	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,212 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	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
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	9	1	269	3	N	-0-			-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	13	1	385	3	N	-0-			-0-
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	8	1	250	3	N	-0-			-0-
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	8	1	242	3	N	-0-			-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	10	1	296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 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	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	3	2	9	Y	2			5
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-			5
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-			5
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			5
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			5
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			5
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			5
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			5
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			5
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-			5
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-			5
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	3			3
							3	9							
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	14	1	291	3	Y	-0-			3
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-			3
04	540	N	283	-0-	-257	-0-	13	1	270	3	Y	-0-			3
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			3
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	Y	-0-			3
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-			3
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-			3
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-			3
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-			3
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			3
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	34	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			Y	-0-					2
05	1178	N	419	-0-	-759	-0-	419	3			Y	-0-					2
06	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			Y	-0-					2
07	713	N	204	-0-	-509	-0-	204	3			Y	-0-					2
08	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	3			Y	-0-					2
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			Y	-0-					2
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					2
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 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	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-33	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					14
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					14
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	29	1	814	3	Y	-0-					14
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					14
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	Y	-0-					14
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					14
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-					14
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	-0-					14
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					14
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	-0-					14
11	780	N	564	-0-	-216	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					14
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

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

01	1240	N	792	-0-	-448	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					5
02	1092	N	432	-0-	-660	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					5
03	1116	N	487	-0-	-629	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	-0-					5
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					5
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	443	3	Y	1					6
							1	9									
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					6
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					6
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					6
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					6
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					6
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 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	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					2
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					2
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					2
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					2
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					2
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					2
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					2
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					2
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,919 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					16
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	2					2
							2	9									
09	360	N	176	-0-	-184	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					2
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					2
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					2
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	492	3	13	9	Y	12					18
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5					23
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	435	3	8	9	Y	7					30
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7					37
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					45
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					48
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					51
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					55
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8					63
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					63
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					63
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 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	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	351	1	964	3	N	53	169	1			107
							58	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	499	1	981	3	N	38					145
							42	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	592	1	1054	3	N	40					185
							44	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	564	1	951	3	N	45					230
							50	9									
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	587	1	1023	3	N	48	166	1			112
							53	9									
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	591	1	985	3	N	38					150
							42	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	581	1	1012	3	N	44					194
							48	9									
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	608	1	1001	3	N	36					230
							40	9									
09	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	551	1	931	3	N	39					269
							43	9									
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	564	1	949	3	N	37	154	1			152
							41	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	593	1	914	3	N	39					191
							43	9									
12	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	600	1	915	3	N	39					230
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	664	-0-	-236	-0-	28	1	636	3	Y	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,583 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	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	140	1	2945	3	Y	-0-					23
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	131	1	2770	3	Y	18					41
							20	9									
03	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	149	1	3162	3	Y	5					46
							6	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	140	1	2988	3	Y	-0-					46
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	148	1	3135	3	Y	-0-					46
06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	144	1	3089	3	Y	13	9	1			11
							14	9									
08	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	143	1	3100	3	Y	2					13
							2	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	136	1	2957	3	Y	9					22
							10	9									
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	3	Y	1					23
							1	9									
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	131	1	2942	3	Y	-0-					23
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	133	1	2985	3	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					6
							286	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					6
							276	3									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	1					7
							294	3	1	9							
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					7
							293	3									
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					7
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					7
							266	3									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					7
							319	3									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					7
							289	3									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					7
							283	3									
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7
							262	3									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					7
							324	3									
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					7
							294	3									

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 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	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, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					7
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					7
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	15					22
							17	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	Y	10					32
							11	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	3					35
							3	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	4					39
							4	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	3					42
							3	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	2					44
							2	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	1					45
							1	9									
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	29	1	642	3	Y	2					47
							2	9									
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	27	1	601	3	Y	2					49
							2	9									
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	28	1	628	3	Y	6					55
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					3
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					3
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					3
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					3
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					3
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					3
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					3
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					3
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	3	Y	7					64
							8	9									
02	2044	N	588	-0-	-1456	-0-	27	1	561	3	Y	-0-	58	1			6
03	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	35	1	750	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	100	1	2155	3	Y	10					18
							11	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	5					23
							6	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	3	Y	7					30
							8	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	2					32
							2	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	3	Y	8					40
							9	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	90	1	1956	3	Y	5					45
							6	9									
10	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	79	1	1749	3	Y	2					47
							2	9									
11	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	74	1	1667	3	Y	5					52
							6	9									
12	2108	N	695	-0-	-1413	-0-	29	1	659	3	Y	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2767	-0-	-23	-0-	126	1	2635	3	Y	5					37
							6	9									
02	2492	N	2480	-0-	-12	-0-	112	1	2361	3	Y	6					43
							7	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	25	65	1			3
							28	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	122	1	2600	3	Y	1					7
							1	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	-0-					7
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	129	1	2762	3	Y	2					9
							2	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	3	Y	-0-					9
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	119	1	2599	3	Y	-0-					9
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	6					15
							7	9									
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	122	1	2736	3	Y	6					21
							7	9									
*12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	127	1	2849	3	Y	10					31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	96	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	108	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	104	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	104	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	107	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	122	1	819	3	Y	13					63
							14	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	802	3	Y	15					78
							17	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	Y	24					102
							26	9									
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	120	1	745	3	Y	22					124
							24	9									
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	119	1	743	3	Y	15					139
							17	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	893	3	Y	9					148
							10	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	836	3	Y	15					163
							17	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	891	3	Y	13					176
							14	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	130	1	894	3	Y	-0-					176
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	129	1	796	3	Y	17	172	1			21
							19	9									
11	1020	N	830	-0-	-190	-0-	121	1	698	3	Y	10					31
							11	9									
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	121	1	621	3	Y	7					38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 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	588	-0-	-187	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	21					21
							23	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	2					23
							2	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					23
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	4					27
							4	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	2					29
							2	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					29
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	25	1	758	3	Y	1					30
							1	9									
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	24	1	740	3	Y	4					34
							4	9									
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	25	1	748	3	Y	5					39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

01	682	N	596	-0-	-86	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	Y	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	37					191
							41	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					191
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	30	176	1			45
							33	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	12					57
							13	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	40					97
							44	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	20					117
							22	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	38					155
							42	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	27	164	1			18
							30	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					18
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	47					65
							52	9									
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	389	3	Y	43					108
							47	9									
*12	465	N	427	-0-	-38	-0-	13	1	391	3	Y	21					129
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	79	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	63	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	36	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1397	-0-	-1548	-0-	37	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1383	-0-	-1467	-0-	37	1	1346	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1345	-0-	-1600	-0-	36	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*08	2387	X	1331	-0-	-1056	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	33	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	42	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	233	1	1217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,887 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	10					43
							11	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	3	Y	7					50
							8	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	1	42	1			9
							1	9									
04	1560	N	283	-0-	-1277	-0-	13	1	268	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	3			Y	-0-					9
06	1560	N	64	-0-	-1496	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					9
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					9
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					9
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1037	3	Y	-0-					9
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	3					12
							3	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	3	Y	5					17
							6	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	3	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	275	3	N	-0-					2
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					2
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	260	3	N	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					2
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	24	1	680	3	N	-0-					2
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					2
08	713	N	248	-0-	-465	-0-	8	1	240	3	N	-0-					2
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	12	1	259	3	N	-0-					2
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	7	1	158	3	N	-0-					2
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					2
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					12
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					12
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					12
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					12
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					12
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					12
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					12
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					12
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					12
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	214	1	1059	3	Y	1					26
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	256	1	838	3	Y	4					30
							4	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1049	3	Y	2					32
							2	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1082	3	Y	1					33
							1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	230	1	1063	3	Y	2					35
							2	9									
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	253	1	929	3	Y	-0-					35
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	266	1	958	3	Y	2					37
							2	9									
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	261	1	842	3	Y	7					44
							8	9									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	3	Y	-0-	39	1			5
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	223	1	750	3	Y	-0-					5
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	239	1	992	3	Y	-0-					5
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	640	1	406	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1147	N	779	-0-	-368	-0-	35	1	744	3	Y	-0-					30
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	19	1	513	3	Y	1					31
							1	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1493	3	Y	8	38	1			1
							9	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	Y	-0-					1
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	3	Y	-0-					1
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	3	Y	-0-					1
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					1
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	-0-					1
10	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	58	1	1262	3	Y	-0-					1
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					1
12	1674	N	971	-0-	-703	-0-	31	1	925	3	Y	14					15
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	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
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-260	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	285	-0-	-242	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-70	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					17
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					17
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					17
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					17
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					17
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					17
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					17
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					17
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					17
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					17
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	1567	3	Y	-0-					10
02	1344	N	1116	-0-	-228	-0-	38	1	1078	3	Y	-0-					10
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					10
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1878	3	Y	3					13
							3	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-					13
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					13
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	4					17
							4	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	3	Y	-0-					17
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	49	1	1454	3	Y	-0-					17
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	3	Y	-0-					17
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					17
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	49	1	1474	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 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	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	334	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	260	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	334	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	315	1	1689	3	Y	-0-					2
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	291	1	2142	3	Y	-0-					2
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	311	1	1167	3	Y	-0-					2
07	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	311	1	1102	3	Y	-0-					2
08	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	306	1	1029	3	Y	-0-					2
09	1470	N	788	-0-	-682	-0-	249	1	539	3	Y	-0-					2
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	274	1	541	3	Y	-0-					2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	273	1	773	3	Y	-0-					2
*12	806	N	691	-0-	-115	-0-	129	1	562	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-148	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					1
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					1
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					1
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					1
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					1
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					10
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	2	54	9	Y	49	44	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	358	2	42	9	Y	38	1	1			52
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45					97
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	296	2	34	9	Y	31					128
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	518	2	48	9	Y	44	152	1			20
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	Y	22					42
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	608	2	29	9	Y	26					68
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	2	36	9	Y	33					101
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	338	2	37	9	Y	34					135
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	283	2	42	9	Y	38	153	1			20
12	589	N	228	-0-	-361	-0-	200	2	28	9	Y	25					45

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	1					27
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					27
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	10					37
							11	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					37
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					37
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					37
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					37
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					37
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					37
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					37
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	2					39
							2	9									
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	9	1	204	3	Y	-0-	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 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	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	170	1	1677	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	155	1	1575	3	Y	-0-					11
03	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	176	1	1873	3	Y	-0-					11
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	Y	-0-					11
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	166	1	1810	3	Y	-0-					11
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	186	1	2001	3	Y	-0-					11
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	3	Y	-0-					11
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	184	1	1967	3	Y	-0-					11
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	175	1	1856	3	Y	-0-					11
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1589	3	Y	-0-					11
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	156	1	1495	3	Y	-0-					11
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	257	1	917	3	N	-0-					8
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	159	1	636	3	N	32					40
							35	9									
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	172	1	753	3	N	-0-					40
04	1140	N	926	-0-	-214	-0-	225	1	701	3	N	-0-					40
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	224	1	776	3	N	-0-					40
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	248	1	844	3	N	-0-					40
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	547	1	719	3	N	-0-					40
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	577	1	555	3	N	-0-					40
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	558	1	522	3	N	-0-					40
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	579	1	612	3	Y	-0-	40	1			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	560	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	576	1	553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	65					84
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	3	Y	97	129	1			52
							107	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	51					103
							56	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	44	99	1			48
							48	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	3	Y	40					88
							44	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1491	3	Y	42					130
							46	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1386	3	Y	26	132	1			24
							29	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	Y	21					45
							23	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	3	Y	35	44	1			36
							39	9									
10	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	46	1	1034	3	Y	27	1	1			62
							30	9									
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	48	1	1070	3	Y	12	67	1			7
							13	9									
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	51	1	1150	3	Y	11	8	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

01	806	N	770	-0-	-36	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	28	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	643	-0-	-101	-0-	28	1	615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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 #: 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	3100	N	4407	-0-	1307	7299	602	1	3805	3	Y	-0-			-0-
02	10748	X	3449	-0-	-7299	-0-	681	1	2768	3	Y	-0-			-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	733	1	2523	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	675	1	2488	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	648	1	2881	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	717	1	2714	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	745	1	2723	3	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	742	1	2625	3	Y	-0-			-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	723	1	2767	3	Y	-0-			-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	743	1	2703	3	Y	-0-			-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	714	1	2401	3	Y	-0-			-0-
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	728	1	2066	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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 #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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 #: 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

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	706	1	2104	3	Y	29					187
							32	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	676	1	1978	3	Y	27					214
							30	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	736	1	2238	3	Y	26	178	1			62
							29	9									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	641	1	2013	3	Y	12					74
							13	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	633	1	2234	3	Y	11					85
							12	9									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	3	Y	6					91
							7	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	667	1	2186	3	Y	9					100
							10	9									
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	677	1	2226	3	Y	8					108
							9	9									
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	634	1	2016	3	Y	12					120
							13	9									
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2239	3	Y	31					151
							34	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	657	1	2150	3	Y	26					177
							29	9									
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	668	1	2067	3	Y	44	159	1			62
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 33,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	713	N	693	-0-	-20	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					2
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	23	1	662	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					5
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					5
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	635	3	Y	2					7
							2	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					7
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					7
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	22	1	628	3	Y	-0-					7
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	22	1	658	3	Y	-0-					7
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	21	1	626	3	Y	3					10
							3	9									
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	20	1	592	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	-0-					12
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	5					17
							6	9									
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	21	1	612	3	Y	27	39	1			5
							30	9									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	23	1	683	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					5
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					5
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					5
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	21	1	608	3	Y	-0-					5
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					5
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	3	Y	-0-					5
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					5
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	82	1	1738	3	Y	-0-					18
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	70	1	1478	3	Y	-0-					18
03	2108	X	1771	-0-	-337	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					18
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	85	1	1829	3	Y	2					20
							2	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	3	Y	-0-					20
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	3	Y	-0-					20
07	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					20
08	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	75	1	1615	3	Y	-0-					20
09	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	67	1	1459	3	Y	-0-					20
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	64	1	1417	3	Y	-0-					20
11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	65	1	1463	3	Y	-0-					20
12	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	59	1	1321	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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	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-

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 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	742	3	Y	-0-					2
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					2
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					2
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					2
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					2
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					2
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					2
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					2
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	-0-					2
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	947	-0-	-343	-0-	31	1	899	3	Y	15					15
							17	9									
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					15
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	6					21
							7	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y	3					24
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	3	Y	3					27
							3	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	36	1	1027	3	Y	8					35
							9	9									
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	36	1	1056	3	Y	5					40
							6	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	34	1	1019	3	Y	7					47
							8	9									
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	32	1	959	3	Y	6					53
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	300	1	1745	3	Y	11					35
							12	9									
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	261	1	1378	3	Y	28	63	1			-0-
							31	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1593	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	188	1	1544	3	Y	3					4
							3	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	192	1	1545	3	Y	2					6
							2	9									
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	175	1	1388	3	Y	-0-					6
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	187	1	1495	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	155	1	1359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	168	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	188	1	1548	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	842	-0-	-770	-0-	98	1	744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					8
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					8
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					8
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					8
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					8
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					8
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 157 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	1767	X	1295	-0-	-472	-0-	93	1	1202	2	Y	-0-			-0-
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	85	1	1141	2	Y	-0-			-0-
03	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-			-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	-0-			-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	Y	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	137	1	1086	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	125	1	908	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	128	1	931	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 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	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	210	1	1975	3	Y	-0-			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	194	1	1807	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	227	1	1957	3	Y	-0-			-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1960	3	Y	-0-			-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	225	1	1865	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	255	1	1998	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	252	1	1914	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	225	1	1309	3	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	239	1	1870	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	238	1	1718	3	Y	-0-			-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	240	1	1693	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,984 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	620	N	504	-0-	-116	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	18	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	13	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	536	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	424	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 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	310	N	233	-0-	-77	-0-	81	1	152	3	Y	-0-					2
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	79	1	160	3	Y	-0-					2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	177	3	Y	-0-					2
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	188	3	Y	-0-					2
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	83	1	184	3	Y	-0-					2
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					2
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	102	1	194	3	Y	-0-					2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	101	1	184	3	Y	-0-					2
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	99	1	189	3	Y	-0-					2
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	101	1	168	3	Y	-0-					2
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	98	1	179	3	Y	-0-					2
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	101	1	187	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,270 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	465	N	324	-0-	-141	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					23
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					23
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					23
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					23
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	3	Y	-0-					23
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					23
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					23
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					23
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	Y	-0-					23
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					23
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					23
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	396	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,430 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	651	N	313	-0-	-338	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					21
02	448	N	216	-0-	-232	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					21
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					21
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1					22
							1	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	-0-					22
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					22
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-					22
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					22
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	3	Y	-0-					22
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	3	Y	-0-					22
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	3	Y	-0-					22
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS, I. P. "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 201192 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5103 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	96	1	136	3	Y	5					23
							6	9									
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	81	1	100	3	Y	2					25
							2	9									
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	88	1	99	3	Y	-0-					25
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	127	3	Y	7					32
							8	9									
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					32
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	81	1	119	3	Y	-0-					32
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	54	1	33	3	Y	-0-	24	1	8	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	635	-0-	-109	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	347	-0-	-242	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	98	1	2188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	102	1	2888	3	Y	-0-					-0-
*02	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	78	1	2223	3	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	110	1	3141	3	Y	-0-					-0-
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	113	1	3224	3	Y	-0-					-0-
*05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	104	1	2939	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	3	Y	-0-					-0-
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	3	Y	-0-					-0-
*08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	Y	-0-					-0-
*09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					-0-
*10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	105	1	3096	3	Y	-0-					-0-
*11	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	102	1	3049	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	107	1	3202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					35
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	24	1	519	3	Y	9	44	1			-0-
							10	9									
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	115	1	2422	3	Y	2					37
							2	9									
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	103	1	2179	3	Y	37	74	1			-0-
							41	9									
03	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	113	1	2412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2506	3	Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	116	1	2538	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	113	1	2498	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	108	1	2419	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	108	1	2435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	45	1	1275	3	Y	-0-					121
02	1204	N	641	-0-	-563	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					121
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	44	1	1271	3	Y	-0-					121
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-					121
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	3	Y	-0-					121
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	3	Y	-0-					121
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					121
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1825	3	Y	-0-					121
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					121
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					121
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	3	Y	-0-					121
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	3	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	143	1	4050	3	Y	-0-					29
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	119	1	3379	3	Y	-0-					29
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	126	1	3622	3	Y	1					30
							1	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	140	1	4015	3	Y	-0-					30
05	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	123	1	3507	3	Y	-0-					30
06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	112	1	3138	3	Y	-0-					30
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	143	1	4121	3	Y	-0-					30
08	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	140	1	4075	3	Y	-0-					30
09	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	133	1	3882	3	Y	-0-					30
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	3	Y	-0-					30
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	124	1	3734	3	Y	-0-					30
*12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	125	1	3771	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 46,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	133	1	2797	3	Y	7	3	1			32
							8	9									
02	2688	X	2539	-0-	-149	-0-	114	1	2419	3	Y	5					37
							6	9									
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	131	1	2801	3	Y	5					42
							6	9									
04	T. A.		2793	-0-	2793	2793	125	1	2668	3	Y	-0-					42
05	T. A.		2874	-0-	2874	5667	129	1	2745	3	Y	-0-					42
06	T. A.		2695	-0-	2695	8362	122	1	2570	3	Y	3					45
							3	9									
07	T. A.		2653	-0-	2653	11015	118	1	2533	3	Y	2					47
							2	9									
08	T. A.		2528	-0-	2528	13543	111	1	2417	3	Y	-0-					47
09	T. A.		1870	-0-	1870	15413	82	1	1788	3	Y	-0-					47
10	T. A.		2543	-0-	2543	17956	110	1	2433	3	Y	-0-					47
11	20703	X	2747	-0-	-17956	-0-	118	1	2629	3	Y	-0-					47
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	112	1	2506	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 31,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	92	1	2597	3	Y	21	42	1			5
							23	9									
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	83	1	2329	3	Y	10					15
							11	9									
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	89	1	2559	3	Y	2					17
							2	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2545	3	Y	3					20
							3	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	91	1	2580	3	Y	-0-					20
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	91	1	2546	3	Y	-0-					20
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	91	1	2639	3	Y	-0-					20
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	90	1	2625	3	Y	-0-					20
09	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	73	1	2135	3	Y	-0-					20
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	77	1	2274	3	Y	-0-					20
11	2610	N	2367	-0-	-243	-0-	77	1	2290	3	Y	-0-					20
12	2294	N	1331	-0-	-963	-0-	43	1	1288	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	28	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					2
03	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					2
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	29	1	1205	3	Y	-0-					2
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	-0-					2
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	3	Y	-0-					2
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					2
10	1612	X	1188	-0-	-424	-0-	39	1	1149	3	Y	-0-					2
11	1680	X	1152	-0-	-528	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-					2
12	1736	X	1157	-0-	-579	-0-	37	1	1120	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	113	1	2377	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	111	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	94	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	110	1	2399	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	106	1	2308	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	102	1	2241	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2369	-0-	-91	-0-	101	1	2268	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	96	1	2155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	456	1	2143	3	Y	-0-					22
02	2940	X	2296	-0-	-644	-0-	52	1	2243	3	Y	1					23
							1	9									
03	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	63	1	2694	3	Y	2					25
							2	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2413	3	Y	4					29
							4	9									
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2357	3	Y	1					30
							1	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2569	3	Y	1					31
							1	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	59	1	2527	3	Y	10					41
							11	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	56	1	2452	3	Y	2					43
							2	9									
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2472	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	58	1	2563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2486	3	Y	-0-					-0-
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	57	1	2572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3250	-0-	150	150	483	1	2766	3	Y	1			34
							1	9							
02	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	398	1	2118	3	Y	-0-			34
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	474	1	2578	3	Y	-0-			34
04	2340	X	1874	-0-	-466	-0-	461	1	1413	3	Y	-0-			34
05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	389	1	1463	3	Y	-0-			34
06	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	370	1	1771	3	Y	2			36
							2	9							
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	435	1	1887	3	Y	-0-			36
08	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	400	1	1545	3	Y	1			37
							1	9							
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	367	1	1889	3	Y	-0-			37
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	404	1	1878	3	Y	-0-			37
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	452	1	2288	3	Y	-0-			37
*12	3100	N	3373	-0-	273	273	783	1	2590	3	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 29,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	73	1	2035	3	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	63	1	1789	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	70	1	1974	3	Y	-0-			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	3	Y	-0-			-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	3	Y	-0-			-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	3	Y	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	5			5
							6	9							
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	3	Y	-0-			5
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	87	1	2545	3	Y	-0-			5
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	3	Y	-0-			5
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	65	1	1933	3	Y	-0-			5
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2061	3	N	-0-			15
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	42	1	1765	3	N	-0-			15
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	50	1	2152	3	N	-0-			15
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	44	1	1876	3	N	-0-			15
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	44	1	1845	3	N	-0-			15
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	52	1	2184	3	N	-0-			15
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	76	1	2198	3	N	-0-			15
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	72	1	2100	3	N	-0-			15
09	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	68	1	1993	3	N	-0-			15
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	71	1	2106	3	N	-0-			15
11	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	67	1	2011	3	N	-0-			15
12	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	69	1	2054	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 25,049 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 #: 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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	448	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	423	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	481	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	459	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	455	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	461	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	480	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	459	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	476	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	461	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	465	1	1236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	366	1	5745	3	N	34					170
							37	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	293	1	4426	3	N	19					189
							21	9									
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	363	1	5763	3	N	35	27	1			197
							39	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	338	1	5326	3	N	20					217
							22	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	3	N	20					237
							22	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	3	N	19					256
							21	9									
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	322	1	5187	3	N	20	179	1			97
							22	9									
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	281	1	4794	3	N	8					105
							9	9									
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	297	1	4918	3	Y	3	53	1			55
							3	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	279	1	4581	3	Y	13	1	1			67
							14	9									
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	236	1	4268	3	Y	1	61	1			7
							1	9									
12	2976	X	1952	-0-	-1024	-0-	120	1	1819	3	Y	12	7	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 56,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 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	12059	X	12039	-0-	-20	-0-	413	1	11626	3	Y	-0-					14
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	371	1	10537	3	Y	-0-					14
03	12059	X	11820	-0-	-239	-0-	399	1	11421	3	Y	-0-					14
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	385	1	11058	3	Y	-0-					14
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	405	1	11520	3	Y	-0-					14
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	389	1	10940	3	Y	-0-					14
07	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	381	1	10946	3	Y	-0-					14
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	387	1	11281	3	Y	-0-					14
09	11190	X	11016	-0-	-174	-0-	364	1	10652	3	Y	-0-					14
10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	377	1	11159	3	Y	-0-					14
11	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	352	1	10553	3	Y	-0-					14
*12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	478	1	10751	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 137,145 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 #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

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	930	N	737	-0-	-193	-0-	112	1	625	3	N	-0-					100
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	78	1	466	3	N	-0-					100
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	87	1	544	3	N	-0-					100
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	80	1	502	3	N	-0-					100
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	N	-0-					100
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	N	-0-					100
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	N	-0-					100
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	N	-0-					100
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	112	1	479	3	N	-0-					100
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	113	1	443	3	N	-0-					100
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	111	1	482	3	N	-0-					100
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	111	1	424	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

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	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					32
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					32
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					32
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					32
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					32
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	19	19	1			32
							21	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	5	5	1			32
							6	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	Y	-0-					32
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	232	1	1020	3	Y	-0-					32
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	206	1	539	3	Y	-0-					32
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	1					33
							1	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

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	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					5
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					5
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					5
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					5
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					5
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					5
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					5
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					5
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,168 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	960	-0-	-30	-0-	43	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	908	-0-	-53	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	847	-0-	-113	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	885	-0-	-107	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	840	-0-	-120	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	31	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	679	-0-	-189	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 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	4154	X	2448	-0-	-1706	-0-	111	1	2317	3	Y	18					62
							20	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	188	1	3967	3	Y	15					77
							17	9									
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	178	1	3780	3	Y	11					88
							12	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	155	1	3321	3	Y	-0-					88
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	155	1	3297	3	Y	-0-	81	1			7
06	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	136	1	2838	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	114	1	2448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	3627	X	2311	-0-	-1316	-0-	101	1	2210	3	Y	-0-					7
09	3480	X	1946	-0-	-1534	-0-	85	1	1861	3	Y	-0-					7
10	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	89	1	1972	3	Y	3					10
							3	9									
11	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	84	1	1884	3	Y	-0-					10
12	2573	X	1658	-0-	-915	-0-	70	1	1588	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	206	3	54	9	Y	49					54
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					54
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			Y	-0-	42	1			12
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			12
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					12
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					12
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	Y	8					20
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	3	22	9	Y	20					40
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	3	30	9	Y	27					67
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-	60	1			7
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	Y	5	2	1			10
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	829	3	11	9	Y	10					20

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	486	3	Y	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	77	1	515	3	Y	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	115	1	527	3	Y	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	612	3	Y	-0-			-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	121	1	594	3	Y	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	110	1	453	3	Y	-0-			-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	115	1	493	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 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	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	65	1	1830	3	Y	-0-			-0-
*02	1792	N	1452	-0-	-340	-0-	49	1	1403	3	Y	-0-			-0-
*03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	65	1	1850	3	Y	-0-			-0-
*04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-			-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-			-0-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1808	3	Y	-0-			-0-
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	3	Y	-0-			-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1868	3	Y	-0-			-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	3	Y	-0-			-0-
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	3	Y	-0-			-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	61	1	1836	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-			16
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-			16
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	Y	-0-			16
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	34	1	713	3	Y	1			17
							1	9							
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	34	1	719	3	Y	-0-			17
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	31	1	648	3	Y	-0-			17
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	-0-			17
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	-0-			17
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	-0-			17
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-			17
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-			17
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	153	1	3203	3	Y	-0-					19
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	142	1	2996	3	Y	-0-					19
03	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	157	1	3348	3	Y	-0-					19
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	3	Y	-0-					19
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	155	1	3284	3	Y	13					32
							14	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	6					38
							7	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	3	Y	7					45
							8	9									
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	146	1	3165	3	Y	4					49
							4	9									
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	140	1	3052	3	Y	4					53
							4	9									
10	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	131	1	2895	3	Y	7					60
							8	9									
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	129	1	2886	3	Y	5					65
							6	9									
12	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	115	1	2588	3	Y	9					74
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

01	744	N	375	-0-	-369	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					26
02	672	N	142	-0-	-530	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					26
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					26
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	3	Y	-0-					26
*10	T. A.		3102	-0-	3102	3102	648	1	2451	3	Y	3					29
							3	9									
11	T. A.		2723	-0-	2723	5825	587	1	2134	3	Y	2					31
							2	9									
12	T. A.		1778	-0-	1778	7603	316	1	1462	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

01	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	217	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	250	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	243	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	263	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	261	1	822	2	N	-0-					-0-
*08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	260	1	764	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	253	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	254	1	975	2	N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	263	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	210	1	868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 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	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	271	1	1609	3	Y	-0-					39
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	194	1	1447	3	Y	-0-					39
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	203	1	1799	3	Y	-0-					39
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	186	1	1573	3	Y	-0-					39
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	2					41
							2	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1467	3	Y	1					42
							1	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	211	1	1502	3	Y	2					44
							2	9									
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	206	1	1317	3	Y	1					45
							1	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	228	1	1454	3	Y	-0-					45
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	245	1	1561	3	Y	-0-					45
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	192	1	1473	3	Y	-0-					45
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	247	1	1320	3	Y	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	3	Y	18					18
							20	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	3	Y	-0-					18
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	172	1	726	3	Y	-0-					18
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	3	Y	-0-					18
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					18
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	3	Y	-0-					18
10	2387	X	919	-0-	-1468	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					18
11	2310	X	880	-0-	-1430	-0-	37	1	843	3	Y	-0-					18
12	2387	X	875	-0-	-1512	-0-	37	1	838	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 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	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	92	1	2590	3	Y	-0-					2
02	3640	X	2070	-0-	-1570	-0-	93	1	1971	3	Y	5					7
							6	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	230	1	4898	3	Y	-0-					7
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	508	1	10890	3	Y	53					60
							58	9									
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	372	1	7901	3	Y	8					68
							9	9									
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	321	1	6742	3	Y	22					90
							24	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	254	1	5434	3	Y	-0-					90
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	295	1	6423	3	Y	25					115
							28	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	209	1	4560	3	Y	-0-					115
10	5270	X	2899	-0-	-2371	-0-	126	1	2773	3	Y	-0-					115
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	284	1	6347	3	Y	-0-					115
12	5270	X	3580	-0-	-1690	-0-	152	1	3428	3	Y	-0-	114	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2584	-0-	-0-	-0-	381	1	2195	3	Y	7					29
							8	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	Y	-0-					29
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	485	1	2275	3	Y	6					35
							7	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	-0-					35
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	455	1	1943	3	Y	1					36
							1	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1655	3	Y	2					38
							2	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067	3	Y	-0-					38
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	440	1	1779	3	Y	-0-					38
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	418	1	1884	3	Y	-0-					38
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	453	1	1924	3	Y	-0-					38
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	448	1	2044	3	Y	1					39
							1	9									
12	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	372	1	1311	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 28,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	3	Y	-0-					13
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	149	1	3156	3	Y	-0-					13
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2929	3	Y	2					15
							2	9									
04	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	130	1	2794	3	Y	-0-					15
05	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	88	1	2480	3	Y	-0-					15
06	3540	X	2441	-0-	-1099	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					15
07	3658	X	1571	-0-	-2087	-0-	53	1	1518	3	Y	-0-					15
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	123	1	3578	3	Y	-0-					15
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					15
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	112	1	3330	3	Y	5					20
							6	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	103	1	3087	3	Y	-0-					20
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	102	1	3072	3	Y	17					37
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	35	1	1483	3	Y	10					30
							11	9									
02	1568	N	1182	-0-	-386	-0-	27	1	1152	3	Y	3					33
							3	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1658	3	Y	9					42
							10	9									
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	31	1	1319	3	Y	6					48
							7	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	3	Y	4					52
							4	9									
06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	22	1	907	3	Y	-0-					52
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1757	3	Y	5					57
							6	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	2					59
							2	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-	50	1			9
10	1798	N	995	-0-	-803	-0-	22	1	972	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1470	N	1044	-0-	-426	-0-	23	1	1021	3	Y	-0-					9
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	28	1	1237	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	454	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1700	-0-	-204	-0-	421	1	1279	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	466	1	1414	3	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	450	1	1312	3	Y	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	464	1	1296	3	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	463	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	468	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	449	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	461	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	458	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	467	1	1501	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	74	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	571	-0-	-1010	-0-	20	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	3	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					2
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					2
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					2
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	3	Y	-0-					2
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					2
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	Y	-0-					2
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	Y	-0-					2
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1057	3	Y	-0-					2
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	44	1	987	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,217 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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	3	Y	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	72	1	1545	3	Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	87	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	79	1	1718	3	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	84	1	1843	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	80	1	1753	3	Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	85	1	1912	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	74	1	1650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	9	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	631	-0-	-20	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	14	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 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	899	N	858	-0-	-41	-0-	39	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	34	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	152	-0-	-344	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	709	1	3573	3	Y	18					83
							20	9									
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	524	1	3432	3	Y	3					86
							3	9									
*03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	767	1	4247	3	Y	8					94
							9	9									
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	880	1	3785	3	Y	-0-					94
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	927	1	3579	3	Y	-0-					94
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	940	1	2946	3	Y	-0-					94
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	926	1	2829	3	Y	-0-					94
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	966	1	2905	3	Y	-0-					94
*09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	954	1	3655	3	Y	-0-					94
*10	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	977	1	3455	3	Y	-0-					94
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	945	1	3342	3	Y	-0-	83	1			11
12	4712	X	3792	-0-	-920	-0-	962	1	2820	3	Y	9	9	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 51,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	893	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	786	1	1690	3	Y	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	748	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	906	1	2132	3	Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	880	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	913	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	925	1	2493	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3081	-0-	81	81	890	1	2191	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3253	-0-	153	234	921	1	2332	3	Y	-0-					-0-
11	3476	X	3242	-0-	-234	-0-	892	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	762	1	1548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,993 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	3	Y	-0-					17
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	3	Y	3					20
							3	9									
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	86	1	2440	3	Y	17					37
							19	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	87	1	2518	3	Y	8					45
							9	9									
05	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	68	1	1933	3	Y	-0-					45
06	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	74	1	2059	3	Y	9					54
							10	9									
07	2542	N	1	-0-	-2541	-0-	1	3			Y	-0-					54
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	Y	6					60
							7	9									
09	3000	N	3095	-0-	95	95	102	1	2983	3	Y	9					69
							10	9									
10	2134	N	2039	-0-	-95	-0-	66	1	1964	3	Y	8					77
							9	9									
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	Y	10					87
							11	9									
*12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	77	1	2319	3	Y	1	65	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1448	-0-	1448	1448	33	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4998	-0-	4998	6446	116	1	4882	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3531	-0-	3531	9977	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2838	-0-	2838	12815	63	1	2775	3	Y	-0-					-0-
09	15464	X	2649	-0-	-12815	-0-	60	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	3	Y	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	58	1	2569	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2234	-0-	-308	-0-	48	1	2186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	111	1	2313	3	Y	20					54
							22	9									
02	2156	N	1743	-0-	-413	-0-	78	1	1646	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
03	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	116	1	2488	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	11					18
							12	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	3	Y	5					23
							6	9									
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	108	1	2263	3	Y	18					41
							20	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	3	Y	9	2	1			12
							10	9									
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	77	1	2256	3	Y	10					22
							11	9									
10	2542	N	1615	-0-	-927	-0-	53	1	1560	3	Y	2					24
							2	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	3	Y	5					29
							6	9									
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	3	Y	8					37
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	695	1	639	3	Y	22					44
							24	9									
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	635	1	532	3	Y	-0-					44
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	680	1	602	3	Y	5					49
							6	9									
04	T. A.		1251	-0-	1251	1251	680	1	570	3	Y	1					50
							1	9									
05	T. A.		1280	-0-	1280	2531	703	1	575	3	Y	2					52
							2	9									
06	T. A.		1184	-0-	1184	3715	678	1	504	3	Y	2					54
							2	9									
07	T. A.		1268	-0-	1268	4983	702	1	565	3	Y	1					55
							1	9									
08	T. A.		1280	-0-	1280	6263	702	1	576	3	Y	2					57
							2	9									
09	T. A.		1126	-0-	1126	7389	613	1	513	3	Y	-0-					57
10	T. A.		1182	-0-	1182	8571	637	1	545	3	Y	-0-					57
11	9757	X	1186	-0-	-8571	-0-	632	1	554	3	Y	-0-					57
*12	775	N	415	-0-	-360	-0-	248	1	167	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	349	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	444	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	495	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	481	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	525	1	946	3	Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	484	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	445	1	847	3	Y	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	458	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	469	1	907	3	Y	-0-					-0-
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	532	1	848	3	Y	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	361	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	563	1	688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	221	1	700	2	Y	-0-					17
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	Y	-0-					17
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	235	1	696	2	Y	-0-					17
*04	870	N	864	-0-	-6	-0-	221	1	643	2	Y	-0-					17
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	231	1	686	2	Y	-0-					17
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	225	1	691	2	Y	-0-					17
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	233	1	702	3	Y	-0-					17
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	233	1	676	3	Y	-0-					17
*09	870	N	863	-0-	-7	-0-	225	1	638	3	Y	-0-					17
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	231	1	632	3	Y	-0-					17
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	223	1	579	3	Y	-0-	17	1			-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	230	1	590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7					7
							8	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	1					8
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					8
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	6					14
							7	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	3					17
							3	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	3					20
							3	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	3					23
							3	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					23
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	11	29	1			5
							12	9									
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 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	8897	X	8503	-0-	-394	-0-	813	1	7552	3	Y	125	83	1			61
							138	9									
*02	9184	X	6059	-0-	-3125	-0-	601	1	5428	3	Y	27					88
							30	9									
*03	10168	X	7066	-0-	-3102	-0-	687	1	6379	3	Y	-0-					88
*04	9840	X	8682	-0-	-1158	-0-	813	1	7867	3	Y	2					90
							2	9									
*05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	813	1	7355	3	Y	-0-					90
*06	8220	X	7170	-0-	-1050	-0-	712	1	6457	3	Y	1					89
							1	9									
*07	8959	X	8188	-0-	-771	-0-	803	1	7385	3	Y	-0-					89
*08	8959	X	5541	-0-	-3418	-0-	496	1	5045	3	Y	-0-					89
*09	8670	X	5476	-0-	-3194	-0-	123	1	5352	3	Y	1	37	1			51
							1	9									
*10	8184	X	5997	-0-	-2187	-0-	678	1	5312	3	Y	6					26
							7	9									
11	7920	X	5920	-0-	-2000	-0-	657	1	5252	3	Y	10					36
							11	9									
12	8184	X	3393	-0-	-4791	-0-	499	1	2894	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 80,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-50	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-			52
02	1540	N	1112	-0-	-428	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-			52
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	41	1	1169	3	Y	-0-			52
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	3	Y	47			99
							52	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-			99
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	3	Y	-0-			99
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	Y	25			124
							28	9							
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	63	1	1851	3	Y	2			126
							2	9							
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-			126
10	2015	N	1138	-0-	-877	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-			126
11	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	33	1	966	3	Y	5			131
							6	9							
12	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	35	1	1054	3	Y	32			163
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 17,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			30
02	476	N	222	-0-	-254	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			30
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-			30
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-			30
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	Y	-0-			30
06	420	N	125	-0-	-295	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			30
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	25			55
							28	9							
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	4			59
							4	9							
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-			59
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			59
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	12	1	250	3	Y	-0-			59
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	620	1	2164	3	Y	-0-					22
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	656	1	3175	3	Y	-0-					22
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	730	1	3701	3	Y	-0-					22
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	721	1	3280	3	Y	-0-					22
05	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	691	1	3110	3	Y	21	38	1			5
							23	9									
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	731	1	2999	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	744	1	3094	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	752	1	3056	3	Y	-0-					5
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	712	1	2883	3	Y	-0-					5
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	748	1	2904	3	Y	3					8
							3	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	724	1	2854	3	Y	18					26
							20	9									
12	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	734	1	2323	3	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	477	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1707	-0-	-421	-0-	365	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	903	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	880	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	850	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	910	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	922	1	1726	3	Y	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	794	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	904	1	1520	3	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	922	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	904	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	932	1	1479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,182 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	-0-					29
02	1736	N	193	-0-	-1543	-0-	193	1			Y	-0-					29
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					29
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	515	1	1166	3	Y	16					45
							18	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					45
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					45
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	2					47
							2	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	3	Y	1					48
							1	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	69	1	2009	3	Y	1					49
							1	9									
10	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-					49
11	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	64	1	1918	3	Y	2					51
							2	9									
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2170	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 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	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	94	1	1978	3	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1889	-0-	-99	-0-	84	1	1777	3	Y	25					25
							28	9									
03	2139	X	2023	-0-	-116	-0-	91	1	1932	3	Y	-0-	22	1			3
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	85	1	1830	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	89	1	1888	3	Y	-0-					3
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	85	1	1776	3	Y	-0-					3
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	86	1	1831	3	Y	-0-					3
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	84	1	1829	3	Y	-0-					3
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	81	1	1771	3	Y	-0-					3
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	3	Y	-0-					3
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	77	1	1728	3	Y	-0-					3
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	764	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1690	-0-	-102	-0-	360	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	911	1	1501	3	Y	-0-					-0-
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	914	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	815	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	908	1	1590	3	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	920	1	1788	3	Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	833	1	1764	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	902	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	936	1	1617	3	Y	2					2
							2	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	900	1	1355	3	Y	-0-					2
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	936	1	1638	3	Y	20					22
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	636	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	626	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	667	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	525	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	596	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	595	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	658	1	1392	2	N	-0-					-0-
*08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	663	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	648	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	667	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	704	1	1725	2	N	-0-					-0-
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	746	1	1705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,868 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	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	56	1	1183	3	N	22					212
							24	9									
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	51	1	1088	3	N	13					225
							14	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	N	12					237
							13	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	51	1	1105	3	N	8					245
							9	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	55	1	1178	3	N	7					252
							8	9									
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	50	1	1046	3	N	3					255
							3	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	3	N	3	91	1			167
							3	9									
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	52	1	1134	3	N	7					174
							8	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	N	-0-					174
10	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	49	1	1084	3	N	1					175
							1	9									
11	1170	N	898	-0-	-272	-0-	38	1	860	3	N	-0-					175
12	1209	N	771	-0-	-438	-0-	32	1	739	3	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 #: 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	8	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	669	1	3546	2	Y	-0-					128
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	602	1	3180	2	Y	-0-					128
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	677	1	3227	2	Y	-0-					128
04	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	658	1	2904	2	Y	-0-					128
05	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	700	1	3108	2	Y	-0-					128
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	681	1	2966	2	Y	-0-					128
07	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	692	1	3075	2	Y	-0-					128
*08	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	703	1	3051	2	Y	-0-					128
09	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	678	1	2923	2	Y	-0-					128
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	702	1	2739	2	Y	-0-					128
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	742	1	3216	2	Y	-0-					128
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	758	1	3057	2	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 45,254 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	3348	X	2376	-0-	-972	-0-	354	1	2022	3	Y	-0-					5
02	3640	X	2864	-0-	-776	-0-	378	1	2486	3	Y	-0-					5
03	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	463	1	3040	3	Y	4					9
							4	9									
04	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	451	1	3015	3	Y	3					12
							3	9									
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	406	1	2837	3	Y	-0-					12
06	3390	X	2287	-0-	-1103	-0-	293	1	1994	3	Y	-0-					12
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	536	1	4412	3	Y	-0-					12
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	510	1	3329	3	Y	-0-					12
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	422	1	2549	3	Y	-0-					12
10	4929	X	3652	-0-	-1277	-0-	505	1	3147	3	Y	-0-					12
11	4770	X	3987	-0-	-783	-0-	497	1	3437	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
12	4929	X	2947	-0-	-1982	-0-	475	1	2466	3	Y	5	5	1			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	633	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	369	1	1549	3	Y	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	544	1	2353	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2509	-0-	-851	-0-	547	1	1962	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	513	1	2412	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	494	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	535	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	517	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	443	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	413	1	1840	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	505	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	1230	-0-	-1157	-0-	83	1	1147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	94	1	3957	3	Y	-0-					34
02	4256	X	4092	-0-	-164	-0-	94	1	3988	3	Y	9					43
							10	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4770	3	Y	5					48
							6	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	104	1	4467	3	Y	3					51
							3	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	97	1	4119	3	Y	-0-					51
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	Y	2					53
							2	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	102	1	4378	3	Y	-0-					53
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	92	1	4019	3	Y	-0-					53
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3426	3	Y	11	63	1			1
							12	9									
10	4588	X	3659	-0-	-929	-0-	81	1	3577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	94	1	4203	3	Y	-0-					1
*12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	111	1	4972	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 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	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	106	1	4472	3	Y	33					192
							36	9									
02	5516	X	4533	-0-	-983	-0-	103	1	4418	3	Y	11	120	1			83
							12	9									
03	5890	X	5378	-0-	-512	-0-	122	1	5228	3	Y	25					108
							28	9									
04	5700	X	4496	-0-	-1204	-0-	102	1	4377	3	Y	15					123
							17	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	144	1	6106	3	Y	22					145
							24	9									
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	171	1	7240	3	Y	27					172
							30	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	153	1	6585	3	Y	8					180
							9	9									
08	6262	X	4477	-0-	-1785	-0-	100	1	4377	3	Y	-0-					180
09	6900	X	5940	-0-	-960	-0-	132	1	5798	3	Y	9					189
							10	9									
10	7223	X	5794	-0-	-1429	-0-	128	1	5644	3	Y	20					209
							22	9									
11	6990	X	5009	-0-	-1981	-0-	110	1	4899	3	Y	-0-					209
12	6758	X	5680	-0-	-1078	-0-	124	1	5534	3	Y	20					229
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 66,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	535	1	5222	3	Y	11	56	1			22
							12	9									
02	4956	X	3839	-0-	-1117	-0-	471	1	3362	3	Y	5					27
							6	9									
03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	506	1	4505	3	Y	7					34
							8	9									
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	473	1	4677	3	Y	10					44
							11	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	498	1	4582	3	Y	1					45
							1	9									
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	528	1	4555	3	Y	4					49
							4	9									
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	824	1	4998	3	Y	-0-					49
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	876	1	5044	3	Y	2					51
							2	9									
*09	4530	X	3601	-0-	-929	-0-	479	1	3121	3	Y	1	38	1			14
							1	9									
*10	5828	X	170	-0-	-5658	-0-	31	1	139	3	Y	-0-					14
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	499	1	5401	3	Y	-0-					14
12	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	548	1	5090	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 57,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	Y	47	38	1			21
							52	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	84	1	3547	3	Y	7					28
							8	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	3					31
							3	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	Y	10					41
							11	9									
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	3					44
							3	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	Y	2					46
							2	9									
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	65	1	2801	3	Y	-0-					46
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	101	1	4425	3	Y	-0-					46
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	89	1	3905	3	Y	-0-	24	1			22
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	101	1	4486	3	Y	1					23
							1	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	76	1	3402	3	Y	-0-					23
12	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	60	1	2659	3	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

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	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	979	1	4156	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	Y	3					10
							3	9									
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	982	1	5970	3	Y	3					13
							3	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	975	1	5148	3	Y	1					14
							1	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	927	1	4002	3	Y	2					16
							2	9									
06	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	925	1	2905	3	Y	1					17
							1	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	896	1	3697	3	Y	-0-					17
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1000	1	4895	3	Y	-0-					17
*09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	974	1	4551	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
10	4929	X	4888	-0-	-41	-0-	965	1	3923	3	Y	-0-					12
11	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	881	1	3408	3	Y	-0-					12
12	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	925	1	3722	3	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 61,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. 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	8401	X	5821	-0-	-2580	-0-	135	1	5686	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	5254	-0-	-2334	-0-	121	1	5133	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	6098	-0-	-2272	-0-	139	1	5959	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5552	-0-	-1918	-0-	127	1	5425	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	125	1	5336	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5808	-0-	-102	-0-	134	1	5674	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	133	1	5708	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5780	-0-	-327	-0-	130	1	5650	3	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	167	1	7350	3	N	-0-					-0-
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	3	N	-0-					-0-
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	162	1	7259	3	N	-0-					-0-
*12	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	160	1	7133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2945	N	2178	-0-	-767	-0-	467	1	1711	3	Y	-0-					1
02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	575	1	1839	3	Y	-0-					1
03	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	653	1	2140	3	Y	-0-					1
04	3360	X	2331	-0-	-1029	-0-	518	1	1813	3	Y	-0-					1
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	564	1	2344	3	Y	1					2
							1	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	649	1	2442	3	Y	-0-					2
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	623	1	2253	3	Y	-0-					2
*08	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	628	1	2141	3	Y	-0-					2
*09	3090	X	2136	-0-	-954	-0-	530	1	1606	3	Y	-0-					2
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	676	1	1811	3	Y	-0-					2
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	613	1	1729	3	Y	1					3
							1	9									
*12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	733	1	1767	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	162	1	3405	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3160	-0-	-368	-0-	107	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	165	1	3525	3	Y	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	Y	10					10
							11	9									
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	151	1	3210	3	Y	1					11
							1	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	166	1	3486	3	Y	1					12
							1	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3998	3	Y	-0-					12
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	110	1	3230	3	Y	-0-					12
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	-0-					12
10	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	154	1	3386	3	Y	-0-					12
11	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	138	1	3095	3	Y	-0-					12
12	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	142	1	3179	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	114	1	4778	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4374	-0-	-638	-0-	100	1	4274	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4504	-0-	-1045	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4463	-0-	-435	-0-	102	1	4361	3	Y	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	116	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	107	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	103	1	4496	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	3511	-0-	-1499	-0-	78	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	698	1	4679	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3497	-0-	-1243	-0-	165	1	3332	3	Y	-0-					-0-
*12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	108	1	4819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,646 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 - 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	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	Y	2					37
							2	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	102	1	4376	3	Y	18					55
							20	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	125	1	5356	3	Y	15					70
							17	9									
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	108	1	4653	3	Y	7					77
							8	9									
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	128	1	5425	3	Y	-0-					77
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	Y	48					125
							53	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	3	Y	9					134
							10	9									
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	120	1	5271	3	Y	-0-					134
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	114	1	4977	3	Y	-0-					134
10	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	112	1	4974	3	Y	-0-					134
11	5730	X	5136	-0-	-594	-0-	112	1	5021	3	Y	3					137
							3	9									
12	5549	X	5119	-0-	-430	-0-	111	1	4998	3	Y	9					146
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 62,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	341	N	271	-0-	-70	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					8
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					8
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					8
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					8
05	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					8
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					8
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					8
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					8
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					8
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					8
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					8
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,433 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	3968	X	2321	-0-	-1647	-0-	53	1	2225	3	Y	39	39	1			32
							43	9									
02	3584	X	2166	-0-	-1418	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					32
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					32
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	3	Y	-0-					32
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	64	1	2747	3	Y	-0-					32
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	59	1	2478	3	Y	-0-					32
07	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	57	1	2442	3	Y	-0-					32
08	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	54	1	2364	3	Y	-0-					32
09	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	48	1	2085	3	Y	-0-					32
10	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	52	1	2273	3	Y	-0-					32
11	2460	X	2357	-0-	-103	-0-	52	1	2305	3	Y	-0-					32
12	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	45	1	2002	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 29,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	97	1	4095	3	Y	18					42
							20	9									
02	4172	X	3674	-0-	-498	-0-	85	1	3589	3	Y	-0-					42
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-					42
04	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	86	1	3662	3	Y	3					45
							3	9									
05	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	82	1	3476	3	Y	-0-					45
06	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	85	1	3600	3	Y	7					52
							8	9									
07	4309	X	3659	-0-	-650	-0-	83	1	3570	3	Y	5					57
							6	9									
08	4309	X	3392	-0-	-917	-0-	75	1	3284	3	Y	30					87
							33	9									
09	3750	X	3557	-0-	-193	-0-	79	1	3478	3	Y	-0-	87	1			-0-
*10	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	74	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	93	1	4139	3	Y	-0-					-0-
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	93	1	4182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	333	1	9379	3	N	-0-					82
02	10696	X	7930	-0-	-2766	-0-	270	1	7660	3	N	-0-					82
03	11625	X	8787	-0-	-2838	-0-	297	1	8490	3	N	-0-					82
04	11250	X	8320	-0-	-2930	-0-	279	1	8023	3	N	16					98
							18	9									
05	10168	X	7275	-0-	-2893	-0-	245	1	6972	3	N	53	116	1			35
							58	9									
06	9390	X	7550	-0-	-1840	-0-	259	1	7291	3	N	-0-					35
07	8773	X	6514	-0-	-2259	-0-	219	1	6295	3	N	-0-					35
08	8773	X	7185	-0-	-1588	-0-	238	1	6947	3	N	-0-					35
09	8310	X	7660	-0-	-650	-0-	253	1	7407	3	N	-0-					35
10	6944	X	6644	-0-	-300	-0-	217	1	6427	3	N	-0-					35
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	231	1	6913	3	N	-0-					35
12	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	220	1	6604	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 91,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2666	X	1547	-0-	-1119	-0-	441	1	1106	3	Y	-0-					124
02	2128	X	1239	-0-	-889	-0-	306	1	933	3	Y	-0-					124
03	2108	X	1201	-0-	-907	-0-	285	1	916	3	Y	-0-					124
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	393	1	1519	3	Y	10					134
							11	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	482	1	1565	3	Y	-0-					134
06	3000	N	3307	-0-	307	307	624	1	2676	3	Y	6					140
							7	9									
07	3081	N	2774	-0-	-307	-0-	656	1	2112	3	Y	5					145
							6	9									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	674	1	2538	3	Y	-0-					145
09	3064	X	2952	-0-	-112	-0-	646	1	2306	3	Y	-0-					145
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	652	1	2073	3	Y	-0-					145
11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	616	1	1706	3	Y	-0-					145
12	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	633	1	1699	3	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 27,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	89	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	82	1	1975	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	80	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	78	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	79	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	119	1	5004	3	Y	13					69
							14	9									
02	4956	X	4354	-0-	-602	-0-	100	1	4248	3	Y	5					74
							6	9									
03	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	110	1	4718	3	Y	37	111	1			-0-
							41	9									
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	103	1	4449	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
05	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	106	1	4527	3	Y	5					18
							6	9									
06	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	103	1	4366	3	Y	-0-					18
07	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	104	1	4461	3	Y	-0-					18
08	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	101	1	4405	3	Y	-0-					18
09	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	100	1	4356	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	100	1	4426	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	94	1	4183	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	95	1	4269	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 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	5952	X	5809	-0-	-143	-0-	149	1	5660	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5171	-0-	-233	-0-	129	1	5042	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	145	1	5351	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	146	1	5326	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	148	1	5455	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	141	1	5148	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	146	1	5339	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5468	-0-	-205	-0-	144	1	5324	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	136	1	5101	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	134	1	5045	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	186	1	4779	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	123	1	4941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 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	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	104	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	119	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	122	1	3499	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	107	1	3012	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	119	1	3424	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	107	1	3101	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3033	-0-	-597	-0-	133	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	103	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	98	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	1923	-0-	-1611	-0-	62	1	1861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 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	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	61	1	2579	3	Y	3	18	1			12
							3	9									
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	58	1	2485	3	Y	-0-					12
03	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	62	1	2673	3	Y	-0-					12
04	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	58	1	2468	3	Y	2					14
							2	9									
05	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	58	1	2434	3	Y	-0-					14
06	2610	N	2392	-0-	-218	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					14
07	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					14
08	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	50	1	2190	3	Y	-0-					14
09	2400	N	2211	-0-	-189	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					14
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	3	Y	-0-					14
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	51	1	2258	3	Y	-0-					14
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 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	2666	X	1921	-0-	-745	-0-	45	1	1876	3	N	-0-					54
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					54
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	N	-0-					54
04	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	23	1	1003	3	N	10					64
							11	9									
05	2449	X	740	-0-	-1709	-0-	17	1	723	3	N	-0-					64
06	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	14	1	599	3	N	-0-					64
07	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	14	1	609	3	N	-0-					64
08	2077	X	694	-0-	-1383	-0-	16	1	678	3	N	-0-					64
09	1050	X	719	-0-	-331	-0-	16	1	703	3	N	-0-					64
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	13	1	570	3	N	-0-					64
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	13	1	593	3	Y	24	34	1			54
							26	9									
12	744	N	518	-0-	-226	-0-	11	1	503	3	Y	4	4	1			54
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	73	1	3060	3	Y	25	23	1			33
							28	9									
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	60	1	2583	3	Y	3					36
							3	9									
03	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	72	1	3080	3	Y	3					39
							3	9									
04	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	65	1	2774	3	Y	5					44
							6	9									
05	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	63	1	2672	3	Y	2					46
							2	9									
06	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	61	1	2576	3	Y	-0-					46
07	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	59	1	2559	3	Y	10					56
							11	9									
*08	3162	X	2502	-0-	-660	-0-	56	1	2446	3	Y	-0-					56
*09	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	54	1	2349	3	Y	2	30	1			28
							2	9									
*10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	53	1	2324	3	Y	3					31
							3	9									
11	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	51	1	2282	3	Y	1					32
							1	9									
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2482	3	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 #: 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	11005	X	9993	-0-	-1012	-0-	231	1	9729	3	Y	30					204
							33	9									
02	9912	X	8704	-0-	-1208	-0-	200	1	8493	3	Y	10					214
							11	9									
03	10695	X	9952	-0-	-743	-0-	226	1	9694	3	Y	29	40	1			203
							32	9									
04	10080	X	9269	-0-	-811	-0-	211	1	9036	3	Y	20					223
							22	9									
05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	210	1	8935	3	Y	11					234
							12	9									
06	9660	X	9062	-0-	-598	-0-	209	1	8836	3	Y	15					249
							17	9									
07	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	206	1	8871	3	Y	14	189	1			74
							15	9									
08	9951	X	8852	-0-	-1099	-0-	198	1	8648	3	Y	5					79
							6	9									
09	9270	X	8429	-0-	-841	-0-	188	1	8224	3	Y	15					94
							17	9									
*10	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	190	1	8415	3	Y	7					101
							8	9									
*11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	205	1	9178	3	Y	-0-	86	1			15
*12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	217	1	9709	3	Y	20	10	1			25
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 110,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	114	1	4791	3	N	-0-					144
02	4844	X	4161	-0-	-683	-0-	95	1	4047	3	N	17					161
							19	9									
03	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	110	1	4702	3	N	17	149	1			29
							19	9									
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	101	1	4313	3	N	-0-					29
05	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	99	1	4223	3	N	-0-					29
06	4800	X	4102	-0-	-698	-0-	95	1	4007	3	N	-0-					29
07	4960	X	4209	-0-	-751	-0-	96	1	4107	3	N	5					34
							6	9									
08	4960	X	3991	-0-	-969	-0-	89	1	3902	3	N	-0-					34
09	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	85	1	3696	3	N	6					40
							7	9									
10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	85	1	3791	3	N	5					45
							6	9									
*11	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	82	1	3674	3	N	2					47
							2	9									
12	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	80	1	3573	3	N	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14384	X	9382	-0-	-5002	-0-	217	1	9165	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	8036	-0-	-4956	-0-	185	1	7851	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	9791	-0-	-4593	-0-	223	1	9568	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	10039	-0-	-2651	-0-	229	1	9810	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	6519	-0-	-3618	-0-	150	1	6369	3	N	-0-					-0-
*06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	237	1	9979	3	N	-0-					37
*07	10385	X	8473	-0-	-1912	-0-	192	1	8281	3	N	-0-					37
*08	10385	X	8402	-0-	-1983	-0-	188	1	8213	3	N	1					38
							1	9									
*09	10260	X	7671	-0-	-2589	-0-	171	1	7500	3	N	-0-					38
*10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	204	1	9019	3	N	4					42
							4	9									
*11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	199	1	8910	3	N	15					57
							17	9									
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	187	1	8378	3	N	6					63
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 105,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	683	1	7193	3	Y	21					77
							23	9									
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	662	1	7260	3	Y	9	72	1			14
							10	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7218	3	Y	9	2	1			21
							10	9									
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	195	1	8339	3	Y	5					26
							6	9									
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	918	1	7903	3	Y	3					29
							3	9									
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	884	1	7605	3	Y	2					31
							2	9									
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1060	1	8433	3	Y	1					32
							1	9									
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1078	1	8376	3	Y	2					34
							2	9									
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	891	1	6928	3	Y	-0-					34
10	9486	X	6692	-0-	-2794	-0-	938	1	5754	3	Y	-0-					34
11	9180	X	6401	-0-	-2779	-0-	991	1	5406	3	Y	4					38
							4	9									
12	9486	X	6961	-0-	-2525	-0-	954	1	6003	3	Y	4					42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 96,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8385	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	200	1	7805	2	Y	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	225	1	8281	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8352	-0-	-348	-0-	222	1	8130	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8281	-0-	-585	-0-	218	1	8063	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	212	1	7741	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	208	1	7608	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8073	-0-	-545	-0-	213	1	7860	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7786	-0-	-554	-0-	202	1	7584	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	202	1	7618	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7483	-0-	-317	-0-	187	1	7296	2	Y	-0-					-0-
12	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	290	1	7663	2	Y	81	21	1			60
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 96,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	72	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1252	-0-	-670	-0-	56	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	77	1	1642	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	75	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	70	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	73	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	66	1	1491	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	65	1	1454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					12
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					12
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					12
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					12
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					12
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					12
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					12
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					12
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					12
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	24	1	555	3	Y	-0-					12
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	26	1	590	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	595	1	256	2	N	-0-					32
							759	3									
02	1988	N	878	-0-	-1110	-0-	53	1	208	2	N	-0-					32
							617	3									
03	2201	N	1015	-0-	-1186	-0-	20	1	251	2	N	-0-					32
							744	3									
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	27	1	342	2	N	3					35
							1019	3	3	9							
05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	98	1	1156	2	N	14					49
							3442	3	15	9							
06	3000	N	3313	-0-	313	1924	70	1	814	2	N	3					52
							2426	3	3	9							
07	3100	N	2458	-0-	-642	1282	50	1	598	2	N	25					77
							1782	3	28	9							
08	6577	X	5295	-0-	-1282	-0-	109	1	1302	2	N	-0-					77
							3884	3									
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	67	1	804	2	N	-0-					77
							2396	3									
10	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	22	1	272	2	N	-0-					77
							811	3									
*11	2130	X	929	-0-	-1201	-0-	18	1	214	2	N	52	51	1			78
							640	3	57	9							
12	2201	X	892	-0-	-1309	-0-	19	1	219	2	N	1					79
							653	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

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	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	160	1	6747	3	N	42					152
							46	9									
02	7700	X	6215	-0-	-1485	-0-	141	1	6007	3	N	61					213
							67	9									
03	8525	X	7739	-0-	-786	-0-	176	1	7563	3	N	-0-					213
04	7770	X	6355	-0-	-1415	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					213
05	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	139	1	5949	3	N	-0-					213
06	7500	X	6487	-0-	-1013	-0-	150	1	6337	3	N	-0-					213
07	7750	X	6976	-0-	-774	-0-	158	1	6818	3	N	-0-					213
08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	153	1	6663	3	N	-0-					213
09	6480	X	6132	-0-	-348	-0-	136	1	5988	3	N	7					220
							8	9									
10	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	147	1	6522	3	N	68	183	1			105
							75	9									
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	153	1	6819	3	N	-0-					105
12	6975	X	6958	-0-	-17	-0-	224	1	6734	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 80,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	24583	X	21035	-0-	-3548	-0-	487	1	20548	3	N	-0-					58
02	23436	X	17915	-0-	-5521	-0-	410	1	17473	3	N	29					87
							32	9									
03	24583	X	19132	-0-	-5451	-0-	434	1	18622	3	N	69					156
							76	9									
04	23520	X	17459	-0-	-6061	-0-	396	1	16998	3	N	59	180	1			35
							65	9									
05	24304	X	16040	-0-	-8264	-0-	367	1	15649	3	N	22					57
							24	9									
06	20370	X	15509	-0-	-4861	-0-	357	1	15097	3	N	50					107
							55	9									
07	19840	X	15573	-0-	-4267	-0-	352	1	15219	3	N	2					109
							2	9									
08	19127	X	14895	-0-	-4232	-0-	333	1	14562	3	N	-0-					109
09	17460	X	13581	-0-	-3879	-0-	303	1	13275	3	N	3					112
							3	9									
10	15965	X	13521	-0-	-2444	-0-	298	1	13204	3	N	17					129
							19	9									
11	15450	X	12947	-0-	-2503	-0-	283	1	12657	3	N	6					135
							7	9									
12	15562	X	13158	-0-	-2404	-0-	287	1	12850	3	N	19					155
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 190,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	0	W	23666	-0-	23666	46079	75	1	27	2	N	-0-					-0-
							23564	3									
02	0	W	18478	-0-	18478	64557	74	1	18404	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15857	-0-	15857	80414	71	1	8	2	N	3					3
							15775	3	3	9							
04	0	W	11906	-0-	11906	92320	56	1	12	2	N	18					21
							11818	3	20	9							
05	0	W	10843	-0-	10843	103163	46	1	53	2	N	5					26
							10738	3	6	9							
06	0	W	9182	-0-	9182	112345	43	1	2	2	N	2					28
							9135	3	2	9							
07	0	W	10010	-0-	10010	122355	40	1	7	2	N	11					39
							9951	3	12	9							
08	131374	X	9019	-0-	-122355	-0-	39	1	8960	3	N	18					57
							20	9									
09	11910	X	8191	-0-	-3719	-0-	39	1	8144	3	N	7					64
							8	9									
10	9052	X	8206	-0-	-846	-0-	32	1	8151	3	N	21					85
							23	9									
11	8760	X	7922	-0-	-838	-0-	47	1	1	2	N	2					87
							7872	3	2	9							
12	9052	X	7905	-0-	-1147	-0-	44	1	2	2	N	2					89
							7857	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 141,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 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	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	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-					6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					6
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-					6
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					6
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					6
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2		N	-0-					6
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	2		N	-0-					6
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					6
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					6
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					6
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2		N	-0-					6
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 165 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	729	-0-	-321	-0-	605	2	124	9	N	113	113	1			-0-
12	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-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
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					17
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					17
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					17
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					17
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					17
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					17
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	868	N	329	-0-	-539	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5406 - 5833

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					7
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					7
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					7
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					7
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					7
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					7
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					70
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					70
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					70
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					70
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					70
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					70
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					70
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					70
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					70
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					70
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-	70	1			-0-
12	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	750	N	414	-0-	-336	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 708 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	951	-0-	-279	-0-	951	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	709	-0-	-562	-0-	709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	780	-0-	-305	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1703	-0-	-257	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1555	-0-	-695	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					70
02	1372	N	1204	-0-	-168	-0-	1204	2			N	-0-					70
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					70
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					70
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					70
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					70
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					70
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					70
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					70
*11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1360	2	65	9	N	59	129	1			-0-
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	876	-0-	-174	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

	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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					16
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	407	2			N	-0-					16
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					16
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					16
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					16
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					16
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					16
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					16
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					16
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

	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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B DENY		24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			51
06	26		2	-0-	-24	-0-	2	3		N	-0-			51
07	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			56
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			56
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			56
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			56
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			56
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			56
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			56
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			56
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			56
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 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-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					39
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					39
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					39
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					39
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					39
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					39
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					39
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	154	1	963	2	Y	3					36
							3	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	1					37
							1	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1034	2	Y	1					38
							1	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	106	1	1025	2	Y	-0-					38
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1144	2	Y	-0-					38
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	Y	-0-					38
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					38
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	248	1	986	2	Y	-0-					38
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	266	1	1016	2	Y	-0-					38
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	265	1	1042	2	Y	-0-					38
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	279	1	901	2	Y	-0-					38
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	270	1	832	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	120	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	36	-0-	-1140	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	954	-0-	-1092	-0-	96	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	141	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	Y	-0-					48
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	75	1	393	2	Y	-0-					48
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					48
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					48
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	55	1	436	2	Y	-0-					48
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	-0-					48
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					48
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					48
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	93	1	354	2	Y	-0-					48
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	91	1	359	2	Y	-0-					48
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	2	Y	-0-					48
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	95	1	294	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,693 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, 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-			43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			43
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			43
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			43
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			43
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			43
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			43
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-			43
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			43
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 85 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	992	N	729	-0-	-263	-0-	52	1	667	2	Y	9			136
							10	9							
02	952	N	631	-0-	-321	-0-	41	1	590	2	Y	-0-			136
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	50	1	664	2	Y	-0-			136
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	52	1	660	2	Y	-0-			136
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	Y	-0-			136
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	Y	-0-			136
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	Y	5			141
							6	9							
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	Y	-0-			141
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	2	Y	-0-			141
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	63	1	788	2	Y	-0-			141
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	61	1	697	2	Y	-0-			141
12	930	N	208	-0-	-722	-0-	18	1	190	2	Y	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	51			78
							56	9							
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	3			81
							3	9							
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-			81
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-			81
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-			81
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	14			95
							15	9							
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	2	Y	-0-			95
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	Y	-0-			95
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	17	1	205	2	Y	-0-			95
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	Y	-0-			95
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			95
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			47
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			47
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			47
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			47
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			47
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			47
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			47
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			47
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			47
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			47
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			47
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
11	1110	N	713	-0-	-397	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
12	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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	589	N	543	-0-	-46	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	42	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	55	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					31
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					31
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					31
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					31
06	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-					31
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					31
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					31
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					31
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					31
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					52
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	25	1	294	2	N	-0-					52
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	43	1	431	2	N	-0-					52
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	9	1	149	2	N	-0-					52
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					52
06	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-					52
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					52
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					52
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					52
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					52
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	N	-0-					52
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

01	T. A.	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-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

01	T. A.	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 (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	SHUT IN		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-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					33
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					33
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					33
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					33
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 454 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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-					-0-
04	2588	N	1972	-0-	-616	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1452	-0-	-1098	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1047	-0-	-1588	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,570 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

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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25	3	N	-0-					112
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	2	30	3	N	-0-					112
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	71	2	24	3	N	-0-					112
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	3	N	-0-					112
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	3	N	-0-					112
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	86	2	27	3	N	-0-					112
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	85	2	27	3	N	-0-					112
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	69	2	23	3	N	-0-					112
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	83	2	26	3	N	-0-					112
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-			33
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	458	2		N	-0-			33
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2		N	-0-			33
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			33
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			33
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			33
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			33
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			33
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		N	-0-			33
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			33
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		N	-0-			33
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B DENY	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					149
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					149
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					149
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					149
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					149
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					149
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					149
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					149
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					149
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					149
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					149
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					36
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					36
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					36
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					36
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					36
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					36
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					36
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					36
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					53
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					53
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					53
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					53
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					53
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					53
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					53
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					53
11	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-					53
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,634 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					33
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					33
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					33
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					33
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					33
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					33
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					33
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					43
02	896	N	756	-0-	-140	-0-	756	2			N	-0-					43
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					43
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					43
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					43
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					43
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					43
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					43
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					43
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					43
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					5
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					5
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					5
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					5
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					5
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					5
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					5
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,268 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					20
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					20
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					20
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					20
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					19
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					19
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					19
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					19
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					19
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					19
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					19
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					19
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					19
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					19
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					19
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	56	1	51	2	N	-0-					-0-
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	74	1	28	2	N	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	62	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	119	1	457	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	97	1	550	2	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	129	1	698	2	N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	150	1	836	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-					-0-
08	992	N	571	-0-	-421	-0-	88	1	483	2	N	-0-					-0-
09	990	N	552	-0-	-438	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	961	N	663	-0-	-298	-0-	120	1	543	2	N	-0-					-0-
11	540	N	309	-0-	-231	-0-	82	1	227	2	N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	169	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					3
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					3
03	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			Y	-0-					3
04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	3			Y	-0-					3
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					3
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					3
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			Y	-0-					3
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					3
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					3
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	535	3	1	9	N	1					39
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	479	3	1	9	N	1					40
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					40
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					40
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					40
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					40
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					40
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					40
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					40
11	570	N	55	-0-	-515	-0-	55	3			N	-0-					40
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					30
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					30
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					30
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					30
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					30
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					30
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					30
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					30
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					30
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	N	10					148
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1291	3	9	9	N	8					156
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1169	3	4	9	N	4					160
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	N	2					162
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1					163
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					164
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	N	1					165
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	3	1	9	N	1					166
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					167
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	3	1	9	N	1					168
11	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1334	3	17	9	N	15	166	1			17
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1312	3	11	9	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 17,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	3	13	9	N	12					140
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1114	3	9	9	N	8					148
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1252	3	50	9	N	45	172	1			21
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1176	3	13	9	N	12					33
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1119	3	11	9	N	10					43
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	912	3	13	9	N	12					55
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	662	3	11	9	N	10					65
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	951	3	12	9	N	11					76
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	N	10					86
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					87
11	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	3			N	-0-					87
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					13
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					13
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					13
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					13
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					13
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					13
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					76
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	208	3	2	9	N	2					78
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					79
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					79
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					79
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					79
07	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					79
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					79
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					79
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					79
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					79
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2239	3	8	9	N	7					61
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	3	6	9	N	5					66
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2113	3	3	9	N	3					69
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	3	3	9	N	3					72
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4					76
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	N	3					79
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					81
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2228	3	2	9	N	2					83
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	3	3	9	N	3					86
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	N	2					88
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1					89
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1519	X	1077	-0-	-442	-0-	1069	2	8	9	Y	7	98	1			78
02	1372	X	1104	-0-	-268	-0-	1098	2	6	9	Y	5					83
03	1395	X	1202	-0-	-193	-0-	1199	2	3	9	Y	3					86
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					89
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	2	2	9	Y	2					91
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1					92
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					92
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					92
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					92
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					92
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	Y	5					38
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	Y	4					42
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					43
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1					44
05	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			Y	-0-					44
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2					46
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					46
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	2					48
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					48
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3					51
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					164
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					165
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					167
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					168
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					168
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					169
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					169
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					170
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					171
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					172
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					33
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	857	2	69	9	N	63					96
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					101
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	2	8	9	N	7					108
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	993	2	9	9	N	8					116
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	N	6					122
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					125
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					130
09	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	1109	2	6	9	N	5					135
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3					138
11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	949	2	6	9	N	5					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11	9	N	10					202
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8					210
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2123	2	14	9	N	13					223
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	N	9	168	1			64
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	2	13	9	N	12					76
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					86
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					94
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2291	2	34	9	N	31					125
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					139
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5					144
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					105
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					105
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					105
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					105
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					105
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					6
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					6
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					6
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					6
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,875 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	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
02	280	S	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					40
03	275	S	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40
04	270	S	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
05	279	S	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					40
06	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
07	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
08	279	S	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					40
09	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					40
10	245	S	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					40
11	240	S	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					40
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					35
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					35
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	N	-0-					35
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-					35
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					35
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	-0-					35
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	N	-0-					35
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					35
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	N	-0-					35
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-					35
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	594	3	N	4			99
							4	9							
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	N	1			100
							1	9							
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	908	3	N	4			104
							4	9							
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	932	3	N	6			110
							7	9							
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	908	3	N	1			111
							1	9							
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	79	1	700	2	N	1			112
							1	9							
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	105	1	898	3	N	-0-			112
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	3	N	-0-			112
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	3	N	-0-			112
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	N	-0-			112
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	N	-0-			112
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	3	N	-0-			106
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	N	-0-			106
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-			106
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	N	-0-			106
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	N	-0-			106
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-			106
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	N	-0-			106
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	3	N	-0-			106
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	-0-			106
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	15	1	503	3	N	-0-			106
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	618	3	N	-0-			106
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					124
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					124
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					124
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					124
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					124
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					124
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					124
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					124
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					124
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					124
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					124
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					29
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					29
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					29
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					29
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					29
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	N	-0-					29
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-					29
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-					29
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-					29
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-					29
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	N	-0-					29
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,000 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	N	-0-					21
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	3	N	-0-					21
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					21
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					21
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					21
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					21
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					21
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					21
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	165	1	1430	3	N	-0-			22
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	132	1	1052	3	N	-0-			22
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-			22
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	3	N	-0-			22
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	124	1	968	3	N	-0-			22
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	3	N	-0-			22
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	115	1	840	2	N	-0-			22
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	123	1	971	3	N	-0-			22
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	N	-0-			22
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	88	1	635	3	N	-0-			22
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	101	1	411	3	N	-0-			22
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	3	N	-0-			50
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	27	1	1708	3	N	-0-			50
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	-0-			50
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	3	N	6			56
							7	9							
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	N	-0-			56
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	29	1	1816	3	N	-0-			56
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	30	1	1833	2	N	7			63
							8	9							
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	3	N	-0-			63
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	29	1	1564	3	N	-0-			63
10	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	31	1	1395	3	N	-0-			63
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	N	-0-			63
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 19,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-			16
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	13	1	948	3	Y	-0-			16
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	-0-			16
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	Y	-0-			16
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-			16
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	14	1	910	3	Y	-0-			16
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	902	3	Y	-0-			16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	15	1	900	3	Y	-0-			16
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	14	1	868	3	Y	-0-			16
10	DLQ G-10		914	-0-	914	914	15	1	899	3	Y	-0-			16
11	DLQ G-10		863	-0-	863	1777	15	1	848	3	Y	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1777					Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		443	-0-	443	443	11	1	432	3	N	-0-					36
06	705	X	262	-0-	-443	-0-	7	1	255	2	N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					89
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					89
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					89
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					89
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					89
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					89
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					89
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					2
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 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	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-

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

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

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	120	1	1123	2	N	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	124	1	960	2	N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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: 6,303 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	527	N	280	-0-	-247	-0-	8	1	272	2	N	-0-					63
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	6	1	175	2	N	-0-					63
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					63
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					63
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	4					67
							4	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	N	5					72
							6	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	3					75
							3	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	5					80
							6	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	577	2	N	5					85
							6	9									
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	541	2	N	5					90
							6	9									
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	5					95
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 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	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	N	-0-					51
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	2000	2	N	-0-					51
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	16	1	1978	2	N	-0-					51
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	12	1	1416	2	N	-0-					51
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	8	1	975	2	N	-0-					51
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					51
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	15	1	1680	2	N	-0-					51
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	17	1	1649	2	N	-0-					51
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	16	1	1453	2	N	-0-					51
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	2	N	-0-					51
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 15,409 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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	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	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, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-44	-0-	63	1	995	3	N	69	35	1			55
							76	9									
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	58	1	913	3	N	27	35	1			47
							30	9									
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	65	1	873	3	N	35	34	1			48
							39	9									
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	66	1	930	3	N	53	72	1			29
							58	9									
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	70	1	1013	3	N	27					56
							30	9									
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	67	1	838	2	N	32	72	1			16
							35	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	70	1	966	2	N	24					40
							26	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	N	26	35	1			31
							29	9									
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	N	23					54
							25	9									
10	1054	N	716	-0-	-338	-0-	64	1	622	2	N	27	36	1			45
							30	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	45	72	1			18
							50	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					26
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	1	1	61	2	N	-0-					26
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					26
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					26
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					26
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	-0-					26
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1197	2	N	-0-					26
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	11	1	917	2	N	-0-					26
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	2	N	-0-					26
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	868	N	793	-0-	-75	-0-	15 202	1 9	576	2	N	184	126	1			248
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	14 138	1 9	364	2	N	125	123	1			250
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10 189	1 9	248	2	N	172	185	1			237
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	6 69	1 9	106	2	N	63	184	1			116
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	6 76	1 9	106	2	N	69	185	1			-0-
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	1791	2	N	3					51
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	1481	2	N	4					55
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	595	2	N	4					59
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	1663	2	N	4					63
05	1178	N	750	-0-	-428	-0-	17 3	1 9	730	2	N	3					66
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	889	2	N	4					70
07	1178	N	600	-0-	-578	-0-	60 3	1 9	537	2	N	3					73
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	177	2	N	4	70	1			7
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	366	2	N	7					14
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	-0-					14
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	432	2	N	3					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	67 76	1 9	1193	3	N	69	35	1			55
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61 30	1 9	1073	3	N	27	35	1			47
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	1120	3	N	35	34	1			48
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69 58	1 9	1050	3	N	53	72	1			29
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70 30	1 9	1020	3	N	27					56
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	1173	2	N	32	72	1			16
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	1034	2	N	24					40
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	999	2	N	26	35	1			31
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	69 25	1 9	894	2	N	23					54
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	72 30	1 9	934	2	N	27	36	1			45
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70 50	1 9	1124	2	N	45	72	1			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-217	-0-	16 3	1 9	542	2	N	-0-					52
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	16 3	1 9	502	2	N	3					55
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					55
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					55
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	2	N	-0-					55
06	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	25	1	1004	2	N	-0-					55
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	27	1	1052	2	N	-0-					55
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	2	N	-0-					55
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	1200	2	N	3					58
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	898	2	N	3					61
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	771	2	N	4					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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		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, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-11	-0-	9	1	786	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	9	1	850	2	N	-0-					-0-
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	7	1	705	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	7	1	682	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	7	1	599	2	N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	8	1	786	2	N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	9	1	791	2	N	40					40
							44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 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	279	N	163	-0-	-116	-0-	2	1	161	2	N	-0-			-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	N	-0-			-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-			72
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	N	-0-			72
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-			72
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	5	1	415	2	N	-0-			72
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	6	1	534	2	N	-0-			72
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			72
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	4	1	366	2	N	3			75
							3	9							
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	2			77
							2	9							
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	N	2			79
							2	9							
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	2	1	227	2	N	-0-			79
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-			79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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		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, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 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	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	11	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	13	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	12	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	12	1	1143	2	N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	310	N	247	-0-	-63	-0-	235	2	12	9	N	11					63
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	2	15	9	N	14					77
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	325	2	24	9	N	22					99
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					115
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	303	2	18	9	N	16					131
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	290	2	8	9	N	7					138
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					145
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	N	8					153
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	197	2	30	9	N	27	171	1			9
10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	21	1			4
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	2	N	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					6
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					6
06	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					6
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					6
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					8
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7					15
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	4					19
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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		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, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 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	1612	N	818	-0-	-794	-0-	53 172	1 9	593	2	N	156	194	1			189
02	1344	N	646	-0-	-698	-0-	48 98	1 9	500	2	N	89	175	1			103
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	53 117	1 9	612	2	N	106					209
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	51 121	1 9	494	2	N	110	169	1			150
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55 103	1 9	724	2	N	94					244
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	677	2	N	38	174	1			108
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55 96	1 9	835	2	N	87	88	1			107
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58 299	1 9	1095	2	N	272	161	1			218
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54 210	1 9	742	2	N	191	180	1			229
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57 246	1 9	963	2	N	224	335	1			118
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54 117	1 9	742	2	N	106					224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

01	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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
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	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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					140
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					140
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	259	2			N	-0-					140
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					140
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					140
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					140
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					140
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					140
11	420	N	73	-0-	-347	-0-	73	2			N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
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	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					36
02	448	N	186	-0-	-262	-0-	186	2			N	-0-					36
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					36
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					36
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					36
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					36
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					36
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					36
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					36
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					36
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,242 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	3	3	9	N	3					32
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					42
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	3	11	9	N	10					52
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1058	3	11	9	N	10					62
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1106	3	6	9	N	5					67
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					69
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1087	3	2	9	N	2					71
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1111	3	2	9	N	2					73
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	850	3	2	9	N	2					75
10	1085	N	642	-0-	-443	-0-	640	3	2	9	N	2					77
11	1080	N	654	-0-	-426	-0-	652	3	2	9	N	2					79
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	614	3	4	9	N	4					83

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					56
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					56
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					56
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					56
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					56
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					56
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					56
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					56
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,043 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. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-282	-0-	676	3	34	9	N	31	176	1			5
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	859	3	15	9	N	14					19
03	992	N	772	-0-	-220	-0-	750	3	22	9	N	20					39
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	3	40	9	N	36					75
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	3	33	9	N	30					105
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	N	33					138
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	940	3	43	9	N	39	168	1			9
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	945	3	18	9	N	16					25
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	907	3	28	9	N	25					50
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	691	3	28	9	N	25					75
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	872	3	17	9	N	15					90
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	963	3	44	9	N	40					130

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-58	-0-	1408	3	22	9	N	20					110
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	3	26	9	N	24	129	1			5
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1430	3	15	9	N	14					19
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	9					28
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					33
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					35
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1496	3	6	9	N	5					40
08	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	1081	3	2	9	N	2					42
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	3	14	9	N	13					55
10	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1200	3	28	9	N	25					80
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	N	5					85
12	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1338	3	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	3					70
							3	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	1					71
							1	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	7	1	79	3	N	-0-					71
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	72	3	N	2	73	1			-0-
							2	9									
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1178	N	730	-0-	-448	-0-	722	3	8	9	N	7					67
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	976	3	4	9	N	4	63	1			8
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1115	3	2	9	N	2					10
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6					16
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					16
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					16
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1109	3	1	9	N	1					17
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	3	1	9	N	1					18
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1034	3	1	9	N	1					19
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1007	3	1	9	N	1					20
11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	871	3	1	9	N	1					21
12	1085	N	910	-0-	-175	-0-	909	3	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 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	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					21
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					21
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					21
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					21
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					21
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					21
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					21
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					21
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					21
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					21
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	3			N	-0-					21
12	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					14
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					14
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					14
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	35	1	551	3	N	-0-					14
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	3	N	-0-					14
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	N	-0-					14
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	3	N	-0-					14
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					14
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-					14
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
02	224	N	24	-0-	-200	-0-	24	3			N	-0-					48
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					48
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					48
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					48
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					48
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					48
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					48
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 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	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					10
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					10
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					10
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					10
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					10
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					10
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					10
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	896	-0-	-3	-0-	885	3	11	9	N	10					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	760	3	17	9	N	15					60
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	893	3	11	9	N	10					70
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	N	5					75
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	N	5					80
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	3	24	9	N	22					102
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	975	3	67	9	N	61	157	1			6
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					6
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	N	5					11
10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	858	3	7	9	N	6					17
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					25
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	604	3	13	9	N	12					37

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	434	N	374	-0-	-60	-0-	363	3	11	9	N	10					125
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	554	3	17	9	N	15					140
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	565	3	6	9	N	5					145
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	3	17	9	N	15					160
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26	178	1			8
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					14
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	604	3	7	9	N	6					20
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	604	3	33	9	N	30					50
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	N	40					90
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	521	3	22	9	N	20					110
12	651	N	477	-0-	-174	-0-	471	3	6	9	N	5					115

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2635	X	1960	-0-	-675	-0-	1910	3	50	9	N	45					125
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2630	3	59	9	N	54	174	1			5
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3062	3	28	9	N	25					30
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2903	3	22	9	N	20					50
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3059	3	28	9	N	25					75
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3069	3	55	9	N	50					125
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2917	3	43	9	N	39	158	1			6
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	3	26	9	N	24					30
09	3176	X	3056	-0-	-120	-0-	3023	3	33	9	N	30					60
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2687	3	33	9	N	30					90
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3086	3	22	9	N	20					110
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2831	3	33	9	N	30					140

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	930	N	491	-0-	-439	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	0		8605	-0-	8605	8605	8605	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3276	-0-	3276	11881	3276	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1432	-0-	1432	13313	1432	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1428	-0-	1428	14741	1428	2			N	-0-					-0-
05	0	W	927	-0-	927	15668	927	2			N	-0-					-0-
06	0	W	771	-0-	771	16439	771	2			N	-0-					-0-
07	17049	X	610	-0-	-16439	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	926	-0-	-562	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	697	-0-	-743	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	930	X	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	900	X	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	930	X	376	-0-	-554	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 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

01	806	N	703	-0-	-103	-0-	70	1	630	2	N	3					64
							3	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	2					66
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	1					67
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	1					68
							1	9									
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	29	1	332	2	N	1					69
							1	9									
06	750	N	118	-0-	-632	-0-	9	1	108	2	N	1					70
							1	9									
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	48	1	556	2	N	-0-					70
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	5					75
							6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	2					77
							2	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	N	3					80
							3	9									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	N	34					114
							37	9									
12	713	N	447	-0-	-266	-0-	41	1	367	2	N	35	144	1			5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	984	2	N	-0-					99
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1049	2	N	-0-					99
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	106	1	1223	2	N	-0-					99
04	1050	N	934	-0-	-116	-0-	75	1	859	2	N	-0-					99
05	1271	N	713	-0-	-558	-0-	57	1	656	2	N	-0-					99
06	1290	N	323	-0-	-967	-0-	26	1	297	2	N	-0-					99
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	73	1	836	2	N	-0-					99
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	N	-0-					99
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-					99
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	66	1	763	2	N	-0-					99
11	1170	N	737	-0-	-433	-0-	59	1	678	2	N	-0-					99
12	806	N	543	-0-	-263	-0-	54	1	489	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	58	1	519	2	N	-0-					58
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	56	1	509	2	N	-0-					58
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-					58
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	2	N	-0-					58
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					58
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					58
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-					58
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	N	-0-					58
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	2	N	-0-					58
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	57	1	517	2	N	-0-					58
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	907	2			N	-0-					81
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					81
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	1			N	-0-					81
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	576	2			N	-0-					81
06	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					81
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					81
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					81
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					81
11	1260	N	741	-0-	-519	-0-	741	2			N	-0-					81
12	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

01	713	N	280	-0-	-433	-0-	28	1	251	2	N	1					46
							1	9									
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	23	1	267	2	N	-0-	38	1			8
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					8
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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	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: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,349 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					19
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					19
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					19
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					19
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					19
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					19
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	1			N	-0-					19
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					19
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 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	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					35
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			N	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					35
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					35
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					35
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					35
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					35
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					35
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	20	1	203	2	N	-0-					41
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					41
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					41
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-					41
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					41
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					41
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					41
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	N	-0-					41
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-79	-0-	81	1	786	2	N	14					153
							15	9									
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	73	1	767	2	N	8					161
							9	9									
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	81	1	714	2	N	17	158	1			20
							19	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	N	3					23
							3	9									
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	81	1	765	2	N	3					26
							3	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	N	1					27
							1	9									
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	81	1	614	2	N	-0-					27
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	-0-					27
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	78	1	676	2	N	-0-					27
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	860	2	N	3					30
							3	9									
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	78	1	949	2	N	2					32
							2	9									
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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	14B2 EXT	-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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	454	1	703	2	N	-0-					36
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	519	1	1018	2	N	-0-					36
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	583	1	1141	2	N	-0-					36
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	501	1	827	2	N	-0-					36
05	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	616	1	964	2	N	-0-					36
06	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	578	1	938	2	N	-0-					36
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	610	1	1108	2	N	-0-					36
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	669	1	1350	2	N	-0-					36
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	568	1	1054	2	N	-0-					36
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	615	1	1061	2	N	-0-					36
11	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	478	1	873	2	N	-0-					36
12	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	529	1	866	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					34
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					34
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					34
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					34
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					34
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					34
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					34
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					34
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					19
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					19
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					19
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					19
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					19
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					19
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					19
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					19
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					19
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,166 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	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	207	1	866	2	N	-0-					44
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	187	1	850	2	N	-0-					44
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	207	1	881	2	N	-0-					44
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	200	1	921	2	N	-0-					44
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	207	1	976	2	N	-0-					44
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	200	1	738	2	N	-0-					44
07	1147	N	460	-0-	-687	-0-	207	1	253	2	N	-0-					44
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	207	1	1302	2	N	-0-					44
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	200	1	1126	2	N	-0-					44
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	207	1	1103	2	N	-0-					44
11	1470	N	1107	-0-	-363	-0-	200	1	907	2	N	-0-					44
12	1364	N	899	-0-	-465	-0-	207	1	692	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

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

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					40
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					40
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					40
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					40
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					40
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					40
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					40
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					40
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					40
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					74
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	2	N	-0-					74
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					74
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					74
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-					74
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					74
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					74
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	N	-0-					74
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	N	-0-					74
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	2	N	-0-					74
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-					74
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,791 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 #: 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					7
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					7
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					7
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					7
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					7
07	775	N	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					7
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					7
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					7
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					7
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					7
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					45
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					45
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					45
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					45
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					45
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					45
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					45
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					45
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					16
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					16
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					16
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					16
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					16
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1707	2	N	14					154
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	73 7	1 9	1401	2	N	6					160
03	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	81 3	1 9	1281	2	N	3					163
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	78 14	1 9	1591	2	N	13	159	1			17
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1759	2	N	2					19
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1790	2	N	5					24
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1820	2	N	11					35
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					35
09	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	78 7	1 9	1699	2	N	6					41
10	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	81 1	1 9	1672	2	N	1					42
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	78 2	1 9	1441	2	N	2					44
12	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	81 4	1 9	1506	2	N	4					48

TOTAL GAS PROD: 20,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	551	-0-	-38	-0-	81	1	436	2	N	31	159	1			19
							34	9									
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	73	1	417	2	N	1					20
							1	9									
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	81	1	386	2	N	7					27
							8	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	78	1	368	2	N	9					36
							10	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	81	1	429	2	N	12					48
							13	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	448	2	N	13					61
							14	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	9					70
							10	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	81	1	420	2	N	5					75
							6	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	78	1	419	2	N	18					93
							20	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	480	2	N	12					105
							13	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	78	1	333	2	N	10					115
							11	9									
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	81	1	194	2	N	2					117
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	2	20	9	N	18					212
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1177	2	18	9	N	16	185	1			43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1417	2	31	9	N	28					71
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1200	2	19	9	N	17					88
05	1333	N	817	-0-	-516	-0-	804	2	13	9	N	12					100
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1260	2	8	9	N	7					107
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	N	6					113
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					118
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4					122
10	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1319	2	9	9	N	8					130
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1378	2	14	9	N	13					143
12	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1373	2	17	9	N	15					158

TOTAL GAS PROD: 15,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					18
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					18
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					18
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					18
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					18
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					18
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					18
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,789 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					60
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					60
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					60
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					60
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					60
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					60
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					60
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					60
10	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					60
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					60
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					56
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					56
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					56
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					56
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					56
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					56
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					56
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					109
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					109
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					109
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					109
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					109
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					109
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					109
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,096 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			17
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			17
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			17
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			17
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2		N	-0-			17
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			17
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2		N	-0-			17
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			17
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2		N	-0-			17
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			17
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 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	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			19
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			19
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			19
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			19
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			19
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			19
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			19
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-			19
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2		N	-0-			19
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 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	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			13
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2		N	-0-			13
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			13
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			13
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			13
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			13
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			13
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			13
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			13
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			13
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			13
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 3,337 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

	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	1054	N	498	-0-	-556	-0-	81	1	417	2	N	-0-					162
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	73	1	646	2	N	-0-					162
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					162
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	-0-					162
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	N	-0-					162
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	78	1	878	2	N	5					167
							6	9									
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	81	1	754	2	N	10					177
							11	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	2	N	11					188
							12	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	10					198
							11	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	2	N	19	177	1			40
							21	9									
11	1020	N	807	-0-	-213	-0-	78	1	729	2	N	-0-					40
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	81	1	565	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

	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	186	N	155	-0-	-31	-0-	81	1	74	2	N	-0-					48
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	73	1	98	2	N	-0-					48
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	81	1	124	2	N	-0-					48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					48
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	2	N	-0-					48
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	118	2	N	-0-					48
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	81	1	86	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,171 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					51
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					51
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					51
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					51
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					51
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					51
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					51
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					51
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 561 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	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					34
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					34
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					34
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					34
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1402	2	3	9	N	3					37
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1402	2	21	9	N	19					56
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28					84
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1376	2	13	9	N	12					96
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1331	2	10	9	N	9					105
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1262	2	9	9	N	8					113
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14					127
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1306	2	23	9	N	21					148

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	5	28	1			71
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1366	2	N	1					72
							1	9									
03	1271	N	490	-0-	-781	-0-	41	1	447	2	N	2					74
							2	9									
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					74
05	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	94	1	996	2	N	3					77
							3	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	1					78
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	1					79
							1	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					79
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	10	1			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					62
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8					70
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					77
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					82
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					87
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					87
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					88
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					90
10	961	N	392	-0-	-569	-0-	392	2			N	-0-					90
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	615	2			N	-0-					90
12	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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-					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	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-					31
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	N	-0-					31
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-					31
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					31
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	6	1	28	2	N	-0-					31
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					31
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-					31
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-					31
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	-0-					31
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					31
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,401 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	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	85	1	1755	2	N	-0-					24
02	2128	N	1674	-0-	-454	-0-	78	1	1596	2	N	-0-					24
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1967	2	N	-0-					24
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					24
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	89	1	2027	2	N	-0-					24
06	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	81	1	1717	2	N	-0-					24
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	N	-0-					24
08	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					24
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	80	1	1695	2	N	-0-					24
10	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					24
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	N	-0-					24
12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	86	1	1694	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 21,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					19
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2			N	-0-					19
03	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			N	-0-					19
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					19
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					19
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					19
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					19
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2			N	-0-					19
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					19
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					19
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,691 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	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					30
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					30
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					30
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					30
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					30
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					30
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					30
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					30
11	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	2			N	-0-					30
12	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,129 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	432	2	80	9	N	73					267
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	439	2	61	9	N	55	171	1			151
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	653	2	66	9	N	60					211
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	603	2	50	9	N	45	171	1			85
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15					100
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	588	2	48	9	N	44					144
07	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	2			N	-0-					144
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	922	2	31	9	N	28					172
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39					211
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	685	2	39	9	N	35	175	1			71
11	930	N	611	-0-	-319	-0-	586	2	25	9	N	23					94
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	511	2	15	9	N	14					108

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 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	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					116
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					116
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					116
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	N	2					118
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					118
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					118
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					118
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					118
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					118
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					118
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	292	2	6	9	N	5	98	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					56
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					56
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					56
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					56
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					56
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					56
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					56
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					56
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					56
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					56
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,246 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	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					50
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					50
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					50
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					50
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					50
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					50
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					50
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					50
10	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-					50
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					50
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,681 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	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 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	558	N	555	-0-	-3	-0-	217	1	338	2	N	-0-					35
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	160	1	313	2	N	-0-					35
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	136	1	266	2	N	-0-					35
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	229	1	378	2	N	-0-					35
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	200	1	314	2	N	-0-					35
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	232	1	376	2	N	-0-					35
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	180	1	326	2	N	-0-					35
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	148	1	298	2	N	-0-					35
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	221	1	413	2	N	-0-					35
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	178	1	308	2	N	-0-					35
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	213	1	390	2	N	-0-					35
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	204	1	334	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					83
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					83
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					83
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					83
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					83
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					83
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					83
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					83
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					83
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					83
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,914 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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					18
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					18
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					18
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					18
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					18
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					18
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					18
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,309 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6					99
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	617	2	9	9	N	8					107
03	713	N	465	-0-	-248	-0-	458	2	7	9	N	6					113
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	2			N	-0-					113
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					115
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					117
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					123
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					128
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	759	2	2	9	N	2					130
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	666	2	1	9	N	1					131
11	750	N	476	-0-	-274	-0-	466	2	10	9	N	9	122	1			18
12	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					29
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					34
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					34
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	454	2	2	9	N	2					36
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					37
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					37
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	N	8					45
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					45
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					45
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					45
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					45
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

	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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					87
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					87
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					87
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	41	1	530	2	N	-0-					87
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	37	1	527	2	N	-0-					87
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					87
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	33	1	473	2	N	-0-					87
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	N	-0-					87
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	33	1	458	2	N	-0-					87
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					87
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					87
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					22
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					22
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					22
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-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	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					22
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					22
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 233 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	283	2	2	9	N	2					16
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					16
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					16
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					16
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					16
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					16
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					16
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					16
12	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					6
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					6
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					6
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					6
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					6
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					6
12	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 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	1023	N	835	-0-	-188	-0-	81	1	751	2	N	3					53
							3	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	4					57
							4	9									
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	81	1	727	2	N	5					62
							6	9									
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	78	1	689	2	N	-0-					62
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	6					68
							7	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					68
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	3					71
							3	9									
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	81	1	1331	2	N	4					75
							4	9									
09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	78	1	975	2	N	5					80
							6	9									
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	81	1	991	2	N	-0-					80
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	78	1	977	2	N	-0-					80
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	81	1	852	2	N	1	65	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					40
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	618	2			N	-0-					40
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					40
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					40
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					40
06	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-					40
07	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					40
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					40
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					40
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					40
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					50
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-195	-0-	59	1	1358	2	N	-0-					63
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					63
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	59	1	1342	2	N	13					76
							14	9									
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	57	1	1284	2	N	-0-	59	1			17
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	2	N	-0-					17
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	57	1	1291	2	N	-0-					17
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					17
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1477	2	N	-0-					17
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	2	N	-0-					17
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	59	1	1429	2	N	-0-					17
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	57	1	1358	2	N	-0-					17
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	59	1	1381	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1054	N	938	-0-	-116	-0-	882	2	56	9	N	51	174	1			40
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					57
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	960	2	22	9	N	20					77
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	907	2	25	9	N	23					100
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	904	2	35	9	N	32					132
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	853	2	19	9	N	17					149
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					165
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	914	2	37	9	N	34					199
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	791	2	35	9	N	32	174	1			57
10	961	N	657	-0-	-304	-0-	640	2	17	9	N	15					72
11	930	N	645	-0-	-285	-0-	631	2	14	9	N	13					85
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	677	2	11	9	N	10					95

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					51
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					51
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					51
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					51
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,151 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	527	N	263	-0-	-264	-0-	71	1	185	2	N	6					128
							7	9									
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	64	1	238	2	N	10					138
							11	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	71	1	306	2	N	22					160
							24	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	69	1	302	2	N	15					175
							17	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					175
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	69	1	282	2	N	-0-					175
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	71	1	256	2	N	-0-					175
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	71	1	239	2	N	-0-					175
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	69	1	218	2	N	-0-					175
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	231	2	N	37					212
							41	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	33	172	1			73
							36	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	320	2	N	10					83
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	81	1	1250	2	N	4					97
							4	9									
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	73	1	971	2	N	-0-					97
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					97
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	78	1	1200	2	N	3					100
							3	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	N	3					103
							3	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	4					107
							4	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	N	7					114
							8	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	1					115
							1	9									
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	78	1	1150	2	N	2					117
							2	9									
10	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	81	1	1137	2	N	4					121
							4	9									
11	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	78	1	985	2	N	-0-					121
12	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	81	1	952	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 15,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					19
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					19
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					19
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					19
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					19
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					19
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					19
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,580 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-147	-0-	81	1	237	2	N	-0-					64
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	N	-0-					64
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	-0-					64
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	N	-0-					64
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	81	1	318	2	N	-0-					64
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					64
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					64
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					64
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					64
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					64
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					64
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	81	1	991	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	734	2			N	-0-					92
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					92
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					92
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					92
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					92
06	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					92
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					92
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					92
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					92
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					92
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					92
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	N	1					33
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					34
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					36
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					38
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	297	2	4	9	N	4					42
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	148	2	3	9	N	3					45
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					58
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	2	2	9	N	2					60
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					63
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	298	2	3	9	N	3					66
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					66
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					43
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					43
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					43
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					43
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					43
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,493 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	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					94
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					94
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					94
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					94
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					94
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					94
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	2			N	-0-					94
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					94
10	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					94
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					94
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,033 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					27
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	70	1	357	2	N	-0-					27
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	78	1	413	2	N	-0-					27
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-					27
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	N	-0-					27
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	75	1	215	2	N	-0-					27
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					27
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	751	2	N	-0-					27
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	560	2	N	-0-					27
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	78	1	418	2	N	-0-					27
11	810	N	393	-0-	-417	-0-	75	1	318	2	N	-0-					27
12	651	N	259	-0-	-392	-0-	78	1	181	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-413	-0-	81	1	1416	2	N	11					108
							12	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	73	1	1622	2	N	1					109
							1	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	N	14					123
							15	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1748	2	N	4					127
							4	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	81	1	1818	2	N	-0-					127
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	78	1	1584	2	N	7					134
							8	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1853	2	N	4					138
							4	9									
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					138
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	78	1	1592	2	N	2					140
							2	9									
10	1953	N	1450	-0-	-503	-0-	81	1	1369	2	N	-0-					140
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	78	1	1607	2	N	3					143
							3	9									
12	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	81	1	1441	2	N	3					146
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

01	961	N	956	-0-	-5	-0-	949	2	7	9	N	6					132
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	2	8	9	N	7					139
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					141
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	833	2	7	9	N	6					147
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	827	2	8	9	N	7					154
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					167
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	808	2	21	9	N	19	161	1			25
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	781	2	2	9	N	2					27
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	764	2	2	9	N	2					29
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					29
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					30
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					20
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					20
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	81	1	1385	2	N	-0-					20
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					20
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-					20
06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					20
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	81	1	1079	2	N	-0-					20
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					20
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	81	1	1461	2	N	-0-					20
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	78	1	1449	2	N	-0-					20
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	81	1	1427	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,278 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	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					54
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					54
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					54
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 659 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	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					26
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					26
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					26
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					26
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					26
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					26
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					26
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,453 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					59
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					59
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					59
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					59
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					59
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					59
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					59
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					59
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					59
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	37	1			27
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					31
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					31
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					31
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					31
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					31
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					31
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					31
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					31
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					31
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					31
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					31
12	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,425 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	73	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	81	1	125	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	78	1	117	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	78	1	118	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	81	1	129	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	81	1	133	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	78	1	113	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	81	1	119	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	78	1	115	2	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	81	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	80 19	1 9	1643	2	N	17					87
02	1848	N	1521	-0-	-327	-0-	71 15	1 9	1435	2	N	14					101
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77 21	1 9	1738	2	N	19					120
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78 12	1 9	1634	2	N	11					131
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1749	2	N	9					140
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	79 7	1 9	1656	2	N	6					146
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84 8	1 9	1850	2	N	7					153
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	1785	2	N	5					158
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1684	2	N	4					162
10	1953	N	1131	-0-	-822	-0-	79 3	1 9	1049	2	N	3					165
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	1753	2	N	14	162	1			17
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	79 20	1 9	1552	2	N	18					35

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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_____ 10/10/2007

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
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					54
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	2	N	-0-					54
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	N	-0-					54
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	-0-					54
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	43	1	622	2	N	-0-					54
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	33	1	484	2	N	-0-					54
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	38	1	549	2	N	-0-					54
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					54
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					54
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	-0-					54
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	42	1	489	2	N	-0-					54
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	582	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	2	N	10					69
							11	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	N	7					76
							8	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	N	7					83
							8	9									
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					83
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	121	1	1746	2	N	4					87
							4	9									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	133	1	1898	2	N	4					91
							4	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1995	2	N	1					92
							1	9									
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	143	1	2030	2	N	-0-					92
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	137	1	1917	2	N	6					98
							7	9									
10	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	133	1	1776	2	N	-0-					98
11	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	122	1	1463	2	N	1					99
							1	9									
12	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	138	1	1836	2	N	8					107
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					70
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					70
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					70
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					70
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					70
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					70
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					70
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					70
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					70
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,820 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 13 WELL #: 6 RRCID -> 075532 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 6067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/11

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

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 3 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	637	2	14	9	N	13					133
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	724	2	15	9	N	14					147
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	695	2	10	9	N	9	119	1			37
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					42
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					42
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5					47
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	710	2	3	9	N	3					50
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					52
11	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1005	2	20	9	N	18					70
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	N	13					83

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					19
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					19
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					19
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					19
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					19
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					101
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					101
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					101
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					101
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					101
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					101
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					101
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					101
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					101
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					101
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					56
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					56
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					56
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					56
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					56
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					56
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					56
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					21
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					21
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					21
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					21
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,418 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 #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					26
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					26
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					26
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					26
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					26
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					26
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					26
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					26
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					26
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					26
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					30
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					30
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					30
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					30
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					19
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					19
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					19
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					19
05	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					19
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					19
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					19
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					19
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					19
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					19
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

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_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

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

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81 66	1 9	1338	2	N	60	172	1			65
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	73 36	1 9	1198	2	N	33					98
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	81 35	1 9	1300	2	N	32					130
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	78 24	1 9	1263	2	N	22					152
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	81 26	1 9	1286	2	N	24					176
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	78 18	1 9	1237	2	N	16					192
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	81 15	1 9	1265	2	N	14					206
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81 23	1 9	1299	2	N	21	163	1			64
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	1315	2	N	13					77
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81 39	1 9	1277	2	N	35					112
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	78 19	1 9	1163	2	N	17					129
12	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	81 20	1 9	914	2	N	18					147

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					33
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					33
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					33
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					33
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					33
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					33
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					33
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	770	2			N	-0-					87
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	2			N	-0-					87
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					87
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					87
05	1457	N	715	-0-	-742	-0-	715	2			N	-0-					87
06	1320	N	619	-0-	-701	-0-	619	2			N	-0-					87
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					87
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					87
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					87
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					87
11	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					87
12	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81 39	1 9	1203	2	N	35					152
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	983	2	N	24					176
03	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	81 15	1 9	990	2	N	14					190
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	78 14	1 9	1054	2	N	13	164	1			39
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	81 14	1 9	1033	2	N	13					52
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	78 17	1 9	778	2	N	15					67
07	1178	N	272	-0-	-906	-0-	81	1	191	2	N	-0-					67
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1462	2	N	12					79
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1130	2	N	10					89
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	1025	2	N	23					112
11	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	78 14	1 9	971	2	N	13					125
12	1271	N	916	-0-	-355	-0-	81 11	1 9	824	2	N	10					135

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 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	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					28
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					28
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					28
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	2			N	-0-					28
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					28
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					28
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					28
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					28
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					28
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					28
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

01	837	N	765	-0-	-72	-0-	92	1	671	2	N	2	16	1			141
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	-0-	106	1			35
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	87	1	590	2	N	3					38
							3	9									
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	88	1	562	2	N	1					39
							1	9									
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	84	1	537	2	N	2					41
							2	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	88	1	521	2	N	1					42
							1	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	94	1	567	2	N	1					43
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	635	2	N	1					44
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	107	1	677	2	N	1					45
							1	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	N	1	11	1			35
							1	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	N	1					36
							1	9									
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	115	1	698	2	N	2					38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	961	N	660	-0-	-301	-0-	259	1	401	2	N	-0-					74
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	300	1	590	2	N	-0-					74
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	357	1	697	2	N	-0-					74
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	302	1	498	2	N	20					94
							22	9									
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	280	1	437	2	N	-0-					94
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	279	1	451	2	N	-0-					94
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	392	1	713	2	N	-0-					94
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	368	1	742	2	N	-0-					94
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	333	1	617	2	N	-0-					94
10	1116	N	696	-0-	-420	-0-	248	1	429	2	N	17					111
							19	9									
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	353	1	647	2	N	-0-					111
12	992	N	636	-0-	-356	-0-	241	1	395	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					66
08	14B2 EXT		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					66
09	14B2 EXT		569	-0-	569	913	569	2			N	-0-					66
10	14B2 EXT		562	-0-	562	1475	562	2			N	-0-					66
11	1997	X	522	-0-	-1475	-0-	522	2			N	-0-					66
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	250	1	1826	2	N	7	45	1			68
							8	9									
02	2128	N	1820	-0-	-308	-0-	221	1	1576	2	N	21					89
							23	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	282	1	1915	2	N	30					119
							33	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1937	2	N	32					151
							35	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	309	1	1985	2	N	25					176
							28	9									
06	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	256	1	1513	2	N	38					214
							42	9									
07	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	265	1	1597	2	N	27	172	1			69
							30	9									
08	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	261	1	1657	2	N	25					94
							28	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	284	1	1790	2	N	20					114
							22	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	295	1	1816	2	N	22	35	1			101
							24	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	286	1	1751	2	N	19					120
							21	9									
12	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	266	1	1631	2	N	23					143
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 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	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					19
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					19
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					19
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					19
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 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	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	176	1	1279	2	N	-0-	28	1			100
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	142	1	1013	2	N	-0-	71	1			29
03	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	166	1	1131	2	N	4					33
							4	9									
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	177	1	1140	2	N	4					37
							4	9									
05	1271	N	837	-0-	-434	-0-	113	1	722	2	N	2					39
							2	9									
06	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	151	1	899	2	N	1					40
							1	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	166	1	998	2	N	2					42
							2	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	178	1	1134	2	N	2					44
							2	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	158	1	995	2	N	1					45
							1	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	172	1	1061	2	N	3	20	1			28
							3	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	181	1	1112	2	N	1					29
							1	9									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	171	1	1043	2	N	3					32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 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	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					69
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	2			N	-0-					69
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					69
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					69
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					69
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					69
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					69
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					69
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					69
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,782 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	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	137	1	995	2	N	12	25	1			81
							13	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	982	2	N	17					98
							19	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	165	1	1116	2	N	38					136
							42	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	2	N	35					171
							39	9									
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	132	1	850	2	N	58	174	1			55
							64	9									
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	134	1	792	2	N	1					56
							1	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	161	1	970	2	N	27					83
							30	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	188	1	1194	2	N	27					110
							30	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	159	1	997	2	N	21					131
							23	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	171	1	1055	2	N	18	68	1			81
							20	9									
11	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	151	1	921	2	N	19					100
							21	9									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	166	1	1019	2	N	36					136
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	2					109
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	N	1					110
							1	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					110
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	N	-0-					110
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	N	-0-					110
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	4					114
							4	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					114
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	2	N	-0-					114
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	N	-0-					114
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	N	-0-					114
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					114
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	81	1	1450	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	595	1	923	2	N	-0-					19
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	360	1	707	2	N	-0-					19
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	410	1	803	2	N	-0-					19
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	419	1	691	2	N	-0-					19
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	445	1	697	2	N	-0-					19
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	430	1	698	2	N	-0-					19
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	424	1	771	2	N	-0-					19
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	379	1	767	2	N	-0-					19
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	371	1	687	2	N	-0-					19
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	460	1	795	2	N	-0-					19
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	411	1	751	2	N	-0-					19
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	482	1	791	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,267 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-					67
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			N	-0-					67
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					67
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6					73
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					95
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	543	2	88	9	N	80	174	1			1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	N	20					21
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	432	2	12	9	N	11					32
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	402	2	22	9	N	20					52
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	476	2	37	9	N	34					86
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	503	2	177	9	N	161	179	1			68

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					70
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					70
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					70
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					70
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					70
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					70
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					70
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					70
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					70
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					70
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	81	1	51	2	N	-0-					28
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	73	1	52	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					28
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					28
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	78	1	58	2	N	-0-					28
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,653 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					116
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2948	2	11	9	N	10					126
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3164	2	15	9	N	14					140
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					140
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					140
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	2	13	9	N	12					152
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					152
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					152
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					152
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					154
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					154
*12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 36,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

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-

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 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	1240	N	995	-0-	-245	-0-	973	2	22	9	N	20					42
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20					62
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					82
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					103
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1274	2	3	9	N	3					106
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1171	2	1	9	N	1					107
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					107
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					112
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	N	4					116
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					116
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	7					123
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2					125

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-129	-0-	645	2	1	9	N	1					55
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	2	2	9	N	2					57
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					57
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	600	2	2	9	N	2					59
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					59
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					59
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					59
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					59
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					59
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			N	-0-					59
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	250	2	1	9	N	1					60

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-268	-0-	81	1	426	2	N	-0-			54
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-			54
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-			54
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-			54
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-			54
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-			54
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	81	1	742	2	N	-0-			54
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	81	1	721	2	N	-0-			54
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	78	1	696	2	N	-0-			54
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	81	1	660	2	N	-0-			54
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	78	1	616	2	N	-0-			54
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	81	1	574	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 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	651	N	617	-0-	-34	-0-	224	1	393	2	N	-0-			67
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	203	1	418	2	N	-0-			67
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	224	1	503	2	N	-0-			67
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	217	1	440	2	N	-0-			67
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	224	1	450	2	N	-0-			67
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	217	1	626	2	N	-0-			67
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	224	1	548	2	N	-0-			67
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	224	1	590	2	N	-0-			67
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	217	1	575	2	N	-0-			67
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	224	1	474	2	N	-0-			67
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	217	1	440	2	N	-0-			67
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	224	1	408	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			20
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-			20
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			20
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			20
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			20
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			20
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			20
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			20
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			20
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			20
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			20
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,355 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	101					180
							111	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	2	N	87					267
							96	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	83	215	1			135
							91	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	N	80					215
							88	9									
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81	1	1112	2	N	95	170	1			140
							105	9									
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	78	1	952	2	N	50					190
							55	9									
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	81	1	1164	2	N	102	172	1			120
							112	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	80					200
							88	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	2	N	81	172	1			109
							89	9									
10	1364	N	602	-0-	-762	-0-	81	1	477	2	N	40					149
							44	9									
11	1350	N	715	-0-	-635	-0-	78	1	604	2	N	30					179
							33	9									
12	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	81	1	1063	2	N	118	170	1			127
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 14,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					30
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					30
08	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					30
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					30
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					30
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,872 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					62
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					62
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					62
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					62
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					62
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					62
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					62
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					62
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,990 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					60
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					60
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 422 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					33
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					33
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					33
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					33
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					33
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					33
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					33
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					33
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					33
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					33
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,109 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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_____ 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

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	14B	DENY	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					42
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					42
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	814	2	2	9	N	2					44
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					44
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					44
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	2	3	9	N	3					47
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					47
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					47
10	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					47
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-					47
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	N	-0-					15
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	31	1	458	2	N	-0-					15
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	N	-0-					15
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	37	1	486	2	N	-0-					15
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					15
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-					15
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	-0-					15
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	38	1	524	2	N	-0-					15
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	43	1	565	2	N	-0-					15
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	44	1	537	2	N	-0-					15
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	35	1	474	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 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	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					35
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					35
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					35
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					35
05	1178 N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-					35
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					35
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					35
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					35
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					35
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					35
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					77
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	11	1	162	2	N	-0-					77
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					77
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					77
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					77
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					77
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	2	N	-0-					77
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	2	N	-0-					77
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					77
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					77
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	2	N	-0-					77
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					34
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					34
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					34
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					34
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					34
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,018 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					23
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					25
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					25
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					25
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					25
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					25
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					25
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7					32
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	N	12					44

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	19					84
							21	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	712	2	N	11					95
							12	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	33					128
							36	9									
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	60	1	773	2	N	4					132
							4	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	N	1					133
							1	9									
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	57	1	825	2	N	-0-					133
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	50	1	692	2	N	-0-					133
08	899	N	584	-0-	-315	-0-	39	1	545	2	N	-0-					133
09	870	N	649	-0-	-221	-0-	43	1	606	2	N	-0-					133
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	42	1	561	2	N	-0-					133
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	43	1	513	2	N	4					137
							4	9									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	20	139	1			18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	405	-0-	-122	-0-	81	1	324	2	N	-0-					29
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	73	1	331	2	N	-0-					29
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	81	1	370	2	N	-0-					29
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-					29
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	81	1	340	2	N	-0-					29
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	78	1	288	2	N	-0-					29
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	81	1	261	2	N	-0-					29
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	-0-					29
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	N	-0-					29
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-					29
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	N	-0-					29
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	81	1	393	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 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	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					62
02	1036	N	834	-0-	-202	-0-	834	2			N	-0-					62
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					62
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					62
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					62
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					62
08	1116	N	401	-0-	-715	-0-	401	2			N	-0-					62
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					62
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					62
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					62
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					64
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					64
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					64
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					64
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					64
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					64
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					64
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					64
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					64
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					64
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	81	1	377	2	N	-0-					29
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	73	1	344	2	N	-0-					29
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	81	1	471	2	N	-0-					29
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					29
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	78	1	268	2	N	-0-					29
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	2	N	-0-					29
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	564	2	N	-0-					29
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	2	N	-0-					29
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	81	1	432	2	N	-0-					29
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	78	1	497	2	N	-0-					29
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	81	1	409	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					29
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					29
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					29
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					29
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					29
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					29
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					29
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					29
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					29
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					29
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					29
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					76
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					76
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					76
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					76
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					76
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					27
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	2			N	-0-					27
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					27
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					27
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					27
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					27
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					27
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					27
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					27
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					6
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	946	2			N	-0-					6
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					6
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					6
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					6
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					6
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1078	2	7	9	N	6					12
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					12
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					12
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					12
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	923	2	2	9	N	2					14

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-625	-0-	1181	2	54	9	N	49	168	1			21
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					21
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	2	10	9	N	9					30
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					30
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	N	3					33
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1834	2	22	9	N	20					53
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1888	2	13	9	N	12					65
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1906	2	12	9	N	11					76
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5					81
10	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1477	2	9	9	N	8					89
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1843	2	8	9	N	7					96
12	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1777	2	9	9	N	8					104

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 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	806	N	637	-0-	-169	-0-	146	1	491	2	N	-0-					40
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	132	1	499	2	N	-0-					40
03	744	N	250	-0-	-494	-0-	146	1	104	2	N	-0-					40
04	630	N	141	-0-	-489	-0-	141	1			N	-0-					40
05	713	N	146	-0-	-567	-0-	146	1			N	-0-					40
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	1			N	-0-					40
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					40
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					40
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					30
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					30
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					30
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					30
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					30
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					30
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					30
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					30
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					30
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	80	2			N	-0-					10
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					10
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					10
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					10
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					10
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					10
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,611 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					22
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					22
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					22
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					22
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					22
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					22
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					22
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					22
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6					29
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					33
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1120	2	3	9	N	3					36
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					36
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					38
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					40
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2					42
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1319	2	4	9	N	4					46
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					46
10	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					46
11	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	1089	2			N	-0-					46
12	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1766	2	6	9	N	5					194
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1521	2	6	9	N	5					199
03	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1682	2	9	9	N	8					207
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1621	2	7	9	N	6	183	1			30
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4					34
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1409	2	1	9	N	1					35
07	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	2			N	-0-					35
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4					39
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1					40
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4					44
11	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	1776	2	22	9	N	20					64
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	N	8					72

TOTAL GAS PROD: 20,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1333	N	839	-0-	-494	-0-	839	2			N	-0-					27
02	1204	N	1055	-0-	-149	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					37
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					47
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1224	2	11	9	N	10					57
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					57
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					57
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					57
10	1178	N	533	-0-	-645	-0-	520	2	13	9	N	12					69
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5					74
12	1271	N	210	-0-	-1061	-0-	199	2	11	9	N	10					84

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-214	-0-	135	1	209	2	N	-0-					64
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	161	1	318	2	N	-0-					64
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	174	1	343	2	N	-0-					64
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	156	1	257	2	N	-0-					64
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	119	1	186	2	N	-0-					64
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	88	1	142	2	N	-0-					64
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	54	1	98	2	N	-0-					64
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	96	1	193	2	N	-0-					64
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	114	1	210	2	N	-0-					64
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	159	1	274	2	N	-0-					64
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	152	1	277	2	N	-0-					64
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	204	1	332	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 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	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-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

01	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					65
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			N	-0-					65
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2023	2	2	9	N	2					67
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					70
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					70
06	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					70
07	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2			N	-0-					70
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					70
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-					70
10	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-					70
11	1950	N	1540	-0-	-410	-0-	1540	2			N	-0-					70
12	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					51
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					51
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					51
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					51
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					61
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					61
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					61
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					61
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					61
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					94
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	675	2	15	9	N	14					108

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 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	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					72
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					72
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					72
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					72
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					72
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					72
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					72
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					72
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					72
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					72
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,497 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 #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 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	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-					121
02	1848	N	1592	-0-	-256	-0-	1586	2	6	9	N	5					126
03	2263	N	817	-0-	-1446	-0-	817	2			N	-0-					126
04	1830	N	349	-0-	-1481	-0-	342	2	7	9	N	6					132
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					132
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					132
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					132
08	2945	N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					132
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					132
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					132
11	2700	N	1369	-0-	-1331	-0-	1366	2	3	9	N	3					135
12	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2195	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 22,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 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	682	N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	41	1	537	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 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	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	533	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	474	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	537	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	545	1	1467	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	540	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	525	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	569	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	562	1	1271	3	Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	527	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	538	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	499	1	682	3	Y	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	528	1	950	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	N	-0-					28
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420	1	1250	3	N	-0-					28
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	465	1	1343	3	N	-0-					28
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	450	1	1285	3	N	-0-					28
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	465	1	1325	3	N	-0-					28
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	3	N	-0-					28
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	-0-					28
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	465	1	1217	3	N	-0-					28
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	450	1	1051	3	N	-0-					28
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1843	3	N	-0-					28
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	450	1	1632	3	N	5					33
							6	9									
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	465	1	1495	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	465	1	310	3	N	1					61
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	420	1	364	3	N	-0-					61
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	465	1	247	3	N	-0-					61
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					61
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					61
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	165	1	81	3	N	1					62
							1	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	465	1	85	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4299	3	55	9	Y	50					123
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3933	3	59	9	Y	54					177
03	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4242	3	3	9	Y	3					180
04	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3233	3	6	9	Y	5					185
05	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	3727	3	4	9	Y	4					189
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3800	3	39	9	Y	35	172	1			52
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3977	3	21	9	Y	19					71
08	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	3934	3	84	9	Y	76					147
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	3696	3	31	9	Y	28					175
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3768	3	30	9	Y	27					202
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	3483	3	10	9	Y	9					211
12	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3353	3	25	9	Y	23	162	1			72

TOTAL GAS PROD: 45,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	465	1	593	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	420	1	538	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	465	1	336	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	668	-0-	-352	-0-	450	1	218	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	705	-0-	-349	-0-	465	1	240	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	450	1	308	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	465	1	360	3	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	465	1	433	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	450	1	438	3	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	465	1	463	3	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	450	1	469	3	N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	465	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	488	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	530	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	963	-0-	-807	-0-	481	1	482	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1175	-0-	-623	-0-	505	1	670	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	493	1	603	3	N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	492	1	421	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	498	1	429	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	479	1	430	3	N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	526	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	530	1	1123	3	N	-0-					-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	546	1	1211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

MO	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	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2089	3	1	9	N	1					65
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					65
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1710	3			N	-0-					65
04	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1853	3			N	-0-					65
05	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1840	3			N	-0-					65
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					65
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					65
08	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	3			N	-0-					65
09	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	1388	3			N	-0-					65
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					65
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	3	2	9	N	2					67
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

MO	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	806	N	739	-0-	-67	-0-	730	3	9	9	N	8					75
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	653	3	10	9	N	9					84
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	412	3	9	9	N	8					92
04	720	N	258	-0-	-462	-0-	251	3	7	9	N	6					98
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	660	3	2	9	N	2					100
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					111
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					121
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	3	10	9	N	9					130
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	684	3	1	9	N	1	112	1			19
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	729	3	14	9	N	13					32
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	691	3	12	9	N	11					43
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	N	11					54

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	576	1	2000	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	23	555	1	2268	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	608	1	2252	3	N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	593	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	607	1	2380	3	N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	612	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	614	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	599	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	598	1	2224	3	N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	603	1	2191	3	N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	592	1	1981	3	N	-0-					-0-
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	600	1	2020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					32
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	3	66	9	N	60					92
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2					94
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					94
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					94
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					94
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					94
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					94
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	65	1			29
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					29
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					29
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	481	1	294	3	N	26	83	1			94
							29	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	430	1	166	3	N	34					128
							37	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	482	1	275	3	N	31					159
							34	9									
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	459	1	141	3	N	17					176
							19	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	491	1	428	3	N	17					193
							19	9									
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	461	1	155	3	N	18					211
							20	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	475	1	160	3	N	13	166	1			58
							14	9									
08	930	N	651	-0-	-279	-0-	477	1	154	3	N	18					76
							20	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	477	1	404	3	N	17					93
							19	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	482	1	268	3	N	24					117
							26	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	471	1	288	3	N	18					135
							20	9									
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	490	1	379	3	N	21					156
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	599	1 3 9	2401	3	N	3					28
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	517	1 2 9	1634	3	N	2					30
03	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	578	1 3 9	1784	3	N	3					33
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	573	1 3 9	1891	3	N	3					36
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	601	1 4 9	2285	3	N	4					40
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	561	1 4 9	1558	3	N	4					44
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	601	1 6 9	2099	3	N	5					49
08	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	596	1 6 9	1723	3	N	5					54
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	558	1 4 9	1630	3	N	4					58
10	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	591	1 3 9	2005	3	N	3					61
11	2250	N	2059	-0-	-191	-0-	557	1 3 9	1499	3	N	3					64
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	581	1 3 9	1740	3	N	3					67

TOTAL GAS PROD: 29,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	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: 30 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	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	247	-0-	-1553	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	898	-0-	-452	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	822	-0-	-387	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,439 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	471	1	111	3	N	-0-					-0-
02	980	N	476	-0-	-504	-0-	423	1	53	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	471	1	99	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	455	1	74	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	462	1	186	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	474	1	147	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	456	3	9	9	N	8	21	1			14
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	N	8					22
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					28
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5	20	1			13
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					19
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	N	7	19	1			7
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					12
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	489	3	9	9	N	8					20
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	441	3	11	9	N	10	19	1			11
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	N	13					24
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	405	3	8	9	N	7	19	1			12
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	412	3	8	9	N	7	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					15
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			N	-0-					15
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					15
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					15
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					15
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					15
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					15
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					15
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					15
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,351 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	960	N	425	-0-	-535	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,090 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					13
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					13
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					13
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					13
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					13
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					13
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	501	2			N	-0-					87
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					87
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					87
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					87
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					87
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					87
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					87
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,768 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					1
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 55 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					107
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					112
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2					114
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	2	7	9	N	6					120
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	32	2	8	9	N	7					127
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	14	2	2	9	N	2					129
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					130
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3					133
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					133
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					133
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					133
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	480	N	90	-0-	-390	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 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	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	775	3	172	9	N	156	156	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-					103
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-					103
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-					103
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2		N	-0-					103
05	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2		N	-0-					103
06	1320	N	991	-0-	-329	-0-	991	2		N	-0-					103
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					103
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					103
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2		N	-0-					103
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2		N	-0-					103
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-					103
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 13,179 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					178
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					178
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					178
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					178
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-					178
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-					178
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					178
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					178
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					178
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					178
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-					178
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,664 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 #: 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	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1060	-0-	-707	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	887	-0-	-853	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	654	-0-	-989	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2350	-0-	-770	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2204	-0-	-916	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,176 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	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					82
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					82
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			N	-0-					82
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					82
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					82
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					82
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					82
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					82
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					82
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					82
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					82
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,268 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	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 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	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-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

01	279	N	134	-0-	-145	-0-	131	3	3	9	N	3					158
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	220	3	2	9	N	2					160
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					162
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	N	6					168
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1	9	N	1					169
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					169
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					169
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	126	1			43
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	140	3	22	9	N	20	45	1			18
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					18
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	218	3	28	9	N	25					43
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	N	27					73
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					73
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					73
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					73
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					73
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					37
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2791	3	46	9	N	42					79
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2923	3	20	9	N	18					97
04	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2423	3	24	9	N	22					119
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	N	17					136
06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	2141	3	15	9	N	14					150
07	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2253	3	17	9	N	15					165
08	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2544	3	18	9	N	16					181
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2683	3	8	9	N	7	158	1			30
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2527	3	23	9	N	21					51
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2579	3	18	9	N	16					67
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 30,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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	899	N	775	-0-	-124	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	N	-0-					-0-
04	750	N	487	-0-	-263	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	79	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					214
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					214
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					214
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					214
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					214
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					214
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					214
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	308	2	1	9	N	1					107
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					107
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					110
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					110
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3					113
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	282	2	3	9	N	3					116
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					117
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					118
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	265	2	1	9	N	1					119
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					120
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					120
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 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	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					19
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-					19
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					19
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	583	3	1	9	N	1					20
05	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					20
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					20
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					20
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					20
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					20
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					20
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

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	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4					46
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					49
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					55
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	427	3	2	9	N	2					57
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2					59
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	449	3	1	9	N	1					60
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					60
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					61
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3					64
10	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					64
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					64
12	713	N	384	-0-	-329	-0-	380	3	4	9	N	4					68

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 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	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 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	961	N	815	-0-	-146	-0-	809	3	6	9	N	5					38
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					38
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					38
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					38
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	863	3	2	9	N	2					40
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3	6	9	N	5					45
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					45
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					45
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					45
11	1020	N	772	-0-	-248	-0-	772	3			N	-0-					45
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	864	3	14	9	N	13					58

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	744	N	591	-0-	-153	-0-	574	3	17	9	N	15					127
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	531	3	6	9	N	5					132
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	552	3	8	9	N	7					139
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	524	3	6	9	N	5					144
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	550	3	3	9	N	3					147
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					147
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					147
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					147
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					147
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	492	3	6	9	N	5					152
11	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					152
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	359	3	2	9	N	2					154

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 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	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 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	651	N	464	-0-	-187	-0-	11	1	447	3	N	5					40
							6	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	531	3	N	2					42
							2	9									
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	15	1	626	3	N	1					43
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	4					47
							4	9									
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	N	-0-					47
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					47
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	13	1	522	3	N	1					48
							1	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	N	-0-					48
09	690	N	470	-0-	-220	-0-	12	1	458	3	N	-0-					48
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-					48
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	601	3	N	2					50
							2	9									
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	20	1	825	3	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	21	1	896	3	N	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	21	1	789	3	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	20	1	830	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	3	N	-0-					-0-
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	20	1	794	3	N	-0-					-0-
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	17	1	636	3	N	-0-					-0-
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	17	1	616	3	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	919	3	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 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	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 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	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,052 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 #: 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	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					50
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					50
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					50
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					50
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					50
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					50
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					50
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					50
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 4 RRCID -> 146228 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,377 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					33
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					33
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	3	2	9	N	2					35
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					35
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					35
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					35
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					35
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					35
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					35
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					35
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					35
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1279	3	8	9	N	7					102
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1222	3	4	9	N	4					106
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7					113
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					113
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	3	10	9	N	9					122
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					122
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	N	3					125
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1405	3	3	9	N	3					128
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1360	3	2	9	N	2					130
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	N	3					133
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	3	4	9	N	4					137
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	986	3	11	9	N	10					147

TOTAL GAS PROD: 16,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 6410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 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	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	757	3	11	9	N	10					10
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	670	3	11	9	N	10					20
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					20
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					20
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					20
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					20
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					20
08	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					20
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					20
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					20
12	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					52
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					52
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					52
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					52
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					52
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					52
07	1953	N	600	-0-	-1353	-0-	600	3			N	-0-					52
08	2449	N	292	-0-	-2157	-0-	292	3			N	-0-					52
09	2190	N	246	-0-	-1944	-0-	246	3			N	-0-					52
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					52
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					52
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,143 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2458	3	3	9	N	3					53
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	3	15	9	N	14					67
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	3	9	9	N	8					75
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2098	3	3	9	N	3					78
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	N	2					80
06	2850	N	2594	-0-	-256	-0-	2591	3	3	9	N	3					83
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					87
08	2883	N	2313	-0-	-570	-0-	2311	3	2	9	N	2					89
09	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	2160	3	6	9	N	5					94
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					95
11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2092	3	10	9	N	9					104
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2331	3	3	9	N	3					107

TOTAL GAS PROD: 29,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

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

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

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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	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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	248	N	247	-0-	-1	-0-	240	3	7	9	N	6				41
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3				44
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	223	3	12	9	N	11				55
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	191	3	9	9	N	8				63
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	190	3	11	9	N	10				73
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	188	3	8	9	N	7				80
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	197	3	7	9	N	6				86
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	177	3	4	9	N	4				90
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	188	3	6	9	N	5				95
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-				95
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	163	3	2	9	N	2				97
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	N	10				107

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0	N	-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 #: 1 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 - PLUGGED 04/18/12

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

SINGLETON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 080344 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6287 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

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	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					21
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					21
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21
05	775	N	-0-	-0-	-775	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,639 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 #: 2 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 - PLUGGED 04/17/12

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

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	303	3	9	9	N	8					128
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	276	3	24	9	N	22					150
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	N	9					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					159
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					159
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					159
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					159
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					159
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					159
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 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 - PLUGGED 10/24/11

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
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-

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	154	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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-

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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

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
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	14B DENY	-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-

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-			84
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	195 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: 111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	644	N	-0-	-0-	-644	-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
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

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-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	5			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 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 #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-314	-0-	864	2			N	-0-					7
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					7
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					7
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					7
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					7
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					7
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					7
10	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					7
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					7
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 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	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					80
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					80
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					80
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					80
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					80
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					80
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					80
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					80
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					80
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					80
12	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	383	2			N	-0-					28
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					28
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					28
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					28
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					28
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					28
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					28
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 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	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					41
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					41
03	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					41
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					41
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					41
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					41
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					51
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					51
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					51
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					51
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					51
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	610	2			N	-0-					7
02	2408	X	487	-0-	-1921	-0-	487	2			N	-0-					7
03	1333	X	702	-0-	-631	-0-	702	2			N	-0-					7
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					7
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					7
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					7
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					7
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1083	2	3	9	N	3					10
10	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4					14
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	2	8	9	N	7					96
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2					98
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					103
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2					105
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					105
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					106
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					106
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					106
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					106
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					106
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					109
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					19
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					19
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					19
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					19
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					19
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					19
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8					39
02	756	N	262	-0-	-494	-0-	260	2	2	9	N	2					41
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	N	4					45
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	540	2	2	9	N	2					47
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5					52
06	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					52
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					52
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					52
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9	N	2					54
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					58
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	741	2	12	9	N	11					69
12	930	N	651	-0-	-279	-0-	641	2	10	9	N	9					78

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-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: 242 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					62
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					62
03	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					62
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					62
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					62
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					62
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					62
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					62
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					62
11	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	2			N	-0-					62
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					22
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					22
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					22
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					22
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					22
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	321	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 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	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					31
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					31
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					35
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9					44
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	817	2	2	9	N	2					46
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					47
08	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					47
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	681	2	2	9	N	2					49
10	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					49
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	924	N	558	-0-	-366	-0-	558	2			N	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					29
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					29
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					29
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					29
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					29
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					29
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					29
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					34
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					34
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					34
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					34
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					34
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					34
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					34
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,061 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	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					58
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					58
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					58
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					58
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					58
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					58
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					58
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					58
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					58
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					58
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,679 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					24
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					29
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					34
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1131	2	2	9	N	2					39
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1034	2	2	9	N	2					41
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					41
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					41
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					42
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					44
11	1140	N	883	-0-	-257	-0-	876	2	7	9	N	6					50
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1052	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	810	N	451	-0-	-359	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 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	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1443	2	7	9	N	6					42
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	N	1					43
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					46
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1336	2	1	9	N	1					47
05	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2			N	-0-					47
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					47
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					47
08	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					47
09	1590	N	880	-0-	-710	-0-	880	2			N	-0-					47
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					47
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	791	-0-	-511	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,776 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 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	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					49
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					49
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					49
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					49
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					49
07	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			N	-0-					49
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					49
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					49
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					49
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,641 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	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 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. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	N	2					88
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					88
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					90
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					91
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					91
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	827	2	1	9	N	1					92
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					92
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					92
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					92
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					92
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					92
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					50
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					50
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					50
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					50
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					50
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					50
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					50
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,974 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 LIFT (I)(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	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 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 LIFT (I)(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-	1333	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 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	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	868	N	243	-0-	-625	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 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	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 137245 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5780 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	2	2	9	N	2					56
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	1038	2	4	9	N	4					60
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					63
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					64
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1135	2	2	9	N	2					66
06	1140	N	777	-0-	-363	-0-	776	2	1	9	N	1					67
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	2	1	9	N	1					68
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					68
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					70
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					70
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					70
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	879	2	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 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	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	812	N	368	-0-	-444	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 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	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2538	2	4	9	N	4					35
02	2324	N	2265	-0-	-59	-0-	2259	2	6	9	N	5					40
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3					43
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2427	2	4	9	N	4					47
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2464	2	1	9	N	1					48
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2425	2	1	9	N	1					49
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2462	2	3	9	N	3					52
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					52
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2353	2			N	-0-					52
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	2			N	-0-					52
11	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2325	2	3	9	N	3					55
12	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2303	2	2	9	N	2					57

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	589	N	492	-0-	-97	-0-	485	2	7	9	N	6					54
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					54
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					54
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					55
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					56
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					57
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					57
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					57
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					58
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			N	-0-					58
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1705	N	1100	-0-	-605	-0-	1093	2	7	9	N	6					83
02	1568	N	696	-0-	-872	-0-	696	2			N	-0-					83
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	2			N	-0-					83
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					83
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					83
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					83
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					83
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					83
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	N	7					90
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	78	1			12
12	2263	N	1312	-0-	-951	-0-	1312	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 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	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					130
02	1092	N	892	-0-	-200	-0-	892	2			N	-0-					130
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					130
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					130
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					130
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					130
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					130
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					130
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					130
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					130
11	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-					130
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 12,833 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	1147	N	924	-0-	-223	-0-	918	2	6	9	N	5					28
02	1036	N	692	-0-	-344	-0-	692	2			N	-0-					28
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	900	2	2	9	N	2					30
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2					32
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					33
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	2			N	-0-					33
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					33
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					33
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					37
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					37
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					21
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					21
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					21
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					21
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					21
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					21
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					21
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					21
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	N	2					23
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					23
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					56
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					56
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					56
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					56
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					56
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					56
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					56
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					56
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					56
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-621	-0-	369	2	2	9	N	2					124
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					124
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					124
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					124
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					124
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					124
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					124
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					124
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					124
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					124
11	1440	N	832	-0-	-608	-0-	832	2			N	-0-					124
12	1457	N	886	-0-	-571	-0-	886	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-136	-0-	573	2	4	9	N	4					41
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					41
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					41
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					42
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					43
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					43
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					43
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	577	2	1	9	N	1					44
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					44
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					44
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					17
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			N	-0-					17
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					17
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17
05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					17
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17
07	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1582	2			N	-0-					17
08	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1528	2	1	9	N	1					18
09	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	1342	2	1	9	N	1					19
10	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	1240	2			N	-0-					19
11	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2			N	-0-					19
12	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					56
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	2			N	-0-					56
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					57
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					57
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					57
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					57
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					57
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					57
09	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	2			N	-0-					57
10	1054	N	639	-0-	-415	-0-	639	2			N	-0-					57
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					57
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					56
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					57
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					57
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					59
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					59
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					59
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					59
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	426	2	6	9	N	5					64
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2			N	-0-					59
02	756	N	730	-0-		-26	-0-	730	2			N	-0-					59
03	868	N	776	-0-		-92	-0-	776	2			N	-0-					59
04	1020	N	561	-0-		-459	-0-	561	2			N	-0-					59
05	806	N	609	-0-		-197	-0-	609	2			N	-0-					59
06	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	2			N	-0-					59
07	784	N	784	-0-		-0-	-0-	784	2			N	-0-					59
08	786	N	786	-0-		-0-	-0-	785	2	1	9	N	1					60
09	780	N	751	-0-		-29	-0-	751	2			N	-0-					60
10	775	N	753	-0-		-22	-0-	753	2			N	-0-					60
11	750	N	689	-0-		-61	-0-	689	2			N	-0-					60
12	775	N	676	-0-		-99	-0-	675	2	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	2201	N	1921	-0-		-280	-0-	1910	2	11	9	N	10					91
02	1960	N	1820	-0-		-140	-0-	1816	2	4	9	N	4					95
03	2139	N	2096	-0-		-43	-0-	2093	2	3	9	N	3					98
04	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					107
05	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					109
06	2040	N	1968	-0-		-72	-0-	1968	2			N	-0-					109
07	2046	N	2041	-0-		-5	-0-	2041	2			N	-0-					109
08	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	2057	2			N	-0-					109
09	1980	N	1944	-0-		-36	-0-	1944	2			N	-0-					109
10	2046	N	1975	-0-		-71	-0-	1975	2			N	-0-					109
11	1980	N	1862	-0-		-118	-0-	1862	2			N	-0-	83	1			26
12	2015	N	1865	-0-		-150	-0-	1865	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					149
02	1064	N	934	-0-		-130	-0-	933	2	1	9	N	1					150
03	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					154
04	1020	N	925	-0-		-95	-0-	925	2			N	-0-					154
05	1023	N	970	-0-		-53	-0-	970	2			N	-0-					154
06	1050	N	816	-0-		-234	-0-	816	2			N	-0-					154
07	961	N	893	-0-		-68	-0-	893	2			N	-0-					154
08	961	N	586	-0-		-375	-0-	586	2			N	-0-					154
09	810	N	92	-0-		-718	-0-	92	2			N	-0-					154
10	899	N	459	-0-		-440	-0-	459	2			N	-0-					154
11	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					154
*12	936	N	936	-0-		-0-	-0-	936	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					100
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					100
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					100
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					100
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					100
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					100
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					100
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					100
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					100
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

01	1054	N	720	-0-	-334	-0-	703	2	17	9	N	15					77
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	828	2	18	9	N	16					93
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	N	12					105
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13					118
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1374	2	73	9	N	66					184
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32	176	1			40
07	1426	N	665	-0-	-761	-0-	658	2	7	9	N	6					46
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					59
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	2	10	9	N	9					68
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	9	N	13					81
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1214	2	12	9	N	11					92
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1203	2	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 14,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					94
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	N	8					102
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					105
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					108
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			N	-0-					108
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					108
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	N	8					116
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					118
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					123
10	2325	N	1136	-0-	-1189	-0-	1121	2	15	9	N	14	118	1			19
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1063	2	2	9	N	2					21
12	1333	N	699	-0-	-634	-0-	699	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	874	2	41	9	N	37					143
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	778	2	41	9	N	37	157	1			23
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	828	2	23	9	N	21					44
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	802	2	10	9	N	9					53
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	821	2	11	9	N	10					63
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	716	2	18	9	N	16					79
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	794	2	26	9	N	24					103
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	727	2	23	9	N	21					124
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					134
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	632	2	9	9	N	8					142
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	492	2	17	9	N	15					157
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	688	2	8	9	N	7					164

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 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	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					103
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					103
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					103
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					103
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					103
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					103
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					103
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	924	2	9	9	N	8	90	1			21
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	884	2	4	9	N	4					25
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					25
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					25
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	116	1	2966	2	N	-0-					22
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2749	2	N	-0-					22
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	N	-0-					22
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	2	N	-0-					22
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	42	1	2944	2	N	-0-					22
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	29	1	2784	2	N	-0-					22
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	40	1	2890	2	N	4					26
							4	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	39	1	2878	2	N	-0-					26
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	45	1	2798	2	N	11					37
							12	9									
10	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	38	1	2695	2	N	-0-					37
11	DLQ G-10		2997	-0-	2997	5730	81	1	2916	2	N	-0-					37
12	DLQ G-10		2463	-0-	2463	8193	42	1	2421	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 34,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-217	-0-	499	1	90	2	N	-0-					36
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					36
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					36
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					36
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	499	1	193	2	N	-0-					36
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	483	1	445	2	N	-0-					36
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	499	1	555	2	N	-0-					36
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	499	1	338	2	N	-0-					36
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	483	1	307	2	N	-0-					36
10	1054	N	831	-0-	-223	-0-	499	1	332	2	N	-0-					36
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	483	1	243	2	N	-0-					36
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	307	1	842	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	277	1	580	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	905	-0-	-304	-0-	307	1	598	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	297	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	307	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	297	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	307	1	638	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	307	1	778	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	297	1	606	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	297	1	741	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

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

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

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

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					78
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					78
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					78
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					78
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					78
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					78
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					78
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					78
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					78
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					78
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					78
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			N	-0-					78
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					78
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					78
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					78
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,404 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,683 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					19
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	N	-0-					19
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					19
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					19
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					19
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	N	-0-					19
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					19
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					19
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	N	-0-					19
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					19
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	15	1	119	3	N	-0-					19
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,042 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	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					103
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-					103
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					103
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-					103
05	806	N	485	-0-	-321	-0-	42	1	443	2	N	-0-					103
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	32	1	433	2	N	7					110
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	465	2	N	1					111
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	43	1	435	2	N	-0-					111
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					111
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	N	-0-					111
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-					111
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	34	1	312	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	379	3	N	-0-					21
02	616	N	472	-0-	-144	-0-	70	1	402	3	N	-0-					21
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	63	1	374	3	N	-0-					21
04	420	N	173	-0-	-247	-0-	48	1	125	3	N	-0-					21
05	527	N	175	-0-	-352	-0-	30	1	145	3	N	-0-					21
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	N	-0-					21
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	75	1	163	3	N	-0-					21
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					21
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					21
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					21
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,448 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	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					21
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					21
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					21
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					21
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					21
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					21
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			Y	-0-					21
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					19
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	N	-0-					19
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	-0-					19
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					19
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-					19
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	15	1	297	3	N	-0-					19
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-					19
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					19
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					19
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					19
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 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	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	317	-0-	-411	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 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	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 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	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	950	2			N	-0-					6
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					6
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					6
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					6
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					6
08	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					6
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	691	2			N	-0-					6
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					6
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					6
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,543 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					151
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					151
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					151
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					151
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					151
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					151
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					151
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					151
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	356	-0-	-724	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					125
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	402	3			N	-0-					125
03	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	3			N	-0-					125
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-					125
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					125
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					125
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					125
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					125
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					125
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					125
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					88
02	504	N	15	-0-	-489	-0-	15	3			N	-0-					88
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					88
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					88
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					88
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					88
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					88
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					88
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	3			N	-0-					88
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,704 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					37
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					37
03	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					37
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					37
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					37
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					37
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					37
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					37
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					37
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					37
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					58
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					58
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					58
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					58
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					58
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					58
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					58
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					58
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					58
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					58
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					34
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					34
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					34
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					34
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					34
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					34
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3	3	8			36
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	422	3	1	9	N	1					37
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					37
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					41
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-					41
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					41
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					41
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					41
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					41
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1253	3	41	9	N	37	62	1			93
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1016	3	17	9	N	15					108
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1267	3	17	9	N	15					123
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	3	14	9	N	13					136
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	3	7	9	N	6					142
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	3	11	9	N	10					152
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2273	3	30	9	N	27	112	1			67
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2712	3	12	9	N	11					78
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1005	3	9	9	N	8					86
10	1860	N	989	-0-	-871	-0-	979	3	10	9	N	9					95
11	1800	N	598	-0-	-1202	-0-	588	3	10	9	N	9					104
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	989	3	72	9	N	65					169

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	953	3	47	9	N	43	134	1			50
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	769	3	32	9	N	29					79
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	3	31	9	N	28					107
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	992	3	34	9	N	31	107	1			31
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1011	3	26	9	N	24					55
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	N	17					72
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	846	3	19	9	N	17	67	1			22
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					31
09	1080	N	819	-0-	-261	-0-	811	3	8	9	N	7					38
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	845	3	7	9	N	6					44
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	786	3	11	9	N	10					54
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	851	3	29	9	N	26					80

TOTAL GAS PROD: 11,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					86
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	188	3	13	9	N	12					98
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7	9	N	6					104
04	330	N	126	-0-	-204	-0-	118	3	8	9	N	7					111
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	N	6					117
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					118
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					118
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					118
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					118
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					118
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					118
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	3	4	9	N	4					101
02	1008	N	718	-0-	-290	-0-	718	3			N	-0-					101
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1567	3	35	9	N	32	97	1			36
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					43
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					43
06	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	3			N	-0-					43
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1532	3	14	9	N	13					56
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	3	1	9	N	1					57
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	3	3	9	N	3					60
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	3			N	-0-					60
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1615	3	21	9	N	19					79
12	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1577	3	20	9	N	18					97

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					96
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	479	3			N	-0-					96
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					96
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					96
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					96
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					96
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					96
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					96
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					96
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					96
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					96
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 6,913 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	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	3			N	-0-					117
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	206	3			N	-0-					117
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					117
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1	9	N	1					118
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					118
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	3	15	9	N	14					132
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32					164
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					164
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					164
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	3			N	-0-					164
11	810	N	548	-0-	-262	-0-	548	3			N	-0-					164
12	806	N	332	-0-	-474	-0-	332	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					22
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					22
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					22
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					22
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					22
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					22
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	3			N	-0-					22
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					22
09	540	N	116	-0-	-424	-0-	116	3			N	-0-					22
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					22
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					22
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,047 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					39
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					39
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					39
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					39
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					39
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					39
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					39
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					39
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					39
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					39
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,872 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	469	-0-	-89	-0-	467	3	2	9	N	2					64
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	439	3	8	9	N	7					71
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	N	2					73
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	N	6					79
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					85
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	463	3	2	9	N	2					87
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	444	3	8	9	N	7					94
08	930	N	374	-0-	-556	-0-	370	3	4	9	N	4					98
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	N	3					101
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	N	3					104
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	N	5					109
12	682	N	408	-0-	-274	-0-	406	3	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 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	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					35
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					35
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					35
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					35
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
08	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					35
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					35
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					35
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,507 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 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	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					10
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					10
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					10
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					10
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					10
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					10
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					10
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					10
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,350 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	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					167
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					167
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					167
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					167
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					167
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					167
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					167
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					167
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					167
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					167
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					167
*12	3100	N	3886	-0-	786	786	3886	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 11,984 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					10
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					10
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					10
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					10
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					10
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					10
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					10
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					10
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					10
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					10

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

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					28
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	3			N	-0-					28
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					28
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					28
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					28
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					28
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					28
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					28
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					28
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 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	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1497	3	444	9	N	404	170	1			340
02	1876	N	1644	-0-	-232	-0-	1335	3	309	9	N	281	371	1			250
03	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1226	3	262	9	N	238	356	1			132
04	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	1323	3	367	9	N	334	355	1			111
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1346	3	397	9	N	361	192	1			280
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1322	3	352	9	N	320	358	1			242
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1323	3	336	9	N	305	359	1			188
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1250	3	323	9	N	294	250	1			232
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1155	3	334	9	N	304	368	1			168
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1231	3	318	9	N	289	356	1			101
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1178	3	322	9	N	293	181	1			213
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1207	3	338	9	N	307	364	1			156

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

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	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					45
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	3			N	-0-					45
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					45
04	810	N	278	-0-	-532	-0-	277	3	1	9	N	1					46
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					46
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					46
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					46
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2					48
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					49
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1247	3	43	9	N	39					88
11	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					88
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 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	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					18
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	3			N	-0-					18
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					18
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					18
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					18
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					18
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					18
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					18
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					18
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					18
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					18
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					54
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	3			N	-0-					54
03	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					54
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					54
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					54
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					54
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					54
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					54
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					54
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					54
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					54
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,061 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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					20
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					20
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					20
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					20
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					20
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					20
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					20
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					20
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,116 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					19
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					19
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					19
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					19
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					19
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					19
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					19
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,422 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					27
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					27
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					27
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	N	2					29
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					29
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	3	11	9	N	10					39
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					39
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					39
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	680	3	2	9	N	2					41
10	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			N	-0-					41
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	N	8					49
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	746	3	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 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	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					25
02	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			N	-0-					25
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					25
04	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	3			N	-0-					25
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					25
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					25
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					25
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					25
09	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					25
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					25
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 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	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					108
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	519	3			N	-0-					108
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					121
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					123
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					123
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	588	3	10	9	N	9					132
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	3	9	9	N	8					140
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					140
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					140
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					140
*11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-	130	1			10
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					148
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	960	3			N	-0-					148
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					148
04	1470	N	830	-0-	-640	-0-	830	3			N	-0-					148
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					148
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					148
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	3			N	-0-					148
08	1271	N	349	-0-	-922	-0-	349	3			N	-0-					148
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					148
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					148
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					148
12	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	1232	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 15,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	973	-0-	-81	-0-	972	3	1	9	N	1					76
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	3			N	-0-					76
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					76
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	841	3	26	9	N	24	78	1			22
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1					23
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					23
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					23
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					23
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					23
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					23
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					23
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	731	3	7	9	N	6					29

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					77
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					77
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					77
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					77
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					77
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					77
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					77
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					77
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					77

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	219	3	19	9	N	17					214
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					214
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					214
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					214
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					214
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					214
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					214
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					214
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					214
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					214
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					214
12	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					151
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1012	3			N	-0-					151
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					151
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					151
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					151
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					151
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					151
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					151
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	3			N	-0-					151
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 13,626 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	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			N	-0-					23
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1529	3	22	9	N	20					43
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1882	3	3	9	N	3					46
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1					47
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					47
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3					50
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					50
08	3100	N	4026	-0-	926	946	4026	3			N	-0-					50
09	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					50
10	2480	X	1376	-0-	-1104	-0-	1376	3			N	-0-					50
11	2400	X	722	-0-	-1678	-0-	722	3			N	-0-					50
12	2480	X	1122	-0-	-1358	-0-	1118	3	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 23,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	930	N	746	-0-	-184	-0-	735	3	11	9	N	10					10
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					10
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					10
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					10
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					10
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					10
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					38
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					38
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					38
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					38
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					38
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					38
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					38
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					38
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					38
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,598 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1					32
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					34
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	293	3	2	9	N	2					36
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					36
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					36
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	229	3	1	9	N	1					37
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					37
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					37
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					37
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					37
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					128
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					128
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					128
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					128
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					128
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					128
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	3			N	-0-					128
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					128
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					128
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					128
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					128
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 10,381 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	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	3			N	-0-					151
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	796	3	1	9	N	1					152
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					152
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	447	3			N	-0-					152
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	3			N	-0-					152
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	433	3			N	-0-					152
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					152
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					152
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					152
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					152
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					152
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					23
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					23
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					23
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					23
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					23
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					14
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					14
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					14
04	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					14
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					14
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					14
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					14
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					14
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					14
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					14
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					14
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1307	3	18	9	N	16					38
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	3	24	9	N	22					60
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	3	15	9	N	14					74
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	974	3	21	9	N	19					93
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	710	3	15	9	N	14					107
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1081	3	7	9	N	6					113
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	3	6	9	N	5					118
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					119
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	846	3	2	9	N	2					121
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					128
11	1050	N	800	-0-	-250	-0-	793	3	7	9	N	6					134
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	552	3	3	9	N	3					137

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	3	9	9	N	8					62
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1455	3	14	9	N	13					75
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1602	3	10	9	N	9					84
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1446	3	6	9	N	5					89
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1594	3	3	9	N	3					92
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2					94
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					94
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					94
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					94
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					94
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1408	3			N	-0-					94
12	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					59
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					59
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					59
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					59
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					59
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					59
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					59
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					59
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,776 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	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					17
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					17
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					17
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					17
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					17
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					17
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					17
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					17
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					17
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-					17
12	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	3	13	9	N	12					72
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					72
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	3	32	9	N	29					101
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					101
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					101
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					101
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					101
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					101
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					101
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					101
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					101
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-79	-0-	1885	3	20	9	N	18					63
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	1641	3	12	9	N	11					74
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1858	3	41	9	N	37	94	1			17
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	3			N	-0-					17
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	3	4	9	N	4					21
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1706	3	1	9	N	1					22
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					22
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1811	3	17	9	N	15					37
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					37
10	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					37
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	3	1	9	N	1					38
12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1671	3	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 21,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

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	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3	N	-0-					36
02	784	N	311	-0-	-473	-0-	311	3	N	-0-					36
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-					36
04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	3	N	-0-					36
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-					36
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-					36
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3	N	-0-					36
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3	N	-0-					36
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-					36
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-					36
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-					30
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-					30
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-					30
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-					30
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-					30
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-					30
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-					30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 629 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					49
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					49
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					49
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					49
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					49
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					49
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					49
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					49
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

01	434	N	141	-0-	-293	-0-	128	3	13	9	N	12	2	8			60
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	326	3	2	9	N	2					62
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	182	3	2	9	N	2					64
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					65
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	259	3	3	9	N	3					68
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					70
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	93	3	9	9	N	8					78
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					81
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1					82
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					83
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1					84
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					85

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					133
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	402	3	12	9	N	11					144
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	3	20	9	N	18					162
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	439	3	20	9	N	18					180
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	413	3	22	9	N	20					200
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	431	3	18	9	N	16					216
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12	9	N	11	173	1			54
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	3	7	9	N	6					60
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	392	3	19	9	N	17					77
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	419	3	18	9	N	16					93
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	424	3	24	9	N	22					115
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	338	3	17	9	N	15					130

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					101
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					101
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					101
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					101
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					101
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					101
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					101
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					101
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					101
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					101
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					101
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					120
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	551	3	2	9	N	2					122
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	N	10					132
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	973	3	11	9	N	10					142
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	3	10	9	N	9					151
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					151
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	879	3	2	9	N	2					153
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					153
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					153
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					153
11	1080	N	781	-0-	-299	-0-	781	3			N	-0-	148	1			5
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					99
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					99
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					99
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					99
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					99
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					99
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	30	9	N	27	114	1			12
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					12
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					12
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					12
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					12
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					90
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					90
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					90
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					90
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					90
06	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					90
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					90
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					90
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					90
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					90
11	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	1102	3			N	-0-					90
12	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,964 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	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					51
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					51
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					51
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					51
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					51
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					51
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					51
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					51
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					51
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					51
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					51
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,437 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	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					102
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					102
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					102
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					102
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					102
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					102
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					102
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					102
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					102
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					102
11	1620	N	1101	-0-	-519	-0-	1101	3			N	-0-					102
12	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,283 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	1023	N	250	-0-	-773	-0-	250	3			N	-0-					195
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					195
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					195
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					195
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					195
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					195
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					195
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					195
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					195
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	3			N	-0-					195
11	1560	N	1076	-0-	-484	-0-	1076	3			N	-0-					195
12	1271	N	647	-0-	-624	-0-	647	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 8,535 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	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					132
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			N	-0-					132
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					132
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					132
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					132
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					132
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					132
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					132
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					52
02	1456	N	1272	-0-	-184	-0-	1272	3			N	-0-					52
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1468	3	15	9	N	14					66
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	3			N	-0-					66
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					66
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					66
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					66
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					66
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1247	3	24	9	N	22					88
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					88
11	1290	N	599	-0-	-691	-0-	599	3			N	-0-					88
12	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					31
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					31
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					31
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					31
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					31
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					31
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					31
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					31
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					31
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					31
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 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	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					35
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					35
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					35
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					35
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					35
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					35
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					35
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					35
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					35
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					35
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	3			N	-0-					35
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,244 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					76
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					76
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					76
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					79
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					80
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					81
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	N	1					82
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					85
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	N	1					86
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	269	3	3	9	N	3					89
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	8			152
02	2800	X	2097	-0-	-703	-0-	2097	3			N	-0-					152
03	2945	X	2177	-0-	-768	-0-	2173	3	4	9	N	4	4	8			152
04	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			152
05	2790	X	1885	-0-	-905	-0-	1885	3			N	-0-					152
06	2250	X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3			N	-0-					152
07	2325	X	1496	-0-	-829	-0-	1496	3			N	-0-					152
08	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	3			N	-0-					152
09	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			N	-0-					152
10	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	3			N	-0-					152
11	3000	N	4448	-0-	1448	2505	4447	3	1	9	N	1	143	1			10
*12	3100	N	3750	-0-	650	3155	3750	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	0		2224	-0-	2224	3500	2178	3	46	9	N	42					42
02	0		2006	-0-	2006	5506	2004	3	2	9	N	2					44
03	0		2174	-0-	2174	7680	2167	3	7	9	N	6					50
04	0		1896	-0-	1896	9576	1879	3	17	9	N	15					65
05	0		2049	-0-	2049	11625	2049	3			N	-0-					65
06	0		2162	-0-	2162	13787	2112	3	50	9	N	45					110
07	0	W	2305	-0-	2305	16092	2221	3	84	9	N	76	186	1			-0-
08	0	W	1796	-0-	1796	17888	1796	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1962	-0-	1962	19850	1962	3			N	-0-					-0-
10	21756	X	1906	-0-	-19850	-0-	1863	3	43	9	N	39					39
11	3300	X	1944	-0-	-1356	-0-	1926	3	18	9	N	16					55
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	0	W	3377	-0-	3377	75757	3360	3	17	9	N	15					49
02	0	W	3812	-0-	3812	79569	3794	3	18	9	N	16					65
03	0	W	4044	-0-	4044	83613	4024	3	20	9	N	18					83
04	0	W	3901	-0-	3901	87514	3882	3	19	9	N	17					100
05	0	W	3817	-0-	3817	91331	3802	3	15	9	N	14					114
06	0	W	3724	-0-	3724	95055	3683	3	41	9	N	37					151
07	0	W	3765	-0-	3765	98820	3735	3	30	9	N	27					178
08	0	W	3731	-0-	3731	102551	3688	3	43	9	N	39	185	1			32
09	0	W	3409	-0-	3409	105960	3367	3	42	9	N	38					70
10	0	W	3757	-0-	3757	109717	3717	3	40	9	N	36					106
11	0	W	3556	-0-	3556	113273	3508	3	48	9	N	44					150
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113273					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 40,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	3	Y	2					17
							2	9									
02	1484	N	620	-0-	-864	-0-	95	1	525	3	Y	-0-					17
03	1860	N	557	-0-	-1303	-0-	98	1	456	3	Y	3					20
							3	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	327	1	1487	3	Y	3					23
							3	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	3	Y	1					24
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	143	1	642	3	Y	-0-					24
07	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	273	1	1195	3	Y	-0-					24
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	221	1	1152	3	Y	5					29
							6	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	236	1	1227	3	Y	-0-					29
10	1457	N	82	-0-	-1375	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					29
11	1320	N	84	-0-	-1236	-0-	6	1	76	3	Y	2					31
							2	9									
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	186	N	148	-0-	-38	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	31	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	127	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	117	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	181	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	171	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	159	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	162	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	138	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	131	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	147	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	133	1	637	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	1					10
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	Y	2					12
							2	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	236	3	Y	5					17
							6	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	3					20
							3	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-					20
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					20
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					20
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	3	Y	-0-					20
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	3	Y	-0-					20
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					20
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	150	1	738	3	Y	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	655	3	Y	7					24
							8	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	170	1	788	3	Y	4					28
							4	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	166	1	754	3	Y	-0-					28
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	137	1	670	3	Y	-0-					28
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	88	1	396	3	Y	-0-					28
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	199	1	869	3	Y	5	24	1			9
							6	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	151	1	789	3	Y	3					12
							3	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	160	1	831	3	Y	4					16
							4	9									
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	163	1	768	3	Y	3					19
							3	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	2					21
							2	9									
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	143	1	683	3	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	44	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	41	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	86	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 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. 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	372	N	257	-0-	-115		-0-	43	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-		-0-	34	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-		-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68		-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-		-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31		-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18		-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15		-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25		-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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. 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	59	N	59	-0-	-0-		-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-		-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-		-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-		-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9		-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12		-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7		-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14		-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15		-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21		-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19		-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16		-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 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. 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	620	N	554	-0-	-66		-0-	90	1	445	3	Y	17					46
								19	9									
02	544	N	544	-0-	-0-		-0-	80	1	443	3	Y	19	44	1			21
								21	9									
03	655	N	655	-0-	-0-		-0-	113	1	522	3	Y	18					39
								20	9									
04	580	N	580	-0-	-0-		-0-	105	1	475	3	Y	-0-					39
05	670	N	670	-0-	-0-		-0-	109	1	532	3	Y	26	45	1			20
								29	9									
06	604	N	604	-0-	-0-		-0-	106	1	479	3	Y	17					37
								19	9									
07	670	N	670	-0-	-0-		-0-	121	1	532	3	Y	15	43	1			9
								17	9									
08	627	N	627	-0-	-0-		-0-	98	1	509	3	Y	18					27
								20	9									
09	600	N	587	-0-	-13		-0-	93	1	485	3	Y	8	14	1			21
								9	9									
10	682	N	71	-0-	-611		-0-	7	1	34	3	Y	27	40	1			8
								30	9									
11	600	N	41	-0-	-559		-0-	3	1	38	3	Y	-0-					8
*12	706	N	706	-0-	-0-		-0-	113	1	539	3	Y	49	40	1			17
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	1480	1	2354	3	Y	20					58
							22	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1259	1	2099	3	Y	-0-					58
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	860	1	2529	3	Y	128	171	1			15
							141	9									
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	884	1	2792	3	Y	16					31
							18	9									
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	1040	1	2712	3	Y	25	42	1			14
							28	9									
06	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	904	1	2710	3	Y	20					34
							22	9									
07	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	980	1	2736	3	Y	12					46
							13	9									
08	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	1035	1	2135	3	Y	52	79	1			19
							57	9									
09	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	975	1	2411	3	Y	18					37
							20	9									
10	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	1118	1	2397	3	Y	20					57
							22	9									
11	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	2081	1	1434	3	Y	6	58	1			5
							7	9									
12	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	592	1	2450	3	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	164	3	Y	-0-					22
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					22
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					22
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					22
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	3	Y	-0-					22
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					22
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	-0-					22
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					22
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	99	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	129	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	135	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	96	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	112	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	88	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 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

	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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	176	1	969	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	215	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	229	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	754	-0-	-517	-0-	128	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	134	1	641	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

	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	341	N	321	-0-	-20	-0-	54	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	295	1	1450	3	Y	3					31
							3	9									
02	1848	N	1453	-0-	-395	-0-	223	1	1230	3	Y	-0-					31
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	356	1	1652	3	Y	-0-					31
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	378	1	1720	3	Y	-0-					31
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	337	1	1646	3	Y	-0-					31
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	304	1	1367	3	Y	-0-					31
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	413	1	1809	3	Y	-0-					31
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	Y	-0-					31
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	341	1	1775	3	Y	-0-	24	1			7
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	397	1	1873	3	Y	4					11
							4	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	176	1	2094	3	Y	3					14
							3	9									
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	406	1	1940	3	Y	7					21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	67	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	92	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	78	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	71	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	72	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	87	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	278	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	305	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	220	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	175	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	952	-0-	-753	-0-	177	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	235	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	261	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	305	1	1445	3	Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	136	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	921	-0-	-753	-0-	160	1	761	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,256 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	620	N	569	-0-	-51	-0-	96	1	473	3	Y	-0-					2
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	71	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	104	1	482	3	Y	-0-					5
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	3	Y	-0-					5
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	476	3	Y	-0-					5
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	Y	-0-					5
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	126	1	550	3	Y	-0-					5
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	Y	-0-					5
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	89	1	460	3	Y	-0-					5
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					5
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	-0-					5
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	96	1	460	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	879	-0-	-144	-0-	148	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	110	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	172	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	172	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	175	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	184	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	152	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	140	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	154	1	738	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,947 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	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	171	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	141	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	186	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	202	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	207	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	253	1	1136	3	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	318	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	323	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	349	1	1815	3	Y	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	405	1	1909	3	Y	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	180	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	382	1	1824	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,419 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	152	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	114	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	166	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	170	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	116	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	146	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	145	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	114	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	136	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	145	1	696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	76	1	376	3	Y	-0-					22
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	3	Y	-0-					22
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	1					23
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	Y	-0-					23
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	53	1	256	3	Y	5					28
							6	9									
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					28
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	72	1	313	3	Y	4					32
							4	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	408	3	Y	1	28	1			5
							1	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	3	Y	-0-					5
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	344	3	Y	3					8
							3	9									
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					8
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	80	1	380	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	358	1	1762	3	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	277	1	1530	3	Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	362	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	400	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	372	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	372	1	1673	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	399	1	1745	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	332	1	1728	3	Y	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	339	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	381	1	1796	3	Y	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	169	1	2008	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1821	-0-	-349	-0-	315	1	1506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,900 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	1085	N	530	-0-	-555	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	626	-0-	-270	-0-	96	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	384	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	318	1	1446	3	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	324	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	358	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	353	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	305	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	279	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	284	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	126	1	1495	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	515	-0-	-1283	-0-	89	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	202	1	995	3	Y	4					24
							4	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	176	1	972	3	Y	-0-	19	1			5
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	227	1	1052	3	Y	1					6
							1	9									
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	188	1	855	3	Y	-0-					6
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	174	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
06	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	200	1	897	3	Y	5					12
							6	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	188	1	826	3	Y	2					14
							2	9									
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	154	1	802	3	Y	-0-					14
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	137	1	711	3	Y	1					15
							1	9									
10	1023	N	98	-0-	-925	-0-	17	1	81	3	Y	-0-					15
11	930	N	100	-0-	-830	-0-	8	1	90	3	Y	2					17
							2	9									
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	190	1	910	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	868	N	521	-0-	-347	-0-	113	1	397	3	Y	10					84
							11	9									
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	79	1	690	3	Y	10					94
							11	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	685	3	Y	16					110
							18	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	1					111
							1	9									
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	136	1	563	3	Y	25					136
							28	9									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	137	1	693	3	Y	9					145
							10	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	3	Y	-0-					145
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	217	1	527	3	Y	76	181	1			40
							84	9									
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	180	1	527	3	Y	-0-					40
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	239	1	552	3	Y	18					58
							20	9									
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	271	1	520	3	Y	2					60
							2	9									
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	210	1	436	3	Y	11					71
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	434	N	389	-0-	-45	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					18
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-					18
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	3	Y	-0-					18
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	3	Y	-0-					18
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	3	Y	-0-					18
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	145	1	757	3	Y	-0-					18
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	162	1	843	3	Y	-0-					18
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	187	1	882	3	Y	-0-					18
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	3	Y	-0-					18
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	850	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	342	1	1686	3	Y	-0-					15
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	298	1	1648	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	3	Y	-0-					10
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	428	1	1943	3	Y	2					12
							2	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	414	1	2020	3	Y	4					16
							4	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	3	Y	6					22
							7	9									
07	2449	N	1805	-0-	-644	-0-	336	1	1469	3	Y	-0-					22
08	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	337	1	1753	3	Y	-0-					22
09	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	290	1	1507	3	Y	-0-					22
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	394	1	1858	3	Y	2					24
							2	9									
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	175	1	2077	3	Y	-0-					24
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	343	1	1637	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 25,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	194	1	958	3	Y	-0-					68
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	3	Y	-0-					68
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					68
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	-0-	25	1			43
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	203	1	990	3	Y	-0-					43
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	207	1	930	3	Y	-0-					43
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	226	1	991	3	Y	-0-					43
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	185	1	963	3	Y	-0-					43
09	1140	N	797	-0-	-343	-0-	129	1	668	3	Y	-0-	27	1			16
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	190	1	894	3	Y	-0-					16
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					16
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	142	1	677	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					42
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					42
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					42
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					42
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					42
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					42
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 804 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12			60
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1949	2	19	9	N	17			77
03	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	1923	2	10	9	N	9			86
04	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	1768	2	9	9	N	8			94
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8			102
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	2	12	9	N	11			113
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	2	4	9	N	4			117
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8			125
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	N	7			132
10	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2182	2	8	9	N	7			139
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			139
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14			153

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1259	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	513	-0-	-717	-0-	513	2			N	-0-			-0-
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-			-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-			-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
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	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					44
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1092	2	4	9	N	4					48
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					48
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1197	2	2	9	N	2					50
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1200	2	2	9	N	2					52
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					53
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					53
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4					57
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					57
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					58
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					64
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					71

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	465	1	1310	2	N	12					49
							13	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	420	1	894	2	N	3					52
							3	9									
03	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	465	1	646	2	N	-0-					52
04	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	450	1	590	2	N	-0-					52
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	465	1	549	2	N	-0-					52
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	450	1	563	2	N	-0-					52
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	465	1	516	2	N	-0-					52
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	465	1	468	2	N	-0-					52
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	450	1	384	2	N	-0-					52
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	465	1	366	2	N	-0-					52
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	450	1	423	2	N	-0-					52
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	558	2	N	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					200
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					200
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					200
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					200
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					200
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					200
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					200
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					200
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2	2	8			200
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					50
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	453	2	6	9	N	5					55
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	399	2	6	9	N	5					60
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	612	2	141	9	N	128	178	1			10
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	N	67					77
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	2	18	9	N	16					93
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	625	2	17	9	N	15					108
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	641	2	19	9	N	17					125
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					137
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14					151
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	N	14					165
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 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	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					17
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					17
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					17
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					17
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			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: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					22
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					22
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1,240 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 #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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: 1,230 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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-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: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

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

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					11
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	3			N	-0-					11
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					11
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					11
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					11
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					11
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					11
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					11
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					11
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					11
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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	589	N	262	-0-	-327	-0-	252	3	10	9	N	9					41
02	560	N	264	-0-	-296	-0-	264	3			N	-0-					41
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4					45
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					50
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					51
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	373	3	1	9	N	1					52
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	N	3					55
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	402	3	2	9	N	2					57
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	3	3	9	N	3					60
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6	9	N	5					65
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	183	3	1	9	N	1					66
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1					67

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					39
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					43
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	3	4	9	N	4					47
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					47
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	N	6					53
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					59
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					65
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	N	5					70
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					76
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	203	3	7	9	N	6					82
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	196	3	3	9	N	3					85
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

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	372	N	152	-0-		-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-		-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-		-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-		-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-		-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-		-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

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	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-		-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-		-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-		-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-		-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-		-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-		-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-		-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

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	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	3			N	-0-					28
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					28
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					28
04	180	N	147	-0-		-33	-0-	147	3			N	-0-					28
05	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					28
06	150	N	146	-0-		-4	-0-	146	3			N	-0-					28
07	155	N	145	-0-		-10	-0-	145	3			N	-0-					28
08	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
09	150	N	145	-0-		-5	-0-	145	3			N	-0-					28
10	155	N	143	-0-		-12	-0-	143	3			N	-0-					28
11	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					28
12	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 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	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	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	164	-0-	-376	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	527	N	14	-0-	-513	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					37
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					37
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					37
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					37
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					37
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					37
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					37
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37
11	960	N	273	-0-	-687	-0-	273	2			N	-0-					37
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1016	2	41	9	N	37					37

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					34
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					34
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					35
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					36
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					37
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					38
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					40
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					40
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					40
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	2			N	-0-					40
11	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	1526	2			N	-0-					40
12	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1326	2	44	9	N	40					40

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1550	-0-	-298	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1039	-0-	-941	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	399	-0-	-1731	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1032	-0-	-1169	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2					38
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					38
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	N	2					40
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2639	2	8	9	N	7					47
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					47
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					47
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					47
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					47
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					47
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					47
12	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					11
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					11
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					11
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					11
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					11
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					11
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					11
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					11
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					11
*03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					11
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					11
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					11
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					11
08	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-					11
09	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					11
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					11
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					11
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	70	89	1			96
02	1960	X	1846	-0-	-114	-0-	1821	2	25	9	N	23					119
03	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2017	2	47	9	N	43					162
04	1860	X	1510	-0-	-350	-0-	1481	2	29	9	N	26	168	1			20
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2011	2	39	9	N	35					55
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	2	25	9	N	23					78
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2035	2	36	9	N	33					111
08	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	1782	2	37	9	N	34					145
09	2070	N	1107	-0-	-963	-0-	1083	2	24	9	N	22					167
10	2077	N	1667	-0-	-410	-0-	1630	2	37	9	N	34	181	1			20
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1776	2	63	9	N	57					77
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1659	2	62	9	N	56					133

TOTAL GAS PROD: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	30					133
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	934	2	40	9	N	36					169
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	915	2	46	9	N	42	176	1			35
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					62
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1012	2	33	9	N	30					92
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					112
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	N	26					138
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18					156
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1276	2	37	9	N	34	182	1			8
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	9	N	27					35
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2003	2	44	9	N	40					75
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1830	2	44	9	N	40					115

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					22
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					22
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
10	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					22
11	DLQ G-10		95	-0-	95	198	95	2			N	-0-					22
12	DLQ G-10		81	-0-	81	279	81	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					106
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					106
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					106
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					106
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					107
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					107
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	N	5					112
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					112
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					112
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					112
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					112
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	104	1			9
02	476	N	39	-0-	-437	-0-	39	2			N	-0-					9
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					13
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					13
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					13
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					13
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					13
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					13
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					13
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			54
06	0	N	-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-24	-0-	13 1		1172	2	N	-0-					81
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	11 1		1004	2	N	3					84
							3 9										
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13 1		1137	2	N	1	41	1			44
							1 9										
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	13 1		996	2	N	6					50
							7 9										
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13 1		1193	2	N	-0-					50
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	10 1		1043	2	N	5					55
							6 9										
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12 1		1163	2	N	23					78
							25 9										
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	12 1		1080	2	N	14					92
							15 9										
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	12 1		966	2	N	5					97
							6 9										
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	12 1		1143	2	N	4					101
							4 9										
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	13 1		1080	2	N	2					103
							2 9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					118
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					118
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	515	2	12	9	N	11	117	1			12
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					12
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					19
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	435	2	2	9	N	2					21
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					21
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4					25
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5					30
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					30
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	485	2	6	9	N	5					35
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY		-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-

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	310	N	281	-0-	-29	-0-	72	1	209	3	N	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	64	1	184	3	N	-0-					1
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	71	1	194	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	205	3	N	-0-					1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	72	1	214	3	N	-0-					1
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	97	1	204	3	N	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	102	1	205	3	N	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	3	N	-0-					1
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	98	1	181	3	N	-0-					1
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	101	1	186	3	N	-0-					1
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	99	1	206	3	N	-0-					1
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	1	193	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		953	-0-	953	953	154	1	797	3	Y	2	46	1			4
							2	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	1711	144	1	612	3	Y	2					6
							2	9									
03	DLQ G-10		826	-0-	826	2537	158	1	668	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		723	-0-	723	3260	130	1	593	3	Y	-0-					6
05	3000	N	194	-0-	-2806	454	42	1	152	3	Y	-0-					6
06	1107	N	653	-0-	-454	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					6
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	153	1	667	3	Y	-0-					6
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	135	1	466	3	Y	-0-					6
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	167	1	888	3	Y	31					37
							34	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	163	1	823	3	Y	16	33	1			20
							18	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	169	1	840	3	Y	12	1	1			31
							13	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	191	1	962	3	Y	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 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	DLQ G-10		2576	-0-	2576	3284	235	1	2333	3	Y	7					47
							8	9									
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6451	247	1	2858	3	Y	56					103
							62	9									
03	DLQ G-10		3849	-0-	3849	10300	289	1	3521	3	Y	35	95	1			43
							39	9									
04	DLQ G-10		3945	-0-	3945	14245	289	1	3621	3	Y	32					75
							35	9									
05	6000		3943	-0-	-2057	12188	292	1	3627	3	Y	22					97
							24	9									
06	7500		3572	-0-	-3928	8260	277	1	3285	3	Y	9	85	1			21
							10	9									
07	7750		3921	-0-	-3829	4431	292	1	3611	3	Y	16					37
							18	9									
08	7750		3829	-0-	-3921	510	286	1	3528	3	Y	14					51
							15	9									
09	4240		3730	-0-	-510	-0-	277	1	3434	3	Y	17					68
							19	9									
10	3813		2607	-0-	-1206	-0-	230	1	2364	3	Y	12					80
							13	9									
11	3690		1212	-0-	-2478	-0-	167	1	1036	3	Y	8					88
							9	9									
12	3813		2141	-0-	-1672	-0-	208	1	1905	3	Y	25					113
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 38,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	N	22					85
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31					116
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18					134
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	96	1			50
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1953	2	15	9	Y	14					64
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2					66
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					66
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					66
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12					78
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2097	2	13	9	Y	12					90
11	2730	N	2142	-0-	-588	-0-	2120	2	22	9	Y	20					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 20,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					62
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					62
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					62
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					62
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					62
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					62
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					62
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					62
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			N	-0-					16
02	700	N	172	-0-	-528	-0-	172	2			N	-0-					16
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					16
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					16
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					16
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					16
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					16
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					16
10	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					16
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					16
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,126 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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-

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	408		214	-0-	-194	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					72
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	3			N	-0-					72
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					72
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					72
05	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					72
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-					72
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					72
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					72
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					72
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					72
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					72
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,732 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	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					59
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					59
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					59
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					59
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					59
08	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					59
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					59
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					59
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					59
*12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	#	337	-0-	-438	-0-	337	2			Y	-0-					134
02	644	#	332	-0-	-312	-0-	332	2			Y	-0-					134
03	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					134
04	390	#	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					134
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					134
06	INC G-10		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					134
07	INC G-10		1247	-0-	1247	2634	1247	2			Y	-0-					134
08	3817	R	1183	-0-	-2634	-0-	1183	2			Y	-0-					134
09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					134
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					134
11	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					134
12	930	#	393	-0-	-537	-0-	393	2			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2095	-0-	-416	-0-	120	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2268 #	1645	-0-	-623	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2263 #	2113	-0-	-150	-0-	115	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2040 #	2030	-0-	-10	-0-	115	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2040 #	1957	-0-	-83	-0-	115	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	2108 #	1893	-0-	-215	-0-	115	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2170 #	1829	-0-	-341	-0-	115	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	2100 #	1611	-0-	-489	-0-	115	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	2170 #	2006	-0-	-164	-0-	115	1	1891	2	Y	-0-					-0-
11	1950 #	1444	-0-	-506	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1891 #	631	-0-	-1260	-0-	115	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 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	284	R	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	Y	10					25
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					25
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					25
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					25
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					25
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					25
07	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					25
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					25
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					25
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					25
11	390	#	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-					25
*12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1519	#	1383	-0-	-136	-0-	152	1	1231	3	Y	-0-					20
02	1372	#	1257	-0-	-115	-0-	136	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
03	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	3	Y	9					32
							10	9									
04	1350	#	1178	-0-	-172	-0-	132	1	1046	3	Y	-0-					32
05	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	138	1	1152	3	Y	5					37
							6	9									
06	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	149	1	1239	3	Y	6					43
							7	9									
07	1426	#	1411	-0-	-15	-0-	151	1	1258	3	Y	2					45
							2	9									
08	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	153	1	1304	3	Y	2					47
							2	9									
09	1410	#	1197	-0-	-213	-0-	138	1	1052	3	Y	6					53
							7	9									
10	1457	#	1255	-0-	-202	-0-	143	1	1112	3	Y	-0-					53
11	1410	#	1222	-0-	-188	-0-	138	1	1083	3	Y	1					54
							1	9									
12	1364	#	1137	-0-	-227	-0-	137	1	998	3	Y	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1395	#	1320	-0-	-75	-0-	148	1	1165	3	Y	6					96
							7	9									
02	1232	#	1193	-0-	-39	-0-	131	1	1062	3	Y	-0-	94	1			2
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	1290	#	1267	-0-	-23	-0-	139	1	1127	3	Y	1					6
							1	9									
05	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1049	3	Y	1					7
							1	9									
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1204	3	Y	2					9
							2	9									
07	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	3	Y	3					12
							3	9									
08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	148	1	1203	3	Y	5					17
							6	9									
09	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	3	Y	5					22
							6	9									
10	1395	#	1362	-0-	-33	-0-	147	1	1215	3	Y	-0-					22
11	1350	#	1235	-0-	-115	-0-	139	1	1088	3	Y	7					29
							8	9									
12	1333	#	1113	-0-	-220	-0-	136	1	968	3	Y	8					37
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1178	#	951	-0-	-227	-0-	126	1	825	3	Y	-0-					67
02	896	#	854	-0-	-42	-0-	110	1	737	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
03	992	#	984	-0-	-8	-0-	124	1	858	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	960	#	874	-0-	-86	-0-	116	1	758	3	Y	-0-					3
05	992	#	884	-0-	-108	-0-	112	1	772	3	Y	-0-					3
06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	3	Y	-0-					3
07	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1526	3	Y	17					20
							19	9									
08	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	3	Y	4					24
							4	9									
09	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	150	1	1317	3	Y	1					25
							1	9									
10	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	159	1	1453	3	Y	6					31
							7	9									
11	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1322	3	Y	7					38
							8	9									
12	1705	#	1269	-0-	-436	-0-	143	1	1118	3	Y	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	-0-					6
02	812	#	771	-0-	-41	-0-	35	1	736	3	N	-0-					6
03	899	#	838	-0-	-61	-0-	37	1	801	3	N	-0-					6
04	870	#	744	-0-	-126	-0-	33	1	711	3	N	-0-					6
05	899	#	730	-0-	-169	-0-	32	1	698	3	N	-0-					6
06	870	#	599	-0-	-271	-0-	28	1	571	3	N	-0-					6
07	868	#	799	-0-	-69	-0-	36	1	763	3	N	-0-					6
08	837	#	765	-0-	-72	-0-	33	1	732	3	N	-0-					6
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	N	-0-					6
10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					6
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	N	-0-					6
*12	852	R	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1139	3	Y	18					65
02	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	51 15	1 9	1085	3	Y	14					79
03	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	1128	3	Y	11					90
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1085	3	Y	8					98
05	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	1148	3	Y	5					103
06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	Y	-0-	89	1			14
07	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57 19	1 9	1228	3	Y	17					31
08	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1249	3	Y	14	38	1			7
09	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	55 20	1 9	1200	3	Y	18	6	1			19
10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	1385	3	Y	16					35
11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1447	3	Y	17	39	1			13
*12	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	59 12	1 9	1325	3	Y	11	4	1			20

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	#	1954	-0-	-154	-0-	175	1	1770	3	Y	8					103
							9	9									
02	1904	#	1596	-0-	-308	-0-	150	1	1446	3	Y	-0-	95	1			8
03	2108	#	2102	-0-	-6	-0-	176	1	1900	3	Y	24	2	1			30
							26	9									
04	1980	#	1774	-0-	-206	-0-	162	1	1612	3	Y	-0-					30
05	2046	#	1686	-0-	-360	-0-	152	1	1528	3	Y	5					35
							6	9									
06	2040	#	1866	-0-	-174	-0-	166	1	1678	3	Y	20					55
							22	9									
07	2108	#	1976	-0-	-132	-0-	176	1	1786	3	Y	13					68
							14	9									
08	2108	#	1942	-0-	-166	-0-	174	1	1758	3	Y	9					77
							10	9									
09	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	3	Y	10					87
							11	9									
10	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1858	3	Y	15					102
							17	9									
11	1920	#	1910	-0-	-10	-0-	168	1	1740	3	Y	2					104
							2	9									
12	1953	#	1352	-0-	-601	-0-	146	1	1206	3	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 22,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					8
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	3	Y	-0-					8
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-					8
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	-0-					8
05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					8
06	1080	#	989	-0-	-91	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					8
07	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					8
08	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	-0-					8
09	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	46	1	1003	3	Y	-0-					8
10	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	44	1	969	3	Y	-0-					8
11	1080	#	1009	-0-	-71	-0-	43	1	966	3	Y	-0-					8
12	1147	#	853	-0-	-294	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	#	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					38
02	868	#	760	-0-	-108	-0-	34	1	718	3	Y	7	38	1			7
							8	9									
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	3					13
							3	9									
05	837	#	809	-0-	-28	-0-	36	1	770	3	Y	3					16
							3	9									
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					16
07	926	R	926	-0-	-0-	-0-	41	1	882	3	Y	3					19
							3	9									
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	2					21
							2	9									
09	810	#	770	-0-	-40	-0-	33	1	735	3	Y	2					23
							2	9									
10	985	R	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	-0-					23
11	810	#	731	-0-	-79	-0-	31	1	700	3	Y	-0-					23
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	39	1	889	3	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 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	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	16					76
							18	9									
02	978	R	978	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	12					88
							13	9									
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	3	67	1			24
							3	9									
04	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	10					34
							11	9									
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	7					41
							8	9									
06	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	47	1	984	3	Y	1					42
							1	9									
07	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	2					44
							2	9									
08	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	3	Y	2					46
							2	9									
09	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	45	1	978	3	Y	3					49
							3	9									
10	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	45	1	1009	3	Y	6					55
							7	9									
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	999	3	Y	9					64
							10	9									
12	1023	#	986	-0-	-37	-0-	41	1	930	3	Y	14					78
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 126489 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5464 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P & A 01-22-13

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2848	-0-	2848	4628	81	1	2499	2	N	244	172	1			310
							268	9									
02	14B2 EXT		2487	-0-	2487	7115	73	1	2243	2	N	155	174	1			291
							171	9									
03	14B2 EXT		2148	-0-	2148	9263	81	1	1953	2	N	104	174	1			221
							114	9									
04	10340		1843	-0-	-8497	766	78	1	1678	2	N	79	173	1			127
							87	9									
05	2538	R	1772	-0-	-766	-0-	81	1	1618	2	N	66					193
							73	9									
06	2760	#	1575	-0-	-1185	-0-	78	1	1486	2	N	10					203
							11	9									
07	2759	#	1785	-0-	-974	-0-	81	1	1584	2	N	109	171	1			141
							120	9									
08	2139	#	1579	-0-	-560	-0-	81	1	1452	2	N	42					183
							46	9									
09	1830	#	1479	-0-	-351	-0-	78	1	1356	2	N	41					224
							45	9									
10	1798	#	1427	-0-	-371	-0-	81	1	1283	2	N	57					281
							63	9									
11	1740	#	1401	-0-	-339	-0-	78	1	1232	2	N	83	170	1			194
							91	9									
12	1798	#	1361	-0-	-437	-0-	81	1	1271	2	N	8					202
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	56	-0-	-378	-0-	56	1			N	-0-					44
02	392	#	227	-0-	-165	-0-	50	1	177	2	N	-0-					44
03	434	#	285	-0-	-149	-0-	56	1	229	2	N	-0-					44
04	390	#	308	-0-	-82	-0-	54	1	254	2	N	-0-					44
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					44
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	N	-0-					44
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	56	1	252	2	N	-0-					44
08	310	#	301	-0-	-9	-0-	56	1	245	2	N	-0-					44
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	2	N	-0-					44
10	310	#	262	-0-	-48	-0-	56	1	206	2	N	-0-					44
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	54	1	226	2	N	-0-					44
12	310	#	295	-0-	-15	-0-	56	1	239	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 199336 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4958 - 5639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	62	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - P & A 01-15-13

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	992	#	869	-0-	-123	-0-	146	1	719	3	Y	4					52
							4	9									
02	896	#	827	-0-	-69	-0-	127	1	700	3	Y	-0-	32	1			20
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	188	1	873	3	Y	-0-					20
04	930	#	929	-0-	-1	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					20
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	164	1	799	3	Y	-0-					20
06	1020	#	984	-0-	-36	-0-	177	1	797	3	Y	9					29
							10	9									
07	1054	#	1050	-0-	-4	-0-	195	1	852	3	Y	3					32
							3	9									
08	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	160	1	833	3	Y	6					38
							7	9									
09	990	#	962	-0-	-28	-0-	155	1	804	3	Y	3					41
							3	9									
10	1054	#	42	-0-	-1012	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					41
11	1020	#	42	-0-	-978	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					41
*12	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	224	1	1067	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	62	#	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 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	341	#	261	-0-	-80	-0-	44	1	217	3	Y	-0-					13
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-					13
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	3	Y	-0-					13
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					13
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					13
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	Y	-0-					13
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	Y	-0-					13
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	3	Y	-0-					13
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	-0-					13
10	310	#	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					13
11	300	#	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					13
*12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,985 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	124	#	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					16
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					16
03	186	#	131	-0-	-55	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					16
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					16
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	20	1	95	3	Y	5					21
							6	9									
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					21
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	Y	-0-					21
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					21
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	Y	-0-					21
10	124	#	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					21
11	120	#	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					21
*12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 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	5580		5429	-0-	-151	-0-	247	1	5182	3	N	-0-					-0-
02	5040		4481	-0-	-559	-0-	153	1	4328	3	N	-0-					-0-
03	5580		4771	-0-	-809	-0-	214	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	5400		4542	-0-	-858	-0-	203	1	4339	3	N	-0-					-0-
05	5580		4532	-0-	-1048	-0-	204	1	4328	3	N	-0-					-0-
06	5250	#	4260	-0-	-990	-0-	194	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4313		4313	-0-	-0-	-0-	192	1	4121	3	N	-0-					-0-
08	4234		4234	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	N	-0-					-0-
09	4061		4061	-0-	-0-	-0-	178	1	3883	3	N	-0-					-0-
10	4169		4169	-0-	-0-	-0-	180	1	3989	3	N	-0-					-0-
11	3995		3995	-0-	-0-	-0-	171	1	3824	3	N	-0-					-0-
*12	4061		4061	-0-	-0-	-0-	173	1	3888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 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	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-

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	DLQ G-10		548	-0-	548	548	25	1	521	3	Y	2					15
							2	9									
02	DLQ G-10		474	-0-	474	1022	21	1	453	3	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		490	-0-	490	1512	22	1	468	3	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		516	-0-	516	2028	23	1	491	3	Y	2					17
							2	9									
05	2400	N	446	-0-	-1954	74	20	1	425	3	Y	1					18
							1	9									
06	536	N	462	-0-	-74	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					18
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					18
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					18
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	503	3	Y	-0-					18
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					18
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					18
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					41
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					41
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					41
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					41
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					41
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					41
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					41
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					41
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					23
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					23
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					23
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					23
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					23
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					23
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					23
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					23
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					23
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,955 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					19
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					19
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					19
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					19
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					19
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					19
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	97	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	70	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	26	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	15	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 892 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	151	1	741	3	Y	-0-			-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	102	1	563	3	Y	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	187	1	870	3	Y	-0-			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	179	1	816	3	Y	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	155	1	754	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	178	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	840	3	Y	48			48
							53	9							
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	162	1	850	3	Y	-0-			48
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	161	1	837	3	Y	-0-			48
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	170	1	805	3	Y	-0-			48
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	75	1	900	3	Y	-0-			48
12	1023	N	764	-0-	-259	-0-	133	1	631	3	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 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	DLQ G-10		219	-0-	219	219	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	420	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		225	-0-	225	645	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	859	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	1088	N	229	-0-	-859	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2223	46	1	971	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3367	51	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	4520	51	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1215	-0-	-1885	2635	54	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1140	-0-	-1860	775	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1937	N	1162	-0-	-775	-0-	52	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	3	N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	3	N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	156	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2752	135	1	1134	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	4276	157	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	1453	-0-	1153	5429	150	1	1303	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1521	-0-	-1579	3850	154	1	1367	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1322	-0-	-1678	2172	146	1	1176	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1309	-0-	-1791	381	147	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1468	-0-	-381	-0-	153	1	1315	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	144	1	1175	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	142	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	143	1	1128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - PLUGGED 02-08-2013

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

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
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	T. A.	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-

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	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	INJECT	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-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	720	N	444	-0-	-276	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 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	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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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	T. A.	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-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	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-

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	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-

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	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-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 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	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,039 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	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					109
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					111
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					111
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					111
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					116
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	672	3	2	9	N	2					118
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	N	7					125
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	639	3	3	9	N	3					128
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	610	3	2	9	N	2					130
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	N	3					133
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	572	3	7	9	N	6					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 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	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	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-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
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	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-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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	120	N	110	-0-	-10	-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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 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	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	115	-0-	-9	-0-	115	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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1165	-0-	-39	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,453 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	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-

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	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					71
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					71
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					71
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					71
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					71
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					71
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					71
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					71
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					71
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					71
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 7,563 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-

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-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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-

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-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,460 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					199
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					199
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					199
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					199
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					199
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	140	1			59
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					61
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	N	30					91
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	239	2	22	9	N	20					111
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					111
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					111
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					17
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					17
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					17
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					17
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					17
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	706	3	N	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-			-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-			-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	29	1	627	3	N	-0-			-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	26	1	584	3	N	-0-			-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	25	1	581	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 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	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-

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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2173	-0-	2173	2173	99	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1874	-0-	1874	4047	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2105	-0-	2105	6152	94	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1989	-0-	1989	8141	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2025	-0-	-975	7166	69	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1949	-0-	-1051	6115	89	1	1860	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2056	-0-	-1044	5071	92	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2018	-0-	-1082	3989	89	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	2948	86	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2019	-0-	-1081	1867	88	1	1931	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1906	-0-	-1094	773	81	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*12	2807	N	2034	-0-	-773	-0-	66	1	1968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	3	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		122	-0-	122	274	2	1	120	3	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		143	-0-	143	417	3	1	140	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		146	-0-	146	563	3	1	143	3	Y	-0-					12
05	705	N	142	-0-	-563	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					12
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					12
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					12
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					12
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					12
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					12
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,386 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 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	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	21	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3303	19	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4992	20	1	1669	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1790	-0-	1790	6782	21	1	1769	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1975	-0-	-1125	5657	23	1	1952	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1826	-0-	-1174	4483	22	1	1804	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1750	-0-	-1350	3133	39	1	1711	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1711	-0-	-1389	1744	38	1	1673	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1615	-0-	-1385	359	36	1	1579	3	Y	-0-					-0-
10	1977	N	1618	-0-	-359	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	42	1	1907	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 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	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	4938	70	1	2994	3	Y	20					20
							22	9									
03	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7367	54	1	2324	3	Y	46	63	1			3
							51	9									
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	9216	42	1	1803	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	11125	X	1909	-0-	-9216	-0-	44	1	1865	3	Y	-0-					3
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	42	1	1779	3	Y	-0-					3
07	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3
08	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	41	1	1823	3	Y	-0-					3
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	48	1	2117	3	Y	-0-					3
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	Y	-0-					3
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	3	Y	-0-					3
12	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	70	1	2107	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	DLQ G-10		497	-0-	497	497	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	926	9	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	979	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		773	-0-	773	1752	17	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	2100	N	530	-0-	-1570	182	13	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	469	-0-	-182	-0-	10	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		923	-0-	923	923	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		818	-0-	818	1741	19	1	799	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		933	-0-	933	2674	21	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		858	-0-	858	3532	20	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	887	-0-	-2213	1319	21	1	866	3	Y	-0-					-0-
06	2233	N	914	-0-	-1319	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	135	-0-	-733	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	3	Y	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,388 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	DLQ G-10		531	-0-	531	531	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616	1147	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		583	-0-	583	1730	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		532	-0-	532	2262	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	2786	N	524	-0-	-2262	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		757	-0-	757	757	18	1	739	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1278	12	1	509	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		551	-0-	551	1829	13	1	538	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2383	13	1	541	3	Y	-0-					6
05	2100	N	548	-0-	-1552	831	13	1	535	3	Y	-0-					6
06	2881	N	2050	-0-	-831	-0-	47	1	1973	3	Y	27					33
							30	9									
07	3100	N	4151	-0-	1051	1051	416	1	3699	3	Y	33					66
							36	9									
08	3100	N	3381	-0-	281	1332	383	1	2994	3	Y	4					70
							4	9									
09	3000	N	1886	-0-	-1114	218	130	1	1755	3	Y	1					71
							1	9									
10	3377	X	3159	-0-	-218	-0-	523	1	2635	3	Y	1	67	1			5
							1	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	504	1	2508	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	517	1	2477	3	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	654	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1075	9	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	442	-0-	342	1417	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	1928	N	511	-0-	-1417	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	9	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	-0-					2
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	-0-					2
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					2
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	-0-					2
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					2
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					2
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					2
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					2
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	-0-					2
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	Y	-0-					2
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

01	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	1772	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	3998	51	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1864	-0-	1864	5862	43	1	1821	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1712	-0-	1712	7574	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
05	2100	N	1665	-0-	-435	7139	38	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	5772	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2359	-0-	-741	5031	53	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2247	-0-	-853	4178	50	1	2197	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2077	-0-	-923	3255	46	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2105	-0-	-995	2260	46	1	2020	3	Y	35					35
							39	9									
11	3000	N	2007	-0-	-993	1267	65	1	1942	3	Y	-0-					35
*12	3100	N	1972	-0-	-1128	139	63	1	1909	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 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	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	115	1	3764	2	N	-0-					8
02	3892	X	3261	-0-	-631	-0-	126	1	3135	2	N	-0-					8
03	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	80	1	3377	2	N	-0-					8
04	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	80	1	3266	2	N	-0-					8
05	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	42	1	3124	2	N	-0-					8
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	28	1	3047	2	N	-0-					8
07	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	41	1	2836	2	N	1					9
							1	9									
08	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	39	1	2916	2	N	-0-					9
09	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	45	1	2760	2	N	11					20
							12	9									
10	3193	X	2443	-0-	-750	-0-	38	1	2404	2	N	1					21
							1	9									
11	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	81	1	2571	2	N	-0-					21
12	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	48	1	2722	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 36,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4254	-0-	-365	-0-	231	1	4023	2	N	-0-					3
02	4172	X	3956	-0-	-216	-0-	252	1	3704	2	N	-0-	3	5			-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	159	1	4192	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	159	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	84	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	81	1	3747	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	78	1	3747	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	90	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3133	-0-	-928	-0-	75	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2676	-0-	-1074	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2746	-0-	-1098	-0-	93	1	2653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 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	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					51
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					51
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
REDWOOD OPERATING, INC. //CONT.// 697137
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	#	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-97	-0-	424	2	6	9	N	5					14
02	560	N	405	-0-	-155	-0-	401	2	4	9	N	4	1	8			17
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5					22
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	352	2	18	9	N	16	1	8			37
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	1	8			43
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					47
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7	2	8			52
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	391	2	123	9	N	112	1	8			163
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	N	6	1	8			168
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	345	2	4	9	N	4					172
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	447	2	6	9	N	5					177
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					182

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					70
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					70
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					70
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					70
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-	24	1			46
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					46
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					46
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					46
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					46
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					46
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					70
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					70
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					70
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	25	1			45
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					45
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					179
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					179
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					179
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					179
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					179
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					179
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					179
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					179
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					179
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					179
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 5,943 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					65
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	3			N	-0-					65
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	N	12					77
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					77
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					77
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					77
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					77
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					77
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					77
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					77
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		265	-0-	265	546	12	1	253	3	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		105	-0-	105	651	5	1	100	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1	-0-	1	652	1	3			Y	-0-					2
*05	943	N	291	-0-	-652	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					2
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	337	1	354	3	Y	-0-					2
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	694	1	203	3	Y	-0-					2
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	182	1	172	3	Y	-0-					2
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	433	1	453	3	Y	-0-					2
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	631	1	452	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,592 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	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	13	1	386	3	N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	13	1	391	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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	1147	N	498	-0-	-649	-0-	492	2	6	9	N	5					68
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	411	2	1	9	N	1					69
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					69
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					69
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					72
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					77
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					90
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	576	2	8	9	N	7					97
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	N	5					102
10	1023	N	387	-0-	-636	-0-	386	2	1	9	N	1					103
11	570	N	271	-0-	-299	-0-	269	2	2	9	N	2					105
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	252	2	6	9	N	5					110

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

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

01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	860	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1281	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1685	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	2001	N	316	-0-	-1685	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		DLQ G-10	159	-0-	159	159	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02		DLQ G-10	165	-0-	165	324	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
03		DLQ G-10	173	-0-	173	497	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
04		DLQ G-10	159	-0-	159	656	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	795	N	139	-0-	-656	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	54					54
							93	3	59	9							
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	1					55
							83	3	1	9							
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	10	52	1			13
							63	3	11	9							
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	6					19
							103	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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		DLQ G-10	687	-0-	687	687	27	1	577	3	Y	75	70	1			5
							83	9									
02		DLQ G-10	391	-0-	391	1078	18	1	373	3	Y	-0-					5
03		DLQ G-10	468	-0-	468	1546	21	1	447	3	Y	-0-					5
04		DLQ G-10	349	-0-	349	1895	15	1	334	3	Y	-0-					5
05	2197	N	302	-0-	-1895	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					5
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					5
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					5
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					5
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					5
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					5
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	32	1	24	3	N	-0-					5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	31	1	22	3	N	-0-					5
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					5
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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-					-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-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

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	341	N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	34 19	1 9	724	3	Y	17					83
02	DLQ G-10		689	-0-	689	1466	30 15	1 9	644	3	Y	14					97
03	DLQ G-10		768	-0-	768	2234	34 9	1 9	725	3	Y	8					105
04	100	N	691	-0-	591	2825	30	1	661	3	Y	-0-					105
05	3100	N	644	-0-	-2456	369	29	1	615	3	Y	-0-	92	1			13
06	973	N	604	-0-	-369	-0-	27 20	1 9	557	3	Y	18	16	1			15
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	27 11	1 9	564	3	Y	10	4	1			21
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	706	3	Y	10					31
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	20 2	1 9	424	3	Y	2					33
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	-0-	26	1			7
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	29 21	1 9	665	3	Y	19	1	1			25
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	698	3	Y	15					40

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

01	496	X	267	-0-	-229	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	448	X	202	-0-	-246	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	496	X	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	480	X	173	-0-	-307	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	496	X	119	-0-	-377	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					72
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					72
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					72
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					77
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					85
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					85
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					85
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					85
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					85
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					85
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73
04	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					73
06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					85
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					95
08	888	R	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					104
09	750	#	734	-0-	-16	-0-	726	2	8	9	N	7					111
10	775	#	627	-0-	-148	-0-	618	2	9	9	N	8					119
11	750	#	131	-0-	-619	-0-	131	2			N	-0-					119
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-625	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	448	-0-	-672	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1180	-0-	-530	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					115
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					115
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					115
04	1530	N	431	-0-	-1099	-0-	431	3			N	-0-					115
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					115
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					115
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					115
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					115
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					115
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					115
11	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	3			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	6815	-0-	3715	3715	6675	3	140	9	N	127	167	1			53
02	2800	N	3662	-0-	862	4577	3554	3	108	9	N	98	9	8			142
03	3100	N	3361	-0-	261	4838	3299	3	62	9	N	56	161	1	3	8	34
04	3000	N	2475	-0-	-525	4313	2434	3	41	9	N	37					71
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-					71
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-	71	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-					-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: 16,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1157	-0-	-83	-0-	1146	3	11	9	N	10					70
02	1176	#	1145	-0-	-31	-0-	1112	3	33	9	N	30					100
03	1302	#	200	-0-	-1102	-0-	178	3	22	9	N	20					120
04	1260	#	1136	-0-	-124	-0-	1125	3	11	9	N	10					130
05	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					136
06	1230	#	1193	-0-	-37	-0-	1178	3	15	9	N	14					150
07	1271	#	948	-0-	-323	-0-	941	3	7	9	N	6	136	1			20
08	1209	#	579	-0-	-630	-0-	579	3			N	-0-					20
09	1200	#	695	-0-	-505	-0-	691	3	4	9	N	4					24
10	1240	#	775	-0-	-465	-0-	773	3	2	9	N	2					26
11	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					26
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*11	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	103	-0-	103	210	103	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	360	-0-	360	570	360	2			N	-0-					-0-
06	868	R	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	372	#	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	372	#	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 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-

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	341	#	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	308	#	171	-0-	-137	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	341	#	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	#	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	450	#	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					204
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					204
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					204
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	126	1			88
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					70
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					70
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4					74
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					75
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					75
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2					77
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					77
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					78
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					78
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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: 5,391 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
06	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 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-					45
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					45
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	900	N	-0-	-0-	-900	-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	57	87	1			15
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					30
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					30
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					30
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					30
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					20
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					20
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					20
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					20
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	912	2	46	9	N	42					62
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	814	2	29	9	N	26					88
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	N	12					100
10	961	N	762	-0-	-199	-0-	740	2	22	9	N	20					120
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	650	2	19	9	N	17					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			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: 1,074 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	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	900	#	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	992	#	325	-0-	-667	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					56
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	25					81
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	N	10					91
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	3	4	9	N	4					95
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4					99
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	662	3	34	9	N	31	114	1			16
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					26
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	N	8					34
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	618	3	9	9	N	8					42
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					45
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					68
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	3	2	9	N	2					70
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13					83
04	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1040	3	11	9	N	10					93
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1027	3	7	9	N	6					99
06	1230	N	511	-0-	-719	-0-	507	3	4	9	N	4					103
07	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-					103
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					103
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					103
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

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, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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 #: 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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	83	2	N	-0-					55
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	10	1	55	2	N	-0-					55
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-					55
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	2	N	-0-					55
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					55
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					55
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	2	N	-0-					55
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					55
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					55
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					55
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 418 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					10
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					10
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					10
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					10
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					10
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					10
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					10
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 171 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2042	-0-	-86	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1318	-0-	-752	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1253	-0-	-762	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					78
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					78
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					78
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					78
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					78
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					78
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					78
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	3			N	-0-					78
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					78
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					78
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					172
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					172
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					172
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	3			N	-0-					172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					172
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					172
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					172
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					172
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					172
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 142205 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5940 - 5967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					29
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					29
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 194 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS (CONGL.) //CONT.// 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					187
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			N	-0-					187
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					187
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					187
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					187
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					187
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					187
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					187
12	465	N	73	-0-	-392	-0-	73	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3805		3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
02	2856		831	-0-	-2025	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	3162		1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	3060		3046	-0-	-14	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3162		2456	-0-	-706	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3060		1615	-0-	-1445	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1079	-0-	-812	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	3162		2351	-0-	-811	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	3060		2493	-0-	-567	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2280	#	1784	-0-	-496	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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	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	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	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
02	1008 #	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
03	1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
04	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
05	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
06	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
07	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
08	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
09	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
10	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
11	1110 #	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
12	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,241 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 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	DLQ G-10		207	-0-	207	207	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	383	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		199	-0-	199	582	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		190	-0-	190	772	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	207	-0-	-772	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					28
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					28
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					28
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28
12	341	N	92	-0-	-249	-0-	91	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-1354	-0-	2118	2			N	-0-					35
02	3136	X	1497	-0-	-1639	-0-	1497	2			N	-0-					35
03	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			N	-0-					35
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					41
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					41
06	2310	X	1864	-0-	-446	-0-	1864	2			N	-0-					41
07	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					41
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					41
09	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2272	2			N	-0-					41
10	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	2319	2			N	-0-					41
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	2			N	-0-					41
12	2356	N	1742	-0-	-614	-0-	1742	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 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	12431	X	8356	-0-	-4075	-0-	8306	2	50	9	N	45					143
02	10332	X	10185	-0-	-147	-0-	10112	2	73	9	N	66	173	1			36
03	11222	X	11012	-0-	-210	-0-	10951	2	61	9	N	55					91
04	10380	X	10102	-0-	-278	-0-	10060	2	42	9	N	38					129
05	11284	X	10304	-0-	-980	-0-	10258	2	46	9	N	42					171
06	10920	X	9569	-0-	-1351	-0-	9537	2	32	9	N	29	166	1			34
07	11284	X	9516	-0-	-1768	-0-	9492	2	24	9	N	22					56
08	11005	X	6848	-0-	-4157	-0-	6828	2	20	9	N	18					74
09	10110	X	3846	-0-	-6264	-0-	3831	2	15	9	N	14					88
10	10292	X	4307	-0-	-5985	-0-	4306	2	1	9	N	1					89
11	9570	X	5790	-0-	-3780	-0-	5755	2	35	9	N	32					121
12	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	5928	2	25	9	N	23					144

TOTAL GAS PROD: 95,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-181	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	133	-0-	-766	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 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	837	N	815	-0-	-22	-0-	37	1	770	3	Y	7					46
							8	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	6					52
							7	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	801	3	Y	4					56
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	3	Y	3					59
							3	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	34	1	717	3	Y	3					62
							3	9									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					62
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	31	1	684	3	Y	1					63
							1	9									
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					63
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					63
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					63
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					63
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	23	1	526	3	Y	-0-	50	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	98	1	2063	3	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
04	1950	N	890	-0-	-1060	-0-	40	1	844	3	Y	5					7
							6	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	2060	3	Y	5					12
							6	9									
06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	89	1	1853	3	Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1844	3	Y	-0-					12
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					12
09	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	57	1	1682	3	Y	-0-					12
10	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	68	1	1519	3	Y	-0-					12
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	3	Y	-0-					12
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	56	1	1185	3	Y	-0-					8
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	63	1	1330	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	58	1	1245	3	Y	-0-					8
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					8
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	3	Y	-0-					8
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	3	Y	8					16
							9	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					16
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					16
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	3	Y	-0-					16
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 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	527	N	373	-0-	-154	-0-	112	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	99	-0-	-377	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	108	-0-	-419	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			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: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	361	-0-	-11	-0-	123	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	104	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	110	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	93	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	98	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	133	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	137	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	136	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	138	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	134	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	137	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 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 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	-0-					28
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	N	-0-					28
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					28
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	8					36
							9	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	50	1	441	2	N	-0-					36
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	1					37
							1	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	51	1	450	2	N	4					41
							4	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	349	2	N	-0-					41
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					41
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	N	11					52
							12	9									
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	N	3					55
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	589	N	349	-0-	-240	-0-	51	1	298	3	N	-0-					67
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	47	1	264	3	N	-0-					67
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	3	N	-0-					67
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	51	1	252	3	N	-0-					67
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	52	1	255	3	N	-0-					67
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	51	1	186	2	N	-0-					67
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	52	1	238	2	N	-0-					67
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-					67
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	2	N	-0-					67
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	48	1	60	2	N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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	14B2	EXT	-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	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	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	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-

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	1977	2	N	25					78
							28	9									
02	1988	N	1195	-0-	-793	-0-	84	1	1096	2	N	14					92
							15	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	24					116
							26	9									
04	2040	N	1050	-0-	-990	-0-	96	1	952	2	N	2					118
							2	9									
05	1333	N	935	-0-	-398	-0-	96	1	836	2	N	3					121
							3	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	119	1	1465	2	N	37					158
							41	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	2	N	2	151	1			9
							2	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	105	1	1779	2	N	1					10
							1	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1148	2	N	3					13
							3	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	137	1	1492	2	N	8					21
							9	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	141	1	1859	2	N	14					35
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 16,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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	589	N	416	-0-	-173	-0-	49	1	345	2	N	20					106
							22	9									
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	44	1	282	2	N	-0-					106
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	48	1	248	2	N	-0-					106
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	47	1	239	2	N	-0-					106
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	48	1	214	2	N	-0-					106
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	47	1	195	2	N	-0-					106
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	48	1	220	2	N	-0-					106
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	16					122
							18	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	14					136
							15	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	357	2	N	21					157
							23	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	20					177
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	N	-0-					16
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	1	1	58	3	N	-0-					16
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	N	-0-					16
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					16
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					16
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					16
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					16
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					16
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					16
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					16
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					84
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	2	1	209	2	N	3					87
							3	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	2	N	-0-	73	1			14
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	N	-0-					14
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	2	N	-0-					14
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	6	1	182	2	N	-0-					14
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					14
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					14
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					14
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	2	N	-0-					14
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	39	3	N	12					93
							13	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	43	1	49	3	N	-0-					93
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	3	N	-0-					93
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					93
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	47	1	34	3	N	-0-					93
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	47	1	31	2	N	-0-					93
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	47	1	29	2	N	-0-					93
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	35					128
							39	9									
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	N	34					162
							37	9									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	48	1	51	2	N	-0-					162
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	713	N	572	-0-	-141	-0-	4	1	568	2	N	-0-					9
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2	N	-0-					9
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-					9
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	N	-0-					9
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	5	1	533	2	N	-0-					9
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	4	1	440	2	N	-0-					9
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	5	1	509	2	N	-0-					9
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-					9
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	N	-0-					9
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					9
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,513 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					85
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					85
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					85
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					85
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					85
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					85
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					85
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

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. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-284	-0-	52 9	1 9	554	2	N	8					68
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	687	2	N	7					75
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	756	2	N	9					84
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	676	2	N	8					92
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	788	2	N	10					102
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	51 9	1 9	677	2	N	8					110
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	711	2	N	9					119
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	656	2	N	8					127
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	630	2	N	8					135
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	54 10	1 9	692	2	N	9					144
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	684	2	N	6					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	64	1	1599	5	N	15					57
							17	9									
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	57	1	1363	2	N	-0-					57
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	N	5					62
							6	9									
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					62
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	63	1	1484	2	N	-0-					62
06	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	57	1	1331	2	N	-0-					62
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	5					67
							6	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					67
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					67
10	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	62	1	1413	2	N	-0-					67
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	65	1	1666	2	N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					19
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	N	2					21
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	22					43
							24	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	N	-0-					43
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	2	N	-0-					43
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	-0-					43
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-					43
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-					43
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	2	N	-0-					43
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	596	2	N	-0-					43
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	2	N	24	86	1			30
							26	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	2	N	6					36
							7	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	67	1	2544	2	N	34					70
							37	9									
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	2	N	4					74
							4	9									
05	3100	N	3406	-0-	306	306	76	1	3315	2	N	14					88
							15	9									
06	3000	N	3171	-0-	171	477	72	1	3091	2	N	7					95
							8	9									
07	3100	N	2869	-0-	-231	246	71	1	2792	2	N	5					100
							6	9									
08	2179	N	1933	-0-	-246	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					100
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					100
10	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	59	1	1010	2	N	-0-					100
*11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	N	1					101
							1	9									
*12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	519	2	N	3					90
							3	9									
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	46	1	456	2	N	-0-					90
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	2	N	-0-					90
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	47	1	253	2	N	-0-					90
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	50	1	282	2	N	-0-					90
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	956	2	N	-0-					90
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	N	2					92
							2	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	N	2					94
							2	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	2	N	-0-					94
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	N	-0-					94
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	46	1	55	2	N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	-0-					26
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	N	-0-					26
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	4	1	484	2	N	-0-					26
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					26
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	-0-					26
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					26
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	-0-					26
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	2	N	-0-					26
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	591	2	N	-0-					26
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	24	1	749	2	N	-0-					26
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,400 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 #: 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	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-					3
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					3
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	53					56
							58	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					56
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	9	1	1118	2	N	-0-					56
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					56
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	9	1	1034	2	N	11					67
							12	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	3					70
							3	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-					70
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	11	1	902	2	N	14					84
							15	9									
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	777	2	N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	2	N	-0-					28
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					28
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					28
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					28
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	86	1	1232	2	N	-0-					28
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					28
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					28
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-					28
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	87	1	1199	2	N	-0-					28
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	89	1	1340	2	N	-0-					28
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	87	1	1254	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	538	-0-	-82	-0-	8	1	530	3	N	-0-					15
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	8	1	487	3	N	-0-					15
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	-0-					15
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	3	N	-0-					15
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	N	-0-					15
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	69	1	438	2	N	-0-					15
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	69	1	525	2	N	-0-					15
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	N	-0-					15
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	2	N	-0-					15
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	69	1	468	2	N	-0-					15
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	69	1	461	2	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,194 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	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	55	1	1128	2	N	28					113
							31	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					113
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					113
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	2	N	-0-	61	1			52
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	55	1	975	2	N	33					85
							36	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1228	2	N	5					90
							6	9									
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	55	1	933	2	N	19					109
							21	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	1					110
							1	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	N	13					123
							14	9									
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	N	14					137
							15	9									
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	8					145
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	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	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

	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	785	-0-	-517	-0-	7 4	1 9	774	2	N	4					49
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1277	2	N	6					55
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1425	2	N	1					56
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1593	2	N	5					61
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484	2	N	-0-					61
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	1532	2	N	9					70
07	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					70
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	1184	2	N	7					77
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1469	2	N	1					78
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	1077	2	N	3					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 14,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 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	217	N	11	-0-	-206	-0-	7	2	4	9	N	4					55
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	3					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					68
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	4					72
							4	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					72
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	3					75
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	915	3	N	-0-					15
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	716	3	N	-0-					15
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	N	-0-					15
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	17	1	729	3	N	-0-					15
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	17	1	736	3	N	-0-					15
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	14	1	568	2	N	-0-					15
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	16	1	643	2	N	-0-					15
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	-0-					15
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	2	N	-0-					15
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	713	2	N	-0-					15
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	784	2	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	11	1	1390	3	N	12					63
							13	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	10	1	1309	3	N	21					84
							23	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	11	1	1282	3	N	5					89
							6	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	3	N	3					92
							3	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	10	1	1102	2	N	3					95
							3	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	9	1	1003	2	N	2	82	1			15
							2	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	N	6					21
							7	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	1					22
							1	9									
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	6					28
							7	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	N	7					35
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 11,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1240	N	598	-0-	-642	-0-	53	1	545	2	N	-0-					85
02	1120	N	492	-0-	-628	-0-	47	1	437	2	N	7	66	1			26
							8	9									
03	1178	N	552	-0-	-626	-0-	52	1	481	2	N	17					43
							19	9									
04	570	N	359	-0-	-211	-0-	49	1	309	2	N	1					44
							1	9									
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	52	1	428	2	N	-0-					44
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	49	1	439	2	N	1					45
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	N	4					49
							4	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	N	2					51
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					51
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-					51
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	2	N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	792	2	N	16					80
							18	9									
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	681	2	N	17					97
							19	9									
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	52	1	732	2	N	19					116
							21	9									
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	51	1	721	2	N	15					131
							17	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	785	2	N	18	78	1			71
							20	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	6					77
							7	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	2					79
							2	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	-0-					79
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	N	-0-					79
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-					79
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	13					92
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT (I)(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	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	10					45
							11	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	11					56
							12	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	8					64
							9	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7					71
							8	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	-0-					71
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	15					86
							17	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	N	3					89
							3	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	10					99
							11	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-					99
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	8					107
							9	9									
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	2	N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	2672	3	N	27					100
							30	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	3	N	15					115
							17	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	N	29					144
							32	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	63	1	2163	3	N	-0-					144
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	3	N	-0-	117	1			27
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	N	6					33
							7	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	65	1	2043	2	N	4					37
							4	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	2	N	10					47
							11	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	2	N	3					50
							3	9									
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1906	2	N	-0-					50
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1544	2	N	57					107
							63	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 23,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					27
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					27
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					15
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4					19
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12					31
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10					41
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10					51
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					51
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					71
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	160	2	18	9	N	16					87
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	2	22	9	N	20					107
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	163	2	10	9	N	9	82	1			34
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	152	2	9	9	N	8					42

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					92
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					92
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					92
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					92
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					92
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					92
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 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	434	N	363	-0-	-71	-0-	44	1	319	2	N	-0-	8	1			32
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	9					41
							10	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	N	2					43
							2	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	339	2	N	1					44
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	N	3					47
							3	9									
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	68	1	401	2	N	1					48
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	N	14					62
							15	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	80	1	506	2	N	1					63
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	N	5					68
							6	9									
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	57	1	348	2	N	1	8	1			61
							1	9									
11	570	N	329	-0-	-241	-0-	46	1	279	2	N	4					65
							4	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	89	1	548	2	N	1					66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 9 RRCID -> 202656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5060 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 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	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	53	1	277	2	N	-0-					20
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	59	1	383	2	N	-0-					20
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	2	N	-0-					20
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					20
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	473	2	N	-0-					20
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					20
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-					20
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	2	N	-0-					20
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	451	2	N	-0-					20
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					2
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					2
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			Y	-0-					2
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,027 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	N	6					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	3	10	9	N	9	32	1			35
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					40
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	3	4	9	N	4					44
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					47
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5	19	1			33
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	3	4	9	N	4					37
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	171	3	4	9	N	4					41
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	150	3	4	9	N	4					45
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	165	3	4	9	N	4					49
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	99	3	3	9	N	3					52
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	109	3	4	9	N	4	35	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					7
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					7
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					7
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					7
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					7
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					7
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					7
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					7
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					7
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					7
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					7
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 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	651	N	599	-0-	-52	-0-	590	3	9	9	N	8	21	1			14
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	528	3	9	9	N	8					22
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	524	3	7	9	N	6					28
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	437	3	6	9	N	5	20	1			13
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					19
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	N	7	19	1			7
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					12
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8					20
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	542	3	11	9	N	10	19	1			11
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	527	3	14	9	N	13					24
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	N	7	19	1			12
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	3	8	9	N	7	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	364	N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	238	-0-	-812	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	465	1	615	3	N	-0-			61
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	420	1	512	3	N	-0-			61
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	465	1	472	3	N	-0-			61
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	450	1	531	3	N	-0-			61
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	465	1	666	3	N	-0-			61
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	450	1	622	3	N	-0-			61
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	465	1	571	3	N	-0-			61
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	465	1	554	3	N	-0-			61
09	1080	N	922	-0-	-158	-0-	450	1	472	3	N	-0-			61
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	465	1	549	3	N	-0-			61
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	450	1	567	3	N	-0-			61
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	465	1	613	3	N	1			62
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	465	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	420	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	465	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	450	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	465	1	211	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	450	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	465	1	132	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	465	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	450	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	465	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	450	1	87	3	Y	-0-			-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	465	1	95	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					110
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	N	4					114
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	426	3	3	9	N	3					117
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	396	3	6	9	N	5					122
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	388	3	8	9	N	7					129
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					134
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	N	5					139
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	3	3	9	N	3					142
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	278	3	2	9	N	2					144
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					144
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-	115	1			29
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 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	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3739	-0-	-573	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3238	-0-	-662	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,593 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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					31
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					31
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					31
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					31
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					31
07	341	N	212	-0-	-129 B	-0-	212	2			N	-0-					31
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	108	-0-	-342 B	-0-	108	2			N	-0-					31
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					31
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					31
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,758 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	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1399	-0-	-225 B	-0-	1365	3	34	9	N	31					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1392	-0-	-375 B	-0-	1384	3	8	9	N	7					38
04	1710	N	1470	-0-	-240 B	-0-	1462	3	8	9	N	7					45
05	1550	N	1378	-0-	-172 B	-0-	1374	3	4	9	N	4					49
06	1350	N	1322	-0-	-28 B	-0-	1320	3	2	9	N	2					51
07	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	1381	3	1	9	N	1					52
08	1364	N	1220	-0-	-144 B	-0-	1216	3	4	9	N	4					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	620	-0-	-700 B	-0-	619	3	1	9	N	1					57
10	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1933	3	1	9	N	1					58
11	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1710	3	2	9	N	2					60
*12	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1703	3	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					173
02	1064	N	426	-0-	-638	-0-	426	2			N	-0-					173
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					173
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					173
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					173
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					173
07	2883	N	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					173
08	2852	N	607	-0-	-2245	-0-	607	2			N	-0-					173
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					174
10	620	N	165	-0-	-455	-0-	165	2			N	-0-					174
11	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-					174
12	1271	N	258	-0-	-1013	-0-	258	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					58
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					59
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					59
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					59
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					59
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					59
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					59
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					59
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					60
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					61
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					62

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					25
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					25
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					25
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					25
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					25
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					25
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					25
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					39
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					39
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					39
04	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					39
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					39
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					39
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					39
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					39
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					39
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					39
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,492 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	Y	9					30
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					37
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2					39
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5					44
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	Y	4					54
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					54
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			17
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8					25
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	465	N	436	-0-	-29	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					36
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	Y	6					45
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5					55
09	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2			Y	-0-					55
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			18
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					25
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

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	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	Y	5	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	Y	8					37
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					50
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	574	2	4	9	Y	4					54
09	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	2			Y	-0-					54
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	526	2	9	9	Y	8	44	1			18
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	507	2	8	9	Y	7					25
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	44	1			22
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	Y	8					30
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					36
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	Y	3					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5					55
09	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			Y	-0-					55
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			18
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	507	2	8	9	Y	7					25
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

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	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					50
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					50
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					50
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					50
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					50
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-					50
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					50
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					50
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

01	682	N	666	-0-	-16	-0-	59	1	607	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	43	1	456	2	N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	41	1	496	2	N	-0-					-0-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	29	1	348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	59	1	459	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	N	1					78
02	924	N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-					78
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					79
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					79
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			79
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			79
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					79
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					79
09	1080	N	311	-0-	-769	-0-	311	2			N	-0-					79
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					79
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					79
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					9
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					9
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			9
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					9
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					9
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					9
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			9
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					9
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					9
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	305	-0-	-98	-0-	93	1	212	2	N	-0-					48
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	84	1	171	2	N	-0-					48
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	93	1	199	2	N	-0-					48
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	90	1	192	2	N	-0-					48
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	230	2	N	-0-					48
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					48
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	2	N	-0-					48
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	93	1	198	2	N	-0-					48
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	48	1	106	2	N	-0-					48
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	93	1	182	2	N	-0-					48
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	90	1	181	2	N	-0-					48
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	93	1	198	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,369 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					148
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	107	2	1	9	N	1					149
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					151
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					151
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					152
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	N	1					153
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					154
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					155
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					155
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					155
*11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					155
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) //CONT.// 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					164
02	1540	N	1173	-0-	-367	-0-	960	3	213	9	N	194	185	1			173
03	1426	N	939	-0-	-487	-0-	932	3	7	9	N	6					179
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	722	3	3	9	N	3					182
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					183
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3	166	1			20
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1					21
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	N	5					26
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	914	3	2	9	N	2					28
10	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	3			N	-0-					28
11	1020	N	777	-0-	-243	-0-	774	3	3	9	N	3					31
12	961	N	546	-0-	-415	-0-	544	3	2	9	N	2					33

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	83
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	83
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	83
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	83
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	83
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	83
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	83
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	83
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3	N	-0-	83
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-	83
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	83
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	83

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

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	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3	N	-0-	33
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	33
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	33
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	33
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3	N	-0-	33
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3	N	-0-	33
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3	N	-0-	33
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	33
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3	N	-0-	33
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	33
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	33
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	33

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					94
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	274	3	11	9	N	10					104
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					111
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	N	6					117
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					117
06	600	N	283	-0-	-317	-0-	282	3	1	9	N	1					118
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	3	1	9	N	1					119
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	3	12	9	N	11					130
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					132
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	3	1	9	N	1					133
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	285	3	2	9	N	2					135
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	315	3	8	9	N	7					142

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					66
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					67
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					67
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					67
05	1767	N	885	-0-	-882	-0-	885	3			N	-0-					67
06	1680	N	618	-0-	-1062	-0-	618	3			N	-0-					67
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					67
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					67
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					67
10	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1788	3			N	-0-					67
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					67
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					83
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					83
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					83
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					83
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					83
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					83
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					83
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					83
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					83
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					83
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					83
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,581 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	171	1			145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					184
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	168	1			53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					102
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					151
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					173
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					196
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	165	1			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71
11	14B2	EXT	29	-0-	29	29	19	2	10	9	N	9					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 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	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	#	295	-0-	-181	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	360	#	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 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	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1194	3	80	9	N	73					288
02	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1101	3	31	9	N	28	163	1			153
03	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	N	20					173
04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1229	3	77	9	N	70					243
05	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	162	1			81
06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					81
07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1247	3	191	9	N	174	174	1			81
08	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1238	3	42	9	N	38					119
09	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1188	3	40	9	N	36					155
10	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1236	3	46	9	N	42					197
11	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1168	3	25	9	N	23	163	1			57
*12	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1184	3	61	9	N	55					112

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	3			N	-0-					21
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					21
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					21
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					21
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					21
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					21
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					21
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					21
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 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	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					21
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					21
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					21
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					21
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					21
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					21
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
*12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 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	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					98
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					98
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					98
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					98
05	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					98
06	660	#	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					98
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					98
08	620	#	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					98
09	600	#	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					98
10	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					98
11	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					98
*12	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					12
02	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					12
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					12
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					12
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					12
06	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					12
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					12
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					12
09	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					12
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					12
11	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					12
12	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					252
02	112	#	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					252
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					252
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					252
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					252
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					252
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					252
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					252
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					252
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					252
*11	919	R	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					259
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
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	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	240	#	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15			15
*11	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	N	14			29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	0	W	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-			-0-
02	0	W	112	-0-	112	252	112	2			N	-0-			-0-
03	0	W	122	-0-	122	374	122	2			N	-0-			-0-
04	0	W	142	-0-	142	516	142	2			N	-0-			-0-
05	0	W	120	-0-	120	636	120	2			N	-0-			-0-
06	0	W	67	-0-	67	703	67	2			N	-0-			-0-
07	0	W	43	-0-	43	746	43	2			N	-0-			-0-
08	0	W	53	-0-	53	799	53	2			N	-0-			-0-
09	828	R	29	-0-	-799	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	1085	#	1069	-0-	-16	-0-	1045	2	24	9	N	22			22
*11	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1224	2	18	9	N	16			38
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	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	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					144
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					144
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					144
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					144
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					144
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-					144
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					144
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					144
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					144
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					144
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					144
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 7,599 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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1	9	N	1					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					4
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1			3
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					3
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					4
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	3	1			1
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	2	1	9	N	1					2
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					2
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					3
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	N	1					4
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	465	N	450	-0-	-15	-0-	441	2	9	9	N	8					66
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					73
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	271	2	3	9	N	3	41	1			35
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	281	2	4	9	N	4					39
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	330	2	12	9	N	11					50
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	254	2	10	9	N	9					59
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	244	2	10	9	N	9	31	1			37
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	265	2	9	9	N	8					45
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	250	2	8	9	N	7					52
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					59
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	248	2	7	9	N	6					65
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					52

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					2
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					2
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					2
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					2
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					2
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					2
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

01	951		951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	850		850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	930		927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	900		894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	930		894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	900		877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	930		854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	620	N	402	-0-	-218	-0-	399	2	3	9	N	3					9
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					9
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					9
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	2	1	9	N	1					10
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	N	1					11
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					11
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					11
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					11
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					100
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	Y	7					107
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					110
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	4	9	Y	4					114
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	3					117
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	560	3	8	9	Y	7					124
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					124
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					124
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					124
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					124
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	Y	7					131
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					20
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4					24
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					26
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					28
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					30
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	3	3	9	Y	3					33
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					33
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					33
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					33
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3					36
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					21
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					27
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					29
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					31
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	47	3	3	9	Y	3					34
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					34
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	3	3	9	Y	3					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4030	#	3898	-0-	-132	-0-	3897	3	1	9	N	1					219
02	3640	#	3471	-0-	-169	-0-	3470	3	1	9	N	1					220
03	4030	#	3164	-0-	-866	-0-	3163	3	1	9	N	1					221
04	3870	#	3841	-0-	-29	-0-	3841	3			N	-0-					221
05	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					221
06	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					221
07	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	167	1			54
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	1	8			54
09	3840	#	258	-0-	-3582	-0-	258	3			N	-0-					54
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					54
11	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					54
*12	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	663	3	24	9	Y	22					105
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					107
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					107
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					107
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					107
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	505	3	2	9	Y	2					109
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					109
08	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	3			Y	-0-					109
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					109
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					109
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 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	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	14B	DENY	-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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					84
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					84
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					84
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					84
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					84
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					84
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					84
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					84
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					21
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	157	3	6	9	N	5					26
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					27
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					28
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					29
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					30
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	185	3	2	9	N	2					32
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					34
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1					35
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					36
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					37
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	476	N	218	-0-	-258	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	479	3	20	9	N	18					64
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	3	14	9	N	13					77
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	3	15	9	N	14					91
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	451	3	13	9	N	12					103
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	3	15	9	N	14					117
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					127
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	3	10	9	N	9					136
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	3	14	9	N	13					149
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	382	3	14	9	N	13					162
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	N	2	143	1			21
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	333	3	8	9	N	7					28
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	779	3	11	9	N	10					171
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	N	6					177
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					181
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	669	3	10	9	N	9					190
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	687	3	2	9	N	2					192
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					192
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					192
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					192
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					192
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					192
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					192
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1144	3	29	9	N	26					137
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1027	3	22	9	N	20					157
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1204	3	23	9	N	21					178
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	3	3	9	N	3					181
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	N	15	174	1			22
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1195	2	18	9	N	16					38
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	N	10					48
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9					57
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	N	13					70
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	N	10					80
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	2	11	9	N	10					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	0	W	999	-0-	999	15951	920	3	79	9	N	72					121
*02	0	W	910	-0-	910	16861	845	3	65	9	N	59					180
*03	0	W	1001	-0-	1001	17862	935	3	66	9	N	60	166	1			74
*04	0	W	944	-0-	944	18806	909	3	35	9	N	32					106
*05	0	W	924	-0-	924	19730	892	3	32	9	N	29					135
*06	0	W	1078	-0-	1078	20808	120	1	922	2	N	33					168
							36	9									
*07	0	W	1099	-0-	1099	21907	124	1	950	2	N	23	160	1			31
							25	9									
*08	0	W	976	-0-	976	22883	124	1	828	2	N	22					53
							24	9									
*09	0	W	1043	-0-	1043	23926	120	1	880	2	N	39					92
							43	9									
*10	0	W	1185	-0-	1185	25111	124	1	1018	2	N	39					131
							43	9									
*11	0	W	1016	-0-	1016	26127	120	1	877	2	N	17					148
							19	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26127					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	614	3	44	9	N	40	159	1			1
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	561	3	22	9	N	20					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	N	6					27
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					29
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					33
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					35
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					37
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					39
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	3	15	9	N	14					53
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	3	12	9	N	11					64
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	N	10					74
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	542	3	74	9	N	67	127	1			14

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					222
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					223
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					224
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					224
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1					225
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					225
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					225
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					225
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					225
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					225
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					225
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	465	1	1014	3	N	-0-					78
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	420	1	812	3	N	5					83
							6	9									
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	465	1	760	3	N	2					85
							2	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	3	N	2					87
							2	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	465	1	941	3	N	-0-					87
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	450	1	919	3	N	-0-					87
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	465	1	761	3	N	-0-					87
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	465	1	807	3	N	-0-					87
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	450	1	685	3	N	-0-					87
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	465	1	852	3	N	-0-					87
11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	450	1	560	3	N	-0-					87
12	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	465	1	645	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

01	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	465	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1288 N	874	-0-	-414	-0-	420	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	465	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	1140 N	971	-0-	-169	-0-	450	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	465	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	450	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	465	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	465	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	450	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	465	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	450	1	982	3	Y	-0-					-0-
*12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	465	1	807	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 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

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					20
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					20
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					20
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					20
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					20
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					20
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					20
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					20
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,508 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	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					33
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					33
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					33
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					33
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					33
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					33
08	217	#	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					33
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					33
10	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					33
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					33
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 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	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					35
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					35
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					35
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					35
07	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					35
08	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					35
09	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					35
10	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					35
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,702 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					78
02	532	#	526	-0-	-6	-0-	526	2			N	-0-					78
03	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					78
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					78
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
07	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					78
08	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					78
10	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
11	570	#	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					78
12	589	#	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	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	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	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	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

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	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	336	#	278	-0-	-58	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	465	#	299	-0-	-166	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	450	#	243	-0-	-207	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	465	#	256	-0-	-209	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

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	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
03	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
04	180	#	32	-0-	-148	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
05	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	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: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

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	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#		583	-0-	-68	-0-	90	1	449	3	Y	40					173
								44	9									
02	588	#		530	-0-	-58	-0-	81	1	409	3	Y	36	170	1			39
								40	9									
03	589	#		584	-0-	-5	-0-	87	1	463	3	Y	31					70
								34	9									
04	621	R		621	-0-	-0-	-0-	90	1	497	3	Y	31					101
								34	9									
05	646	R		646	-0-	-0-	-0-	90	1	526	3	Y	27					128
								30	9									
06	590	R		590	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	20					148
								22	9									
07	620	R		620	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	16	154	1			10
								18	9									
08	601	R		601	-0-	-0-	-0-	93	1	482	3	Y	24					34
								26	9									
09	589	R		589	-0-	-0-	-0-	90	1	471	3	Y	25					59
								28	9									
10	558	R		558	-0-	-0-	-0-	93	1	442	3	Y	21					80
								23	9									
11	519	R		519	-0-	-0-	-0-	90	1	397	3	Y	29					109
								32	9									
12	589	#		519	-0-	-70	-0-	93	1	395	3	Y	28					137
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	R		983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	905	R		905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	995	R		995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	985	R		985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
05	1023	R		1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
06	990	R		990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
07	1019	R		1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
08	992	#		966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
09	960	#		926	-0-	-34	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
10	992	#		894	-0-	-98	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	960	#		867	-0-	-93	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
12	992	#		842	-0-	-150	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#		313	-0-	-2291	-0-	312	3	1	9	Y	1					128
*02	2352	#		1648	-0-	-704	-0-	1633	3	15	9	Y	14	99	1			43
*03	2480	#		2138	-0-	-342	-0-	2134	3	4	9	Y	4					47
*04	2340	#		2044	-0-	-296	-0-	2021	3	23	9	Y	21					68
*05	2050	R		2050	-0-	-0-	-0-	2038	3	12	9	Y	11					79
*06	2076	R		2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	Y	17					96
*07	2139	#		2116	-0-	-23	-0-	2104	3	12	9	Y	11					107
08	2139	#		2048	-0-	-91	-0-	2031	3	17	9	Y	15					122
09	2070	#		2038	-0-	-32	-0-	2021	3	17	9	Y	15					137
10	2139	#		2031	-0-	-108	-0-	2011	3	20	9	Y	18					155
11	2070	#		1807	-0-	-263	-0-	1794	3	13	9	Y	12	155	1			12
12	2077	#		1921	-0-	-156	-0-	1911	3	10	9	Y	9					21

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

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	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1					1
04	859	R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3					4
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1					5
06	870	#	540	-0-	-330	-0-	540	3			Y	-0-					5
07	899	#	104	-0-	-795	-0-	104	3			Y	-0-					5
08	899	#	221	-0-	-678	-0-	221	3			Y	-0-					5
09	870	#	218	-0-	-652	-0-	218	3			Y	-0-					5
10	868	#	238	-0-	-630	-0-	238	3			Y	-0-					5
11	540	#	192	-0-	-348	-0-	192	3			Y	-0-					5
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

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	837	#	553	-0-	-284	-0-	544	3	9	9	Y	8					12
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9					21
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	897	3	14	9	Y	13					34
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	927	3	4	9	Y	4					38
05	950	R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1					39
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					39
07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	33	1			7
08	960	R	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	Y	3	1	1			9
09	890	R	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	Y	1					10
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					10
11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	873	3	4	9	Y	4					14
12	961	#	932	-0-	-29	-0-	928	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

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	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2258	3	39	9	Y	35	67	1			5
02	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	Y	19					24
03	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19					43
04	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2124	3	8	9	Y	7					50
05	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2163	3	14	9	Y	13					63
06	2220	#	2134	-0-	-86	-0-	2124	3	10	9	Y	9					72
07	2294	#	2159	-0-	-135	-0-	2159	3			Y	-0-	67	1			5
08	2201	#	2120	-0-	-81	-0-	2098	3	22	9	Y	20	3	1			22
09	2130	#	2063	-0-	-67	-0-	2056	3	7	9	Y	6					28
10	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2223	3	13	9	Y	12					40
11	2130	#	1896	-0-	-234	-0-	1883	3	13	9	Y	12					52
*12	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	2159	3	19	9	Y	17					69

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

01	1426	#	1007	-0-	-419	-0-	46 6	1 9	955	3	Y	5					56
02	1288	#	1075	-0-	-213	-0-	48 9	1 9	1018	3	Y	8					64
03	1364	#	1299	-0-	-65	-0-	58 2	1 9	1239	3	Y	2					66
04	1260	#	1245	-0-	-15	-0-	55 6	1 9	1184	3	Y	5					71
05	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1217	3	Y	4					75
06	1260	#	1223	-0-	-37	-0-	55 1	1 9	1167	3	Y	1					76
07	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	56 2	1 9	1187	3	Y	2					78
08	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	52 1	1 9	1129	3	Y	1					79
09	1260	#	1168	-0-	-92	-0-	51 2	1 9	1115	3	Y	2					81
10	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	50 2	1 9	1098	3	Y	2					83
11	1230	#	1079	-0-	-151	-0-	46	1	1033	3	Y	-0-					83
12	1178	#	921	-0-	-257	-0-	39 9	1 9	873	3	Y	8					91

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 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	620	#	36	-0-	-584	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	7					7
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	279	#	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1219	3	20	9	N	18					158
02	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1095	3	29	9	N	26	75	1			109
03	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1462	3	45	9	N	41					150
04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1276	3	30	9	N	27	162	1			15
05	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1297	3	32	9	N	29					44
06	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1469	3	56	9	N	51					95
07	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1161	3	25	9	N	23					118
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1265	3	20	9	N	18					136
09	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1249	3	53	9	N	48					184
10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	N	19					203
11	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1218	3	18	9	Y	16	88	1			131
*12	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1257	3	46	9	Y	42	8	1			165

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					83
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					84
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					87
04	360	#	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	N	1					88
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	349	3	2	9	N	2					90
06	360	#	293	-0-	-67	-0-	291	3	2	9	N	2					92
07	372	#	293	-0-	-79	-0-	291	3	2	9	N	2					94
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	153	3	2	9	N	2					96
09	330	#	281	-0-	-49	-0-	259	3	22	9	N	20					116
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	268	3	23	9	N	21	128	1			9
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	241	3	26	9	N	24					33
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	124	#	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	2	N	-0-					41
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	1	1	73	2	N	-0-					41
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					41
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	N	-0-					41
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-					41
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	N	-0-					41
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-					41
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					41
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	620	#	598	-0-	-22	-0-	573	2	25	9	N	23					54
02	588	#	448	-0-	-140	-0-	430	2	18	9	N	16					70
03	651	#	577	-0-	-74	-0-	554	2	23	9	N	21					91
04	630	#	497	-0-	-133	-0-	475	2	22	9	N	20					111
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15					126
06	570	#	512	-0-	-58	-0-	497	2	15	9	N	14					140
07	589	#	572	-0-	-17	-0-	564	2	8	9	N	7					147
08	620	#	503	-0-	-117	-0-	494	2	9	9	N	8					155
09	600	#	542	-0-	-58	-0-	525	2	17	9	N	15					170
10	620	#	447	-0-	-173	-0-	432	2	15	9	N	14					184
11	540	#	347	-0-	-193	-0-	337	2	10	9	N	9	162	1			31
12	558	#	488	-0-	-70	-0-	475	2	13	9	N	12					43

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
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	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 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	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 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

01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	N	3					115
02	504	#	503	-0-	-1	-0-	493	3	10	9	N	9					124
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	N	5					129
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	N	8					137
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	524	3	25	9	N	23					160
06	540	#	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7	144	1			23
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	540	3	10	9	N	9					32
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					43
09	540	#	535	-0-	-5	-0-	529	3	6	9	N	5					48
10	558	#	506	-0-	-52	-0-	496	3	10	9	N	9					57
11	540	#	436	-0-	-104	-0-	414	3	22	9	N	20					77
12	558	#	461	-0-	-97	-0-	455	3	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

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	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					40
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					40
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					40
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					40
10	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					40
12	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					26
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					26
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					26
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					26
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					26
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,659 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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	652	-0-	-61	-0-	650	3	2	9	N	2					84
02	644	#	596	-0-	-48	-0-	593	3	3	9	N	3					87
03	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					87
04	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					87
05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					87
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					87
07	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					87
08	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					87
09	660	#	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					87
10	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					87
11	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					87
12	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					121
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					123
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					125
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7					132
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	353	3	10	9	N	9					141
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					151
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	349	3	10	9	N	9					160
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	347	3	14	9	N	13					173
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	335	3	1	9	N	1					174
10	372	#	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	2					176
11	360	#	327	-0-	-33	-0-	326	3	1	9	N	1					177
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	322	3	12	9	N	11					188

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-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
HERRING, RAY 380295
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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

CLARK (MARBLE FALLS) //CONT.// 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-

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	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
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	T. A.	-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-

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

01	403 N	327	-0-	-76	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
02	308 N	261	-0-	-47	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2		N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
06	360 N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	306	-0-	-24	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
10	341 N	304	-0-	-37	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
11	330 N	260	-0-	-70	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
12	310 N	201	-0-	-109	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

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

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PRICE "E" WELL #: E 16 RRCID -> 110224 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5167 - 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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-365	B	-0-	131	3			N	-0-					173
02	448	N	5	-0-	-443	B	-0-	5	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					173
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					173
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					173
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					173
11	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					173
*12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 1,680 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1651	-0-	-0-		-0-	1651	3			N	-0-					45
02	1810	R	1810	-0-	-0-		-0-	1810	3			N	-0-					45
03	2541	R	2541	-0-	-0-		-0-	2541	3			N	-0-					45
04	3005	R	3005	-0-	-0-		-0-	3005	3			N	-0-					45
05	3461	R	3461	-0-	-0-		-0-	3461	3			N	-0-					45
06	1050	#	740	-0-	-310		-0-	740	3			N	-0-					45
07	1085	#	458	-0-	-627		-0-	458	3			N	-0-					45
08	1085	#	774	-0-	-311		-0-	774	3			N	-0-					45
09	1050	#	493	-0-	-557		-0-	493	3			N	-0-					45
10	1085	#	418	-0-	-667		-0-	418	3			N	-0-					45
11	750	#	481	-0-	-269		-0-	481	3			N	-0-					45
12	775	#	NO RPT	-0-	-775		-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 15,832 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	#	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	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					125
02	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					125
03	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					125
04	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					125
05	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					125
06	2040	#	483	-0-	-1557	-0-	483	3			N	-0-					125
07	2108	#	444	-0-	-1664	-0-	444	3			N	-0-					125
08	2170	#	1087	-0-	-1083	-0-	1087	3			N	-0-					125
09	2100	#	589	-0-	-1511	-0-	589	3			N	-0-					125
10	2170	#	612	-0-	-1558	-0-	612	3			N	-0-					125
11	1050	#	434	-0-	-616	-0-	434	3			N	-0-					125
12	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 12,236 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	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	445	2	87	9	N	79					195
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	378	2	34	9	N	31					226
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	400	2	24	9	N	22	163	1			85
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	417	2	30	9	N	27					112
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	429	2	18	9	N	16					128
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					137
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	404	2	9	9	N	8					145
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10					155
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10					165
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	380	2	9	9	N	8					173
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	377	2	6	9	N	5					178
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	333	2	14	9	N	13					191

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				84
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				84
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-				84
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				84
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				84
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				84
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				84
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				84
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-				84
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				84
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-				84
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	87	3	100	9	N	91				175

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				131
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				131
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				131
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-				131
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-				131
06	270	#	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-				131
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-				131
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				131
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				131
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-				131
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				131
*12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				131

TOTAL GAS PROD: 2,838 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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-

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	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
06	210	#	99	-0-	-111	-0-	40	1	59	2	N	-0-					-0-
07	217	#	51	-0-	-166	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
08	217	#	27	-0-	-190	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	74	-0-	-112	-0-	41	1	33	2	N	-0-					-0-
*11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-					-0-
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 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	899	N	873	-0-	-26	B -0-	863	3	10	9	N	9					170
02	983	N	983	-0-	-0-	B -0-	970	3	13	9	N	12					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0-	B -0-	955	3	10	9	N	9					191
04	840	N	415	-0-	-425	B -0-	414	3	1	9	N	1	174	1			18
05	1132	N	1132	-0-	-0-	B -0-	1119	3	13	9	N	12					30
06	1119	N	1119	-0-	-0-	B -0-	1104	3	15	9	N	14					44
07	1032	N	1032	-0-	-0-	B -0-	1019	3	13	9	N	12					56
08	1147	N	1061	-0-	-86	B -0-	1050	3	11	9	N	10					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1010	-0-	-100	B -0-	1000	3	10	9	N	9					75
10	1023	N	733	-0-	-290	B -0-	729	3	4	9	N	4					79
*11	1020	N	114	-0-	-906	B -0-	114	3			N	-0-					79
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B -0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	341	N	202	-0-	-139 B	-0-	201	3	1	9	N	1					188
02	224	N	161	-0-	-63 B	-0-	155	3	6	9	N	5	170	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	225	3	7	9	N	6					29
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	174	3	6	9	N	5					34
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	245	3	9	9	N	8					42
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	323	3	10	9	N	9					51
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	200	3	4	9	N	4					55
08	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	161	3	2	9	N	2					57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	313	3	10	9	N	9					66
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	N	5					71
*11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	402	3	9	9	N	8					78
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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	T. A.		-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	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1108	3	10	9	N	9					152
02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	3	12	9	N	11					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	1095	3	7	9	N	6					169
04	1080	N	1074	-0-	-6 B	-0-	1055	3	19	9	N	17	153	1			33
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1168	3	10	9	N	9					42
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1121	3	12	9	N	11					53
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1158	3	11	9	N	10					63
08	1178	N	1093	-0-	-85 B	-0-	1090	3	3	9	N	3					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	1105	3	9	9	N	8					74
10	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	3			N	-0-					74
11	1050	N	194	-0-	-856 B	-0-	194	3			N	-0-					74
*12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					13
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					13
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					13
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					13
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					13
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					13
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					13
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					13
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					13
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					13
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					13
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,289 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28	9	Y	25	37	1			39
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	2	22	9	Y	20	35	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1087	2	23	9	Y	21					45
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	915	2	21	9	Y	19	35	1			29
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	985	2	19	9	Y	17					46
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	35	1			26
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	Y	16					42
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	34	1			23
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	Y	15					38
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	2	20	9	Y	18	35	1			21
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14					35
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	Y	17	35	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	777	-0-	-363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	720	N	336	-0-	-384	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5045	-0-	2045	2045	5045	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4312	-0-	1212	3257	4312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,348 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

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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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

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	2976	#	2297	-0-	-679	-0-	2276	3	21	9	N	19					153
02	2688	#	2229	-0-	-459	-0-	2151	3	78	9	N	71	179	1			45
03	2666	#	2593	-0-	-73	-0-	2571	3	22	9	N	20					65
04	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2434	3	12	9	N	11					76
05	2480	#	2331	-0-	-149	-0-	2319	3	12	9	N	11					87
06	2520	#	1672	-0-	-848	-0-	1659	3	13	9	N	12					99
07	2604	#	2219	-0-	-385	-0-	2218	3	1	9	N	1					100
08	2604	#	2185	-0-	-419	-0-	2179	3	6	9	N	5					105
09	2460	#	2225	-0-	-235	-0-	2203	3	22	9	N	20					125
10	2325	#	2158	-0-	-167	-0-	2138	3	20	9	N	18					143
11	2160	#	1895	-0-	-265	-0-	1895	3			N	-0-					143
12	2294	#	1698	-0-	-596	-0-	1698	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 25,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

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	1023	#	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					248
02	924	#	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					248
03	961	#	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					248
04	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					248
05	992	#	844	-0-	-148	-0-	843	2	1	9	N	1					249
06	960	#	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					249
07	992	#	601	-0-	-391	-0-	601	2			N	-0-					249
08	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					249
09	870	#	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					249
10	868	#	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					249
11	870	#	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					249
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	151	3	94	9	N	85	160	1			14
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	140	3	193	9	N	175	170	1			19
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	172	3	385	9	N	350	332	1			37
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	3	220	9	N	200	156	1			81
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	146	3	198	9	N	180	147	1			114
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	67	3	231	9	N	210	303	1			21
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	112	3	220	9	N	200	144	1			77
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	159	3	110	9	N	100	171	1			6
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	179	3	330	9	N	300	305	1			1
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	171	3	224	9	N	204	165	1			40
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	169	3	241	9	N	219	159	1			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	N	2					74
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					74
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	3	1	9	N	1					75
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	216	3	1	9	N	1					76
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					79
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	95	3	1	9	N	1					80
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					82
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	3	1	9	N	1					83
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					85
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					85
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					85
12	186	N	27	-0-	-159	-0-	26	3	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					4
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					4
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					4
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					4
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 766 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					39
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					40
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	473	3	166	9	N	151	180	1			11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	N	8					19
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5					24
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					28
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					31
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4					35
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					38
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	N	2					40
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					41
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	627	3	1	9	N	1					42

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	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		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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-					31
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-					31
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					31
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					31
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					31
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					31
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					31
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					31
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					31
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

PRO OIL & GAS INC 679282
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					31
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					31
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					31
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,277 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					101
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					101
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					101
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					101
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					101
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					101
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					101
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					101
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					101
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					101
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 6,554 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					30
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					30
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 189 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					145
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					145
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					145
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					145
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					145
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					145
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					19
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					19
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					64
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					64
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					64
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					64
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					64
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					64
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					64
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					64
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 5,566 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					25
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					25
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					25
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					25
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					25
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					164
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					164
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					164
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					164
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					164
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					164
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					164
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					164
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					14
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	341	2	3	9	Y	3					17
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					19
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					20
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	Y	1					21
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1					22
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					24
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2					26
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	317	2	1	9	Y	1					27
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			Y	-0-	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	DLQ	G-10	570	-0-	570	570	19	1	517	3	Y	31	169	1			44
							34	9									
02	DLQ	G-10	547	-0-	547	1117	17	1	496	3	Y	31					75
							34	9									
03	DLQ	G-10	646	-0-	646	1763	28	1	585	3	Y	30					105
							33	9									
04	DLQ	G-10	613	-0-	613	2376	26	1	561	3	Y	24					129
							26	9									
05	2491	R	115	-0-	-2376	-0-	5	1	109	3	Y	1					130
							1	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	36	148	1			18
							40	9									
08	929	R	929	-0-	-0-	-0-	39	1	848	3	Y	38					56
							42	9									
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	26					82
							29	9									
10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	33					115
							36	9									
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	25					140
							28	9									
*12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	27					167
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6	17	1			68
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					79
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	N	10					89
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	9					98
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	13					111
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	161	1			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					79

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					64
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					64
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					64
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					64
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					64
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					64
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					64
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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	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	190	115	1			75
04	T. A.		441	-0-	441	441	207	3	234	9	N	213	229	1			59
05	14B2 EXT		893	-0-	893	1334	748	3	145	9	N	132	97	1			94
06	14B2 EXT		599	-0-	599	1933	526	3	73	9	N	66	116	1			44
07	14B2 EXT		607	-0-	607	2540	417	3	190	9	N	173	115	1			102
08	2540	X	-0-	-0-	-2540	-0-					N	13					115
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	299	3	70	9	N	64	115	1			64
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	469	3	134	9	N	122	113	1			73
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	326	3	78	9	N	71	111	1			33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-2747	151162	353	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	390	-0-	-2410	148752	390	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	685	-0-	-2415	146337	685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	782	-0-	-2218	144119	782	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	885	-0-	-2215	141904	885	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	974	-0-	-2026	139878	974	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1286	-0-	-1814	138064	1286	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1327	-0-	-1773	136291	1327	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1483	-0-	-1517	134774	1483	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1688	-0-	-1412	133362	1688	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1619	-0-	-1381	131981	1619	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1520	-0-	-1580	130401	1520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					159
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					159
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					159
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-					159
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					159
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	16	1	49	2	N	-0-					159
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	N	-0-					159
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	20	1	32	2	N	-0-					159
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	11	1	22	2	N	-0-					159
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	N	-0-					159
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	11	1	19	2	N	-0-					159
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					103
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					103
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					103
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					103
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					103
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-					103
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	2	N	-0-					103
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-					103
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					103
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	1					104
							1	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	1					105
							1	9									
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					139
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	135	2	9	9	N	8					147
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	100	2	10	9	N	9					156
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					156
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					156
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					161
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	106	2	9	9	N	8					169
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					170
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					171
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					171
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	78	2	1	9	N	1					172
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					2
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					2
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					2
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					2
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,637 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					81
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	833	3			N	-0-					81
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					81
04	1260	N	625	-0-	-635	-0-	625	3			N	-0-					81
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					81
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-					81
07	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	3			N	-0-					81
08	961	N	276	-0-	-685	-0-	276	3			N	-0-					81
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					81
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					81
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					81
12	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,259 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	476	N	156	-0-	-320	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-323	-0-	173	2			N	-0-					85
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					85
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					85
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					85
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					85
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					85
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					85
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					85
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,430 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	408	3	7	9	N	6					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	N	10					73
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	482	3	10	9	N	9					82
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	377	3	12	9	N	11					93
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	383	3	26	9	N	24	74	1			43
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	305	3	11	9	N	10					53
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					53
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					53
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					53
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					56
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					82
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					82
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					82
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					82
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					82
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					82
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					82
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					82
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 291 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-50	-0-	34	1	67	2	Y	4					70
							4	9									
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	19	1	65	2	Y	3					73
							3	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	38	1	100	2	Y	4					77
							4	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	3					80
							3	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	4					84
							4	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	36	1	103	2	Y	3					87
							3	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	4					91
							4	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	Y	6	97	1			-0-
							7	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	37	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	2			N	-0-					29
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29
03	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					29
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					29
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					29
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					29
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					29
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					29
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 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	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					30
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					30
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					30
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					30
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					30
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					30
07	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2672	2			N	-0-					30
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					30
09	2850	X	923	-0-	-1927	-0-	923	2			N	-0-					30
10	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	2412	2			N	-0-					30
11	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			N	-0-					30
12	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 40,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					21
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					21
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					21
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					21
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					21
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					21
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					21
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,955 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2150	2	800	9	N	727	678	1			155
02	2548	X	2468	-0-	-80	-0-	1895	2	573	9	N	521	508	1			168
03	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	1588	2	452	9	N	411	518	1			61
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	1762	2	619	9	N	563	508	1			116
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2149	2	316	9	N	287	333	1			70
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2013	2	411	9	N	374	334	1			110
07	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	1978	2	348	9	N	316	345	1			81
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	1889	2	397	9	N	361	356	1			86
09	2430	N	872	-0-	-1558	-0-	541	2	331	9	N	301	362	1			25
10	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	1710	2	297	9	N	270	185	1			110
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	1667	2	312	9	N	284	316	1			78
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1601	2	343	9	N	312	235	1			155

TOTAL GAS PROD: 26,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	0	W	460	-0-	460	8509	460	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	387	-0-	-1213	7296	387	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	823	-0-	-2277	5019	823	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	859	-0-	-2141	2878	859	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	669	-0-	-2431	447	669	2			N	-0-					-0-
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					108
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					108
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					108
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					108
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					108
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					108
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					108
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					108
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					108
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					108
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					108
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					123
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					123
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					123
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					123
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					123
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					22
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					22
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					22
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					22
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					22
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					22
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
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	310	N	216	-0-	-94	-0-	212	2	4	9	N	4					84
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					84
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	17	2	2	9	N	2					86
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					87
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					88
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					94
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					95
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	N	11					106
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					108
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					109
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					35
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					37
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					40
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					44
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	N	1					46
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					47

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					40
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					40
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					40
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					40
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					6
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					6
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					6
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					7
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					7
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					7
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					7
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					8
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	1041	N	166	-0-	-875	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1			22
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5					27
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					30
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					33
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	59	2	2	9	Y	2					35
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					36
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					36
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					36
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					36
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					36
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3100	N	807	-0-	-2293	2708	807	2			Y	-0-					115
02	2800	N	687	-0-	-2113	595	687	2			Y	-0-					115
03	1529	N	934	-0-	-595	-0-	934	2			Y	-0-					115
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					115
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					115
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					115
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					115
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					115
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					115
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	583	-0-	-2517	1561	583	2			Y	-0-					132
02	2093	N	532	-0-	-1561	-0-	531	2	1	9	N	1					133
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					135
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					136
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					136
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					137
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					137
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					138
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					138
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					138
11	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	45	1			39
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					44
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					47
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					50
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					51
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					51
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					51
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					51
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					51
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					51
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	678	-0-	-792	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	713	-0-	-2387	3573	707	2	6	9	Y	5					24
02	2800	N	582	-0-	-2218	1355	578	2	4	9	Y	4					28
03	2105	N	750	-0-	-1355	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					30
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2					32
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					32
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2					34
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					37
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			Y	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	2	3	9	N	3					58
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6					64
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					70
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	386	2	28	9	N	25	84	1			11
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					15
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					18
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					20
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					26
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					29
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7					36
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					138
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					138
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					138
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					138
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					138
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					138
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					138
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					138
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					138
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					138
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	20	-0-	-123	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					34
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	Y	4					38
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	Y	1					39
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2197	2	3	9	Y	3					42
05	2201	N	1704	-0-	-497	-0-	1703	2	1	9	Y	1					43
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					45
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					45
08	3100	N	3182	-0-	82	82	3180	2	2	9	Y	2					47
09	2619	N	2537	-0-	-82	-0-	2537	2			Y	-0-					47
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	2	4	9	Y	4					51
11	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			Y	-0-					51
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17					141
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	N	24					165
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	N	15					180
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	172	1			27
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	410	2	17	9	N	15					42
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					57
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					57
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18					75
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15					90
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	N	20					110
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	21766	X	2843	-0-	-18923	-0-	2830	2	13	9	Y	12					119
02	2996	X	2621	-0-	-375	-0-	2602	2	19	9	N	17					136
03	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	2930	2	6	9	N	5					141
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2683	2	9	9	N	8					149
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3271	2	14	9	N	13					162
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3048	2	17	9	N	15					177
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10					187
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3082	2	13	9	N	12					199
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5	176	1			28
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2903	2	11	9	N	10					38
11	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	2729	2	8	9	N	7					45
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 32,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	N	2691	-0-	-342	-0-	2691	2			N	-0-					113
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1					114
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2	9	N	2	1	8			115
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2	1	9	N	1					116
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2					118
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			118
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3					121
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	2					123
09	3000	N	3152	-0-	152	152	3151	2	1	9	N	1					124
10	3100	N	2985	-0-	-115	37	2985	2			N	-0-					124
11	3000	N	3058	-0-	58	95	3055	2	3	9	N	3	1	8			126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 29,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					31
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					31
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					31
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	3			N	-0-					31
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					31
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					31
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					31
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					31
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					31
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					31
11	630	N	243	-0-	-387	-0-	243	3			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,096 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	379	2	N	-0-					32
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					32
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	48	1	298	2	N	-0-					32
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	47	1	292	2	N	-0-					32
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	49	1	301	2	N	-0-					32
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					32
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-					32
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	49	1	288	2	N	-0-					32
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					32
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	N	-0-					32
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4110	2	35	9	N	32					147
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3709	2	86	9	N	78					225
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4036	2	43	9	N	39	184	1			80
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3837	2	32	9	N	29					109
05	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3914	2	23	9	N	21					130
06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	120	1	3757	2	N	44					174
							48	9									
07	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	124	1	3756	2	N	48					222
							53	9									
08	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	124	1	3675	2	N	27	169	1			80
							30	9									
09	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	120	1	3392	2	N	60					140
							66	9									
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	124	1	3959	2	N	10					150
							11	9									
11	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	120	1	3764	2	N	39					189
							43	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 43,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			157
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			157
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			157
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			157
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			157
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			157
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			157
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			157
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			157
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			157
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			157
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			157

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			50
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			50
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			50
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			50
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			50
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			50
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			50
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			50
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			50
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			50
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			50
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 9,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			34
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					25
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					25
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					25
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					25
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					25
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					25
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					25
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					25
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					25
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2			N	-0-					23
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	4	7			19
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					19
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					19
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					11
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					11
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					11
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					11
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					11
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					11
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					11
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155		67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155		14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	150		7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	113		24	-0-	-89	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					36
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					36
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	55	1	1070	2	N	-0-					36
04	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	54	1	1079	2	N	1					37
							1	9									
05	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					37
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	53	1	900	2	N	1					38
							1	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	943	2	N	-0-					38
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					38
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	N	10					48
							11	9									
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	45					93
							50	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	18					111
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 11,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-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
PRECISION OPERATING INC. 676010
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	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					134
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					134
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					134
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					134
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					134
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					134
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					134
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 1,906 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	#	674	-0-	-8	-0-	120	1	554	2	N	-0-					135
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	107	1	503	2	N	-0-					135
03	682	#	679	-0-	-3	-0-	120	1	559	2	N	-0-					135
04	660	#	656	-0-	-4	-0-	115	1	541	2	N	-0-					135
05	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	115	1	533	2	N	-0-					135
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
08	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
09	660	#	655	-0-	-5	-0-	115	1	540	2	N	-0-					135
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	120	1	561	2	N	-0-					135
11	660	R	660	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	N	-0-					135
12	682	#	670	-0-	-12	-0-	120	1	550	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,958 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	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	N	-0-					160
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	107	1	892	2	N	-0-					160
03	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	120	1	953	2	N	-0-					160
04	1200	#	1032	-0-	-168	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
05	1240	#	1051	-0-	-189	-0-	120	1	931	2	N	-0-					160
06	1170	#	1032	-0-	-138	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
07	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	120	1	955	2	N	-0-					160
08	1085	#	1083	-0-	-2	-0-	120	1	963	2	N	-0-					160
09	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	939	2	N	-0-					160
10	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	120	1	935	2	N	-0-					160
11	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	958	2	N	-0-					160
12	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	120	1	945	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 12,794 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					40
03	14B DENY		16	-0-	16	24	16	3			N	-0-					40
04	14B DENY		77	-0-	77	101	77	3			N	-0-					40
05	14B DENY		35	-0-	35	136	35	3			N	-0-					40
06	14B DENY		94	-0-	94	230	94	3			N	-0-					40
07	14B DENY		69	-0-	69	299	69	3			N	-0-					40
08	14B DENY		69	-0-	69	368	69	3			N	-0-					40
09	14B DENY		1	-0-	1	369	1	3			N	-0-					40
10	14B DENY		111	-0-	111	480	111	3			N	-0-					40
11	14B DENY		92	-0-	92	572	92	3			N	-0-					40
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 572 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					22
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
03	744	#	126	-0-	-618	-0-	98	2	28	9	N	25					47
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	N	11					58
05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	N	11					69
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	N	6					75
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					78
08	839	R	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					81
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					86
10	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					91
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					98
*12	925	R	925	-0-	-0-	-0-	790	2	135	9	N	123					221

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					92
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					92
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					92
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					92
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					92
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					92
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					92
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 135 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-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	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					129
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					129
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					129
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					129
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					129
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					129
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					129
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					129
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					129
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					129
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					129
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 2,305 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					35
02	280	#	114	-0-	-166	-0-	114	3			N	-0-					35
03	248	#	36	-0-	-212	-0-	35	3	1	9	N	1					36
04	240	#	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					36
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	7	3	1	9	N	1					37
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					40
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					43
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					44
10	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					44
11	360	#	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					44
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,838 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	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					45
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					45
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					45
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					45
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					45
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					45
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					45
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					45
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					45
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					45
11	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					45
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 2 RRCID -> 157954 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 5888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - PLUGGED 03-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					15
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					15
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 405 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	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					103
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					103
03	682	#	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					103
04	900	#	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					103
05	930	#	691	-0-	-239	-0-	681	2	10	9	N	9					112
06	900	#	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					112
07	868	#	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					112
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					118
09	660	#	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					118
10	682	#	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					118
11	660	#	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					118
12	682	#	584	-0-	-98	-0-	582	2	2	9	N	2					120

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					24
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					24
03	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					24
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					24
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					24
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					24
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 969 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	28	#	-0-	-0-	-28	-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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 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

01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

01	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	833	-0-	-810	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,698 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	620	N	222	-0-	-398	-0-	213	3	9	9	N	8					35
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	3	4	9	N	4					39
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	292	3	1	9	N	1					40
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					40
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	N	6					46
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					46
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					46
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					46
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					46
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					46
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 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	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	62	1	1167	3	N	8					93
							9	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	N	15					108
							17	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	3	N	17					125
							19	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	3	N	19					144
							21	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	62	1	1228	3	N	17					161
							19	9									
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	60	1	1169	3	N	10					171
							11	9									
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	62	1	1104	3	N	5					176
							6	9									
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	62	1	1183	3	N	9					185
							10	9									
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	60	1	1093	3	N	5					190
							6	9									
10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1002	3	N	4	177	1			17
							4	9									
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	60	1	977	3	N	14					31
							15	9									
12	1209	N	54	-0-	-1155	-0-	4	1	48	3	N	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					28
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					28
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					28
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					28
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					28
06	930	N	202	-0-	-728	-0-	202	3			N	-0-					28
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
08	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	3			N	-0-					28
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	199	1			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	187	1			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					32
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					32
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					32
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					32
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					32
09	510	N	211	-0-	-299	-0-	211	2		N	-0-					32
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					32
11	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	2		N	-0-					32
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,796 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 #: 1 RRCID -> 021341 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5785 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

DUNES (CONGL) //CONT.// 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 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	DLQ G-10		923	-0-	923	923	908	3	15	9	Y	14					51
02	DLQ G-10		837	-0-	837	1760	827	3	10	9	Y	9	60	1			-0-
03	DLQ G-10		947	-0-	947	2707	932	3	15	9	Y	14	2	1			12
04	DLQ G-10		922	-0-	922	3629	918	3	4	9	Y	4					16
05	3100	N	925	-0-	-2175	1454	914	3	11	9	Y	10					26
06	2259	N	805	-0-	-1454	-0-	801	3	4	9	Y	4					30
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	Y	5					35
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	3	3	9	Y	3					38
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	3	3	9	Y	3					41
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	775	3	7	9	Y	6					47
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	Y	8					55
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	797	3	9	9	Y	8					63

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 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	1767	N	901	-0-	-866	-0-	784	2	117	9	N	106	175	1			127
02	1400	N	822	-0-	-578	-0-	719	2	103	9	N	94					221
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	170	1			140
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95					235
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1598	2	141	9	N	128	180	1			183
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1505	2	112	9	N	102	159	1			126
07	1674	N	49	-0-	-1625	-0-	49	2			N	-0-					126
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					126
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	1171	2			N	-0-					126
10	3100	N	6418	-0-	3318	3318	6376	2	42	9	N	38					164
*11	3000	N	4264	-0-	1264	4582	4211	2	53	9	N	48					212
*12	3100	N	3401	-0-	301	4883	3371	2	30	9	N	27	168	1			71

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

EANES (CONGL., UP.) 27144 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GEE WELL #: 1 RRCID -> 238715 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6050 - 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	1643	#	597	-0-	-1046	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	840	#	444	-0-	-396	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	682	#	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	589	#	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	570	#	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	775	#	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	775	#	264	-0-	-511	-0-	135	2	129	9	N	117	117	1			-0-
*09	125	#	45	-0-	-80	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875	2	N	-0-			-0-
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2	N	-0-			-0-
04	960 N	842	-0-	-118	-0-	842	2	N	-0-			-0-
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2	N	-0-			-0-
06	900 N	695	-0-	-205	-0-	695	2	N	-0-			-0-
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-			-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
10	744 N	215	-0-	-529	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	588	-0-	-432	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 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

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			28
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			28
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			28
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			28
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			28
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			28
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			28
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-			28
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			28
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			28
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			28
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,492 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 4200 PERF. 4138 - 4142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					114
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					114
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					114
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					114
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					114
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					114
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					114
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1					115
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	N	9					124
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12	9	N	11					135

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					18
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					18
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					18
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					18
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,951 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	3	46	9	N	42	116	1			41
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	3	13	9	N	12					53
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	3	56	9	N	51					104
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					104
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2569	3	20	9	N	18					122
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					144
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	3	24	9	N	22	125	1			41
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2427	3	44	9	N	40					81
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2299	3	59	9	N	54					135
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					135
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	3	13	9	N	12					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 27,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 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	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					24
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					24
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					24
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					24
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					24
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					24
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					24
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					24
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					24
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					24
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					24
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,556 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					62
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					62
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					62
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					62
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					62
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					62
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					62
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					62
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 4,161 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					126
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					126
03	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					126
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					126
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					126
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					126
07	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					126
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					126
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					126
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					126
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,522 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-					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	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 47 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					54
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-	54	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					7
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-	7	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 47 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					34
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					34
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					34
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					34
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					34
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					34
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					34
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					34
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					34
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,798 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	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 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

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	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-		-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-		-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-		-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

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	217	N	194	-0-		-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-		-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-		-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-		-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-		-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

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	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-		-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-		-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-		-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-		-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 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	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	395	-0-	-411	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 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	899	N	815	-0-	-84	-0-	814	3	1	9	N	1					30
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					31
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					32
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					33
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					33
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	3	1	9	N	1					34
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					35
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					35
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	N	1					36
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	791	3	1	9	N	1					37
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	804	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 9,910 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	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5					70
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14					84
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					90
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	N	13					103
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	248	2	81	9	N	74	156	1			21
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					28
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					30
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					34
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					42
10	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					42
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
*12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: 3 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 - PLUGGED 11/21/11

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	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196 #	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	383	-0-	-51	-0-	374	2	9	9	N	8					149
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	346	2	7	9	N	6					155
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1					156
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	2	6	9	N	5					161
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	374	2	6	9	N	5					166
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					170
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					170
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					171
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					171
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					175
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1					176
12	372	#	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	N	2					178

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 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	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	#	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 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	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 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	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 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	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 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	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 536 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	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	450	#	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	434	#	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	#	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 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	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 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	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 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	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 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	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					97
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					97
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					97
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					97
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					97
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					97
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					97
09	300	#	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					97
10	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					97
11	300	#	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					97
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,288 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	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					10
02	112	#	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					10
03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					10
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					10
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					10
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					10
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					10
08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					10
09	510	#	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					10
10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					10
11	690	#	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					10
12	713	#	418	-0-	-295	-0-	418	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,223 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	14B DENY	-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	372 #	75	-0-	-297	-0-	75	3		N	-0-			19
02	336 #	103	-0-	-233	-0-	103	3		N	-0-			19
03	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	3		N	-0-			19
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2		N	-0-			19
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			19
06	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			19
07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			19
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			19
09	690 #	542	-0-	-148	-0-	542	3		N	-0-			19
10	713 #	407	-0-	-306	-0-	407	3		N	-0-			19
11	690 #	444	-0-	-246	-0-	444	3		N	-0-			19
12	620 #	313	-0-	-307	-0-	313	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			150
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			150
03	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			150
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			150
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			150
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			150
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			150
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			150
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			150
10	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3		N	-0-			150
11	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	3		N	-0-			150
12	372 #	163	-0-	-209	-0-	163	3		N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 2,034 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	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					23
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					23
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					23
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					23
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					23
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					23
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					23
10	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					23
11	480	#	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					23
12	496	#	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY		-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

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	45	1	44	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 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
08	558	#	152	-0-	-406	-0-	141	3	11	9	N	10					10
09	540		105	-0-	-435	-0-	105	3			N	-0-					10
10	558		114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-					10
11	540		86	-0-	-454	-0-	86	3			N	-0-					10
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
08	744		152	-0-	-592	-0-	141	3	11	9	N	10					10
09	720		105	-0-	-615	-0-	105	3			N	-0-					10
10	744		114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					10
11	720		86	-0-	-634	-0-	86	3			N	-0-					10
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	465	N	372	-0-	-93	-0-	362	3	10	9	N	9					152
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	303	3	6	9	N	5					157
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	336	3	4	9	N	4					161
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	3	4	9	N	4					165
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12	9	N	11					176
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			176
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					176
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					186
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	3	15	9	N	14					200
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					200
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					200
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					191
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	3			N	-0-					191
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					191
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					191
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					191
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					191
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					191
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					191
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					191
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					191
11	1020	N	587	-0-	-433	-0-	587	3			N	-0-					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,208 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	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					19
02	3640	X	3193	-0-	-447	-0-	3193	2			N	-0-					19
03	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					19
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3654	2	2	9	N	2					21
05	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-					21
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3338	2			N	-0-					21
07	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	3192	2	2	9	N	2					23
08	3844	X	3105	-0-	-739	-0-	3105	2			N	-0-					23
09	3660	X	3052	-0-	-608	-0-	3052	2			N	-0-					23
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3209	2	3	9	N	3					26
11	3330	X	2759	-0-	-571	-0-	2757	2	2	9	N	2					28
12	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	2532	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 39,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					160
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	219	2	2	9	N	2					162
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					162
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	N	2					164
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1					165
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					165
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					165
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					165
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					165
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					165
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					165
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					172
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					172
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					172
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					172
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					172
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					172
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					172
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					172
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					172
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 6,633 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					46
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					46
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					46
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					46
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					46
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					46
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					46
08	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					46
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					46
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					46
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 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	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			N	-0-					161
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	1293	2			N	-0-					161
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					161
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					161
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					161
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					161
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					161
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					161
09	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	1322	2			N	-0-					161
10	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					161
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					161
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					93
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	884	2			N	-0-					93
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					93
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					93
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					93
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			N	-0-					93
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					93
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					93
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					93
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					93
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					93
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			N	-0-					61
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					61
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					61
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					61
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					61
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					61
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					61
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					61
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					61
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					61
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,010 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	88	3	Y	-0-					33
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	3	Y	-0-					33
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	65	1	88	3	Y	-0-					33
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	3	Y	-0-					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	3	Y	-0-					33
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	86	3	Y	-0-					33
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					33
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	84	3	Y	-0-					33
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	93	1	78	3	Y	-0-					33
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	3	Y	-0-					33
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	-0-					33
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	1	51	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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	3193	#	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					82
02	2940		2017	-0-	-923	-0-	2017	2			N	-0-					82
03	3255		719	-0-	-2536	-0-	719	2			N	-0-					82
04	3150		820	-0-	-2330	-0-	820	2			N	-0-					82
05	3193	#	1025	-0-	-2168	-0-	1025	2			N	-0-					82
06	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					82
07	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					82
08	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					82
09	990	#	180	-0-	-810	-0-	180	2			N	-0-					82
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					82
*11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					82
12	3255		NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	721	3	68	9	Y	62					62
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2210	3	222	9	Y	202	242	1			22
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	1919	3	129	9	Y	117	126	1			13
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2062	3	121	9	Y	110					123
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	1822	3	130	9	Y	118	130	1			111
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1149	3	47	9	Y	43	142	1			40
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1001	3	37	9	Y	34					74
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	3	35	9	Y	32					106
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	925	3	35	9	Y	32					138
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1077	3	33	9	Y	30					168
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1007	3	33	9	Y	30	136	1			62
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1005	3	34	9	Y	31					93
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1018	3	33	9	Y	30	87	1			36
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	3	31	9	Y	28	30	1			34
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	3	29	9	Y	26					60
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	995	3	31	9	Y	28	31	1			57
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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-	143	3	12	9	Y	11	36	1			9
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	Y	9					18
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8					26
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	3	9	9	Y	8					34
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	3	8	9	Y	7					41
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	155	3	9	9	Y	8	34	1			15
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	Y	8					23
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	159	3	10	9	Y	9	17	1			15
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11	12	1			14
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	Y	11					25
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	147	3	12	9	Y	11	12	1			24
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	DLQ G-10		862	-0-	862	862	29	1	825	3	Y	7					11
							8	9									
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1570	23	1	673	3	Y	11					22
							12	9									
03	DLQ G-10		904	-0-	904	2474	30	1	850	3	Y	22					44
							24	9									
04	DLQ G-10		734	-0-	734	3208	24	1	702	3	Y	7	38	1			13
							8	9									
05	3100	N	764	-0-	-2336	872	25	1	724	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
06	1808	N	936	-0-	-872	-0-	31	1	888	3	Y	15					41
							17	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	955	3	Y	16	47	1			10
							18	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	17	2	1			25
							19	9									
09	930	N	628	-0-	-302	-0-	21	1	598	3	Y	8					33
							9	9									
10	992	N	841	-0-	-151	-0-	27	1	801	3	Y	12					45
							13	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	9					54
							10	9									
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	18	1	551	3	Y	23					77
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2		N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2		N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2		N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2		N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-					-0-
12	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 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	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 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	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INC G-10	-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-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					10
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					10
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					10
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					10
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					10
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					10
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					10
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					10
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,789 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 #: 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 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	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					19
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					19
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					19
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					19
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					19
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					19
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,376 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					49
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					49
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					49
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					49
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					49
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					49
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					49
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					49
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					49
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					49
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					49
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,711 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

01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		258	-0-	258	482	258	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255	737	255	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	981	244	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	256	-0-	-981	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1245	725	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	2379	622	3			N	-0-					-0-
05	2953	N	574	-0-	-2379	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 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	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	289	98	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	504	215	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	718	214	3			N	-0-					-0-
05	947	N	229	-0-	-718	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 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	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1145	547	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1741	596	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		985	-0-	985	2726	985	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	619	-0-	-2481	245	619	3			N	-0-					-0-
06	829	N	584	-0-	-245	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 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	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1949	1224	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	3167	1218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	4190	1023	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1139	-0-	-1961	2229	1139	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1082	-0-	-1918	311	1082	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1204	-0-	-311	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,171 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	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	1958	930	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2983	1025	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		995	-0-	995	3978	995	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1033	-0-	-2067	1911	1033	3			N	-0-					-0-
06	2902	N	991	-0-	-1911	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

01	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	1251	592	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		658	-0-	658	1909	658	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2546	637	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	661	-0-	-2439	107	661	3			N	-0-					-0-
06	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 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	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,929 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

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		222	-0-	222	467	222	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		252	-0-	252	719	252	2			N	-0-					-0-
04	981	N	262	-0-	-719	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 197 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 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	1922	N	1205	-0-	-717	-0-	1205	2			N	-0-					67
02	1176	N	736	-0-	-440	-0-	736	2			N	-0-					67
03	2046	N	1133	-0-	-913	-0-	1133	2			N	-0-					67
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					67
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					67
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					67
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					67
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					67
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					67
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			N	-0-	67	7			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	714	-0-	-836	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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

COLE, M. T. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 058566 COMPL. DATE 12/29/1973 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07-11-2012

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

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	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-					75
02	1484	N	936	-0-	-548	-0-	936	2			N	-0-					75
03	2480	N	1501	-0-	-979	-0-	1501	2			N	-0-					75
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					75
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75
06	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					75
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					75
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					75
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					75
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2			N	-0-	75	7			-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,312 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 #: 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	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	7			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A	COND	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-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063276 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07-03-2012

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

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					32
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					32
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					32
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					32
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					32
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					32
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					32
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-739	-0-	749	3			N	-0-					84
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	666	3	1	9	N	1					85
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					85
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					85
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					85
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					85
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					85
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					85
09	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1219	3	3	9	N	3					88
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					88
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					88
12	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 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	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					28
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					28
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					28
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					28
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					28
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					28
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					28
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					28
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,994 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					61
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					61
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					61
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					61
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					61
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					61
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					61
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA WELL #: 1 RRCID -> 254863 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4995 - 5002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	18	1	7	2	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	13	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	12	1	5	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	1	15	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	38	1	14	2	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	34	1	10	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
02	DELQ PR		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					97
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					97
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					97
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					97
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					97
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					97
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					97
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 1,801 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					33
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	1	30	2	N	-0-					33
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	54	1	41	2	N	-0-					33
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	44	1	16	2	N	-0-					33
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	50	1	18	2	N	-0-					33
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	148	1	65	2	N	-0-					33
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	1	58	2	N	-0-					33
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	153	1	56	2	N	-0-					33
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	134	1	38	2	N	-0-					33
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					20
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 92 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					9
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					9
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 148 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					92
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					92
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					92
05	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					92
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					92
07	248	#	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					92
08	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					92
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					92
10	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-					92
11	300	#	157	-0-	-143	-0-	156	2	1	9	Y	1					93
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		555	-0-	555	555	124	1	431	3	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		465	-0-	465	1020	112	1	353	3	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1576	124	1	432	3	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		549	-0-	549	2125	120	1	429	3	Y	-0-					14
05	2660	N	535	-0-	-2125	-0-	120	1	415	3	Y	-0-					14
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	Y	-0-					14
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	124	1	356	3	Y	-0-					14
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	124	1	351	3	Y	-0-					14
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	120	1	324	3	Y	-0-					14
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	-0-					14
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	120	1	354	3	Y	-0-					14
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					8
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					8
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					18
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	6	2	4	9	N	4					22
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					22
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					22
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	496	2	203	3	N	-0-					64
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	3	N	-0-					64
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	488	2	204	3	N	-0-					64
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	472	2	200	3	N	-0-					64
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	490	2	201	3	N	-0-					64
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	468	2	190	3	N	-0-					64
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	483	2	190	3	N	-0-					64
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	482	2	187	3	N	-0-					64
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	457	2	184	3	N	-0-					64
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	466	2	190	3	N	-0-					64
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	450	2	174	3	N	-0-					64
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: 1 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 - PLUGGED 10/16/2011

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

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					1
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 244 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 #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					40
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					40
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					40
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					40
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					40
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					40
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					40
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					40
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					46
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					46
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					46
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					46
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					46
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					47
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					44
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					44
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					44
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					44
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					44
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					44
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					44
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					45
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 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	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					11
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					11
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					11
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					11
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					11
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					11
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					11
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	896	N	694	-0-	-202	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1058	2	68	9	N	62					62
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1067	2	124	9	N	113					175
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					175
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					175
08	1178	N	801	-0-	-377	-0-	794	2	7	9	N	6					181
09	870	N	420	-0-	-450	-0-	420	2			N	-0-					181
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	2	1	9	N	1					182
11	780	N	281	-0-	-499	-0-	278	2	3	9	N	3					185
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					186

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					193
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					193
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					193
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					193
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					193
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-	125	0			68
07	1054	N	407	-0-	-647	-0-	407	3			N	-0-					68
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					68
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-					68
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					68
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	3			N	-0-					68
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 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	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

	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					59
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					59
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					59
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					59
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					59
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					59
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					59
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					59
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					59
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

	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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					181
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	401	3			N	-0-					181
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					181
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					181
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					181
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					181
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					181
08	1333	N	540	-0-	-793	-0-	540	3			N	-0-					181
09	930	N	486	-0-	-444	-0-	464	3	22	9	N	20	172	1			29
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	408	3	18	9	N	16					45
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	362	3	7	9	N	6					51
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 5852

	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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4344	-0-	-556	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4173	-0-	-1077	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4139	-0-	-1100	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3935	-0-	-870	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3766	-0-	-822	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3114	-0-	-786	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,909 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	775	N	713	-0-	-62	-0-	681	3	32	9	N	29					189
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	595	3	40	9	N	36					225
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	663	3	73	9	N	66	182	1			109
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	661	3	62	9	N	56					165
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	583	3	67	9	N	61	186	1			40
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	532	2	3	9	N	3					43
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	701	2	46	9	N	42					85
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	661	2	35	9	N	32					117
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	610	2	69	9	N	63					180
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	623	2	66	9	N	60	175	1			65
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	N	7					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 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	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					138
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					140
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					141
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					141
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					141
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	197	3	2	9	N	2					143
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					143
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					143
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					144
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					144
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					144
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	N	2					146

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2	N	-0-			-0-
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
05	465 #	416	-0-	-49	-0-	416	2	N	-0-			-0-
06	450 #	366	-0-	-84	-0-	366	2	N	-0-			-0-
07	527 #	396	-0-	-131	-0-	396	2	N	-0-			-0-
08	527 #	388	-0-	-139	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	510 #	328	-0-	-182	-0-	328	2	N	-0-			-0-
10	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-			-0-
11	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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-

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

01	558	N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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

01	1736 #	1413	-0-	-323	-0-	1385	2	28	9	N	25					216
02	1568 #	1196	-0-	-372	-0-	1185	2	11	9	N	10					226
03	1736 #	1221	-0-	-515	-0-	1208	2	13	9	N	12					238
04	1530 #	930	-0-	-600	-0-	918	2	12	9	N	11					249
05	1457 #	1091	-0-	-366	-0-	1025	2	66	9	N	60	182	1			127
06	1380 #	894	-0-	-486	-0-	883	2	11	9	N	10					137
07	1333 #	633	-0-	-700	-0-	624	2	9	9	N	8					145
08	1209 #	841	-0-	-368	-0-	813	2	28	9	N	25					170
09	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					172
10	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	3					175
11	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10					185
*12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					189

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					55
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	8					63
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					73
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	N	17					90
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					90
06	990 N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					90
07	1116 N	473	-0-	-643	-0-	473	2			N	-0-					90
08	899 N	314	-0-	-585	-0-	314	2			N	-0-					90
09	720 N	228	-0-	-492	-0-	228	2			N	-0-					90
10	465 N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					90
11	300 N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					90
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GRACE-MAG (PENN CORDELL) 36234 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHANKLES, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 205423 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10274 - 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	0	W	606	-0-	606	4450	418	2	188	9	N	171	172	1			85
*02	0	W	537	-0-	537	4987	359	3	178	9	N	162	173	1			74
*03	0	W	538	-0-	538	5525	329	3	209	9	N	190					264
*04	0	W	653	-0-	653	6178	424	3	229	9	N	208	354	1			118
*05	0	W	656	-0-	656	6834	374	3	282	9	N	256	174	1			200
*06	0	W	522	-0-	522	7356	277	3	245	9	N	223	175	1			248
*07	0	W	1454	-0-	1454	8810	1176	3	278	9	N	253	344	1			157
*08	0	W	617	-0-	617	9427	361	3	256	9	N	233	168	1			222
*09	0	W	582	-0-	582	10009	342	3	240	9	N	218	342	1			98
*10	0	W	549	-0-	549	10558	322	3	227	9	N	206	180	1			124
*11	0	W	498	-0-	498	11056	298	3	200	9	N	182	179	1			127
*12	0	W	514	-0-	514	11570	318	3	196	9	N	178					305

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					139
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					139
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					139
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					139
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					139
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					139
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					139
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					139
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					139
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					139
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,117 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					7
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					7
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					7
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					7
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					7
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					7
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					7
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					7
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,737 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					49
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					49
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					49
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					49
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					49
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					49
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	N	3					49

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					76
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					76
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					76
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					76
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					76
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					76
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					22
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					22
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					22
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					22
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,638 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	460	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					36
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	3			Y	-0-					36
03	589	N	26	-0-	-563	-0-	4	3	22	9	Y	20					56
04	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	3			Y	-0-					56
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					56
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					56
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					56
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					56
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	641	3	119	9	Y	108	156	1			8
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	627	3	10	9	Y	9					17
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	580	3	9	9	Y	8					25
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	491	3	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1	1	8			30
02	952	N	359	-0-	-593	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	8			30
03	899	N	28	-0-	-871	-0-	5	3	23	9	Y	21	3	8			48
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	8			48
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	Y	1	1	8			48
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	8			48
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	1	8			62
08	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	3			Y	-0-					62
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	3	12	9	Y	11	1	8			72
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	941	3	14	9	Y	13	1	8			84
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	870	3	12	9	Y	11					95
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	736	3	8	9	Y	7	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

02	0	W	500	-0-	500	500	500	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1060	-0-	1060	1560	1060	3			N	-0-					-0-
04	0	W	961	-0-	961	2521	961	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1157	-0-	1157	3678	1157	3			N	-0-					-0-
06	0	W	903	-0-	903	4581	903	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1160	-0-	1160	5741	1160	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1353	-0-	1353	7094	1353	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1503	-0-	1503	8597	1503	3			N	-0-					-0-
10	0	W	992	-0-	992	9589	992	3			N	-0-					-0-
*11	7500		1013	-0-	-6487	3102	1013	3			N	-0-					-0-
*12	620		NO RPT	-0-	-620	2482					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 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	155 N	121	-0-	-34	-0-	109 3	12 9	Y	11			26
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	98 3	7 9	Y	6			32
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	111 3	9 9	Y	8			40
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	113 3	11 9	Y	10			50
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	118 3	9 9	Y	8			58
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	115 3	7 9	Y	6			64
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	109 3	8 9	Y	7			71
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	99 3	9 9	Y	8			79
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-			79
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-			79
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			79
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	83 3	6 9	Y	5			84

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					6
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					6
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					6
04	1590	N	726	-0-	-864	-0-	726	2			N	-0-					6
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					6
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					6
07	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					6
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					6
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					6
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					6
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					6
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,950 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	DLQ G-10		309	-0-	309	309	14	1	295	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		140	-0-	140	449	6	1	128	3	Y	5					7
							6	9									
03	DLQ G-10		375	-0-	375	824	12	1	345	3	Y	16					23
							18	9									
04	DLQ G-10		319	-0-	319	1143	10	1	303	3	Y	5					28
							6	9									
05	1492	N	349	-0-	-1143	-0-	10	1	308	3	Y	28					56
							31	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	20					76
							22	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	12	82	1			6
							13	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	22	4	1			24
							24	9									
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					24
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	6	1	178	3	Y	41	65	1			-0-
							45	9									
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	8	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,270 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					78
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					78
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					78
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					78
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					78
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					78
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					78
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					78
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					78
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,880 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 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	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					51
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					51
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					51
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					51
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					51
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					51
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					51
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					51
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					51
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					51
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 855 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					53
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					53
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					53
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	13	15	1			5
							14	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	15	15	1			5
							17	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	17	15	1			7
							19	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	14	15	1			6
							15	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	N	13	14	1			5
							14	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	25	2	N	12	11	1			6
							13	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	13	15	1			4
							14	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	12	10	1			6
							13	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	12	15	1			3
							13	9									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	15	13	1			5
							17	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	15	17	1			3
							17	9									
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	15	12	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

01	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	83	2	448	9	N	407					407
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					22
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					22
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					22
06	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					22
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					22
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					22
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					22
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	1308					1330
*12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1330

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
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	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					263
02	1400	#	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-					263
03	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					263
04	1440	#	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					263
05	1488	#	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					263
06	1470	#	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			N	-0-					263
07	1519	#	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					263
08	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					263
09	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					263
10	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					263
11	1470	#	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					263
*12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					79
02	168	#	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					79
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					79
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					79
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
06	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					79
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					79
08	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					79
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					79
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					79
*11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					79
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
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	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					181
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					181
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					181
04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					181
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					181
06	210	#	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					181
07	217	#	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					181
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					181
09	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					181
10	186	#	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					181
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					181
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRECISION OPERATING INC. 676010
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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					14
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	14	1			-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
PRECISION OPERATING INC. //CONT.// 676010
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	899	N	735	-0-	-164	-0-	729	2	6	9	Y	5					25
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4					29
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	Y	2					31
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3					34
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	570	2	6	9	Y	5					39
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					39
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					39
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-	39	1			-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	Y	8					38
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	556	2	8	9	Y	7					45
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	615	2	3	9	Y	3					48
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	Y	4					52
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	603	2	13	9	Y	12					64
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					64
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					64
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-	42	1			22
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			Y	-0-					22
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					22
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					22
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	345	3	73	9	N	66					128
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	N	14					142
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	331	3	89	9	N	81					223
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	559	3	45	9	N	41	172	1			92
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	508	3	65	9	N	59					151
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	3			N	-0-					151
07	620	N	47	-0-	-573	-0-	39	3	8	9	N	7					158
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	456	3	88	9	N	80	172	1			66
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	152	3	29	9	N	26					92
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	3	41	9	N	37					129
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	365	3	28	9	N	25					154
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18					172

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		202	-0-	202	202	7	1	186	3	Y	8					159
							9	9									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	377	6	1	162	3	Y	6					165
							7	9									
03	DLQ G-10		191	-0-	191	568	6	1	178	3	Y	6					171
							7	9									
04	DLQ G-10		185	-0-	185	753	6	1	172	3	Y	6					177
							7	9									
05	943	N	190	-0-	-753	-0-	6	1	177	3	Y	6					183
							7	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4					187
							4	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	5					192
							6	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	18	172	1			38
							20	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	491	1	163	3	Y	20					58
							22	9									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	423	1	199	3	Y	25					83
							28	9									
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	5	1	155	3	Y	13					96
							14	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	163	3	Y	32					128
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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	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

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	N	4	2	8			82
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3					85
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					85
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1146	3	32	9	N	29	25	1			89
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3	8	9	N	7					96
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	3	15	9	N	14					110
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					110
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	10					120
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					3
02	504	#	375	-0-	-129	-0-	375	3			N	-0-					3
03	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					3
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	3			N	-0-					3
05	589	#	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					3
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					3
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					3
08	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					3
09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					3
10	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					3
11	750	#	398	-0-	-352	-0-	398	3			N	-0-					3
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,092 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					87
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					87
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					87
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					87
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					87
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					87
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					87
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					87
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					87
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			Y	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					124
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON (CANYON) 41635 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
O'NEAL OIL COMPANY 623160
HINTON, JOHN ED WELL #: 1 RRCID -> 104951 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2275 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					64
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	N	4					68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					70
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					75
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	161	3	13	9	N	12					87
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	183	3	20	9	N	18	44	1			61
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5					66
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	3	7	9	N	6					72
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	172	3	7	9	N	6					78
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					80
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	171	3	4	9	N	4					84
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					59
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					59
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					59
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					59
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

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

HERRING, RAY 380295
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					188
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					23
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					23
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					23
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	37	2	14	9	N	13					36
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					36
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

MO	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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2	N	-0-	4
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-	4
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	4
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	4
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-	4
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-	4
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	4
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	4
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	4
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 1,693 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

MO	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	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2	N	-0-	-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	2	N	-0-	-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2	N	-0-	-0-
04	1350	N	974	-0-	-376	-0-	974	2	N	-0-	-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-	-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-	-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-	-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-	-0-
11	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2	N	-0-	-0-
12	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,101 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					97
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					97
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					97
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					97
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					97
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					97
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					97
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					97
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					97
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					97
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-38	-0-	632	2	12	9	N	11					53
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	584	2	13	9	N	12					65
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	683	2	18	9	N	16					81
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	79	1			13
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	483	2	15	9	N	14					27
06	690	N	435	-0-	-255	-0-	429	2	6	9	N	5					32
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					34
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	222	2	1	9	N	1					35
09	450	N	113	-0-	-337	-0-	103	2	10	9	N	9					44
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	N	15					59
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	370	2	10	9	N	9					68
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					76

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

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	248	S	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					100
02	252	S	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					100
03	248	S	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					100
04	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					100
05	260	S	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100
06	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					100
07	217	S	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					100
08	248	S	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100
09	240	S	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
10	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

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	4405		4405	-0-	-0-	-0-	4348	2	57	9	N	52					109
02	3618		3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	N	40					149
03	3276		3276	-0-	-0-	-0-	3254	2	22	9	N	20	150	1			19
04	3686		3686	-0-	-0-	-0-	3607	2	79	9	N	72	3	1			88
05	4708		4708	-0-	-0-	-0-	4675	2	33	9	N	30					118
06	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4656	2	22	9	N	20					138
07	3439		3439	-0-	-0-	-0-	3395	2	44	9	N	40	157	1			21
08	2377		2377	-0-	-0-	-0-	2322	2	55	9	N	50					71
09	2500		2500	-0-	-0-	-0-	2454	2	46	9	N	42					113
10	2871		2871	-0-	-0-	-0-	2818	2	53	9	N	48					161
11	2346		2346	-0-	-0-	-0-	2320	2	26	9	N	24					185
12	2263		1674	-0-	-589	-0-	1672	2	2	9	N	2	159	1			28

TOTAL GAS PROD: 39,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 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	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1368	-0-	-144	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,804 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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	1953	X	283	-0-	-1670	-0-	273	2	10	9	N	9					46
02	1764	X	1225	-0-	-539	-0-	1203	2	22	9	N	20					66
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2210	2	90	9	N	82	133	1			15
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1932	2	43	9	N	39					54
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1936	2	35	9	N	32	81	1			5
06	2220	X	1902	-0-	-318	-0-	1797	2	105	9	N	95					100
07	2294	X	1806	-0-	-488	-0-	1787	2	19	9	N	17					117
08	2294	X	1692	-0-	-602	-0-	1686	2	6	9	N	5					122
09	1980	X	1503	-0-	-477	-0-	1493	2	10	9	N	9					131
10	1984	X	1363	-0-	-621	-0-	1363	2			N	-0-					131
11	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	1119	2	2	9	N	2					133
12	1798	X	1020	-0-	-778	-0-	1012	2	8	9	N	7					140

TOTAL GAS PROD: 18,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					3
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	908	2			Y	-0-					3
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					3
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					3
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					3
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1					4
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					4
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					4
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-298	-0-	662	2	1	9	Y	1					20
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	2			Y	-0-					20
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					20
04	630	N	244	-0-	-386	-0-	244	2			Y	-0-					20
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	2			Y	-0-					20
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	-0-					20
07	T. A.		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					20
08	T. A.		12	-0-	12	138	12	2			Y	-0-					20
09	T. A.		30	-0-	30	168	30	2			Y	-0-					20
10	T. A.		19	-0-	19	187	19	2			Y	-0-					20
11	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-71	-0-	959	2	86	9	Y	78	175	1			75
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	894	2	119	9	Y	108	76	1			107
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	973	2	113	9	Y	103	1	8			209
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	894	2	74	9	Y	67	172	1			104
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	776	2	37	9	Y	34					138
06	1050	N	420	-0-	-630	-0-	420	2			Y	-0-					138
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	780	2	154	9	Y	140	115	1			163
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	789	2	109	9	Y	99	158	1			104
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	183	2	57	9	Y	52					156
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	10	2	17	9	Y	15	161	1			10
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	Y	68					78

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	Y	23					152
02	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1051	2	3	9	Y	3	98	1			57
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					57
04	1350	N	537	-0-	-813	-0-	535	2	2	9	Y	2					59
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1033	2	25	9	Y	23					82
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					82
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2					84
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1641	2	78	9	Y	71					155
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	165	1			6
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	Y	12					18
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1398	2	74	9	Y	67					85
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	Y	23					108

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 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	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2203	-0-	-149	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1694	-0-	-786	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1289	-0-	-1081	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1027	-0-	-1174	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,463 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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					20
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					20
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					20
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					20
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					20
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					20
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					20
08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-					20
09	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			Y	-0-					20
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			Y	-0-					20
11	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			Y	-0-					20
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	INC G-10		-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					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: 15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

01	T.	A.	1033	-0-	1033	1033	942	2	91	9	Y	83					134
02	T.	A.	893	-0-	893	1926	798	2	95	9	Y	86					220
03	T.	A.	1559	-0-	1559	3485	1424	2	135	9	Y	123	177	1	1	8	165
04	T.	A.	1495	-0-	1495	4980	1399	2	96	9	Y	87	170	1			82
05	T.	A.	1358	-0-	1358	6338	1289	2	69	9	Y	63					145
06	T.	A.	1338	-0-	1338	7676	1242	2	96	9	Y	87	171	1			61
07	3100	N	348	-0-	-2752	4924	337	2	11	9	Y	10					71
08	3100	N	125	-0-	-2975	1949	117	2	8	9	Y	7					78
09	2106	N	157	-0-	-1949	-0-	157	2			Y	-0-					78
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7					85
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	Y	15					100
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	Y	7					107

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1					70
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					70
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					70
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					70
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					70
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					70
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					70
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					70
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					70
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					70
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					70
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			10
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	9	Y	8					106
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	27	2	8	9	Y	7					113
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3					116
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	18	2	7	9	Y	6					122
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					122
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					122
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					122
08	T. A.		14	-0-	14	15	14	2			Y	-0-					122
09	T. A.		28	-0-	28	43	28	2			Y	-0-					122
10	79	X	36	-0-	-43	-0-	36	2			Y	-0-	110	1			12
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					12
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					24
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					24
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					24
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					24
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					24
06	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			Y	-0-					24
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					24
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					24
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					24
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13	9	Y	12					36
11	3000	N	5020	-0-	2020	2020	4676	2	344	9	Y	313	174	1			175
*12	3100	N	5085	-0-	1985	4005	4938	2	147	9	Y	134	176	1			133

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	2	13	9	N	12					49
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					52
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					52
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					62
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	N	3					65
06	3000	N	3101	-0-	101	101	2371	2	730	9	N	664					729
07	3100	N	6077	-0-	2977	3078	4670	2	1407	9	N	1279	1840	1			168
08	3100	N	2497	-0-	-603	2475	2070	2	427	9	N	388	344	1	1	8	211
09	4301	X	1826	-0-	-2475	-0-	1405	2	421	9	N	383	540	1	1	8	53
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1542	2	410	9	N	373	363	1			63
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1543	2	265	9	N	241	166	1			138
12	589	X	190	-0-	-399	-0-	167	2	23	9	N	21	121	1			38

TOTAL GAS PROD: 19,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	7	7			15
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					15
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					15
*04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					15
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					15
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					15
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					15
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					15
*09	1980	N	964	-0-	-1016	-0-	964	2			Y	-0-					15
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					15
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					15
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	X	813	-0-	-582	-0-	670	2	143	9	Y	130	172	1			138
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	759	2	127	9	Y	115					253
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	764	2	127	9	Y	115	171	1			197
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	633	2	99	9	Y	90	167	1			120
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	574	2	97	9	Y	88					208
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	542	2	83	9	Y	75	163	1			120
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					195
08	682	N	452	-0-	-230	-0-	384	2	68	9	Y	62	174	1			83
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	394	2	62	9	Y	56					139
10	589	N	312	-0-	-277	-0-	279	2	33	9	Y	30					169
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					184
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	538	2	51	9	Y	46					230

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

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-	18	7			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	14B DENY	-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	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					8
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	2			Y	-0-					8
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					8
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					8
*05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			Y	-0-					8
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					8
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					8
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					8
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					8
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					8
*11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1266	2	6	9	Y	5					13
*12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

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

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1215	2	132	9	N	120	175	1			133
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1096	2	153	9	N	139					272
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1262	2	123	9	N	112	316	1			68
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1220	2	139	9	N	126	122	1			72
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1207	2	127	9	N	115	151	1			36
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1161	2	134	9	N	122					158
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1148	2	135	9	N	123	170	1			111
08	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1106	2	100	9	N	91	175	1			27
09	1290	N	651	-0-	-639	-0-	651	2			N	-0-					27
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1129	2	237	9	N	215	162	1			80
11	1170	N	606	-0-	-564	-0-	606	2			N	-0-					80
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	497	2	92	9	N	84					164

TOTAL GAS PROD: 13,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

01	INC	G-10	152	-0-	152	152	143	2	9	9	Y	8					49
02	INC	G-10	247	-0-	247	399	247	2			Y	-0-					49
03	INC	G-10	276	-0-	276	675	276	2			Y	-0-					49
04	INC	G-10	247	-0-	247	922	247	2			Y	-0-					49
05	INC	G-10	85	-0-	85	1007	85	2			Y	-0-					49
06	INC	G-10	66	-0-	66	1073	66	2			Y	-0-					49
07	INC	G-10	190	-0-	190	1263	190	2			Y	-0-					49
08	INC	G-10	176	-0-	176	1439	176	2			Y	-0-					49
09	1439	N	-0-	-0-	-1439	-0-					Y	2					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	296	2	14	9	Y	13					76
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7					83
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	312	2	40	9	Y	36					119
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					119
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			Y	-0-					119
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	34	2	6	9	Y	5					124
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					124
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					124
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	104	1			21
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	Y	6					27
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3					30
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					66
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					66
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					66
04	1110	N	955	-0-	-155	-0-	953	2	2	9	Y	2					68
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					68
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	358	2	3	9	Y	3					71
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					71
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					71
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					71
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					72
11	660	N	296	-0-	-364	-0-	296	2			Y	-0-					72
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 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	3038	X	862	-0-	-2176	-0-	763	2	99	9	N	90	158	1			92
02	2660	X	831	-0-	-1829	-0-	736	2	95	9	N	86					178
03	2139	X	1496	-0-	-643	-0-	1329	2	167	9	N	152	170	1			160
04	2070	X	2004	-0-	-66	-0-	1945	2	59	9	N	54	168	1			46
05	1767	X	945	-0-	-822	-0-	945	2			N	-0-					46
06	1440	X	1138	-0-	-302	-0-	1032	2	106	9	N	96	124	1			18
07	1488	X	612	-0-	-876	-0-	610	2	2	9	N	2					20
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2630	2	190	9	N	173					193
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3693	2	195	9	N	177	333	1			37
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3795	2	171	9	N	155					192
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2937	2	215	9	N	195	175	1			212
12	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	2790	2	152	9	N	138	187	1			163

TOTAL GAS PROD: 24,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 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	INC G-10		4052	-0-	4052	4052	3957	2	95	9	N	86					230
02	INC G-10		3763	-0-	3763	7815	3645	2	118	9	N	107	168	1			169
03	INC G-10		3861	-0-	3861	11676	3791	2	70	9	N	64	170	1	1	8	62
04	INC G-10		3923	-0-	3923	15599	3796	2	127	9	N	115					177
05	19382	X	3783	-0-	-15599	-0-	3704	2	79	9	N	72	152	1			97
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3722	2	113	9	N	103	166	1			34
07	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3607	2	108	9	N	98					132
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3421	2	78	9	N	71	187	1			16
09	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	3447	2	87	9	N	79	1	8			94
10	3937	X	3364	-0-	-573	-0-	3269	2	95	9	N	86					180
11	3810	X	3159	-0-	-651	-0-	3080	2	79	9	N	72	187	1			65
12	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2897	2	70	9	N	64					129

TOTAL GAS PROD: 43,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

01	2263	N	973	-0-	-1290	-0-	805	2	168	9	N	153					231
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2852	2	119	9	N	108	171	1			168
03	3100	N	9051	-0-	5951	6122	8955	2	96	9	N	87	180	1	3	8	72
04	3000	N	8654	-0-	5654	11776	8607	2	47	9	N	43					115
05	22055	X	10279	-0-	-11776	-0-	10248	2	31	9	N	28					143
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9480	2	57	9	N	52	155	1			40
07	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9469	2	46	9	N	42					82
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9104	2	36	9	N	33					115
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8484	2	17	9	N	15	2	8			128
10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8177	2	79	9	N	72					200
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7531	2	73	9	N	66	172	1			94
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6251	2	17	9	N	15					109

TOTAL GAS PROD: 90,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-		3553	2	73	9	N	66					185
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-		3422	2	57	9	N	52	170	1			67
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-		3770	2	75	9	N	68	1	8			134
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-		3837	2	84	9	N	76	172	1			38
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-		3859	2	70	9	N	64	71	1			31
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-		3884	2	46	9	N	42					73
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-		3794	2	35	9	N	32					105
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-		4048	2	42	9	N	38					143
09	3930	X	3327	-0-	-603	-0-		3273	2	54	9	N	49					192
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-		4034	2			N	-0-					192
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		4039	2	98	9	N	89	177	1			104
*12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		4125	2	12	9	N	11					115

TOTAL GAS PROD: 46,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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. 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	2542	X	77	-0-	-2465	-0-		66	2	11	9	N	10	10	1			105
02	2296	X	837	-0-	-1459	-0-		816	2	21	9	N	19	1	8			123
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-		1544	2	31	9	N	28	3	8			148
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-		2720	2	124	9	N	113	170	1			91
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		2605	2	113	9	N	103	81	1			113
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-		2038	2	50	9	N	45	94	1			64
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-		2552	2	68	9	N	62	40	1			86
08	2945	X	656	-0-	-2289	-0-		648	2	8	9	N	7					93
09	2850	X	16	-0-	-2834	-0-		14	2	2	9	N	2	1	8			94
10	2728	X	1434	-0-	-1294	-0-		1434	2			N	-0-					94
11	2550	X	1565	-0-	-985	-0-		1565	2			N	-0-					94
12	2635	X	190	-0-	-2445	-0-		190	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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. 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	1705	X	1125	-0-	-580	-0-		1124	2	1	9	N	1	22	1	1	8	56
02	1372	X	1260	-0-	-112	-0-		1260	2			N	-0-					56
03	1426	X	1015	-0-	-411	-0-		1004	2	11	9	N	10	3	8			63
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-		1301	2			N	-0-					63
05	1426	X	456	-0-	-970	-0-		456	2			N	-0-					63
06	1380	X	314	-0-	-1066	-0-		314	2			N	-0-					63
07	1426	X	526	-0-	-900	-0-		526	2			N	-0-					63
08	1333	X	504	-0-	-829	-0-		504	2			N	-0-					63
09	1290	X	364	-0-	-926	-0-		363	2	1	9	N	1	1	8			63
10	527	X	46	-0-	-481	-0-		46	2			N	-0-					63
11	510	X	57	-0-	-453	-0-		57	2			N	-0-					63
12	527	X	249	-0-	-278	-0-		249	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	3751	X	836	-0-	-2915	-0-	723	2	113	9	N	103					273
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2906	2	358	9	N	325	348	1			250
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3950	2	440	9	N	400	483	1	5	8	162
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3394	2	240	9	N	218	324	1			56
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3692	2	240	9	N	218	169	1			105
06	4260	X	1750	-0-	-2510	-0-	1700	2	50	9	N	45	89	1			61
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3281	2	185	9	N	168	175	1			54
08	4402	X	3112	-0-	-1290	-0-	3001	2	111	9	N	101	1	8			154
09	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3010	2	144	9	N	131	2	8			283
10	3937	X	2568	-0-	-1369	-0-	2510	2	58	9	N	53	181	1			155
11	3360	X	1954	-0-	-1406	-0-	1893	2	61	9	N	55					210
12	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	1786	2	91	9	N	83	179	1			114

TOTAL GAS PROD: 33,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

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	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	1990	2	231	9	N	210	343	1	1	8	108
02	2940	X	689	-0-	-2251	-0-	559	2	130	9	N	118					226
03	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	513	2	134	9	N	122	175	1			173
04	2940	X	1538	-0-	-1402	-0-	1396	2	142	9	N	129	298	1			4
05	2449	X	1144	-0-	-1305	-0-	1066	2	78	9	N	71	56	1			19
06	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	1092	2	177	9	N	161	166	1			14
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1871	2	125	9	N	114	53	1			75
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2273	2	151	9	N	137	168	1	4	8	40
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2201	2	128	9	N	116	1	8			155
10	1984	X	1425	-0-	-559	-0-	1308	2	117	9	N	106	172	1			89
11	2340	X	334	-0-	-2006	-0-	207	2	127	9	N	115					204
12	2418	X	951	-0-	-1467	-0-	571	1	264	2	N	105	160	1			149
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 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	5425	X	3216	-0-	-2209	-0-	2571	2	645	9	N	586	667	1			118
02	4900	X	3363	-0-	-1537	-0-	2718	2	645	9	N	586	517	1			187
03	4278	X	2752	-0-	-1526	-0-	2077	2	675	9	N	614	521	1			280
04	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	3030	2	718	9	N	653	668	1			265
05	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	2568	2	695	9	N	632	804	1			93
06	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	1799	2	545	9	N	495	524	1			64
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	2120	2	417	9	N	379	360	1			83
08	3875	X	1553	-0-	-2322	-0-	1325	2	228	9	N	207	164	1	1	8	125
09	3750	X	638	-0-	-3112	-0-	513	2	125	9	N	114	169	1			70
10	3255	X	1313	-0-	-1942	-0-	1175	2	138	9	N	125	152	1			43
11	2460	X	563	-0-	-1897	-0-	487	2	76	9	N	69					112
12	2542	X	1165	-0-	-1377	-0-	16	1	981	2	N	153	174	1			91
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 26,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

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
*07	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15394	2	158	9	N	144					144
*08	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	21923	2	151	9	N	137	149	1			132
*09	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	17734	2	72	9	N	65					197
*10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12971	2	28	9	N	25	164	1			58
*11	12480	X	8097	-0-	-4383	-0-	8093	2	4	9	N	4					62
*12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11115	2	188	9	N	171	176	1			57

TOTAL GAS PROD: 87,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
*08	14043	X	13397	-0-	-646	-0-	12868	2	529	9	N	481	355	1			126
*09	13590	X	11162	-0-	-2428	-0-	10927	2	235	9	N	214	167	1			173
*10	14043	X	9632	-0-	-4411	-0-	9492	2	140	9	N	127	181	1			119
*11	13590	X	7238	-0-	-6352	-0-	7152	2	86	9	N	78					197
*12	14043	X	5497	-0-	-8546	-0-	5400	2	97	9	N	88	180	1			105

TOTAL GAS PROD: 46,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

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	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					78
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					78
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					78
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					78
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					78
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					78
11	270	X	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					78
12	279	X	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					69
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					69
03	899	X	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					69
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					69
05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					69
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					69
07	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					69
08	899	X	583	-0-	-316	-0-	541	2	42	9	N	38					107
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1679	2	41	9	N	37	107	1			37
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					37
11	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					37
12	1767	X	910	-0-	-857	-0-	910	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	744	X	594	-0-	-150	-0-	561	2	33	9	N	30	150	1			5
02	672	X	338	-0-	-334	-0-	301	2	37	9	N	34					39
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					54
04	780	X	770	-0-	-10	-0-	757	2	13	9	N	12					66
05	806	X	725	-0-	-81	-0-	714	2	11	9	N	10					76
06	840	X	772	-0-	-68	-0-	761	2	11	9	N	10					86
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	747	2	99	9	N	90	162	1			14
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	675	2	11	9	N	10					24
09	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					24
10	837	X	835	-0-	-2	-0-	813	2	22	9	N	20					44
11	810	X	710	-0-	-100	-0-	699	2	11	9	N	10					54
12	837	X	693	-0-	-144	-0-	676	2	17	9	N	15					69

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

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	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1526	2	21	9	N	19					104
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	1453	2	22	9	N	20					124
03	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	1281	2	12	9	N	11					135
04	1590	X	713	-0-	-877	-0-	713	2			N	-0-					135
05	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1019	2	31	9	N	28					163
06	1590	X	847	-0-	-743	-0-	827	2	20	9	N	18					181
07	1643	X	949	-0-	-694	-0-	931	2	18	9	N	16					197
08	1302	X	924	-0-	-378	-0-	913	2	11	9	N	10					207
09	1020	X	828	-0-	-192	-0-	813	2	15	9	N	14	167	1			54
10	1054	X	886	-0-	-168	-0-	874	2	12	9	N	11					65
11	930	X	151	-0-	-779	-0-	117	2	34	9	N	31					96
12	961	X	322	-0-	-639	-0-	313	2	9	9	N	8					104

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

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	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					79
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					79
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					79
04	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					79
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					79
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					79
08	248	X	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					79
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					79
10	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					79
11	270	X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					79
12	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					56
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					56
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					56
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
08	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					56
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
11	120	X	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					56
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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	14260	X	8215	-0-	-6045	-0-	8054	2	161	9	N	146	83	1			63
02	12880	X	9432	-0-	-3448	-0-	9227	2	205	9	N	186	249	1			-0-
03	14260	X	8423	-0-	-5837	-0-	8235	2	188	9	N	171	169	1			2
04	13800	X	11015	-0-	-2785	-0-	10742	2	273	9	N	248	171	1			79
05	14260	X	14165	-0-	-95	-0-	13986	2	179	9	N	163	169	1			73
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13507	2	52	9	N	47					120
07	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13676	2	10	9	N	9					129
08	14167	X	13349	-0-	-818	-0-	13308	2	41	9	N	37					166
09	13710	X	12333	-0-	-1377	-0-	12318	2	15	9	N	14					180
10	14167	X	11411	-0-	-2756	-0-	11353	2	58	9	N	53	158	1			75
11	13560	X	9886	-0-	-3674	-0-	9858	2	28	9	N	25					100
12	13671	X	10384	-0-	-3287	-0-	10356	2	28	9	N	25					125

TOTAL GAS PROD: 135,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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	10137	X	6062	-0-	-4075	-0-	6062	2			N	-0-					26
02	9156	X	5825	-0-	-3331	-0-	5795	2	30	9	N	27					53
03	10137	X	6364	-0-	-3773	-0-	6301	2	63	9	N	57	110	1			-0-
04	9810	X	6498	-0-	-3312	-0-	6475	2	23	9	N	21					21
05	10137	X	7289	-0-	-2848	-0-	7265	2	24	9	N	22					43
06	9810	X	6925	-0-	-2885	-0-	6914	2	11	9	N	10					53
07	10137	X	1395	-0-	-8742	-0-	1312	2	83	9	N	75	120	1			8
08	10137	X	5385	-0-	-4752	-0-	5368	2	17	9	N	15					23
09	9810	X	4384	-0-	-5426	-0-	4343	2	41	9	N	37					60
10	7285	X	3948	-0-	-3337	-0-	3924	2	24	9	N	22					82
11	6930	X	3479	-0-	-3451	-0-	3460	2	19	9	N	17					99
12	5394	X	282	-0-	-5112	-0-	248	2	34	9	N	31					130

TOTAL GAS PROD: 57,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18096	X	807	-0-	-17289	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	815	-0-	-1165	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	864	-0-	-1182	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	249	-0-	-1731	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 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
05	15018	X	4981	-0-	-10037	-0-	4953	2	28	9	N	25					25
06	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3674	2	287	9	N	261	80	1			206
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5456	2	30	9	N	27					233
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5913	2	146	9	N	133	161	1			205
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7988	2	97	9	N	88	167	1			126
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6703	2	171	9	N	155					281
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5339	2	141	9	N	128	338	1			71
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4722	2	99	9	N	90					161

TOTAL GAS PROD: 45,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	N	10					66
02	DELQ PR		605	-0-	605	605	605	2			N	-0-					66
03	1990	X	1385	-0-	-605	-0-	1383	2	2	9	N	2					68
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12					80
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1097	2	9	9	N	8					88
06	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1062	2	2	9	N	2					90
07	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1284	2	7	9	N	6					96
08	1395	X	1211	-0-	-184	-0-	1203	2	8	9	N	7					103
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	992	2	3	9	N	3					106
10	1302	X	761	-0-	-541	-0-	755	2	6	9	N	5					111
11	1260	X	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					111
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					82
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					82
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					82
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					82
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					82
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					82
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					82
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					82
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					82
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					82
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,326 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	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					59
02	1876	X	1508	-0-	-368	-0-	1508	2			N	-0-					59
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					59
04	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					59
05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					59
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					59
07	2325	X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					59
08	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					59
09	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	2028	2			N	-0-					59
10	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2528	2			N	-0-					59
11	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	1996	2			N	-0-					59
12	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					11
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					13
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					13
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					41
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					14
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					14
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					14
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					14
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					14
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					14
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					14
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					20
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					20
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					20
05	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			N	-0-					20
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					20
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					20
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					20
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					20
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					20
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					20
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18	169	1			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					1
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					3
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					4
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					5
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	612	2	1	9	N	1					6
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	414	2	1	9	N	1					7
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1					8
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2					10
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	N	2					12
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	292	2	2	9	N	2					14
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	397	2	2	9	N	2					16

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					21
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					23
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					23
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					23
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					46
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	2			N	-0-					46
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					46
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					46
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					46
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					46
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					46
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					46
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					46
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	900	2	154	9	N	140	162	1			-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	524	2	17	9	N	15					15
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	533	2	23	9	N	21					36
04	1020	N	797	-0-	-223	-0-	769	2	28	9	N	25					61
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	495	2	30	9	N	27					88
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	448	2	52	9	N	47					135
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	625	2	48	9	N	44					179
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-	162	1			17
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					29
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	516	2	20	9	N	18					47
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	446	2	37	9	N	34					81
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	525	2	20	9	N	18					99

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					77
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	N	30					107
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	500	2	123	9	N	112	175	1			44
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	459	2	69	9	N	63					107
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	406	2	110	9	N	100	175	1			32
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	349	2	50	9	N	45					77
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	348	2	92	9	N	84	159	1			2
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	320	2	37	9	N	34					36
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	N	29					65
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	270	2	29	9	N	26					91
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	254	2	87	9	N	79	162	1			8
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	238	2	22	9	N	20					28

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 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	1147	X	510	-0-	-637	-0-	416	2	94	9	N	85					126
02	952	X	342	-0-	-610	-0-	336	2	6	9	N	5					131
03	1054	X	963	-0-	-91	-0-	886	2	77	9	N	70	173	1			28
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1115	2	178	9	N	162	172	1			18
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1134	2	130	9	N	118					136
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	997	2	39	9	N	35	165	1			6
07	1333	X	788	-0-	-545	-0-	738	2	50	9	N	45					51
08	1333	X	789	-0-	-544	-0-	753	2	36	9	N	33					84
09	1290	X	823	-0-	-467	-0-	703	2	120	9	N	109	176	1			17
10	1271	X	758	-0-	-513	-0-	671	2	87	9	N	79					96
11	1050	X	663	-0-	-387	-0-	630	2	33	9	N	30					126
12	837	X	678	-0-	-159	-0-	626	2	52	9	N	47					173

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

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	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					15
02	364	X	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					15
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
05	403	X	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					15
06	450	X	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					15
07	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					15
08	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					15
09	420	X	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					15
10	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					15
11	390	X	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					15
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-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	1					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					44
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					44
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	203	2	145	9	N	132	170	1			6
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					21
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	168	2	11	9	N	10					31
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	167	2	18	9	N	16					47
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	157	2	18	9	N	16					63
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	176	2	10	9	N	9					72
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	158	2	11	9	N	10					82
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12					94
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	2	15	9	N	14					108

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					28
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					28
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					28
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					28
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 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	186	X	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					25
02	168	X	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					25
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					25
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
07	527	X	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25
08	527	X	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					25
09	510	X	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					25
10	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					25
11	330	X	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					25
12	248	X	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	340	2			N	-0-					15
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					15
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					15
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					15
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					15
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					15
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					15
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					25
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					27
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					28

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-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	1					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	806	X	135	-0-	-671	-0-	135	2			N	-0-					17
02	728	X	67	-0-	-661	-0-	67	2			N	-0-					17
03	434	X	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					17
04	420	X	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					17
05	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					17
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					17
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					17
08	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					17
09	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					17
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					17
11	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					17
12	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					94
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					95
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					95
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					95
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					95
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					95
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					95
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					95
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					95
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					78
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					78
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					78
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					78
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					78
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					78
12	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1242	-0-	-1610	-0-	1178	2	64	9	N	58	172	1			15
02	2352	X	1036	-0-	-1316	-0-	969	2	67	9	N	61					76
03	2294	X	1183	-0-	-1111	-0-	1081	2	102	9	N	93					169
04	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	1012	2	31	9	N	28	172	1			25
05	1612	X	1138	-0-	-474	-0-	1040	2	98	9	N	89					114
06	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	967	2	68	9	N	62	172	1			4
07	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	974	2	73	9	N	66					70
08	1178	X	920	-0-	-258	-0-	894	2	26	9	N	24					94
09	1110	X	788	-0-	-322	-0-	755	2	33	9	N	30					124
10	1147	X	816	-0-	-331	-0-	765	2	51	9	N	46	169	1			1
11	1050	X	768	-0-	-282	-0-	721	2	47	9	N	43					44
12	1054	X	763	-0-	-291	-0-	655	2	108	9	N	98					142

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					25
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					25
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					25
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					25
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					25
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					25
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					25
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					25
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					53
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					53
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					53
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					53
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					53
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					53
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					53
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,680 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	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					50
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					50
05	806	X	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					50
06	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					50
07	651	X	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					50
08	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					50
09	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					50
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					50
11	540	X	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					50
12	496	X	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,498 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					54
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					56
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4					60
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	34	2	3	9	N	3					63
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					65
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					66
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					66
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					66
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					67
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					67
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	806	X	651	-0-	-155	-0-	617	2	34	9	N	31					43
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30					73
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	846	2	36	9	N	33					106
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	833	2	35	9	N	32					138
05	899	X	898	-0-	-1	-0-	852	2	46	9	N	42	149	1			31
06	870	X	835	-0-	-35	-0-	811	2	24	9	N	22					53
07	899	X	884	-0-	-15	-0-	840	2	44	9	N	40					93
08	899	X	889	-0-	-10	-0-	856	2	33	9	N	30					123
09	870	X	836	-0-	-34	-0-	806	2	30	9	N	27					150
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	825	2	23	9	N	21	147	1			24
11	870	X	727	-0-	-143	-0-	699	2	28	9	N	25					49
12	899	X	812	-0-	-87	-0-	771	2	41	9	N	37					86

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					1
08	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					1
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
11	150	X	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					1
12	155	X	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 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	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					1
07	434	X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					1
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					1
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					1
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1
11	330	X	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					1
12	341	X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 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	1457	X	680	-0-	-777	-0-	680	2			N	-0-					61
02	1288	X	1136	-0-	-152	-0-	1136	2			N	-0-					61
03	1426	X	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					61
04	1380	X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					61
05	1333	X	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					61
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					61
07	1271	X	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					61
08	1302	X	480	-0-	-822	-0-	480	2			N	-0-					61
09	1320	X	935	-0-	-385	-0-	935	2			N	-0-					61
10	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					61
11	1320	X	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			N	-0-					61
12	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-78	-0-	124	2	139	9	N	126					154
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	8	2	101	9	N	92	160	1			86
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	22	2	97	9	N	88	167	1			7
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	67	2	74	9	N	67					74
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	43	2	43	9	N	39					113
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	18	2	70	9	N	64	86	1			91
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	2	118	9	N	107	151	1			47
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	99	2	53	9	N	48					95
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	527	2	50	9	N	45					140
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	540	2	40	9	N	36	155	1			21
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	546	2	30	9	N	27					48
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	536	2	112	9	N	102					150

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					7
02	616	X	427	-0-	-189	-0-	427	2			N	-0-					7
03	682	X	272	-0-	-410	-0-	272	2			N	-0-					7
04	660	X	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					7
05	527	X	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					7
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					7
07	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					7
08	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					7
09	450	X	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					7
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7
11	420	X	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					7
12	434	X	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,866 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 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	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-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

01	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	3431	2	128	9	N	116	155	1			2
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6466	2	6	9	N	5					7
03	5332	X	4098	-0-	-1234	-0-	4098	2			N	-0-					7
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					7
05	5332	X	2206	-0-	-3126	-0-	2206	2			N	-0-					7
06	5160	X	1161	-0-	-3999	-0-	1161	2			N	-0-					7
07	5332	X	816	-0-	-4516	-0-	816	2			N	-0-					7
08	5332	X	455	-0-	-4877	-0-	455	2			N	-0-					7
09	5160	X	145	-0-	-5015	-0-	145	2			N	-0-					7
10	2201	X	6	-0-	-2195	-0-	6	2			N	-0-					7
11	1170	X	1	-0-	-1169	-0-	1	2			N	-0-					7
12	806	X	12	-0-	-794	-0-	12	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20806	-0-	20806	48202	20359	2	447	9	N	406	344	1			194
02	0	W	16806	-0-	16806	65008	16433	2	373	9	N	339	347	1			186
03	0	W	15943	-0-	15943	80951	15602	2	341	9	N	310	340	1			156
04	0	W	15411	-0-	15411	96362	15099	2	312	9	N	284	175	1			265
05	109361	X	12999	-0-	-96362	-0-	12691	2	308	9	N	280	330	1			215
06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12114	2	213	9	N	194	298	1			111
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12194	2	213	9	N	194	169	1			136
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11722	2	178	9	N	162	176	1			122
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9211	2	138	9	N	125	149	1			98
10	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10320	2	136	9	N	124					222
11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9125	2	72	9	N	65	130	1			157
*12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7404	2	99	9	N	90	174	1			73

TOTAL GAS PROD: 155,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 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	1085	X	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					102
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					102
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					102
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					102
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					102
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					104
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 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	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					36
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					36
03	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					36
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1					37
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					37
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					37
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1					38
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 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	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					41
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	2					43
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					44
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					44
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

01	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					64
02	308	X	278	-0-	-30	-0-	277	2	1	9	N	1					65
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					65
04	330	X	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					65
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					65
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					66
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					66
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					67
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					68
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					68
11	360	X	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					68
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
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	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	T. A.		-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-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

01	1826	X	265	-0-	-1561	-0-	242	3	23	9	N	21					134
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	180	3	26	9	N	24					158
03	651	X	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	N	5					163
04	360	X	222	-0-	-138	-0-	204	3	18	9	N	16					179
05	341	X	249	-0-	-92	-0-	234	3	15	9	N	14	178	1			15
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	205	3	21	9	N	19					34
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	203	3	23	9	N	21					55
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					55
09	240	X	210	-0-	-30	-0-	202	3	8	9	N	7					62
10	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					62
11	240	X	190	-0-	-50	-0-	187	3	3	9	N	3					65
12	248	X	207	-0-	-41	-0-	184	3	23	9	N	21					86

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-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	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	-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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-

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 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	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-

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	899 X	375	-0-	-524	-0-	375	2			N	-0-					5
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					5
03	868 X	130	-0-	-738	-0-	130	2			N	-0-					5
04	840 X	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-					5
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			N	-0-					5
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					5
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					5
09	1080 X	294	-0-	-786	-0-	294	2			N	-0-	5	7			-0-
10	1271 X	171	-0-	-1100	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	1230 X	251	-0-	-979	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 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	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					90
02	140	#	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					90
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					90
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					90
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					90
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					90
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					90
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					90
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					90
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					90
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 1,247 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	#	531	-0-	-151	-0-	519	3	12	9	N	11	1	8			122
02	616	#	562	-0-	-54	-0-	556	3	6	9	N	5					127
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					127
04	660	#	244	-0-	-416	-0-	244	3			N	-0-					127
05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					127
06	630	#	559	-0-	-71	-0-	513	3	46	9	N	42	139	1			30
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	N	11					41
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					54
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	N	12					66
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					66
11	660	#	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-					66
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	6					201
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					201
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					201
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					201
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

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	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	279	#	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 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-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	#	-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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 156554 COMPL. DATE 06/00/1994 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4846 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32714 03/05/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	465	#	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	450	#	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	305	-0-	-625	-0-	299	2	6	9	N	5	69	1			67
02	784	#	562	-0-	-222	-0-	556	2	6	9	N	5					72
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					82
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7	9	N	6					88
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					89
06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					94
07	797	R	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					98
08	1054	#	884	-0-	-170	-0-	874	2	10	9	N	9					107
09	1020	#	814	-0-	-206	-0-	808	2	6	9	N	5	68	1			44
10	961	#	207	-0-	-754	-0-	204	2	3	9	N	3					47
11	900	#	72	-0-	-828	-0-	72	2			N	-0-					47
12	899	#	48	-0-	-851	-0-	48	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4582	-0-	2226	4462	4582	2			N	-0-					108
02	2128		1744	-0-	-384	4078	1737	2	7	9	N	6					114
03	2356		1408	-0-	-948	3130	1408	2			N	-0-					114
04	2280		1280	-0-	-1000	2130	1280	2			N	-0-					114
05	2356		993	-0-	-1363	767	993	2			N	-0-					114
06	2280		906	-0-	-1374	-0-	906	2			N	-0-					114
07	1922	#	511	-0-	-1411	-0-	510	2	1	9	N	1					115
08	1395	#	831	-0-	-564	-0-	831	2			N	-0-					115
09	1290	#	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-					115
10	992	#	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					115
11	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					115
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 15,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					25
02	1232	#	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					25
03	1364	#	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					25
04	1320	#	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					25
05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					25
06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					25
07	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
08	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					25
09	1230	#	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					25
10	1271	#	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					25
11	1230	#	1137	-0-	-93	-0-	1137	3			N	-0-					25
12	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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	#	-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-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

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	136	R	136	-0-		-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					11
02	154	R	154	-0-		-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					11
03	159	R	159	-0-		-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					11
04	150	#	149	-0-		-1	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
05	186	#	182	-0-		-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					11
06	180	#	149	-0-		-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
07	186	#	155	-0-		-31	-0-	6	1	149	2	N	-0-					11
08	186	#	169	-0-		-17	-0-	7	1	162	2	N	-0-					11
09	180	#	166	-0-		-14	-0-	5	1	161	2	N	-0-					11
10	186	#	152	-0-		-34	-0-	6	1	146	2	N	-0-					11
11	150	#	111	-0-		-39	-0-	6	1	105	2	N	-0-					11
12	186	#	107	-0-		-79	-0-	5	1	102	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

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	#	60	-0-		-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-		-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-		-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-		-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-		-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
06	180	#	145	-0-		-35	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-		-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
08	186	#	93	-0-		-93	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	203	R	203	-0-		-0-	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
10	186	#	140	-0-		-46	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
11	150	#	86	-0-		-64	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
12	217	#	170	-0-		-47	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					4
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					4
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					4
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					4
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					4
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					4
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					5

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	163	-0-	-23	-0-	111	2	52	9	N	47					141
02	224	#	132	-0-	-92	-0-	98	2	34	9	N	31					172
03	248	#	156	-0-	-92	-0-	126	2	30	9	N	27	143	1			56
04	240	#	129	-0-	-111	-0-	108	2	21	9	N	19					75
05	217	#	164	-0-	-53	-0-	127	2	37	9	N	34					109
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	120	2	35	9	N	32					141
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	N	25					166
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	110	2	29	9	N	26	162	1			30
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	114	2	31	9	N	28					58
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	120	2	32	9	N	29					87
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	115	2	13	9	N	12					99
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	101	2	34	9	N	31					130

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

01	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2356		2413	-0-	57	57	2413	3			N	-0-					-0-
04	1932	R	1875	-0-	-57	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1525	-0-	-428	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1463	-0-	-427	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1405	-0-	-548	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, BUTTON WELL #: 2 RRCID -> 115017 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2011 - PLUGGED 03/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- 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	713	#	47	-0-	-666	-0-	40	2	7	9	N	6					31
02	364	#	51	-0-	-313	-0-	40	2	11	9	N	10					41
03	248	#	14	-0-	-234	-0-	1	2	13	9	N	12					53
04	240	#	19	-0-	-221	-0-	1	2	18	9	N	16					69
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	1	2	8	9	N	7					76
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	N	8					84
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	N	9					93
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					101
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	600	2	18	9	N	16					117
10	527	#	217	-0-	-310	-0-	200	2	17	9	N	15					132
11	600	#	441	-0-	-159	-0-	423	2	18	9	N	16					148
12	651	#	436	-0-	-215	-0-	407	2	29	9	N	26	153	1			21

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. (I) GAS LIFT(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	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	112	#	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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. (I) GAS LIFT(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	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	112	#	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 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. (I) GAS LIFT(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	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					18
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					18
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					18
06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
07	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					18
08	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					18
09	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					18
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					18
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	978	R	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	N	9					117
02	896	#	882	-0-	-14	-0-	873	2	9	9	N	8					125
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	946	2	10	9	N	9					134
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10	144	1			-0-
05	992	#	945	-0-	-47	-0-	923	2	22	9	N	20					20
06	960	#	942	-0-	-18	-0-	920	2	22	9	N	20					40
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	972	2	21	9	N	19					59
08	992	#	948	-0-	-44	-0-	923	2	25	9	N	23					82
09	960	#	937	-0-	-23	-0-	927	2	10	9	N	9					91
10	962	R	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					104
11	960	#	883	-0-	-77	-0-	874	2	9	9	N	8					112
12	992	#	934	-0-	-58	-0-	917	2	17	9	N	15					127

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	217	#	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	196	#	50	-0-	-146	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 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	527	#	278	-0-	-249	-0-	43	1	235	2	N	-0-					-0-
02	476	#	390	-0-	-86	-0-	38	1	352	2	N	-0-					-0-
03	527	#	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
04	510	#	485	-0-	-25	-0-	46	1	439	2	N	-0-					-0-
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
06	714	R	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	N	-0-					-0-
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-					-0-
09	660	#	563	-0-	-97	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-
10	682	#	612	-0-	-70	-0-	44	1	568	2	N	-0-					-0-
*11	660	#	467	-0-	-193	-0-	42	1	425	2	N	-0-					-0-
*12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		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
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 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	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
06	210	#	100	-0-	-110	-0-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
07	217	#	51	-0-	-166	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
08	217	#	27	-0-	-190	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	74	-0-	-112	-0-	41	1	33	2	N	-0-					-0-
*11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-					-0-
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 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	341	#	236	-0-	-105	-0-	88	1	148	2	N	-0-					73
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	79	1	152	2	N	-0-					73
03	248	#	224	-0-	-24	-0-	88	1	136	2	N	-0-					73
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	N	-0-					73
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	88	1	146	2	N	-0-					73
06	240	#	145	-0-	-95	-0-	85	1	60	2	N	-0-					73
07	248	#	96	-0-	-152	-0-	85	1	11	2	N	-0-					73
08	248	#	74	-0-	-174	-0-	52	1	22	2	N	-0-					73
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
10	248	#	121	-0-	-127	-0-	88	1	33	2	N	-0-					73
*11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	85	1	161	2	N	-0-					73
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					128
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			33
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	#	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					99
02	700	#	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					99
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	710	3	4	9	N	4					103
04	750	#	694	-0-	-56	-0-	693	3	1	9	N	1					104
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	698	3	158	9	N	144	177	1			71
06	750	#	669	-0-	-81	-0-	659	2	10	9	N	9					80
07	713	#	707	-0-	-6	-0-	700	2	7	9	N	6					86
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	248	1	462	2	N	5					91
							6	9									
09	750	#	447	-0-	-303	-0-	179	1	266	2	N	2					93
							2	9									
10	775	#	736	-0-	-39	-0-	249	1	487	2	N	-0-					93
*11	690	#	595	-0-	-95	-0-	248	1	347	2	N	-0-					93
*12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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 //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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	#	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-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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	#	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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	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	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

01	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-				-0-
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-				-0-
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
08	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-				-0-
10	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-				-0-
11	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 764 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

01	124	#	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	2	N	-0-				-0-
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	N	-0-				-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-				-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-				-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-				-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	18	1	41	2	N	-0-				-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	13	1	33	2	N	-0-				-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	19	1	41	2	N	-0-				-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-				-0-
10	62	#	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-				-0-
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	310	#	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	N	5					42
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	258	3	4	9	N	4					46
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	280	3	8	9	N	7					53
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14	9	N	13					66
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	242	3	6	9	N	5					71
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	234	3	10	9	N	9					80
07	310	#	258	-0-	-52	-0-	250	3	8	9	N	7					87
08	310	#	293	-0-	-17	-0-	283	3	10	9	N	9					96
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	282	3	3	9	N	3					99
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					99
11	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					99
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	62	#	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	2	N	-0-					146
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	10	1	4	2	N	-0-					146
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	8	1	6	2	N	-0-					146
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					146
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	2	N	-0-					146
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					146
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					146
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					146
12	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 102 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	22	R	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	34	1	7	3	N	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	21	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	3	N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	50	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	40	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	34	1	9	3	N	-0-					-0-
11	60	#	29	-0-	-31	-0-	23	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	29	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	131	-0-	-24	-0-	96	2	35	9	N	32					171
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	139	1			35
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	N	11					46
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					46
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					47
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					47
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					49
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 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	310	#	-0-	-0-	-310	-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	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
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177					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

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

01	14B2 EXT	13020	-0-	13020	34769	12444	2	576	9	N	524	530	1			42
02	14B2 EXT	10645	-0-	10645	45414	10400	2	245	9	N	223	181	1			84
03	14B2 EXT	6235	-0-	6235	51649	5953	2	282	9	N	256	295	1			45
04	14B2 EXT	5031	-0-	5031	56680	4849	2	182	9	N	165					210
05	14B2 EXT	5579	-0-	5579	62259	5326	2	253	9	N	230	346	1			94
06	14B2 EXT	5288	-0-	5288	67547	5075	2	213	9	N	194	185	1			103
07	14B2 EXT	5641	-0-	5641	73188	5517	2	124	9	N	113	150	1			66
08	T. A.	5736	-0-	5736	78924	5705	2	31	9	N	28					94
09	14B2 EXT	4920	-0-	4920	83844	4898	2	22	9	N	20					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 62,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					2
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					2
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					2
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					2
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					2
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					2
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 471 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	496	#	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					58
02	448	#	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					58
03	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					58
05	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					58
07	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					58
08	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					58
09	480	#	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					58
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					58
11	480	#	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-	58	1			-0-
12	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 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	558	#	386	-0-	-172	-0-	360	3	26	9	N	24					113
02	718	R	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	N	5					118
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					122
04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	N	8					130
05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					132
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	N	3					135
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	N	1					136
08	985	R	985	-0-	-0-	-0-	983	3	2	9	N	2					138
09	960	#	293	-0-	-667	-0-	293	3			N	-0-					138
10	1023	#	948	-0-	-75	-0-	945	3	3	9	N	3					141
11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	7					148
*12	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1218	3	6	9	N	5					153

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	1150	3	15	9	N	14					143
02	1064	#	1055	-0-	-9	-0-	1049	3	6	9	N	5					148
03	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	1131	3	7	9	N	6					154
04	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1113	3	9	9	N	8					162
05	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9					171
06	1140	#	1083	-0-	-57	-0-	1080	3	3	9	N	3					174
07	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1089	3	2	9	N	2					176
08	1147	#	1124	-0-	-23	-0-	1123	3	1	9	N	1					177
09	1110	#	998	-0-	-112	-0-	994	3	4	9	N	4					181
10	1147	#	1012	-0-	-135	-0-	1010	3	2	9	N	2					183
11	1080	#	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					183
12	1116	#	961	-0-	-155	-0-	958	3	3	9	N	3					186

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 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

01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5					84
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					87
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6					93
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	N	4					97
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5	1	8			101
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	1	8			104
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3	1	8			106
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5	1	8			110
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					115
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	N	4					119
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	N	6					125
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	N	12					137

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. (I) GAS LIFT(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	#	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
11	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FORT RICHARSON 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	744	#	730	-0-	-14	-0-	679	1	51	2	N	-0-					-0-
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	677	1	51	2	N	-0-					-0-
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	578	1	44	2	N	-0-					-0-
04	720	#	600	-0-	-120	-0-	558	1	42	2	N	-0-					-0-
05	806	#	708	-0-	-98	-0-	658	1	50	2	N	-0-					-0-
06	780	#	557	-0-	-223	-0-	518	1	39	2	N	-0-					-0-
07	806	#	202	-0-	-604	-0-	188	1	14	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	686	-0-	-4	-0-	638	1	48	2	N	-0-					-0-
10	713	#	354	-0-	-359	-0-	329	1	25	2	N	-0-					-0-
11	570	#	404	-0-	-166	-0-	376	1	28	2	N	-0-					-0-
12	713	#	615	-0-	-98	-0-	572	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 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	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	202	2	3	9	N	3					60
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					61
10	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					61
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	#	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					60
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					61
10	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					61
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	N	2					58
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					58
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					61
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					62
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					62
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					62
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					62
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					62
10	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					62
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5022 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	20	8			6
06	1520		-0-	-0-	-1520	-0-					N	46	2	8			50
07	2356		4317	-0-	1961	1961	4274	2	43	9	N	39	28	8			61
08	2356		9273	-0-	6917	8878	9193	2	80	9	N	73	21	8			113
09	2280		12237	-0-	9957	18835	12169	2	68	9	N	62	23	8			152
10	2356		7460	-0-	5104	23939	7401	2	59	9	N	54	9	8			197
11	2280		6500	-0-	4220	28159	6405	2	95	9	N	86	167	1	10	8	106
12	2356		4824	-0-	2468	30627	4822	2	2	9	N	2	2	8			106

TOTAL GAS PROD: 44,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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-					N	8					45
07	0	N	-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	6					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					88
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					88
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					88
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					88
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	2	57	9	N	52	122	1			18
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					48
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					48
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					48
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					57
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					57
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					57
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					57
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					57
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					57
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					57
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					57
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					60
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					60
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					60
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	3			N	-0-					60
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					60
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					60
09	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	3			N	-0-					60
10	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					60
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					60
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

01	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

01	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	2	2	9	Y	2					126
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	379	2	3	9	Y	3					129
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	98	1			31
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					31
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	2			Y	-0-					31
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

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	682	N		573	-0-	-109	-0-	526	2	47	9	Y	43	40	1			83
02	588	N		380	-0-	-208	-0-	319	2	61	9	Y	55					138
03	147	N		147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	Y	15	2	8			151
04	540	N		-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					151
05	434	N		-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					151
06	150	N		140	-0-	-10	-0-	123	2	17	9	Y	15					166
07	T. A.			48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					166
08	T. A.			227	-0-	227	275	202	2	25	9	Y	23					189
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	275					Y	21	146	1	1	8	63
10	T. A.			547	-0-	547	822	521	2	26	9	Y	24					87
11	1307	R		485	-0-	-822	-0-	485	2			Y	-0-					87
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

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	3490			3490	-0-	-0-	-0-	3229	2	261	9	N	237	162	1			141
02	3245			3245	-0-	-0-	-0-	3092	2	153	9	N	139	177	1			103
03	3928			3928	-0-	-0-	-0-	3756	2	172	9	N	156	175	1			84
04	3133			3133	-0-	-0-	-0-	3021	2	112	9	N	102					186
05	3176			3176	-0-	-0-	-0-	3052	2	124	9	N	113	156	1			143
06	3138			3138	-0-	-0-	-0-	3017	2	121	9	N	110	155	1			98
07	3367			3367	-0-	-0-	-0-	3265	2	102	9	N	93					191
08	3081			3081	-0-	-0-	-0-	2994	2	87	9	N	79	163	1			107
09	2670			1998	-0-	-672	-0-	1998	2			N	-0-					107
10	2759			1009	-0-	-1750	-0-	1007	2	2	9	N	2					109
11	2670			789	-0-	-1881	-0-	789	2			N	-0-					109
12	2759			2135	-0-	-624	-0-	2088	2	47	9	N	43					152

TOTAL GAS PROD: 32,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

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	992	N		901	-0-	-91	-0-	899	2	2	9	N	2					252
02	840	N		808	-0-	-32	-0-	798	2	10	9	N	9					261
03	929	N		929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					264
04	900	N		900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					268
05	899	N		864	-0-	-35	-0-	861	2	3	9	N	3					271
06	900	N		723	-0-	-177	-0-	719	2	4	9	N	4					275
07	930	N		842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					275
08	924	N		924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					275
09	898	N		898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					275
10	911	N		911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					275
11	900	N		881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					275
12	930	N		880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-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-

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 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	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9	-0-	9	17	9	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	11	-0-	11	28	11	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	143	1	443	2	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	143	1	399	2	N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	143	1	382	2	N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	143	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	143	1	1069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	40	1	355	2	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	81	1	325	2	N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					37
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					37
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					37
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					37
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					37
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					37
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					37
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					37
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					37
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 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	2947	N	160	-0-	-2787	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 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	0	#	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

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

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					31
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					31
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					31
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					31
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					31
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					31
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					31
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					31
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	2			N	-0-					31
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,450 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					23
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					23
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					23
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					23
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					23
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23

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

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					22
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					24
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					24
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					24
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					24
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					24
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					24
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					24
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					24
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					24
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 174 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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	1023	N	492	-0-	-531	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 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	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	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
DAMSON RESOURCES CORPORATION 198195
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6430 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	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-

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	T. A.		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	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

01	1488	N	721	-0-	-767	-0-	99	1	622	2	Y	-0-					74
02	1316	N	902	-0-	-414	-0-	145	1	757	2	Y	-0-					74
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	Y	1					75
							1	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	7	69	1			13
							8	9									
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	100	1	789	2	Y	-0-					13
06	1470	N	456	-0-	-1014	-0-	80	1	376	2	Y	-0-					13
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	105	1	431	2	Y	-0-					13
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	105	1	418	2	Y	-0-					13
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	89	1	341	2	Y	-0-					13
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	-0-					13
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	69	1	221	2	Y	-0-					13
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	66	1	204	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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	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-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
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	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					47
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					49
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					51
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					52
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					53
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					54
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					55

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

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-

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	465 N	454	-0-	-11	-0-	201	1	253	2	N	-0-					132
02	672 N	403	-0-	-269	-0-	102	1	301	2	N	-0-					132
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	337	1	180	2	N	-0-					132
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	202	1	212	2	N	-0-					132
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	200	1	275	2	N	-0-					132
06	510 N	288	-0-	-222	-0-	163	1	125	2	N	-0-					132
07	434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					132
08	465 N	220	-0-	-245	-0-	5	1	215	2	N	-0-					132
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	54	1	46	2	N	-0-					132
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					132
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					132
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					25
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	3			N	-0-					25
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					25
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					25
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					25
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					25
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					25
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					25
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					25
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,614 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					46
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	3			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					46
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					46
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					46
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					46
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					46
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					44
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					44
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					44
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

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

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
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	620	N	388	-0-	-232	-0-	96	1	271	2	N	19					32
							21	9									
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	86	1	404	2	N	26					58
							29	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	469	2	N	29					87
							32	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	505	2	N	19					106
							21	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	2	N	-0-					106
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	771	2	N	23					129
							25	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	9					138
							10	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	N	1					139
							1	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	600	2	N	2	98	1			43
							2	9									
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	653	2	N	3					46
							3	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	93	1	489	2	N	18					64
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	604	3	N	1					105
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	100	1	476	3	N	-0-					105
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	112	1	412	3	N	-0-					105
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					105
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	625	3	N	-0-					105
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	112	1	586	2	N	-0-					105
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	112	1	746	2	N	-0-					105
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	112	1	834	2	N	1					106
							1	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	108	1	811	2	N	2	72	1			36
							2	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	670	2	N	3					39
							3	9									
11	930	N	692	-0-	-238	-0-	108	1	582	2	N	2					41
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					12
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	N	-0-					12
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	12	1	46	2	N	-0-					12
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					12
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					12
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					12
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					12
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					12
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	8	1			4
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					4
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	65	2	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

01	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					16
02	1176	#	1128	-0-	-48	-0-	1128	2			Y	-0-					16
03	1302	#	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					16
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					16
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					16
06	1230	#	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					16
07	1302	#	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					16
08	1302	#	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					16
09	1260	#	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			Y	-0-					16
10	1302	#	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			Y	-0-					16
11	1230	#	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			Y	-0-					16
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	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-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

	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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	690	N	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	2	N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

	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	186	N	97	-0-	-89	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	4720		4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					49
02	4340		4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					49
03	5041		5041	-0-	-0-	-0-	5034	2	7	9	N	6					55
04	4984		4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	N	17	40	1			32
05	5160		5160	-0-	-0-	-0-	5157	2	3	9	N	3					35
06	5070		5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	N	3					38
07	5382		5382	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	2	N	-0-					38
08	5401		5401	-0-	-0-	-0-	124	1	5275	2	N	2					40
							2	9									
09	5169		5169	-0-	-0-	-0-	120	1	5049	2	N	-0-					40
*10	5357		5357	-0-	-0-	-0-	124	1	5231	2	N	2					42
							2	9									
*11	4981		4981	-0-	-0-	-0-	120	1	4861	2	N	-0-					42
12	4650	NO RPT		-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 55,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	1					10
							1	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	13					23
							14	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	Y	10					33
							11	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					33
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	20	1	29	2	Y	9					42
							10	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	14	1	16	2	Y	7					49
							8	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	Y	-0-					49
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	16	2	Y	7					56
							8	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-					56
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	14	1	12	2	Y	10					66
							11	9									
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	Y	6					72
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	230	2			N	-0-					108
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					108
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					108
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					108
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					108
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					108
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					108
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					108
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					108
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					108
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

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	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					15
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					15
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					15
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					15
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					15
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					15
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					15
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					15
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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	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-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 265907 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4495 - 4501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		470	-0-	-1359	-0-	428	2	42	9	N	38					245
02	1652		400	-0-	-1252	-0-	364	2	36	9	N	33	177	1			101
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	608	2	57	9	N	52					153
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	153	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2013

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					20
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					20
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					20
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					20
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	85	1	551	2	N	-0-				-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	N	-0-				-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	N	-0-				-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	86	1	544	2	N	-0-				-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	89	1	570	2	N	-0-				-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	2	N	-0-				-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	85	1	497	2	N	-0-				-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	89	1	517	2	N	-0-				-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	75	1	458	2	N	-0-				-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	N	-0-				-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	79	1	457	2	N	-0-				-0-
12	558	N	3	-0-	-555	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 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

01	279	N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	2	N	-0-				1
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	40	1	192	2	N	-0-				1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	2	N	-0-				1
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	36	1	143	2	N	-0-				1
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	43	1	124	2	N	-0-				1
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	49	1	114	2	N	-0-				1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-				1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	-0-				1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-				1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	43	1	103	2	N	-0-				1
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	33	1	88	2	N	-0-				1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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-

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	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					24
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			N	-0-					24
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					24
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					24
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					24
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					24
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					24
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					24
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					24
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					24
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,384 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	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					65
02	980	N	721	-0-	-259	-0-	721	2			N	-0-					65
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					65
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					65
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					65
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					65
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					65
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					65
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					65
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					17
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					17
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					17
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					17
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					17
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,904 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	434	3			N	-0-					12
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					12
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					12
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					12
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					12
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					12
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					12
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					12
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					81
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	3	21	9	Y	19					100
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	3	8	9	Y	7					107
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2	9	Y	2					109
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					109
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					109
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					109
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					109
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					109
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					109
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					109
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					107
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					111
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	N	3					114
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					116
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2					118
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	315	3	3	9	N	3					121
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	3	2	9	N	2					123
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					125
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					125
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	294	3	7	9	N	6					131
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	338	3	2	9	N	2					133
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 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	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					52
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	3			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					52
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					52
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					52
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					52
08	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					52
09	2340	N	1606	-0-	-734	-0-	1606	3			N	-0-					52
10	2294	N	1313	-0-	-981	-0-	1313	3			N	-0-					52
11	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	1302	3			N	-0-					52
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	N	-0-					112
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	N	-0-					112
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-					112
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	29	1	60	2	N	-0-					112
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	35	1	79	2	N	-0-					112
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	20	1	41	2	N	-0-					112
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	16	1	28	2	N	-0-					112
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	33	1	57	2	N	-0-					112
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					112
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					112
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	6	1	15	2	N	-0-					112
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 873 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					22
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					22
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					22
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					22
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					14
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					14
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					14
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					19
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					19
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					19
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					19
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					19
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					19
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,136 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	N	-0-					28
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	11	1	113	2	N	-0-					28
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					28
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					28
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					28
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	N	-0-					28
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					28
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	26	2	N	-0-					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,586 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					59
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					59
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					59
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					59
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					59
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	10	2	1	9	N	1	1	8			59
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					115
02	644	N	526	-0-	-118	-0-	523	2	3	9	N	3					118
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					123
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	380	2	3	9	N	3					126
05	589	N	438	-0-	-151	-0-	434	2	4	9	N	4					130
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	448	2	4	9	N	4					134
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					136
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					139
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	2	3	9	N	3					142
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	N	4					146
11	480	N	78	-0-	-402	-0-	78	2			N	-0-					146
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					38
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-					38
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					38
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					38
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					38
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					38
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					38
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					38
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					38
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,203 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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	96	N		96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N		82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N		75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N		83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N		71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N		18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93	N		20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N		25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N		5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N		19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N		15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					9
02	112	N		98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					9
03	109	N		109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					9
04	113	N		113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					9
05	124	N		99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					9
06	120	N		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	124	N		35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					9
08	93	N		1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					9
09	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
10	31	N		15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					9
11	35	N		35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					9
*12	61	N		61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 662 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					7
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	264	2			N	-0-					7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					7
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					7
08	558	N	65	-0-	-493	-0-	65	2			N	-0-					7
09	540	N	55	-0-	-485	-0-	55	2			N	-0-					7
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					7
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					7
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,760 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	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					23
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					23
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					23
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 509 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	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

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

01	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					16
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					16
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					16
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					16
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					16
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					16
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					16
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					16
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					16
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					16
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					115
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					115
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					115
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					115
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	95	1			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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					88
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					88
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					88
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					88
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					88
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					88
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					88
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					88
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					88
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					61
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					61
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					61
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					61
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					61
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					61
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					61
09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					61
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					61
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					61
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,840 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	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					15
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					15
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					15
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					15
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					15
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					15
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					15
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					15
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					15
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					15
12	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					91
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					91
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					91
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					91
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					91
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					91
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					91
09	450	N	132	-0-	-318	-0-	132	3			N	-0-					91
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					91
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					91
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,808 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	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					70
02	2540		2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					70
03	2790		2712	-0-	-78	-0-	2711	3	1	9	N	1					71
04	2825		2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					71
05	2934		2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					71
06	2821		2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					71
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					71
08	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					71
09	2700	N	958	-0-	-1742	-0-	958	3			N	-0-					71
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					71
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					71
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	465	N	409	-0-	-56	-0-	90	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	234	-0-	-270	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	41	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		354	-0-	354	354	72	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		772	-0-	772	1126	225	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	1300	N	697	-0-	-603	523	178	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	1281	N	758	-0-	-523	-0-	229	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	260	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	202	1	418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					31
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					31
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					31
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	2			N	-0-					31
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					31
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					31
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					31
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					31
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					31
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					31
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 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	527	N	420	-0-	-107	-0-	54	1	275	2	N	83					125
							91	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	83					208
							91	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	64	180	1			92
							70	9									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	49	1	227	2	N	59					151
							65	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	441	2	116	9	N	105	181	1			75
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	31	1	248	2	N	5					80
							6	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	N	5					85
							6	9									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	49	1	325	2	N	23					108
							25	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	29					137
							32	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	380	2	N	85	180	1			42
							94	9									
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	41	1	239	2	N	45					87
							50	9									
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	41	1	205	2	N	12					99
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					39
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					39
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					39
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					39
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					39
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					39
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					39
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					39
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					6
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					6
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					6
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					6
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					6
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					6
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					6
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					6
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					21
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					21
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					21
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					21
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					21
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					21
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,112 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	700	-0-	-680	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	361	-0-	-662	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
COUNTS WELL #: 1 RRCID -> 084672 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4924 - 4938

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					69
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					94
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					94
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					94
05	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					94
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					94
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					94
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					94
09	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	2			N	-0-					94
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					94
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					94
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					37
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					37
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					37
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					37
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					37
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					37
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					37
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					37
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,887 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	472	3	85	9	N	77	129	1			40
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	340	3	9	9	N	8					48
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	3	13	9	N	12					60
04	540	N	187	-0-	-353	-0-	187	3			N	-0-					60
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					60
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					60
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					60
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					60
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					60
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1271	N	1140	-0-	-131 B	-0-	1107	2	33	9	N	30	163	1			16
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1884	2	46	9	N	42					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2013	2	44	9	N	40	2	8			96
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1555	2	29	9	N	26					122
05	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1832	2	39	9	N	35					157
*06	1560	N	921	-0-	-639 B	-0-	873	2	48	9	N	44					201
*07	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2248	2	117	9	N	106	177	1			130
*08	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2004	2	163	9	N	148	179	1			99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1613	2	103	9	N	94	149	1	1	8	43
*10	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					43
*11	1560	N	1023	-0-	-537 B	-0-	1023	2			N	-0-					43
*12	1612	N	418	-0-	-1194 B	-0-	349	2	69	9	N	63	63	1			43

TOTAL GAS PROD: 19,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	279	N	23	-0-	-256 B	-0-	23	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171 B	-0-	25	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					1
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	967	2	7	9	Y	6					7
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					7
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			Y	-0-					7
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-					7
08	682	N	137	-0-	-545 B	-0-	137	2			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					7
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			Y	-0-					7
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			Y	-0-					7
*12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	2			N	-0-					19
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	593	2	2	9	N	2					21
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			N	-0-					21
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					21
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					21
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	561	2	2	9	N	2					23
07	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					23
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					23
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					23
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					23
12	806	N	5	-0-	-801	-0-	5	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 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	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

01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					180
02	448	N	72	-0-	-376	B	-0-	72	3		N	-0-					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-					180
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					180
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
10	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-					180
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	501	1	38	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63 B	-0-	410	1	31	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	393	1	30	2	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	278	1	21	2	N	-0-					-0-
05	496	N	138	-0-	-358 B	-0-	128	1	10	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	48	1	4	2	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	285	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	166	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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	248	N	218	-0-	-30	-0-	203	1	15	2	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	213	1	16	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	252	1	19	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	2	N	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	81	1	6	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	196	1	15	2	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 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	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					30
*02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					30
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					30
*04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					30
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
*06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					30
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					30
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					30
*09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					30
*10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					30
*11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					30
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					70
02	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					70
03	1209	#	627	-0-	-582	-0-	627	3			N	-0-					70
04	1170	#	130	-0-	-1040	-0-	130	3			N	-0-					70
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					70
07	1674	#	1027	-0-	-647	-0-	1027	3			N	-0-					70
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					70
11	990	#	193	-0-	-797	-0-	193	3			N	-0-					70
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					81
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					81
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					81
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					81
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					81
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					81
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					81
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
09	360	#	217	-0-	-143	-0-	217	2			Y	-0-					81
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					81
11	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					81
12	372	#	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
FERRELL, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 077614 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5244 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013

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

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 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	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

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					93
02	896	N	534	-0-	-362	-0-	534	2			N	-0-					93
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					93
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					93
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					93
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					93
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					93
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					93
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					93
*10	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	2			N	-0-	57	1	36	7	-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 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

01	310	N	243	-0-	-67	-0-	5	1	238	2	N	-0-					35
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					35
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	3	1	236	2	N	-0-					35
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	-0-					35
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					35
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	2	N	-0-					35
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	693	2	N	-0-					35
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	7	1	558	2	N	-0-					35
10	589	N	430	-0-	-159	-0-	4	1	426	2	N	-0-					35
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	5	1	409	2	N	-0-					35
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,549 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	22					82
02	INC	G-10	100	-0-	100	100	85	3	15	9	Y	14					96
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	14					110
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	18	86	1			42
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	14					56
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	20					76
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	16					92
08	DLQ	G-10	527	-0-	527	627	512	3	15	9	Y	14					106
09	DLQ	G-10	142	-0-	142	769	129	3	13	9	Y	12	85	1			33
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	845	65	3	11	9	Y	10					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	845					Y	16					59
12	14B	DENY	15	-0-	15	860	1	3	14	9	Y	13					72

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
LOVING, J. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 204064 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4570 - 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	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	33	192	1			40
02	3024	#	2558	-0-	-466	-0-	2548	3	10	9	Y	9					49
03	3348	#	2541	-0-	-807	-0-	2541	3			Y	-0-					49
04	3240	#	2265	-0-	-975	-0-	2222	3	43	9	Y	39					88
05	2883	#	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			Y	-0-					88
06	2730	#	2363	-0-	-367	-0-	210	1	2153	2	Y	-0-					88
07	2821	#	2503	-0-	-318	-0-	217	1	2260	2	Y	24					112
							26	9									
08	2542	#	2517	-0-	-25	-0-	217	1	2199	2	Y	92					204
							101	9									
09	2280	#	2269	-0-	-11	-0-	210	1	2017	2	Y	38					242
							42	9									
10	2449	#	2230	-0-	-219	-0-	217	1	1977	2	Y	33	186	1			89
							36	9									
11	2430	#	2119	-0-	-311	-0-	210	1	1851	2	Y	53					142
							58	9									
12	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	46	1	133	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	36	1	110	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	240	#	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	248	#	129	-0-	-119	-0-	123	2	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 574 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
08	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	270	#	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	279	#	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	270	#	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	279	#	125	-0-	-154	-0-	122	2	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	480	#	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	420	#	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	#	147	-0-	-273	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 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	535	R	535	-0-	-0-	-0-	444	1	91	3	N	-0-					12
02	607	R	607	-0-	-0-	-0-	507	1	94	3	N	5					17
							6	9									
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	364	1	79	3	N	6					23
							7	9									
04	510	#	278	-0-	-232	-0-	216	1	58	3	N	4					27
							4	9									
05	682	#	256	-0-	-426	-0-	200	1	52	3	N	4					31
							4	9									
06	660	#	195	-0-	-465	-0-	146	1	46	3	N	3					34
							3	9									
07	682	#	140	-0-	-542	-0-	107	1	31	3	N	2					36
							2	9									
08	465	#	159	-0-	-306	-0-	124	1	33	3	N	2					38
							2	9									
09	270	#	160	-0-	-110	-0-	126	1	33	3	N	1					39
							1	9									
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	161	1	43	3	N	1					40
							1	9									
*11	210	#	172	-0-	-38	-0-	136	1	36	3	N	-0-					40
*12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	206	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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	-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-

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	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-

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	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					23
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					23
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					23
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					23
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					23
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					23
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					23
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					23
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					23
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					23
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,792 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					33
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					33
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					33
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	3000	N	3222	-0-	222	222	3144	2	78	9	N	71					104
10	3100	N	4259	-0-	1159	1381	4192	2	67	9	N	61					165
11	3000	N	3432	-0-	432	1813	3343	2	89	9	N	81	164	1			82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	33	1	114	2	N	-0-					-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	33	1	61	2	N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	33	1	49	2	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	33	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 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
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					17
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					17
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					17
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					17
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
08	837	N	391	-0-	-446	-0-	391	2			N	-0-					17
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					17
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					17
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,616 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					26
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					26
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					26
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					26
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					26
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					26
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					93
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					93
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					93
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					93
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					93
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					93
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					93
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					93
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					93
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					93
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
05	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					27
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					27
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
09	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	2			N	-0-					27
10	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	2			N	-0-					27
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	2			N	-0-					27
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 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	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	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-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
THORNTON WELL #: 2 RRCID -> 226004 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2915 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					71
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					73
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					73
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					74
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	N	3					77
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					77
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					77
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					77
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					79
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					81
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					66
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					66
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2					68
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	572	3	29	9	N	26					94
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	416	3	19	9	N	17					111
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5					116
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					124
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14					138
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					144
10	775	N	393	-0-	-382	-0-	392	2	1	9	N	1					145
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	79	2	N	12					80
							13	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	43	1	59	2	N	19					99
							21	9									
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	47	1	58	2	N	14	83	1			30
							15	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	17					47
							19	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	75	2	N	23					70
							25	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	65	2	N	21					91
							23	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	47	1	65	2	N	12					103
							13	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	8					111
							9	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	46	1	60	2	N	4	90	1			25
							4	9									
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	69	2	N	18					43
							20	9									
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	46	1	70	2	N	20					63
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	135	X	13	-0-	-122	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					20
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					20
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					20
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					20
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					20
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					20
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					20
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					20
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					20
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	N	8					28
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	837	#	633	-0-	-204	-0-	193	1	440	3	N	-0-					131
02	756	#	527	-0-	-229	-0-	162	1	365	3	N	-0-					131
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	184	1	414	3	N	-0-					131
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	217	1	636	3	N	23					154
							25	9									
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	287	1	972	3	N	41	156	1			39
							45	9									
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	273	1	837	3	N	29					68
							32	9									
07	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	276	1	824	3	N	13					81
							14	9									
08	1302	#	1118	-0-	-184	-0-	269	1	818	3	N	28					109
							31	9									
09	1260	#	1106	-0-	-154	-0-	274	1	789	3	N	39					148
							43	9									
10	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	264	1	796	3	N	12					160
							13	9									
11	1140	#	1027	-0-	-113	-0-	253	1	762	3	N	11					171
							12	9									
12	1147	#	1051	-0-	-96	-0-	263	1	754	3	N	31					202
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	868	#	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	#	741	-0-	-43	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	2	8	9	N	7					7
05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					7
06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					7
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					7
08	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					7
09	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					7
*10	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30					37
*11	939	R	939	-0-	-0-	-0-	905	2	34	9	N	31	48	1			20
*12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	#	240	-0-	-68	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	270	#	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	300	#	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	279	#	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	210	#	131	-0-	-79	-0-	120	1	11	2	N	-0-					-0-
07	217	#	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	542	-0-	-78	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
02	560	#	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
05	620	#	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-					-0-
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	2	N	-0-					-0-
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	2	N	-0-					-0-
09	600	#	585	-0-	-15	-0-	90	1	495	2	N	-0-					-0-
10	651	#	626	-0-	-25	-0-	93	1	533	2	N	-0-					-0-
*11	630	#	617	-0-	-13	-0-	90	1	527	2	N	-0-					-0-
*12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2400	-0-	-390	-0-	124	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2492	#	2266	-0-	-226	-0-	112	1	2154	3	N	-0-					-0-
03	2821	#	2680	-0-	-141	-0-	124	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	120	1	2697	3	N	-0-					-0-
05	2821	#	2677	-0-	-144	-0-	124	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	2580	#	2532	-0-	-48	-0-	120	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2914	#	2633	-0-	-281	-0-	124	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2484	-0-	-430	-0-	120	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2820	#	2325	-0-	-495	-0-	120	1	2205	2	N	-0-					-0-
10	2666	#	2498	-0-	-168	-0-	124	1	2374	2	N	-0-					-0-
*11	2550	#	2467	-0-	-83	-0-	120	1	2347	2	N	-0-					-0-
*12	2635	#	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,779 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					27
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					27
03	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					27
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					27
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					27
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					27
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					27
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					27
12	341	#	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,970 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	423	2			Y	-0-					6
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	5	1			1
04	415	R	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	Y	4					5
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					11
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					11
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					11
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					11
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					11
11	390	#	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-					11
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					166
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	162	1			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6					103
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	971	2	14	9	N	13					116
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1057	2	11	9	N	10					126
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1037	2	15	9	N	14					140
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10					150
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					161
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5					166
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1052	2	10	9	N	9					175
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	955	2	6	9	N	5					180
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	829	2	17	9	N	15					195
11	1020	N	695	-0-	-325	-0-	685	2	10	9	N	9					204
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	782	2	6	9	N	5					209

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					97
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					97
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					97
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					97
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					97
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					97
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					97
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					97
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					97
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 3,236 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					125
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					125
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					125
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					125
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					125
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					125
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,893 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	270	2	Y	-0-					9
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					9
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					9
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					9
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					9
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					9
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					9
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					9
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					9
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					9
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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: 1 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-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

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					105
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					105
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					106
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					106
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					106
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					106
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					106
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					106
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					106
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					106
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					106
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					161
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					161
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					161
04	750	N	98	-0-	-652	-0-	98	2			N	-0-					161
05	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					161
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					161
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					161
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					161
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,812 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	3100	N	1294	-0-	-1806	858	1279	3	15	9	Y	14					40
02	2057	N	1199	-0-	-858	-0-	1190	3	9	9	Y	8					48
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	Y	5					53
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1203	3	4	9	Y	4					57
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1221	3	7	9	Y	6					63
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1179	3	8	9	Y	7					70
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1351	3	130	9	Y	118	171	1			17
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	3	17	9	Y	15					32
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	3	13	9	Y	12					44
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1513	3	20	9	Y	18					62
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	3	12	9	Y	11					73
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	3	11	9	Y	10					83

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	353	3	11	9	N	10					25
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	409	3	15	9	N	14					39
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	475	3	11	9	N	10					49
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					57
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	N	6					63
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	427	3	9	9	N	8					71
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	440	3	133	9	N	121	173	1			19
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	491	3	23	9	N	21					40
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	428	3	17	9	N	15					55
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	453	3	13	9	N	12					67
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	342	3	12	9	N	11					78
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	382	3	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					66
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					66
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					66
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					66
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					66
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					66
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					66
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					66
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					66
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					66
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,255 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					61
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					61
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					61
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					61
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					61
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			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: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					21
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					21
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					21
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					21
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					21
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					21
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					21
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	N	8					28
02	2800	N	2978	-0-	178	178	2978	2			N	-0-					28
03	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					28
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			N	-0-					28
05	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					28
06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	2			N	-0-					28
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-					28
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	124	1	3520	2	N	-0-					28
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	120	1	3215	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: 31,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	181	3	75	9	N	68					145
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	3			N	-0-	120	1			25
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	193	3	153	9	N	139					164
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	180	3	68	9	N	62	134	1			92
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	189	3	91	9	N	83					175
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	120	1	186	2	N	68	129	1			114
							75	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	181	2	N	61					175
							67	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	70					245
							77	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	120	1	155	2	N	46	127	1			164
							51	9									
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	175	2	N	53	120	1			97
							58	9									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	120	1	161	2	N	57					154
							63	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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. (I) GAS LIFT(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	936	-0-	-397	-0-	885	2	51	9	N	46					77
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	905	2	37	9	N	34					111
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1119	2	114	9	N	104	169	1			46
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1149	2	138	9	N	125					171
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1168	2	40	9	N	36	139	1			68
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1113	2	51	9	N	46					114
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	124	1	1096	2	N	50	58	1			106
							55	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	124	1	1003	2	N	32					138
							35	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	120	1	757	2	N	26					164
							29	9									
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1	968	2	N	62	170	1			56
							68	9									
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	N	18					74
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1513	3	91	9	N	83	151	1			28
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	3	54	9	N	49					77
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1478	3	101	9	N	92	120	1			49
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1440	3	42	9	N	38					87
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1504	3	58	9	N	53	101	1			39
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	N	51					90
							56	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1496	2	N	64	131	1			23
							70	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	1488	2	N	40					63
							44	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	41					104
							45	9									
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1439	2	N	75	134	1			45
							83	9									
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1323	2	N	29					74
							32	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 17,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					15
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4					19
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	N	6					25
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					35
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	N	9					44
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					49
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1492	2	14	9	N	13					62
08	1705	N	1137	-0-	-568	-0-	1130	2	7	9	N	6					68
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					73
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2					75
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					75
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-					16
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	23	1	36	2	N	-0-					16
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	23	1	38	2	N	-0-					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					16
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	23	1	36	2	N	-0-					16
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	N	-0-					16
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	22	1	35	2	N	-0-					16
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	N	-0-					16
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	N	-0-					16
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 660 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

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 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

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	2294	#	1200	-0-	-1094	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1988	#	1002	-0-	-986	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2097	R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2581	R	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	104	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	116	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2480	#	2010	-0-	-470	-0-	96	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2490	#	1779	-0-	-711	-0-	237	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,597 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

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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-

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

	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	10347		10347	-0-	-0-	-0-	10106	2	241	9	N	219	348	1	1	8	92
02	8560		8560	-0-	-0-	-0-	8312	2	248	9	N	225	160	1			157
03	8969		8969	-0-	-0-	-0-	8773	2	196	9	N	178	323	1			12
04	9196		9196	-0-	-0-	-0-	8966	2	230	9	N	209	167	1			54
05	9140		9140	-0-	-0-	-0-	8912	2	228	9	N	207	166	1			95
06	8711		8711	-0-	-0-	-0-	8452	2	259	9	N	235	154	1			176
07	INC G-10		9245	-0-	9245	9245	9039	2	206	9	N	187	173	1	1	8	189
08	0	W	5620	-0-	5620	14865	5501	2	119	9	N	108	155	1			142
09	19088		4223	-0-	-14865	-0-	4088	2	135	9	N	123	174	1			91
10	9238	#	2251	-0-	-6987 B	-6987	2188	2	63	9	N	57					148
11	8940	#	1263	-0-	-7677 B	-14664	1226	2	37	9	N	34					182
12	9238	#	1464	-0-	-7774 B	-22438	1374	2	90	9	N	82	173	1			91

TOTAL GAS PROD: 78,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

	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
06	0	W	17233	-0-	17233	17233	16849	2	384	9	N	349	181	1			168
07	0	W	39304	-0-	39304	56537	38681	2	623	9	N	566	543	1			191
08	89458		32921	-0-	-56537	-0-	32524	2	397	9	N	361	349	1			203
09	42210		25818	-0-	-16392	-0-	25523	2	295	9	N	268	346	1			125
10	39308		22045	-0-	-17263 B	-17263	21827	2	218	9	N	198	175	1			148
11	38040		17297	-0-	-20743 B	-38006	17100	2	197	9	N	179	186	1			141
12	39308		11681	-0-	-27627 B	-65633	11491	2	190	9	N	173	171	1			143

TOTAL GAS PROD: 166,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED PRORATED 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	0		16004	-0-	16004	35378	15534	3	470	9	N	427	427	1			86
02	0		17198	-0-	17198	52576	16994	3	204	9	N	185	176	1			95
03	0		19353	-0-	19353	71929	19237	3	116	9	N	105					200
04	9900		-0-	-0-	-9900	62029					N	118	176	1			142
05	13950		-0-	-0-	-13950	48079					N	69	169	1			42
06	13500		11949	-0-	-1551	46528	11866	3	83	9	N	75					117
07	13950		10819	-0-	-3131	43397	10805	3	14	9	N	13					130
08	0	W	10048	-0-	10048	53445	10009	3	39	9	N	35					165
09	0	W	8938	-0-	8938	62383	8895	3	43	9	N	39	160	1			44
10	4867	N	8622	-0-	3755 B	66138	8604	3	18	9	N	16					60
11	12166		7689	-0-	-4477 B	61661	7655	3	34	9	N	31					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	61661					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 110,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

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	5921	X	3012	-0-	-2909	-0-	2961	2	51	9	N	46					249
02	5348	X	2580	-0-	-2768	-0-	2537	2	43	9	N	39					288
03	5053	X	2566	-0-	-2487	-0-	2524	2	42	9	N	38					326
04	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2650	2	34	9	N	31	176	1			181
05	3007	X	2115	-0-	-892	-0-	2082	2	33	9	N	30					211
06	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	1649	2	26	9	N	24	4	8			231
07	2852	#	1619	-0-	-1233	-0-	1599	2	20	9	N	18	249	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2130	-0-	2130 B	2130	1891	3	239	9	N	217					217
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					217

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32285 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: 18,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	388	R	388	-0-	-0-	-0-	324	2	64	9	N	58					189
02	196	#	122	-0-	-74	-0-	91	2	31	9	N	28					217
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	124	2	25	9	N	23	172	1			68
04	390	#	155	-0-	-235	-0-	124	2	31	9	N	28					96
05	403	#	178	-0-	-225	-0-	167	2	11	9	N	10					106
06	390	#	66	-0-	-324	-0-	64	2	2	9	N	2					108
07	155	#	81	-0-	-74	-0-	72	2	9	9	N	8					116
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	133	2	35	9	N	32					148
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	61	2	30	9	N	27					175
10	186	#	138	-0-	-48	-0-	115	2	23	9	N	21	93	1			103
11	150	#	90	-0-	-60	-0-	70	2	20	9	N	18					121
12	155	#	21	-0-	-134	-0-	20	2	1	9	N	1					122

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-3	-0-	1183	3	23	9	N	21					50
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27					77
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	3	22	9	N	20					97
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	3	15	9	N	14					111
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	3	11	9	N	10					121
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1102	3	4	9	N	4					125
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1174	3	4	9	N	4					129
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	3	2	9	N	2					131
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	N	3					134
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					134
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	3	2	9	N	2					136
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1297	3	400	9	N	364	182	1			318

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-234	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	837	N	261	-0-	-576	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10					29
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	108	3	11	9	N	10					39
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	78	3	11	9	N	10					49
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					59
05	217 #	135	-0-	-82	-0-	134	3	1	9	N	1					60
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	N	1					61
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	N	10					71
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	9	N	1					72
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	97	3	1	9	N	1					73
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					74
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	85	3	1	9	N	1					75
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1034	-0-	-51	-0-	1019	3	15	9	N	14					136
02	980	#	910	-0-	-70	-0-	901	3	9	9	N	8					144
03	1054	#	1025	-0-	-29	-0-	1007	3	18	9	N	16					160
04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					160
05	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					160
06	990	#	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					160
07	1023	#	919	-0-	-104	-0-	917	3	2	9	N	2					162
08	1023	#	960	-0-	-63	-0-	947	3	13	9	N	12					174
09	990	#	930	-0-	-60	-0-	922	3	8	9	N	7					181
10	1023	#	959	-0-	-64	-0-	949	3	10	9	N	9					190
11	960	#	820	-0-	-140	-0-	820	3			N	-0-	129	1			61
12	961	#	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					156
02	700	#	637	-0-	-63	-0-	619	3	18	9	N	16					172
03	775	#	721	-0-	-54	-0-	712	3	9	9	N	8					180
04	173		701	-0-	528	528	688	3	13	9	N	12	177	1			15
05	1233	R	705	-0-	-528	-0-	695	3	10	9	N	9					24
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	659	3	8	9	N	7					31
07	713	#	666	-0-	-47	-0-	662	3	4	9	N	4					35
08	713	#	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					35
09	690	#	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					35
10	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					35
11	714	R	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22					57
12	713	#	598	-0-	-115	-0-	597	3	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 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-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					70
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					70
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					70
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					70
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					70
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					70
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					70
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					70
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					70
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					70
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		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-

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					38
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					38
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					38
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					38
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					38
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					38
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					38
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 486 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	325		2085	-0-	1760	1760	2085	2			N	-0-					-0-
02	1820		1895	-0-	75	1835	1892	2	3	9	N	3					3
03	2015		1895	-0-	-120	1715	1891	2	4	9	N	4					7
04	1950		1798	-0-	-152	1563	1792	2	6	9	N	5					12
05	2015		1725	-0-	-290	1273	1725	2			N	-0-					12
06	3316		2043	-0-	-1273	-0-	2043	2			N	-0-					12
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					12
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					12
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					12
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2			N	-0-					12
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					12
12	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	1397	2	54	9	N	49					61

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30					649
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1400	2	26	9	N	24					673
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1600	2	23	9	N	21					694
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					694
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					710
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9	161	1			558
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	N	14					572
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					572
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12					584
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22					606
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	29					635
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					151
04	14B2 EXT		180	-0-	180	180	178	2	2	9	N	2	127	1			26
05	T. A.		897	-0-	897	1077	896	2	1	9	N	1					27
06	1748	R	671	-0-	-1077	-0-	668	2	3	9	N	3					30
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30
08	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					30
09	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					30
10	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					30
*11	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					30
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KINDER (BASAL CADDO) //CONT.// 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-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

	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					28
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY //CONT.// 380295
KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					30
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					30
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					30
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					30
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					30
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					32
03	14B DENY		6	-0-	6	68	6	3			N	-0-					32
04	14B DENY		137	-0-	137	205	137	3			N	-0-					32
05	324	N	119	-0-	-205	-0-	119	3			N	-0-					32
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					32
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					32
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,081 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	32	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 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	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	56	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	43	1	86	2	N	-0-					-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	25	1	58	2	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					34
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					34
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					34
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					34
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					34
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					34
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-					34
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					34
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	49	1	99	2	N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	30	1	69	2	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOBLOCH-POLAND (CONGL.) 49911 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
KISINGER UNIT WELL #: 1C RRCID -> 167452 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3978 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2012

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

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					73
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					73
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					73
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					73
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					73
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 243 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					63
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					63
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					63
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					63
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					63
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					63
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					63
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 096562 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

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

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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					2
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					2
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					2
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					2
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					2
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	Y	2					71
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	34	1			41
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					43
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					45
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2					47
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	426	3	3	9	Y	3					50
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					53
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					54
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2					56
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3					59
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	3	3	9	Y	3					62
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

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	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	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	3358	R	3358	-0-	-0-	-0-	3358	1			N	-0-					-0-
07	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

01	1860	#	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1513	-0-	-111	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	#	-0-	-0-	-1767	-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: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 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
01	2697	#	2563	-0-	-134	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2352	#	2208	-0-	-144	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2158	-0-	-322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	#	-0-	-0-	-2542	-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: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 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	991	R	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					17
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	812	2	19	9	N	17					34
03	899	#	806	-0-	-93	-0-	788	2	18	9	N	16					50
04	870	#	824	-0-	-46	-0-	788	2	36	9	N	33					83
05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	N	27					110
06	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	3862	2	28	9	N	25					135
07	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	31	9	N	28					163
08	3437	R	3437	-0-	-0-	-0-	3407	2	30	9	N	27	173	1			17
09	3536	R	3536	-0-	-0-	-0-	3507	2	29	9	N	26					43
10	3329	R	3329	-0-	-0-	-0-	3309	1	20	9	N	18					61
11	3900	#	2742	-0-	-1158	-0-	2724	2	18	9	N	16					77
12	3441	#	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 24,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	61	1	1287	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2527	54	1	1125	3	Y	-0-					18
03	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3580	48	1	1005	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10		852	-0-	852	4432	38	1	814	3	Y	-0-					18
05	6548	R	2116	-0-	-4432	-0-	95	1	2021	3	Y	-0-					18
06	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					18
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	110	1	2360	3	Y	-0-					18
08	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2315	3	Y	-0-					18
09	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	14					32
							15	9									
10	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	-0-					32
11	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	Y	-0-					32
*12	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	61	1	1290	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3123	79	1	1689	3	Y	4					22
							4	9									
03	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5018	85	1	1808	3	Y	2					24
							2	9									
04	DLQ G-10		1710	-0-	1710	6728	76	1	1633	3	Y	1					25
							1	9									
05	8592	R	1864	-0-	-6728	-0-	83	1	1780	3	Y	1					26
							1	9									
06	1890	#	1456	-0-	-434	-0-	66	1	1390	3	Y	-0-					26
07	1953	#	863	-0-	-1090	-0-	38	1	825	3	Y	-0-	23	1			3
08	1891	#	1767	-0-	-124	-0-	77	1	1689	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1800	#	1371	-0-	-429	-0-	60	1	1311	3	Y	-0-					3
10	1860	#	1740	-0-	-120	-0-	75	1	1663	3	Y	2					5
							2	9									
11	1710	#	1557	-0-	-153	-0-	66	1	1489	3	Y	2					7
							2	9									
12	1767	#	355	-0-	-1412	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		627	-0-	627	627	110	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		862	-0-	862	1489	119	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		857	-0-	857	2346	122	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		919	-0-	919	3265	123	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	4230	R	965	-0-	-3265	-0-	123	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	988	R	988	-0-	-0-	-0-	126	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	961	#	776	-0-	-185	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	722	-0-	-208	-0-	118	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	788	-0-	-173	-0-	123	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	511	-0-	-419	-0-	108	1	403	3	Y	-0-					-0-
*12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	133	1	902	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		357	-0-	357	357	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	683	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		363	-0-	363	1046	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	1393	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	1541	R	148	-0-	-1393	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	129	-0-	-231	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	145	-0-	-227	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	125	-0-	-247	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	389	R	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	359	-0-	-75	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 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	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	89	1	1884	3	Y	2					4
							2	9									
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3687	77	1	1635	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1935	-0-	1935	5622	86	1	1849	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1875	-0-	1875	7497	83	1	1777	3	Y	14					18
							15	9									
05	9662	R	2165	-0-	-7497	-0-	97	1	2057	3	Y	10					28
							11	9									
06	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	3	Y	7					35
							8	9									
07	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1884	3	Y	1					36
							1	9									
08	2139	#	1739	-0-	-400	-0-	76	1	1663	3	Y	-0-					36
09	2070	#	1513	-0-	-557	-0-	66	1	1446	3	Y	1					37
							1	9									
10	2139	#	1205	-0-	-934	-0-	52	1	1151	3	Y	2					39
							2	9									
11	1980	#	1105	-0-	-875	-0-	47	1	1057	3	Y	1					40
							1	9									
12	1984	#	1576	-0-	-408	-0-	67	1	1498	3	Y	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

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	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	193 116	1 9	2102	3	N	105					240
02	2268	#	2225	-0-	-43	-0-	175 129	1 9	1921	3	N	117	178	1			179
03	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	195 207	1 9	2175	3	N	188	171	1			196
04	2430	#	2242	-0-	-188	-0-	183 58	1 9	2001	3	N	53					249
05	2511	#	1468	-0-	-1043	-0-	151 75	1 9	1242	3	N	68	177	1			140
06	2490	#	1981	-0-	-509	-0-	174 32	1 9	1775	3	N	29					169
07	2573	#	2183	-0-	-390	-0-	183 61	1 9	1939	3	N	55					224
08	2573	#	1930	-0-	-643	-0-	171 63	1 9	1696	3	N	57	178	1			103
09	2250	#	1802	-0-	-448	-0-	162 52	1 9	1588	3	N	47					150
10	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	182 112	1 9	1972	3	N	102					252
11	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	174 102	1 9	1886	3	N	93	173	1			172
12	2170	#	1289	-0-	-881	-0-	141 46	1 9	1102	3	N	42					214

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	97	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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: 97

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					4
02	476	#	217	-0-	-259	-0-	217	3			N	-0-					4
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					4
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					4
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					4
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					4
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					4
08	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					4
09	360	#	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					4
10	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					4
11	450	#	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					4
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 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	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	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

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 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	150					777
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					862
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	364	1			627
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	361	1			418
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					431
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325					756
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					831

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 929

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 # 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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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-

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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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-

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 (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					34
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	209	2	65	9	N	59	59	1			34
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	118	2	26	9	N	24					58
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	118	2	32	9	N	29					87
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	38	2	29	9	N	26					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					132
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	60	2	25	9	N	23					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAYNE BROWNING (CADDO) //CONT.// 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 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-	-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-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	N	1					17
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	3	9	N	3					20
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	N	6					26
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	3	9	9	N	8					34
05	1240	N	750	-0-	-490	-0-	749	3	1	9	N	1					35
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	900	3	1	9	N	1					36
07	1240	N	915	-0-	-325	-0-	914	3	1	9	N	1					37
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					37
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					37
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					37
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					37
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					5
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					5
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					5
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					5
08	1581	N	220	-0-	-1361	-0-	220	2			N	-0-					5
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					5
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,978 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62 85	1 9	1270	3	N	77	172	1			48
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56 57	1 9	1067	3	N	52					100
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62 67	1 9	1374	3	N	61					161
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1281	3	N	64	183	1			42
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	1337	3	N	52					94
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60 65	1 9	1272	3	N	59					153
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62 59	1 9	1308	3	N	54					207
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	62 54	1 9	1345	3	N	49	180	1			76
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1300	3	N	64					140
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	1284	3	N	59	158	1			41
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56 61	1 9	1210	3	N	55					96
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62 77	1 9	1281	3	N	70					166

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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	3038		3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					59
02	4127	R	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					59
03	4677	R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					59
04	4819	R	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					59
05	5256		5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					59
06	5279		5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					59
07	4991	#	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-					59
08	5208		4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					59
09	6174		6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					59
10	6323		6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					59
11	6201		6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					59
12	5208		6201	-0-	993	993	6201	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 61,832 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					49
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					49
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					49
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					49
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					49
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					49
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					49
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					49
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					49
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMIE (CONGL.) 54537 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BURNS, LOMIE WELL #: 1 RRCID -> 065225 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4553 - 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	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 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	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	#	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 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	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	240	#	65	-0-	-175	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	248	#	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 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	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS, LILLIAN 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					47
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					47
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	47	1			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					43
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					43
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					43
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					43
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					43
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					43
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) //CONT.// 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP //CONT.// 271317
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	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 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

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

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10 14B DENY	-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-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1059	2	45	9	Y	41	161	1			67
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	730	2	47	9	Y	43					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	713	2	39	9	Y	35	1	8			144
04	1050	N	685	-0-	-365 B	-0-	660	2	25	9	Y	23					167
05	868	N	742	-0-	-126 B	-0-	691	2	51	9	Y	46					213
06	720	N	656	-0-	-64 B	-0-	623	2	33	9	Y	30	169	1			74
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	565	2	36	9	Y	33					107
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	742	2	28	9	Y	25					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	649	2	28	9	Y	25					157
10	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	536	2	25	9	Y	23	100	1			80
11	750	N	637	-0-	-113 B	-0-	585	2	52	9	Y	47					127
12	713	N	546	-0-	-167 B	-0-	495	2	51	9	Y	46					173

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 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	3100	N	1277	-0-	-1823 B	5003	1255	2	22	9	N	20					167
02	2800	N	1425	-0-	-1375 B	3628	1364	2	61	9	N	55					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3628																	
03	3100	N	1750	-0-	-1350 B	2278	1678	2	72	9	N	65	171	1			116
04	3000	N	1470	-0-	-1530 B	748	1441	2	29	9	N	26					142
05	1839	N	1091	-0-	-748 B	-0-	1085	2	6	9	N	5	126	1			21
06	1680	N	1054	-0-	-626 B	-0-	1051	2	3	9	N	3					24
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	727	2	11	9	N	10					34
08	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2755	2	83	9	N	75	76	1			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1690	2	66	9	N	60					93
10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					93
11	2520	N	1607	-0-	-913 B	-0-	1533	2	74	9	N	67					160
*12	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1929	2	55	9	N	50					210

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	3100	N	510	-0-	-2590 B	2821	510	2			N	-0-					45
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	21					N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21																	
03	275	N	254	-0-	-21 B	-0-	253	2	1	9	N	1					46
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	760	2	3	9	N	3					49
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					49
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					49
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					49
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	300	-0-	-210 B	-0-	290	2	10	9	N	9					58
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					58
11	810	N	717	-0-	-93 B	-0-	717	2			N	-0-					58
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					55
02	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-					55
04	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					55
05	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					55
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					55
07	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					55
08	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					55
10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-					55
11	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-					55
*12	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,090 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	1302	N	1294	-0-	-8	B	-0-	1281	2	13	9	N	12					88
02	1176	N	1121	-0-	-55	B	-0-	1113	2	8	9	N	7					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1288	-0-	-45	B	-0-	1274	2	14	9	N	13					108
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					108
05	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	9	9	N	8					116
06	1260	N	1249	-0-	-11	B	-0-	1238	2	11	9	N	10					126
07	1302	N	1152	-0-	-150	B	-0-	1145	2	7	9	N	6					132
08	1302	N	1271	-0-	-31	B	-0-	1271	2			N	-0-					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1070	-0-	-190	B	-0-	1068	2	2	9	N	2					134
10	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	8	9	N	7					141
11	1230	N	1205	-0-	-25	B	-0-	1203	2	2	9	N	2					143
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	7	9	N	6					149

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	INC G-10		650	-0-	650		650	650	2			Y	-0-					92
02	INC G-10		591	-0-	591		1241	591	2			Y	-0-					92
03	INC G-10		650	-0-	650		1891	650	2			Y	-0-					92
04	INC G-10		630	-0-	630		2521	630	2			Y	-0-					92
05	1600	N	651	-0-	-949		1572	651	2			Y	-0-					92
06	2205	N	633	-0-	-1572		-0-	633	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		650	-0-	650		650	650	2			Y	-0-					92
08	INC G-10		646	-0-	646		1296	646	2			Y	-0-					92
09	1200	N	615	-0-	-585		711	615	2			Y	-0-					92
10	1388	N	677	-0-	-711		-0-	631	2	46	9	Y	42					134
11	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			Y	-0-					134
12	620	N	616	-0-	-4		-0-	616	2			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LUNDY (CONGL) //CONT.// 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					30
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					31
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					31
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					31
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					33
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			34
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					35
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					36
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 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	403	#	397	-0-	-6	-0-	155	1	242	2	N	-0-					-0-
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	139	1	223	2	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	167	1	257	2	N	-0-					-0-
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	166	1	253	2	N	-0-					-0-
05	403	#	335	-0-	-68	-0-	128	1	207	2	N	-0-					-0-
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	135	1	194	2	N	-0-					-0-
07	434	#	342	-0-	-92	-0-	132	1	210	2	N	-0-					-0-
08	434	#	361	-0-	-73	-0-	137	1	224	2	N	-0-					-0-
09	420	#	314	-0-	-106	-0-	121	1	193	2	N	-0-					-0-
10	341	#	321	-0-	-20	-0-	127	1	194	2	N	-0-					-0-
11	360	#	268	-0-	-92	-0-	95	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 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	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					43
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					43
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					43
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					43
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					43
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					43
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					43
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					43
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					43
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					43
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,086 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	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					26
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					26
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					26
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					68
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					69
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					69
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					69
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					69
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					69
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	430	3	23	9	N	21					90
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					98
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	N	16					114
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					114
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	3	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6					24
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					27
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					37
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	39	1			11
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	N	6					17
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4					21
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	499	2	4	9	N	4					25
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4					29
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	406	2	15	9	N	14	41	1			2
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	N	8					10
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					92
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					92
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					106
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18					124
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	N	1					125
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	203	2	9	9	N	8					133
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	42	1	82	2	N	4					137
							4	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	354	2	N	8					145
							9	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	105	1	284	2	N	5					150
							6	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	109	1	339	2	N	5	88	1			67
							6	9									
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	375	2	N	3					70
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1229	2			N	-0-					78
02	1652	N	1100	-0-	-552	-0-	1100	2			N	-0-					78
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					78
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9					87
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					100
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	N	22					122
							24	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	124	1	1593	2	N	5					127
							6	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	124	1	1307	2	N	-0-					127
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	1139	2	N	2					129
							2	9									
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	124	1	1118	2	N	-0-					129
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1068	2	N	16					145
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2282	2	162	9	N	147					225
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2096	2	109	9	N	99	166	1			158
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2368	2	103	9	N	94					252
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2336	2	76	9	N	69	175	1			146
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2412	2	70	9	N	64					210
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48					258
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2344	2	36	9	N	33					291
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					291
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					291
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	N	12	173	1			130
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 25,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-	49	1			33
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	112	1	887	2	N	-0-					33
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	30					63
							33	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1084	2	N	25					88
							28	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1061	2	N	6					94
							7	9									
06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	270	1	551	2	N	-0-					94
07	1209	N	732	-0-	-477	-0-	186	1	546	2	N	-0-					94
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	186	1	584	2	N	-0-					94
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	180	1	382	2	N	-0-					94
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	186	1	542	2	N	7					101
							8	9									
11	750	N	616	-0-	-134	-0-	180	1	436	2	N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	75	1	254	2	N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 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	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	77	1	299	2	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	75	1	254	2	N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	105	2	N	56	182	1			26
							62	9									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	58	1	105	2	N	23					49
							25	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	65	1	124	2	N	21					70
							23	9									
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	58	1	68	2	N	18					88
							20	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	64	1	114	2	N	30					118
							33	9									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	63	1	103	2	N	-0-					118
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	N	-0-					118
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	N	-0-					118
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	N	-0-					118
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	N	-0-					118
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	63	1	164	2	N	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	537	3	N	-0-					117
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	112	1	423	3	N	-0-					117
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	124	1	366	3	N	2					119
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					119
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	N	-0-					119
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	124	1	521	2	N	-0-					119
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	124	1	663	2	N	-0-					119
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	124	1	741	2	N	2					121
							2	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	4					125
							4	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	124	1	595	2	N	3					128
							3	9									
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	120	1	517	2	N	18					146
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		-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	217	N	201	-0-	-16	-0-	150	2	51	3	N	-0-					16
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	140	2	49	3	N	-0-					16
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	148	2	51	3	N	-0-					16
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	154	2	54	3	N	-0-					16
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	160	2	54	3	N	-0-					16
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	120	2	40	3	N	-0-					16
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	99	2	32	3	N	-0-					16
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	106	2	35	3	N	-0-					16
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	100	2	34	3	N	-0-					16
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	85	2	29	3	N	-0-					16
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	88	2	28	3	N	-0-					16
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,807 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					23
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					23
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					23
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					23
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,483 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	T. A.		-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35					35
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	109	1	127	2		N	74					109
							81	9										
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	105	1	699	2		N	85					194
							94	9										
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2		N	123	179	1			138
							135	9										
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	105	1	491	2		N	136	185	1			89
							150	9										
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	711	2		N	65					154
							72	9										
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	109	1	656	2		N	53					207
							58	9										
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2		N	15	192	1			30
							17	9										
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	109	1	636	2		N	33					63
							36	9										
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	105	1	450	2		N	20					83
							22	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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	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	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	63	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 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	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	63	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	N	-0-					140
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	186	1	253	2	N	-0-					140
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	180	1	204	2	N	-0-					140
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	186	1	162	2	N	-0-					140
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	180	1	141	2	N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	3	18	9	N	16					66
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10					76
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26					102
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1487	3	43	9	N	39	110	1			31
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	N	15					46
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	120	1	1347	2	N	12					58
							13	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	124	1	1398	2	N	13					71
							14	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	1	12	9	N	11					82
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	116	1	1137	2	N	37	113	1			6
							41	9									
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1264	2	N	21					27
							23	9									
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	120	1	1221	2	N	13					40
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	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	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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	75	1	467	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	71	1	464	3	N	-0-					-0-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	36	1	103	2	N	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	37	1	208	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78 131	1 9	340	3	Y	119	186	1			29
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	302	3	Y	35					64
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76 64	1 9	309	3	Y	58					122
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75 64	1 9	309	3	Y	58					180
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77 80	1 9	255	3	Y	73	172	1			81
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	75 29	1 9	233	2	Y	26					107
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	75 32	1 9	329	2	Y	29					136
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	299	2	Y	13					149
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	254	2	Y	2					151
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	76 22	1 9	204	2	Y	20					171
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	295	2	Y	1					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					37
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					37
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					37
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					37
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					37
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					37
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					37
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					37
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2					7
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3	8	1			2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					3
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	N	1					4
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					5
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					6
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2	8	1			-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					2
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	46	1			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	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		901	-0-	901	901	41	1	860	3	Y	-0-					24
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1609	32	1	676	3	Y	-0-					24
03	DLQ G-10		808	-0-	808	2417	36	1	768	3	Y	4					28
							4	9									
04	DLQ G-10		744	-0-	744	3161	33	1	711	3	Y	-0-					28
05	3100	N	301	-0-	-2799	362	14	1	287	3	Y	-0-					28
06	1005	N	643	-0-	-362	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					28
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					28
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					28
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	3					31
							3	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	2					33
							2	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	18					51
							20	9									
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	2					53
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					62
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					63
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					64
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					64
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					64
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					64
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					64
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					64
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	72	1	1507	3	N	59					367
							65	9									
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	62	1	1298	3	N	38	169	1			236
							42	9									
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	67	1	1428	3	N	43					279
							47	9									
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	62	1	1319	3	N	31					310
							34	9									
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	65	1	1386	3	N	35					345
							39	9									
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	59	1	1232	3	N	21					366
							23	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	3	N	27	184	1			209
							30	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1439	3	N	24	168	1			65
							26	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	63	1	1378	3	N	25					90
							28	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1476	3	N	31					121
							34	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	N	39					160
							43	9									
12	1519	N	948	-0-	-571	-0-	39	1	879	3	N	27					187
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					50
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	277	3	42	9	N	38					88
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					91
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	234	3	8	9	N	7					98
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	264	3	7	9	N	6					104
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	252	3	1	9	N	1					105
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					105
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					111
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	308	3	18	9	N	16					127
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	N	6					133
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	3	3	9	N	3					136
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	269	3	14	9	N	13					149

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					5
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 50 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	186	N	69	-0-	-117	-0-	27	1	42	2	N	-0-					10
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	17	1	27	2	N	-0-					10
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	2	N	-0-					10
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	N	-0-					10
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	52	1	85	2	N	-0-					10
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					10
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					10
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	37	1	61	2	N	-0-					10
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	57	1	91	2	N	-0-					10
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	41	1	63	2	N	-0-					10
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	58	1	105	2	N	-0-					10
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	42	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	25	1	44	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 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
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	93		89	-0-	-4	602	54	2	35	9	N	32	115	1	1	8	136
02	84		-0-	-0-	-84	518					N	-0-					136
03	93		1007	-0-	914	1432	878	2	129	9	N	117	3	8			250
04	90		952	-0-	862	2294	811	2	141	9	N	128	169	1			209
05	93		812	-0-	719	3013	644	2	168	9	N	153	176	1			186
06	90		505	-0-	415	3428	408	2	97	9	N	88	172	1	1	8	101
07	93		228	-0-	135	3563	152	2	76	9	N	69					170
08	93		323	-0-	230	3793	270	2	53	9	N	48					218
09	4145		232	-0-	-3913	-0-	192	2	40	9	N	36					254
10	355		355	-0-	-0-	-0-	319	2	36	9	N	33	183	1			104
*11	358		358	-0-	-0-	-0-	327	2	31	9	N	28	2	8			130
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					35
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			N	-0-					35
03	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					35
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	3			N	-0-					35
05	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					35
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					35
07	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					35
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					35
09	1050	N	427	-0-	-623	-0-	427	3			N	-0-					35
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					35
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					35
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,734 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	310		199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	280		210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	310		301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300		273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310		272	-0-	-38	-0-	268	3	4	9	N	4					4
06	300		288	-0-	-12	-0-	276	3	12	9	N	11					15
07	310		301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					15
08	310		301	-0-	-9	-0-	280	3	21	9	N	19					34
09	300		289	-0-	-11	-0-	278	3	11	9	N	10					44
10	310		279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11					55
11	300		253	-0-	-47	-0-	240	3	13	9	N	12					67
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	215	3	11	9	N	10					77

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
02	14B DENY		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					177
03	14B DENY		23	-0-	23	46	23	3			N	-0-					177
04	14B DENY		14	-0-	14	60	14	3			N	-0-					177
05	14B DENY		26	-0-	26	86	26	3			N	-0-					177
06	14B DENY		2	-0-	2	88	2	3			N	-0-					177
07	14B DENY		1	-0-	1	89	1	3			N	-0-					177
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	89					N	1					178
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	89					N	1					179
10	14B DENY		2	-0-	2	91	1	3	1	9	N	1					180
11	14B DENY		16	-0-	16	107	16	3			N	-0-					180
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	673	-0-	-567	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1541	-0-	-587	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	2116	2	169	9	N	154	154	1			-0-
11	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	36	1	572	3	Y	1					8
						1	9										
02	DLQ G-10	502	-0-	502	1111	21	1	479	3	Y	2					10
						2	9										
03	DLQ G-10	611	-0-	611	1722	33	1	576	3	Y	2					12
						2	9										
04	DLQ G-10	592	-0-	592	2314	39	1	551	3	Y	2					14
						2	9										
05	2902	N	588	-0-	-2314	-0-	36	1	552	3	Y	-0-					14
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	1					15
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	2					17
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	604	3	Y	3					20
							3	9									
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	559	3	Y	3					23
							3	9									
10	682	N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298	3	Y	-0-					23
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	3			Y	-0-					23
12	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					21
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					21
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		513	-0-	513	513	93	1	402	3	Y	16					181
							18	9									
02	DLQ G-10		438	-0-	438	951	81	1	357	3	Y	-0-	166	1			15
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1477	93	1	386	3	Y	43					58
							47	9									
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1962	90	1	376	3	Y	17					75
							19	9									
05	2438	N	476	-0-	-1962	-0-	87	1	372	3	Y	15					90
							17	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	10					100
							11	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	324	3	Y	8					108
							9	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	12					120
							13	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	305	3	Y	20					140
							22	9									
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	93	1	295	3	Y	8					148
							9	9									
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	90	1	280	3	Y	17					165
							19	9									
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	93	1	271	3	Y	10					175
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4					132
02	784	N	13	-0-	-771	-0-	13	2			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					54
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					54
07	14B2 EXT		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					54
08	14B2 EXT		328	-0-	328	1116	328	2			N	-0-					54
09	14B2 EXT		328	-0-	328	1444	328	2			N	-0-					54
10	14B2 EXT		338	-0-	338	1782	338	2			N	-0-					54
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					100
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					100
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					100
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					100
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					100
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					100
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					100
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					100
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					100
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 4,162 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

01	14B2 EXT	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

01	10757	#	7587	-0-	-3170	-0-	7580	2	7	9	N	6					188
02	9716	#	5162	-0-	-4554	-0-	5160	2	2	9	N	2					190
03	10323	#	9155	-0-	-1168	-0-	9146	2	9	9	N	8					198
04	8970	#	7695	-0-	-1275	-0-	7675	2	20	9	N	18					216
05	10459	R	10459	-0-	-0-	-0-	10439	2	20	9	N	18					234
06	9412	R	9412	-0-	-0-	-0-	9365	2	47	9	N	43	186	1			91
07	7593		7593	-0-	-0-	-0-	7579	2	14	9	N	13					104
08	9985		9985	-0-	-0-	-0-	9971	2	14	9	N	13					117
09	8657		8657	-0-	-0-	-0-	8648	2	9	9	N	8					125
10	9490		9490	-0-	-0-	-0-	9487	2	3	9	N	3					128
11	6450		6430	-0-	-20	-0-	6422	2	8	9	N	7					135
12	6665		4426	-0-	-2239	-0-	4414	2	12	9	N	11					146

TOTAL GAS PROD: 96,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	256	2			N	-0-					34
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					34
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					34
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					34
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					34
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					34
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					34
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					40
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					42
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6241	3	50	9	N	45					203
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	3	52	9	N	47					250
03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6263	3	15	9	N	14					264
04	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6070	3	33	9	N	30					294
05	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6360	3	72	9	N	65	206	1			153
06	6600	X	6236	-0-	-364	-0-	6184	3	52	9	N	47					200
07	DLQ G-10		6427	-0-	6427	6427	6371	3	56	9	N	51					251
08	DLQ G-10		6329	-0-	6329	12756	6289	3	40	9	N	36					287
09	DLQ G-10		5907	-0-	5907	18663	5871	3	36	9	N	33					320
10	24780	X	6117	-0-	-18663	-0-	6067	3	50	9	N	45					365
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5775	3	55	9	N	50					415
12	5952	X	3668	-0-	-2284	-0-	3635	3	33	9	N	30					445

TOTAL GAS PROD: 72,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1039	-0-	-511	-0-	974	2	65	9	N	59	179	1			51
02	1400	#	617	-0-	-783	-0-	607	2	10	9	N	9					60
03	1550	#	555	-0-	-995	-0-	540	2	15	9	N	14					74
04	1080	#	57	-0-	-1023	-0-	50	2	7	9	N	6					80
05	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					85
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	4					89
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					89
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	21					110
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1757	2	12	9	N	11					121
10	1302	#	403	-0-	-899	-0-	397	2	6	9	N	5					126
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	321	2	19	9	N	17					143
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 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	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	434	#	215	-0-	-219	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	308	#	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	#	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					92
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					92
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					92
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					92
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					92
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					92
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					92
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					-0-
*12	1589	X	755	-0-	-834	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	234	1	410	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	259	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	189	1	411	2	N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	221	1	461	2	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	218	1	429	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	216	1	411	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	257	1	472	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	2108	N	936	-0-	-1172	-0-	936	3			N	-0-					195
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					195
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					195
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					197
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2060	3	6	9	N	5					202
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					205
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	N	5					210
08	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					210
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1807	3			N	-0-					210
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					210
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					210
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2312	3	8	9	N	7					102
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					102
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					102
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					102
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					103
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					103
07	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					103
08	3857	X	3323	-0-	-534	-0-	3323	3			N	-0-					103
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					103
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					103
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					103
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					8
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					8
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					8
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					8
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					8
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					8
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					8
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					8
09	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					8
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					8
11	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					8
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	690	N	275	-0-	-415	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 251484 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6474 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	DLQ G-10		664	-0-	664 B	664	17	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		562	-0-	562 B	1226	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		689	-0-	689 B	1915	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		673	-0-	673 B	2588	27	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	3331	X	743	-0-	-2588 B	-0-	29	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	24	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	22	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	18	1	469	2	Y	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 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	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	26	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	45	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36 B	-0-	44	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	45	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	44	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	44	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	43	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	40	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1042	-0-	-74 B	-0-	38	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

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	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-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2009	-0-	-781	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2520		1677	-0-	-843	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2790		1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	1629	-0-	-861	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,223 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		210	-0-	-69	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	252		191	-0-	-61	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	279		200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	270		195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
05	279		203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	270		199	-0-	-71	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					155
02	588	#	563	-0-	-25	-0-	546	3	17	9	N	15	155	1			15
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					15
04	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					15
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					15
06	660	#	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					15
07	682	#	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					15
08	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					15
09	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					15
10	651	#	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					15
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					15
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	#		805	-0-		-94	-0-	805	3			N	-0-					93
02	812	#		676	-0-		-136	-0-	675	3	1	9	N	1					94
03	868	#		744	-0-		-124	-0-	744	3			N	-0-					94
04	881	R		881	-0-		-0-	-0-	877	3	4	9	N	4					98
05	1058	R		1058	-0-		-0-	-0-	1050	3	8	9	N	7					105
06	889	R		889	-0-		-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					112
07	1124	R		1124	-0-		-0-	-0-	1098	3	26	9	N	24					136
08	1071	R		1071	-0-		-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					139
09	1020	#		937	-0-		-83	-0-	930	3	7	9	N	6					145
10	1116	#		814	-0-		-302	-0-	814	3			N	-0-					145
11	1080	#		817	-0-		-263	-0-	817	3			N	-0-					145
12	1116	#		1027	-0-		-89	-0-	1027	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	R		572	-0-		-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	168	#		22	-0-		-146	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	186	#		27	-0-		-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	180	#		25	-0-		-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	186	#		24	-0-		-162	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	240	#		18	-0-		-222	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	#		22	-0-		-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	R		31	-0-		-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	#		29	-0-		-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	#		28	-0-		-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	33	R		33	-0-		-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	35	R		35	-0-		-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	#		114	-0-		-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	553	R		553	-0-		-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
03	687	R		687	-0-		-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	636	R		636	-0-		-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	620	#		595	-0-		-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	600	#		461	-0-		-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	620	#		556	-0-		-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	628	R		628	-0-		-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	600	#		578	-0-		-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	589	#		558	-0-		-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
11	663	R		663	-0-		-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*12	690	R		690	-0-		-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	#	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
12	186	#	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150	#	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
05	434	#	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	#	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	#	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	#	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	#	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1120	-0-	-89	-0-	1110	3	10	9	Y	9					101
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	1047	3	12	9	Y	11					112
03	1209	#	1167	-0-	-42	-0-	1156	3	11	9	Y	10					122
04	1170	#	1010	-0-	-160	-0-	1004	3	6	9	Y	5	100	1			27
05	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1124	3	1	9	Y	1					28
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1134	3	4	9	Y	4					32
07	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	Y	4					36
08	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1082	3	4	9	Y	4					40
09	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1010	3	2	9	Y	2					42
10	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					51
11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	Y	5					56
*12	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1101	3	7	9	Y	6					62

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					8
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					8
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					8
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					8
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					8
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					8
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	#	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					24
02	336	#	184	-0-	-152	-0-	184	3			Y	-0-					24
03	372	#	180	-0-	-192	-0-	174	3	6	9	Y	5					29
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	787	3	75	9	Y	68					97
05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	803	3	86	9	Y	78					175
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1205	3	91	9	Y	83	171	1			87
07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1183	3	80	9	Y	73					160
08	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1355	3	78	9	Y	71	172	1			59
09	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1282	3	66	9	Y	60					119
10	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1300	3	54	9	Y	49					168
11	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	Y	12	154	1			26
12	1395	#	1133	-0-	-262	-0-	1078	3	55	9	Y	50					76

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	955	-0-	-130	-0-	955	3			Y	-0-					26
02	1036	#	536	-0-	-500	-0-	536	3			Y	-0-					26
03	1147	#	639	-0-	-508	-0-	639	3			Y	-0-					26
04	1110	#	1051	-0-	-59	-0-	334	1	717	3	Y	-0-					26
05	1147	#	656	-0-	-491	-0-	656	3			Y	-0-					26
06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					26
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					26
08	868	#	860	-0-	-8	-0-	849	3	11	9	Y	10					36
09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					36
10	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					36
11	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					36
12	1147	#	623	-0-	-524	-0-	623	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	7					7
							8	9									
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	1					8
							1	9									
*12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

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	806	#	505	-0-	-301	-0-	148	1	350	3	Y	6					6
							7	9									
02	728	#	287	-0-	-441	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					6
03	806	#	413	-0-	-393	-0-	67	1	345	3	Y	1					7
							1	9									
04	780	#	442	-0-	-338	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					7
05	744	#	482	-0-	-262	-0-	144	1	338	3	Y	-0-					7
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	560	1	402	3	Y	-0-					7
07	996	R	996	-0-	-0-	-0-	578	1	418	3	Y	-0-					7
08	903	R	903	-0-	-0-	-0-	573	1	330	3	Y	-0-					7
09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	554	1	313	3	Y	-0-					7
10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	573	1	340	3	Y	-0-					7
11	804	R	804	-0-	-0-	-0-	552	1	252	3	Y	-0-					7
*12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	567	1	220	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					7
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					7
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					7
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					7
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					7
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					7
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					7
*12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	44 55	1 9	928	3	N	50					110
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	41 24	1 9	865	3	N	22					132
03	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	45 55	1 9	976	3	N	50					182
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	930	3	N	20	161	1			41
05	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	997	3	N	30					71
06	1050	#	1044	-0-	-6	-0-	46 28	1 9	970	3	N	25					96
07	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	50 29	1 9	1066	3	N	26					122
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	47 34	1 9	1029	3	N	31					153
09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	1070	3	N	21					174
10	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	50 24	1 9	1092	3	N	22					196
11	1110	#	1100	-0-	-10	-0-	47 14	1 9	1039	3	N	13	169	1			40
12	1178	#	1030	-0-	-148	-0-	42 45	1 9	943	3	N	41					81

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	R	990	-0-	-0-	-0-	162	1	828	3	Y	-0-					14
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	141	1	721	3	Y	6					20
							7	9									
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	4					24
							4	9									
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	153	1	805	3	Y	5					29
							6	9									
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	149	1	756	3	Y	3					32
							3	9									
06	900	#	867	-0-	-33	-0-	153	1	712	3	Y	2					34
							2	9									
07	930	#	906	-0-	-24	-0-	159	1	746	3	Y	1					35
							1	9									
08	946	R	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	3	Y	-0-					35
09	900	#	798	-0-	-102	-0-	150	1	646	3	Y	2					37
							2	9									
10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	160	1	788	3	Y	1					38
							1	9									
11	900	#	889	-0-	-11	-0-	153	1	732	3	Y	4					42
							4	9									
*12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	159	1	783	3	Y	4					46
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

01	857	R	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-
02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
04	834	R	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
05	866	R	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	N	-0-					-0-
06	837	R	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					-0-
09	791	R	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	N	-0-					-0-
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	N	-0-					-0-
11	808	R	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	N	-0-					-0-
*12	846	R	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					19
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					19
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					19
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					19
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					19
07	465	#	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					19
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					19
09	450	#	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					19
10	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					19
11	450	#	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	3	Y	-0-					19
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

01	1612	#	1543	-0-	-69	-0-	52	1	1449	3	Y	38					61
							42	9									
02	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	8					69
							9	9									
03	1612	#	1367	-0-	-245	-0-	46	1	1318	3	Y	3					72
							3	9									
04	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1545	3	Y	10	82	1			-0-
							11	9									
05	1612	#	987	-0-	-625	-0-	33	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	990	#	289	-0-	-701	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	1023	#	301	-0-	-722	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	Y	-0-					-0-
12	1581	#	1030	-0-	-551	-0-	33	1	997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					8
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					8
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					8
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					8
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					8
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					8
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					8
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					8
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					8
11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,871 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	2294	#	1926	-0-	-368	-0-	411	1	1394	3	N	110	153	1			196
							121	9									
02	2072	#	1934	-0-	-138	-0-	391	1	1404	3	N	126	152	1			170
							139	9									
03	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1395	3	N	157					327
							173	9									
04	1860	#	1755	-0-	-105	-0-	417	1	1219	3	N	108	157	1			278
							119	9									
05	2139	#	1718	-0-	-421	-0-	428	1	1188	3	N	93	145	1			226
							102	9									
06	2070	#	1592	-0-	-478	-0-	399	1	1117	3	N	69	155	1			140
							76	9									
07	2139	#	1534	-0-	-605	-0-	391	1	1069	3	N	67	121	1			86
							74	9									
*08	2015	#	152	-0-	-1863	-0-	31	1	117	3	N	4					90
							4	9									
09	1770	#	1137	-0-	-633	-0-	291	1	826	3	N	18					108
							20	9									
10	1705	#	1599	-0-	-106	-0-	421	1	1086	3	N	84					192
							92	9									
11	1590	#	1385	-0-	-205	-0-	390	1	900	3	N	86	161	1			117
							95	9									
12	1519	#	1405	-0-	-114	-0-	387	1	894	3	N	113					230
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	630	#	618	-0-	-12	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	#	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	630	#	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					-0-
*12	677	R	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	#	577	-0-	-105	-0-	26	1	543	3	Y	7					36
							8	9									
02	616	#	603	-0-	-13	-0-	27	1	559	3	Y	15					51
							17	9									
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	24	1	534	3	Y	1					52
							1	9									
04	570	#	568	-0-	-2	-0-	25	1	534	3	Y	8					60
							9	9									
05	682	#	575	-0-	-107	-0-	25	1	546	3	Y	4					64
							4	9									
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	1					65
							1	9									
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	4					69
							4	9									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	1					70
							1	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	2					72
							2	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	2					74
							2	9									
11	545	R	545	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	5					79
							6	9									
12	620	#	520	-0-	-100	-0-	22	1	487	3	Y	10					89
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	589	#	518	-0-	-71	-0-	84	1	434	3	Y	-0-					189
02	532	#	331	-0-	-201	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					189
03	589	#	325	-0-	-264	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					189
04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	3	Y	-0-					189
05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-					189
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					189
07	713	#	504	-0-	-209	-0-	112	1	392	3	Y	-0-					189
08	713	#	581	-0-	-132	-0-	115	1	466	3	Y	-0-					189
09	690	#	560	-0-	-130	-0-	111	1	449	3	Y	-0-					189
10	651	#	583	-0-	-68	-0-	114	1	469	3	Y	-0-					189
11	570	#	551	-0-	-19	-0-	110	1	441	3	Y	-0-					189
12	496	#	336	-0-	-160	-0-	103	1	233	3	Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 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	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-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 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	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-

DENTON, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 176294 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5910 - 5928

01	14B2	EXT	-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_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

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
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 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	984	R	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	Y	-0-					-0-
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	837	#	831	-0-	-6	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	764	-0-	-228	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	975	-0-	-17	-0-	43	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	Y	44					44
							48	9									
10	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	Y	38					82
							42	9									
11	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	Y	164	176	1			70
							180	9									
*12	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	3	Y	76	129	1			17
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 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	1302	#	1122	-0-	-180	-0-	51	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1148	#	1042	-0-	-106	-0-	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1271	#	1118	-0-	-153	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1200	#	1059	-0-	-141	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	934	-0-	-176	-0-	43	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	902	-0-	-245	-0-	40	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	1116	#	879	-0-	-237	-0-	39	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	1050	#	808	-0-	-242	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	829	-0-	-194	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	794	-0-	-136	-0-	34	1	760	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	775	-0-	-62	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,292 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	504	#	351	-0-	-153	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
03	589	#	383	-0-	-206	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
04	630	#	344	-0-	-286	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	651	#	378	-0-	-273	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	845	R	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	3	N	-0-					-0-
10	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	50	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1200	#	1083	-0-	-117	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
12	1240	#	1118	-0-	-122	-0-	47	1	1071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1178	#	1018	-0-	-160	-0-	45	1	943	3	N	27	148	1			47
							30	9									
02	1064	#	880	-0-	-184	-0-	37	1	792	3	N	46					93
							51	9									
03	1178	#	919	-0-	-259	-0-	41	1	865	3	N	12					105
							13	9									
04	990	#	884	-0-	-106	-0-	37	1	808	3	N	35					140
							39	9									
05	1023	#	904	-0-	-119	-0-	39	1	831	3	N	31	139	1			32
							34	9									
06	990	#	788	-0-	-202	-0-	35	1	736	3	N	15					47
							17	9									
07	961	#	722	-0-	-239	-0-	31	1	682	3	N	8					55
							9	9									
08	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	N	8					63
							9	9									
09	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	3	N	55					118
							61	9									
10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	N	21					139
							23	9									
11	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	3	N	20	144	1			15
							22	9									
12	1240	#	914	-0-	-326	-0-	37	1	842	3	N	32					47
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	9					16
							10	9									
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	4					20
							4	9									
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	7					27
							8	9									
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	7	1	185	3	Y	1					28
							1	9									
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					28
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					28
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	Y	46					74
							51	9									
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	239	1	465	3	Y	32	103	1			3
							35	9									
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	16					19
							18	9									
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	204	1	406	3	Y	23					42
							25	9									
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	Y	17					59
							19	9									
12	744	#	474	-0-	-270	-0-	211	1	249	3	Y	13					72
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		253	-0-	253	550	11	1	212	3	Y	27					83
							30	9									
02	T. A.		284	-0-	284	834	12	1	247	3	Y	23	86	1			20
							25	9									
03	1237	R	403	-0-	-834	-0-	16	1	346	3	Y	37					57
							41	9									
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	29					86
							32	9									
05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	29					115
							32	9									
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	22					137
							24	9									
07	461	R	461	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	20	122	1			35
							22	9									
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	28					63
							31	9									
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	21					84
							23	9									
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	23					107
							25	9									
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	23	67	1			63
							25	9									
*12	455	R	455	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	25					88
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	527	#	440	-0-	-87	-0-	19	1	403	3	Y	16					39
							18	9									
02	420	#	340	-0-	-80	-0-	15	1	312	3	Y	12					51
							13	9									
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	14					65
							15	9									
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	14					79
							15	9									
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	17	1	361	3	Y	8					87
							9	9									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					87
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	2					89
							2	9									
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	1					90
							1	9									
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	5					95
							6	9									
10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	10					105
							11	9									
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	11					116
							12	9									
12	372	#	366	-0-	-6	-0-	15	1	337	3	Y	13					129
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 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	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B	DENY	-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-

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	120	#	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

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	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	225	1	1498	3	N	24					73
							26	9									
02	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	205	1	1342	3	N	16					89
							18	9									
03	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	243	1	1503	3	N	16					105
							18	9									
04	1680	#	1649	-0-	-31	-0-	197	1	1440	3	N	11	100	1			16
							12	9									
05	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	197	1	1290	3	N	6					22
							7	9									
06	1710	#	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1393	3	N	5					27
							6	9									
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	241	1	1632	3	N	5					32
							6	9									
08	1767	#	1724	-0-	-43	-0-	264	1	1456	3	Y	4	30	1			6
							4	9									
09	1650	#	1422	-0-	-228	-0-	184	1	1230	3	Y	7	1	1			12
							8	9									
10	1860	#	1507	-0-	-353	-0-	192	1	1306	3	Y	8					20
							9	9									
11	1800	#	1668	-0-	-132	-0-	189	1	1465	3	Y	13					33
							14	9									
12	1860	#	1464	-0-	-396	-0-	186	1	1263	3	Y	14					47
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

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	453	R	453	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
12	434	#	256	-0-	-178	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

TOTAL GAS PROD: 5,093 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	524	R	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					49
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					49
03	496	#	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					49
04	480	#	405	-0-	-75	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					49
05	496	#	411	-0-	-85	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					49
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					49
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					49
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					49
09	390	#	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					49
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					49
11	390	#	211	-0-	-179	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					49
*12	480	R	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 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	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-

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					18
02	196	#	72	-0-	-124	-0-	3	1	67	3	Y	2					20
							2	9									
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	5					25
							6	9									
04	210	#	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					25
05	217	#	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					25
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					25
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					25
*08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-	25	1	7	6	-0-
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	2	1	41	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	155	#	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	527	#	345	-0-	-182	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					6
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					6
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	3	Y	-0-					6
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	3	Y	-0-					6
05	527	#	499	-0-	-28	-0-	82	1	417	3	Y	-0-					6
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	98	1	393	3	Y	1					7
							1	9									
07	527	#	517	-0-	-10	-0-	112	1	405	3	Y	-0-					7
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	115	1	464	3	Y	-0-					7
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	108	1	390	3	Y	-0-					7
10	527	#	502	-0-	-25	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					7
11	570	#	464	-0-	-106	-0-	106	1	358	3	Y	-0-					7
*12	480	R	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2790	#	2538	-0-	-252	-0-	115	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2520	#	2171	-0-	-349	-0-	73	1	2079	3	Y	17					17
							19	9									
03	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	103	1	2937	3	Y	3					20
							3	9									
04	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	3	Y	59	53	1			26
							65	9									
05	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	3	Y	-0-	1	1			25
06	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	3	Y	-0-					25
07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	3	Y	-0-					25
08	2942	R	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	2844	3	Y	-0-					25
09	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	92	1	2680	3	Y	-0-					25
10	2821	#	2776	-0-	-45	-0-	120	1	2656	3	Y	-0-					25
11	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	119	1	2656	3	Y	-0-					25
12	2883	#	2227	-0-	-656	-0-	95	1	2132	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 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	1147	#	328	-0-	-819	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					2
02	1036	#	309	-0-	-727	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					2
03	1147	#	835	-0-	-312	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					2
04	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					2
05	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	-0-					2
06	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					2
07	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	3	Y	30					32
							33	9									
08	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	3	Y	1					33
							1	9									
09	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					33
10	1147	#	155	-0-	-992	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					33
11	1110	#	631	-0-	-479	-0-	27	1	604	3	Y	-0-					33
12	1550	#	768	-0-	-782	-0-	32	1	736	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 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	295	R	295	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					20
							198	3									
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
*12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
							216	3									

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	#	515	-0-	-260	-0-	18	1	488	3	Y	8	24	1			3
							9	9									
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	Y	6					9
							7	9									
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	16					25
							18	9									
04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	10					35
							11	9									
05	830	R	830	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	Y	4					39
							4	9									
06	956	R	956	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	7					46
							8	9									
07	837	#	689	-0-	-148	-0-	23	1	666	3	Y	-0-	45	1			1
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	810	#	630	-0-	-180	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					1
10	964	R	964	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	11					12
							12	9									
11	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	7					19
							8	9									
*12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	1006	3	Y	6					25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	#	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	744	#	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	#	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	744	#	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1053	-0-	-1	-0-	46	1	964	3	Y	39					138
							43	9									
02	952	#	919	-0-	-33	-0-	40	1	840	3	Y	35					173
							39	9									
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	42	1	899	3	Y	21	136	1			58
							23	9									
04	1020	#	949	-0-	-71	-0-	41	1	878	3	Y	27					85
							30	9									
05	1054	#	877	-0-	-177	-0-	38	1	810	3	Y	26					111
							29	9									
06	960	#	897	-0-	-63	-0-	40	1	837	3	Y	18					129
							20	9									
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	29					158
							32	9									
08	992	#	982	-0-	-10	-0-	43	1	920	3	Y	17					175
							19	9									
09	960	#	953	-0-	-7	-0-	41	1	901	3	Y	10	152	1			33
							11	9									
10	992	#	788	-0-	-204	-0-	34	1	750	3	Y	4					37
							4	9									
11	960	#	683	-0-	-277	-0-	29	1	648	3	Y	5					42
							6	9									
12	992	#	665	-0-	-327	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					1
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					1
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					1
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					1
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					1
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					1
*12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,641 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 #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 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	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	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-

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-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	14			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	186 #	165	-0-	-21	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-
						131	3							
02	168 #	152	-0-	-16	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
						120	3							
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-
						128	3							
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
						127	3							
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-
						131	3							
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
						124	3							
*07	155 #	153	-0-	-2	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
						121	3							
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
						125	3							
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
						102	3							
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
						136	3							
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
						189	3							
*12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-			-0-
						235	3							

TOTAL GAS PROD: 2,103 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 #: 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	155	#	131	-0-	-24	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
							93	3									
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							101	3									
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							99	3									
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

01	1240	#	1018	-0-	-222	-0-	46	1	972	3	Y	-0-					2
02	1120	#	913	-0-	-207	-0-	41	1	872	3	Y	-0-					2
03	1240	#	1006	-0-	-234	-0-	45	1	961	3	Y	-0-					2
04	1170	#	950	-0-	-220	-0-	42	1	907	3	Y	1					3
							1	9									
05	1147	#	918	-0-	-229	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					3
06	990	#	887	-0-	-103	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					3
07	1023	#	929	-0-	-94	-0-	42	1	887	3	Y	-0-					3
08	992	#	863	-0-	-129	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					3
09	960	#	800	-0-	-160	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					3
10	930	#	859	-0-	-71	-0-	28	1	831	3	Y	-0-					3
11	900	#	623	-0-	-277	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					3
12	806	#	600	-0-	-206	-0-	25	1	575	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
							123	3									
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							97	3									
06	180	#	83	-0-	-97	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*07	186	#	79	-0-	-107	-0-	2	1	16	2	N	6					6
							54	3	7	9							
*08	186	#	140	-0-	-46	-0-	5	1	31	2	N	4					10
							100	3	4	9							
09	180	#	40	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
							30	3									
10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	2					12
							121	3	2	9							
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2					14
							115	3	2	9							
*12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	2					16
							144	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	694	R	694	-0-	-0-	-0-	124	1	549	3	N	19					111
							21	9									
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	N	15					126
							17	9									
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	N	26					152
							29	9									
04	675	R	675	-0-	-0-	-0-	120	1	554	3	N	1	78	1			75
							1	9									
05	690	R	690	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	N	9					84
							10	9									
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	4					88
							4	9									
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	7					95
							8	9									
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	120	1	373	3	N	12					107
							13	9									
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	120	1	428	3	N	5					112
							6	9									
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	486	3	N	9					121
							10	9									
11	539	R	539	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	N	16					137
							18	9									
12	527	#	512	-0-	-15	-0-	124	1	376	3	N	11					148
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	682	#	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	518	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	589	#	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	570	#	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	#	511	-0-	-78	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					14
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					14
03	310	#	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	N	-0-					14
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					14
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					14
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					14
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					14
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					14
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					14
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					14
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					14
*12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					1
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					3
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					3
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					3
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					3
12	INC G-10		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 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	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					87
02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2					89
03	1147	#	597	-0-	-550	-0-	589	2	8	9	N	7					96
04	1200	#	524	-0-	-676	-0-	517	2	7	9	N	6					102
05	1240	#	557	-0-	-683	-0-	553	2	4	9	N	4					106
06	1200	#	456	-0-	-744	-0-	448	2	8	9	N	7					113
07	1023	#	423	-0-	-600	-0-	417	2	6	9	N	5					118
08	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	2	7	9	N	6					124
09	540	#	354	-0-	-186	-0-	350	2	4	9	N	4					128
10	558	#	335	-0-	-223	-0-	333	2	2	9	N	2					130
11	450	#	448	-0-	-2	-0-	445	2	3	9	N	3					133
*12	543	R	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3					136

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

01	899	#	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					86
02	700	#	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					86
03	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					86
04	750	#	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					86
05	713	#	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					86
06	720	#	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					86
07	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					86
08	744	#	707	-0-	-37	-0-	706	2	1	9	N	1					87
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					87
10	744	#	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					87
11	720	#	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					87
12	775	#	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					35
02	196	#	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					35
03	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					35
04	180	#	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					35
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					37
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					38
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					41
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					41
10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					41
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 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	651	#	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					17
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					17
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					17
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					21
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					24
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					24
09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					24
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					24
*11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					24
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 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	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 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	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					36
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					36
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					36
05	496	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					36
06	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					36
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					36
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					36
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					36
10	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					36
*11	750	#	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					36
*12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					17
04	390	#	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					17
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					17
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17
07	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					17
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					17
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					17
*10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					17
*11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					17
*12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	N	16					172
02	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25					197
03	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2525	2	13	9	N	12					209
04	1890	#	1579	-0-	-311	-0-	1558	2	21	9	N	19					228
05	1953	#	1214	-0-	-739	-0-	1205	2	9	9	N	8	158	1			78
06	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6					84
07	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					91
08	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					99
09	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	N	6					105
10	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	N	6					111
11	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1972	2	7	9	N	6					117
12	1953	#	1547	-0-	-406	-0-	1540	2	7	9	N	6					123

TOTAL GAS PROD: 25,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					30
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					30
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					30
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					30
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					30
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					30
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					30
08	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					30
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	328	3	3	9	N	3					33
10	341	#	314	-0-	-27	-0-	311	3	3	9	N	3					36
11	330	#	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					36
12	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

01	1798	#	1482	-0-	-316	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					23
02	1512	#	1243	-0-	-269	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					23
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					23
04	1500	#	1264	-0-	-236	-0-	78	1	1186	2	N	-0-					23
05	1550	#	1336	-0-	-214	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					23
06	1440	#	1083	-0-	-357	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					23
07	1364	#	778	-0-	-586	-0-	81	1	697	2	N	-0-					23
08	1364	#	861	-0-	-503	-0-	81	1	780	2	N	-0-					23
09	1290	#	1007	-0-	-283	-0-	78	1	929	2	N	-0-					23
10	1333	#	1049	-0-	-284	-0-	81	1	968	2	N	-0-					23
11	1080	#	920	-0-	-160	-0-	78	1	842	2	N	-0-					23
12	1054	#	1010	-0-	-44	-0-	81	1	929	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 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	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					80
02	252	#	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					80
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					80
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					80
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					80
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					80
08	372	#	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					80
09	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					80
10	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					80
11	330	#	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					80
12	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 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	713	#	215	-0-	-498	-0-	215	2			N	-0-					70
02	644	#	409	-0-	-235	-0-	409	2			N	-0-					70
03	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					70
04	630	#	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					70
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					70
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					70
07	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					70
08	620	#	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					70
09	660	#	641	-0-	-19	-0-	621	2	20	9	N	18					88
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	714	2	57	9	N	52					140
11	794	R	794	-0-	-0-	-0-	738	2	56	9	N	51					191
*12	875	R	875	-0-	-0-	-0-	825	2	50	9	N	45	170	1			66

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					64
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5					69
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6	41	1			34
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6					40
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					45
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	314	3	7	9	Y	6					51
07	341	#	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6					57
08	341	#	288	-0-	-53	-0-	281	3	7	9	Y	6					63
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	302	3	7	9	Y	6					69
10	341	#	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	Y	6					75
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	296	3	4	9	Y	4					79
*12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	Y	6	66	1			19

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 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	899	#	738	-0-	-161	-0-	736	3	2	9	Y	2					50
02	813	R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					57
03	868	#	866	-0-	-2	-0-	859	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	840	#	696	-0-	-144	-0-	693	3	3	9	Y	3					43
05	936	R	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					49
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4					53
07	899	#	890	-0-	-9	-0-	883	3	7	9	Y	6					59
08	930	#	921	-0-	-9	-0-	914	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	Y	4					26
10	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1047	3	4	9	Y	4					30
11	900	#	884	-0-	-16	-0-	877	3	7	9	Y	6					36
12	930	#	863	-0-	-67	-0-	859	3	4	9	Y	4	11	1			29

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1085	#	901	-0-	-184	-0-	899	3	2	9	Y	2					50
02	991	R	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	Y	7					57
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1049	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	1020	#	850	-0-	-170	-0-	847	3	3	9	Y	3					43
05	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6					49
06	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	Y	4					53
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1079	3	7	9	Y	6					59
08	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1117	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4					26
10	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1280	3	4	9	Y	4					30
11	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1071	3	7	9	Y	6					36
*12	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	Y	4	11	1			29

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	589	#	493	-0-	-96	-0-	491	3	2	9	Y	2					50
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	Y	7					57
03	589	#	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	570	#	465	-0-	-105	-0-	462	3	3	9	Y	3					43
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6					49
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	Y	4					53
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6					59
08	620	#	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	607	R	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	Y	4					26
10	702	R	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	Y	4					30
11	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	Y	6					36
12	620	#	577	-0-	-43	-0-	573	3	4	9	Y	4	11	1			29

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	868	#	561	-0-	-307	-0-	554	3	7	9	N	6					46
02	756	#	656	-0-	-100	-0-	647	3	9	9	N	8					54
03	837	#	738	-0-	-99	-0-	729	3	9	9	N	8					62
04	780	#	301	-0-	-479	-0-	295	3	6	9	N	5					67
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	697	3	6	9	N	5					72
06	720	#	665	-0-	-55	-0-	658	3	7	9	N	6					78
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	677	3	7	9	N	6					84
08	744	#	656	-0-	-88	-0-	649	3	7	9	N	6					90
09	690	#	212	-0-	-478	-0-	209	3	3	9	N	3					93
10	713	#	430	-0-	-283	-0-	424	3	6	9	N	5					98
11	660	#	293	-0-	-367	-0-	287	3	6	9	N	5					103
12	682	#	376	-0-	-306	-0-	370	3	6	9	N	5					108

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2223	1104	3			N	-0-					-0-
	02	DLQ G-10		986	-0-	986	3209	986	3			N	-0-					-0-
	03	DLQ G-10		1090	-0-	1090	4299	1090	3			N	-0-					-0-
	04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	5326	1027	3			N	-0-					-0-
	05	6565	R	1239	-0-	-5326	-0-	1067	3	172	9	N	156	156	1			-0-
	06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
	07	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
	08	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
	09	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
	10	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
	11	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12		1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	#	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,170 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

01	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	#	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	434	#	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					153
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					153
03	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					153
04	240	#	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					153
05	248	#	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					153
06	240	#	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					153
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					153
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					153
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					153
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					153
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 554 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

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	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28					186
02	672	#	617	-0-	-55	-0-	616	3	1	9	N	1	167	1			20
03	775	#	747	-0-	-28	-0-	736	3	11	9	N	10					30
04	750	#	724	-0-	-26	-0-	695	3	29	9	N	26					56
05	775	#	759	-0-	-16	-0-	722	3	37	9	N	34					90
06	720	#	715	-0-	-5	-0-	690	3	25	9	N	23					113
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	681	3	3	9	N	3					116
08	744	#	681	-0-	-63	-0-	671	3	10	9	N	9					125
09	720	#	525	-0-	-195	-0-	512	3	13	9	N	12					137
10	744	#	379	-0-	-365	-0-	376	3	3	9	N	3					140
11	720	#	515	-0-	-205	-0-	500	3	15	9	N	14					154
12	682	#	529	-0-	-153	-0-	515	3	14	9	N	13					167

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					72
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					72
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					72
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					72
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					72
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					72
07	279	#	24	-0-	-255	-0-	24	3			N	-0-					72
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					72
09	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					72
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					72
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					72
12	434	#	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,932 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	806	#	706	-0-	-100	-0-	120	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	614	-0-	-114	-0-	94	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	736	-0-	-70	-0-	131	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	149	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	744	#	710	-0-	-34	-0-	121	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	826	-0-	-11	-0-	154	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	127	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	818	R	818	-0-	-0-	-0-	131	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	854	R	854	-0-	-0-	-0-	149	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	728	-0-	-109	-0-	126	1	602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	#	691	-0-	-1758	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	2100	#	699	-0-	-1401	-0-	116	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	2108	#	824	-0-	-1284	-0-	157	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	1350	#	756	-0-	-594	-0-	147	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	806	#	785	-0-	-21	-0-	144	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	810	#	748	-0-	-62	-0-	147	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	151	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	981	R	981	-0-	-0-	-0-	158	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	149	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	917	R	917	-0-	-0-	-0-	172	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	960	#	912	-0-	-48	-0-	76	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	992	#	631	-0-	-361	-0-	122	1	509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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. GAS LIFT (I)(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	R	440	-0-	-0-		-0-	73	1	360	3	Y	6					26
								7	9									
02	392	#	329	-0-	-63		-0-	49	1	273	3	Y	6					32
								7	9									
03	438	R	438	-0-	-0-		-0-	76	1	355	3	Y	6					38
								7	9									
04	420	#	356	-0-	-64		-0-	64	1	288	3	Y	4	27	1			15
								4	9									
05	434	#	318	-0-	-116		-0-	53	1	257	3	Y	7					22
								8	9									
06	420	#	252	-0-	-168		-0-	45	1	201	3	Y	5					27
								6	9									
07	434	#	331	-0-	-103		-0-	62	1	269	3	Y	-0-					27
08	739	R	739	-0-	-0-		-0-	119	1	620	3	Y	-0-					27
09	663	R	663	-0-	-0-		-0-	107	1	556	3	Y	-0-					27
10	618	R	618	-0-	-0-		-0-	108	1	510	3	Y	-0-					27
11	696	R	696	-0-	-0-		-0-	48	1	570	3	Y	71	77	1			21
								78	9									
12	744	#	726	-0-	-18		-0-	104	1	495	3	Y	115	84	1			52
								127	9									

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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. GAS LIFT (I)(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	#	1128	-0-	-205		-0-	189	1	930	3	Y	8					51
								9	9									
02	1148	#	960	-0-	-188		-0-	146	1	808	3	Y	5					56
								6	9									
03	1314	R	1314	-0-	-0-		-0-	230	1	1066	3	Y	16	56	1			16
								18	9									
04	1278	R	1278	-0-	-0-		-0-	228	1	1037	3	Y	12					28
								13	9									
05	1218	R	1218	-0-	-0-		-0-	205	1	1001	3	Y	11					39
								12	9									
06	1251	R	1251	-0-	-0-		-0-	224	1	1009	3	Y	16	29	0			26
								18	9									
07	1337	R	1337	-0-	-0-		-0-	245	1	1075	3	Y	15					41
								17	9									
08	1240	#	1122	-0-	-118		-0-	179	1	932	3	Y	10	39	1			12
								11	9									
09	1200	#	1144	-0-	-56		-0-	182	1	945	3	Y	15					27
								17	9									
10	1240	#	1132	-0-	-108		-0-	196	1	924	3	Y	11					38
								12	9									
11	1200	#	1131	-0-	-69		-0-	87	1	1033	3	Y	10					48
								11	9									
12	1333	#	1119	-0-	-214		-0-	192	1	915	3	Y	11					59
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1438	-0-	-112	-0-	242	1	1194	3	Y	2					16
							2	9									
02	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	215	1	1184	3	Y	2					18
							2	9									
03	1550	#	1427	-0-	-123	-0-	253	1	1171	3	Y	3					21
							3	9									
04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	288	1	1307	3	Y	1					22
							1	9									
05	1550	#	1515	-0-	-35	-0-	257	1	1256	3	Y	2					24
							2	9									
06	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	281	1	1263	3	Y	-0-					24
07	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	217	1	953	3	Y	3	24	1			3
							3	9									
08	1612	#	1344	-0-	-268	-0-	216	1	1125	3	Y	3					6
							3	9									
09	1560	#	1381	-0-	-179	-0-	222	1	1156	3	Y	3					9
							3	9									
10	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	219	1	1032	3	Y	3					12
							3	9									
11	1530	#	1252	-0-	-278	-0-	97	1	1154	3	Y	1					13
							1	9									
12	1426	#	1321	-0-	-105	-0-	228	1	1091	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	473	1	2329	3	Y	2					39
							2	9									
02	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	380	1	2095	3	Y	-0-					39
03	2867	R	2867	-0-	-0-	-0-	509	1	2358	3	Y	-0-					39
04	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	505	1	2292	3	Y	-0-					39
05	2974	R	2974	-0-	-0-	-0-	506	1	2468	3	Y	-0-					39
06	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	522	1	2349	3	Y	-0-					39
07	3006	R	3006	-0-	-0-	-0-	559	1	2447	3	Y	-0-	29	1			10
08	2976	#	2705	-0-	-271	-0-	435	1	2268	3	Y	2					12
							2	9									
09	2880	#	2683	-0-	-197	-0-	431	1	2244	3	Y	7					19
							8	9									
10	3007	#	2545	-0-	-462	-0-	444	1	2093	3	Y	7					26
							8	9									
11	2910	#	2545	-0-	-365	-0-	197	1	2340	3	Y	7					33
							8	9									
12	3007	#	2425	-0-	-582	-0-	419	1	1998	3	Y	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	2170	#	1729	-0-	-441	-0-	292	1	1437	3	Y	-0-					28
02	1876	#	1073	-0-	-803	-0-	165	1	908	3	Y	-0-					28
03	2077	#	1454	-0-	-623	-0-	258	1	1196	3	Y	-0-					28
04	2010	#	1452	-0-	-558	-0-	262	1	1190	3	Y	-0-					28
05	1953	#	1515	-0-	-438	-0-	257	1	1255	3	Y	3					31
							3	9									
06	1680	#	1491	-0-	-189	-0-	271	1	1220	3	Y	-0-					31
07	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	295	1	1294	3	Y	5	32	1			4
							6	9									
08	1519	#	1142	-0-	-377	-0-	184	1	958	3	Y	-0-					4
09	1500	#	977	-0-	-523	-0-	158	1	819	3	Y	-0-					4
10	1581	#	1115	-0-	-466	-0-	195	1	920	3	Y	-0-					4
11	1530	#	1115	-0-	-415	-0-	87	1	1028	3	Y	-0-					4
12	1581	#	991	-0-	-590	-0-	172	1	819	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	#	765	-0-	-72	-0-	129	1	636	3	Y	-0-					1
02	756	#	681	-0-	-75	-0-	104	1	577	3	Y	-0-					1
03	806	#	791	-0-	-15	-0-	140	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
04	780	#	766	-0-	-14	-0-	138	1	628	3	Y	-0-					2
05	806	#	796	-0-	-10	-0-	135	1	661	3	Y	-0-					2
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	3	Y	-0-					2
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	Y	3					5
							3	9									
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	122	1	634	3	Y	-0-					5
09	810	#	789	-0-	-21	-0-	127	1	661	3	Y	1					6
							1	9									
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	142	1	670	3	Y	-0-					6
11	812	R	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-					6
12	837	#	831	-0-	-6	-0-	144	1	687	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 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	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	364	#	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	480	#	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	366	3	89	9	N	81	81	1			-0-
06	480	#	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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

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

01	1736	#	1353	-0-	-383	-0-	60 36	1 9	1257	3	N	33							121
02	1568	#	1093	-0-	-475	-0-	48 25	1 9	1020	3	N	23							144
03	1736	#	1015	-0-	-721	-0-	44 23	1 9	948	3	N	21							165
04	1470	#	1076	-0-	-394	-0-	48 13	1 9	1015	3	N	12							177
05	1457	#	1146	-0-	-311	-0-	51 23	1 9	1072	3	N	21							198
06	1320	#	1130	-0-	-190	-0-	51 19	1 9	1060	3	N	17							215
07	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	1151	3	N	20							235
08	1147	#	1040	-0-	-107	-0-	45 14	1 9	981	3	N	13	164	1					84
09	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	47 11	1 9	1027	3	N	10							94
10	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	45 10	1 9	990	3	N	9							103
11	1200	#	877	-0-	-323	-0-	36 25	1 9	816	3	N	23							126
12	1240	#	854	-0-	-386	-0-	36 19	1 9	799	3	N	17							143

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	T. A.		648	-0-	648	1035	289	1	359	3	Y	-0-	70	1			95
02	T. A.		517	-0-	517	1552	202	1	315	3	Y	-0-					95
03	2127	R	575	-0-	-1552	-0-	222	1	353	3	Y	-0-					95
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	267	1	358	3	Y	-0-					95
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	3	Y	-0-					95
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	306	1	458	3	Y	1					96
							1	9									
07	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	3	Y	24					120
							26	9									
08	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	386	1	965	3	Y	17					137
							19	9									
09	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	370	1	888	3	Y	32	23	1			146
							35	9									
10	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	393	1	1157	3	Y	15					161
							17	9									
11	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	511	1	1130	3	Y	27	156	1			32
							30	9									
*12	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	768	1	980	3	Y	36					68
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	465	#	301	-0-	-164	-0-	57	1	197	3	N	43					131
							47	9									
02	392	#	301	-0-	-91	-0-	75	1	222	3	N	4					135
							4	9									
03	434	#	388	-0-	-46	-0-	91	1	284	3	N	12					147
							13	9									
04	420	#	374	-0-	-46	-0-	87	1	262	3	N	23					170
							25	9									
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	34					204
							37	9									
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	N	66	169	1			101
							73	9									
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	N	26	48	1			79
							29	9									
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	113	1	429	3	N	73					152
							80	9									
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	111	1	449	3	N	53					205
							58	9									
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	N	53	156	1			102
							58	9									
11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	113	1	520	3	N	57					159
							63	9									
12	651	#	641	-0-	-10	-0-	108	1	480	3	N	48					207
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	112	R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4					64
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	21	3	6	9	Y	5					69
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	13	3	7	9	Y	6	41	1			34
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	Y	6					40
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					46
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5					51
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	42	3	7	9	Y	6					57
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	29	3	7	9	Y	6					63
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	21	3	7	9	Y	6					69
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					75
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					79
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	17	3	7	9	Y	6	66	1			19

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					3
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					3
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					3
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					3
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					3
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					3
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,885 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	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	1229	3	9	9	Y	8					124
02	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	2252	1014	3			Y	-0-					124
03	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	3499	1247	3			Y	-0-					124
04	DLQ	G-10	838	-0-	838	4337	838	3			Y	-0-					124
05	3100	N	555	-0-	-2545	1792	549	3	6	9	Y	5					129
06	2835	N	1043	-0-	-1792	-0-	1033	3	10	9	Y	9					138
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10					148
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	3	10	9	Y	9					157
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	3	11	9	Y	10					167
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	9	Y	12					179
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	976	3	17	9	Y	15					194
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	957	3	21	9	Y	19	158	1			55

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	DLQ G-10		134	-0-	134	134	6	1	120	3	Y	7					49
							8	9									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	264	6	1	123	3	Y	1					50
							1	9									
03	DLQ G-10		123	-0-	123	387	6	1	116	3	Y	1					51
							1	9									
04	DLQ G-10		135	-0-	135	522	6	1	125	3	Y	4					55
							4	9									
05	613	N	91	-0-	-522	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					55
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					55
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	88	3	Y	1					56
							1	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	Y	1					57
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	128	3	Y	1					58
							1	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	40	3	Y	1					59
							1	9									
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					59
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					5
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	150	2	N	-0-					5
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-					5
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					5
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					5
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	7	1	292	2	N	-0-					5
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-					5
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					5
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					5
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					5
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,131 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	36	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY		-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-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					24
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			N	-0-					24
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					24
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					24
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					24
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					24
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					24
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					24
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					24
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					24
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,369 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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

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

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	446	2	51	9	N	46	83	1			43
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	336	2	61	9	N	55					98
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	482	2	85	9	N	77	94	1			81
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	2	2	9	N	2					83
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	453	2	36	9	N	33					116
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	436	2	43	9	N	39					155
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	430	2	34	9	N	31	150	1			36
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40					76
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	417	2	41	9	N	37					113
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	425	2	45	9	N	41					154
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	414	2	30	9	N	27	152	1			29
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	393	2	64	9	N	58					87

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	N	13					83
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	172	2	28	9	N	25					108
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	182	2	37	9	N	34	1	8			141
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	176	2	56	9	N	51	178	1			14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	181	2	20	9	N	18					32
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	174	2	29	9	N	26	1	8			57
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	182	2	34	9	N	31					88
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24	1	8			111
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	1	8			125
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	284	2	31	9	N	28					153
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	258	2	28	9	N	25					178
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	251	2	30	9	N	27	177	1			28

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

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

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
NEILL, JAMES P. 603348
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	* * 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	691					842
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					1497
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	1292	1			699
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					851
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	763	1			332
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363					695

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

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 (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 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	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

01	5580	X	2488	-0-	-3092	-0-	2488	2			N	-0-				72
02	5040	X	1358	-0-	-3682	-0-	1358	2			N	-0-				72
03	5301	X	1968	-0-	-3333	-0-	1968	2			N	-0-				72
04	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	2107	2			N	-0-				72
05	5580	X	2991	-0-	-2589	-0-	2988	2	3	9	N	3				75
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6	9	N	5				80
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3399	2	6	9	N	5				85
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2				87
09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3248	2	1	9	N	1				88
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3	9	N	3				91
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3471	2	6	9	N	5				96
*12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3650	2	14	9	N	13				104

TOTAL GAS PROD: 34,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	8				120
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	3				123
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	241					N	-0-				123
04	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					N	-0-				123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33				147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
06	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-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	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	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-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,111 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	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-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-			-0-
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-			-0-
04	2940 X	2857	-0-	-83	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-			-0-
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-			-0-
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
10	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2501	-0-	-439	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-			-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
03	2821 N	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
04	2730 N	2151	-0-	-579	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
05	2821 N	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-			-0-
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-			-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	92	1	2351	3	N	-0-			-0-
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
10	2697 N	2544	-0-	-153	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2264	-0-	-309	-0-	2264	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,468 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	T. A.		5362	-0-	5362	5362	5356	3	6	9	N	5					103
06	14B2 EXT		3795	-0-	3795	9157	3773	3	22	9	N	20					123
07	14B2 EXT		4283	-0-	4283	13440	4269	3	14	9	N	13					136
08	14B2 EXT		3614	-0-	3614	17054	3614	3			N	-0-					136
09	20419	X	3365	-0-	-17054	-0-	3365	3			N	-0-					136
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2957	2	65	9	N	59	179	1			16
11	3810	X	2494	-0-	-1316	-0-	2494	2			N	-0-					16
12	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	2472	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 28,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	406	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	336	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	196	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	434	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	972	-0-	-498	-0-	420	1	552	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	420	1	557	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	960	N	694	-0-	-266	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	713	N	161	-0-	-552	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,041 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,853 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	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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

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.		2327	-0-	2327	2327	76	1	2251	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		17033	-0-	17033	19360	656	1	16377	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		17432	-0-	17432	36792	560	1	16872	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		16225	-0-	16225	53017	535	1	15690	3	N	-0-			-0-
09	67179	X	14162	-0-	-53017	-0-	452	1	13710	3	N	-0-			-0-
10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	430	1	13363	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11856	-0-	-1434	-0-	361	1	11495	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	12007	-0-	-2501	-0-	404	1	11603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,835 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	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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

01	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	355	1	10099	3	N	-0-					-0-
02	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	366	1	9594	3	N	-0-					-0-
03	11284 X	10869	-0-	-415	-0-	503	1	10366	3	N	-0-					-0-
04	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	626	1	10763	3	N	-0-					-0-
05	11036 X	10318	-0-	-718	-0-	338	1	9980	3	N	-0-					-0-
06	10680 X	6381	-0-	-4299	-0-	246	1	6135	3	N	-0-					-0-
07	11284 X	8267	-0-	-3017	-0-	266	1	8001	3	N	-0-					-0-
08	11284 X	7486	-0-	-3798	-0-	247	1	7239	3	N	-0-					-0-
09	10920 X	7436	-0-	-3484	-0-	237	1	7199	3	N	-0-					-0-
10	10323 X	7388	-0-	-2935	-0-	230	1	7158	2	N	-0-					-0-
11	8010 X	7423	-0-	-587	-0-	226	1	7197	2	N	-0-					-0-
*12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	258	1	7421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 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	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	444	1	12639	3	N	-0-			-0-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	423	1	11078	3	N	-0-			-0-
03	11625	X	11545	-0-	-80	-0-	535	1	11010	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	7380	-0-	-3870	-0-	406	1	6974	3	N	-0-			-0-
05	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	534	1	15763	3	N	-0-			-0-
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	470	1	11730	3	N	-0-			-0-
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	377	1	11357	3	N	-0-			-0-
08	11625	X	11420	-0-	-205	-0-	376	1	11044	3	N	-0-			-0-
09	11250	X	10742	-0-	-508	-0-	343	1	10399	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11200	-0-	-425	-0-	349	1	10851	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10718	-0-	-532	-0-	326	1	10392	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	11265	-0-	-50	-0-	379	1	10886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	236	1	4354	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-			-0-
05	10602	X	3773	-0-	-6829	-0-	253	1	3520	3	N	-0-			-0-
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	735	1	11751	3	N	-0-			-0-
07	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	445	1	13414	3	N	-0-			-0-
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	349	1	10254	3	N	-0-			-0-
09	12480	X	10042	-0-	-2438	-0-	319	1	9723	3	N	-0-			-0-
10	13857	X	11554	-0-	-2303	-0-	361	1	11193	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	10663	-0-	-2747	-0-	331	1	10332	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	10730	-0-	-1422	-0-	381	1	10349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	324	1	8364	3	N	-0-			-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	458	1	7676	3	N	-0-			-0-
03	9517	X	8323	-0-	-1194	-0-	537	1	7786	3	N	-0-			-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	646	1	10089	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8457	-0-	-564	-0-	551	1	7906	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	6617	-0-	-2113	-0-	462	1	6155	3	N	-0-			-0-
07	11098	X	7104	-0-	-3994	-0-	645	1	6459	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	7751	-0-	-3347	-0-	754	1	6997	3	N	-0-			-0-
09	10740	X	6419	-0-	-4321	-0-	777	1	5642	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	1983	-0-	-6480	-0-	309	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	719	1	18551	3	N	-0-					-0-
02	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	946	1	15864	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	17774	-0-	-671	-0-	1147	1	16627	3	N	-0-					-0-
04	18660	X	18214	-0-	-446	-0-	1096	1	17118	3	N	-0-					-0-
05	19282	X	16600	-0-	-2682	-0-	1082	1	15518	3	N	-0-					-0-
06	18660	X	14493	-0-	-4167	-0-	1012	1	13481	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	13579	-0-	-5238	-0-	832	1	12747	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	13042	-0-	-5775	-0-	771	1	12271	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	12893	-0-	-5317	-0-	818	1	12075	3	N	-0-					-0-
10	16585	X	12502	-0-	-4083	-0-	958	1	11544	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	10412	-0-	-4078	-0-	1097	1	9315	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12459	-0-	-1119	-0-	1259	1	11200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		12762	-0-	12762	27201	372	1	12390	3	N	-0-					-0-
02	39655	X	12454	-0-	-27201	-0-	441	1	12013	3	N	-0-					-0-
03	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	597	1	12909	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12116	-0-	-1564	-0-	544	1	11572	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13083	-0-	-1053	-0-	566	1	12517	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	12917	-0-	-433	-0-	535	1	12382	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	10362	-0-	-3433	-0-	606	1	9756	3	N	-0-					-0-
08	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	978	1	22914	3	N	-0-					-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	744	1	12633	3	N	-0-					-0-
10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	751	1	13367	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	12804	-0-	-876	-0-	672	1	12132	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12846	-0-	-1290	-0-	725	1	12121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,237 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	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	626	1	14542	3	N	-0-					-0-
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	346	1	13126	3	N	-0-					-0-
03	17608	X	14561	-0-	-3047	-0-	770	1	13791	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	13454	-0-	-2326	-0-	717	1	12737	3	N	-0-					-0-
05	16306	X	12672	-0-	-3634	-0-	680	1	11992	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	10262	-0-	-4408	-0-	568	1	9694	3	N	-0-					-0-
07	14911	X	11845	-0-	-3066	-0-	628	1	11217	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	10706	-0-	-3864	-0-	708	1	9998	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	10205	-0-	-3235	-0-	741	1	9464	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	11392	-0-	-1287	-0-	765	1	10627	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9843	-0-	-1617	-0-	721	1	9122	2	N	-0-					-0-
*12	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	874	1	11118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	507	1	16878	3	N	-0-					-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	491	1	13374	3	N	-0-					-0-
03	19530	X	15788	-0-	-3742	-0-	698	1	15090	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	12477	-0-	-5733	-0-	561	1	11916	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	13124	-0-	-5104	-0-	568	1	12556	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	11375	-0-	-5455	-0-	471	1	10904	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	14087	-0-	-1692	-0-	716	1	13371	3	N	-0-					-0-
08	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	930	1	22567	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	12237	-0-	-453	-0-	780	1	11457	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	693	1	12513	2	N	-0-					-0-
11	22740	X	12221	-0-	-10519	-0-	660	1	11561	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	9267	-0-	-3195	-0-	570	1	8697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		16208	-0-	16208	28210	472	1	15736	3	N	-0-					-0-
02	43634	X	15424	-0-	-28210	-0-	546	1	14878	3	N	-0-					-0-
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	739	1	15970	3	N	-0-					-0-
04	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	684	1	14533	3	N	-0-					-0-
05	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	702	1	15524	3	N	-0-					-0-
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	612	1	14160	3	N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	679	1	14417	3	N	-0-					-0-
08	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	881	1	22567	3	N	-0-					-0-
09	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	707	1	12799	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	12955	-0-	-189	-0-	674	1	12281	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12056	-0-	-664	-0-	630	1	11426	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12873	-0-	-922	-0-	722	1	12151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-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-	54	1			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
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 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	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	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-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

*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	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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	114	1	2092	3	N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	3968	X	2832	-0-	-1136	-0-	190	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	666	1	10652	3	N	-0-					-0-
07	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	461	1	13878	3	N	-0-					-0-
08	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	386	1	11340	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10862	-0-	-448	-0-	345	1	10517	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	10572	-0-	-3781	-0-	331	1	10241	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	9570	-0-	-4320	-0-	297	1	9273	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	7358	-0-	-4019	-0-	261	1	7097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	722	1	16763	3	N	-0-					-0-
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	383	1	14526	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	18120	-0-	-2030	-0-	958	1	17162	3	N	-0-					-0-
04	17850	X	17457	-0-	-393	-0-	930	1	16527	3	N	-0-					-0-
05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	1008	1	17768	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	16508	-0-	-1042	-0-	913	1	15595	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16594	-0-	-1541	-0-	533	1	16061	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	13205	-0-	-5581	-0-	435	1	12770	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	14093	-0-	-4087	-0-	445	1	13648	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	14133	-0-	-4653	-0-	442	1	13691	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	13928	-0-	-2572	-0-	394	1	13534	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	14893	-0-	-235	-0-	506	1	14387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			N	-0-					-0-
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	9604	-0-	-6	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	7730	-0-	-1570	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	8492	-0-	-1118	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8088	-0-	-1522	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	5899	-0-	-3308	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
*12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,692 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 #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 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	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	357	1	8290	3	N	-0-			-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	204	1	7750	3	N	-0-			-0-
03	18135	X	9095	-0-	-9040	-0-	481	1	8614	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	9207	-0-	-3483	-0-	491	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	8627	-0-	-2688	-0-	463	1	8164	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	393	1	6703	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	7909	-0-	-1608	-0-	549	1	7360	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	9005	-0-	-512	-0-	781	1	8224	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8625	-0-	-585	-0-	832	1	7793	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	8579	-0-	-39	-0-	700	1	7879	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8400	-0-	-300	-0-	608	1	7792	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7796	-0-	-977	-0-	624	1	7172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-			-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-			-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			-0-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	295	1	6812	3	N	-0-			-0-
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	667	1	20109	3	N	-0-			-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	794	1	11714	3	N	-0-			-0-
09	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	666	1	19809	3	N	-0-			-0-
10	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	667	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	678	1	20998	2	N	-0-			-0-
*12	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	758	1	21453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

01	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	935	1	31151	3	N	-0-			-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	996	1	27119	3	N	-0-			-0-
03	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	1346	1	29098	3	N	-0-			-0-
04	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	1177	1	25025	3	N	-0-			-0-
05	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	1172	1	25913	3	N	-0-			-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	1078	1	24942	3	N	-0-			-0-
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	758	1	22827	3	N	-0-			-0-
08	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-			-0-
09	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	653	1	19409	3	N	-0-			-0-
10	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	680	1	20673	2	N	-0-			-0-
11	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	664	1	20553	2	N	-0-			-0-
*12	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	764	1	21612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	808	1	16152	3	N	-0-			-0-
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	782	1	13471	3	N	-0-			-0-
03	21452	X	9062	-0-	-12390	-0-	598	1	8464	3	N	-0-			-0-
04	20760	X	12523	-0-	-8237	-0-	878	1	11645	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	3600	-0-	-17852	-0-	254	1	3346	3	N	-0-			-0-
06	16410	X	10699	-0-	-5711	-0-	553	1	10146	3	N	-0-			-0-
07	15779	X	12051	-0-	-3728	-0-	1300	1	10751	3	N	-0-			-0-
08	12927	X	7289	-0-	-5638	-0-	1270	1	6019	3	N	-0-			-0-
09	12510	X	11687	-0-	-823	-0-	1383	1	10304	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	11727	-0-	-332	-0-	823	1	10904	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	9565	-0-	-2105	-0-	731	1	8834	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	3783	-0-	-7284	-0-	508	1	3275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	338	1	6757	3	N	-0-			-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	284	1	4893	3	N	-0-			-0-
03	9641	X	6492	-0-	-3149	-0-	428	1	6064	3	N	-0-			-0-
04	9330	X	7437	-0-	-1893	-0-	521	1	6916	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	644	1	8492	3	N	-0-			-0-
06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	816	1	14958	3	N	-0-			-0-
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	428	1	12843	3	N	-0-			-0-
08	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	477	1	14003	3	N	-0-			-0-
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	375	1	11317	3	N	-0-			-0-
10	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	704	1	13826	2	N	-0-			-0-
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	556	1	10922	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10830	-0-	-237	-0-	594	1	10236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,392 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	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	681	1	13609	3	N	-0-			-0-
02	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	665	1	11468	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	16664	-0-	-3486	-0-	1099	1	15565	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	6525	-0-	-11685	-0-	457	1	6068	3	N	-0-			-0-
05	14291	X	14170	-0-	-121	-0-	999	1	13171	3	N	-0-			-0-
06	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	1037	1	19023	3	N	-0-			-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	634	1	19094	3	N	-0-			-0-
08	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	754	1	22131	3	N	-0-			-0-
09	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	663	1	19974	3	N	-0-			-0-
10	20739	X	20583	-0-	-156	-0-	997	1	19586	2	N	-0-			-0-
11	22140	X	20143	-0-	-1997	-0-	975	1	19168	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	20394	-0-	-1275	-0-	1118	1	19276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	411	1	15167	3	N	-0-			-0-
02	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	330	1	12065	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	409	1	10583	3	N	-0-			-0-
04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	583	1	16904	3	N	-0-			-0-
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	549	1	16212	3	N	-0-			-0-
06	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	475	1	14705	3	N	-0-			-0-
07	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	673	1	20275	3	N	-0-			-0-
08	18073	X	15546	-0-	-2527	-0-	512	1	15034	3	N	-0-			-0-
09	17490	X	16030	-0-	-1460	-0-	510	1	15520	3	N	-0-			-0-
10	20956	X	12887	-0-	-8069	-0-	402	1	12485	2	N	-0-			-0-
11	20280	X	12476	-0-	-7804	-0-	381	1	12095	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	3888	-0-	-11054	-0-	131	1	3757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			Y	-0-			-0-
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-			-0-
03	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			Y	-0-			-0-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-			-0-
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			Y	-0-			-0-
06	8280	X	7221	-0-	-1059	-0-	7221	3			Y	-0-			-0-
07	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			Y	-0-			-0-
08	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			Y	-0-			-0-
09	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	7636	3			Y	-0-			-0-
10	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			Y	-0-			-0-
11	7560	X	6987	-0-	-573	-0-	6987	2			Y	-0-			-0-
12	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	7115	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,844 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	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	1432	1	15952	3	N	-0-			-0-
02	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1162	1	13616	3	N	-0-			-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1416	1	10570	3	N	-0-			-0-
04	9510	X	1871	-0-	-7639	-0-	1009	1	862	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	2384	-0-	-7443	-0-	1060	1	1324	3	N	-0-			-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
07	9827	X	3333	-0-	-6494	-0-	107	1	3226	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1103	1	4684	3	N	-0-			-0-
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1359	1	8175	2	N	-0-			-0-
11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1168	1	6001	2	N	-0-			-0-
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1028	1	7544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
03	14353	X	8632	-0-	-5721	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	6583	-0-	-7307	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	669	-0-	-10181	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	1998	-0-	-8442	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	110	1	149	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	14358	-0-	11358	11358	14358	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	26029	-0-	22929	34287	26029	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	24742	-0-	21642	55929	24742	3			N	-0-					-0-
09	72413	X	16484	-0-	-55929	-0-	16484	3			N	-0-					-0-
10	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
11	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
*12	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 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	15128	X	13399	-0-	-1729	-0-	445	1	12954	3	N	-0-					-0-
02	13664	X	12945	-0-	-719	-0-	485	1	12460	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	12748	-0-	-2380	-0-	566	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	10411	-0-	-4229	-0-	472	1	9939	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	4444	-0-	-10684	-0-	186	1	4258	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	10341	-0-	-3519	-0-	443	1	9898	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	3193	-0-	-11129	-0-	207	1	2986	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
09	10410	X	1236	-0-	-9174	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	262	-0-	-10433	-0-	102	1	160	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	2392	-0-	-7958	-0-	199	1	2193	2	N	-0-					-0-
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	356	1	5178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	219	1	6371	3	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6463	-0-	-4232	-0-	287	1	6176	3	N	-0-					-0-
04	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	482	1	10147	3	N	-0-					-0-
05	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	823	1	18876	3	N	-0-					-0-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	477	1	10675	3	N	-0-					-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	507	1	10444	3	N	-0-					-0-
08	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	519	1	15235	3	N	-0-					-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	487	1	13735	3	N	-0-					-0-
10	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	738	1	17223	2	N	-0-					-0-
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	551	1	12077	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	11670	-0-	-4078	-0-	553	1	11117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,660 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	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	363	1	9406	3	N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	256	1	9703	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	9613	-0-	-4461	-0-	480	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	636	1	12518	3	N	-0-					-0-
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	795	1	15242	3	N	-0-					-0-
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	591	1	12374	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13429	-0-	-149	-0-	490	1	12939	3	N	-0-					-0-
08	16027	X	13161	-0-	-2866	-0-	434	1	12727	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	10960	-0-	-4550	-0-	405	1	10555	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	11671	-0-	-4356	-0-	435	1	11236	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12686	-0-	-304	-0-	470	1	12216	2	N	-0-					-0-
*12	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	558	1	12743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	627	1	16258	3	N	-0-			-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	316	1	12003	3	N	-0-			-0-
03	13919	X	11788	-0-	-2131	-0-	588	1	11200	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	11130	-0-	-2340	-0-	538	1	10592	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	7959	-0-	-5960	-0-	394	1	7565	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	1872	-0-	-11598	-0-	85	1	1787	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
08	11780	X	39	-0-	-11741	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-			-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	119	X	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-			-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-			-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-			-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
05	124	X	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	N	-0-			-0-
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	933	1	14147	3	N	-0-			-0-
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	621	1	18221	3	N	-0-			-0-
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	527	1	15668	3	N	-0-			-0-
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	493	1	14844	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	11230	-0-	-5540	-0-	437	1	10793	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	13930	-0-	-3678	-0-	503	1	13427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,414 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	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			Y	-0-			-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-			-0-
03	12028	X	10598	-0-	-1430	-0-	10598	3			Y	-0-			-0-
04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	10792	3			Y	-0-			-0-
05	11501	X	10563	-0-	-938	-0-	10563	3			Y	-0-			-0-
06	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	9356	3			Y	-0-			-0-
07	11160	X	8542	-0-	-2618	-0-	8542	3			Y	-0-			-0-
08	11160	X	10130	-0-	-1030	-0-	10130	3			Y	-0-			-0-
09	10800	X	10087	-0-	-713	-0-	10087	3			Y	-0-			-0-
10	10571	X	9838	-0-	-733	-0-	9838	2			Y	-0-			-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-			-0-
12	10416	X	9022	-0-	-1394	-0-	9022	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	296	1	10928	3	N	-0-			-0-
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	315	1	11526	3	N	-0-			-0-
03	17112	X	11768	-0-	-5344	-0-	380	1	11388	3	N	-0-			-0-
04	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	704	1	20388	3	N	-0-			-0-
05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	811	1	23946	3	N	-0-			-0-
06	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	516	1	15965	3	N	-0-			-0-
07	21793	X	15071	-0-	-6722	-0-	484	1	14587	3	N	-0-			-0-
08	23746	X	13652	-0-	-10094	-0-	450	1	13202	3	N	-0-			-0-
09	22980	X	12422	-0-	-10558	-0-	396	1	12026	3	N	-0-			-0-
10	23746	X	20050	-0-	-3696	-0-	625	1	19425	2	N	-0-			-0-
11	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	616	1	19549	2	N	-0-			-0-
*12	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	552	1	15803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-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		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-

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

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	315	1	9162	3	N	-0-			-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	310	1	7966	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	3970	-0-	-9360	-0-	176	1	3794	3	N	-0-			-0-
04	12210	X	1094	-0-	-11116	-0-	50	1	1044	3	N	-0-			-0-
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	542	1	12431	3	N	-0-			-0-
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	545	1	12179	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	3993	-0-	-5183	-0-	224	1	3769	3	N	-0-			-0-
08	12958	X	8826	-0-	-4132	-0-	458	1	8368	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	7690	-0-	-5030	-0-	600	1	7090	3	N	-0-			-0-
10	13144	X	5348	-0-	-7796	-0-	324	1	5024	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	4244	-0-	-8476	-0-	237	1	4007	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8789	-0-	-46	-0-	470	1	8319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 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	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	373	1	5357	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	364	1	5049	3	N	-0-			-0-
03	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	705	1	7514	3	N	-0-			-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	678	1	8583	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	6384	-0-	-1769	-0-	545	1	5839	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	3803	-0-	-4147	-0-	347	1	3456	3	N	-0-			-0-
07	9579	X	4299	-0-	-5280	-0-	560	1	3739	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	4351	-0-	-5228	-0-	685	1	3666	3	N	-0-			-0-
09	9270	X	3647	-0-	-5623	-0-	1136	1	2511	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	1902	-0-	-4484	-0-	480	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	761	-0-	-3439	-0-	396	1	365	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	441	-0-	-2039	-0-	274	1	167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 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	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	501	1	6986	3	N	-0-			-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	304	1	4018	3	N	-0-			-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	524	1	5282	3	N	-0-			-0-
04	7260	X	618	-0-	-6642	-0-	54	1	564	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	4467	-0-	-3035	-0-	407	1	4060	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	498	1	5385	3	N	-0-			-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	511	1	6028	3	N	-0-			-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	593	1	6764	3	N	-0-			-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	817	1	7620	3	N	-0-			-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1242	1	8219	2	N	-0-			-0-
11	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	1603	1	15057	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	6613	-0-	-1881	-0-	948	1	5665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,650 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	377	1	9770	3	N	-0-			-0-
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	274	1	10401	3	N	-0-			-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	562	1	10697	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	5121	-0-	-4689	-0-	247	1	4874	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	4292	-0-	-7519	-0-	213	1	4079	3	N	-0-			-0-
06	11430	X	6598	-0-	-4832	-0-	301	1	6297	3	N	-0-			-0-
07	11811	X	8232	-0-	-3579	-0-	646	1	7586	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	6978	-0-	-4275	-0-	474	1	6504	3	N	-0-			-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	646	1	7363	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	8113	-0-	-133	-0-	608	1	7505	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6015	-0-	-1965	-0-	473	1	5542	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	2646	-0-	-5631	-0-	332	1	2314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	412	1	10696	3	N	-0-			-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	248	1	9408	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	7406	-0-	-4529	-0-	370	1	7036	3	N	-0-			-0-
04	11550	X	10364	-0-	-1186	-0-	501	1	9863	3	N	-0-			-0-
05	11098	X	9806	-0-	-1292	-0-	486	1	9320	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	522	1	10938	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	5095	-0-	-5600	-0-	379	1	4716	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	7885	-0-	-2810	-0-	708	1	7177	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	7833	-0-	-3627	-0-	551	1	7282	3	N	-0-			-0-
10	11842	X	9592	-0-	-2250	-0-	590	1	9002	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	11058	-0-	-402	-0-	710	1	10348	2	N	-0-			-0-
*12	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	800	1	10470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	261	1	6782	3	N	-0-			-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	229	1	8688	3	N	-0-			-0-
03	14322	X	10280	-0-	-4042	-0-	513	1	9767	3	N	-0-			-0-
04	12000	X	9615	-0-	-2385	-0-	465	1	9150	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	11416	-0-	-984	-0-	566	1	10850	3	N	-0-			-0-
06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	576	1	12069	3	N	-0-			-0-
07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	584	1	12676	3	N	-0-			-0-
08	11408	X	10883	-0-	-525	-0-	506	1	10377	3	N	-0-			-0-
09	12660	X	11414	-0-	-1246	-0-	585	1	10829	3	N	-0-			-0-
10	13268	X	11822	-0-	-1446	-0-	702	1	11120	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	9748	-0-	-3092	-0-	620	1	9128	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	7058	-0-	-4505	-0-	580	1	6478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,101 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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	573	-0-	-2465	-0-	29	1	544	3	N	-0-			-0-
04	810	X	221	-0-	-589	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	22	1	419	3	N	-0-			-0-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	526	1	11010	3	N	-0-			-0-
07	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	529	1	15944	3	N	-0-			-0-
08	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	613	1	17991	3	N	-0-			-0-
09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	606	1	15779	3	N	-0-			-0-
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	583	1	15068	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	545	1	14155	2	N	-0-			-0-
12	17546	X	12942	-0-	-4604	-0-	543	1	12399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

	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	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	1800	-0-	-2013	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1860	-0-	-1530	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

	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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	168	1	3547	3	N	-0-					-0-
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	465	1	10669	3	N	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	872	-0-	-2972	-0-	214	1	658	3	N	-0-					-0-
08	11129	X	4918	-0-	-6211	-0-	386	1	4532	3	N	-0-					-0-
09	10770	X	3813	-0-	-6957	-0-	572	1	3241	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	5989	-0-	-5140	-0-	382	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	2959	-0-	-1811	-0-	220	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	201	1	2274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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	10270	X	10270	-0-		-0-		-0-	687	1	9583	3	N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-		-0-		-0-	605	1	8003	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	4410	-0-		-4704		-0-	398	1	4012	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8535	-0-		-1395		-0-	749	1	7786	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	6510	-0-		-3751		-0-	593	1	5917	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	7479	-0-		-2451		-0-	634	1	6845	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	8293	-0-		-1224		-0-	617	1	7676	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	7874	-0-		-961		-0-	596	1	7278	3	N	-0-					-0-
09	8588	X	8588	-0-		-0-		-0-	756	1	7832	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7855	-0-		-453		-0-	884	1	6971	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7251	-0-		-789		-0-	925	1	6326	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6586	-0-		-1877		-0-	759	1	5827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	9690	X	9690	-0-		-0-		-0-	147	1	9543	3	N	-0-					-0-
02	9001	X	9001	-0-		-0-		-0-	9001	3			N	-0-					-0-
03	21018	X	9250	-0-		-11768		-0-	133	1	9117	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	14558	-0-		-4882		-0-	173	1	14385	3	N	-0-					-0-
05	19096	X	15803	-0-		-3293		-0-	248	1	15555	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	4580	-0-		-5050		-0-	53	1	4527	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	3564	-0-		-11471		-0-	31	1	3533	3	N	-0-					-0-
08	15810	X	-0-	-0-		-15810		-0-					N	-0-					-0-
09	15300	X	-0-	-0-		-15300		-0-					N	-0-					-0-
10	15810	X	2380	-0-		-13430		-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	13337	X	13337	-0-		-0-		-0-	13337	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		11845	-0-		11845		11845	11845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,008 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. 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	18776	X	18776	-0-		-0-		-0-	285	1	18491	3	N	-0-					-0-
02	17573	X	17573	-0-		-0-		-0-	17573	3			N	-0-					-0-
03	19550	X	19550	-0-		-0-		-0-	282	1	19268	3	N	-0-					-0-
04	19349	X	19349	-0-		-0-		-0-	230	1	19119	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	13060	-0-		-6408		-0-	205	1	12855	3	N	-0-					-0-
06	18930	X	10263	-0-		-8667		-0-	118	1	10145	3	N	-0-					-0-
07	19995	X	13456	-0-		-6539		-0-	117	1	13339	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	9512	-0-		-10483		-0-	69	1	9443	3	N	-0-					-0-
09	19350	X	9420	-0-		-9930		-0-	71	1	9349	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	6658	-0-		-6796		-0-	6658	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	9617	-0-		-3403		-0-	9617	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10289	-0-		-127		-0-	10289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1183	1	7612	3	N	-0-			-0-
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1064	1	6803	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	7452	-0-	-1755	-0-	1248	1	6204	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8313	-0-	-597	-0-	1274	1	7039	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	7700	-0-	-1507	-0-	1190	1	6510	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	4265	-0-	-4255	-0-	671	1	3594	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	600	-0-	-8111	-0-	373	1	227	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	1802	-0-	-6785	-0-	1109	1	693	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	782	-0-	-7528	-0-	25	1	757	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	1007	-0-	-6681	-0-	74	1	933	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	814	-0-	-3446	-0-	75	1	739	2	N	-0-			-0-
*12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	221	1	1799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

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.		9285	-0-	9285	9285	107	1	9178	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		18177	-0-	18177	27462	158	1	18019	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		18281	-0-	18281	45743	133	1	18148	3	N	-0-			-0-
09	61875	X	16132	-0-	-45743	-0-	121	1	16011	3	N	-0-			-0-
10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-			-0-
11	17700	X	12850	-0-	-4850	-0-	12850	2			N	-0-			-0-
12	16337	X	12344	-0-	-3993	-0-	12344	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-			-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	330	X	53	-0-	-277	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	128	1	722	3	N	-0-			-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	424	1	2270	3	N	-0-			-0-
07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	698	1	14375	3	N	-0-			-0-
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	552	1	16188	3	N	-0-			-0-
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	473	1	14067	3	N	-0-			-0-
10	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	461	1	13897	2	N	-0-			-0-
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	400	1	9877	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	7494	-0-	-8378	-0-	271	1	7223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,539 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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	3			N	-0-			-0-
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	558	1	13360	3	N	-0-			-0-
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	462	1	12748	3	N	-0-			-0-
05	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	438	1	24038	3	N	-0-			-0-
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	444	1	9081	3	N	-0-			-0-
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	447	1	10179	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-			-0-
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5508	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	294	1	5027	2	N	-0-			-0-
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	314	1	6470	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5268	-0-	-2265	-0-	283	1	4985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	232	1	5075	3	N	-0-			-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
03	6386	X	3875	-0-	-2511	-0-	155	1	3720	3	N	-0-			-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	228	1	6309	3	N	-0-			-0-
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	275	1	15113	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	196	1	4007	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	2432	-0-	-4326	-0-	102	1	2330	3	N	-0-			-0-
08	15376	X	390	-0-	-14986	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09	14880	X	549	-0-	-14331	-0-	20	1	529	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	466	-0-	-14910	-0-	8	1	458	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	1000	-0-	-3200	-0-	13	1	987	2	N	-0-			-0-
12	527	X	502	-0-	-25	-0-	8	1	494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,728 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	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	458	1	9994	3	N	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	6	1	3219	3	N	-0-			-0-
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	19	1	12294	3	N	-0-			-0-
09	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	21	1	12798	3	N	-0-			-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	403	1	11422	2	N	-0-			-0-
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	363	1	12309	2	N	-0-			-0-
*12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	404	1	12127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,848 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 #: 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31	X	25066	-0-	25035	25035	288	1	24778	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		25932	-0-	25932	50936	225	1	25707	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		30316	-0-	30316	81252	221	1	30095	3	N	-0-					-0-
09	109292	X	28040	-0-	-81252	-0-	210	1	27830	3	N	-0-					-0-
10	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	21780	-0-	-5400	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	19470	-0-	-8585	-0-	19470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

*01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	399	1	2605	3	Y	21					151
							23	9									
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					151
*03	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-					151
*04	3780	X	2273	-0-	-1507	-0-	28	1	2245	3	Y	-0-					151
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-					151
*06	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	28	1	3320	3	Y	-0-					151
*07	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	28	1	3418	3	Y	-0-	120	1			31
*08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	28	1	3408	3	Y	-0-					31
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-					31
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	422	1	3606	2	Y	-0-					31
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	420	1	3264	2	Y	-0-					31
12	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	301	1	2863	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 39,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

01	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	3			N	-0-					-0-
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	3			N	-0-					-0-
03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20267	3			N	-0-					-0-
04	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	3			N	-0-					-0-
05	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	21733	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	16239	-0-	-111	-0-	16239	3			N	-0-					-0-
07	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	16664	-0-	-231	-0-	16664	3			N	-0-					-0-
09	16350	X	9518	-0-	-6832	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	11661	-0-	-5234	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	9549	-0-	-6801	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9650	-0-	-2254	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14880	X	15	-0-	-14865	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	13830	X	8	-0-	-13822	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-			-0-
07	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3			N	-0-			-0-
08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	16213	3			N	-0-			-0-
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	3			N	-0-			-0-
10	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	1860	1	14908	2	N	-0-			-0-
11	15690	X	14339	-0-	-1351	-0-	1763	1	12576	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	5592	-0-	-10962	-0-	1183	1	4409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-			-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	1300	1	7017	3	N	-0-			-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	1612	1	7202	3	N	-0-			-0-
04	7020	X	4912	-0-	-2108	-0-	1560	1	3352	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	3841	-0-	-5366	-0-	1612	1	2229	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	2849	-0-	-6061	-0-	1560	1	1289	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-			-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 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	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-			-0-
02	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-			-0-
03	18755	X	15932	-0-	-2823	-0-	15932	3			N	-0-			-0-
04	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	3			N	-0-			-0-
05	17825	X	14886	-0-	-2939	-0-	14886	3			N	-0-			-0-
06	16170	X	15061	-0-	-1109	-0-	15061	3			N	-0-			-0-
07	16709	X	14475	-0-	-2234	-0-	14475	3			N	-0-			-0-
08	15934	X	13559	-0-	-2375	-0-	13559	3			N	-0-			-0-
09	15210	X	13886	-0-	-1324	-0-	13886	3			N	-0-			-0-
10	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-			-0-
11	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13670	-0-	-807	-0-	13670	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	N	-0-			-0-
02	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	515	1	13505	3	N	-0-			-0-
03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	885	1	18225	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	10683	-0-	-4707	-0-	587	1	10096	3	N	-0-			-0-
05	15531	X	14262	-0-	-1269	-0-	467	1	13795	3	N	-0-			-0-
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	762	1	19022	3	N	-0-			-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	664	1	20014	3	N	-0-			-0-
08	19096	X	18786	-0-	-310	-0-	619	1	18167	3	N	-0-			-0-
09	19770	X	18086	-0-	-1684	-0-	577	1	17509	3	N	-0-			-0-
10	20677	X	17397	-0-	-3280	-0-	543	1	16854	2	N	-0-			-0-
11	20010	X	15981	-0-	-4029	-0-	486	1	15495	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	15570	-0-	-2906	-0-	524	1	15046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	541	1	24314	3	N	-0-			-0-
02	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	580	1	22030	3	N	-0-			-0-
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	826	1	23892	3	N	-0-			-0-
04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	788	1	23052	3	N	-0-			-0-
05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	671	1	19808	3	N	-0-			-0-
06	17880	X	15745	-0-	-2135	-0-	493	1	15252	3	N	-0-			-0-
07	18476	X	14379	-0-	-4097	-0-	135	1	14244	3	N	-0-			-0-
08	18476	X	10967	-0-	-7509	-0-	361	1	10606	3	N	-0-			-0-
09	17880	X	5118	-0-	-12762	-0-	162	1	4956	3	N	-0-			-0-
10	18476	X	492	-0-	-17984	-0-	15	1	477	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	297	-0-	-15453	-0-	9	1	288	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	16	-0-	-4479	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	346	1	15561	3	N	-0-			-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	351	1	13316	3	N	-0-			-0-
03	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	540	1	15624	3	N	-0-			-0-
04	18030	X	15259	-0-	-2771	-0-	504	1	14755	3	N	-0-			-0-
05	15903	X	10309	-0-	-5594	-0-	338	1	9971	3	N	-0-			-0-
06	15630	X	12324	-0-	-3306	-0-	386	1	11938	3	N	-0-			-0-
07	16151	X	4535	-0-	-11616	-0-	473	1	4062	3	N	-0-			-0-
08	16151	X	10329	-0-	-5822	-0-	340	1	9989	3	N	-0-			-0-
09	15270	X	8176	-0-	-7094	-0-	259	1	7917	3	N	-0-			-0-
10	12741	X	7394	-0-	-5347	-0-	229	1	7165	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	1250	-0-	-11080	-0-	38	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	132	-0-	-9075	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 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	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	721	1	20981	3	N	-0-			-0-
02	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	668	1	17173	3	N	-0-			-0-
03	26939	X	24353	-0-	-2586	-0-	1081	1	23272	3	N	-0-			-0-
04	22530	X	21318	-0-	-1212	-0-	967	1	20351	3	N	-0-			-0-
05	23188	X	15920	-0-	-7268	-0-	665	1	15255	3	N	-0-			-0-
06	23580	X	15324	-0-	-8256	-0-	656	1	14668	3	N	-0-			-0-
07	24366	X	19625	-0-	-4741	-0-	630	1	18995	3	N	-0-			-0-
08	24366	X	14371	-0-	-9995	-0-	474	1	13897	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	12674	-0-	-8656	-0-	428	1	12246	3	N	-0-			-0-
10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	674	1	20189	2	N	-0-			-0-
11	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	631	1	19028	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	10748	-0-	-6829	-0-	386	1	10362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	518	1	14732	3	N	-0-			-0-
02	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	460	1	12061	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	11095	-0-	-4374	-0-	514	1	10581	3	N	-0-			-0-
04	14760	X	2753	-0-	-12007	-0-	151	1	2602	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	14227	-0-	-1025	-0-	466	1	13761	3	N	-0-			-0-
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	627	1	15660	3	N	-0-			-0-
07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	512	1	15420	3	N	-0-			-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	485	1	14223	3	N	-0-			-0-
09	16290	X	14154	-0-	-2136	-0-	451	1	13703	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	14403	-0-	-2430	-0-	449	1	13954	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	13620	-0-	-2670	-0-	414	1	13206	2	N	-0-			-0-
*12	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	471	1	13513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,934 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	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	336	1	2268	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
05	6386	X	340	-0-	-6046	-0-	58	1	282	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	1056	-0-	-1464	-0-	145	1	911	3	N	-0-			-0-
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	645	1	5732	3	N	-0-			-0-
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	755	1	9898	3	N	-0-			-0-
09	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	685	1	12458	3	N	-0-			-0-
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	532	1	6644	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	10097	-0-	-223	-0-	681	1	9416	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	6520	-0-	-7058	-0-	631	1	5889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	623	1	5944	3	N	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	579	1	5586	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	659	1	5479	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	4016	-0-	-2434	-0-	442	1	3574	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	3295	-0-	-3525	-0-	294	1	3001	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	3385	-0-	-3215	-0-	301	1	3084	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	544	1	5721	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	621	1	5127	3	N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	642	1	4460	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	733	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4887	-0-	-1173	-0-	597	1	4290	2	N	-0-					-0-
*12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	727	1	5682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	3			N	-0-					-0-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	3			N	-0-					-0-
03	24118	X	11772	-0-	-12346	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
04	21840	X	9712	-0-	-12128	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
05	19313	X	9552	-0-	-9761	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	3281	-0-	-11569	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	2840	-0-	-12505	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	1528	-0-	-10252	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	9720	X	1320	-0-	-8400	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	1232	-0-	-8316	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1396	-0-	-1874	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,521 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	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	436	1	15696	3	N	-0-					-0-
02	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	374	1	14190	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	542	1	15671	3	N	-0-					-0-
04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	537	1	15715	3	N	-0-					-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	540	1	15946	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	13492	-0-	-98	-0-	422	1	13070	3	N	-0-					-0-
07	14043	X	11817	-0-	-2226	-0-	380	1	11437	3	N	-0-					-0-
08	14043	X	10823	-0-	-3220	-0-	357	1	10466	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	7769	-0-	-5821	-0-	847	1	6922	3	N	-0-					-0-
10	14043	X	9742	-0-	-4301	-0-	313	1	9429	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12147	-0-	-1353	-0-	386	1	11761	2	N	-0-					-0-
*12	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	424	1	12086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,947 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	31	X	32	-0-	1	1	32	3			N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	31	X	7733	-0-	7702	7702	89	1	7644	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		19157	-0-	19157	26828	166	1	18991	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		21059	-0-	21059	47887	154	1	20905	3	N	-0-			-0-
09	65921	X	18034	-0-	-47887	-0-	135	1	17899	3	N	-0-			-0-
10	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	9458	-0-	-10912	-0-	9458	2			N	-0-			-0-
12	18383	X	5866	-0-	-12517	-0-	5866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	374	1	24221	3	N	-0-			-0-
02	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	20844	3			N	-0-			-0-
03	26288	X	25757	-0-	-531	-0-	371	1	25386	3	N	-0-			-0-
04	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	303	1	25131	3	N	-0-			-0-
05	24583	X	17671	-0-	-6912	-0-	277	1	17394	3	N	-0-			-0-
06	24930	X	13524	-0-	-11406	-0-	155	1	13369	3	N	-0-			-0-
07	26288	X	12671	-0-	-13617	-0-	110	1	12561	3	N	-0-			-0-
08	26288	X	8335	-0-	-17953	-0-	61	1	8274	3	N	-0-			-0-
09	25440	X	13146	-0-	-12294	-0-	98	1	13048	3	N	-0-			-0-
10	17670	X	12414	-0-	-5256	-0-	12414	2			N	-0-			-0-
11	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-			-0-
*12	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,819 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	94	1	6059	3	N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	144	1	9874	3	N	-0-					-0-
04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	194	1	16075	3	N	-0-					-0-
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	201	1	12636	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	90	1	7755	3	N	-0-					-0-
07	16802	X	10680	-0-	-6122	-0-	93	1	10587	3	N	-0-					-0-
08	16802	X	8851	-0-	-7951	-0-	65	1	8786	3	N	-0-					-0-
09	16260	X	9101	-0-	-7159	-0-	68	1	9033	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	6679	-0-	-6155	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
*12	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	467	1	9214	3	N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	246	1	3738	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	6728	-0-	-5052	-0-	479	1	6249	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	5457	-0-	-4233	-0-	393	1	5064	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	1397	-0-	-8616	-0-	103	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	1003	-0-	-5724	-0-	489	1	514	3	N	-0-					-0-
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1017	1	11176	3	N	-0-					-0-
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	875	1	12289	2	N	-0-					-0-
11	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	864	1	12587	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	4174	-0-	-8412	-0-	430	1	3744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,232 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	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	396	1	11251	3	N	-0-					-0-
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	353	1	9249	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	10111	-0-	-3219	-0-	468	1	9643	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	2844	-0-	-8616	-0-	156	1	2688	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	2306	-0-	-9350	-0-	76	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	11087	-0-	-193	-0-	427	1	10660	3	N	-0-					-0-
07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	392	1	11798	3	N	-0-					-0-
08	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	416	1	12215	3	N	-0-					-0-
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	423	1	12852	3	N	-0-					-0-
10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	394	1	12237	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11492	-0-	-718	-0-	349	1	11143	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12031	-0-	-1206	-0-	405	1	11626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		663	-0-		663	663	22	1	641	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		17580	-0-		17580	18243	677	1	16903	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		17100	-0-		17100	35343	549	1	16551	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		16496	-0-		16496	51839	544	1	15952	3	N	-0-			-0-
09	67573	X	15734	-0-		-51839	-0-	502	1	15232	3	N	-0-			-0-
10	14173	X	14173	-0-		-0-	-0-	442	1	13731	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	11315	-0-		-2035	-0-	344	1	10971	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	8756	-0-		-7333	-0-	295	1	8461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

01	5307	X	5307	-0-		-0-	-0-	685	1	4622	3	N	-0-			-0-
02	6774	X	6774	-0-		-0-	-0-	829	1	5945	3	N	-0-			-0-
03	8384	X	8384	-0-		-0-	-0-	1011	1	7373	3	N	-0-			-0-
04	7651	X	7651	-0-		-0-	-0-	1065	1	6586	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	5726	-0-		-1776	-0-	980	1	4746	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	6598	-0-		-1502	-0-	908	1	5690	3	N	-0-			-0-
07	8370	X	5180	-0-		-3190	-0-	539	1	4641	3	N	-0-			-0-
08	8370	X	5684	-0-		-2686	-0-	613	1	5071	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	6699	-0-		-951	-0-	811	1	5888	3	N	-0-			-0-
10	9069	X	9069	-0-		-0-	-0-	837	1	8232	2	N	-0-			-0-
11	12243	X	12243	-0-		-0-	-0-	769	1	11474	2	N	-0-			-0-
*12	13373	X	13373	-0-		-0-	-0-	777	1	12596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

01	7945	X	7945	-0-		-0-	-0-	754	1	7191	3	N	-0-			-0-
02	6825	X	6825	-0-		-0-	-0-	641	1	6184	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7819	-0-		-954	-0-	839	1	6980	3	N	-0-			-0-
04	8278	X	8278	-0-		-0-	-0-	912	1	7366	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7514	-0-		-422	-0-	670	1	6844	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7233	-0-		-447	-0-	642	1	6591	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7022	-0-		-1534	-0-	560	1	6462	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	4139	-0-		-4417	-0-	754	1	3385	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	6643	-0-		-1637	-0-	711	1	5932	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	6841	-0-		-661	-0-	729	1	6112	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6371	-0-		-859	-0-	716	1	5655	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	4020	-0-		-3017	-0-	530	1	3490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	576	1	3394	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-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.		116	-0-	116	116	39	1	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	721	1	14239	3	N	-0-			-0-
02	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	923	1	14046	3	N	-0-			-0-
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	1104	1	14410	3	N	-0-			-0-
04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1107	1	14250	3	N	-0-			-0-
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	1306	1	16346	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	9702	-0-	-6348	-0-	1090	1	8612	3	N	-0-			-0-
07	16585	X	4567	-0-	-12018	-0-	492	1	4075	3	N	-0-			-0-
08	17639	X	13560	-0-	-4079	-0-	808	1	12752	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	11562	-0-	-5508	-0-	813	1	10749	3	N	-0-			-0-
10	17639	X	12574	-0-	-5065	-0-	804	1	11770	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	10029	-0-	-3081	-0-	731	1	9298	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	9740	-0-	-2691	-0-	691	1	9049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,186 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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-			-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
08	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-			-0-
10	2692	N	2336	-0-	-356	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,539 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 #: 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	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
03	21266	X	14302	-0-	-6964	-0-	14302	3			N	-0-					-0-
04	19260	X	15003	-0-	-4257	-0-	15003	3			N	-0-					-0-
05	19313	X	12463	-0-	-6850	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	10383	-0-	-3447	-0-	10383	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
08	15500	X	11647	-0-	-3853	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
09	15000	X	10739	-0-	-4261	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	11179	-0-	-1283	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9733	-0-	-1547	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8362	-0-	-2147	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	406	1	2393	3	N	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	632	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	909	1	2010	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	934	1	2744	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	905	1	1919	3	N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	916	1	2356	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	2763	-0-	-1050	-0-	902	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	1781	-0-	-2032	-0-	876	1	905	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 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	832	X	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	7890	X	11	-0-	-7879	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	51	-0-	-2615	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5540	3	N	-0-					-0-
07	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	519	1	15650	3	N	-0-					-0-
08	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	507	1	14886	3	N	-0-					-0-
09	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	484	1	14058	3	N	-0-					-0-
10	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	514	1	15451	2	N	-0-					-0-
11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	484	1	14744	2	N	-0-					-0-
*12	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	591	1	16867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	3			N	-0-					-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	3			N	-0-					-0-
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	3			N	-0-					-0-
05	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	3			N	-0-					-0-
06	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	20406	3			N	-0-					-0-
07	19902	X	19715	-0-	-187	-0-	19715	3			N	-0-					-0-
08	19902	X	12354	-0-	-7548	-0-	12354	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	13045	-0-	-6215	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
10	19902	X	14852	-0-	-5050	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	16262	-0-	-2998	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
*12	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,378 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	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	3			N	-0-					-0-
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	3			N	-0-					-0-
03	24862	X	7662	-0-	-17200	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
04	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	32729	3			N	-0-					-0-
05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28839	3			N	-0-					-0-
06	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27612	3			N	-0-					-0-
07	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	25253	-0-	-43	-0-	25253	3			N	-0-					-0-
09	24480	X	22180	-0-	-2300	-0-	22180	3			N	-0-					-0-
10	25296	X	23763	-0-	-1533	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	22659	-0-	-1821	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
*12	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,265 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 #: 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	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	539	1	9930	3	N	-0-			-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	648	1	11939	3	N	-0-			-0-
03	18817	X	15589	-0-	-3228	-0-	991	1	14598	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	15723	-0-	-2487	-0-	981	1	14742	3	N	-0-			-0-
05	13950	X	12006	-0-	-1944	-0-	805	1	11201	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-			-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
08	16244	X	12359	-0-	-3885	-0-	1646	1	10713	3	N	-0-			-0-
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1729	1	14500	3	N	-0-			-0-
10	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1781	1	15480	2	N	-0-			-0-
11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1750	1	16023	2	N	-0-			-0-
*12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	1870	1	15879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	1318	1	24277	3	N	-0-			-0-
02	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	1258	1	23182	3	N	-0-			-0-
03	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	1664	1	24526	3	N	-0-			-0-
04	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	1608	1	24159	3	N	-0-			-0-
05	18879	X	18149	-0-	-730	-0-	1216	1	16933	3	N	-0-			-0-
06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1207	1	19297	3	N	-0-			-0-
07	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	631	1	19002	3	N	-0-			-0-
08	18879	X	16279	-0-	-2600	-0-	536	1	15743	3	N	-0-			-0-
09	18270	X	14371	-0-	-3899	-0-	457	1	13914	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	14513	-0-	-4366	-0-	454	1	14059	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16453	-0-	-1817	-0-	510	1	15943	2	N	-0-			-0-
*12	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	650	1	17638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,182 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	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	38229	3			N	-0-			-0-
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	25936	3			N	-0-			-0-
03	30039	X	28830	-0-	-1209	-0-	28830	3			N	-0-			-0-
04	29070	X	26537	-0-	-2533	-0-	26537	3			N	-0-			-0-
05	30039	X	25695	-0-	-4344	-0-	25695	3			N	-0-			-0-
06	29070	X	20521	-0-	-8549	-0-	20521	3			N	-0-			-0-
07	28830	X	14083	-0-	-14747	-0-	14083	3			N	-0-			-0-
08	28830	X	15492	-0-	-13338	-0-	15492	3			N	-0-			-0-
09	26550	X	17597	-0-	-8953	-0-	17597	3			N	-0-			-0-
10	25699	X	17578	-0-	-8121	-0-	17578	2			N	-0-			-0-
11	20520	X	14058	-0-	-6462	-0-	14058	2			N	-0-			-0-
12	17608	X	14128	-0-	-3480	-0-	14128	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,684 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 #: 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	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	18104	X	3412	-0-	-14692	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	17520	X	3655	-0-	-13865	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	18104	X	3495	-0-	-14609	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	8720	-0-	-2905	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	8395	-0-	-2855	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
*12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			N	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	6169	-0-	-2480	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	5258	-0-	-3391	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	3675	-0-	-4695	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	5295	-0-	-3354	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
*12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,675 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	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22498	3			N	-0-					-0-
02	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22092	-0-	-2398	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	19768	-0-	-3932	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	21645	-0-	-861	-0-	21645	3			N	-0-					-0-
06	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	3			N	-0-					-0-
07	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	3			N	-0-					-0-
08	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	26775	3			N	-0-					-0-
09	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			N	-0-					-0-
10	24490	X	23494	-0-	-996	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	21663	-0-	-2037	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
02	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-			-0-
03	30132	X	19190	-0-	-10942	-0-	19190	3			N	-0-			-0-
04	28650	X	24889	-0-	-3761	-0-	24889	3			N	-0-			-0-
05	27497	X	26033	-0-	-1464	-0-	26033	3			N	-0-			-0-
06	26610	X	24715	-0-	-1895	-0-	24715	3			N	-0-			-0-
07	27497	X	26069	-0-	-1428	-0-	26069	3			N	-0-			-0-
08	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	3			N	-0-			-0-
09	25200	X	23229	-0-	-1971	-0-	23229	3			N	-0-			-0-
10	26071	X	24197	-0-	-1874	-0-	24197	2			N	-0-			-0-
11	25230	X	23286	-0-	-1944	-0-	23286	2			N	-0-			-0-
12	23467	X	22442	-0-	-1025	-0-	22442	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-			-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-			-0-
03	7254	X	2745	-0-	-4509	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
04	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
05	7254	X	1495	-0-	-5759	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
06	7020	X	1912	-0-	-5108	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
07	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	3622	3			N	-0-			-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-			-0-
09	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	3			N	-0-			-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-			-0-
11	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-			-0-
*12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,702 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. (I) GAS LIFT(L)	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	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-			-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	199	1	6160	3	N	-0-			-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	534	1	16083	3	N	-0-			-0-
08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	507	1	14869	3	N	-0-			-0-
09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	501	1	14567	3	N	-0-			-0-
10	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	520	1	15647	2	N	-0-			-0-
11	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	473	1	14393	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	9106	-0-	-6642	-0-	308	1	8798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	640	1	28760	3	N	-0-			-0-
02	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	679	1	25792	3	N	-0-			-0-
03	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	963	1	27837	3	N	-0-			-0-
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	891	1	26065	3	N	-0-			-0-
05	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	918	1	27122	3	N	-0-			-0-
06	24240	X	23163	-0-	-1077	-0-	725	1	22438	3	N	-0-			-0-
07	25048	X	17918	-0-	-7130	-0-	576	1	17342	3	N	-0-			-0-
08	25048	X	18155	-0-	-6893	-0-	598	1	17557	3	N	-0-			-0-
09	24240	X	13124	-0-	-11116	-0-	943	1	12181	3	N	-0-			-0-
10	25048	X	13727	-0-	-11321	-0-	442	1	13285	2	N	-0-			-0-
11	23160	X	12259	-0-	-10901	-0-	390	1	11869	2	N	-0-			-0-
*12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	417	1	11905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		443	-0-	443	443	15	1	428	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		4307	-0-	4307	4750	954	1	3353	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		4266	-0-	4266	9016	947	1	3319	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		9024	-0-	9024	18040	696	1	8328	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		7275	-0-	7275	25315	240	1	7035	3	N	-0-			-0-
09	39813	X	14498	-0-	-25315	-0-	459	1	14039	3	N	-0-			-0-
10	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	577	1	18086	2	N	-0-			-0-
11	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	467	1	14737	2	N	-0-			-0-
*12	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	427	1	12385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 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	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	560	1	20668	3	N	-0-			-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	523	1	19841	3	N	-0-			-0-
03	24986	X	17557	-0-	-7429	-0-	348	1	17209	3	N	-0-			-0-
04	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	842	1	24628	3	N	-0-			-0-
05	22630	X	20152	-0-	-2478	-0-	660	1	19492	3	N	-0-			-0-
06	21810	X	20420	-0-	-1390	-0-	639	1	19781	3	N	-0-			-0-
07	24986	X	14200	-0-	-10786	-0-	456	1	13744	3	N	-0-			-0-
08	24986	X	20581	-0-	-4405	-0-	678	1	19903	3	N	-0-			-0-
09	24180	X	19061	-0-	-5119	-0-	607	1	18454	3	N	-0-			-0-
10	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	672	1	20867	2	N	-0-			-0-
11	20430	X	20351	-0-	-79	-0-	622	1	19729	2	N	-0-			-0-
*12	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	704	1	20174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 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	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	422	1	15591	3	N	-0-			-0-
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	249	1	9466	3	N	-0-			-0-
03	24056	X	10661	-0-	-13395	-0-	595	1	10066	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	16685	-0-	-2815	-0-	551	1	16134	3	N	-0-			-0-
05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	670	1	19792	3	N	-0-			-0-
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	498	1	15411	3	N	-0-			-0-
07	17236	X	16076	-0-	-1160	-0-	516	1	15560	3	N	-0-			-0-
08	20460	X	15280	-0-	-5180	-0-	504	1	14776	3	N	-0-			-0-
09	19800	X	13179	-0-	-6621	-0-	420	1	12759	3	N	-0-			-0-
10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	723	1	22468	2	N	-0-			-0-
11	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	596	1	18917	2	N	-0-			-0-
*12	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	700	1	20043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	224	1	6372	3	N	-0-			-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	N	-0-			-0-
03	23777	X	254	-0-	-23523	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
04	17820	X	1357	-0-	-16463	-0-	75	1	1282	3	N	-0-			-0-
05	11222	X	6130	-0-	-5092	-0-	201	1	5929	3	N	-0-			-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	478	1	11922	3	N	-0-			-0-
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	576	1	17347	3	N	-0-			-0-
08	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	660	1	19380	3	N	-0-			-0-
09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	514	1	15594	3	N	-0-			-0-
10	17918	X	15132	-0-	-2786	-0-	472	1	14660	2	N	-0-			-0-
11	19380	X	16259	-0-	-3121	-0-	494	1	15765	2	N	-0-			-0-
*12	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	670	1	19235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,526 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	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	687	1	24702	3	N	-0-			-0-
02	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	592	1	22479	3	N	-0-			-0-
03	25544	X	25543	-0-	-1	-0-	854	1	24689	3	N	-0-			-0-
04	24720	X	23046	-0-	-1674	-0-	761	1	22285	3	N	-0-			-0-
05	25544	X	23449	-0-	-2095	-0-	768	1	22681	3	N	-0-			-0-
06	24720	X	21387	-0-	-3333	-0-	669	1	20718	3	N	-0-			-0-
07	25544	X	18870	-0-	-6674	-0-	606	1	18264	3	N	-0-			-0-
08	25544	X	14929	-0-	-10615	-0-	492	1	14437	3	N	-0-			-0-
09	23040	X	12497	-0-	-10543	-0-	886	1	11611	3	N	-0-			-0-
10	23436	X	15926	-0-	-7510	-0-	512	1	15414	2	N	-0-			-0-
11	21390	X	14421	-0-	-6969	-0-	459	1	13962	2	N	-0-			-0-
*12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	450	1	12844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					68
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					68
03	9300	X	7736	-0-	-1564	-0-	7736	3			N	-0-					68
04	9000	X	7418	-0-	-1582	-0-	7418	3			N	-0-					68
05	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	7676	3			N	-0-					68
06	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	7261	3	32	9	N	29					97
07	7750	X	7478	-0-	-272	-0-	7478	3			N	-0-					97
08	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	7149	3			N	-0-					97
09	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	6975	3			N	-0-					97
10	7688	X	5510	-0-	-2178	-0-	5493	2	17	9	N	15					112
11	7290	X	6185	-0-	-1105	-0-	6185	2			N	-0-					112
*12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 86,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	338	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	552	1	20966	3	N	-0-					-0-
03	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	725	1	20960	3	N	-0-					-0-
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	786	1	23002	3	N	-0-					-0-
05	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	652	1	19265	3	N	-0-					-0-
06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	497	1	15394	3	N	-0-					-0-
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	553	1	16665	3	N	-0-					-0-
08	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	548	1	16094	3	N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	518	1	15843	3	N	-0-					-0-
10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	456	1	14281	2	N	-0-					-0-
11	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	434	1	13699	2	N	-0-					-0-
*12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	577	1	16730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,728 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	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	3			N	-0-					-0-
02	32768	X	32768	-0-	-0-	-0-	32768	3			N	-0-					-0-
03	39928	X	35888	-0-	-4040	-0-	35888	3			N	-0-					-0-
04	37080	X	33600	-0-	-3480	-0-	33600	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	33323	-0-	-4094	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	33211	-0-	-2999	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	34546	-0-	-1724	-0-	34546	3			N	-0-					-0-
08	35898	X	33753	-0-	-2145	-0-	33753	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	29485	-0-	-4115	-0-	29485	3			N	-0-					-0-
10	34534	X	30013	-0-	-4521	-0-	30013	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	28520	-0-	-4900	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	27782	-0-	-3125	-0-	27782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCASLAND, T.R. SWD WELL #: 1 RRCID -> 225738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 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	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_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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
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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2286	-0-	-1341	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11439	X	10355	-0-	-1084	-0-	10355	2			Y	-0-					158
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10225	2	35	9	Y	32					190
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11818	2	2	9	Y	2	157	1			35
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12472	2	48	9	Y	44					79
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	2	2	9	Y	2					81
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			Y	-0-					81
07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			Y	-0-					81
08	12927	X	12734	-0-	-193	-0-	12734	2			Y	-0-					81
09	12510	X	12343	-0-	-167	-0-	12343	2			Y	-0-					81
10	13237	X	13123	-0-	-114	-0-	13093	2	30	9	Y	27					108
11	12810	X	12008	-0-	-802	-0-	12008	2			Y	-0-					108
12	13299	X	10794	-0-	-2505	-0-	10794	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 144,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 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	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	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 #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 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-					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 #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	363	1	2875	2	Y	39					198
							43	9									
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	350	1	2222	2	Y	6					204
							7	9									
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	388	1	2385	2	Y	43	184	1			63
							47	9									
04	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	375	1	2694	2	Y	43					106
							47	9									
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	375	1	1984	2	Y	15					121
							17	9									
06	3150	X	1875	-0-	-1275	-0-	375	1	1424	2	Y	69					190
							76	9									
07	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	388	1	1742	2	Y	21	181	1			30
							23	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	388	1	2889	2	Y	52					82
							57	9									
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	375	1	2610	2	Y	26					108
							29	9									
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	388	1	2838	2	Y	48					156
							53	9									
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	375	1	2599	2	Y	52					208
							57	9									
12	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	388	1	2456	2	Y	8	180	1			36
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

KATE WELL #: 2H RRCID -> 237892 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6348 - 9165

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_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

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
BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 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	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2006	-0-	-178	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 8775

01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					27
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					27
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					27
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					27
05	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

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

KIWI MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 238321 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6028 - 7930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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
KIWI MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 238324 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 6030 - 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	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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

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

ROOSTER TAIL WELL #: 1H RRCID -> 238957 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6348 - 8186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

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

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	350	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3993	-0-	-95	-0-	350	1	3643	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	388	1	3309	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	375	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3352	-0-	-1081	-0-	375	1	2977	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3051	-0-	-1239	-0-	375	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3089	-0-	-1375	-0-	388	1	2701	2	Y	-0-					-0-
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	388	1	4330	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4233	-0-	-87	-0-	375	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	388	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	375	1	3648	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4024	-0-	-564	-0-	388	1	3636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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
ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					82
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	3099	2	48	9	Y	44					126
03	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3203	2	10	9	Y	9					135
04	3780	X	3367	-0-	-413	-0-	3365	2	2	9	Y	2					137
05	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3447	2	4	9	Y	4					141
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3508	2	11	9	Y	10					151
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	Y	5					156
08	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3368	2	4	9	Y	4					160
09	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	3147	2	11	9	Y	10	2	8			168
10	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	3171	2	30	9	Y	27	151	1	7	8	37
11	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	3251	2			Y	-0-					37
12	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	2621	2	12	9	Y	11	7	8			41

TOTAL GAS PROD: 39,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7776	-0-	-1772	-0-	7772	2	4	9	Y	4					72
02	8624	X	7187	-0-	-1437	-0-	7175	2	12	9	Y	11					83
03	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8103	2	63	9	Y	57					140
04	8100	X	7167	-0-	-933	-0-	7166	2	1	9	Y	1					141
05	7967	X	7486	-0-	-481	-0-	7472	2	14	9	Y	13					154
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6914	2	6	9	Y	5					159
07	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	7211	2	3	9	Y	3					162
08	8153	X	6927	-0-	-1226	-0-	6903	2	24	9	Y	22					184
09	7230	X	6424	-0-	-806	-0-	6421	2	3	9	Y	3					187
10	7471	X	6523	-0-	-948	-0-	6519	2	4	9	Y	4	155	1			36
11	6990	X	6321	-0-	-669	-0-	6311	2	10	9	Y	9					45
12	7223	X	4751	-0-	-2472	-0-	4750	2	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 82,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

MO	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-

KATE WELL #: 3H RRCID -> 239740 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6607 - 8202

MO	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

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

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

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

KILLER BEE WELL #: 1H RRCID -> 240140 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6470 - 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	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_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

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

YELLOW BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 240333 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6650 - 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	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_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4197	-0-	-115	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
*12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 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	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-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

01	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5939	-0-	-809	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6656	-0-	-133	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6641	-0-	-199	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6846	-0-	-222	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4424	X	955	-0-	-3469	-0-	425	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	555	-0-	-4343	-0-	350	1	205	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	775	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	628	-0-	-392	-0-	575	1	53	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	775	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	775	1	8135	2	N	-0-					-0-
09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	750	1	7096	2	N	-0-					-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	775	1	7640	2	N	-0-					-0-
11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	750	1	6059	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	5356	-0-	-3541	-0-	725	1	4631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1274	-0-	-369	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1178	-0-	-412	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	816	-0-	-703	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 9879

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_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

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

01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6406	-0-	-342	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6266	-0-	-1054	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6441	-0-	-879	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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-

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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
*04	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*06	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*07	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	2602	-0-	-777	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*09	3120	X	2344	-0-	-776	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*10	3224	X	1350	-0-	-1874	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

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
MIRACLE HOPPER WELL #: 3H RRCID -> 248996 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 6009 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/05/2013 - P & A 04-05-13

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

MIRACLE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 249012 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6975 - 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	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_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

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	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6605	-0-	-1135	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4533	-0-	-3465	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5405	-0-	-2469	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	154	-0-	-10944	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,330 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	9951	X	3947	-0-	-6004	-0-	380	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-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: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 2H RRCID -> 259036 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

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
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 259039 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	910	-0-	-830	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

01	1209	N	255	-0-	-954	-0-	230	3	25	9	N	23	1	8			205
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	3			N	-0-					205
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					205
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					205
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					205
06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					205
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					205
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					205
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					205
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					205
11	1080	N	189	-0-	-891	-0-	189	3			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					15
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					15
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					15
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					15
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					15
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					15
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					15
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					15
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,470 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	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-					N	-0-					37
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					123
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					123
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					123
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					123
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					123
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					123
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					123
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					123
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					153
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					153
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					153
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					153
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					153
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					153
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					153
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					153
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 14,300 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	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	1454	3			N	-0-					18
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					18
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					18
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					18
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					18
06	3840	X	3070	-0-	-770	-0-	3070	3			N	-0-					18
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	3622	3			N	-0-					18
08	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	3			N	-0-					18
09	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	3			N	-0-					18
10	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					18
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					18
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 35,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5145	3			N	-0-					70
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					70
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					70
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					70
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					70
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					70
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					70
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					70
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					70
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					70
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					70
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 57,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	4425	-0-	-2891	-0-	4383	2	42	9	N	38	45	1			145
02	6608	X	4195	-0-	-2413	-0-	4195	2			N	-0-					145
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	228	1	4549	2	N	16					161
							18	9									
04	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	530	1	3778	2	N	-0-					161
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			N	-0-					161
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					161
07	4805	X	2566	-0-	-2239	-0-	2566	3			N	-0-					161
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					161
09	6000	X	4120	-0-	-1880	-0-	4120	3			N	-0-					161
10	6200	X	4914	-0-	-1286	-0-	4914	3			N	-0-					161
11	6870	X	4987	-0-	-1883	-0-	4987	3			N	-0-					161
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 51,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					218
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					218
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					218
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					218
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					218
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					218
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					218
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1793	3	56	9	N	51					269
09	1920	N	1670	-0-	-250	-0-	1664	3	6	9	N	5	157	1			117
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	91	1			26
11	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-	1	5			25
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3	1	8			77
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	N	1					78
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					88
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	10	9	N	9					97
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					98
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					99
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15					114
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	353	3	32	9	N	29					143
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					143
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					143
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	70	1			74

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	3	1	9	N	1					75
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1					76
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1					77
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	257	3	1	9	N	1					78
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					79
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					81
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					82
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	10	7			72
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	198	3	1	9	N	1					73
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	12	3	3	9	N	3	49	1			27
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					53
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3					56
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					56
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					56
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					56
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					56
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					56
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	314	3	35	9	N	32					88
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			N	-0-					88
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					88
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-	39	1	1	5	48
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					153
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					153
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					153
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					153
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					153
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					153
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	2	5			151
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	126	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					134
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					134
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					134
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					134
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					134
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					134
07	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					134
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					140
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	166	3	2	9	N	2					142
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	N	3					145
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	115	3	2	9	Y	2	96	1			51
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	620	N	483	-0-	-137	-0-	481	3	2	9	N	2	183	1			30
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	379	3	3	9	N	3					33
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	N	3					36
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	3	8	9	N	7					43
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	N	8					51
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	3	15	9	N	14					65
07	1023	N	361	-0-	-662	-0-	359	3	2	9	N	2					67
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	722	3	201	9	N	183					250
09	1020	N	404	-0-	-616	-0-	373	3	31	9	N	28	165	1			113
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					113
11	720	N	228	-0-	-492	-0-	227	3	1	9	Y	1	93	1			21
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	896	3	23	9	Y	21					42

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	188	3	1241	5	N	149	185	1	2	8	85
							164	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1516	3	810	5	N	218	184	1	1	8	118
							240	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1912	3	2661	5	N	185	176	1	2	8	125
							204	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1314	3	2346	5	N	160	161	1	1	8	123
							176	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	2216	3	2015	5	N	214	177	1			160
							235	9									
06	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	1373	3	482	5	N	145	171	1			134
							160	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2205	3	357	5	N	180	174	1	2	8	138
							198	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2220	3	483	9	N	439	332	1			245
09	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	2038	3	58	9	N	53					298
10	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2277	3	210	9	N	191	346	1			143
11	2550	X	2058	-0-	-492	-0-	1845	3	213	9	N	194	148	1			189
12	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	2346	3	178	9	N	162	186	1			165

TOTAL GAS PROD: 33,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	3	1	9	N	1					117
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1					118
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					119
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	659	3	1	9	N	1					120
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					120
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					120
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	3			N	-0-					120
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-	37	7			83
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					83
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	N	3					86
11	810	N	156	-0-	-654	-0-	156	3			N	-0-					86
12	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					40
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					42
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					43
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1					44
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	N	2					46
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	3	1	9	N	1					47
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53	9	N	48					95
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					95
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	32	3	2	9	N	2	85	1			12
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	N	4					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2					64
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					67
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	178	3			N	-0-					67
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					67
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					67
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					67
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	9	N	16					83
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					83
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					90
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	92	58	1			124
*12	3100	N	23176	-0-	20076	20076	22770	3	406	9	N	369	354	1			139

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					104
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					104
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					104
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					104
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					104
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					104
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	3	85	9	N	77					181
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					181
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	88	1			93
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					169
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					169
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					169
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					169
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					169
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					169
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					169
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	520	3	40	9	N	36					205
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2					207
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1	146	1			62
11	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-	4	5			58
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	4	5			54

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 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	1178	N	986	-0-	-192	-0-	976	3	10	9	N	9					135
02	924	N	591	-0-	-333	-0-	589	3	2	9	N	2					137
03	1178	N	793	-0-	-385	-0-	781	3	12	9	N	11					148
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	3	3	9	N	3					151
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	N	3					154
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	3	2	9	N	2					156
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	849	3	2	9	N	2					158
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	3	13	9	N	12					170
09	1080	N	531	-0-	-549	-0-	513	3	18	9	N	16					186
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	156	1			30
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					30
*12	3100	N	24377	-0-	21277	21277	23896	3	481	9	N	437	319	1			148

TOTAL GAS PROD: 32,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					50
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	228	3	1	9	N	1					51
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	89	3	2	9	N	2					53
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					53
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					53
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					53
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	N	55					108
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					108
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	77	1			33
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					33
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 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	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					91
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			N	-0-					91
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					91
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					91
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					91
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					91
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	336	3	51	9	N	46					137
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					137
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	113	1			24
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					24
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					106
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5					111
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	3	7	9	N	6					117
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	N	4					121
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					123
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					123
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	747	3	41	9	N	37					160
*09	870	N	304	-0-	-566	-0-	304	3			N	-0-					160
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	160	1			-0-
*11	720	N	244	-0-	-476	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					197
02	756	N	499	-0-	-257	-0-	499	3			N	-0-					197
03	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	3			N	-0-					197
04	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-					197
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			N	-0-					197
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					197
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	91	7			106
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					106
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					106
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					106
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	83	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	99	-0-	-242	-0-	92	3	7	9	N	6	1	8			207
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	3	51	9	N	46					253
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	141	3	120	9	N	109	175	1			187
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					253
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	134	3	77	9	N	70	178	1			145
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	171	3	99	9	N	90					235
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	112	3	72	9	N	65	170	1			130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	7			134
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					134
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	69	1			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					148
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					148
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					148
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					148
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			N	-0-					148
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					148
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	5	5	1

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	6138	X	5744	-0-	-394	-0-	5683	3	61	9	N	55					167
02	5516	X	5300	-0-	-216	-0-	5298	3	2	9	N	2	151	1			18
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					18
04	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	5623	3			N	-0-					18
05	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5561	3	26	9	N	24					42
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5649	3	36	9	N	33					75
07	5859	X	2742	-0-	-3117	-0-	2714	3	28	9	N	25					100
08	0	W	5328	-0-	5328	5328	5328	3			N	-0-					100
09	0	W	5749	-0-	5749	11077	5747	3	2	9	N	2					102
10	0	W	5826	-0-	5826	16903	5812	3	14	9	N	13	72	1			43
11	0	W	5686	-0-	5686	22589	5669	3	17	9	N	15					58
12	0	W	5578	-0-	5578	28167	5559	3	19	9	N	17	52	1			23

TOTAL GAS PROD: 64,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					165
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					165
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					165
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					165
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					165
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					165
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	3	142	9	N	129					294
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					294
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	176	1			119
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	62	1			57
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3581	3	3	9	N	3	62	1			25
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2331	3	9	9	N	8					33
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3547	3	11	9	N	10					43
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3278	3	8	9	N	7					50
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3615	3	6	9	N	5					55
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4198	3	8	9	N	7					62
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					68
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4399	3	10	9	N	9					77
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4665	3	6	9	N	5					82
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4924	3	13	9	N	12					94
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4546	3	9	9	N	8					102
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4516	3	10	9	N	9	76	1			35

TOTAL GAS PROD: 47,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	4067	3			N	-0-					122
02	4060	X	3345	-0-	-715	-0-	3345	3			N	-0-					122
03	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3443	3			N	-0-					122
04	4140	X	3587	-0-	-553	-0-	3587	3			N	-0-					122
05	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	3642	3	9	9	N	8	72	1			58
06	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3531	3	30	9	N	27					85
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					98
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3843	3	13	9	N	12					110
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3648	3	31	9	N	28	85	1			53
10	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3786	3	22	9	N	20					73
11	3750	X	3221	-0-	-529	-0-	3204	3	17	9	N	15					88
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6212	3	6	9	N	5					93

TOTAL GAS PROD: 46,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-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: 1

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			58
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			6
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 7817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	8			157
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1	1	8			157
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					157
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					157
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	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-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

01	5518	X	5464	-0-	-54	-0-	5422	3	42	9	N	38					85
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4308	3	29	9	N	26	88	1			23
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5035	3	19	9	N	17					40
04	5280	X	4800	-0-	-480	-0-	4776	3	24	9	N	22					62
05	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4468	3	28	9	N	25	52	1			35
06	5280	X	4295	-0-	-985	-0-	4287	3	8	9	N	7					42
07	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	3795	3	31	9	N	28					70
08	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	4507	3	24	9	N	22					92
09	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	4261	3	25	9	N	23	102	1			13
10	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4293	3	26	9	N	24					37
11	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4335	3	14	9	N	13	26	1			24
12	4526	X	2904	-0-	-1622	-0-	2904	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 52,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	3	2	9	N	2					28
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3033	3	13	9	N	12					40
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					40
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3629	3	20	9	N	18					58
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					58
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					58
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					58
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					58
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					58
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					58
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					58
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3275	3	10	9	N	9					67

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

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	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2785	3	6	9	N	5					213
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3193	3	4	9	N	4					217
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	3	1	9	N	1					218
04	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2230	3	4	9	N	4					222
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	3	3	9	N	3					225
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					227
07	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2339	3	3	9	N	3	166	1	1	8	63
08	2821	X	1453	-0-	-1368	-0-	1453	3			N	-0-	30	7			33
09	2730	X	1373	-0-	-1357	-0-	1362	3	11	9	N	10					43
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3796	3	4	9	N	4					47
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					47
*12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4761	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

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	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6228	3	21	9	N	19					48
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3950	3	23	9	N	21	52	1			17
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6126	3	11	9	N	10					27
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	N	10					37
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6014	3	7	9	N	6					43
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	3	2	9	N	2					45
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5924	3	9	9	N	8					53
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5683	3	6	9	N	5					58
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	3	3	9	N	3					61
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5893	3	15	9	N	14					75
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5200	3	6	9	N	5					80
*12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5482	3	15	9	N	14	59	1			35

TOTAL GAS PROD: 68,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-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	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	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	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-		6727	3	54	9	N	49					112
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-		6039	3	37	9	N	34	103	1			43
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-		5842	3	41	9	N	37					80
04	6570	X	5608	-0-	-962	-0-		5580	3	28	9	N	25					105
05	6789	X	5694	-0-	-1095	-0-		5669	3	25	9	N	23	96	1			32
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-		6509	3	58	9	N	53					85
07	6727	X	6017	-0-	-710	-0-		5964	3	53	9	N	48	90	1			43
08	5890	X	5469	-0-	-421	-0-		5424	3	45	9	N	41					84
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-		5097	3	26	9	N	24	86	1			22
10	6789	X	4934	-0-	-1855	-0-		4862	3	72	9	N	65					87
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-		5076	3	65	9	N	59	124	1			22
12	6014	X	4168	-0-	-1846	-0-		4155	3	13	9	N	12					34

TOTAL GAS PROD: 67,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		3699	3	20	9	N	18					58
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		3021	3	13	9	N	12					70
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-		2803	3	20	9	N	18					88
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-		2836	3	11	9	N	10					98
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		2882	3	20	9	N	18	83	1			33
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-		2791	3	6	9	N	5					38
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		2875	3	8	9	N	7					45
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		2870	3	3	9	N	3					48
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		2867	3	6	9	N	5					53
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		2644	3	11	9	N	10					63
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-		2379	3	22	9	N	20					83
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-		2685	3	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 34,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	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	1922	N	1183	-0-	-739	-0-		948	3	211	5	N	22	2	8			135
								24	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		1410	3	120	5	N	21	1	8			155
								23	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		1509	3	66	5	N	13					168
								14	9									
04	1140	N	175	-0-	-965	-0-		175	3			N	-0-					168
05	1705	N	136	-0-	-1569	-0-		136	5			N	-0-					168
06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-		1128	3	152	5	N	16	1	8			183
								18	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		1061	3	89	5	N	15	1	8			197
								17	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		1350	3	20	9	N	18	66	7			149
09	1290	N	645	-0-	-645	-0-		628	3	17	9	N	15					164
10	1178	N	190	-0-	-988	-0-		184	3	6	9	N	5					169
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-		1205	3	1	9	N	1	103	1			67
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		1359	3	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3832	3	31	9	N	28					112
02	4564	X	4348	-0-	-216	-0-	4230	3	118	9	N	107	62	1			157
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6139	3	70	9	N	64	169	1			52
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4807	3	57	9	N	52					104
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4913	3	47	9	N	43	52	1			95
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	75					170
07	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	5979	3	43	9	N	39					209
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6262	3	39	9	N	35	176	1			68
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4876	3	30	9	N	27					95
10	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	4496	3	36	9	N	33	80	1			48
11	5850	X	5231	-0-	-619	-0-	5170	3	61	9	N	55					103
12	6293	X	4577	-0-	-1716	-0-	4540	3	37	9	N	34					137

TOTAL GAS PROD: 55,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7581	3	188	9	N	171	192	1			109
02	6944	X	6844	-0-	-100	-0-	6698	3	146	9	N	133	117	1			125
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8727	3	142	9	N	129	209	1			45
04	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	7237	3	81	9	N	74					119
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	7388	3	73	9	N	66	90	1			95
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7846	3	107	9	N	97					192
07	8866	X	8388	-0-	-478	-0-	8153	3	235	9	N	214	187	1			219
08	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8756	3	134	9	N	122	187	1			154
09	7950	X	7621	-0-	-329	-0-	7489	3	132	9	N	120	177	1			97
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	6901	3	156	9	N	142	110	1			129
11	8610	X	7154	-0-	-1456	-0-	7060	3	94	9	N	85					214
12	8897	X	6194	-0-	-2703	-0-	6157	3	37	9	N	34	190	1			58

TOTAL GAS PROD: 91,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

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	3100	N	1207	-0-	-1893	107	886	3	320	5	N	1					203
							1	9									
02	1288	X	135	-0-	-1153	-0-	135	5			N	-0-					203
03	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	5			N	-0-					203
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2552	3	92	5	N	1	1	8			203
							1	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4704	3	94	5	N	-0-					203
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5182	3	23	5	N	-0-					203
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4970	3	17	5	N	57	182	1			78
							63	9									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4888	3	19	9	N	17					95
09	1380	X	623	-0-	-757	-0-	610	3	13	9	N	12					107
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3830	3	22	9	N	20	70	1			57
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3368	3	6	9	N	5					62
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	3	11	9	N	10					72

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	664	3	173	9	N	157	175	1	1	8	153
02	896	N	545	-0-	-351	-0-	477	3	68	9	N	62					215
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	335	3	23	9	N	21	178	1			58
04	810	N	59	-0-	-751	-0-	59	3			N	-0-					58
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					58
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	417	3	99	9	N	90					148
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	419	3	134	9	N	122	167	1			103
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	22	9	N	20	60	7			63
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					63
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					63
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					63
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	420	3	85	9	N	77					140

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	2356	N	606	-0-	-1750	-0-	583	3	23	9	N	21	6	8			155
02	1540	N	506	-0-	-1034	-0-	183	3	310	5	N	12	2	8			165
							13	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	554	3	76	5	N	10	2	8			173
							11	9									
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	488	3	86	5	N	10	3	8			180
							11	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	686	3	59	5	N	7					187
							8	9									
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	41	3	475	5	N	45	168	1	2	8	62
							50	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1150	3	717	5	N	34	4	8			92
							37	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	3	8	9	N	7					99
*09	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	3			N	-0-					99
*10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					99
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	99	1			-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*10	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	0	W	2792	-0-	2792	24748	2792	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2493	-0-	2493	27241	2493	3			N	-0-					-0-
03	0	W	2660	-0-	2660	29901	2660	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2657	-0-	2657	32558	2657	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2547	-0-	2547	35105	2547	3			N	-0-					-0-
06	0	W	3038	-0-	3038	38143	3038	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2784	-0-	2784	40927	2784	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2630	-0-	2630	43557	2630	3			N	-0-					-0-
09	46311	X	2754	-0-	-43557	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	992	X	693	-0-	-299	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	843	-0-	-2195	-0-	788	3	55	9	N	50					78
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2911	3	85	9	N	77	97	1			58
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4431	3	81	9	N	74					132
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4722	3	41	9	N	37	141	1			28
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4394	3	70	9	N	64					92
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2624	3	2	9	N	2					94
07	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	2034	3	58	9	N	53					147
08	3410	X	1997	-0-	-1413	-0-	1967	3	30	9	N	27					174
09	3300	X	2229	-0-	-1071	-0-	2177	3	52	9	N	47	154	1			67
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2748	3	109	9	N	99	114	1			52
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2518	3	132	9	N	120					172
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2531	3	52	9	N	47	176	1			43

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	663	3			N	-0-					150
02	3556	X	2304	-0-	-1252	-0-	2301	3	3	9	N	3					153
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10958	3	19	9	N	17					170
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5651	3	17	9	N	15					185
05	2542	X	1395	-0-	-1147	-0-	1389	3	6	9	N	5					190
06	3810	X	783	-0-	-3027	-0-	783	3			N	-0-					190
07	3937	X	556	-0-	-3381	-0-	501	3	55	9	N	50					240
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8550	3	121	9	N	110	178	1			172
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7772	3	34	9	N	31	173	1			30
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7898	3	42	9	N	38					68
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5488	3	43	9	N	39	75	1			32
12	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1646	3	12	9	N	11					43

TOTAL GAS PROD: 53,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	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-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

01	4991 X	2527	-0-	-2464	-0-	2481	3	46	9	N	42	178	1	4	8	48
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6159	3	19	9	N	17	3	8			62
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3209	3	32	9	N	29	1	8			90
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2910	3	56	9	N	51	1	8			140
05	6758 X	918	-0-	-5840	-0-	896	3	22	9	N	20					160
06	6540 X	3559	-0-	-2981	-0-	3538	3	21	9	N	19	2	8			177
07	6758 X	5497	-0-	-1261	-0-	5482	3	15	9	N	14	4	8			187
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4685	3	57	9	N	52	176	1			63
09	3570 X	1059	-0-	-2511	-0-	1026	3	33	9	N	30					93
10	5487 X	2897	-0-	-2590	-0-	2873	3	24	9	N	22					115
11	5310 X	761	-0-	-4549	-0-	726	3	35	9	N	32	99	1			48
12	DLQ G-10	650	-0-	650	650	637	3	13	9	N	12					60

TOTAL GAS PROD: 34,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3784	3	52	9	N	47					84
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3305	3	40	9	N	36	85	1			35
03	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	2970	3	36	9	N	33					68
04	3450 X	2920	-0-	-530	-0-	2886	3	34	9	N	31	69	1			30
05	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	2526	3	50	9	N	45					75
06	3450 X	2341	-0-	-1109	-0-	2328	3	13	9	N	12					87
07	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	3137	3	9	9	N	8					95
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3215	3	17	9	N	15					110
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3362	3	26	9	N	24					134
10	3131 X	2349	-0-	-782	-0-	2345	3	4	9	N	4	54	1			84
11	3120 X	2272	-0-	-848	-0-	2271	3	1	9	N	1					85
12	3503 X	2055	-0-	-1448	-0-	2034	3	21	9	N	19	54	1			50

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	5115	X	3964	-0-	-1151	-0-	3950	3	14	9	N	13	41	1			22
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4703	3	23	9	N	21					43
03	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4559	3	17	9	N	15					58
04	4560	X	4115	-0-	-445	-0-	4102	3	13	9	N	12	37	1			33
05	5115	X	4058	-0-	-1057	-0-	4052	3	6	9	N	5					38
06	4950	X	2671	-0-	-2279	-0-	2671	3			N	-0-					38
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	3666	3			N	-0-					38
08	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	3			N	-0-					38
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5698	3	8	9	N	7					45
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					45
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					45
12	5890	X	3801	-0-	-2089	-0-	3801	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 50,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	9548	X	6951	-0-	-2597	-0-	6889	3	62	9	N	56	137	1			13
02	7140	X	6084	-0-	-1056	-0-	6054	3	30	9	N	27					40
03	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6928	3	66	9	N	60					100
04	7080	X	6725	-0-	-355	-0-	6677	3	48	9	N	44	136	1			8
05	7099	X	6521	-0-	-578	-0-	6515	3	6	9	N	5					13
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7222	3	21	9	N	19					32
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8122	3	22	9	N	20					52
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8841	3	47	9	N	43					95
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7435	3	72	9	N	65					160
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8081	3	89	9	N	81	171	1			70
11	8610	X	7786	-0-	-824	-0-	7696	3	90	9	N	82					152
12	8897	X	7312	-0-	-1585	-0-	7305	3	7	9	N	6	108	1			50

TOTAL GAS PROD: 88,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 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	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	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 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	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	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-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

01	3751	X	3221	-0-	-530	-0-	3184	3	37	9	N	34	112	1			66
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2722	3	20	9	N	18					84
03	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2684	3	31	9	N	28	79	1			33
04	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2425	3	25	9	N	23					56
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2868	3	30	9	N	27					83
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2552	3	36	9	N	33					116
07	3038	X	2074	-0-	-964	-0-	2060	3	14	9	N	13	72	1			57
08	2883	X	215	-0-	-2668	-0-	207	3	8	9	N	7					64
09	2790	X	626	-0-	-2164	-0-	611	3	15	9	N	14					78
10	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1623	3	3	9	N	3					81
11	2580	X	1684	-0-	-896	-0-	1665	3	19	9	N	17	70	1			28
12	2077	X	1886	-0-	-191	-0-	1886	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7184	3	62	9	N	56	138	1			62
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6244	3	42	9	N	38					100
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6152	3	48	9	N	44	91	1			53
04	7020	X	6236	-0-	-784	-0-	6191	3	45	9	N	41					94
05	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6991	3	44	9	N	40	93	1			41
06	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6079	3	48	9	N	44					85
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7500	3	17	9	N	15	47	1			53
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7692	3	31	9	N	28					81
09	6810	X	5543	-0-	-1267	-0-	5535	3	8	9	N	7					88
10	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	6829	3	14	9	N	13	60	1			41
11	7470	X	4548	-0-	-2922	-0-	4541	3	7	9	N	6					47
12	7719	X	5508	-0-	-2211	-0-	5433	3	75	9	N	68	96	1			19

TOTAL GAS PROD: 76,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

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	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					88
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8116	3	17	9	N	15	72	1			31
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					31
04	8670	X	7898	-0-	-772	-0-	7890	3	8	9	N	7					38
05	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	6556	3	7	9	N	6					44
06	8700	X	6299	-0-	-2401	-0-	6292	3	7	9	N	6					50
07	8990	X	7101	-0-	-1889	-0-	7101	3			N	-0-					50
08	8649	X	6845	-0-	-1804	-0-	6845	3			N	-0-					50
09	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6807	3	21	9	N	19					69
10	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6579	3	13	9	N	12					81
11	6870	X	6159	-0-	-711	-0-	6135	3	24	9	N	22					103
12	7099	X	4691	-0-	-2408	-0-	4667	3	24	9	N	22					125

TOTAL GAS PROD: 84,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

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	2511	X	1967	-0-	-544	-0-	1933	3	34	9	N	31					100
02	2268	X	2178	-0-	-90	-0-	2126	3	52	9	N	47	106	1			41
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2236	3	17	9	N	15					56
04	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1744	3	11	9	N	10					66
05	2418	X	984	-0-	-1434	-0-	981	3	3	9	N	3					69
06	2340	X	183	-0-	-2157	-0-	170	3	13	9	N	12					81
07	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	1857	3	36	9	N	33	89	1			25
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2367	3	24	9	N	22					47
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	N	6					53
10	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1405	3	28	9	N	25					78
11	2310	N	1480	-0-	-830	-0-	1456	3	24	9	N	22					100
12	1984	N	344	-0-	-1640	-0-	326	3	18	9	N	16					116

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

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	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8199	3	47	9	N	43					106
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	3	41	9	N	37	102	1			41
03	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5625	3	65	9	N	59					100
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8272	3	81	9	N	74	102	1			72
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8433	3	99	9	N	90	99	1			63
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5787	3	41	9	N	37					100
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6567	3	105	9	N	95	110	1			85
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9048	3	86	9	N	78	88	1			75
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6596	3	58	9	N	53	81	1			47
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6360	3	53	9	N	48	73	1			22
11	5670	X	4849	-0-	-821	-0-	4794	3	55	9	N	50					72
12	9145	X	6615	-0-	-2530	-0-	6554	3	61	9	N	55	86	1			41

TOTAL GAS PROD: 82,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 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	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10862	3	76	9	N	69					110
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9345	3	22	9	N	20	89	1			41
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9343	3	37	9	N	34					75
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9573	3	28	9	N	25					100
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9500	3	7	9	N	6	87	1			19
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8823	3	13	9	N	12					31
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8911	3	3	9	N	3					34
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9935	3	18	9	N	16					50
09	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8922	3	28	9	N	25					75
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9751	3	24	9	N	22					97
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6689	3	25	9	N	23	98	1			22
*12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7677	3	83	9	N	75					97

TOTAL GAS PROD: 109,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1842	3	25	9	N	23					90
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	N	7					97
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2930	3	36	9	N	33	98	1			32
04	3000	N	3300	-0-	300	300	3256	3	44	9	N	40					72
05	3100	N	3014	-0-	-86	214	2983	3	31	9	N	28					100
06	2846	N	2632	-0-	-214	-0-	2604	3	28	9	N	25	123	1			2
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2863	3	75	9	N	68					70
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2951	3	32	9	N	29					99
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2522	3	39	9	N	35	72	1			62
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2952	3	42	9	N	38					100
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2816	3	43	9	N	39	116	1			23
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3472	3	33	9	N	30					53

TOTAL GAS PROD: 33,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4084	3	25	9	N	23					50
02	4228	X	3492	-0-	-736	-0-	3490	3	2	9	N	2					52
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4329	3	35	9	N	32					84
04	3990	X	2906	-0-	-1084	-0-	2897	3	9	9	N	8					92
05	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	4003	3	11	9	N	10					102
06	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	3950	3			N	-0-					102
07	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3677	3			N	-0-					102
08	4371	X	3042	-0-	-1329	-0-	3042	3			N	-0-					102
09	3960	X	2574	-0-	-1386	-0-	2574	3			N	-0-					102
10	4092	X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	3			N	-0-					102
11	3960	X	3003	-0-	-957	-0-	3003	3			N	-0-	62	1			40
12	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 40,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4953	3	19	9	N	17					95
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2542	3	13	9	N	12					107
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	3	25	9	N	23	113	1			17
04	2460	X	1088	-0-	-1372	-0-	1077	3	11	9	N	10					27
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3951	3	12	9	N	11					38
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4210	3	8	9	N	7					45
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3770	3	8	9	N	7					52
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3603	3	6	9	N	5					57
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2806	3	3	9	N	3					60
10	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	1878	3	6	9	N	5					65
11	2460	X	1021	-0-	-1439	-0-	1015	3	6	9	N	5					70
12	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	2233	3	2	9	N	2	54	1			18

TOTAL GAS PROD: 35,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 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	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6743	3	47	9	N	43	100	1			31
02	5852	X	5126	-0-	-726	-0-	5098	3	28	9	N	25					56
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6482	3	45	9	N	41					97
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6655	3	31	9	N	28					125
05	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5650	3	26	9	N	24	86	1			63
06	6270	X	4815	-0-	-1455	-0-	4781	3	34	9	N	31					94
07	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	5438	3	23	9	N	21	74	1			41
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	5984	3	24	9	N	22					63
09	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	5679	3	28	9	N	25					88
10	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	4124	3	24	9	N	22					110
11	5820	X	5348	-0-	-472	-0-	5325	3	23	9	N	21	87	1			44
12	6014	X	4939	-0-	-1075	-0-	4894	3	45	9	N	41					85

TOTAL GAS PROD: 67,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

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	3005	-0-	-5675	-0-	2995	3	10	9	Y	9					106
02	7840	X	4220	-0-	-3620	-0-	4220	3			Y	-0-					106
03	6944	X	5356	-0-	-1588	-0-	5356	3			Y	-0-	64	1			42
04	6180	X	4093	-0-	-2087	-0-	4093	3			Y	-0-					42
05	6107	X	3113	-0-	-2994	-0-	3111	3	2	9	Y	2					44
06	5190	X	3453	-0-	-1737	-0-	3453	3			Y	-0-					44
07	5363	X	2473	-0-	-2890	-0-	2473	3			Y	-0-					44
08	5363	X	1874	-0-	-3489	-0-	1871	3	3	9	Y	3					47
09	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3335	3	7	9	Y	6					53
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5777	3	3	9	Y	3					56
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4966	3	3	9	Y	3					59
12	3441	X	1821	-0-	-1620	-0-	1817	3	4	9	Y	4					63

TOTAL GAS PROD: 43,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1186	3	87	9	N	79	65	1			44
02	1400	N	1121	-0-	-279	-0-	1095	3	26	9	N	24					68
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1376	3	127	9	N	115	79	1			104
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1750	3	73	9	N	66					170
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1424	3	84	9	N	76	94	1			152
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1353	3	59	9	N	54	67	1			139
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1448	3	101	9	N	92	116	1			115
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1358	3	43	9	N	39	87	1			67
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1988	3	79	9	N	72					139
10	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4240	3	94	9	N	85	181	1			43
11	3000	N	4392	-0-	1392	2626	4333	3	59	9	N	54					97
*12	3100	N	4213	-0-	1113	3739	4124	3	89	9	N	81	118	1			60

TOTAL GAS PROD: 26,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1635	3			N	-0-					60
02	2156	X	668	-0-	-1488	-0-	668	3			N	-0-					60
03	2387	N	770	-0-	-1617	-0-	770	3			N	-0-					60
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					60
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					60
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					60
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	2052	3			N	-0-					60
08	2387	N	1592	-0-	-795	-0-	1577	3	15	9	N	14					74
09	2310	N	1282	-0-	-1028	-0-	1282	3			N	-0-					74
10	2046	N	338	-0-	-1708	-0-	338	3			N	-0-					74
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					74
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	579	3			N	-0-					75
02	2800	N	3058	-0-	258	258	3058	3			N	-0-					75
03	3100	N	3093	-0-	-7	251	3093	3			N	-0-					75
04	1269	N	1018	-0-	-251	-0-	1018	3			N	-0-					75
05	2728	X	220	-0-	-2508	-0-	220	3			N	-0-					75
06	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	8	3			N	-0-					75
07	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	3			N	-0-					75
08	2728	X	1038	-0-	-1690	-0-	1030	3	8	9	N	7					82
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					82
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					82
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	3			N	-0-					82
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7073	3	165	9	N	150	89	1			83
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6249	3	106	9	N	96	157	1			22
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6956	3	226	9	N	205	152	1			75
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6778	3	156	9	N	142	162	1			55
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7272	3	100	9	N	91					146
06	6990	X	6799	-0-	-191	-0-	6708	3	91	9	N	83	163	1			66
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7564	3	141	9	N	128	142	1			52
08	7378	X	6652	-0-	-726	-0-	6624	3	28	9	N	25					77
09	7140	X	6614	-0-	-526	-0-	6559	3	55	9	N	50					127
10	7719	X	6925	-0-	-794	-0-	6812	3	113	9	N	103	131	1			99
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7960	3	79	9	N	72	110	1			61
*12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7678	3	78	9	N	71					132

TOTAL GAS PROD: 85,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-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	T. A.		-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-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

01	T. A.		-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	T. A.		-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
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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	8339	X	4278	-0-	-4061	-0-	4255	3	23	9	N	21	78	1			81
02	7532	X	6385	-0-	-1147	-0-	6343	3	42	9	N	38	28	1			91
03	8308	X	5826	-0-	-2482	-0-	5780	3	46	9	N	42	89	1			44
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6744	3	31	9	N	28					72
05	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6669	3	28	9	N	25					97
06	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6271	3	34	9	N	31					128
07	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	5990	3	24	9	N	22	100	1			50
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6369	3	24	9	N	22					72
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7202	3	24	9	N	22					94
10	6696	X	5234	-0-	-1462	-0-	5221	3	13	9	N	12					106
11	6300	X	5319	-0-	-981	-0-	5293	3	26	9	N	24	83	1			47
12	7471	X	4275	-0-	-3196	-0-	4241	3	34	9	N	31					78

TOTAL GAS PROD: 70,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	3147	3	18	9	Y	16					72
02	3248	X	2132	-0-	-1116	-0-	2129	3	3	9	Y	3					75
03	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	2407	3			Y	-0-					75
04	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	3			Y	-0-					75
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5201	3	7	9	Y	6					81
06	3060	X	2208	-0-	-852	-0-	2204	3	4	9	Y	4					85
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					85
08	5208	X	1841	-0-	-3367	-0-	1841	3			Y	-0-					85
09	5040	X	1969	-0-	-3071	-0-	1952	3	17	9	Y	15					100
10	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	1917	3	3	9	Y	3					103
11	2820	X	1647	-0-	-1173	-0-	1647	3			Y	-0-					103
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2677	3	14	9	Y	13					116

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1134	1059	3	3	9	Y	3					50
10	400	N	250	-0-	-150	984	250	3			Y	-0-					50
11	1056	N	72	-0-	-984	-0-	72	3			Y	-0-					50
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3782	X	922	-0-	-2860	-0-	922	3			Y	-0-					85
02	3444	X	2220	-0-	-1224	-0-	2220	3			Y	-0-					85
03	3813	X	2654	-0-	-1159	-0-	2654	3			Y	-0-					85
04	3690	X	1682	-0-	-2008	-0-	1682	3			Y	-0-					85
05	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	2281	3			Y	-0-					85
06	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					85
07	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-					85
08	2666	X	2066	-0-	-600	-0-	2066	3			Y	-0-					85
09	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			Y	-0-					85
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3352	3	10	9	Y	9					94
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					94
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 28,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	13547	X	13226	-0-	-321	-0-	13208	3	18	9	N	16					113
02	12236	X	11844	-0-	-392	-0-	11816	3	28	9	N	25					138
03	13547	X	12843	-0-	-704	-0-	12822	3	21	9	N	19					157
04	12810	X	12264	-0-	-546	-0-	12247	3	17	9	N	15					172
05	13237	X	11571	-0-	-1666	-0-	11564	3	7	9	N	6					178
06	12810	X	11143	-0-	-1667	-0-	11122	3	21	9	N	19					197
07	13113	X	12028	-0-	-1085	-0-	12028	3			N	-0-					197
08	12834	X	10578	-0-	-2256	-0-	10566	3	12	9	N	11	158	1			50
09	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12299	3	10	9	N	9					59
10	12028	X	11970	-0-	-58	-0-	11952	3	18	9	N	16					75
11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12031	3	24	9	N	22					97
12	12524	X	11713	-0-	-811	-0-	11710	3	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 143,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	5053	X	1789	-0-	-3264	-0-	1786	3	3	9	Y	3					94
02	4732	X	3376	-0-	-1356	-0-	3363	3	13	9	Y	12					106
03	5239	X	4689	-0-	-550	-0-	4676	3	13	9	Y	12	55	1			63
04	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	4428	3	3	9	Y	3					66
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					66
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5884	3	10	9	Y	9					75
07	4681	X	1811	-0-	-2870	-0-	1811	3			Y	-0-					75
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	3340	3			Y	-0-					75
09	5880	X	2147	-0-	-3733	-0-	2119	3	28	9	Y	25					100
10	6076	X	5007	-0-	-1069	-0-	5004	3	3	9	Y	3					103
11	5880	X	4865	-0-	-1015	-0-	4865	3			Y	-0-					103
12	3348	X	2162	-0-	-1186	-0-	2159	3	3	9	Y	3					106

TOTAL GAS PROD: 39,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	3			N	-0-					50
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			N	-0-					50
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					50
04	14280	X	13536	-0-	-744	-0-	13536	3			N	-0-					50
05	14756	X	13974	-0-	-782	-0-	13967	3	7	9	N	6					56
06	14430	X	13635	-0-	-795	-0-	13635	3			N	-0-					56
07	14911	X	14230	-0-	-681	-0-	14230	3			N	-0-					56
08	14911	X	11612	-0-	-3299	-0-	11612	3			N	-0-	25	1			31
09	13650	X	12297	-0-	-1353	-0-	12294	3	3	9	N	3					34
10	14229	X	12941	-0-	-1288	-0-	12933	3	8	9	N	7					41
11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	3			N	-0-					41
12	13547	X	13043	-0-	-504	-0-	13043	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 161,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-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	T. A.		-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
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-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	T. A.		-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-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

01	6603	X	5840	-0-	-763	-0-	5772	3	68	9	N	62	48	1			83
02	5964	X	4875	-0-	-1089	-0-	4820	3	55	9	N	50	70	1			63
03	6603	X	5269	-0-	-1334	-0-	5177	3	92	9	N	84	67	1			80
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5984	3	80	9	N	73	90	1			63
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6141	3	70	9	N	64	91	1			36
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5808	3	69	9	N	63					99
07	6262	X	5224	-0-	-1038	-0-	5145	3	79	9	N	72	91	1			80
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	3	88	9	N	80	66	1			94
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6315	3	77	9	N	70	87	1			77
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7413	3	81	9	N	74	88	1			63
11	6180	X	5110	-0-	-1070	-0-	5007	3	103	9	N	94	66	1			91
12	6603	X	4989	-0-	-1614	-0-	4898	3	91	9	N	83	102	1			72

TOTAL GAS PROD: 69,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

01	8122	X	5465	-0-	-2657	-0-	5318	3	147	9	N	134	143	1			77
02	7336	X	6169	-0-	-1167	-0-	6063	3	106	9	N	96	98	1			75
03	8122	X	6735	-0-	-1387	-0-	6600	3	135	9	N	123	112	1			86
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7296	3	125	9	N	114	95	1			105
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7650	3	142	9	N	129	184	1			50
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7269	3	138	9	N	125	87	1			88
07	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	5947	3	116	9	N	105	96	1			97
08	7781	X	7437	-0-	-344	-0-	7302	3	135	9	N	123	151	1			69
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8759	3	132	9	N	120	101	1			88
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10493	3	138	9	N	125	174	1			39
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7374	3	187	9	N	170	88	1			121
12	9176	X	6717	-0-	-2459	-0-	6588	3	129	9	N	117	161	1			77

TOTAL GAS PROD: 88,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			Y	-0-					100
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			Y	-0-					100
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			Y	-0-					100
04	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	3			Y	-0-					100
05	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			Y	-0-					100
06	9030	X	6509	-0-	-2521	-0-	6509	3			Y	-0-					100
07	9331	X	6977	-0-	-2354	-0-	6977	3			Y	-0-					100
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			Y	-0-					100
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			Y	-0-					100
10	6975	X	2198	-0-	-4777	-0-	2198	3			Y	-0-					100
11	8700	X	3419	-0-	-5281	-0-	3419	3			Y	-0-					100
12	8246	X	4200	-0-	-4046	-0-	4200	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 74,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					44
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					44
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					44
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11048	-0-	-1941	-0-	10865	3	183	9	N	166	252	1			41
02	11732	X	10329	-0-	-1403	-0-	10218	3	111	9	N	101	90	1			52
03	12617	X	11193	-0-	-1424	-0-	11057	3	136	9	N	124	121	1			55
04	11970	X	11109	-0-	-861	-0-	10984	3	125	9	N	114	125	1			44
05	11563	X	10936	-0-	-627	-0-	10805	3	131	9	N	119					163
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11218	3	77	9	N	70	101	1			132
07	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	11239	3	89	9	N	81	152	1			61
08	11470	X	7369	-0-	-4101	-0-	7300	3	69	9	N	63					124
09	11310	X	9895	-0-	-1415	-0-	9779	3	116	9	N	105	55	1			174
10	11687	X	11168	-0-	-519	-0-	11062	3	106	9	N	96	173	1			97
11	11310	X	9748	-0-	-1562	-0-	9593	3	155	9	N	141	139	1			99
12	11315	X	8957	-0-	-2358	-0-	8844	3	113	9	N	103	158	1			44

TOTAL GAS PROD: 124,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

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	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6683	3	62	9	N	56	87	1			66
02	5936	X	4486	-0-	-1450	-0-	4435	3	51	9	N	46	60	1			52
03	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7561	3	89	9	N	81	64	1			69
04	6540	X	6320	-0-	-220	-0-	6258	3	62	9	N	56	89	1			36
05	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6216	3	55	9	N	50					86
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7008	3	32	9	N	29	60	1			55
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	6935	3	50	9	N	45	50	1			50
08	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	6767	3	30	9	N	27					77
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7243	3	61	9	N	55	77	1			55
10	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6612	3	41	9	N	37	40	1			52
11	6900	X	5084	-0-	-1816	-0-	5028	3	56	9	N	51	73	1			30
12	7533	X	5476	-0-	-2057	-0-	5409	3	67	9	N	61	61	1			30

TOTAL GAS PROD: 76,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

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	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9171	3	195	9	N	177	172	1			77
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8696	3	156	9	N	142	186	1			33
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8236	3	173	9	N	157	93	1			97
04	9060	X	7258	-0-	-1802	-0-	7106	3	152	9	N	138	174	1			61
05	9393	X	8726	-0-	-667	-0-	8582	3	144	9	N	131	98	1			94
06	9090	X	8505	-0-	-585	-0-	8377	3	128	9	N	116	182	1			28
07	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	8156	3	121	9	N	110	80	1			58
08	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8221	3	105	9	N	95	78	1			75
09	8460	X	8183	-0-	-277	-0-	8066	3	117	9	N	106	104	1			77
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8853	3	110	9	N	100	122	1			55
11	8520	X	7731	-0-	-789	-0-	7581	3	150	9	N	136	108	1			83
12	8463	X	7277	-0-	-1186	-0-	7161	3	116	9	N	105	119	1			69

TOTAL GAS PROD: 99,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

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	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5622	3	146	9	N	133	161	1			88
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4900	3	114	9	N	104	101	1			91
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5339	3	114	9	N	104	68	1			127
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5323	3	109	9	N	99	151	1			75
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5302	3	105	9	N	95	115	1			55
06	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	4508	3	75	9	N	68	79	1			44
07	5053	X	4280	-0-	-773	-0-	4169	3	111	9	N	101	70	1			75
08	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4408	3	70	9	N	64	100	1			39
09	4890	X	4023	-0-	-867	-0-	3920	3	103	9	N	94	70	1			63
10	5053	X	4087	-0-	-966	-0-	4004	3	83	9	N	75	86	1			52
11	4590	X	3694	-0-	-896	-0-	3606	3	88	9	N	80	80	1			52
12	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	3582	3	106	9	N	96	85	1			63

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 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	6510	X	5514	-0-	-996	-0-	5483	3	31	9	N	28					108
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6101	3	26	9	N	24					132
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7277	3	23	9	N	21	87	1			66
04	5910	X	5032	-0-	-878	-0-	5029	3	3	9	N	3					69
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7481	3	15	9	N	14					83
06	6690	X	5228	-0-	-1462	-0-	5222	3	6	9	N	5					88
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9317	3	6	9	N	5	65	1			28
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7648	3	12	9	N	11					39
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8362	3	12	9	N	11					50
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7350	3	15	9	N	14					64
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6671	3	19	9	N	17					81
12	9331	X	7664	-0-	-1667	-0-	7645	3	19	9	N	17					98

TOTAL GAS PROD: 83,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	5932	3	88	9	N	80	77	1			50
02	5796	X	5097	-0-	-699	-0-	5045	3	52	9	N	47	72	1			25
03	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	5581	3	97	9	N	88					113
04	5820	X	5387	-0-	-433	-0-	5330	3	57	9	N	52	115	1			50
05	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	5394	3	48	9	N	44					94
06	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	5217	3	45	9	N	41	85	1			50
07	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5623	3	36	9	N	33					83
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	3					86
09	5400	X	3446	-0-	-1954	-0-	3378	3	68	9	N	62	131	1			17
10	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4487	3	46	9	N	42					59
11	0	W	3853	-0-	3853	3853	3807	3	46	9	N	42	40	1			61
12	0	W	3567	-0-	3567	7420	3511	3	56	9	N	51					112

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5875	3	103	9	N	94	74	1			50
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4996	3	72	9	N	65	71	1			44
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6299	3	67	9	N	61					105
04	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	5680	3	68	9	N	62	112	1			55
05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	5710	3	69	9	N	63	68	1			50
06	6150	X	5564	-0-	-586	-0-	5516	3	48	9	N	44					94
07	6355	X	5792	-0-	-563	-0-	5745	3	47	9	N	43	87	1			50
08	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	5545	3	45	9	N	41	58	1			33
09	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5234	3	48	9	N	44					77
10	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	5319	3	54	9	N	49	79	1			47
11	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	5156	3	45	9	N	41					88
12	5797	X	4751	-0-	-1046	-0-	4701	3	50	9	N	45	86	1			47

TOTAL GAS PROD: 66,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6439	3	92	9	N	84	98	1			33
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5448	3	67	9	N	61					94
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5576	3	89	9	N	81	120	1			55
04	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	5626	3	80	9	N	73	89	1			39
05	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5768	3	66	9	N	60	60	1			39
06	6330	X	5291	-0-	-1039	-0-	5246	3	45	9	N	41					80
07	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5419	3	59	9	N	54	82	1			52
08	5890	X	5070	-0-	-820	-0-	5022	3	48	9	N	44	49	1			47
09	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	5190	3	42	9	N	38					85
10	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5417	3	45	9	N	41	71	1			55
11	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5039	3	61	9	N	55	66	1			44
12	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	4431	3	52	9	N	47					91

TOTAL GAS PROD: 65,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	1605	3	9	9	N	8	66	1			36
02	1624	X	1534	-0-	-90	-0-	1531	3	3	9	N	3					39
03	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			N	-0-					39
04	1740	X	597	-0-	-1143	-0-	597	3			N	-0-					39
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2					41
06	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1108	3	3	9	N	3					44
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					47
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	3	3	9	N	3					50
09	1110	N	967	-0-	-143	-0-	964	3	3	9	N	3					53
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	3	3	9	N	3					56
11	1440	N	1014	-0-	-426	-0-	990	3	24	9	N	22					78
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	3	15	9	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	9734	X	8046	-0-	-1688	-0-	7990	3	56	9	N	51					109
02	8064	X	5174	-0-	-2890	-0-	5137	3	37	9	N	34	115	1			28
03	8835	X	7663	-0-	-1172	-0-	7631	3	32	9	N	29					57
04	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7590	3	33	9	N	30					87
05	8060	X	7760	-0-	-300	-0-	7720	3	40	9	N	36	81	1			42
06	7800	X	7322	-0-	-478	-0-	7299	3	23	9	N	21					63
07	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6938	3	30	9	N	27					90
08	7874	X	6316	-0-	-1558	-0-	6270	3	46	9	N	42					132
09	7620	X	5876	-0-	-1744	-0-	5846	3	30	9	N	27	85	1			74
10	7750	X	5852	-0-	-1898	-0-	5845	3	7	9	N	6					80
11	7320	X	5774	-0-	-1546	-0-	5741	3	33	9	N	30					110
12	6975	X	4568	-0-	-2407	-0-	4524	3	44	9	N	40	103	1			47

TOTAL GAS PROD: 78,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

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	9455	X	8858	-0-		-597	-0-	8832	3	26	9	N	24					52
02	8540	X	8024	-0-		-516	-0-	8002	3	22	9	N	20					72
03	9331	X	8013	-0-		-1318	-0-	7995	3	18	9	N	16					88
04	9030	X	8529	-0-		-501	-0-	8517	3	12	9	N	11					99
05	9145	X	8989	-0-		-156	-0-	8969	3	20	9	N	18	76	1			41
06	9224	X	9224	-0-		-0-	-0-	9221	3	3	9	N	3					44
07	8897	X	7949	-0-		-948	-0-	7915	3	34	9	N	31					75
08	8990	X	7913	-0-		-1077	-0-	7847	3	66	9	N	60					135
09	9150	X	7794	-0-		-1356	-0-	7742	3	52	9	N	47	105	1			77
10	9455	X	8362	-0-		-1093	-0-	8338	3	24	9	N	22					99
11	9150	X	7897	-0-		-1253	-0-	7882	3	15	9	N	14					113
12	8060	X	6196	-0-		-1864	-0-	6161	3	35	9	N	32	106	1			39

TOTAL GAS PROD: 97,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

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	8401	X	6563	-0-		-1838	-0-	6491	3	72	9	N	65	57	1			80
02	7392	X	6360	-0-		-1032	-0-	6291	3	69	9	N	63	118	1			25
03	7626	X	6866	-0-		-760	-0-	6802	3	64	9	N	58					83
04	7380	X	6621	-0-		-759	-0-	6566	3	55	9	N	50	103	1			30
05	7037	X	6752	-0-		-285	-0-	6688	3	64	9	N	58					88
06	6810	X	6487	-0-		-323	-0-	6444	3	43	9	N	39					127
07	7037	X	6598	-0-		-439	-0-	6553	3	45	9	N	41	96	1			72
08	6851	X	6622	-0-		-229	-0-	6582	3	40	9	N	36					108
09	6630	X	6381	-0-		-249	-0-	6339	3	42	9	N	38	88	1			58
10	6758	X	6444	-0-		-314	-0-	6396	3	48	9	N	44					102
11	6480	X	5858	-0-		-622	-0-	5805	3	53	9	N	48	98	1			52
12	6634	X	2049	-0-		-4585	-0-	2042	3	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 73,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

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	9269	X	8376	-0-		-893	-0-	8279	3	97	9	N	88	133	1			41
02	8372	X	6986	-0-		-1386	-0-	6920	3	66	9	N	60	68	1			33
03	8649	X	7714	-0-		-935	-0-	7659	3	55	9	N	50					83
04	8340	X	7747	-0-		-593	-0-	7658	3	89	9	N	81	81	1			83
05	8370	X	7862	-0-		-508	-0-	7771	3	91	9	N	83	111	1			55
06	8100	X	7394	-0-		-706	-0-	7327	3	67	9	N	61					116
07	7998	X	7608	-0-		-390	-0-	7552	3	56	9	N	51	92	1			75
08	7998	X	7447	-0-		-551	-0-	7374	3	73	9	N	66					141
09	7740	X	6922	-0-		-818	-0-	6860	3	62	9	N	56	92	1			105
10	7874	X	6938	-0-		-936	-0-	6885	3	53	9	N	48	78	1			75
11	7380	X	6776	-0-		-604	-0-	6721	3	55	9	N	50	73	1			52
12	7595	X	1100	-0-		-6495	-0-	1097	3	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 82,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 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	6107	X	5951	-0-		-156	-0-	5834	3	117	9	N	106	103	1			72
02	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-	6180	3	75	9	N	68	110	1			30
03	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	7435	3	107	9	N	97					127
04	6743	X	6743	-0-		-0-	-0-	6662	3	81	9	N	74	77	1			124
05	6913	X	6811	-0-		-102	-0-	6733	3	78	9	N	71	118	1			77
06	7290	X	7209	-0-		-81	-0-	7129	3	80	9	N	73	92	1			58
07	7533	X	7445	-0-		-88	-0-	7372	3	73	9	N	66	69	1			55
08	7533	X	7082	-0-		-451	-0-	7015	3	67	9	N	61	72	1			44
09	7200	X	6277	-0-		-923	-0-	6201	3	76	9	N	69	81	1			32
10	7440	X	6316	-0-		-1124	-0-	6239	3	77	9	N	70	74	1			28
11	7200	X	5759	-0-		-1441	-0-	5695	3	64	9	N	58					86
12	7440	X	6828	-0-		-612	-0-	6743	3	85	9	N	77	105	1			58

TOTAL GAS PROD: 80,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

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	5425	X	4730	-0-		-695	-0-	4661	3	69	9	N	63	112	1			75
02	4900	X	4092	-0-		-808	-0-	4047	3	45	9	N	41					116
03	5332	X	4368	-0-		-964	-0-	4325	3	43	9	N	39	92	1			63
04	5160	X	4911	-0-		-249	-0-	4868	3	43	9	N	39					102
05	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-	5667	3	52	9	N	47	97	1			52
06	4590	X	4563	-0-		-27	-0-	4520	3	43	9	N	39					91
07	5084	X	4627	-0-		-457	-0-	4579	3	48	9	N	44	88	1			47
08	5704	X	4517	-0-		-1187	-0-	4472	3	45	9	N	41					88
09	5520	X	4326	-0-		-1194	-0-	4293	3	33	9	N	30					118
10	5704	X	4511	-0-		-1193	-0-	4460	3	51	9	N	46	109	1			55
11	4560	X	4266	-0-		-294	-0-	4221	3	45	9	N	41					96
12	4619	X	4343	-0-		-276	-0-	4298	3	45	9	N	41	79	1			58

TOTAL GAS PROD: 54,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

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
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4293	3	89	9	Y	81	103	1			66
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3124	3	58	9	Y	53	36	1			83
03	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3225	3	63	9	Y	57	49	1			91
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3437	3	55	9	Y	50					141
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3668	3	51	9	Y	46	110	1			77
06	4230	X	3187	-0-	-1043	-0-	3118	3	69	9	Y	63	82	1			58
07	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3500	3	91	9	Y	83					141
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4322	3	40	9	Y	36	105	1			72
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3998	3	66	9	Y	60					132
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3765	3	76	9	Y	69	99	1			102
11	4230	X	3121	-0-	-1109	-0-	3062	3	59	9	Y	54	95	1			61
12	4371	X	2011	-0-	-2360	-0-	1966	3	45	9	Y	41					102

TOTAL GAS PROD: 42,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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	6820	X	5326	-0-	-1494	-0-	5205	3	121	9	Y	110					160
02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3725	3	41	9	Y	37	145	1			52
03	6231	X	3453	-0-	-2778	-0-	3365	3	88	9	Y	80	60	1			72
04	5670	X	4453	-0-	-1217	-0-	4380	3	73	9	Y	66					138
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4762	3	77	9	Y	70	167	1			41
06	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	4609	3	86	9	Y	78					119
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4420	3	55	9	Y	50	94	1			75
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5597	3	57	9	Y	52					127
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4917	3	85	9	Y	77					204
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4789	3	50	9	Y	45	202	1			47
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4225	3	61	9	Y	55					102
12	5642	X	3421	-0-	-2221	-0-	3369	3	52	9	Y	47					149

TOTAL GAS PROD: 54,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2712	3	31	9	Y	28	64	1			25
02	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1820	3	6	9	Y	5					30
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4588	3	31	9	Y	28					58
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	3	6	9	Y	5					63
05	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2485	3	58	9	Y	53	11	1			105
06	4470	X	2540	-0-	-1930	-0-	2486	3	54	9	Y	49	88	1			66
07	4619	X	2679	-0-	-1940	-0-	2679	3			Y	-0-					66
08	4619	X	2776	-0-	-1843	-0-	2761	3	15	9	Y	14					80
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3089	3	48	9	Y	44					124
10	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	2027	3	41	9	Y	37	56	1			105
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	2159	3	25	9	Y	23	67	1			61
12	3255	X	1997	-0-	-1258	-0-	1943	3	54	9	Y	49					110

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2730	-0-	-1207	-0-	2661	3	69	9	Y	63	79	1			28
02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1718	3	66	9	Y	60					88
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2667	3	70	9	Y	64	133	1			19
04	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2773	3	58	9	Y	53	42	1			30
05	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2828	3	76	9	Y	69	66	1			33
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2977	3	87	9	Y	79	88	1			63
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	3	42	9	Y	38	79	1			22
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3085	3	53	9	Y	48					70
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3367	3	59	9	Y	54	85	1			39
11	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	2414	3	50	9	Y	45					84
12	3503	X	1448	-0-	-2055	-0-	1400	3	48	9	Y	44					128

TOTAL GAS PROD: 33,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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	9114	X	8283	-0-	-831	-0-	8251	3	32	9	N	29	101	1			23
02	8232	X	5297	-0-	-2935	-0-	5282	3	15	9	N	14					37
03	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8244	3	23	9	N	21					58
04	8730	X	8048	-0-	-682	-0-	8030	3	18	9	N	16					74
05	8277	X	8121	-0-	-156	-0-	8112	3	9	9	N	8					82
06	8010	X	7887	-0-	-123	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
07	8308	X	7654	-0-	-654	-0-	7646	3	8	9	N	7					124
08	8308	X	7427	-0-	-881	-0-	7424	3	3	9	N	3					127
09	8040	X	7153	-0-	-887	-0-	7145	3	8	9	N	7	74	1			60
10	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7417	3	14	9	N	13					73
11	7890	X	6905	-0-	-985	-0-	6884	3	21	9	N	19					92
12	7657	X	7631	-0-	-26	-0-	7613	3	18	9	N	16	78	1			30

TOTAL GAS PROD: 90,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	4340	X	233	-0-	-4107	-0-	227	3	6	9	N	5					44
02	2996	X	142	-0-	-2854	-0-	142	3			N	-0-					44
03	2542	X	1855	-0-	-687	-0-	1855	3			N	-0-					44
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					44
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					44
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	3	3	9	N	3					47
07	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4436	3	47	9	N	43	35	1			55
08	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3591	3	3	9	N	3					58
09	4530	X	3119	-0-	-1411	-0-	3095	3	24	9	N	22					80
10	4588	X	3472	-0-	-1116	-0-	3447	3	25	9	N	23	56	1			47
11	4440	X	3020	-0-	-1420	-0-	3008	3	12	9	N	11					58
12	4495	X	1827	-0-	-2668	-0-	1794	3	33	9	N	30					88

TOTAL GAS PROD: 34,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

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	12090	X	10104	-0-	-1986	-0-	10065	3	39	9	N	35	109	1			36
02	10920	X	9130	-0-	-1790	-0-	9115	3	15	9	N	14					50
03	11656	X	9967	-0-	-1689	-0-	9946	3	21	9	N	19					69
04	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	9476	3	21	9	N	19					88
05	10292	X	9451	-0-	-841	-0-	9422	3	29	9	N	26	73	1			41
06	9780	X	9344	-0-	-436	-0-	9313	3	31	9	N	28					69
07	10106	X	9210	-0-	-896	-0-	9203	3	7	9	N	6					75
08	9982	X	8097	-0-	-1885	-0-	8072	3	25	9	N	23	65	1			33
09	9510	X	7564	-0-	-1946	-0-	7545	3	19	9	N	17					50
10	9641	X	7894	-0-	-1747	-0-	7884	3	10	9	N	9					59
11	9330	X	7368	-0-	-1962	-0-	7368	3			N	-0-					59
12	9207	X	8027	-0-	-1180	-0-	8025	3	2	9	N	2					61

TOTAL GAS PROD: 105,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

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	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4778	3	24	9	N	22					72
02	3920	X	3415	-0-	-505	-0-	3375	3	40	9	N	36					108
03	4309	X	2274	-0-	-2035	-0-	2253	3	21	9	N	19					127
04	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	3363	3	7	9	N	6	97	1			36
05	4805	X	2926	-0-	-1879	-0-	2923	3	3	9	N	3					39
06	4650	X	2729	-0-	-1921	-0-	2727	3	2	9	N	2					41
07	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	2858	3	31	9	N	28					69
08	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2699	3	21	9	N	19					88
09	3360	X	2524	-0-	-836	-0-	2502	3	22	9	N	20					108
10	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2186	3	58	9	N	53	117	1			44
11	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2102	3	28	9	N	25					69
12	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2506	3	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 34,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

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	18073	X	15884	-0-	-2189	-0-	15875	3	9	9	N	8	75	1			52
02	16324	X	14111	-0-	-2213	-0-	14101	3	10	9	N	9					61
03	17453	X	15537	-0-	-1916	-0-	15525	3	12	9	N	11					72
04	16560	X	14974	-0-	-1586	-0-	14956	3	18	9	N	16					88
05	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14932	3	73	9	N	66	107	1			47
06	15360	X	14609	-0-	-751	-0-	14581	3	28	9	N	25					72
07	15624	X	13159	-0-	-2465	-0-	13147	3	12	9	N	11					83
08	15531	X	12830	-0-	-2701	-0-	12767	3	63	9	N	57	90	1			50
09	14970	X	11699	-0-	-3271	-0-	11680	3	19	9	N	17					67
10	15097	X	11931	-0-	-3166	-0-	11916	3	15	9	N	14					81
11	14610	X	11197	-0-	-3413	-0-	11194	3	3	9	N	3					84
12	13144	X	12284	-0-	-860	-0-	12250	3	34	9	N	31	82	1			33

TOTAL GAS PROD: 163,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3991	3	6	9	N	5					66
02	3668	X	2995	-0-	-673	-0-	2985	3	10	9	N	9					75
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	3	6	9	N	5					80
04	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3642	3	3	9	N	3					83
05	3999	X	2194	-0-	-1805	-0-	2170	3	24	9	N	22					105
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3646	3	21	9	N	19					124
07	3968	X	2669	-0-	-1299	-0-	2669	3			N	-0-					124
08	3968	X	2686	-0-	-1282	-0-	2686	3			N	-0-					124
09	3660	X	2022	-0-	-1638	-0-	2022	3			N	-0-					124
10	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	3			N	-0-					124
11	3660	X	2202	-0-	-1458	-0-	2202	3			N	-0-					124
12	2697	X	2377	-0-	-320	-0-	2376	3	1	9	N	1	62	1			63

TOTAL GAS PROD: 36,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	3	7	9	N	6					58
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7824	3	12	9	N	11					69
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8796	3	9	9	N	8					77
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7954	3	10	9	N	9					86
05	8680	X	5552	-0-	-3128	-0-	5540	3	12	9	N	11					97
06	8520	X	5112	-0-	-3408	-0-	5106	3	6	9	N	5					102
07	8804	X	4915	-0-	-3889	-0-	4912	3	3	9	N	3	75	1			30
08	8804	X	5195	-0-	-3609	-0-	5185	3	10	9	N	9					39
09	7950	X	5118	-0-	-2832	-0-	5116	3	2	9	N	2					41
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5168	3	15	9	N	14					55
11	5100	X	4772	-0-	-328	-0-	4760	3	12	9	N	11					66
12	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4881	3	3	9	N	3					69

TOTAL GAS PROD: 72,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	10013	X	9304	-0-	-709	-0-	9304	3			N	-0-					50
02	9044	X	7556	-0-	-1488	-0-	7550	3	6	9	N	5					55
03	9579	X	7806	-0-	-1773	-0-	7791	3	15	9	N	14					69
04	9000	X	8732	-0-	-268	-0-	8732	3			N	-0-					69
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10681	3	7	9	N	6					75
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10475	3	2	9	N	2					77
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10601	3	7	9	N	6					83
08	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10098	3	6	9	N	5					88
09	10470	X	7860	-0-	-2610	-0-	7860	3			N	-0-					88
10	10819	X	8832	-0-	-1987	-0-	8822	3	10	9	N	9					97
11	10470	X	8247	-0-	-2223	-0-	8247	3			N	-0-					97
12	10602	X	8929	-0-	-1673	-0-	8905	3	24	9	N	22					119

TOTAL GAS PROD: 109,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

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	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5772	3	3	9	N	3					47
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	3	9	9	N	8					55
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	3	7	9	N	6					61
04	5580	X	4129	-0-	-1451	-0-	4108	3	21	9	N	19					80
05	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	4706	3	15	9	N	14					94
06	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	4202	3	12	9	N	11					105
07	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4034	3	12	9	N	11	83	1			33
08	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	4225	3			N	-0-					33
09	4560	X	3528	-0-	-1032	-0-	3507	3	21	9	N	19					52
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4919	3	7	9	N	6					58
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4595	3	3	9	N	3					61
12	4216	X	2201	-0-	-2015	-0-	2192	3	9	9	N	8					69

TOTAL GAS PROD: 50,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

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	16027	X	14564	-0-	-1463	-0-	14336	3	228	9	N	207	166	1			80
02	14476	X	13459	-0-	-1017	-0-	13246	3	213	9	N	194	224	1			50
03	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14446	3	219	9	N	199	163	1			86
04	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13356	3	197	9	N	179	135	1			130
05	15004	X	14154	-0-	-850	-0-	13948	3	206	9	N	187	215	1			102
06	14430	X	13201	-0-	-1229	-0-	13032	3	169	9	N	154	124	1			132
07	14911	X	13837	-0-	-1074	-0-	13679	3	158	9	N	144	221	1			55
08	14663	X	14234	-0-	-429	-0-	14092	3	142	9	N	129	101	1			83
09	13710	X	13547	-0-	-163	-0-	13427	3	120	9	N	109	106	1			86
10	14167	X	13838	-0-	-329	-0-	13689	3	149	9	N	135	83	1			138
11	13770	X	13237	-0-	-533	-0-	13101	3	136	9	N	124	69	1			193
12	14229	X	13128	-0-	-1101	-0-	13007	3	121	9	N	110	173	1			130

TOTAL GAS PROD: 165,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

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	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9750	3	45	9	N	41					179
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					179
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9351	3	3	9	N	3					182
04	9480	X	9195	-0-	-285	-0-	9178	3	17	9	N	15	153	1			44
05	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9086	3	36	9	N	33					77
06	9660	X	8747	-0-	-913	-0-	8737	3	10	9	N	9					86
07	9982	X	7375	-0-	-2607	-0-	7363	3	12	9	N	11					97
08	9517	X	8674	-0-	-843	-0-	8674	3			N	-0-					97
09	9210	X	8250	-0-	-960	-0-	8241	3	9	9	N	8					105
10	9114	X	8642	-0-	-472	-0-	8642	3			N	-0-					105
11	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	8011	3			N	-0-					105
12	8680	X	6249	-0-	-2431	-0-	6248	3	1	9	N	1	87	1			19

TOTAL GAS PROD: 102,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 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	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9452	3	76	9	N	69					124
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9317	3	98	9	N	89	161	1			52
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9317	3	96	9	N	87	103	1			36
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9873	3	59	9	N	54	43	1			47
05	10416	X	9553	-0-	-863	-0-	9477	3	76	9	N	69					116
06	10080	X	9725	-0-	-355	-0-	9677	3	48	9	N	44	132	1			28
07	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9699	3	52	9	N	47					75
08	10261	X	9819	-0-	-442	-0-	9780	3	39	9	N	35					110
09	9930	X	9390	-0-	-540	-0-	9323	3	67	9	N	61	110	1			61
10	10044	X	10001	-0-	-43	-0-	9947	3	54	9	N	49					110
11	9720	X	9292	-0-	-428	-0-	9208	3	84	9	N	76	109	1			77
12	9827	X	8768	-0-	-1059	-0-	8720	3	48	9	N	44					121

TOTAL GAS PROD: 114,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 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	8215	X	6659	-0-	-1556	-0-	6570	3	89	9	N	81	81	1			55
02	6104	X	5110	-0-	-994	-0-	5082	3	28	9	N	25					80
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6432	3	98	9	N	89	133	1			36
04	6450	X	6172	-0-	-278	-0-	6099	3	73	9	N	66					102
05	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6238	3	57	9	N	52	102	1			52
06	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5602	3	34	9	N	31					83
07	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	5690	3	66	9	N	60	99	1			44
08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	5567	3	55	9	N	50					94
09	6180	X	5566	-0-	-614	-0-	5497	3	69	9	N	63	74	1			83
10	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	5185	3	39	9	N	35	43	1			75
11	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4694	3	42	9	N	38	74	1			39
12	5766	X	4601	-0-	-1165	-0-	4549	3	52	9	N	47					86

TOTAL GAS PROD: 67,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13376	3	447	9	N	406	558	1			58
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11637	3	370	9	N	336	342	1			52
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	12981	3	403	9	N	366	352	1			66
04	13380	X	12534	-0-	-846	-0-	12158	3	376	9	N	342	325	1			83
05	13826	X	12262	-0-	-1564	-0-	11919	3	343	9	N	312	238	1			157
06	13380	X	11702	-0-	-1678	-0-	11335	3	367	9	N	334	386	1			105
07	13392	X	11662	-0-	-1730	-0-	11288	3	374	9	N	340	277	1			168
08	13392	X	11492	-0-	-1900	-0-	11130	3	362	9	N	329	376	1			121
09	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	10486	3	343	9	N	312	375	1			58
10	12276	X	10878	-0-	-1398	-0-	10525	3	353	9	N	321	316	1			63
11	11700	X	10731	-0-	-969	-0-	10404	3	327	9	N	297	172	1			188
12	11656	X	10889	-0-	-767	-0-	10566	3	323	9	N	294	385	1			97

TOTAL GAS PROD: 142,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,989

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	13051	-0-		-899		-0-	12931	3	120	9	N	109	126	1			102
02	12600	X	11285	-0-		-1315		-0-	11136	3	149	9	N	135	149	1			88
03	13950	X	12246	-0-		-1704		-0-	12140	3	106	9	N	96	127	1			57
04	13260	X	11326	-0-		-1934		-0-	11227	3	99	9	N	90	45	1			102
05	13330	X	12115	-0-		-1215		-0-	12019	3	96	9	N	87	123	1			66
06	12630	X	11311	-0-		-1319		-0-	11192	3	119	9	N	108	66	1			108
07	12493	X	11890	-0-		-603		-0-	11783	3	107	9	N	97	142	1			63
08	12245	X	11975	-0-		-270		-0-	11885	3	90	9	N	82	68	1			77
09	11730	X	11395	-0-		-335		-0-	11307	3	88	9	N	80	74	1			83
10	12121	X	11697	-0-		-424		-0-	11569	3	128	9	N	116	100	1			99
11	11580	X	10947	-0-		-633		-0-	10860	3	87	9	N	79	112	1			66
12	11966	X	10907	-0-		-1059		-0-	10834	3	73	9	N	66					132

TOTAL GAS PROD: 140,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

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. GAS LIFT	(I) (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	8749	-0-		-1760		-0-	8721	3	28	9	N	25					66
02	8624	X	7459	-0-		-1165		-0-	7452	3	7	9	N	6					72
03	9548	X	8272	-0-		-1276		-0-	8260	3	12	9	N	11					83
04	8610	X	7059	-0-		-1551		-0-	7047	3	12	9	N	11					94
05	8897	X	6392	-0-		-2505		-0-	6386	3	6	9	N	5	66	1			33
06	8460	X	4066	-0-		-4394		-0-	4054	3	12	9	N	11					44
07	8968	X	8968	-0-		-0-		-0-	8956	3	12	9	N	11					55
08	11640	X	11640	-0-		-0-		-0-	11637	3	3	9	N	3					58
09	9693	X	9693	-0-		-0-		-0-	9693	3			N	-0-					58
10	8959	X	8551	-0-		-408		-0-	8551	3			N	-0-					58
11	11250	X	7854	-0-		-3396		-0-	7854	3			N	-0-					58
12	11625	X	6523	-0-		-5102		-0-	6523	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 95,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7132	X	7132	-0-		-0-		-0-	7084	3	48	9	N	44					66
02	6011	X	6011	-0-		-0-		-0-	5965	3	46	9	N	42					108
03	5491	X	5491	-0-		-0-		-0-	5438	3	53	9	N	48	109	1			47
04	6900	X	4547	-0-		-2353		-0-	4499	3	48	9	N	44					91
05	7130	X	4808	-0-		-2322		-0-	4780	3	28	9	N	25					116
06	6900	X	4696	-0-		-2204		-0-	4660	3	36	9	N	33					149
07	6665	X	5108	-0-		-1557		-0-	5107	3	1	9	N	1	70	1			80
08	5487	X	4044	-0-		-1443		-0-	4044	3			N	-0-					80
09	4710	X	3942	-0-		-768		-0-	3942	3			N	-0-					80
10	5115	X	4036	-0-		-1079		-0-	4036	3			N	-0-					80
11	4950	X	4022	-0-		-928		-0-	3967	3	55	9	N	50					130
12	5115	X	3628	-0-		-1487		-0-	3600	3	28	9	N	25					155

TOTAL GAS PROD: 57,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7314	3	45	9	N	41					91
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6180	3	19	9	N	17					108
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7382	3	58	9	N	53	78	1			83
04	7110	X	5650	-0-	-1460	-0-	5629	3	21	9	N	19					102
05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6555	3	67	9	N	61					163
06	7200	X	6153	-0-	-1047	-0-	6123	3	30	9	N	27	171	1			19
07	7440	X	4991	-0-	-2449	-0-	4917	3	74	9	N	67					86
08	7440	X	5274	-0-	-2166	-0-	5197	3	77	9	N	70	106	1			50
09	6420	X	4715	-0-	-1705	-0-	4649	3	66	9	N	60					110
10	6634	X	4782	-0-	-1852	-0-	4708	3	74	9	N	67	105	1			72
11	6150	X	4962	-0-	-1188	-0-	4929	3	33	9	N	30					102
12	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	4790	3	31	9	N	28					130

TOTAL GAS PROD: 68,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	17422	X	15521	-0-	-1901	-0-	15503	3	18	9	N	16					88
02	14728	X	14033	-0-	-695	-0-	14011	3	22	9	N	20					108
03	16306	X	15186	-0-	-1120	-0-	15162	3	24	9	N	22	89	1			41
04	15270	X	14076	-0-	-1194	-0-	14066	3	10	9	N	9					50
05	15686	X	14854	-0-	-832	-0-	14852	3	2	9	N	2					52
06	15030	X	11540	-0-	-3490	-0-	11537	3	3	9	N	3					55
07	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	19727	3	3	9	N	3					58
08	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15938	3	12	9	N	11					69
09	14370	X	13451	-0-	-919	-0-	13432	3	19	9	N	17					86
10	19716	X	15333	-0-	-4383	-0-	15331	3	2	9	N	2					88
11	19080	X	14927	-0-	-4153	-0-	14917	3	10	9	N	9					97
12	18321	X	14615	-0-	-3706	-0-	14615	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 179,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 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	10013	X	7376	-0-	-2637	-0-	7342	3	34	9	N	31	86	1			33
02	8148	X	6906	-0-	-1242	-0-	6897	3	9	9	N	8					41
03	9021	X	7165	-0-	-1856	-0-	7150	3	15	9	N	14					55
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	6811	3	19	9	N	17					72
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8695	3	28	9	N	25					97
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6790	3	2	9	N	2					99
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7765	3	7	9	N	6					105
08	8711	X	5827	-0-	-2884	-0-	5783	3	44	9	N	40	59	1			86
09	8430	X	5696	-0-	-2734	-0-	5696	3			N	-0-					86
10	8711	X	4370	-0-	-4341	-0-	4370	3			N	-0-					86
11	7530	X	5874	-0-	-1656	-0-	5874	3			N	-0-					86
12	7781	X	4491	-0-	-3290	-0-	4491	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 77,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

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	7378	X	4878	-0-	-2500	-0-	4863	3	15	9	N	14					55
02	4592	X	3404	-0-	-1188	-0-	3364	3	40	9	N	36					91
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	3	40	9	N	36	97	1			30
04	4710	X	3385	-0-	-1325	-0-	3375	3	10	9	N	9					39
05	4867	X	1524	-0-	-3343	-0-	1470	3	54	9	N	49					88
06	4710	X	3970	-0-	-740	-0-	3934	3	36	9	N	33					121
07	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	3710	3	48	9	N	44	96	1			69
08	4681	X	3762	-0-	-919	-0-	3715	3	47	9	N	43	71	1			41
09	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	3654	3	62	9	N	56					97
10	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	3269	3	37	9	N	34	87	1			44
11	3960	X	3221	-0-	-739	-0-	3181	3	40	9	N	36					80
12	3844	X	1105	-0-	-2739	-0-	1072	3	33	9	N	30					110

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

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	284917	X	15173	-0-	-269744	-0-	15087	3	86	9	N	78	227	1			36
02	14784	X	9310	-0-	-5474	-0-	9280	3	30	9	N	27					63
03	16368	X	10346	-0-	-6022	-0-	10321	3	25	9	N	23					86
04	15330	X	10126	-0-	-5204	-0-	10096	3	30	9	N	27					113
05	15531	X	12455	-0-	-3076	-0-	12435	3	20	9	N	18	103	1			28
06	14670	X	8896	-0-	-5774	-0-	8887	3	9	9	N	8					36
07	10478	X	6054	-0-	-4424	-0-	6054	3			N	-0-					36
08	12462	X	11089	-0-	-1373	-0-	11089	3			N	-0-					36
09	12060	X	10757	-0-	-1303	-0-	10742	3	15	9	N	14					50
10	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10677	3	9	9	N	8					58
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11147	3	19	9	N	17					75
12	11129	X	10350	-0-	-779	-0-	10326	3	24	9	N	22					97

TOTAL GAS PROD: 126,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

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	54405	X	13326	-0-	-41079	-0-	13313	3	13	9	N	12	59	1			36
02	49140	X	12945	-0-	-36195	-0-	12933	3	12	9	N	11					47
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7896	3	3	9	N	3					50
04	15210	X	2454	-0-	-12756	-0-	2448	3	6	9	N	5					55
05	14322	X	7037	-0-	-7285	-0-	7025	3	12	9	N	11					66
06	13860	X	7394	-0-	-6466	-0-	7372	3	22	9	N	20					86
07	14322	X	9959	-0-	-4363	-0-	9917	3	42	9	N	38	41	1			83
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12234	3	9	9	N	8					91
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10826	3	19	9	N	17					108
10	9951	X	9287	-0-	-664	-0-	9146	3	141	9	N	128	184	1			52
11	11850	X	9279	-0-	-2571	-0-	9254	3	25	9	N	23					75
12	12245	X	8242	-0-	-4003	-0-	8198	3	44	9	N	40	52	1			63

TOTAL GAS PROD: 110,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

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	39990	X	8285	-0-	-31705	-0-	8176	3	109	9	N	99	135	1			44
02	36120	X	9724	-0-	-26396	-0-	9678	3	46	9	N	42					86
03	39990	X	5268	-0-	-34722	-0-	5238	3	30	9	N	27					113
04	12600	X	2365	-0-	-10235	-0-	2290	3	75	9	N	68	145	1			36
05	10757	X	5576	-0-	-5181	-0-	5573	3	3	9	N	3					39
06	10410	X	6348	-0-	-4062	-0-	6232	3	116	9	N	105					144
07	10757	X	8248	-0-	-2509	-0-	8175	3	73	9	N	66	147	1			63
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8223	3	42	9	N	38	60	1			41
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6414	3	37	9	N	34					75
10	8246	X	6778	-0-	-1468	-0-	6760	3	18	9	N	16					91
11	8010	X	7334	-0-	-676	-0-	7313	3	21	9	N	19					110
12	8277	X	4837	-0-	-3440	-0-	4771	3	66	9	N	60	134	1			36

TOTAL GAS PROD: 79,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

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	25017	X	7943	-0-	-17074	-0-	7776	3	167	9	N	152	71	1			131
02	22596	X	6328	-0-	-16268	-0-	6193	3	135	9	N	123	174	1			80
03	25017	X	7013	-0-	-18004	-0-	6977	3	36	9	N	33					113
04	24210	X	6657	-0-	-17553	-0-	6394	3	263	9	N	239	239	1			113
05	8184	X	6698	-0-	-1486	-0-	6524	3	174	9	N	158	191	1			80
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6835	3	107	9	N	97	72	1			105
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6042	3	161	9	N	146	179	1			72
08	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6224	3	61	9	N	55					127
09	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5454	3	103	9	N	94	94	1			127
10	7161	X	5244	-0-	-1917	-0-	5100	3	144	9	N	131	178	1			80
11	6930	X	4604	-0-	-2326	-0-	4517	3	87	9	N	79	112	1			47
12	6293	X	3862	-0-	-2431	-0-	3817	3	45	9	N	41					88

TOTAL GAS PROD: 73,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

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	30163	X	8752	-0-	-21411	-0-	8597	3	155	9	N	141	113	1			75
02	27244	X	6222	-0-	-21022	-0-	6189	3	33	9	N	30					105
03	30163	X	7059	-0-	-23104	-0-	6858	3	201	9	N	183	156	1			132
04	29190	X	6425	-0-	-22765	-0-	6394	3	31	9	N	28	119	1			41
05	8742	X	6462	-0-	-2280	-0-	6398	3	64	9	N	58					99
06	8460	X	6190	-0-	-2270	-0-	6120	3	70	9	N	64	102	1			61
07	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5829	3	97	9	N	88					149
08	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	5777	3	81	9	N	74	160	1			63
09	6420	X	5140	-0-	-1280	-0-	5071	3	69	9	N	63	85	1			41
10	6448	X	4683	-0-	-1765	-0-	4649	3	34	9	N	31					72
11	6180	X	4218	-0-	-1962	-0-	4151	3	67	9	N	61	75	1			58
12	5921	X	4121	-0-	-1800	-0-	4112	3	9	9	N	8					66

TOTAL GAS PROD: 71,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

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	30535	X	3936	-0-	-26599	-0-	3858	3	78	9	N	71					99
02	27580	X	3087	-0-	-24493	-0-	3032	3	55	9	N	50	113	1			36
03	30535	X	2564	-0-	-27971	-0-	2543	3	21	9	N	19					55
04	29550	X	1877	-0-	-27673	-0-	1853	3	24	9	N	22					77
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	3	3	9	N	3					80
06	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	2806	3	232	9	N	211	181	1			110
07	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	2752	3	33	9	N	30	88	1			52
08	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	1890	3	76	9	N	69					121
09	3030	X	852	-0-	-2178	-0-	795	3	57	9	N	52	126	1			47
10	3131	X	1652	-0-	-1479	-0-	1616	3	36	9	N	33					80
11	3030	X	1326	-0-	-1704	-0-	1257	3	69	9	N	63	93	1			50
12	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	1360	3	33	9	N	30					80

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

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	21979	X	3224	-0-	-18755	-0-	3191	3	33	9	N	30	74	1			72
02	19852	X	2679	-0-	-17173	-0-	2676	3	3	9	N	3					75
03	21979	X	2271	-0-	-19708	-0-	2271	3			N	-0-					75
04	21270	X	2068	-0-	-19202	-0-	2068	3			N	-0-					75
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	3	2	9	N	2					77
06	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2242	3	24	9	N	22					99
07	2976	X	1625	-0-	-1351	-0-	1618	3	7	9	N	6					105
08	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	1264	3	3	9	N	3					108
09	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	1869	3	6	9	N	5					113
10	2697	X	1580	-0-	-1117	-0-	1577	3	3	9	N	3					116
11	2280	X	1608	-0-	-672	-0-	1588	3	20	9	N	18	93	1			41
12	1953	X	1225	-0-	-728	-0-	1222	3	3	9	N	3					44

TOTAL GAS PROD: 24,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

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	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	6679	3	13	9	N	12					54
02	6440	X	5940	-0-	-500	-0-	5939	3	1	9	N	1					55
03	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6533	3	13	9	N	12	40	1			27
04	6900	X	6147	-0-	-753	-0-	6136	3	11	9	N	10					37
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6320	3	3	9	N	3					40
06	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	5948	3	3	9	N	3					43
07	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5702	3	6	9	N	5					48
08	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	6157	3	6	9	N	5					53
09	6150	X	5867	-0-	-283	-0-	5863	3	4	9	N	4					57
10	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5956	3	6	9	N	5	29	1			33
11	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	5651	3	6	9	N	5					38
12	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5617	3	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 72,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3558	3	21	9	N	19					83
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	3	8	9	N	7					90
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	N	10					100
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3227	3	17	9	N	15					115
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3369	3	15	9	N	14					129
06	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2893	3	17	9	N	15					144
07	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	1941	3			N	-0-					144
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	3	14	9	N	13					157
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3452	3	13	9	N	12					169
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3565	3	14	9	N	13	160	1			22
11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3424	3	11	9	N	10					32
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3516	3	14	9	N	13					45

TOTAL GAS PROD: 39,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 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	46903	X	13462	-0-	-33441	-0-	13283	3	179	9	N	163	188	1			47
02	42364	X	12130	-0-	-30234	-0-	11947	3	183	9	N	166	174	1			39
03	46903	X	3564	-0-	-43339	-0-	3512	3	52	9	N	47					86
04	45390	X	9664	-0-	-35726	-0-	9631	3	33	9	N	30	80	1			36
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9437	3	100	9	N	91					127
06	13020	X	9004	-0-	-4016	-0-	8914	3	90	9	N	82	121	1			88
07	13423	X	10440	-0-	-2983	-0-	10370	3	70	9	N	64	100	1			52
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10268	3	28	9	N	25					77
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10085	3	67	9	N	61					138
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10422	3	65	9	N	59	150	1			47
11	10110	X	9435	-0-	-675	-0-	9423	3	12	9	N	11					58
12	10478	X	7613	-0-	-2865	-0-	7522	3	91	9	N	83	108	1			33

TOTAL GAS PROD: 115,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 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	44020	X	10002	-0-	-34018	-0-	9951	3	51	9	N	46	88	1			41
02	39760	X	8534	-0-	-31226	-0-	8438	3	96	9	N	87	73	1			55
03	44020	X	1014	-0-	-43006	-0-	1005	3	9	9	N	8					63
04	42600	X	1396	-0-	-41204	-0-	1389	3	7	9	N	6					69
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8645	3	21	9	N	19					88
06	9690	X	8845	-0-	-845	-0-	8757	3	88	9	N	80	113	1			55
07	9455	X	9310	-0-	-145	-0-	9286	3	24	9	N	22					77
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8643	3	85	9	N	77	55	1			99
09	8850	X	7917	-0-	-933	-0-	7874	3	43	9	N	39					138
10	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	8017	3	73	9	N	66	163	1			41
11	9000	X	7035	-0-	-1965	-0-	7023	3	12	9	N	11					52
12	9300	X	6866	-0-	-2434	-0-	6835	3	31	9	N	28					80

TOTAL GAS PROD: 86,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-	4350	3	105	9	N	95	84	1			52
02	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	3919	3	34	9	N	31					83
03	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	4201	3	33	9	N	30	36	1			77
04	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	4280	3	24	9	N	22					99
05	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	4196	3	15	9	N	14	74	1			39
06	4320	X	3207	-0-		-1113	-0-	3198	3	9	9	N	8					47
07	4433	X	2828	-0-		-1605	-0-	2816	3	12	9	N	11					58
08	4433	X	4053	-0-		-380	-0-	4050	3	3	9	N	3					61
09	4631	X	4631	-0-		-0-	-0-	4625	3	6	9	N	5					66
10	4216	X	3949	-0-		-267	-0-	3942	3	7	9	N	6					72
11	5674	X	5674	-0-		-0-	-0-	5655	3	19	9	N	17	59	1			30
12	4774	X	4337	-0-		-437	-0-	4306	3	31	9	N	28					58

TOTAL GAS PROD: 49,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

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	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	3146	3	22	9	N	20	117	1			33
02	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	2757	3	19	9	N	17					50
03	2874	X	2874	-0-		-0-	-0-	2853	3	21	9	N	19					69
04	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	2701	3	15	9	N	14	53	1			30
05	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	3184	3	15	9	N	14					44
06	3060	X	2635	-0-		-425	-0-	2623	3	12	9	N	11					55
07	3069	X	2928	-0-		-141	-0-	2925	3	3	9	N	3					58
08	3193	X	2669	-0-		-524	-0-	2657	3	12	9	N	11					69
09	3090	X	2586	-0-		-504	-0-	2586	3			N	-0-					69
10	3193	X	2300	-0-		-893	-0-	2300	3			N	-0-					69
11	2820	X	1598	-0-		-1222	-0-	1598	3			N	-0-					69
*12	2938	X	2938	-0-		-0-	-0-	2938	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 32,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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. 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	29233	X	8052	-0-		-21181	-0-	7955	3	97	9	N	88	118	1			69
02	26404	X	7647	-0-		-18757	-0-	7583	3	64	9	N	58	69	1			58
03	29233	X	8218	-0-		-21015	-0-	8144	3	74	9	N	67	78	1			47
04	28290	X	6184	-0-		-22106	-0-	6139	3	45	9	N	41					88
05	29233	X	5543	-0-		-23690	-0-	5477	3	66	9	N	60	90	1			58
06	28290	X	4125	-0-		-24165	-0-	4061	3	64	9	N	58					116
07	8463	X	3706	-0-		-4757	-0-	3656	3	50	9	N	45	122	1			39
08	8215	X	3529	-0-		-4686	-0-	3511	3	18	9	N	16					55
09	6180	X	2997	-0-		-3183	-0-	2975	3	22	9	N	20					75
10	5549	X	3153	-0-		-2396	-0-	3144	3	9	9	N	8					83
11	4140	X	2665	-0-		-1475	-0-	2650	3	15	9	N	14					97
12	3720	X	1154	-0-		-2566	-0-	1148	3	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 56,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	0	Z	5991	-0-	5991	41808	5982	3	9	9	N	8					91
02	0	Z	4959	-0-	4959	46767	4922	3	37	9	N	34	50	1			75
03	0	Z	5708	-0-	5708	52475	5706	3	2	9	N	2					77
04	0	Z	5733	-0-	5733	58208	5730	3	3	9	N	3					80
05	0	Z	4176	-0-	4176	62384	4173	3	3	9	N	3					83
06	0	Z	4083	-0-	4083	66467	4071	3	12	9	N	11					94
07	0	Z	3064	-0-	3064	69531	3052	3	12	9	N	11	72	1			33
08	T. A.		3109	-0-	3109	72640	3097	3	12	9	N	11					44
09	T. A.		3161	-0-	3161	75801	3149	3	12	9	N	11					55
10	T. A.		2534	-0-	2534	78335	2531	3	3	9	N	3					58
11	T. A.		2535	-0-	2535	80870	2529	3	6	9	N	5					63
*12	83499	X	2629	-0-	-80870	-0-	2622	3	7	9	N	6					69

TOTAL GAS PROD: 47,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

01	43431	X	19667	-0-	-23764	-0-	18886	3	781	9	N	710	654	1			108
02	39228	X	16738	-0-	-22490	-0-	16193	3	545	9	N	495	509	1			94
03	43431	X	16549	-0-	-26882	-0-	15908	3	641	9	N	583	533	1			144
04	42030	X	15111	-0-	-26919	-0-	14575	3	536	9	N	487	454	1			177
05	43431	X	14986	-0-	-28445	-0-	14510	3	476	9	N	433	500	1			110
06	42030	X	13545	-0-	-28485	-0-	13101	3	444	9	N	404	335	1			179
07	43431	X	13119	-0-	-30312	-0-	12732	3	387	9	N	352	330	1			201
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	11783	3	371	9	N	337	497	1			41
09	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10898	3	363	9	N	330	203	1			168
10	14973	X	10432	-0-	-4541	-0-	10047	3	385	9	N	350	358	1			160
11	13560	X	8910	-0-	-4650	-0-	8668	3	242	9	N	220	328	1			52
*12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10748	3	372	9	N	338	291	1			99

TOTAL GAS PROD: 163,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

01	20274	X	6070	-0-	-14204	-0-	6000	3	70	9	N	64					105
02	18312	X	5109	-0-	-13203	-0-	5085	3	24	9	N	22	72	1			55
03	20274	X	5606	-0-	-14668	-0-	5597	3	9	9	N	8					63
04	19620	X	4934	-0-	-14686	-0-	4921	3	13	9	N	12					75
05	20274	X	4007	-0-	-16267	-0-	3995	3	12	9	N	11					86
06	19620	X	3894	-0-	-15726	-0-	3855	3	39	9	N	35					121
07	20274	X	4283	-0-	-15991	-0-	4221	3	62	9	N	56	116	1			61
08	5611	X	4099	-0-	-1512	-0-	4078	3	21	9	N	19					80
09	4920	X	3748	-0-	-1172	-0-	3693	3	55	9	N	50					130
10	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3608	3	9	9	N	8					138
11	4140	X	2482	-0-	-1658	-0-	2417	3	65	9	N	59	164	1			33
12	4278	X	1006	-0-	-3272	-0-	997	3	9	9	N	8					41

TOTAL GAS PROD: 48,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	64401	X	11403	-0-	-52998	-0-	11316	3	87	9	N	79	63	1			110
02	26432	X	9888	-0-	-16544	-0-	9848	3	40	9	N	36	107	1			39
03	29264	X	9563	-0-	-19701	-0-	9537	3	26	9	N	24					63
04	28320	X	7957	-0-	-20363	-0-	7907	3	50	9	N	45	45	1			63
05	29264	X	6640	-0-	-22624	-0-	6633	3	7	9	N	6					69
06	28320	X	7535	-0-	-20785	-0-	7471	3	64	9	N	58					127
07	29264	X	8639	-0-	-20625	-0-	8540	3	99	9	N	90	159	1			58
08	9548	X	8561	-0-	-987	-0-	8542	3	19	9	N	17					75
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8550	3	14	9	N	13					88
10	8649	X	8527	-0-	-122	-0-	8517	3	10	9	N	9					97
11	8370	X	6950	-0-	-1420	-0-	6932	3	18	9	N	16					113
12	8835	X	2218	-0-	-6617	-0-	2206	3	12	9	N	11					124

TOTAL GAS PROD: 96,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	0	W	16254	-0-	16254	35378	16068	3	186	9	N	169	183	1			157
02	0	W	14445	-0-	14445	49823	14329	3	116	9	N	105	165	1			97
03	0	W	14124	-0-	14124	63947	14011	3	113	9	N	103	95	1			105
04	0	W	10673	-0-	10673	74620	10579	3	94	9	N	85	49	1			141
05	0	W	299	-0-	299	74919	296	3	3	9	N	3	92	1			52
06	0	W	6129	-0-	6129	81048	6089	3	40	9	N	36					88
07	0	W	8764	-0-	8764	89812	8721	3	43	9	N	39					127
08	0	W	9076	-0-	9076	98888	9009	3	67	9	N	61	105	1			83
09	107585	X	8697	-0-	-98888	-0-	8655	3	42	9	N	38					121
10	8773	X	6198	-0-	-2575	-0-	6165	3	33	9	N	30	101	1			50
11	8790	X	6946	-0-	-1844	-0-	6918	3	28	9	N	25					75
12	9083	X	8366	-0-	-717	-0-	8278	3	88	9	N	80	45	1			110

TOTAL GAS PROD: 109,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

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	0	W	20656	-0-	20656	39802	20479	3	177	9	N	161	167	1			80
02	0	W	15194	-0-	15194	54996	15033	3	161	9	N	146	55	1			171
03	0	W	14357	-0-	14357	69353	14226	3	131	9	N	119	180	1			110
04	0	W	11289	-0-	11289	80642	11146	3	143	9	N	130	135	1			105
05	0	W	803	-0-	803	81445	778	3	25	9	N	23	53	1			75
06	0	W	8308	-0-	8308	89753	8178	3	130	9	N	118	107	1			86
07	0	W	10018	-0-	10018	99771	9992	3	26	9	N	24					110
08	0	W	9313	-0-	9313	109084	9288	3	25	9	N	23	105	1			28
09	0	W	8354	-0-	8354	117438	8290	3	64	9	N	58					86
*10	124456	X	7018	-0-	-117438	-0-	6987	3	31	9	N	28	81	1			33
11	9690	X	6615	-0-	-3075	-0-	6596	3	19	9	N	17					50
12	10013	X	5057	-0-	-4956	-0-	5036	3	21	9	N	19					69

TOTAL GAS PROD: 116,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	25699	X	2882	-0-	-22817	-0-	2799	3	83	9	N	75					108
02	23212	X	1680	-0-	-21532	-0-	1605	3	75	9	N	68	113	1			63
03	25699	X	5676	-0-	-20023	-0-	5580	3	96	9	N	87	103	1			47
04	24870	X	2227	-0-	-22643	-0-	2160	3	67	9	N	61					108
05	25699	X	2748	-0-	-22951	-0-	2679	3	69	9	N	63	124	1			47
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					N	-0-					47
07	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47
08	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					47
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	0	W	23868	-0-	23868	35985	23594	3	274	9	N	249	178	1			146
02	0	W	18079	-0-	18079	54064	17845	3	234	9	N	213	243	1			116
03	0	W	17303	-0-	17303	71367	17097	3	206	9	N	187	171	1			132
04	0	W	14708	-0-	14708	86075	14457	3	251	9	N	228	208	1			152
05	0	W	15122	-0-	15122	101197	14871	3	251	9	N	228	195	1			185
06	0	W	12707	-0-	12707	113904	12544	3	163	9	N	148	223	1			110
07	0	W	12177	-0-	12177	126081	12060	3	117	9	N	106	164	1			52
08	0	W	11814	-0-	11814	137895	11662	3	152	9	N	138	151	1			39
09	149090	X	11195	-0-	-137895	-0-	11030	3	165	9	N	150	128	1			61
10	15128	X	10933	-0-	-4195	-0-	10805	3	128	9	N	116	17	1			160
11	12720	X	10393	-0-	-2327	-0-	10241	3	152	9	N	138	179	1			119
12	12183	X	9429	-0-	-2754	-0-	9294	3	135	9	N	123	176	1			66

TOTAL GAS PROD: 167,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

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	0		19812	-0-	19812	19812	19479	3	333	9	N	303	234	1			69
02	0	W	25977	-0-	25977	45789	25716	3	261	9	N	237	162	1			144
03	0	W	22053	-0-	22053	67842	21907	3	146	9	N	133	169	1			108
04	0	W	5631	-0-	5631	73473	5581	3	50	9	N	45	131	1			22
05	0	W	8040	-0-	8040	81513	8004	3	36	9	N	33					55
06	0	W	15042	-0-	15042	96555	14892	3	150	9	N	136	83	1			108
07	0	W	5589	-0-	5589	102144	5575	3	14	9	N	13					121
08	0	W	12180	-0-	12180	114324	12134	3	46	9	N	42	64	1			99
09	125524	X	11200	-0-	-114324	-0-	11190	3	10	9	N	9					108
10	15531	X	9656	-0-	-5875	-0-	9595	3	61	9	N	55					163
11	15030	X	7982	-0-	-7048	-0-	7972	3	10	9	N	9	139	1			33
12	12183	X	6238	-0-	-5945	-0-	6205	3	33	9	N	30					63

TOTAL GAS PROD: 149,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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	0		11347	-0-	11347	11347	10840	3	507	9	N	461	356	1			105
02	0	W	13426	-0-	13426	24773	13013	3	413	9	N	375	350	1			130
03	0	W	10701	-0-	10701	35474	10490	3	211	9	N	192	187	1			135
04	0	W	2133	-0-	2133	37607	2091	3	42	9	N	38	156	1			17
05	0	W	4299	-0-	4299	41906	4233	3	66	9	N	60					77
06	0	W	8069	-0-	8069	49975	7900	3	169	9	N	154	165	1			66
07	0	W	3365	-0-	3365	53340	3325	3	40	9	N	36					102
08	0	W	4911	-0-	4911	58251	4832	3	79	9	N	72	69	1			105
09	62237	X	3986	-0-	-58251	-0-	3929	3	57	9	N	52	102	1			55
10	8339	X	4092	-0-	-4247	-0-	4068	3	24	9	N	22					77
11	8070	X	3937	-0-	-4133	-0-	3881	3	56	9	N	51	98	1			30
12	4898	X	3184	-0-	-1714	-0-	3162	3	22	9	N	20					50

TOTAL GAS PROD: 73,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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	41106	X	20165	-0-	-20941	-0-	19814	3	351	9	N	319	369	1			14
02	37128	X	15008	-0-	-22120	-0-	14621	3	387	9	N	352	314	1			52
03	41106	X	14793	-0-	-26313	-0-	14335	3	458	9	N	416	344	1			124
04	39780	X	12952	-0-	-26828	-0-	12456	3	496	9	N	451	489	1			86
05	41106	X	12517	-0-	-28589	-0-	12024	3	493	9	N	448	515	1			19
06	39780	X	11663	-0-	-28117	-0-	11113	3	550	9	N	500	458	1			61
07	41106	X	12531	-0-	-28575	-0-	12060	3	471	9	N	428	370	1			119
08	41106	X	11524	-0-	-29582	-0-	11142	3	382	9	N	347	375	1			91
09	39780	X	11096	-0-	-28684	-0-	10528	3	568	9	N	516	538	1			69
10	12524	X	11001	-0-	-1523	-0-	10430	3	571	9	N	519	461	1			127
11	12120	X	10103	-0-	-2017	-0-	9716	3	387	9	N	352	355	1			124
12	12524	X	10116	-0-	-2408	-0-	9696	3	420	9	N	382	340	1			166

TOTAL GAS PROD: 153,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

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	28985	X	12214	-0-	-16771	-0-	11865	3	349	9	N	317	283	1			34
02	0	W	12541	-0-	12541	12541	12324	3	217	9	N	197	145	1			86
03	0	W	9280	-0-	9280	21821	9222	3	58	9	N	53	84	1			55
04	0	W	1843	-0-	1843	23664	1812	3	31	9	N	28	36	1			47
05	0	W	4353	-0-	4353	28017	4322	3	31	9	N	28					75
06	0	W	5406	-0-	5406	33423	5293	3	113	9	N	103	98	1			80
07	0	W	13962	-0-	13962	47385	13922	3	40	9	N	36					116
08	0	W	2451	-0-	2451	49836	2385	3	66	9	N	60	118	1			58
09	0	W	2333	-0-	2333	52169	2237	3	96	9	N	87	81	1			64
10	54210	X	2041	-0-	-52169	-0-	2035	3	6	9	N	5					69
11	13500	X	1859	-0-	-11641	-0-	1856	3	3	9	N	3					72
12	13950	X	653	-0-	-13297	-0-	635	3	18	9	N	16					88

TOTAL GAS PROD: 68,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 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	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9000 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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1285	3	21	9	N	19					19
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1797	3	14	9	N	13					32
05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1690	3	42	9	N	38					70
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1528	3	57	9	N	52	15	1			107
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1399	3	53	9	N	48					155
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			63
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					63
10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					63
11	1590	X	917	-0-	-673	-0-	917	3			N	-0-					63
12	1457	X	787	-0-	-670	-0-	787	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 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
02	0		35674	-0-	35674	35674	35510	3	164	9	N	149					149
03	0		62221	-0-	62221	97895	62003	3	218	9	N	198	278	1			69
04	0	W	45415	-0-	45415	143310	45253	3	162	9	N	147	97	1			119
05	0	W	38262	-0-	38262	181572	38142	3	120	9	N	109	109	1			119
06	0	W	27806	-0-	27806	209378	27716	3	90	9	N	82	99	1			102
07	0	W	29810	-0-	29810	239188	29764	3	46	9	N	42					144
08	0	W	28534	-0-	28534	267722	28454	3	80	9	N	73	131	1			86
09	294239	X	26517	-0-	-267722	-0-	26440	3	77	9	N	70	90	1			66
10	89528	X	25915	-0-	-63613	-0-	25842	3	73	9	N	66					132
11	28860	X	23810	-0-	-5050	-0-	23737	3	73	9	N	66	93	1			105
12	29822	X	21751	-0-	-8071	-0-	21675	3	76	9	N	69	91	1			83

TOTAL GAS PROD: 365,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 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
02	0		27117	-0-	27117	27117	27026	3	91	9	N	83					83
03	0		42788	-0-	42788	69905	42676	3	112	9	N	102	88	1			97
04	0	W	30566	-0-	30566	100471	30475	3	91	9	N	83	89	1			91
05	0	W	27016	-0-	27016	127487	26939	3	77	9	N	70	53	1			108
06	0	W	20409	-0-	20409	147896	20363	3	46	9	N	42	87	1			63
07	0	W	25574	-0-	25574	173470	25512	3	62	9	N	56					119
08	0	W	21659	-0-	21659	195129	21606	3	53	9	N	48	54	1			113
09	214653	X	19524	-0-	-195129	-0-	19460	3	64	9	N	58	99	1			72
10	70587	X	19419	-0-	-51168	-0-	19365	3	54	9	N	49					121
11	24750	X	17257	-0-	-7493	-0-	17200	3	57	9	N	52	85	1			88
12	25575	X	15605	-0-	-9970	-0-	15548	3	57	9	N	52	101	1			39

TOTAL GAS PROD: 266,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 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	0		6665	-0-	6665	6665	6468	3	197	9	N	179					179
02	0	W	13323	-0-	13323	19988	12985	3	338	9	N	307	450	1			36
03	0	W	9530	-0-	9530	29518	9331	3	199	9	N	181	167	1			50
04	0	W	5645	-0-	5645	35163	5564	3	81	9	N	74					124
05	0	W	5132	-0-	5132	40295	5066	3	66	9	N	60	145	1			39
06	0	W	4177	-0-	4177	44472	4113	3	64	9	N	58					97
07	0	W	4557	-0-	4557	49029	4533	3	24	9	N	22	58	1			61
08	0	W	4065	-0-	4065	53094	4047	3	18	9	N	16					77
09	55313	X	2219	-0-	-53094	-0-	2219	3			N	-0-					77
10	28024	X	1296	-0-	-26728	-0-	1296	3			N	-0-					77
11	4410	X	2500	-0-	-1910	-0-	2490	3	10	9	N	9					86
12	4557	X	990	-0-	-3567	-0-	981	3	9	9	N	8					94

TOTAL GAS PROD: 60,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

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
03	0		2591	-0-	2591	2591	2591	3			N	-0-					-0-
04	0		34062	-0-	34062	36653	33402	3	660	9	N	600	503	1			97
05	0	W	21624	-0-	21624	58277	21255	3	369	9	N	335	338	1			94
06	0	W	16185	-0-	16185	74462	15963	3	222	9	N	202	175	1			121
07	0	W	14601	-0-	14601	89063	14405	3	196	9	N	178	269	1			30
08	0	W	11391	-0-	11391	100454	11261	3	130	9	N	118	120	1			28
09	110626	X	10172	-0-	-100454	-0-	9919	3	253	9	N	230	112	1			146
10	43431	X	12627	-0-	-30804	-0-	12579	3	48	9	N	44	129	1			61
11	16200	X	11190	-0-	-5010	-0-	11111	3	79	9	N	72	105	1			28
12	14601	X	7276	-0-	-7325	-0-	7176	3	100	9	N	91	22	1			97

TOTAL GAS PROD: 141,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

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
03	0		9792	-0-	9792	9792	9709	3	83	9	N	75					75
04	0		16412	-0-	16412	26204	16200	3	212	9	N	193	182	1			86
05	0		13004	-0-	13004	39208	12821	3	183	9	N	166	189	1			63
06	0	W	11285	-0-	11285	50493	11152	3	133	9	N	121	101	1			83
07	0	W	10550	-0-	10550	61043	10486	3	64	9	N	58					141
08	0	W	9236	-0-	9236	70279	9078	3	158	9	N	144	158	1			127
09	0	W	5993	-0-	5993	76272	5917	3	76	9	N	69					196
10	82653	X	6381	-0-	-76272	-0-	6359	3	22	9	N	20	158	1			58
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6000	3	64	9	N	58					116
12	10540	X	5477	-0-	-5063	-0-	5427	3	50	9	N	45	84	1			77

TOTAL GAS PROD: 94,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

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
03	0		20269	-0-	20269	20269	19902	3	367	9	N	334	332	1			2
04	0		22584	-0-	22584	42853	22171	3	413	9	N	375	294	1			83
05	0		17048	-0-	17048	59901	16755	3	293	9	N	266	297	1			52
06	0	W	14875	-0-	14875	74776	14677	3	198	9	N	180	160	1			72
07	0	W	13299	-0-	13299	88075	13098	3	201	9	N	183	180	1			75
08	0	W	10624	-0-	10624	98699	10507	3	117	9	N	106	131	1			50
09	0	W	8530	-0-	8530	107229	8457	3	73	9	N	66					116
10	115938	X	8709	-0-	-107229	-0-	8504	3	205	9	N	186	225	1			77
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8110	3	132	9	N	120	167	1			30
12	13299	X	7214	-0-	-6085	-0-	7190	3	24	9	N	22					52

TOTAL GAS PROD: 131,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

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
03	0		2167	-0-	2167	2167	2167	3			N	-0-					-0-
04	0		44033	-0-	44033	46200	43398	3	635	9	N	577	400	1			177
05	0		28503	-0-	28503	74703	28194	3	309	9	N	281	342	1			116
06	96693	X	21990	-0-	-74703	-0-	21799	3	191	9	N	174	155	1			135
07	52824	X	18606	-0-	-34218	-0-	18399	3	207	9	N	188	243	1			80
08	52824	X	18042	-0-	-34782	-0-	17887	3	155	9	N	141	163	1			58
09	51120	X	15669	-0-	-35451	-0-	15501	3	168	9	N	153	76	1			135
10	52824	X	16486	-0-	-36338	-0-	16433	3	53	9	N	48	59	1			124
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14292	3	72	9	N	65	81	1			108
12	18600	X	11578	-0-	-7022	-0-	11486	3	92	9	N	84	170	1			22

TOTAL GAS PROD: 191,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

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
04	0		5238	-0-	5238	5238	4772	3	466	9	N	424	173	1			251
05	0		12751	-0-	12751	17989	12038	3	713	9	N	648	714	1			185
06	29771	X	11782	-0-	-17989	-0-	11396	3	386	9	N	351	370	1			166
07	19282	X	10764	-0-	-8518	-0-	10526	3	238	9	N	216	321	1			61
08	19282	X	9483	-0-	-9799	-0-	9316	3	167	9	N	152	155	1			58
09	18660	X	7011	-0-	-11649	-0-	6856	3	155	9	N	141	141	1			58
10	19282	X	6477	-0-	-12805	-0-	6398	3	79	9	N	72					130
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6437	3	111	9	N	101	165	1			66
12	10757	X	6869	-0-	-3888	-0-	6833	3	36	9	N	33					99

TOTAL GAS PROD: 76,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

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
04	0		2176	-0-	2176	2176	2112	3	64	9	N	58					58
05	0		18531	-0-	18531	20707	18247	3	284	9	N	258	150	1			166
06	0	W	14072	-0-	14072	34779	13984	3	88	9	N	80	160	1			86
07	47269	X	12490	-0-	-34779	-0-	12412	3	78	9	N	71					157
08	24645	X	10704	-0-	-13941	-0-	10609	3	95	9	N	86	180	1			63
09	23850	X	9161	-0-	-14689	-0-	9091	3	70	9	N	64	37	1			90
10	24645	X	7806	-0-	-16839	-0-	7750	3	56	9	N	51					141
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6212	3	41	9	N	37	128	1			50
12	12493	X	5532	-0-	-6961	-0-	5508	3	24	9	N	22					72

TOTAL GAS PROD: 86,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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
05	0		17076	-0-	17076	17076	16864	3	212	9	N	193					193
06	35370	X	18294	-0-	-17076	-0-	18110	3	184	9	N	167	305	1			55
07	28024	X	16471	-0-	-11553	-0-	16332	3	139	9	N	126	129	1			52
08	28024	X	14812	-0-	-13212	-0-	14603	3	209	9	N	190	145	1			97
09	27120	X	12838	-0-	-14282	-0-	12736	3	102	9	N	93					190
10	28024	X	12749	-0-	-15275	-0-	12652	3	97	9	N	88	179	1			99
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11565	3	138	9	N	125	161	1			63
12	16461	X	10436	-0-	-6025	-0-	10325	3	111	9	N	101	136	1			28

TOTAL GAS PROD: 114,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	0		15325	-0-	15325	15325	15113	3	212	9	N	193					193
06	33547	X	18222	-0-	-15325	-0-	18117	3	105	9	N	95	241	1			47
07	25141	X	16476	-0-	-8665	-0-	16399	3	77	9	N	70	40	1			77
08	25141	X	14186	-0-	-10955	-0-	14097	3	89	9	N	81	83	1			75
09	24330	X	11961	-0-	-12369	-0-	11913	3	48	9	N	44					119
10	25141	X	11375	-0-	-13766	-0-	11283	3	92	9	N	84	153	1			50
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10026	3	14	9	N	13					63
12	16461	X	8692	-0-	-7769	-0-	8685	3	7	9	N	6					69

TOTAL GAS PROD: 106,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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
05	0		10087	-0-	10087	10087	10051	3	36	9	N	33					33
06	0	W	23672	-0-	23672	33759	23614	3	58	9	N	53					86
07	0	W	14775	-0-	14775	48534	14754	3	21	9	N	19					105
08	0	W	23451	-0-	23451	71985	23412	3	39	9	N	35	93	1			47
09	0	W	18388	-0-	18388	90373	18357	3	31	9	N	28					75
10	0	W	23481	-0-	23481	113854	23448	3	33	9	N	30					105
11	0	W	17284	-0-	17284	131138	17260	3	24	9	N	22					127
12	0	W	9371	-0-	9371	140509	9368	3	3	9	N	3					130

TOTAL GAS PROD: 140,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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
07	42671	X	42671	-0-	-0-	-0-	42571	3	100	9	N	91					91
08	52824	X	39085	-0-	-13739	-0-	38984	3	101	9	N	92	81	1			102
09	51120	X	33008	-0-	-18112	-0-	32918	3	90	9	N	82	65	1			119
10	52824	X	31358	-0-	-21466	-0-	31284	3	74	9	N	67	120	1			66
11	51120	X	26047	-0-	-25073	-0-	26005	3	42	9	N	38	69	1			35
12	52824	X	25032	-0-	-27792	-0-	24962	3	70	9	N	64					99

TOTAL GAS PROD: 197,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	18643	3	421	9	N	383	121	1			262
09	51690	X	28681	-0-	-23009	-0-	27888	3	793	9	N	721	721	1			262
10	53413	X	21371	-0-	-32042	-0-	20782	3	589	9	N	535	576	1			221
11	51690	X	15590	-0-	-36100	-0-	15235	3	355	9	N	323	483	1			61
12	53413	X	11629	-0-	-41784	-0-	11407	3	222	9	N	202	191	1			72

TOTAL GAS PROD: 96,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

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
08	0		20097	-0-	20097	20097	19679	3	418	9	N	380	245	1			135
*09	0	W	27082	-0-	27082	47179	26357	3	725	9	N	659	529	1			265
10	0	W	20229	-0-	20229	67408	20045	3	184	9	N	167	253	1			179
11	0	W	16744	-0-	16744	84152	16403	3	341	9	N	310	439	1			50
12	0	W	13309	-0-	13309	97461	12976	3	333	9	N	303	182	1			171

TOTAL GAS PROD: 97,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DEERFIELD RANCH LEASE WELL #: 2H RRCID -> 270799 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
07	0		9390	-0-	9390	9390	9381	3	9	9	N	8					8
08	31349	X	21959	-0-	-9390	-0-	21859	3	100	9	N	91					99
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17375	3	52	9	N	47					146
10	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14229	3	33	9	N	30	99	1			77
11	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12484	3	36	9	N	33					110
*12	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11727	3	51	9	N	46	117	1			39

TOTAL GAS PROD: 87,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: RRCID -> 270859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8246 - 11067

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-

ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
WALKER, J. WELL #: 2 H RRCID -> 212937 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6995 - 7420

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - PLUGGED 01-22-2013

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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	T. A.		-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-

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	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					1
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	2			Y	-0-					1
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
04	2490	N	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			Y	-0-					1
05	2325	N	380	-0-	-1945	-0-	380	2			Y	-0-					1
06	1380	N	274	-0-	-1106	-0-	274	2			Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					1
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					1
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					1
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					1
12	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	2560	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					33
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	619	2	10	9	Y	9					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					42
06	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	2			Y	-0-					42
07	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	1146	2	128	9	Y	116	25	1			133
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1375	2	372	9	Y	338	419	1			52
09	870	X	776	-0-	-94	-0-	640	2	136	9	Y	124	1	8			175
10	1271	X	547	-0-	-724	-0-	506	2	41	9	Y	37	174	1			38
11	1680	X	408	-0-	-1272	-0-	373	2	35	9	Y	32					70
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	412	2	30	9	Y	27					97

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	429	2	216	9	Y	196	174	1			172
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	320	2	222	9	Y	202	176	1			198
03	930	N	569	-0-	-361	-0-	383	2	186	9	Y	169	183	1	1	8	183
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	320	2	122	9	Y	111	173	1			121
05	589	N	40	-0-	-549	-0-	20	2	20	9	Y	18					139
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	269	2	149	9	Y	135	186	1	2	8	86
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	361	2	169	9	Y	154					240
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	371	2	142	9	Y	129	185	1			184
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	26					210

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					18
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	538	2	8	9	Y	7					25
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					25
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	2	17	9	Y	15					40
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					40
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	27	1			13
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					13
08	1023	N	422	-0-	-601	-0-	422	2			Y	-0-					13
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					13
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					13
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					13
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3897	2	3	9	Y	3					80
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2					82
03	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3642	2	3	9	Y	3	1	8			84
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					84
05	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	2			Y	-0-					84
06	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	3854	2			Y	-0-					84
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2			Y	-0-					84
08	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			Y	-0-					84
09	3870	X	2014	-0-	-1856	-0-	2014	2			Y	-0-					84
10	3999	X	1992	-0-	-2007	-0-	1992	2			Y	-0-					84
11	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	3103	2			Y	-0-					84
12	3813	X	2257	-0-	-1556	-0-	2257	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 39,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					67
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	705	2	28	9	Y	25					92
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6					98
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	Y	20					118
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	711	2	84	9	Y	76					194
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	796	2	1970	9	Y	1791	1734	1			251
07	3100	N	7892	-0-	4792	4792	5893	2	1999	9	Y	1817	1784	1			284
08	3100	N	4122	-0-	1022	5814	3243	2	879	9	Y	799	883	1			200
09	3000	N	3016	-0-	16	5830	2365	2	651	9	Y	592	522	1			270
10	8544	X	2714	-0-	-5830	-0-	2107	2	607	9	Y	552	521	1			301
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1611	2	364	9	Y	331	347	1			285
12	2511	X	1400	-0-	-1111	-0-	1143	2	257	9	Y	234	354	1			165

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,248

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-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-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

01	1705 N	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			Y	-0-					8
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					8
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					8
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					8
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					8
06	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			Y	-0-					8
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					8
08	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2			Y	-0-					8
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					8
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					8
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					8
12	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

01	2418 N	1496	-0-	-922	-0-	1496	2			Y	-0-					37
02	2044 N	1236	-0-	-808	-0-	1236	2			Y	-0-					37
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					37
04	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1236	2	19	9	Y	17					54
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					54
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					54
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					54
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					54
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					54
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	Y	14					68
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10					78
12	2046 N	172	-0-	-1874	-0-	168	2	4	9	Y	4					82

TOTAL GAS PROD: 19,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2937	2	8	9	Y	7					75
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3106	2	13	9	Y	12					87
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3	9	Y	3					90
04	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2463	2			Y	-0-					90
05	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	2429	2	2	9	Y	2					92
06	INC G-10		2356	-0-	2356	2356	2356	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		2028	-0-	2028	4384	2028	2			Y	-0-					92
08	INC G-10		2028	-0-	2028	6412	2020	2	8	9	Y	7					99
09	7572	X	1160	-0-	-6412	-0-	1160	2			Y	-0-	77	1			22
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2011	2	6	9	Y	5					27
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					27
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 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	837	N	375	-0-	-462	-0-	375	2			Y	-0-					22
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					27
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	426	2	20	9	Y	18					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					48
09	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					48
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 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	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. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 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	1488	N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			Y	-0-					26
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	772	2			Y	-0-					26
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					26
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					26
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					26
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					26
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					26
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					26
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	Y	7					33
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2					35
12	1395	N	816	-0-	-579	-0-	814	2	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 15,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 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	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,720 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	T. A.		-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					102
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					102
03	1023	X	672	-0-	-351	-0-	668	2	4	9	Y	4					106
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5					111
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	76	1			36
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					36
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					36
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					36
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					36
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					36
11	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	2			Y	-0-					36
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1232	2	124	9	Y	113	175	1			87
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1495	2	178	9	Y	162	177	1			72
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1734	2	155	9	Y	141					213
04	1200	N	902	-0-	-298	-0-	846	2	56	9	Y	51	181	1			83
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	924	2	178	9	Y	162	175	1			70
06	1410	N	792	-0-	-618	-0-	708	2	84	9	Y	76					146
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	2	67	9	Y	61	167	1			40
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	990	2	125	9	Y	114	1	8			153
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					153
10	589	N	102	-0-	-487	-0-	101	2	1	9	Y	1	56	1			98
11	1080	N	551	-0-	-529	-0-	430	2	121	9	Y	110	178	1			30
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	435	2	123	9	Y	112					142

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

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	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					60
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	2	81	9	Y	74	71	1			63
03	558	N	186	-0-	-372	-0-	175	2	11	9	Y	10	43	1			30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					30
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	846	2	97	9	Y	88					118
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	Y	51	88	1	1	8	80
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4					84
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					84
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	983	2	133	9	N	121	175	1			133
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	896	2	111	9	N	101	170	1			64
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	795	2	74	9	N	67	1	8			130
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	598	2	55	9	N	50					180
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	606	2	113	9	N	103	171	1			112
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	622	2	103	9	N	94	179	1			27
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	589	2	100	9	N	91					118
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	257	2	66	9	N	60					178
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					178
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	171	2	2	9	N	2					180
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	169	2	2	9	N	2					182
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	149	2	41	9	N	37					219

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1137	2	67	9	Y	61	162	1			11
02	1316	N	235	-0-	-1081	-0-	199	2	36	9	Y	33					44
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1077	2	231	9	Y	210	178	1			76
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	2	151	9	Y	137	176	1			37
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1145	2	119	9	Y	108					145
06	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1079	2	36	9	Y	33					178
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	844	2	32	9	Y	29	168	1			39
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1298	2	156	9	Y	142	1	8			180
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1253	2	101	9	Y	92	177	1	1	8	94
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1009	2	69	9	Y	63					157
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					157
12	1302	N	237	-0-	-1065	-0-	201	2	36	9	Y	33					190

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	341	N	168	-0-	-173	-0-	166	2	2	9	Y	2					36
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	156	2	25	9	Y	23					59
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					67
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					67
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					67
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					67
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					67
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					67
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	52	2	42	9	Y	38					105
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					105
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	386	-0-	-0-	-0-	266	2	120	9	N	109	175	1			92
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110					202
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	876	2	241	9	N	219	344	1	3	8	74
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	87	2	150	9	N	136					210
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2278	2	270	9	N	245	348	1			107
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1846	2	224	9	N	204	171	1			140
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1950	2	215	9	N	195	174	1			161
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1663	2	227	9	N	206	164	1	1	8	202
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	872	2	208	9	N	189	334	1	1	8	56
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	444	2	149	9	N	135	153	1			38
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9					47
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	154	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 13,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 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	1271	N	788	-0-	-483	-0-	769	2	19	9	N	17	147	1			27
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					27
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	N	16	7	1	1	8	35
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					56
05	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1168	2	9	9	N	8					64
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					92
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35					127
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1008	2	6	9	N	5					132
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	6	28	1	1	8	109
10	1519	N	521	-0-	-998	-0-	506	2	15	9	N	14	28	1			95
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1					96
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	59	174	1			11
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	Y	37					48
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	48					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	144	1			8
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	37					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	2	13	9	Y	12					137

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3476	2	8	9	Y	7					94
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5010	2	25	9	Y	23					117
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5684	2	2	9	Y	2					119
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5345	2	3	9	Y	3					122
05	5363	X	4446	-0-	-917	-0-	4446	2			Y	-0-	58	1			64
06	5490	X	3619	-0-	-1871	-0-	3619	2			Y	-0-					64
07	5673	X	4585	-0-	-1088	-0-	4583	2	2	9	Y	2					66
08	5673	X	3389	-0-	-2284	-0-	3387	2	2	9	Y	2					68
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					68
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9					77
11	4440	X	3997	-0-	-443	-0-	3995	2	2	9	Y	2					79
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 45,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2356	X	858	-0-	-1498	-0-	847	2	11	9	Y	10					53
02	2128	X	1515	-0-	-613	-0-	1506	2	9	9	Y	8					61
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	17					78
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					78
05	1674	X	178	-0-	-1496	-0-	178	2			Y	-0-					78
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					78
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					78
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					78
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					78
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					78
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					78
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					5
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					5
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					5
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					5
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					5
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					5
08	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			Y	-0-					5
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					5
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			Y	-0-					5
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					5
12	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,539 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 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	4371	X	2702	-0-	-1669	-0-	2698	2	4	9	Y	4	175	1			15
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3577	2	11	9	Y	10					25
03	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3740	2	2	9	Y	2					27
04	3930	X	2012	-0-	-1918	-0-	2003	2	9	9	Y	8					35
05	4061	X	2064	-0-	-1997	-0-	2055	2	9	9	Y	8					43
06	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					43
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	Y	3					46
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					46
09	2010	X	876	-0-	-1134	-0-	876	2			Y	-0-					46
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8564	2	26	9	Y	24					70
11	2190	X	911	-0-	-1279	-0-	897	2	14	9	Y	13					83
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4					87

TOTAL GAS PROD: 31,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2					90
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					90
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					90
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					90
05	1550	N	87	-0-	-1463	-0-	87	2			Y	-0-					90
06	INC G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					90
07	INC G-10		92	-0-	92	504	92	2			Y	-0-					90
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	504					Y	-0-					90
09	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3534	X	1725	-0-	-1809	-0-	1597	2	128	9	Y	116					191
02	3052	X	97	-0-	-2955	-0-	94	2	3	9	Y	3	90	1			104
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	2	7	9	Y	6	102	1			8
04	2190	X	1159	-0-	-1031	-0-	1157	2	2	9	Y	2					10
05	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	1960	2			Y	-0-					10
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53					63
07	899	X	623	-0-	-276	-0-	609	2	14	9	Y	13					76
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	41	96	1			21
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					23
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2					25
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	45					70
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					59
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1483	2	13	9	Y	12					71
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	2	8			79
04	1830	N	726	-0-	-1104	-0-	715	2	11	9	Y	10					89
05	1643	N	905	-0-	-738	-0-	891	2	14	9	Y	13					102
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					105
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	521	2	46	9	Y	42	27	1			120
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	Y	7	114	1	1	8	12
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2	2	8			12
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6					18
11	810	N	538	-0-	-272	-0-	535	2	3	9	Y	3					21
*12	1147	N	164	-0-	-983	-0-	163	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	5797	X	2288	-0-	-3509	-0-	2249	2	39	9	N	35					58
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5365	2	9	9	N	8					66
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5869	2	17	9	N	15					81
04	4770	X	3470	-0-	-1300	-0-	3457	2	13	9	N	12					93
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-	93	1			-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6038	2	22	9	N	20					20
07	5952	X	5284	-0-	-668	-0-	5267	2	17	9	N	15					35
08	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	4683	2	25	9	N	23					58
09	6060	X	3093	-0-	-2967	-0-	3081	2	12	9	N	11	1	8			68
10	6262	X	3601	-0-	-2661	-0-	3601	2			N	-0-					68
11	6060	X	4444	-0-	-1616	-0-	4414	2	30	9	N	27					95
12	5208	X	765	-0-	-4443	-0-	759	2	6	9	N	5					100

TOTAL GAS PROD: 51,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	4247	X	2064	-0-	-2183	-0-	2064	2			Y	-0-					38
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					38
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					38
04	3630	X	2139	-0-	-1491	-0-	2139	2			Y	-0-					38
05	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4358	2			Y	-0-					38
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4522	2	6	9	Y	5					43
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					43
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	Y	2					45
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					45
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3872	2	2	9	Y	2					47
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					47
12	4774	X	2427	-0-	-2347	-0-	2427	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 42,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1301	2	118	9	Y	107	174	1			88
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	787	2	57	9	Y	52	49	1			91
03	1240	N	849	-0-	-391	-0-	786	2	63	9	Y	57	5	8			143
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	956	2	72	9	Y	65					208
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	937	2	86	9	Y	78	176	1			110
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	847	2	67	9	Y	61					171
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	838	2	67	9	Y	61	162	1			70
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	774	2	62	9	Y	56					126
09	900	N	233	-0-	-667	-0-	194	2	39	9	Y	35					161
10	899	N	38	-0-	-861	-0-	28	2	10	9	Y	9	133	1			37
11	810	N	90	-0-	-720	-0-	90	2			Y	-0-					37
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	329	2	105	9	Y	95					132

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					69
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					69
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					69
04	1350	N	579	-0-	-771	-0-	579	2			Y	-0-					69
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	22	1			47
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-	17	1			30
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					30
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1486	2	23	9	Y	21	41	1			10
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					10
11	1470	N	668	-0-	-802	-0-	665	2	3	9	Y	3					13
12	1674	N	475	-0-	-1199	-0-	460	2	15	9	Y	14					27

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	2	3	9	Y	3					62
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2106	2	13	9	Y	12					74
03	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	2340	2	11	9	Y	10					84
04	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2579	2	2	9	Y	2					86
05	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			Y	-0-					86
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					86
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					86
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-	68	1			18
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					18
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					18
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					18
*12	3100	N	3320	-0-	220	220	915	1	2405	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1082	2	245	9	Y	223	174	1			144
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	442	2	52	9	Y	47	122	1			69
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	932	2	308	9	Y	280	174	1	3	8	172
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	729	2	240	9	Y	218	171	1			219
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	716	2	206	9	Y	187	181	1			225
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	706	2	190	9	Y	173	170	1			228
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	724	2	191	9	Y	174	329	1			73
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	755	2	153	9	Y	139					212
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	648	2	175	9	Y	159	162	1			209
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1209	2	186	9	Y	169	316	1			62
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	920	2	172	9	Y	156	180	1			38
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	599	2	166	9	Y	151					189

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	259	2	116	9	N	105					168
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	229	2	45	9	N	41					209
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	190	2	67	9	N	61					270
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	247	2	59	9	N	54	172	1			152
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	263	2	50	9	N	45	171	1			26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	271	2	55	9	N	50					76
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	152	2	44	9	N	40					116
09	300	N	106	-0-	-194	-0-	67	2	39	9	N	35					151
10	341	N	168	-0-	-173	-0-	115	2	53	9	N	48	89	1			110
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	50	2	37	9	N	34					144
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	86	2	178	9	N	162	114	1			192

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					12
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					12
03	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			Y	-0-					12
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	2			Y	-0-					12
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	2736	2			Y	-0-					12
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					12
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					12
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2430	X	2041	-0-	-389	-0-	2040	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2511	X	1447	-0-	-1064	-0-	1447	2			Y	-0-					12
11	2430	X	1109	-0-	-1321	-0-	1109	2			Y	-0-					12
12	3007	X	1044	-0-	-1963	-0-	630	1	414	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					25
*02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	3500	2			N	-0-					25
*03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	2			N	-0-					25
*04	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			N	-0-					25
*05	4061	X	3334	-0-	-727	-0-	3334	2			N	-0-					25
*06	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	3066	2			N	-0-					25
*07	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2			N	-0-					25
*08	3689	X	3104	-0-	-585	-0-	3104	2			N	-0-					25
*09	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					25
*10	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2804	2			N	-0-					25
*11	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	3153	2			N	-0-					25
12	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

01	1891	X	698	-0-	-1193	-0-	698	2			Y	-0-					64
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					64
03	1891	X	1307	-0-	-584	-0-	1306	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					64
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			Y	-0-					64
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	8	1			56
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-	18	1			38
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					38
09	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			Y	-0-					38
10	3100	N	4757	-0-	1657	2571	4757	2			Y	-0-					38
11	3000	N	9742	-0-	6742	9313	9736	2	6	9	Y	5					43
*12	15046	X	5733	-0-	-9313	-0-	838	1	4895	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

01	4681	X	436	-0-	-4245	-0-	434	2	2	9	Y	2					61
02	4032	X	3976	-0-	-56	-0-	3976	2			Y	-0-					61
03	4185	X	2247	-0-	-1938	-0-	2239	2	8	9	Y	7					68
04	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			Y	-0-					68
05	4402	X	2001	-0-	-2401	-0-	2001	2			Y	-0-					68
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					70
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4590	2	3	9	Y	3					73
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					73
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					73
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7					80
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	10					90
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	10					100

TOTAL GAS PROD: 29,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			Y	-0-					68
02	2800	N	2859	-0-	59	183	2859	2			Y	-0-					68
03	2986	N	2803	-0-	-183	-0-	2803	2			Y	-0-					68
04	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			Y	-0-					68
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					68
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			Y	-0-					68
07	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			Y	-0-					68
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			Y	-0-					68
09	2820	X	2272	-0-	-548	-0-	2272	2			Y	-0-					68
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			Y	-0-					68
11	2820	N	2256	-0-	-564	-0-	2256	2			Y	-0-					68
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 30,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	Y	15					53
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					53
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					53
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	Y	22					75
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	Y	10					85
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20	18	1			87
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	541	2	28	9	Y	25					112
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			112
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	Y	21	118	1			15
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					15
12	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	61	2	8	9	Y	7					22

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	N	7					165
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					167
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					168
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	2	17	9	N	15	167	1			16
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	N	10					26
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					38
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					48
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	2	20	9	N	18					66
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	N	5					71
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	N	14					85
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12					97
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	2	8	9	N	7	91	1			13

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	3627	X	2428	-0-	-1199	-0-	2428	2			Y	-0-					54
02	3276	X	3026	-0-	-250	-0-	3020	2	6	9	Y	5					59
03	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			Y	-0-					59
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2838	2			Y	-0-					59
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			Y	-0-					59
06	3240	X	2177	-0-	-1063	-0-	2177	2			Y	-0-					59
07	3348	X	1254	-0-	-2094	-0-	1254	2			Y	-0-					59
08	3441	X	1405	-0-	-2036	-0-	1405	2			Y	-0-					59
09	3330	X	963	-0-	-2367	-0-	963	2			Y	-0-					59
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5860	2	1	9	Y	1					60
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4321	2	55	9	Y	50					110
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	Y	2					112

TOTAL GAS PROD: 33,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1891	X	433	-0-	-1458	-0-	157	2	276	9	N	251	329	1			77
02	1708	X	780	-0-	-928	-0-	636	2	144	9	N	131	177	1			31
03	1147	X	884	-0-	-263	-0-	695	2	189	9	N	172	6	8			197
04	1110	X	475	-0-	-635	-0-	369	2	106	9	N	96	171	1			122
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1069	2	89	9	N	81	162	1			41
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	992	2	80	9	N	73					114
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1164	2	36	9	N	33					147
08	1147	X	751	-0-	-396	-0-	695	2	56	9	N	51					198
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1351	2	22	9	N	20	184	1	1	8	33
10	1209	X	907	-0-	-302	-0-	859	2	48	9	N	44					77
11	1170	X	483	-0-	-687	-0-	483	2			N	-0-					77
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	930	1	185	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

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	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,406 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	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			Y	-0-					31
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3345	2	43	9	Y	39					70
03	3379	X	1682	-0-	-1697	-0-	1682	2			Y	-0-					70
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	2			Y	-0-					70
05	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	2			Y	-0-					70
06	3630	X	261	-0-	-3369	-0-	261	2			Y	-0-					70
07	3751	X	243	-0-	-3508	-0-	243	2			Y	-0-					70
08	3379	X	702	-0-	-2677	-0-	702	2			Y	-0-					70
09	3270	X	1783	-0-	-1487	-0-	1783	2			Y	-0-					70
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					70
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					70
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 30,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2562	2	25	9	N	23					59
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	2790	2	36	9	N	33					92
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2189	2	6	9	N	5	1	8			96
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1731	2	70	9	N	64	143	1			17
05	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2606	2	28	9	N	25					42
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	1539	2	20	9	N	18					60
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2967	2	30	9	N	27					87
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2770	2	34	9	N	31	84	1			34
09	2550	X	196	-0-	-2354	-0-	193	2	3	9	N	3					37
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	10					47
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	6					53
12	T. A.		1785	-0-	1785	1785	1742	2	43	9	N	39	62	1			30

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					33
02	4032	X	3311	-0-	-721	-0-	3311	2			Y	-0-					33
03	4402	X	3188	-0-	-1214	-0-	3188	2			Y	-0-					33
04	4230	X	2172	-0-	-2058	-0-	2172	2			Y	-0-					33
05	4061	X	1728	-0-	-2333	-0-	1728	2			Y	-0-					33
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					33
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					33
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					33
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					33
10	1705	X	188	-0-	-1517	-0-	188	2			Y	-0-					33
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					33
12	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	5	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,993 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					35
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					35
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					35
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					35
05	1829	N	986	-0-	-843	-0-	986	2			Y	-0-					35
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					35
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					35
08	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	2			Y	-0-					35
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					35
10	1147	N	204	-0-	-943	-0-	204	2			Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
12	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,392 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	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					109
02	1568	N	858	-0-	-710	-0-	844	2	14	9	Y	13					122
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9					131
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					131
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					131
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					131
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			Y	-0-					131
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1665	2	3	9	Y	3					134
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			Y	-0-					134
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					140
11	1620	N	373	-0-	-1247	-0-	373	2			Y	-0-					140
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	1059	2			Y	-0-					38
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	1024	2	3	9	Y	3					41
03	1860	N	679	-0-	-1181	-0-	679	2			Y	-0-					41
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					41
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1117	2	33	9	Y	30					71
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					71
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					81
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	Y	32					113
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	Y	5					118
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	Y	26					144
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					144
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1					145

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B DENY	-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-

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	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 237185 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7120 - 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - PLUGGED 01-28-2013

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-822	-0-	257	2	6	9	N	5	33	7	5	8	16
*02	644	N	438	-0-	-206	-0-	438	2			N	-0-					16
*03	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					16
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	N	3	3	8			16
*05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					16
*06	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	2			N	-0-					16
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					16
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					16
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					16
*10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					16
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					53
02	1064	N	595	-0-	-469	-0-	595	2			N	-0-					53
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12					65
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					65
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					65
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					67
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					69
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					70
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					70
11	960	N	687	-0-	-273	-0-	687	2			N	-0-					70
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	930	1	869	2	N	3					73
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					104
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					104
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	614	2	14	9	Y	13	92	1	1	8	24
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3					27
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					27
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					27
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					29
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					29
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	Y	5	2	8			32
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					33
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	668	2	10	9	Y	9					42
12	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	810	1	521	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	975	2	103	9	Y	94	177	1			96
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1384	2	121	9	Y	110					206
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1389	2	152	9	Y	138	172	1	3	8	169
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1384	2	141	9	Y	128	176	1			121
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1277	2	97	9	Y	88	172	1			37
06	INC G-10		1366	-0-	1366	1366	1267	2	99	9	Y	90					127
07	INC G-10		1437	-0-	1437	2803	1353	2	84	9	Y	76	179	1			24
08	INC G-10		1649	-0-	1649	4452	1591	2	58	9	Y	53	3	8			74
09	1500	N	1622	-0-	122	4574	1524	2	98	9	Y	89	3	8			160
10	3100	N	1407	-0-	-1693	2881	1319	2	88	9	Y	80	169	1			71
11	3000	N	1183	-0-	-1817	1064	1120	2	63	9	Y	57					128
12	1674	X	179	-0-	-1495	-0-	179	2			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 15,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1476	2	33	9	N	30					104
02	2380	N	1031	-0-	-1349	-0-	1024	2	7	9	N	6					110
03	1581	N	1178	-0-	-403	-0-	1170	2	8	9	N	7					117
04	1470	N	725	-0-	-745	-0-	712	2	13	9	N	12					129
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1117	2	14	9	N	13					142
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	N	22	20	1			144
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	N	24	162	1			6
08	1116	N	245	-0-	-871	-0-	237	2	8	9	N	7					13
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			13
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	39					52
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					52
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					82
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					90
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1727	2	13	9	Y	12					102
04	1920	N	1158	-0-	-762	-0-	1158	2			Y	-0-					102
05	1984	N	1639	-0-	-345	-0-	1633	2	6	9	Y	5					107
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-					107
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					107
08	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			Y	-0-					107
09	1590	N	879	-0-	-711	-0-	879	2			Y	-0-					107
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					107
11	990	N	75	-0-	-915	-0-	75	2			Y	-0-					107
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					52
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	141	2	48	9	N	44	44	8			52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7	7	8			52
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	42	2	7	9	N	6	6	8			52
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					52
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					52
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					52
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					52
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	T. A.		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-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

*01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-	14	7			15
*02	3444	X	3177	-0-	-267	-0-	3177	2			N	-0-					15
*03	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					15
*04	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	2			N	-0-					15
*05	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	3073	2			N	-0-					15
*06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	2799	2			N	-0-					15
*07	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3123	2			N	-0-					15
*08	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					15
*09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					15
*10	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	2496	2			N	-0-					15
*11	3030	X	2493	-0-	-537	-0-	2493	2			N	-0-					15
*12	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	2825	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	3255	X	1692	-0-	-1563	-0-	1686	2	6	9	Y	5					109
02	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2806	2	6	9	Y	5					114
03	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2809	2	9	9	Y	8					122
04	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2635	2	4	9	Y	4					126
05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2503	2	6	9	Y	5					131
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2459	2	3	9	Y	3					134
07	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					134
08	2821	X	2372	-0-	-449	-0-	2366	2	6	9	Y	5					139
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					139
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	2	1	9	Y	1					140
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					140
12	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2644	2			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	N	20					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	172	1			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	466	2	41	9	N	37					138
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	432	2	47	9	N	43					181
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	443	2	23	9	N	21	175	1			27
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					44
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					54
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					59
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					64
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					77
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	147	2	1	9	N	1					78
11	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					78
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	79					157

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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	2883	X	2023	-0-	-860	-0-	2023	2			N	-0-	20	1			28
02	2212	N	1735	-0-	-477	-0-	1735	2			N	-0-					28
03	1705	N	576	-0-	-1129	-0-	576	2			N	-0-					28
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					28
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					28
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					30
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					30
08	2511	N	1910	-0-	-601	-0-	1910	2			N	-0-					30
09	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	1964	2			N	-0-					30
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					30
11	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					30
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	903	2	210	9	N	191	205	1			184
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	681	2	191	9	N	174	181	1			177
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	875	2	122	9	N	111	161	1	1	8	126
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1118	2	179	9	N	163	173	1			116
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1250	2	173	9	N	157	170	1			103
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1018	2	97	9	N	88					191
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1338	2	68	9	N	62	175	1			78
08	1426	N	957	-0-	-469	-0-	901	2	56	9	N	51					129
09	3000	N	6246	-0-	3246	3246	6184	2	62	9	N	56	1	8			184
10	3100	N	420	-0-	-2680	566	362	2	58	9	N	53					237
11	1573	N	1007	-0-	-566	-0-	954	2	53	9	N	48	185	1			100
12	2201	X	130	-0-	-2071	-0-	84	2	46	9	N	42					142

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					152
02	1484	N	1437	-0-	-47	-0-	1437	2			N	-0-					152
03	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	395	2	2	9	N	2					154
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					154
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	154	1			7
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5					12
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5					17
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2886	2	6	9	N	5					22
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	N	2					24
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3					27
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1					28
12	1984	N	1471	-0-	-513	-0-	1471	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

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	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			Y	-0-					103
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					103
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2679	2	30	9	Y	27	78	1			52
04	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2636	2	18	9	Y	16					68
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			Y	-0-					68
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2473	2	13	9	Y	12	38	1			42
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	Y	3					45
08	2635	N	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			Y	-0-					45
09	2490	N	2302	-0-	-188	-0-	2280	2	22	9	Y	20					65
10	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			Y	-0-					65
11	2280	N	1711	-0-	-569	-0-	1708	2	3	9	Y	3					68
12	2387	N	5	-0-	-2382	-0-	5	2			Y	-0-	48	1			20

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	T. A.		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-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18					47
02	3024	X	2181	-0-	-843	-0-	2181	2			Y	-0-					47
03	3348	X	1856	-0-	-1492	-0-	1854	2	2	9	Y	2					49
04	3240	X	1043	-0-	-2197	-0-	1043	2			Y	-0-					49
05	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	2032	2	6	9	Y	5					54
*06	1620	X	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					54
*07	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	1079	2	4	9	Y	4					58
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	Y	7					65
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	Y	3					68
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					68
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					68
*12	2015	N	188	-0-	-1827	-0-	188	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 20,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

01	3100	N	3920	-0-	820	820	3705	2	215	9	N	195	179	1			155
02	2800	N	4040	-0-	1240	2060	3813	2	227	9	N	206	180	1			181
03	3100	N	3938	-0-	838	2898	3632	2	306	9	N	278	356	1			103
04	9177	X	6279	-0-	-2898	-0-	5870	2	409	9	N	372	351	1			124
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5694	2	288	9	N	262	182	1			204
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3890	2	184	9	N	167	187	1			184
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4564	2	403	9	N	366	360	1			190
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5285	2	338	9	N	307	181	1			316
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6796	2	300	9	N	273	172	1			417
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6135	2	711	9	N	646	536	1			527
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3794	2	320	9	N	291	714	1			104
*12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4679	2	102	9	N	93					197

TOTAL GAS PROD: 61,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,456

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	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-					48
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	998	2	8	9	N	7					55
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1					56
04	1020	N	578	-0-	-442	-0-	576	2	2	9	N	2					58
05	1116	N	539	-0-	-577	-0-	539	2			N	-0-					58
06	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					58
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
08	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					58
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					58
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					58
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					58
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	236	2	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 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	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3337	2	2	9	Y	2					105
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	2	8	9	Y	7					112
03	3658	X	2890	-0-	-768	-0-	2833	2	57	9	Y	52	72	1			92
04	3510	X	1715	-0-	-1795	-0-	1715	2			Y	-0-					92
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	2	2	9	Y	2					94
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7					101
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5038	2	21	9	Y	19					120
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3972	2	6	9	Y	5					125
09	3240	X	2783	-0-	-457	-0-	2783	2			Y	-0-					125
10	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					125
11	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	2919	2			Y	-0-					125
12	5053	X	3781	-0-	-1272	-0-	3777	2	4	9	Y	4					129

TOTAL GAS PROD: 45,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					53
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	2					55
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	7	2	9	9	Y	8					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					66
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	Y	12					78
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					82
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	72	1			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					27

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

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	T. A.	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B DENY	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5563	-0-	-544	-0-	5560	2	3	9	Y	3					71
02	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	5107	2	2	9	Y	2					73
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			Y	-0-					73
04	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2			Y	-0-					73
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					73
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	2	9	9	Y	8					81
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5649	2	2	9	Y	2					83
08	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	5850	2	2	9	Y	2					85
09	6270	X	5276	-0-	-994	-0-	5276	2			Y	-0-					85
10	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	5178	2	6	9	Y	5	73	1			17
11	6270	X	5174	-0-	-1096	-0-	5174	2			Y	-0-					17
12	5859	X	5227	-0-	-632	-0-	5227	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 67,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			125
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					128
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					130
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					139
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	930	1	77	2	N	8					147
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	104	1			48
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22					70
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3977	2	32	9	N	29					99
04	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2333	2	15	9	N	14					113
05	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2430	2	21	9	N	19	117	1			15
06	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	3681	2	31	9	N	28					43
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					43
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					43
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					43
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					43
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-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-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3096	2	13	9	Y	12					127
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	2532	2	45	9	Y	41	28	1			140
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2876	2	23	9	Y	21	1	8			160
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2644	2	6	9	Y	5					165
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2866	2	20	9	Y	18	121	1			62
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2636	2	6	9	Y	5					67
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					67
08	2821	N	2527	-0-	-294	-0-	2518	2	9	9	Y	8					75
09	2640	N	2325	-0-	-315	-0-	2322	2	3	9	Y	3					78
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					78
11	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	2123	2	3	9	Y	3					81
*12	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	765	1	282	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

01	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2406	2	3	9	N	3					115
02	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	2205	2	19	9	N	17					132
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2237	2	17	9	N	15					147
04	2400	X	1976	-0-	-424	-0-	1974	2	2	9	N	2					149
05	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	2317	2	12	9	N	11	147	1			13
06	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	2123	2	6	9	N	5					18
07	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	2273	2	8	9	N	7					25
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2184	2	2	9	N	2					27
09	2250	X	2226	-0-	-24	-0-	2223	2	3	9	N	3					30
10	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2280	2	2	9	N	2					32
11	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			N	-0-					32
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	930	1	2171	2	N	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		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-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			131
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	1	8			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					182
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	N	24	185	1			21
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	N	17					38
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	28	9	N	25					63
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	N	20					83
10	372	N	49	-0-	-323	-0-	34	2	15	9	N	14					97
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	20					117
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	930	1	309	2	N	22					139
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3811	2	14	9	N	13					194
02	3752	X	2462	-0-	-1290	-0-	2454	2	8	9	N	7					201
03	4154	X	2467	-0-	-1687	-0-	2450	2	17	9	N	15	177	1	1	8	38
04	4020	X	2505	-0-	-1515	-0-	2492	2	13	9	N	12					50
05	3844	X	2507	-0-	-1337	-0-	2499	2	8	9	N	7					57
06	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	3479	2	11	9	N	10					67
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					72
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3081	2	11	9	N	10					82
09	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3335	2	10	9	N	9	1	8			90
10	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3416	2	2	9	N	2					92
11	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3193	2	17	9	N	15					107
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	810	1	3079	2	N	7					114
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 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	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			Y	-0-					103
02	5404	X	5157	-0-	-247	-0-	5157	2			Y	-0-					103
03	5983	X	5384	-0-	-599	-0-	5384	2			Y	-0-					103
04	5790	X	5168	-0-	-622	-0-	5167	2	1	9	Y	1	32	1			72
05	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	4922	2			Y	-0-	54	1			18
06	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	4773	2			Y	-0-					18
07	5704	X	4225	-0-	-1479	-0-	4225	2			Y	-0-					18
08	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	3955	2			Y	-0-					18
09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	4326	2			Y	-0-					18
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					18
11	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	4633	2			Y	-0-					18
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 55,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	169	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	2	8			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					42
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25	9	Y	23					87
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					87
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					87
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					87
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					87
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					87
11	2040	X	1826	-0-	-214	-0-	1817	2	9	9	Y	8					95
12	1829	N	1027	-0-	-802	-0-	930	1	97	9	Y	88	88	1			95

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 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	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					154
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					154
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					154
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					154
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	174	-0-	-0-	-0-	149	2	25	9	Y	23	1	8			66
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	40	1			26
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			26
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6					32
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7					39
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	27	1			12
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					12
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					12
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					12
10	1116	N	204	-0-	-912	-0-	204	2			Y	-0-					12
11	1080	N	303	-0-	-777	-0-	303	2			Y	-0-					12
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	2	12	9	N	11					59
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					64
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					64
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					64
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	457	2	1	9	N	1					65
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					65
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					65
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					65
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					65
10	434	N	182	-0-	-252	-0-	179	2	3	9	N	3					68
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					68
12	465	N	323	-0-	-142	-0-	321	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	N	10					50
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	794	2	11	9	N	10					60
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	4	2	8			62
04	3000	N	4929	-0-	1929	1929	4929	2			N	-0-					62
05	3078	N	1149	-0-	-1929	-0-	1141	2	8	9	N	7					69
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					76
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	N	5					81
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					89
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					94
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					97
*12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					104

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1736	N	517	-0-	-1219	-0-	517	2			N	-0-					7
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	795	2	8	9	N	7					14
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					17
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					17
05	899	N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-					17
06	960	N	165	-0-	-795	-0-	165	2			N	-0-					17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13	13	8			17
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	350	2	45	9	N	41					58
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					60
12	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1895	2	35	9	N	32					127
02	2492	X	1938	-0-	-554	-0-	1903	2	35	9	N	32					159
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	20	156	1			23
04	2670	X	2011	-0-	-659	-0-	1987	2	24	9	N	22					45
05	2263	X	886	-0-	-1377	-0-	872	2	14	9	N	13					58
06	2070	X	121	-0-	-1949	-0-	112	2	9	9	N	8					66
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3961	2	28	9	N	25					91
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1999	2	28	9	N	25					116
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1881	2	32	9	N	29	123	1			22
10	2759	X	1167	-0-	-1592	-0-	1145	2	22	9	N	20					42
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	15					57
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	18					75

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	17945	X	815	-0-	-17130	-0-	721	2	94	9	N	85					151
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	N	38					189
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	543	2	48	9	N	44	175	1			58
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	659	2	72	9	N	65					123
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	688	2	51	9	N	46	149	1			20
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					63
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	N	43					106
08	744	N	198	-0-	-546	-0-	198	2			N	-0-					106
09	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					106
10	620	N	8	-0-	-612	-0-	7	2	1	9	N	1					107
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					107
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3743	2	6	9	N	5					44
02	2940	X	1883	-0-	-1057	-0-	1872	2	11	9	N	10					54
03	2511	X	1790	-0-	-721	-0-	1779	2	11	9	N	10	2	8			62
04	3630	X	1838	-0-	-1792	-0-	1827	2	11	9	N	10					72
05	3751	X	1236	-0-	-2515	-0-	1236	2			N	-0-					72
06	3630	X	1465	-0-	-2165	-0-	1465	2			N	-0-					72
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					72
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					72
09	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	1529	2			N	-0-					72
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					72
11	2310	X	1288	-0-	-1022	-0-	1288	2			N	-0-					72
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	900	1	1517	2	N	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1392	2	595	9	N	541	700	1			69
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	1779	2	686	9	N	624	514	1			179
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	2955	2	671	9	N	610	516	1			273
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5190	2	502	9	N	456	519	1			210
05	3100	N	5477	-0-	2377	2377	5068	2	409	9	N	372	520	1			62
06	9475	X	7098	-0-	-2377	-0-	6658	2	440	9	N	400	428	1			34
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5301	2	282	9	N	256	178	1			112
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4562	2	239	9	N	217	180	1			149
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4904	2	187	9	N	170	173	1			146
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	5991	2	143	9	N	130	161	1			115
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3100	2	37	9	N	34					149
*12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	35	1	2105	2	N	64					213
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 53,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

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	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					88
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					88
03	5797	X	4354	-0-	-1443	-0-	4336	2	18	9	N	16					104
04	5610	X	4359	-0-	-1251	-0-	4350	2	9	9	N	8					112
05	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	4833	2	8	9	N	7	25	1			94
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4811	2	2	9	N	2					96
07	5797	X	4803	-0-	-994	-0-	4802	2	1	9	N	1	1	8			96
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					96
09	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			96
10	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4828	2	1	9	N	1					97
11	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					97
12	4991	X	3603	-0-	-1388	-0-	810	1	2793	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 56,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	4901	2	4	9	N	4	4	8			38
02	5320	X	2909	-0-	-2411	-0-	2903	2	6	9	N	5					43
03	5580	X	3404	-0-	-2176	-0-	3385	2	19	9	N	17	2	8			58
04	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4346	2	42	9	N	38					96
05	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	4617	2	10	9	N	9	32	1			73
06	4740	X	3846	-0-	-894	-0-	3838	2	8	9	N	7					80
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3826	2	1	9	N	1	1	8			80
08	4619	X	3124	-0-	-1495	-0-	3124	2			N	-0-					80
09	4470	X	4059	-0-	-411	-0-	4055	2	4	9	N	4	4	8			80
10	4619	X	3174	-0-	-1445	-0-	3174	2			N	-0-					80
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					80
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	840	1	3912	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 47,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1774	2	2	9	N	2					54
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1634	2	28	9	N	25					79
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	8					87
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10					97
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					107
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					114
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					122
08	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					125
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1760	2	2	9	N	2					127
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					127
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					127
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	2	9	9	N	8					135

TOTAL GAS PROD: 22,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-994	-0-	852	2	14	9	N	13	51	7			17
*02	1456	X	535	-0-	-921	-0-	535	2			N	-0-					17
*03	1519	X	967	-0-	-552	-0-	967	2			N	-0-					17
*04	990	X	371	-0-	-619	-0-	371	2			N	-0-					17
*05	899	X	188	-0-	-711	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			17
*06	930	X	154	-0-	-776	-0-	154	2			N	-0-					17
*07	961	X	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					17
*08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	N	19	19	8			17
*09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					17
*10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					17
*11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					17
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1202	2	44	9	N	40					57

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 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	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					52
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 51 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	806	N	278	-0-	-528	-0-	261	2	17	9	N	15					45
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	265	2	21	9	N	19	2	8			62
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					67
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	180	2	3	9	N	3	3	8			67
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			67
06	570	N	47	-0-	-523	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			67
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					67
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	9	8			67
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					67
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	680	2	52	9	N	47					114
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					114
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
04	9570	X	191	-0-	-9379	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	47	-0-	-5502	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	600	X	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 1,206 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	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3755	2	3	9	Y	3					69
02	3780	X	3291	-0-	-489	-0-	3291	2			Y	-0-					69
03	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3461	2	13	9	Y	12					81
04	4020	X	1458	-0-	-2562	-0-	1456	2	2	9	Y	2					83
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3333	2			Y	-0-					83
06	INC G-10		3249	-0-	3249	3249	3243	2	6	9	Y	5					88
07	INC G-10		2524	-0-	2524	5773	2522	2	2	9	Y	2					90
08	INC G-10		2507	-0-	2507	8280	2503	2	4	9	Y	4	77	1			17
09	8883	X	603	-0-	-8280	-0-	600	2	3	9	Y	3					20
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					22
11	3240	X	1081	-0-	-2159	-0-	1078	2	3	9	Y	3					25
12	2108	X	1479	-0-	-629	-0-	630	1	843	2	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	3			N	-0-					-0-
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	3			N	-0-					-0-
03	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
04	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	3			N	-0-					-0-
05	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	21380	3			N	-0-					-0-
06	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	3			N	-0-					-0-
07	20119	X	19995	-0-	-124	-0-	19995	3			N	-0-					-0-
08	20119	X	20005	-0-	-114	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
09	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	19561	3			N	-0-					-0-
10	20119	X	19807	-0-	-312	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	18563	-0-	-907	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19029	-0-	-811	-0-	19029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,340 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	0	W	5238	-0-	5238	39945	5238	3			N	-0-					-0-
02	0	W	17463	-0-	17463	57408	17463	3			N	-0-					-0-
03	0	W	18794	-0-	18794	76202	18794	3			N	-0-					-0-
04	0	W	18577	-0-	18577	94779	18577	3			N	-0-					-0-
05	0	W	18308	-0-	18308	113087	18308	3			N	-0-					-0-
06	0	W	15071	-0-	15071	128158	15062	3	9	9	Y	8					8
07	0	W	13886	-0-	13886	142044	13847	3	39	9	Y	35					43
08	0	W	19980	-0-	19980	162024	19958	3	22	9	Y	20					63
09	175985	X	13961	-0-	-162024	-0-	13902	3	59	9	Y	54					117
10	18321	X	15841	-0-	-2480	-0-	15841	2			Y	-0-	91	1			26
11	19320	X	16255	-0-	-3065	-0-	16188	2	67	9	Y	61					87
*12	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 191,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	81	1	5991	3	N	3					189
							3	9									
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	88	1	5744	3	N	11					200
							12	9									
03	5456	X	15	-0-	-5441	-0-	15	3			N	-0-					200
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					200
05	5456	X	191	-0-	-5265	-0-	1	1	190	3	N	-0-					200
06	5280	X	4169	-0-	-1111	-0-	1	1	4168	3	Y	-0-					200
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	57	1	7212	3	Y	-0-					200
08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	94	1	11268	3	Y	-0-					200
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	234	1	8292	3	Y	37					237
							41	9									
10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	219	1	7979	2	Y	4	193	1	4	8	44
							4	9									
*11	0	W	8920	-0-	8920	8920	259	1	8647	2	Y	13					57
							14	9									
12	0	W	7538	-0-	7538	16458	231	1	7304	2	Y	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 68,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15106	3	1	9	N	1	1	8			201
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	3			N	-0-					201
03	15283	X	13787	-0-	-1496	-0-	13787	3			N	-0-					201
04	14790	X	12756	-0-	-2034	-0-	12756	3			N	-0-					201
05	15283	X	14764	-0-	-519	-0-	14764	3			N	-0-					201
06	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15255	3	4	9	Y	4	195	1			10
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16640	3	25	9	Y	23					33
08	14756	X	13931	-0-	-825	-0-	13918	3	13	9	Y	12					45
09	0	W	15855	-0-	15855	15855	15813	3	42	9	Y	38					83
10	0	W	16981	-0-	16981	32836	16981	2			Y	-0-	65	1			18
11	48855	X	16019	-0-	-32836	-0-	15975	2	44	9	Y	40					58
*12	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 179,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					146
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					146
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					156
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2					158
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					158
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2	143	1			17
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	N	7					24
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					26
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					27
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					27
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					27
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

01	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	3			N	-0-					-0-
02	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
03	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	3			N	-0-					-0-
04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
05	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					-0-
06	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	3			N	-0-					-0-
07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
08	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	3			N	-0-					-0-
09	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	3			N	-0-					-0-
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	13566	-0-	-3143	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,493 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2068	-0-	-1094	-0-	2032	2	36	9	N	33					169
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	2363	2	24	9	N	22	114	1			77
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2461	2	15	9	N	14	1	8			90
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2471	2	11	9	N	10					100
05	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2478	2	4	9	N	4	77	1			27
06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2270	2	24	9	N	22					49
07	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2335	2	14	9	N	13					62
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	N	25					87
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16	1	8			102
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6054	2	22	9	N	20	57	1			65
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					65
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 30,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 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	4774	X	3144	-0-	-1630	-0-	3079	2	65	9	N	59	1	8			128
02	4620	X	3981	-0-	-639	-0-	3950	2	31	9	N	28	58	1			98
03	5115	X	3447	-0-	-1668	-0-	3412	2	35	9	N	32	2	8			128
04	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	4085	2	63	9	N	57					185
05	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4007	2	42	9	N	38	151	1			72
06	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4094	2	30	9	N	27					99
07	4402	X	3392	-0-	-1010	-0-	3357	2	35	9	N	32					131
08	4278	X	3051	-0-	-1227	-0-	3023	2	28	9	N	25					156
09	4140	X	2003	-0-	-2137	-0-	1970	2	33	9	N	30	3	8			183
10	4247	X	255	-0-	-3992	-0-	237	2	18	9	N	16	121	1			78
11	4110	X	857	-0-	-3253	-0-	846	2	11	9	N	10					88
*12	2139	X	4	-0-	-2135	-0-	4	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 32,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13878	3	54	9	N	49	12	8			85
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12147	3	18	9	N	16	9	8			92
03	18166	X	14243	-0-	-3923	-0-	14242	3	1	9	N	1					93
04	17580	X	7859	-0-	-9721	-0-	7859	3			N	-0-					93
05	13919	X	9454	-0-	-4465	-0-	9453	3	1	9	N	1					94
06	13770	X	7948	-0-	-5822	-0-	7948	3			Y	-0-					94
07	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10585	3			Y	-0-					94
08	14229	X	13237	-0-	-992	-0-	13234	3	3	9	Y	3					97
09	0	W	11423	-0-	11423	11423	95	1	11327	3	Y	1					98
							1	9									
10	0	W	10840	-0-	10840	22263	97	1	10740	2	Y	3					101
							3	9									
11	33260	X	10997	-0-	-22263	-0-	101	1	10882	2	Y	13					114
							14	9									
12	12307	X	8643	-0-	-3664	-0-	58	1	8564	2	Y	19					133
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 131,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1653	3	80	9	N	73					165
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					165
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					165
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-					165
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8230	3	182	9	Y	165					165
07	12927	X	11126	-0-	-1801	-0-	11126	3			Y	-0-					165
08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	3			Y	-0-					165
09	0	W	14390	-0-	14390	14390	127	1	14263	3	Y	-0-					165
10	0	W	14293	-0-	14293	28683	129	1	14158	2	Y	5					170
							6	9									
11	41908	X	13225	-0-	-28683	-0-	128	1	13075	2	Y	20					190
							22	9									
12	14694	X	12220	-0-	-2474	-0-	85	1	12104	2	Y	28					218
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 114,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	3			N	-0-					-0-
02	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	3			N	-0-					-0-
03	26846	X	19444	-0-	-7402	-0-	19444	3			N	-0-					-0-
04	25980	X	22102	-0-	-3878	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	22041	-0-	-4805	-0-	22041	3			N	-0-					-0-
06	21630	X	20686	-0-	-944	-0-	20686	3			N	-0-					-0-
07	22847	X	21488	-0-	-1359	-0-	21488	3			N	-0-					-0-
08	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	3			N	-0-					-0-
09	22110	X	20939	-0-	-1171	-0-	20939	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	20829	-0-	-1212	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	19009	-0-	-4811	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	20166	-0-	-1627	-0-	20166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,017 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	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8661	-0-	-763	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	7802	-0-	-1318	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	7987	-0-	-1437	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7544	-0-	-1336	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	7886	-0-	-1073	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7509	-0-	-1140	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7099	-0-	-701	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6738	-0-	-882	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4691	-0-	-2687	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,220 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	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	26144	3			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	24290	-0-	-3641	-0-	24290	3			N	-0-					-0-
04	26280	X	22655	-0-	-3625	-0-	22655	3			N	-0-					-0-
05	27156	X	23012	-0-	-4144	-0-	23012	3			N	-0-					-0-
06	25290	X	21552	-0-	-3738	-0-	21552	3			N	-0-					-0-
07	25079	X	22032	-0-	-3047	-0-	22032	3			N	-0-					-0-
08	24304	X	22537	-0-	-1767	-0-	22537	3			N	-0-					-0-
09	22650	X	20905	-0-	-1745	-0-	20905	3			N	-0-					-0-
10	23002	X	20925	-0-	-2077	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19474	-0-	-2336	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	20089	-0-	-929	-0-	20089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,280 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	Z	-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-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	34062	X	34062	-0-	-0-	-0-	34062	3			N	-0-					-0-
02	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	30007	3			N	-0-					-0-
03	37107	X	31854	-0-	-5253	-0-	31854	3			N	-0-					-0-
04	34680	X	29871	-0-	-4809	-0-	29871	3			N	-0-					-0-
05	34999	X	29862	-0-	-5137	-0-	29862	3			N	-0-					-0-
06	32970	X	27196	-0-	-5774	-0-	27196	3			N	-0-					-0-
07	33232	X	26725	-0-	-6507	-0-	26725	3			N	-0-					-0-
08	31868	X	25799	-0-	-6069	-0-	25799	3			N	-0-					-0-
09	29880	X	23544	-0-	-6336	-0-	23544	3			N	-0-					-0-
10	29853	X	24792	-0-	-5061	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	23891	-0-	-3319	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
*12	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	24847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,450 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	3			N	-0-					56
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					56
03	18011	X	17389	-0-	-622	-0-	17389	3			N	-0-					56
04	16710	X	16705	-0-	-5	-0-	16705	3			N	-0-					56
05	17453	X	16817	-0-	-636	-0-	16817	3			N	-0-					56
06	16890	X	16375	-0-	-515	-0-	16375	3			N	-0-					56
07	17453	X	17230	-0-	-223	-0-	17230	3			N	-0-					56
08	17391	X	16768	-0-	-623	-0-	16768	3			N	-0-					56
09	16710	X	16171	-0-	-539	-0-	16159	3	12	9	N	11					67
10	17236	X	15640	-0-	-1596	-0-	15639	2	1	9	N	1	1	8			67
11	16680	X	14434	-0-	-2246	-0-	14434	2			N	-0-					67
12	16895	X	11616	-0-	-5279	-0-	11616	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 192,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	3255	X	1536	-0-	-1719	-0-	1528	2	8	9	N	7					222
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1196	2	21	9	N	19	168	1			73
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1719	2	37	9	N	34	2	8			105
04	3030	X	2090	-0-	-940	-0-	2054	2	36	9	N	33					138
05	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1895	2	41	9	N	37	158	1			17
06	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1508	2	31	9	N	28					45
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2220	2	44	9	N	40					85
08	2170	X	2032	-0-	-138	-0-	1997	2	35	9	N	32					117
09	2100	X	1720	-0-	-380	-0-	1689	2	31	9	N	28					145
10	2263	X	203	-0-	-2060	-0-	199	2	4	9	N	4					149
11	2190	X	164	-0-	-2026	-0-	164	2			N	-0-					149
12	1767	N	891	-0-	-876	-0-	891	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

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	24286	X	24286	-0-		-0-	-0-	24286	3			N	-0-					-0-
02	21841	X	21841	-0-		-0-	-0-	21841	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	23196	-0-		-23	-0-	23196	3			N	-0-					-0-
04	22470	X	22138	-0-		-332	-0-	22138	3			N	-0-					-0-
05	23219	X	22592	-0-		-627	-0-	22592	3			N	-0-					-0-
06	22470	X	22186	-0-		-284	-0-	22186	3			N	-0-					-0-
07	23219	X	21812	-0-		-1407	-0-	21812	3			N	-0-					-0-
08	23188	X	9107	-0-		-14081	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	22200	X	17952	-0-		-4248	-0-	17952	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	18531	-0-		-4409	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	17784	-0-		-4416	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18560	-0-		-3078	-0-	18560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

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	15125	X	15125	-0-		-0-	-0-	15123	3	2	9	N	2					67
02	12929	X	12929	-0-		-0-	-0-	12929	3			N	-0-					67
03	17577	X	13254	-0-		-4323	-0-	13254	3			N	-0-					67
04	16680	X	13081	-0-		-3599	-0-	13081	3			N	-0-					67
05	16120	X	13020	-0-		-3100	-0-	13020	3			N	-0-					67
06	14640	X	9801	-0-		-4839	-0-	9801	3			N	-0-					67
07	14322	X	13192	-0-		-1130	-0-	13192	3			N	-0-					67
08	13676	X	13676	-0-		-0-	-0-	13676	3			N	-0-					67
09	13080	X	11352	-0-		-1728	-0-	11352	3			N	-0-					67
10	13206	X	12620	-0-		-586	-0-	12620	2			N	-0-					67
11	13230	X	13226	-0-		-4	-0-	13226	2			N	-0-					67
12	13671	X	13005	-0-		-666	-0-	13005	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 154,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

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	12579	X	12579	-0-		-0-	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
02	11584	X	11584	-0-		-0-	-0-	11584	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12658	-0-		-610	-0-	12658	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12010	-0-		-470	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12621	-0-		-213	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	11437	-0-		-983	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	12834	X	11684	-0-		-1150	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	11788	-0-		-860	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	9969	-0-		-2241	-0-	9969	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	8909	-0-		-3708	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8183	-0-		-3247	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9610	-0-		-1395	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,032 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

01	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	3			N	-0-					-0-
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	10594	-0-	-2643	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	10012	-0-	-2798	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	10153	-0-	-2898	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	9463	-0-	-2537	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9181	-0-	-1483	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9104	-0-	-1498	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8843	-0-	-1177	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9895	-0-	-273	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9003	-0-	-447	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8337	-0-	-343	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	6916	-0-	-3404	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	5767	-0-	-4494	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	6507	-0-	-3423	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	6585	-0-	-3118	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	5177	-0-	-4464	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6142	-0-	-788	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5703	-0-	-1024	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4664	-0-	-1846	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,657 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10403	-0-	10403	26906	10403	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16630	-0-	16630	43536	16630	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9761	-0-	9761	53297	9761	3			N	-0-					-0-
04	91447	X	38150	-0-	-53297	-0-	38150	3			N	-0-					-0-
05	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
06	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	22029	-0-	-17403	-0-	22029	3			N	-0-					-0-
08	39432	X	23732	-0-	-15700	-0-	23732	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	19107	-0-	-19053	-0-	19107	3			N	-0-					-0-
10	34503	X	18930	-0-	-15573	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	17161	-0-	-11549	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	11283	-0-	-10324	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,397 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19660	-0-	19660	41171	19660	3			N	-0-					-0-
02	57799	X	16628	-0-	-41171	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3			N	-0-					-0-
04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
05	21514	X	17163	-0-	-4351	-0-	17163	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	15696	-0-	-3324	-0-	15696	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	16037	-0-	-2377	-0-	16037	3			N	-0-					-0-
08	17608	X	15499	-0-	-2109	-0-	15499	3			N	-0-					-0-
09	16740	X	14261	-0-	-2479	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
10	17174	X	14506	-0-	-2668	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12816	-0-	-2874	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13351	-0-	-1405	-0-	13351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,949 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20911	-0-	20911	42362	20911	3			N	-0-					-0-
02	60777	X	18415	-0-	-42362	-0-	18415	3			N	-0-					-0-
03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	3			N	-0-					-0-
04	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	19031	-0-	-2328	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	17827	-0-	-2423	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
07	20398	X	17087	-0-	-3311	-0-	17087	3			N	-0-					-0-
08	19840	X	16879	-0-	-2961	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
09	18900	X	16058	-0-	-2842	-0-	16058	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	16566	-0-	-2468	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	15538	-0-	-2282	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15498	-0-	-1149	-0-	15498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,546 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	DLQ G-10		766	-0-	766	6231	352	1	414	3	N	-0-					173
02	DLQ G-10		32	-0-	32	6263	32	3			N	-0-					173
03	DLQ G-10		265	-0-	265	6528	6	1	259	3	N	-0-	173	1			-0-
04	6528	X	-0-	-0-	-6528	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	85	1	3801	3	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	6					6
12	0	W	1194	-0-	1194	1194	148	1	1046	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

01	DLQ G-10		16568	-0-	16568	35711	16568	3			N	-0-					-0-
02	50270	X	14559	-0-	-35711	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	3			N	-0-					-0-
04	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	14334	-0-	-4793	-0-	14334	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	13280	-0-	-2740	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
07	16120	X	13274	-0-	-2846	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	12034	-0-	-3311	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	7977	-0-	-6543	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	6736	-0-	-7586	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	905	-0-	-12385	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	4282	-0-	-5142	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

01	DLQ G-10		3079	-0-	3079	16322	853	1	2226	3	N	-0-					98
02	DLQ G-10		8941	-0-	8941	25263	164	1	8771	3	N	5	1	8			102
							6	9									
03	DLQ G-10		9238	-0-	9238	34501	208	1	9030	3	N	-0-	20	1			82
04	49300	X	14799	-0-	-34501	-0-	328	1	14471	3	N	-0-					82
05	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	447	1	15461	3	N	-0-					82
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	447	1	14691	3	Y	-0-					82
07	15283	X	10110	-0-	-5173	-0-	281	1	9829	3	Y	-0-					82
08	15903	X	15516	-0-	-387	-0-	339	1	15177	3	Y	-0-					82
09	0	W	16890	-0-	16890	16890	435	1	16455	3	Y	-0-					82
10	0	W	15380	-0-	15380	32270	289	1	15088	2	Y	3	3	8			82
							3	9									
*11	48752	X	16482	-0-	-32270	-0-	297	1	16062	2	Y	112					194
							123	9									
12	17453	X	14334	-0-	-3119	-0-	355	1	13979	2	Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 155,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 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	DLQ G-10		23274	-0-	23274	47501	23274	3			N	-0-					-0-
02	68158	X	20657	-0-	-47501	-0-	20657	3			N	-0-					-0-
03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	3			N	-0-					-0-
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	20462	3			N	-0-					-0-
05	24242	X	20314	-0-	-3928	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
06	22530	X	19598	-0-	-2932	-0-	19598	3			N	-0-					-0-
07	22878	X	19073	-0-	-3805	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	18303	-0-	-3521	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
09	20460	X	17736	-0-	-2724	-0-	17736	3			N	-0-					-0-
10	20305	X	18052	-0-	-2253	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16726	-0-	-2864	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16880	-0-	-1131	-0-	16880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 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	DLQ G-10		37601	-0-	37601	76260	37601	3			N	-0-					-0-
02	109100	X	32840	-0-	-76260	-0-	32840	3			N	-0-					-0-
03	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	3			N	-0-					-0-
04	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31742	-0-	-6915	-0-	31742	3			N	-0-					-0-
06	36390	X	30210	-0-	-6180	-0-	30210	3			N	-0-					-0-
07	36363	X	30427	-0-	-5936	-0-	30427	3			N	-0-					-0-
08	34565	X	29579	-0-	-4986	-0-	29579	3			N	-0-					-0-
09	32400	X	27647	-0-	-4753	-0-	27647	3			N	-0-					-0-
10	31744	X	27913	-0-	-3831	-0-	27913	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	26209	-0-	-4001	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	26866	-0-	-538	-0-	26866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238105	X	28522	-0-	-209583	-0-	28522	3			N	-0-					-0-
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	3			N	-0-					-0-
03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	28209	3			N	-0-					-0-
04	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-
05	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	3			N	-0-					-0-
06	19500	X	13624	-0-	-5876	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
07	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	3			N	-0-					-0-
08	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	21576	3			N	-0-					-0-
09	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17971	3			N	-0-					-0-
10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	14485	-0-	-5015	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	15572	-0-	-6004	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	27621	X	9344	-0-	-18277	-0-	616	1	8728	3	N	-0-			-0-
02	24948	X	12466	-0-	-12482	-0-	616	1	11850	3	N	-0-			-0-
03	27621	X	13156	-0-	-14465	-0-	637	1	12519	3	N	-0-			-0-
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	616	1	12425	3	N	-0-			-0-
05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	619	1	13164	3	N	-0-			-0-
06	13350	X	10756	-0-	-2594	-0-	619	1	10137	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	9516	-0-	-4279	-0-	606	1	8910	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	7435	-0-	-6360	-0-	606	1	6829	3	N	-0-			-0-
09	13350	X	9116	-0-	-4234	-0-	591	1	8525	3	N	-0-			-0-
10	13795	X	9909	-0-	-3886	-0-	581	1	9328	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	7351	-0-	-3419	-0-	533	1	6818	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	6456	-0-	-3061	-0-	432	1	6024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,329 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	25420	X	8939	-0-	-16481	-0-	589	1	8350	3	N	-0-			-0-
02	22960	X	11123	-0-	-11837	-0-	589	1	10534	3	N	-0-			-0-
03	25420	X	11728	-0-	-13692	-0-	568	1	11160	3	N	-0-			-0-
04	14820	X	11631	-0-	-3189	-0-	550	1	11081	3	N	-0-			-0-
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	586	1	12478	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	10587	-0-	-1323	-0-	586	1	10001	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	9416	-0-	-2891	-0-	599	1	8817	3	N	-0-			-0-
08	13051	X	7635	-0-	-5416	-0-	599	1	7036	3	N	-0-			-0-
09	12630	X	6636	-0-	-5994	-0-	575	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	13051	X	10906	-0-	-2145	-0-	624	1	10282	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9994	-0-	-596	-0-	589	1	9405	2	N	-0-			-0-
*12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	493	1	8630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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-

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	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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-

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	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	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	T. A.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

01	22878 X	15556	-0-	-7322	-0-	1946	1	13610	3	N	-0-			-0-
02	19320 X	13596	-0-	-5724	-0-	1946	1	11650	3	N	-0-			-0-
03	19654 X	16066	-0-	-3588	-0-	2199	1	13867	3	N	-0-			-0-
04	17910 X	12976	-0-	-4934	-0-	2279	1	10697	3	N	-0-			-0-
05	15903 X	3243	-0-	-12660	-0-	654	1	2589	3	N	-0-			-0-
06	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-			-0-
07	16058 X	14589	-0-	-1469	-0-	1669	1	12920	3	N	-0-			-0-
08	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	1669	1	15820	3	N	-0-			-0-
09	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1804	1	14988	3	N	-0-			-0-
10	14601 X	13380	-0-	-1221	-0-	1849	1	11531	2	N	-0-			-0-
11	14130 X	13264	-0-	-866	-0-	1794	1	11470	2	N	-0-			-0-
12	17360 X	11837	-0-	-5523	-0-	1809	1	10028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

01	23529 X	20154	-0-	-3375	-0-	20154	3			N	-0-			-0-
02	21084 X	17638	-0-	-3446	-0-	17638	3			N	-0-			-0-
03	21545 X	19181	-0-	-2364	-0-	19181	3			N	-0-			-0-
04	20790 X	17734	-0-	-3056	-0-	17734	3			N	-0-			-0-
05	20863 X	19926	-0-	-937	-0-	19926	3			N	-0-			-0-
06	19500 X	17403	-0-	-2097	-0-	17403	3			N	-0-			-0-
07	19530 X	15817	-0-	-3713	-0-	15817	3			N	-0-			-0-
08	19933 X	16382	-0-	-3551	-0-	16382	3			N	-0-			-0-
09	19290 X	13663	-0-	-5627	-0-	13663	3			N	-0-			-0-
10	19933 X	11236	-0-	-8697	-0-	11236	2			N	-0-			-0-
11	17400 X	13675	-0-	-3725	-0-	13675	2			N	-0-			-0-
12	15531 X	14487	-0-	-1044	-0-	14487	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 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	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		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	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15480	-0-	-2664	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
03	19251	X	16441	-0-	-2810	-0-	16441	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	15671	-0-	-2959	-0-	15671	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	15583	-0-	-1963	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	14139	-0-	-2841	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	13553	-0-	-3590	-0-	13553	3			N	-0-					-0-
08	16430	X	14293	-0-	-2137	-0-	14293	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13425	-0-	-2235	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
10	15593	X	13804	-0-	-1789	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10426	-0-	-3704	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	10725	-0-	-3039	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

01	24366	X	14421	-0-	-9945	-0-	1804	1	12617	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	11976	-0-	-8856	-0-	1804	1	10172	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	6028	-0-	-14990	-0-	825	1	5203	3	N	-0-					-0-
04	19350	X	4155	-0-	-15195	-0-	730	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	28	-0-	-16495	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
07	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	871	1	6738	3	N	-0-					-0-
08	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	871	1	17548	3	N	-0-					-0-
09	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	1825	1	16832	3	N	-0-					-0-
10	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	1890	1	13320	2	N	-0-					-0-
11	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	1835	1	15154	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	14900	-0-	-4382	-0-	1915	1	12985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 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	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	2263 X	2044	-0-	-219	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1552	-0-	-492	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	2046 X	1494	-0-	-552	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	1324	-0-	-656	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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	T. A.	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 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	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	2381	1	21945	3	N	-0-					-0-
02	28588	X	21000	-0-	-7588	-0-	2381	1	18619	3	N	-0-					-0-
03	28737	X	21158	-0-	-7579	-0-	2381	1	18777	3	N	-0-					-0-
04	24480	X	2444	-0-	-22036	-0-	384	1	2060	3	N	-0-					-0-
05	24490	X	4533	-0-	-19957	-0-	691	1	3842	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	11413	-0-	-12137	-0-	691	1	10722	3	N	-0-					-0-
07	23250	X	18125	-0-	-5125	-0-	2304	1	15821	3	N	-0-					-0-
08	21173	X	18796	-0-	-2377	-0-	2304	1	16492	3	N	-0-					-0-
09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	2160	1	15586	3	N	-0-					-0-
10	18135	X	17061	-0-	-1074	-0-	2196	1	14865	2	N	-0-					-0-
11	18180	X	14544	-0-	-3636	-0-	2160	1	12384	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	10095	-0-	-8381	-0-	2196	1	7899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 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	54622	X	23510	-0-	-31112	-0-	321	1	23189	3	N	-0-					-0-
02	49336	X	10598	-0-	-38738	-0-	160	1	10438	3	N	-0-					-0-
03	54622	X	10	-0-	-54612	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
06	22740	X	1989	-0-	-20751	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
07	11749	X	7713	-0-	-4036	-0-	61	1	7652	3	Y	-0-					-0-
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	96	1	11533	3	Y	-0-					-0-
09	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	243	1	8861	3	Y	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	248	1	8250	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0	W	6299	-0-	6299	6299	221	1	6065	2	Y	12					12
							13	9									
12	0	W	5967	-0-	5967	12266	211	1	5754	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 85,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	65875	X	25463	-0-	-40412	-0-	342	1	25120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	59500	X	13773	-0-	-45727	-0-	208	1	13565	3	N	-0-					-0-
03	65875	X	1282	-0-	-64593	-0-	29	1	1253	3	N	-0-					-0-
04	25590	X	11646	-0-	-13944	-0-	92	1	11554	3	N	-0-					-0-
05	25451	X	11581	-0-	-13870	-0-	67	1	11514	3	N	-0-					-0-
06	24630	X	13034	-0-	-11596	-0-	67	1	12967	3	Y	-0-					-0-
07	15252	X	13892	-0-	-1360	-0-	109	1	13783	3	Y	-0-					-0-
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	109	1	15802	3	Y	-0-					-0-
09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	322	1	15188	3	Y	-0-					-0-
10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	318	1	15288	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0	W	15555	-0-	15555	15555	344	1	15200	2	Y	10					10
							11	9									
12	0	W	14909	-0-	14909	30464	315	1	14592	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 168,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123690	X	66124	-0-	-57566	-0-	66041	3	83	9	N	75	198	1	2	8	145
02	111720	X	55153	-0-	-56567	-0-	55116	3	37	9	N	34					179
03	123690	X	57184	-0-	-66506	-0-	57149	3	35	9	N	32					211
04	0	W	52649	-0-	52649	52649	52618	3	31	9	N	28					239
05	0	W	50931	-0-	50931	103580	50924	3	7	9	N	6					245
06	0	W	47009	-0-	47009	150589	46932	3	77	9	N	70	207	1			108
07	0	W	46697	-0-	46697	197286	46697	3			N	-0-					108
08	242499	X	45213	-0-	-197286	-0-	45194	3	19	9	N	17					125
09	52650	X	42486	-0-	-10164	-0-	42486	3			N	-0-					125
10	50933	X	40260	-0-	-10673	-0-	40239	2	21	9	N	19					144
11	47010	X	36701	-0-	-10309	-0-	36673	2	28	9	N	25					169
12	43710	X	35383	-0-	-8327	-0-	35333	2	50	9	N	45					214

TOTAL GAS PROD: 575,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 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	62806	X	21002	-0-	-41804	-0-	1155	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	56728	X	18782	-0-	-37946	-0-	1013	1	17769	3	N	-0-					-0-
03	62806	X	20287	-0-	-42519	-0-	1262	1	19025	3	N	-0-					-0-
04	60780	X	18807	-0-	-41973	-0-	1174	1	17633	3	N	-0-					-0-
05	62806	X	16161	-0-	-46645	-0-	951	1	15209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60780	X	15345	-0-	-45435	-0-	951	1	14393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20801	X	14344	-0-	-6457	-0-	1225	1	13119	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	14878	-0-	-5396	-0-	1225	1	13653	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	13218	-0-	-5592	-0-	1107	1	12111	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14113	-0-	-2038	-0-	1223	1	12890	2	N	-0-					-0-
11	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	1209	1	16016	2	N	-0-					-0-
*12	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	921	1	13445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116901	X	61528	-0-	-55373	-0-	61443	3	85	9	N	77	189	1			99
02	105588	X	51509	-0-	-54079	-0-	51464	3	45	9	N	41					140
03	116901	X	53947	-0-	-62954	-0-	53910	3	37	9	N	34					174
04	113130	X	49871	-0-	-63259	-0-	49871	3			N	-0-					174
05	116901	X	48559	-0-	-68342	-0-	48498	3	61	9	N	55					229
06	113130	X	44229	-0-	-68901	-0-	44218	3	11	9	N	10	181	1			58
07	57040	X	44481	-0-	-12559	-0-	44428	3	53	9	N	48					106
08	53940	X	43265	-0-	-10675	-0-	43265	3			N	-0-					106
09	49860	X	40587	-0-	-9273	-0-	40546	3	41	9	N	37					143
10	48546	X	39140	-0-	-9406	-0-	39116	2	24	9	N	22					165
11	44220	X	35447	-0-	-8773	-0-	35447	2			N	-0-					165
12	41571	X	34552	-0-	-7019	-0-	34498	2	54	9	N	49					214

TOTAL GAS PROD: 547,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 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	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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13917	-0-	13917	200750	807	1	13110	3	N	-0-					-0-
02	0	W	11629	-0-	11629	212379	627	1	11002	3	N	-0-					-0-
03	0	W	12773	-0-	12773	225152	795	1	11978	3	N	-0-					-0-
04	0	W	12002	-0-	12002	237154	749	1	11253	3	N	-0-					-0-
05	0	W	10681	-0-	10681	247835	629	1	10051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	12674	-0-	12674	260509	629	1	12044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	11369	-0-	11369	271878	971	1	10398	3	N	-0-					-0-
08	283343	X	11465	-0-	-271878	-0-	971	1	10494	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	9614	-0-	-3046	-0-	805	1	8809	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	9158	-0-	-3924	-0-	794	1	8364	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	8589	-0-	-4071	-0-	603	1	7986	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	8482	-0-	-1717	-0-	544	1	7938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	54746	X	19241	-0-	-35505	-0-	1096	1	18145	3	N	-0-					-0-
02	49448	X	18053	-0-	-31395	-0-	974	1	17079	3	N	-0-					-0-
03	54746	X	19256	-0-	-35490	-0-	1198	1	18058	3	N	-0-					-0-
04	52980	X	17457	-0-	-35523	-0-	1089	1	16368	3	N	-0-					-0-
05	54746	X	14959	-0-	-39787	-0-	880	1	14077	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	52980	X	13842	-0-	-39138	-0-	880	1	12961	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	54746	X	13151	-0-	-41595	-0-	1123	1	12028	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	13387	-0-	-5864	-0-	1123	1	12264	3	N	-0-					-0-
09	17460	X	12059	-0-	-5401	-0-	1010	1	11049	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14746	-0-	-227	-0-	1278	1	13468	2	N	-0-					-0-
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1023	1	13550	2	N	-0-					-0-
*12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	838	1	12227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	0	W	12676	-0-	12676	183969	692	1	11984	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7580	-0-	7580	191549	409	1	7171	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7968	-0-	7968	199517	496	1	7472	3	N	-0-					-0-
04	0	W	9889	-0-	9889	209406	617	1	9272	3	N	-0-					-0-
05	0	W	13692	-0-	13692	223098	806	1	12884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	0	W	8627	-0-	8627	231725	809	1	7817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	236787	X	5062	-0-	-231725	-0-	432	1	4630	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	8848	-0-	-4854	-0-	432	1	8416	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	8355	-0-	-4905	-0-	700	1	7655	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	4787	-0-	-8915	-0-	415	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7276	-0-	-1364	-0-	795	1	6481	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	4110	-0-	-4725	-0-	469	1	3641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0		1745	-0-	1745	223229	1734	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	0		40	-0-	40	223269	40	3			N	-0-					-0-
03	223269	X	-0-	-0-	-223269	-0-					N	-0-					-0-
04	72270	X	-0-	-0-	-72270	-0-					N	-0-					-0-
05	74679	X	11367	-0-	-63312	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
06	72270	X	17679	-0-	-54591	-0-	17639	3	40	9	Y	36					36
07	74679	X	18318	-0-	-56361	-0-	18318	3			Y	-0-					36
08	74679	X	16966	-0-	-57713	-0-	16964	3	2	9	Y	2					38
09	72270	X	13847	-0-	-58423	-0-	80	1	13760	3	Y	6	14	1			30
							7	9									
10	0	W	15056	-0-	15056	15056	88	1	14929	2	Y	35	26	1			39
							39	9									
11	0	W	14327	-0-	14327	29383	94	1	14224	2	Y	8	31	1			16
							9	9									
12	0	W	13955	-0-	13955	43338	97	1	13858	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 123,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	0		51255	-0-	51255	51255	51255	3			N	-0-					-0-
02	0		45839	-0-	45839	97094	45839	3			N	-0-					-0-
03	0		42292	-0-	42292	139386	42292	3			N	-0-					-0-
04	0	W	32101	-0-	32101	171487	32101	3			N	-0-					-0-
05	0	W	29023	-0-	29023	200510	29023	3			N	-0-					-0-
06	0	W	24973	-0-	24973	225483	24973	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22546	-0-	22546	248029	22546	3			N	-0-					-0-
08	0	W	14730	-0-	14730	262759	14730	3			N	-0-					-0-
09	278896	X	16137	-0-	-262759	-0-	16137	3			N	-0-					-0-
10	0	W	14827	-0-	14827	14827	14827	2			N	-0-					-0-
11	0	W	4955	-0-	4955	19782	4955	2			N	-0-					-0-
12	0	W	13273	-0-	13273	33055	13273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42006	-0-	42006	42006	42006	3			N	-0-					-0-
02	0		41609	-0-	41609	83615	41609	3			N	-0-					-0-
03	0		33843	-0-	33843	117458	33843	3			N	-0-					-0-
04	0	W	27354	-0-	27354	144812	27354	3			N	-0-					-0-
05	0	W	23446	-0-	23446	168258	23446	3			N	-0-					-0-
06	0	W	15145	-0-	15145	183403	15145	3			N	-0-					-0-
07	0	W	23422	-0-	23422	206825	23422	3			N	-0-					-0-
08	0	W	23100	-0-	23100	229925	23100	3			N	-0-					-0-
09	0	W	19239	-0-	19239	249164	19239	3			N	-0-					-0-
10	267143	X	17979	-0-	-249164	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	19578	-0-	-3102	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	16201	-0-	-7235	-0-	16201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,922 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66437	-0-	66437	66437	66437	3			N	-0-					-0-
02	0		77571	-0-	77571	144008	77571	3			N	-0-					-0-
03	0		59645	-0-	59645	203653	59645	3			N	-0-					-0-
04	0	W	46899	-0-	46899	250552	46899	3			N	-0-					-0-
05	0	W	37038	-0-	37038	287590	37038	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29175	-0-	29175	316765	29175	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25358	-0-	25358	342123	25358	3			N	-0-					-0-
08	0	W	22572	-0-	22572	364695	22572	3			N	-0-					-0-
09	404719	X	40024	-0-	-364695	-0-	40024	3			N	-0-					-0-
10	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
12	41354	X	21992	-0-	-19362	-0-	21992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		854	-0-	854	854	854	3			N	-0-					-0-
02	0		81951	-0-	81951	82805	81951	3			N	-0-					-0-
03	0		104261	-0-	104261	187066	104261	3			N	-0-					-0-
04	0	W	69523	-0-	69523	256589	69523	3			N	-0-					-0-
05	0	W	69346	-0-	69346	325935	69346	3			N	-0-					-0-
06	0	W	56988	-0-	56988	382923	56988	3			N	-0-					-0-
07	0	W	51972	-0-	51972	434895	51972	3			N	-0-					-0-
08	0	W	46512	-0-	46512	481407	46512	3			N	-0-					-0-
09	522193	X	40786	-0-	-481407	-0-	40786	3			N	-0-					-0-
10	54839	X	21168	-0-	-33671	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	50600	-0-	-2470	-0-	50600	2			N	-0-					-0-
12	51987	X	31411	-0-	-20576	-0-	31411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	0		49296	-0-	49296	49296	49296	3			N	-0-					-0-
02	0		50693	-0-	50693	99989	50693	3			N	-0-					-0-
03	0		47664	-0-	47664	147653	47664	3			N	-0-					-0-
04	0	W	37392	-0-	37392	185045	37392	3			N	-0-					-0-
05	0	W	33377	-0-	33377	218422	33377	3			N	-0-					-0-
06	0	W	28478	-0-	28478	246900	28478	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25017	-0-	25017	271917	25017	3			N	-0-					-0-
08	0	W	20474	-0-	20474	292391	20474	3			N	-0-					-0-
09	313454	X	21063	-0-	-292391	-0-	21063	3			N	-0-					-0-
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	3			N	-0-					-0-
*11	28470	X	18039	-0-	-10431	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	12381	-0-	-12636	-0-	12381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,042 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		7767	-0-	7767	7767	175	1	7592	3	N	-0-					-0-
04	9944	X	2177	-0-	-7767	-0-	48	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	241	1	10808	3	Y	-0-					-0-
09	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	381	1	11638	3	Y	-0-					-0-
*10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	262	1	11095	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	220	1	8423	2	Y	9					9
							10	9									
12	8184	X	3652	-0-	-4532	-0-	175	1	3477	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 56,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		23437	-0-	23437	23437	431	1	23005	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0		20900	-0-	20900	44337	471	1	20429	3	N	-0-					-0-
04	69169	X	24832	-0-	-44337	-0-	550	1	24282	3	N	-0-					-0-
05	41168	X	25201	-0-	-15967	-0-	708	1	24493	3	N	-0-					-0-
06	39840	X	21596	-0-	-18244	-0-	708	1	20888	3	Y	-0-					-0-
07	41168	X	21020	-0-	-20148	-0-	585	1	20435	3	Y	-0-					-0-
08	41168	X	13319	-0-	-27849	-0-	291	1	13028	3	Y	-0-					-0-
09	39840	X	17622	-0-	-22218	-0-	384	1	17238	3	Y	-0-					-0-
10	41168	X	17154	-0-	-24014	-0-	257	1	16894	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	21600	X	15629	-0-	-5971	-0-	243	1	15380	2	Y	5					5
							6	9									
12	21018	X	13550	-0-	-7468	-0-	297	1	13253	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 214,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3236	-0-	3236	60340	3229	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	60340					N	-0-					-0-
03	0		23857	-0-	23857	84197	23857	3			N	-0-					-0-
04	116951	X	32754	-0-	-84197	-0-	32754	3			N	-0-					-0-
05	82305	X	26313	-0-	-55992	-0-	26313	3			N	-0-					-0-
06	79650	X	22827	-0-	-56823	-0-	22810	3	17	9	Y	15					15
07	82305	X	22004	-0-	-60301	-0-	21972	3	32	9	Y	29					44
08	82305	X	18750	-0-	-63555	-0-	18710	3	40	9	Y	36					80
09	0	W	18796	-0-	18796	18796	377	1	18419	3	Y	-0-					80
10	0	W	17544	-0-	17544	36340	405	1	17138	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
11	55104	X	18764	-0-	-36340	-0-	445	1	18239	2	Y	73	64	1			89
							80	9									
*12	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	419	1	21846	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 227,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	0		508	-0-	508	161112	502	3	6	9	N	5	5	8			92
02	0		52	-0-	52	161164	52	3			N	-0-					92
03	0	W	-0-	-0-	-0-	161164					N	-0-					92
04	0	W	-0-	-0-	-0-	161164					N	-0-					92
05	0	W	1012	-0-	1012	162176	1012	3			N	-0-					92
06	0	W	2660	-0-	2660	164836	2609	3	51	9	Y	46					138
07	0	W	2932	-0-	2932	167768	2932	3			Y	-0-					138
08	0	W	14813	-0-	14813	182581	14810	3	3	9	Y	3					141
09	0	W	7514	-0-	7514	190095	81	1	7322	3	Y	101	135	1			107
							111	9									
10	192673	X	2578	-0-	-190095	-0-	71	1	2413	2	Y	85	93	1	2	8	97
							94	9									
*11	14340	X	252	-0-	-14088	-0-	70	1	162	2	Y	18	76	1			39
							20	9									
*12	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 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	0		28107	-0-	28107	93273	28106	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0		18258	-0-	18258	111531	18258	3			N	-0-					-0-
03	131243	X	19712	-0-	-111531	-0-	19712	3			N	-0-					-0-
04	31200	X	16795	-0-	-14405	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
05	32240	X	18047	-0-	-14193	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
06	31200	X	17869	-0-	-13331	-0-	17863	3	6	9	Y	5					5
07	32240	X	19088	-0-	-13152	-0-	19058	3	30	9	Y	27					32
08	32240	X	14686	-0-	-17554	-0-	14672	3	14	9	Y	13					45
09	31200	X	15943	-0-	-15257	-0-	15931	3	12	9	Y	11					56
10	32240	X	16034	-0-	-16206	-0-	16033	2	1	9	Y	1	44	1			13
11	18480	X	14321	-0-	-4159	-0-	14284	2	37	9	Y	34					47
12	19096	X	14564	-0-	-4532	-0-	14564	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 213,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3796	-0-	3796	3796	3796	3			N	-0-					-0-
02	0		93728	-0-	93728	97524	93728	3			N	-0-					-0-
03	0		112356	-0-	112356	209880	112356	3			N	-0-					-0-
04	301872	X	91992	-0-	-209880	-0-	91992	3			N	-0-					-0-
05	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	77807	3			N	-0-					-0-
06	62250	X	59257	-0-	-2993	-0-	59257	3			N	-0-					-0-
07	64325	X	46187	-0-	-18138	-0-	46187	3			N	-0-					-0-
08	64325	X	34889	-0-	-29436	-0-	34889	3			N	-0-					-0-
09	62250	X	40399	-0-	-21851	-0-	40399	3			N	-0-					-0-
10	64325	X	53932	-0-	-10393	-0-	53932	2			N	-0-					-0-
11	59250	X	53622	-0-	-5628	-0-	53622	2			N	-0-					-0-
*12	49917	X	49917	-0-	-0-	-0-	49917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	226	1	12056	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	337	1	14611	3	N	-0-					-0-
04	25530	X	6847	-0-	-18683	-0-	152	1	6695	3	N	-0-					-0-
05	26381	X	1597	-0-	-24784	-0-	45	1	1552	3	N	-0-					-0-
06	25530	X	6976	-0-	-18554	-0-	45	1	6931	3	Y	-0-					-0-
07	26381	X	2401	-0-	-23980	-0-	67	1	2334	3	Y	-0-					-0-
08	26381	X	11421	-0-	-14960	-0-	249	1	11172	3	Y	-0-					-0-
09	25530	X	12825	-0-	-12705	-0-	384	1	12441	3	Y	-0-					-0-
10	26381	X	9166	-0-	-17215	-0-	220	1	8943	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	11040	X	9024	-0-	-2016	-0-	232	1	8783	2	Y	8					8
							9	9									
12	13268	X	5375	-0-	-7893	-0-	230	1	5145	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 92,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	0		45458	-0-	45458	98417	45437	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	0		38356	-0-	38356	136773	38356	3			N	-0-					-0-
03	0		37438	-0-	37438	174211	37438	3			N	-0-					-0-
04	201708	X	27497	-0-	-174211	-0-	27497	3			N	-0-					-0-
05	64294	X	34278	-0-	-30016	-0-	34278	3			N	-0-					-0-
06	62220	X	27865	-0-	-34355	-0-	27851	3	14	9	Y	13					13
07	64294	X	19379	-0-	-44915	-0-	19351	3	28	9	Y	25					38
08	64294	X	19163	-0-	-45131	-0-	19121	3	42	9	Y	38					76
09	62220	X	16395	-0-	-45825	-0-	412	1	15979	3	Y	4					80
							4	9									
10	64294	X	15553	-0-	-48741	-0-	422	1	15129	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
11	27870	X	10441	-0-	-17429	-0-	360	1	10020	2	Y	55	64	1			71
							61	9									
12	19375	X	6610	-0-	-12765	-0-	241	1	6369	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 298,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23802	-0-	23802	23802	23788	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	0		37978	-0-	37978	61780	37974	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0		36530	-0-	36530	98310	36530	3			N	-0-					-0-
04	0		34280	-0-	34280	132590	34280	3			N	-0-					-0-
05	175092	X	42502	-0-	-132590	-0-	42502	3			N	-0-					-0-
06	33660	X	29385	-0-	-4275	-0-	29338	3	47	9	Y	43					43
07	34782	X	26700	-0-	-8082	-0-	26700	3			Y	-0-					43
08	34782	X	22325	-0-	-12457	-0-	22324	3	1	9	Y	1					44
09	33660	X	24380	-0-	-9280	-0-	100	1	24280	3	Y	-0-	14	1			30
10	34782	X	23245	-0-	-11537	-0-	104	1	23094	2	Y	43	26	1	1	8	46
							47	9									
*11	29400	X	20068	-0-	-9332	-0-	101	1	19954	2	Y	12	38	1			20
							13	9									
12	26691	X	17554	-0-	-9137	-0-	104	1	17450	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 338,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30286	-0-	30286	30286	30280	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	0		36674	-0-	36674	66960	36674	3			N	-0-					-0-
03	0		33096	-0-	33096	100056	33096	3			N	-0-					-0-
04	0		28317	-0-	28317	128373	28317	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32489	-0-	32489	160862	32489	3			N	-0-					-0-
06	0	W	28751	-0-	28751	189613	28718	3	33	9	Y	30					30
07	0	W	26035	-0-	26035	215648	26035	3			Y	-0-					30
08	0	W	23419	-0-	23419	239067	23416	3	3	9	Y	3					33
09	261546	X	22479	-0-	-239067	-0-	107	1	22360	3	Y	11	14	1			30
							12	9									
10	50313	X	23017	-0-	-27296	-0-	115	1	22860	2	Y	38	26	1	1	8	41
							42	9									
11	28740	X	21755	-0-	-6985	-0-	108	1	21637	2	Y	9	33	1			17
							10	9									
12	26040	X	19226	-0-	-6814	-0-	119	1	19107	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 325,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		28697	-0-	28697	28697	28697	3			N	-0-					-0-
04	0		45144	-0-	45144	73841	45144	3			N	-0-					-0-
05	0	W	39999	-0-	39999	113840	39996	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	0	W	33369	-0-	33369	147209	33368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	30326	-0-	30326	177535	30326	3			N	-0-					-0-
08	0	W	26920	-0-	26920	204455	26920	3			N	-0-					-0-
09	228417	X	23962	-0-	-204455	-0-	23962	3			N	-0-					-0-
10	58187	X	23379	-0-	-34808	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	20622	-0-	-12738	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	20284	-0-	-10034	-0-	20284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10883	-0-	10883	10883	10871	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	0		23407	-0-	23407	34290	23392	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	0		21312	-0-	21312	55602	21312	3			N	-0-					-0-
04	0		20608	-0-	20608	76210	20608	3			N	-0-					-0-
05	0	W	21721	-0-	21721	97931	21721	3			N	-0-					-0-
06	0	W	23355	-0-	23355	121286	23355	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	19713	-0-	19713	140999	19713	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	15339	-0-	15339	156338	15336	3	3	9	Y	3					3
09	172898	X	16560	-0-	-156338	-0-	117	1	16443	3	Y	-0-					3
10	25172	X	18612	-0-	-6560	-0-	127	1	18481	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
11	23370	X	16486	-0-	-6884	-0-	117	1	16352	2	Y	15					19
							17	9									
12	19716	X	19666	-0-	-50	-0-	98	1	19540	2	Y	25					44
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 227,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17780	-0-	17780	17780	17767	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	0		24684	-0-	24684	42464	24670	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	0		29975	-0-	29975	72439	29975	3			N	-0-					-0-
04	0		22675	-0-	22675	95114	22675	3			N	-0-					-0-
05	0	W	21509	-0-	21509	116623	21509	3			N	-0-					-0-
06	0	W	23125	-0-	23125	139748	23125	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	20874	-0-	20874	160622	20874	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	17486	-0-	17486	178108	17483	3	3	9	Y	3					3
09	0	W	18386	-0-	18386	196494	121	1	18265	3	Y	-0-					3
10	214937	X	18443	-0-	-196494	-0-	124	1	18317	2	Y	2					5
							2	9									
11	23130	X	17045	-0-	-6085	-0-	114	1	16909	2	Y	20					25
							22	9									
12	20863	X	15864	-0-	-4999	-0-	82	1	15748	2	Y	31					56
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 247,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)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	5	5	8			140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					142
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-		25341	3	64	9	N	58					200
04	32910	X	26326	-0-	-6584	-0-		26196	3	130	9	N	118	196	1			122
05	34007	X	21102	-0-	-12905	-0-		21052	3	50	9	N	45					167
06	32910	X	16579	-0-	-16331	-0-		16562	3	17	9	Y	15					182
07	34007	X	20297	-0-	-13710	-0-		20265	3	32	9	Y	29	190	1			21
08	34007	X	13995	-0-	-20012	-0-		13940	3	55	9	Y	50					71
09	32910	X	17716	-0-	-15194	-0-		364	1	17342	3	Y	9					80
								10	9									
10	34007	X	16835	-0-	-17172	-0-		419	1	16413	2	Y	3	3	8			80
								3	9									
11	32910	X	10975	-0-	-21935	-0-		371	1	10604	2	Y	-0-	64	1			16
12	20305	X	10717	-0-	-9588	-0-		293	1	10424	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 179,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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. (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	51170	X	51170	-0-	-0-	-0-		51155	3	15	9	N	14	14	8			-0-
02	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-		35027	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-		33523	3			N	-0-					-0-
04	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-		28724	3			N	-0-					-0-
05	53940	X	28803	-0-	-25137	-0-		28803	3			N	-0-					-0-
06	52200	X	24760	-0-	-27440	-0-		24738	3	22	9	Y	20					20
07	53940	X	21821	-0-	-32119	-0-		21821	3			Y	-0-					20
08	53940	X	19292	-0-	-34648	-0-		19288	3	4	9	Y	4					24
09	52200	X	19572	-0-	-32628	-0-		91	1	19459	3	Y	20	14	1			30
								22	9									
10	53940	X	19665	-0-	-34275	-0-		99	1	19540	2	Y	24	26	1			28
								26	9									
*11	24750	X	16294	-0-	-8456	-0-		87	1	16201	2	Y	5	22	1			11
								6	9									
12	21824	X	15890	-0-	-5934	-0-		98	1	15792	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 314,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

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		6571	-0-	6571	6571		150	1	6421	3	N	-0-					-0-
04	0		18036	-0-	18036	24607		143	1	17893	3	N	-0-					-0-
05	0		13097	-0-	13097	37704		76	1	13021	3	N	-0-					-0-
06	0	W	15531	-0-	15531	53235		76	1	15455	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	12890	-0-	12890	66125		101	1	12789	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	14021	-0-	14021	80146		101	1	13920	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	11545	-0-	11545	91691		278	1	11267	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	11932	-0-	11932	103623		266	1	11665	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	0	W	10944	-0-	10944	114567		264	1	10672	2	Y	7					7
								8	9									
12	0	W	9952	-0-	9952	124519		235	1	9715	2	Y	2					9
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 124,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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	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-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 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
03	0		16724	-0-	16724	16724	382	1	16342	3	N	-0-					-0-
04	0		34913	-0-	34913	51637	276	1	34637	3	N	-0-					-0-
05	0		31369	-0-	31369	83006	181	1	31188	3	N	-0-					-0-
06	110846	X	27840	-0-	-83006	-0-	181	1	27659	3	Y	-0-					-0-
07	57567	X	25613	-0-	-31954	-0-	202	1	25411	3	Y	-0-					-0-
08	57567	X	20054	-0-	-37513	-0-	202	1	19852	3	Y	-0-					-0-
09	55710	X	23068	-0-	-32642	-0-	373	1	22695	3	Y	-0-					-0-
10	57567	X	22545	-0-	-35022	-0-	360	1	22183	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	55710	X	20642	-0-	-35068	-0-	367	1	20263	2	Y	11					11
							12	9									
12	25606	X	20757	-0-	-4849	-0-	382	1	20373	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 243,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 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
03	0		35740	-0-	35740	35740	35740	3			N	-0-					-0-
04	0		15861	-0-	15861	51601	15861	3			N	-0-					-0-
05	0		44770	-0-	44770	96371	44770	3			N	-0-					-0-
06	130385	X	34014	-0-	-96371	-0-	34014	3			N	-0-					-0-
07	51119	X	29944	-0-	-21175	-0-	29944	3			N	-0-					-0-
08	51119	X	24352	-0-	-26767	-0-	24352	3			N	-0-					-0-
09	49470	X	23212	-0-	-26258	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
10	51119	X	21335	-0-	-29784	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
11	49470	X	17910	-0-	-31560	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	16337	-0-	-13609	-0-	16337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		25086	-0-	25086	25086	25086	3			N	-0-					-0-
04	0		32893	-0-	32893	57979	32893	3			N	-0-					-0-
05	0		763	-0-	763	58742	763	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1664	-0-	1664	60406	1664	3			N	-0-					-0-
07	0	W	11638	-0-	11638	72044	11638	3			N	-0-					-0-
08	0	W	23218	-0-	23218	95262	23218	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20542	-0-	20542	115804	20542	3			N	-0-					-0-
10	0	W	17574	-0-	17574	133378	17574	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17348	-0-	17348	150726	17348	2			N	-0-					-0-
12	0	W	18514	-0-	18514	169240	18514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	0		7956	-0-	7956	7956	182	1	7774	3	N	-0-			-0-
04	0		23172	-0-	23172	31128	183	1	22989	3	N	-0-			-0-
05	0		18356	-0-	18356	49484	106	1	18250	3	N	-0-			-0-
06	69231	X	19747	-0-	-49484	-0-	106	1	19641	3	Y	-0-			-0-
07	36301	X	21054	-0-	-15247	-0-	166	1	20888	3	Y	-0-			-0-
08	36301	X	17059	-0-	-19242	-0-	166	1	16893	3	Y	-0-			-0-
09	35130	X	18818	-0-	-16312	-0-	318	1	18500	3	Y	-0-			-0-
10	36301	X	17664	-0-	-18637	-0-	302	1	17362	3	Y	-0-			-0-
11	35130	X	17285	-0-	-17845	-0-	328	1	16943	2	Y	13			13
							14	9							
12	36301	X	18073	-0-	-18228	-0-	346	1	17725	2	Y	2			15
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 179,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
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	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	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	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

01	139531	X	113491	-0-	-26040	-0-	113491	3			N	-0-					-0-
02	126028	X	100554	-0-	-25474	-0-	100554	3			N	-0-					-0-
03	122202	X	100810	-0-	-21392	-0-	100810	3			N	-0-					-0-
04	114120	X	90374	-0-	-23746	-0-	90374	3			N	-0-					-0-
05	113491	X	95351	-0-	-18140	-0-	95351	3			N	-0-					-0-
06	109830	X	87867	-0-	-21963	-0-	87867	3			N	-0-					-0-
07	111321	X	82164	-0-	-29157	-0-	82164	3			N	-0-					-0-
08	100812	X	73080	-0-	-27732	-0-	73080	3			N	-0-					-0-
09	92280	X	59959	-0-	-32321	-0-	59959	3			N	-0-					-0-
10	95356	X	69086	-0-	-26270	-0-	69086	3			N	-0-					-0-
11	87870	X	68096	-0-	-19774	-0-	68096	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		66653	-0-	66653	66653	66653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

05	108343	X	108343	-0-	-0-	-0-	108343	3			N	-0-					-0-
06	0	W	135545	-0-	135545	135545	135545	3			N	-0-					-0-
07	0	W	131605	-0-	131605	267150	131605	3			N	-0-					-0-
08	0	W	110924	-0-	110924	378074	110924	3			N	-0-					-0-
09	0	W	99856	-0-	99856	477930	99856	3			N	-0-					-0-
10	0	W	104160	-0-	104160	582090	104160	3			N	-0-					-0-
11	676885	X	94795	-0-	-582090	-0-	94795	3			N	-0-					-0-
12	131595	X	75830	-0-	-55765	-0-	75830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

05	0	W	122271	-0-	122271	122271	122271	3			N	-0-					-0-
06	0	W	151209	-0-	151209	273480	151209	3			N	-0-					-0-
07	0	W	139581	-0-	139581	413061	139581	3			N	-0-					-0-
08	0	W	112235	-0-	112235	525296	112235	3			N	-0-					-0-
09	0	W	103206	-0-	103206	628502	103206	3			N	-0-					-0-
10	0	W	111675	-0-	111675	740177	111675	3			N	-0-					-0-
11	0	W	97770	-0-	97770	837947	97770	3			N	-0-					-0-
*12	916902	X	78955	-0-	-837947	-0-	78955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3236	-0-	-264	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					83
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2093	2			N	-0-					83
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					83
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					83
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					83
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2	2	8			83
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					83
08	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			N	-0-					83
09	2340	N	1931	-0-	-409	-0-	1931	2			N	-0-					83
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			N	-0-					83
11	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					83
12	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 25,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	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
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
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	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 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	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2211	-0-	-29	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2289	-0-	-129	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1524	-0-	-2382	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1310	-0-	-2470	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1388	-0-	-232	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 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	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					183
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					183
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					183
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					183
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					183
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					183
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					183
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					183
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					183
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					183
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					183
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					116
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					116
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					116
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					116
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					116
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					116
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					116
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					116
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					116
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					116
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					116
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 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	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3794	-0-	-406	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1484	-0-	-2986	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	664	-0-	-3552	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	703	-0-	-3377	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	672	-0-	-3544	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	612	-0-	-3325	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	342	-0-	-1128	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	713	X	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	900	X	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	672	-0-	-847	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	613	-0-	-906	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	340	-0-	-1130	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	713	X	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4475	-0-	-761	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3760	-0-	-2440	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3767	-0-	-2233	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3473	-0-	-2727	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1572	-0-	-3468	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	15	-0-	-4945	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	206	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	407	1	8730	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	245	1	1929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7495	-0-	-627	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7448	-0-	-442	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7951	-0-	-202	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7259	-0-	-894	-0-	309	1	6950	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6346	-0-	-1334	-0-	278	1	6068	2	N	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	380	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	374	1	8027	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5760	-0-	5760	5760	649	1	5111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,750 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 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10944	-0-	7944	7944	487	1	10457	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	20	-0-	-3080	4864	2	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5146	-0-	-1054	-0-	219	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	337	1	7373	2	N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	348	1	7175	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	256	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5136	-0-	5136	5136	578	1	4558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 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	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	948	1	2298	2	N	5	114	1			15
							6	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	879	1	2769	2	N	38					53
							42	9									
03	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	335	1	2146	2	N	-0-					53
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	643	1	3009	2	N	-0-					53
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	555	1	2445	2	N	-0-					53
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	699	1	2865	2	N	-0-					53
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	767	1	2856	2	N	22					75
							24	9									
08	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	863	1	2209	2	N	23					98
							25	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	635	1	2987	2	N	10	88	1			20
							11	9									
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	632	1	2993	2	N	10					30
							11	9									
11	3270	X	2126	-0-	-1144	-0-	424	1	1702	2	N	-0-					30
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	789	1	2421	2	N	11					41
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8514	-0-	-228	-0-	362	1	8152	2	N	-0-					-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	485	1	10606	2	N	-0-					-0-
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	534	1	11016	2	N	-0-					-0-
11	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	464	1	9960	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8259	-0-	-2498	-0-	930	1	7329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,289 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	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8079	-0-	-1413	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9505	-0-	-155	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9614	-0-	-368	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9091	-0-	-569	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8916	-0-	-911	-0-	379	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6687	-0-	-2823	-0-	293	1	6394	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	6571	-0-	-3039	-0-	304	1	6267	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	5882	-0-	-3208	-0-	262	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9028	-0-	-334	-0-	1017	1	8011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,478 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	314	1	760	2	N	-0-	70	1			5
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	6					11
							7	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	347	1	2224	2	N	-0-					11
04	3000	N	3247	-0-	247	247	571	1	2676	2	N	-0-					11
05	3100	N	3580	-0-	480	727	663	1	2917	2	N	-0-					11
06	2941	N	2214	-0-	-727	-0-	434	1	1780	2	N	-0-					11
07	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	473	1	1761	2	N	14					25
							15	9									
08	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	409	1	1046	2	N	10					35
							11	9									
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	426	1	2005	2	N	37	59	1			13
							41	9									
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	599	1	2835	2	N	6					19
							7	9									
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	675	1	2711	2	N	-0-					19
12	2387	X	1248	-0-	-1139	-0-	307	1	941	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	275	1	6184	2	N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	322	1	7043	2	N	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	302	1	6222	2	N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	327	1	7020	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4450	-0-	4450	4450	501	1	3949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6470	-0-	-412	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5502	-0-	-768	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5549	-0-	-721	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	2548	-0-	-3125	-0-	108	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	339	1	7403	2	N	-0-					-0-
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	357	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	321	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3520	-0-	3520	3520	396	1	3124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,947 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	2011	-0-	-3729	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5841	-0-	-514	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	230	1	5179	2	N	-0-			-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	260	1	5689	2	N	-0-			-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	270	1	5566	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	233	1	5009	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5176	-0-	5176	5176	583	1	4593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,115 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	3814	-0-	-2246	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	3251	-0-	-2389	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	3672	-0-	-2156	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	140	1	3161	2	N	-0-			-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	264	1	5770	2	N	-0-			-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	263	1	5414	2	N	-0-			-0-
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	232	1	4972	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	255	1	2012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8804	X	7986	-0-	-818	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	7102	-0-	-374	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7929	-0-	-162	-0-	7929	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	7557	-0-	-273	-0-	7557	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7048	-0-	-692	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	7722	-0-	-214	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	311	1	7002	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	5771	-0-	-1789	-0-	253	1	5518	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5493	-0-	-2319	-0-	254	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	5022	-0-	-2448	-0-	223	1	4799	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	7682	-0-	-37	-0-	865	1	6817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,449 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 #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	210	1	4728	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3672	-0-	-1728	-0-	161	1	3511	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	3717	-0-	-1739	-0-	172	1	3545	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	153	1	3280	2	N	-0-			-0-
*12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	631	1	4969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7064	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	4901	-0-	-923	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	4961	-0-	-1279	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	3926	-0-	-2522	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	3278	-0-	-2962	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	1943	-0-	-3482	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	479	-0-	-4791	-0-	20	1	459	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4527	-0-	-423	-0-	198	1	4329	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2226	-0-	-1711	-0-	103	1	2123	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	218	1	4672	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	2889	-0-	-1730	-0-	325	1	2564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 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	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
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 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	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	323	-0-	-731	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	186	-0-	-1374	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	183	-0-	-871	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 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	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4097	-0-	-579	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3618	-0-	-939	-0-	154	1	3464	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2207	-0-	-2203	-0-	97	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2808	-0-	-1749	-0-	130	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2472	-0-	-1578	-0-	110	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	469	1	3694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	889	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-	743	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	900	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	830	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	876	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	351	-0-	-2811	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	9	-0-	-3153	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	226	-0-	-1904	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	341	X	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,113 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 #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	399	1	2801	2	Y	26					78
							29	9										
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	460	1	3292	2	Y	29	59	1			48
							32	9										
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	406	1	2950	2	Y	-0-					48
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1971	2	Y	-0-					48
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	428	1	2537	2	Y	31	58	1			21
							34	9										
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	402	1	2512	2	Y	11					32
							12	9										
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	425	1	1907	2	Y	-0-					32
08	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	413	1	1824	2	Y	-0-					32
09	2250	X	1665	-0-	-585	-0-	199	1	1465	2	Y	1	24	1			9
							1	9										
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	460	1	3480	2	Y	-0-					9
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	554	1	3985	2	Y	-0-					9
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	123	1	2180	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 35,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2089	-0-	-1091	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	480	1	3369	2	Y	31					71
							34	9									
02	3780	X	2429	-0-	-1351	-0-	295	1	2113	2	Y	19	59	1			31
							21	9									
03	4278	X	3511	-0-	-767	-0-	425	1	3085	2	Y	1					32
							1	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	573	1	4014	2	Y	1					33
							1	9									
05	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	450	1	2668	2	Y	50	61	1			22
							55	9									
06	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	436	1	2724	2	Y	13					35
							14	9									
07	4309	X	2446	-0-	-1863	-0-	445	1	2001	2	Y	-0-					35
08	4309	X	2480	-0-	-1829	-0-	458	1	2022	2	Y	-0-					35
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	477	1	3521	2	Y	30	57	1			8
							33	9									
10	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	323	1	2448	2	Y	-0-					8
11	3180	X	1432	-0-	-1748	-0-	175	1	1257	2	Y	-0-					8
12	4154	X	2483	-0-	-1671	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 36,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 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	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13958	-0-	-882	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15153	-0-	-1277	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14241	-0-	-1449	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14590	-0-	-1375	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14062	-0-	-1058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14380	-0-	-1089	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	579	1	13035	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	10528	-0-	-3722	-0-	461	1	10067	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	10015	-0-	-4586	-0-	463	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	9179	-0-	-4891	-0-	408	1	8771	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13904	-0-	-480	-0-	1566	1	12338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2748	-0-	-1144	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3272	-0-	-944	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3283	-0-	-797	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2949	-0-	-591	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3078	-0-	-1231	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2130	-0-	-2040	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	10633	X	9777	-0-	-856	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8919	-0-	-377	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9166	-0-	-584	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9038	-0-	-532	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8204	-0-	-1375	-0-	349	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	6660	-0-	-2610	-0-	291	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6408	-0-	-3171	-0-	296	1	6112	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	5677	-0-	-3353	-0-	253	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	870	1	6858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,700 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	7316	X	6965	-0-	-351	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8032	-0-	-68	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8221	-0-	-149	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7221	-0-	-1118	-0-	307	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	442	1	9655	2	N	-0-					-0-
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	446	1	9183	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7983	-0-	-57	-0-	355	1	7628	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6952	-0-	-2348	-0-	783	1	6169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9796	X	9384	-0-	-412	-0-	9384	2			N	-0-					2
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					2
03	8494	X	8216	-0-	-278	-0-	8216	2			N	-0-					2
04	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	8336	2			N	-0-					2
05	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					2
06	9090	X	7939	-0-	-1151	-0-	7939	2			N	-0-					2
07	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	2			N	-0-					2
08	8618	X	7368	-0-	-1250	-0-	313	1	7055	2	N	-0-	2	7			-0-
09	8340	X	5328	-0-	-3012	-0-	233	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	5753	-0-	-2772	-0-	266	1	5487	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	4991	-0-	-2959	-0-	222	1	4769	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7573	-0-	-363	-0-	853	1	6720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,330 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 #: 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	12121	X	11108	-0-	-1013	-0-	11108	2			N	-0-			-0-
02	11060	X	10367	-0-	-693	-0-	10367	2			N	-0-			-0-
03	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-			-0-
04	11850	X	11075	-0-	-775	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-			-0-
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-			-0-
08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	512	1	11532	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	9399	-0-	-2691	-0-	411	1	8988	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	9201	-0-	-3292	-0-	426	1	8775	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	6929	-0-	-5161	-0-	308	1	6621	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10437	-0-	-1901	-0-	1175	1	9262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

01	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	1283	1	7777	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	1230	1	5671	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	5698	-0-	-1711	-0-	1262	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	1314	1	5940	2	N	-0-			-0-
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1403	1	9237	2	N	-0-			-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1342	1	7117	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7421	-0-	-205	-0-	1281	1	6140	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7814	-0-	-680	-0-	1143	1	6671	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7694	-0-	-526	-0-	1333	1	6361	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	6598	-0-	-1896	-0-	1125	1	5473	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	5911	-0-	-2309	-0-	847	1	5064	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	2492	-0-	-5444	-0-	824	1	1668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	651	N	480	-0-	-171	-0-	101	1	379	2	N	-0-			-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	118	1	357	2	N	-0-			-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	100	1	372	2	N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	118	1	366	2	N	-0-			-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	108	1	377	2	N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	-0-			-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	140	1	414	2	N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	125	1	374	2	N	-0-			-0-
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	81	1	216	2	N	-0-			-0-
10	558	N	187	-0-	-371	-0-	49	1	138	2	N	-0-			-0-
11	480	N	179	-0-	-301	-0-	44	1	135	2	N	-0-			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	125	1	363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1421	1	5357	2	N	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1315	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1489	1	5549	2	N	-0-			-0-
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1405	1	4368	2	N	-0-			-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1479	1	5161	2	N	-0-			-0-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1412	1	4287	2	N	-0-			-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1448	1	4277	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1471	1	4419	2	N	-0-			-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1462	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1547	1	4404	2	N	-0-			-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	1500	1	4637	2	N	-0-			-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1204	1	3499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	3431	-0-	-1049	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
*12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	857	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	574	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	843	1	7298	2	N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	870	1	6637	2	N	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	903	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	709	1	4664	2	N	-0-					-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	843	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	872	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	843	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	904	1	2804	2	N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	541	1	2866	2	N	-0-					-0-
*12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	677	1	6285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

01	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	594	1	5207	2	N	-0-					125
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	615	1	4975	2	N	41					166
							45	9									
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	569	1	5211	2	N	19	46	1			139
							21	9									
04	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	484	1	4264	2	N	8					147
							9	9									
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	604	1	4558	2	N	3					150
							3	9									
06	5340	X	4143	-0-	-1197	-0-	653	1	3462	2	N	25					175
							28	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	571	1	4981	2	N	5					180
							6	9									
08	5518	X	4225	-0-	-1293	-0-	576	1	3649	2	N	-0-					180
09	5010	X	4416	-0-	-594	-0-	560	1	3827	2	N	26	192	1			14
							29	9									
10	5518	X	4665	-0-	-853	-0-	625	1	4034	2	N	5					19
							6	9									
11	5340	X	4936	-0-	-404	-0-	608	1	4328	2	N	-0-					19
12	5549	X	4601	-0-	-948	-0-	624	1	3977	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 59,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8401	X	6634	-0-	-1767	-0-	1010	1	5624	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6263	-0-	-1325	-0-	829	1	5434	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	926	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	916	1	4914	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6322	-0-	-622	-0-	1117	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	4858	-0-	-1862	-0-	703	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1111	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1078	1	6485	2	N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1049	1	7736	2	N	-0-					-0-
10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	994	1	8335	2	N	-0-					-0-
11	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1053	1	9089	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7159	-0-	-1986	-0-	1108	1	6051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,913 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	12338	X	10730	-0-	-1608	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9578	-0-	-1174	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9882	-0-	-1008	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9933	-0-	-1010	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9355	-0-	-1025	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8808	-0-	-1391	-0-	375	1	8433	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6288	-0-	-3582	-0-	275	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	6217	-0-	-3703	-0-	288	1	5929	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	5586	-0-	-3774	-0-	249	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8391	-0-	-1095	-0-	945	1	7446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	-0-	-348	-0-	81	1	284	2	N	-0-					-0-
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	73	1	231	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	628	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	369	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	378	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	359	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	286	1	836	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	363	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	-0-					-0-
11	690	N	339	-0-	-351	-0-	36	1	303	2	N	-0-					-0-
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	102	1	285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6586	-0-	-666	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7545	-0-	-577	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7181	-0-	-679	-0-	7181	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	7104	-0-	-429	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	292	1	6571	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5235	-0-	-1935	-0-	229	1	5006	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	4974	-0-	-2404	-0-	230	1	4744	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	4268	-0-	-2782	-0-	190	1	4078	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6613	-0-	-486	-0-	745	1	5868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,678 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	5673	X	1690	-0-	-3983	-0-	673	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	3424	-0-	-1644	-0-	729	1	2695	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4139	-0-	-1472	-0-	653	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	722	1	5444	2	N	-0-			-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	744	1	3670	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	786	1	2810	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	3036	-0-	-2637	-0-	547	1	2489	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	909	1	4082	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	1993	-0-	-3497	-0-	659	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	908	1	5905	2	N	-0-			-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	879	1	4820	2	N	-0-			-0-
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	784	1	3560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	4836	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	201	1	4528	2	N	-0-			-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	287	1	6275	2	N	-0-			-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	315	1	6503	2	N	-0-			-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	280	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	4008	-0-	-2781	-0-	451	1	3557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9052	X	7963	-0-	-1089	-0-	7963	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	6809	-0-	-1367	-0-	6809	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7524	-0-	-1094	-0-	7524	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	7362	-0-	-978	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7912	-0-	-55	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	7039	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	6968	-0-	-937	-0-	296	1	6672	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	4959	-0-	-2691	-0-	217	1	4742	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	5028	-0-	-2877	-0-	233	1	4795	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	4285	-0-	-2765	-0-	191	1	4094	2	N	-0-			-0-
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	819	1	6453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,176 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	6820	X	5543	-0-	-1277	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	5200	-0-	-540	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
08	6138	X	5456	-0-	-682	-0-	232	1	5224	2	N	-0-			-0-
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	350	1	7640	2	N	-0-			-0-
10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	381	1	7846	2	N	-0-			-0-
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	315	1	6754	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5280	-0-	-2253	-0-	595	1	4685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	727	1	2556	2	N	-0-			-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	700	1	2198	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	611	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	880	1	2598	2	N	-0-			-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	901	1	2541	2	N	-0-			-0-
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	963	1	2548	2	N	-0-			-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	927	1	3339	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1060	1	3094	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2632	-0-	-878	-0-	782	1	1850	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	1925	-0-	-1888	-0-	510	1	1415	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	1049	-0-	-2641	-0-	111	1	938	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	593	1	1653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

01	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5244	-0-	-636	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	218	1	4911	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	3882	-0-	-1668	-0-	170	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3753	-0-	-1982	-0-	174	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3441	-0-	-1929	-0-	153	1	3288	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5356	-0-	-38	-0-	603	1	4753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

01	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4972	-0-	-404	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4777	-0-	-923	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5227	-0-	-113	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5032	-0-	-765	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	320	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	345	1	7117	2	N	-0-					-0-
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	310	1	6661	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4789	-0-	-2248	-0-	539	1	4250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9367	-0-	-769	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10460	-0-	-483	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9964	-0-	-476	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9600	-0-	-660	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9815	-0-	-632	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9158	-0-	-1289	-0-	389	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	6794	-0-	-3166	-0-	297	1	6497	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	6832	-0-	-3305	-0-	316	1	6516	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	6061	-0-	-3539	-0-	270	1	5791	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9343	-0-	-484	-0-	1052	1	8291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,115 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	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6322	-0-	-538	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6447	-0-	-1148	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6187	-0-	-540	-0-	263	1	5924	2	N	-0-					-0-
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	363	1	7928	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5394	-0-	-1364	-0-	250	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	366	1	7865	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	2822	-0-	-5734	-0-	318	1	2504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	885	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8289	-0-	-83	-0-	736	1	7553	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8916	-0-	-260	-0-	821	1	8095	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8425	-0-	-665	-0-	841	1	7584	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	1728	-0-	-7665	-0-	184	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	2743	-0-	-6347	-0-	280	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7081	-0-	-2095	-0-	745	1	6336	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7281	-0-	-1647	-0-	893	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6811	-0-	-1619	-0-	796	1	6015	2	N	-0-					-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	887	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	881	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6490	-0-	-795	-0-	903	1	5587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10509	X	9842	-0-	-667	-0-	915	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	8257	-0-	-1235	-0-	755	1	7502	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8191	-0-	-2318	-0-	867	1	7324	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	8306	-0-	-1864	-0-	892	1	7414	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	7775	-0-	-2517	-0-	922	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	7376	-0-	-2134	-0-	892	1	6484	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7895	-0-	-1250	-0-	919	1	6976	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	901	1	6821	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	6924	-0-	-1386	-0-	816	1	6108	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	877	1	6990	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	3517	-0-	-4133	-0-	722	1	2795	2	N	-0-			-0-
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	873	1	8408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,953 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	10788	X	9612	-0-	-1176	-0-	9612	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	8826	-0-	-666	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
03	10323	X	9465	-0-	-858	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	8812	-0-	-1058	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	9222	-0-	-760	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	9017	-0-	-433	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	9024	-0-	-741	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
08	9455	X	8401	-0-	-1054	-0-	357	1	8044	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	7271	-0-	-1759	-0-	318	1	6953	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	6004	-0-	-3327	-0-	278	1	5726	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	5482	-0-	-3548	-0-	244	1	5238	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8630	-0-	-391	-0-	972	1	7658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-			-0-
02	13440	X	12819	-0-	-621	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
03	15035	X	14062	-0-	-973	-0-	14062	2			N	-0-			-0-
04	14550	X	13317	-0-	-1233	-0-	13317	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	13548	-0-	-1487	-0-	13548	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	12966	-0-	-924	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
07	14198	X	13170	-0-	-1028	-0-	13170	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	12160	-0-	-1914	-0-	517	1	11643	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	9013	-0-	-4307	-0-	394	1	8619	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	9008	-0-	-4539	-0-	417	1	8591	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	8090	-0-	-4870	-0-	360	1	7730	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12357	-0-	-818	-0-	1392	1	10965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4588	X	233	-0-	-4355	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	1	-0-	-4439	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	38	1	184	2	N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	224	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	211	1	981	2	N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	95	1	402	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 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	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	796	1	8107	2	N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	767	1	7678	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	863	1	7049	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	5996	-0-	-2614	-0-	733	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6196	-0-	-3166	-0-	822	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	4091	-0-	-4969	-0-	627	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	6428	-0-	-2934	-0-	865	1	5563	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	864	1	6227	2	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	791	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	816	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5171	-0-	-1699	-0-	788	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6339	-0-	-636	-0-	813	1	5526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,710 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	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	754	1	2122	2	Y	15					92
							17	9									
02	3640	X	2635	-0-	-1005	-0-	804	1	1831	2	Y	-0-	71	1			21
03	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	837	1	1946	2	Y	5					26
							6	9									
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	821	1	2144	2	Y	4					30
							4	9									
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	882	1	2253	2	Y	45	55	1			20
							50	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	850	1	2320	2	Y	12					32
							13	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	882	1	2621	2	Y	53					85
							58	9									
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	880	1	2181	2	Y	-0-					85
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	808	1	2487	2	Y	28	94	1			19
							31	9									
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	745	1	3130	2	Y	-0-					19
11	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	774	1	2354	2	Y	-0-					19
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	833	1	3191	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	4030	X	2443	-0-	-1587	-0-	246	1	2155	2	N	38					127
							42	9									
02	3892	X	1631	-0-	-2261	-0-	179	1	1452	2	N	-0-					127
03	4309	X	2376	-0-	-1933	-0-	226	1	2070	2	N	73	145	1			55
							80	9									
04	4170	X	1801	-0-	-2369	-0-	182	1	1607	2	N	11					66
							12	9									
05	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	271	1	2048	2	N	6					72
							7	9									
06	2370	X	1245	-0-	-1125	-0-	196	1	1042	2	N	6					78
							7	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	304	1	2645	2	N	8					86
							9	9									
08	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	299	1	1891	2	N	-0-					86
09	2250	X	839	-0-	-1411	-0-	107	1	732	2	N	-0-					86
10	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	206	1	1326	2	N	-0-					86
11	2850	X	1730	-0-	-1120	-0-	213	1	1517	2	N	-0-					86
12	2945	X	1690	-0-	-1255	-0-	229	1	1461	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 22,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6889	-0-	-979	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7115	-0-	-475	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7329	-0-	-1131	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6559	-0-	-2183	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6597	-0-	-2145	-0-	281	1	6316	2	N	-0-					-0-
09	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	546	1	11926	2	N	-0-					-0-
10	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	628	1	12955	2	N	-0-					-0-
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	613	1	13168	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6589	-0-	-1409	-0-	742	1	5847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	278	1	2139	2	N	-0-					78
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	104	1	1047	2	N	-0-					78
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					78
04	960	N	437	-0-	-523	-0-	44	1	393	2	N	-0-	45	1			33
05	992	N	618	-0-	-374	-0-	69	1	549	2	N	-0-					33
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	N	9					42
							10	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	-0-					42
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					42
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					42
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	N	-0-					42
11	3000	N	4599	-0-	1599	1599	272	1	4315	2	N	11					53
							12	9									
*12	3100	N	5850	-0-	2750	4349	276	1	5574	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9938	-0-	-562	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9997	-0-	-803	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10302	-0-	-703	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9707	-0-	-1019	-0-	413	1	9294	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	7311	-0-	-3069	-0-	320	1	6991	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	7330	-0-	-3303	-0-	339	1	6991	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	6482	-0-	-3508	-0-	288	1	6194	2	N	-0-					-0-
*12	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	1123	1	8852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,910 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	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	521	1	2252	2	N	-0-					133
02	4816	X	2386	-0-	-2430	-0-	426	1	1960	2	N	-0-					133
03	5332	X	2427	-0-	-2905	-0-	393	1	2008	2	N	24	138	1			19
							26	9									
04	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	507	1	3746	2	N	9					28
							10	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	530	1	2926	2	N	5					33
							6	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	454	1	2390	2	N	3					36
							3	9									
07	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	523	1	3269	2	N	14					50
							15	9									
08	4402	X	3048	-0-	-1354	-0-	530	1	2518	2	N	-0-					50
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	482	1	4125	2	N	-0-					50
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	813	1	5103	2	N	-0-					50
11	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	696	1	1760	2	N	-0-					50
12	4774	X	2113	-0-	-2661	-0-	628	1	1485	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 40,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1851	-0-	-1249	-0-	347	1	1501	2	N	3					50
							3	9									
02	2800	X	1591	-0-	-1209	-0-	284	1	1307	2	N	-0-					50
03	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	262	1	1338	2	N	30	47	1			33
							33	9									
04	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	338	1	2498	2	N	9					42
							10	9									
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	353	1	1951	2	N	2					44
							2	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1594	2	N	-0-					44
07	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	349	1	2180	2	N	6					50
							7	9									
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	354	1	1678	2	N	-0-					50
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	175	1	1498	2	N	-0-					50
10	2542	N	155	-0-	-2387	-0-	21	1	134	2	N	-0-					50
11	1980	N	352	-0-	-1628	-0-	100	1	252	2	N	-0-					50
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6417	X	3976	-0-	-2441	-0-	458	1	3518	2	N	-0-					133
02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	494	1	5001	2	N	-0-					133
03	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	609	1	4886	2	N	-0-					133
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	643	1	5775	2	N	26	134	1			25
							29	9									
05	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	581	1	4592	2	N	-0-					25
06	5880	X	4532	-0-	-1348	-0-	492	1	4040	2	N	-0-					25
07	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	581	1	4955	2	N	-0-					25
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					25
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	25					50
10	5549	X	2669	-0-	-2880	-0-	143	1	2526	2	N	-0-					50
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	368	1	5832	2	N	-0-					50
12	DLQ G-10		7974	-0-	7974	7974	376	1	7581	2	N	15					65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

01	19792	X	4707	-0-	-15085	-0-	472	1	4235	2	N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	401	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	937	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	864	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	863	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	615	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	663	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	748	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	787	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	705	1	3079	2	N	-0-					-0-
*12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	780	1	3419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

01	4681	X	3097	-0-	-1584	-0-	311	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	810	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	695	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3685	-0-	-1492	-0-	727	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4422	-0-	-588	-0-	751	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	777	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	722	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3525	-0-	-885	-0-	673	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	778	1	3940	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	708	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4226	-0-	4226	4226	785	1	3441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3441	X	2305	-0-	-1136	-0-	231	1	2074	2	N	-0-			-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	369	1	4350	2	N	-0-			-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	593	1	3418	2	N	-0-			-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	669	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	796	1	3796	2	N	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	732	1	3407	2	N	-0-			-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	710	1	3008	2	N	-0-			-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	844	1	4272	2	N	-0-			-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	748	1	3268	2	N	-0-			-0-
*12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	853	1	3739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	885	-0-	-4292	-0-	885	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	334	-0-	-3026	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	117	-0-	-3324	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	122	-0-	-1858	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	1519	X	63	-0-	-1456	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	870	X	23	-0-	-847	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	372	X	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15530	-0-	-2481	-0-	15530	2			N	-0-			-0-
02	16352	X	14288	-0-	-2064	-0-	14288	2			N	-0-			-0-
03	18104	X	15700	-0-	-2404	-0-	15700	2			N	-0-			-0-
04	17520	X	15281	-0-	-2239	-0-	15281	2			N	-0-			-0-
05	17174	X	14941	-0-	-2233	-0-	14941	2			N	-0-			-0-
06	15300	X	13428	-0-	-1872	-0-	13428	2			N	-0-			-0-
07	15810	X	13636	-0-	-2174	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
08	15779	X	12473	-0-	-3306	-0-	530	1	11943	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	9389	-0-	-5881	-0-	411	1	8978	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	8748	-0-	-6194	-0-	405	1	8343	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	8182	-0-	-5258	-0-	364	1	7818	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12332	-0-	12332	12332	1389	1	10943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 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	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	844	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2383	-0-	-865	-0-	790	1	1593	2	N	-0-			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	920	1	2124	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	803	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	811	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	762	1	2575	2	N	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	903	1	2254	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	922	1	2291	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	881	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2052	-0-	-1389	-0-	752	1	1300	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1790	-0-	-1540	-0-	882	1	908	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	1983	-0-	-1241	-0-	920	1	1063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9076	-0-	-1030	-0-	9076	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	7978	-0-	-758	-0-	7978	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	8578	-0-	-602	-0-	8578	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8826	-0-	-288	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8378	-0-	-412	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8429	-0-	-561	-0-	8429	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	7954	-0-	-1036	-0-	338	1	7616	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	6169	-0-	-2411	-0-	270	1	5899	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	6286	-0-	-2549	-0-	291	1	5995	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	5291	-0-	-3079	-0-	235	1	5056	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8135	-0-	8135	8135	916	1	7219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,078 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4276	-0-	-777	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3718	-0-	-650	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4371	-0-	-465	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	166	1	3745	2	N	-0-			-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	442	1	9659	2	N	-0-			-0-
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	430	1	8862	2	N	-0-			-0-
11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	388	1	8324	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3162	-0-	3162	3162	356	1	2806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10719	-0-	-751	-0-	10719	2			N	-0-			-0-
02	10724	X	9241	-0-	-1483	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	10719	-0-	-1154	-0-	10719	2			N	-0-			-0-
04	11490	X	11158	-0-	-332	-0-	11158	2			N	-0-			-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-			-0-
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-			-0-
07	11532	X	10545	-0-	-987	-0-	10545	2			N	-0-			-0-
08	11532	X	9735	-0-	-1797	-0-	414	1	9321	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7448	-0-	-3712	-0-	326	1	7122	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	7076	-0-	-4177	-0-	327	1	6749	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	6343	-0-	-4067	-0-	282	1	6061	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8674	-0-	8674	8674	977	1	7697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	9765	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	8661	-0-	-775	-0-	8661	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	9126	-0-	-1104	-0-	9126	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	8722	-0-	-938	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	9104	-0-	-878	-0-	9104	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8321	-0-	-1129	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	7823	-0-	-1756	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	6905	-0-	-2209	-0-	294	1	6611	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	5514	-0-	-3306	-0-	241	1	5273	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	5060	-0-	-4054	-0-	234	1	4826	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	4644	-0-	-3666	-0-	207	1	4437	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	809	1	6374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,828 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	9424	X	7353	-0-	-2071	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6498	-0-	-1090	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	6973	-0-	-1428	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6156	-0-	-1036	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	251	1	5660	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	4434	-0-	-2316	-0-	194	1	4240	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5104	-0-	-1871	-0-	236	1	4868	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5594	-0-	-616	-0-	249	1	5345	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9032	-0-	9032	9032	1017	1	8015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11439	X	10627	-0-	-812	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9423	-0-	-685	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10228	-0-	-808	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9808	-0-	-692	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9970	-0-	-694	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9541	-0-	-906	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8934	-0-	-1296	-0-	380	1	8554	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	6679	-0-	-3131	-0-	292	1	6387	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	6719	-0-	-3263	-0-	311	1	6408	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	5949	-0-	-3411	-0-	265	1	5684	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9018	-0-	9018	9018	1016	1	8002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	4750	-0-	-923	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4883	-0-	-241	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4550	-0-	-850	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4571	-0-	-823	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4207	-0-	-1032	-0-	179	1	4028	2	N	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	261	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	159	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	472	1	10144	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5476	-0-	5476	5476	617	1	4859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,184 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	15035	X	13727	-0-	-1308	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12510	-0-	-1070	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13692	-0-	-1343	-0-	13691	2	1	9	N	1					1
04	13950	X	13148	-0-	-802	-0-	13148	2			N	-0-					1
05	14415	X	12840	-0-	-1575	-0-	12840	2			N	-0-					1
06	13410	X	12263	-0-	-1147	-0-	12263	2			N	-0-					1
07	13857	X	12643	-0-	-1214	-0-	12643	2			N	-0-					1
08	13702	X	11709	-0-	-1993	-0-	498	1	11211	2	N	-0-	1	7			-0-
09	13140	X	9145	-0-	-3995	-0-	400	1	8745	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	8268	-0-	-4566	-0-	383	1	7885	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	7205	-0-	-5065	-0-	321	1	6884	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11754	-0-	11754	11754	1324	1	10430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
03	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14778	-0-	-40	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13932	-0-	-648	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
08	15190	X	14311	-0-	-879	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13313	-0-	-1387	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13830	-0-	-957	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12735	-0-	-1185	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13241	-0-	13241	13241	13241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4416	-0-	-288	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	248	1	5584	2	N	-0-					-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	436	1	9519	2	N	-0-					-0-
10	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	504	1	10391	2	N	-0-					-0-
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	341	1	7327	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	525	1	4134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,620 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	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2275	-0-	-1414	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	135	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	358	1	7827	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	1955	-0-	-1703	-0-	90	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	355	1	7618	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3690	-0-	3690	3690	416	1	3274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6262	X	2454	-0-	-3808	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	2429	-0-	-3227	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	739	-0-	-4996	-0-	739	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
08	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	352	1	7250	2	N	-0-			-0-
11	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	564	1	12122	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	337	1	2656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6702	-0-	-550	-0-	6702	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	7055	-0-	-295	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
07	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	273	1	6145	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	4856	-0-	-2194	-0-	213	1	4643	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	4838	-0-	-2261	-0-	224	1	4614	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	4358	-0-	-2482	-0-	194	1	4164	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6764	-0-	6764	6764	762	1	6002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,861 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	12028	X	10636	-0-	-1392	-0-	10636	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	9907	-0-	-537	-0-	9907	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	10856	-0-	-707	-0-	10856	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	10426	-0-	-254	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
05	10974	X	10549	-0-	-425	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	10048	-0-	-572	-0-	10048	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10345	-0-	-629	-0-	10345	2			N	-0-			-0-
08	10850	X	9419	-0-	-1431	-0-	401	1	9018	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	6840	-0-	-3600	-0-	299	1	6541	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	7248	-0-	-3292	-0-	335	1	6913	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	6251	-0-	-3799	-0-	278	1	5973	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9419	-0-	9419	9419	1061	1	8358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12617	X	11657	-0-	-960	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10363	-0-	-1033	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11354	-0-	-829	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11064	-0-	-592	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10733	-0-	-737	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9921	-0-	-1425	-0-	422	1	9499	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7410	-0-	-3300	-0-	324	1	7086	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	7474	-0-	-3593	-0-	346	1	7128	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	6712	-0-	-3788	-0-	299	1	6413	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10416	-0-	10416	10416	1173	1	9243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4825	-0-	-1979	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6221	-0-	-859	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5852	-0-	-1318	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	5793	-0-	-1616	-0-	246	1	5547	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	4004	-0-	-2686	-0-	175	1	3829	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	4125	-0-	-2788	-0-	191	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	3559	-0-	-2291	-0-	158	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4934	-0-	4934	4934	556	1	4378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6300	-0-	-2597	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6409	-0-	-2201	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
*12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	6975	X	5165	-0-	-1810	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5640	-0-	-720	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2081	-0-	-4863	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

01	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8477	-0-	-1939	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,941 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	T. A.	-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	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-

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	T. A.	-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	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-

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	3193 X	3133	-0-	-60	-0-	358	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2968 X	2662	-0-	-306	-0-	326	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	1830	-0-	-1456	-0-	568	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2852	-0-	-328	-0-	722	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	738	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2312	-0-	-718	-0-	634	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	1929	-0-	-1016	-0-	419	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	559	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	1852	-0-	-998	-0-	550	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2036	-0-	-785	-0-	540	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	2310 X	1384	-0-	-926	-0-	146	1	1238	2	N	-0-					-0-
*12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	649	1	1809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,462 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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6337	-0-	-551	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5249	-0-	-2191	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5387	-0-	-1813	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4130	-0-	-3310	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3748	-0-	-3032	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3819	-0-	-3621	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4895	-0-	-2485	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,892 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	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	219	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1568	-0-	-588	-0-	192	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	664	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1434	-0-	-1416	-0-	363	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	371	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	697	-0-	-1373	-0-	191	1	506	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	292	737	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2141	N	1849	-0-	-292	-0-	472	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	496	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	612	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1408	-0-	-1442	-0-	149	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1043	-0-	-1902	-0-	275	1	768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,851 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	4247	X	2893	-0-	-1354	-0-	331	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2698	-0-	-1138	-0-	330	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	452	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2255	-0-	-1345	-0-	571	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2231	-0-	-1241	-0-	584	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	752	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	519	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	630	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	563	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1367	-0-	-1454	-0-	362	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1483	-0-	-1247	-0-	157	1	1326	2	N	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	713	1	1987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,579 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	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4071	-0-	-577	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4265	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	166	1	3735	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	135	1	2952	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	135	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	2955	-0-	-1365	-0-	131	1	2824	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4804	-0-	4804	4804	541	1	4263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,895 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	14911	X	13440	-0-	-1471	-0-	13440	2			N	-0-			-0-
02	13468	X	12186	-0-	-1282	-0-	12186	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	12909	-0-	-1847	-0-	12909	2			N	-0-			-0-
04	13620	X	12356	-0-	-1264	-0-	12356	2			N	-0-			-0-
05	13888	X	12007	-0-	-1881	-0-	12007	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	11473	-0-	-1577	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-			-0-
08	12896	X	11790	-0-	-1106	-0-	11790	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	11314	-0-	-1046	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	11355	-0-	-642	-0-	11355	2			N	-0-			-0-
11	11460	X	10421	-0-	-1039	-0-	10421	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10711	-0-	10711	10711	10711	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,962 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	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	5880	-0-	-847	-0-	250	1	5630	2	N	-0-			-0-
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	316	1	6916	2	N	-0-			-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	319	1	6582	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6103	-0-	-137	-0-	272	1	5831	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5722	-0-	5722	5722	644	1	5078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,879 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	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	203	1	4189	2	N	-0-			-0-
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,033 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	4216	X	2000	-0-	-2216	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	2005	-0-	-1803	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	190	1	4287	2	N	-0-			-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	243	1	5300	2	N	-0-			-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	247	1	5097	2	N	-0-			-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	208	1	4457	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	228	1	1794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,596 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	T. A.		-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	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-

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	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	849	1	3982	2	N	8					61
							9	9									
02	4256	X	2442	-0-	-1814	-0-	448	1	1994	2	N	-0-					61
03	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	532	1	2487	2	N	-0-	55	1			6
04	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	662	1	3352	2	N	-0-					6
05	4836	X	3204	-0-	-1632	-0-	563	1	2632	2	N	8					14
							9	9									
06	4680	X	2507	-0-	-2173	-0-	464	1	2040	2	N	3					17
							3	9									
07	4154	X	2077	-0-	-2077	-0-	368	1	1700	2	N	8					25
							9	9									
08	4154	X	2906	-0-	-1248	-0-	592	1	2314	2	N	-0-					25
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	592	1	2946	2	N	-0-					25
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	682	1	3300	2	N	-0-					25
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	663	1	2608	2	N	-0-					25
12	3658	X	1130	-0-	-2528	-0-	198	1	880	2	N	47					72
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 36,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	2387	X	805	-0-	-1582	-0-	140	1	659	2	N	5					91
							6	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	430	1	1915	2	N	25					116
							28	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2130	2	N	-0-	101	1			15
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	385	1	1951	2	N	24					39
							26	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	545	1	2550	2	N	-0-					39
06	3000	N	3232	-0-	232	232	599	1	2633	2	N	-0-					39
07	3100	N	3859	-0-	759	991	685	1	3168	2	N	5					44
							6	9									
08	3100	N	2641	-0-	-459	532	538	1	2103	2	N	-0-					44
09	2349	X	1817	-0-	-532	-0-	304	1	1513	2	N	-0-					44
10	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	339	1	1641	2	N	-0-					44
11	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	415	1	1634	2	N	-0-					44
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	829	1	3678	2	N	9					53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

01	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9403	-0-	-1571	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9263	-0-	-1711	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8100	-0-	-2781	-0-	344	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9687	-0-	-333	-0-	424	1	9263	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9203	-0-	-190	-0-	426	1	8777	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7468	-0-	-1502	-0-	332	1	7136	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	865	1	6817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,431 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	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	821	1	2715	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	2146	-0-	-2250	-0-	824	1	1322	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	3066	-0-	-1801	-0-	769	1	2297	2	N	-0-			-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	887	1	6224	2	N	-0-			-0-
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	832	1	5764	2	N	-0-			-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	827	1	6608	2	N	-0-			-0-
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	916	1	6227	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	866	1	4143	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	802	1	3995	2	N	-0-			-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	916	1	4627	2	N	-0-			-0-
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	886	1	5094	2	N	-0-			-0-
*12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	869	1	5032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

01	8525	X	6844	-0-	-1681	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	7214	-0-	-486	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7570	-0-	-230	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7568	-0-	-492	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	6837	-0-	-1223	-0-	291	1	6546	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7473	-0-	-297	-0-	327	1	7146	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	352	1	7249	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7029	-0-	-531	-0-	313	1	6716	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6681	-0-	6681	6681	752	1	5929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

01	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	7776	-0-	-680	-0-	7776	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8602	-0-	-760	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	8195	-0-	-385	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8320	-0-	-515	-0-	8320	2			N	-0-			-0-
06	8340	X	7933	-0-	-407	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	5117	-0-	-3501	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	7516	-0-	-1071	-0-	320	1	7196	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	5851	-0-	-2339	-0-	256	1	5595	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	5548	-0-	-2760	-0-	257	1	5291	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	4994	-0-	-2926	-0-	222	1	4772	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7621	-0-	7621	7621	858	1	6763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,076 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	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8133	-0-	-519	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8254	-0-	-1325	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8605	-0-	-665	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8626	-0-	-643	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8231	-0-	-649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7668	-0-	-1229	-0-	326	1	7342	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	5794	-0-	-2816	-0-	254	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	5811	-0-	-2807	-0-	269	1	5542	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	5120	-0-	-3100	-0-	228	1	4892	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7831	-0-	-539	-0-	882	1	6949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,649 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	17391	X	14465	-0-	-2926	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12356	-0-	-3128	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14426	-0-	-1477	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13356	-0-	-1914	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13565	-0-	-912	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12983	-0-	-1027	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12557	-0-	-1858	-0-	534	1	12023	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	9146	-0-	-4204	-0-	400	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	9280	-0-	-4298	-0-	429	1	8851	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	8337	-0-	-4653	-0-	371	1	7966	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	13124	-0-	-237	-0-	1478	1	11646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,952 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	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9288	-0-	-736	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9781	-0-	-1813	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9688	-0-	-1532	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9639	-0-	-1955	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9155	-0-	-955	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9319	-0-	-973	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6877	-0-	-3136	-0-	292	1	6585	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	6874	-0-	-2816	-0-	301	1	6573	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	6263	-0-	-3378	-0-	290	1	5973	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	5492	-0-	-3658	-0-	244	1	5248	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7954	-0-	-1377	-0-	896	1	7058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,787 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	12214	X	11596	-0-	-618	-0-	11596	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10166	-0-	-866	-0-	10166	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11105	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	9688	-0-	-2132	-0-	9688	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10502	-0-	-1216	-0-	10502	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	9906	-0-	-1314	-0-	9906	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	9946	-0-	-1307	-0-	9946	2			N	-0-			-0-
08	11098	X	9420	-0-	-1678	-0-	401	1	9019	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	7385	-0-	-2785	-0-	323	1	7062	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	6517	-0-	-3992	-0-	302	1	6215	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	5822	-0-	-4078	-0-	259	1	5563	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9467	-0-	-484	-0-	1066	1	8401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,520 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	15717	X	13502	-0-	-2215	-0-	13502	2			N	-0-			-0-
02	13692	X	12116	-0-	-1576	-0-	12116	2			N	-0-			-0-
03	15097	X	12979	-0-	-2118	-0-	12979	2			N	-0-			-0-
04	13950	X	12368	-0-	-1582	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	12508	-0-	-1504	-0-	12508	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	11642	-0-	-1438	-0-	11642	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	11817	-0-	-1606	-0-	11817	2			N	-0-			-0-
08	12989	X	11028	-0-	-1961	-0-	469	1	10559	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	6126	-0-	-6234	-0-	268	1	5858	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	7670	-0-	-4823	-0-	355	1	7315	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	7137	-0-	-4503	-0-	318	1	6819	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9260	-0-	-2551	-0-	1043	1	8217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,153 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	19933	X	17890	-0-	-2043	-0-	17890	2			N	-0-			-0-
02	17948	X	12577	-0-	-5371	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
03	19871	X	14094	-0-	-5777	-0-	14094	2			N	-0-			-0-
04	18960	X	5294	-0-	-13666	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-			-0-
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-			-0-
07	14105	X	35	-0-	-14070	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	14105	X	28	-0-	-14077	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	18	-0-	-5262	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	635	1	13090	2	N	-0-			-0-
11	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	594	1	12763	2	N	-0-			-0-
*12	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	2082	1	16405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,505 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	15624	X	12242	-0-	-3382	-0-	12242	2			N	-0-			-0-
02	13720	X	12885	-0-	-835	-0-	12885	2			N	-0-			-0-
03	14849	X	13882	-0-	-967	-0-	13882	2			N	-0-			-0-
04	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-			-0-
05	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	13502	2			N	-0-			-0-
06	13800	X	12138	-0-	-1662	-0-	12138	2			N	-0-			-0-
07	15624	X	11097	-0-	-4527	-0-	11097	2			N	-0-			-0-
08	15624	X	8894	-0-	-6730	-0-	378	1	8516	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	12393	-0-	-2727	-0-	542	1	11851	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	7071	-0-	-6445	-0-	327	1	6744	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	8068	-0-	-4082	-0-	359	1	7709	2	N	-0-			-0-
*12	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1264	1	9959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,522 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	13733	X	11211	-0-	-2522	-0-	11211	2			N	-0-			-0-
02	12012	X	10491	-0-	-1521	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	11030	-0-	-1184	-0-	11030	2			N	-0-			-0-
04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	11230	-0-	-395	-0-	11230	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	10318	-0-	-932	-0-	10318	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	10999	-0-	-626	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9945	-0-	-1339	-0-	423	1	9522	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10351	-0-	-569	-0-	453	1	9898	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10889	-0-	-333	-0-	504	1	10385	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10506	-0-	-144	-0-	467	1	10039	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10476	-0-	-529	-0-	1180	1	9296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,357 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	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-			-0-
02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	11256	-0-	-2632	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
04	13440	X	10690	-0-	-2750	-0-	10690	2			N	-0-			-0-
05	13888	X	10831	-0-	-3057	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	9796	-0-	-2024	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	9543	-0-	-1710	-0-	406	1	9137	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	7182	-0-	-3498	-0-	314	1	6868	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	1299	-0-	-9520	-0-	60	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-			-0-
12	10540	X	44	-0-	-10496	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,902 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	6107	X	5147	-0-	-960	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4488	-0-	-972	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4994	-0-	-927	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4564	-0-	-986	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
*12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

01	14136	X	11781	-0-	-2355	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1074	1	10064	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10547	-0-	-853	-0-	983	1	9564	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	11350	-0-	-5359	-0-	1044	1	10306	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13406	-0-	-2764	-0-	951	1	12455	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13262	-0-	-3447	-0-	1031	1	12231	2	N	-0-					-0-
08	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	1073	1	13455	2	N	-0-					-0-
09	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	1043	1	12478	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12773	-0-	-1084	-0-	1079	1	11694	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	10962	-0-	-3108	-0-	1044	1	9918	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	10756	-0-	-2295	-0-	1079	1	9677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9746	-0-	-964	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	3414	-0-	-7312	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,381 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	14136	X	12398	-0-	-1738	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10750	-0-	-1374	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11990	-0-	-1120	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12080	-0-	-1467	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11361	-0-	-1599	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11868	-0-	-1059	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11534	-0-	-466	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
*12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,426 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	12431	X	10829	-0-	-1602	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9632	-0-	-1148	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10414	-0-	-1521	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7433	-0-	-4117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10347	-0-	-937	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9039	-0-	-1431	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9449	-0-	-1215	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7977	-0-	-2439	-0-	339	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	6715	-0-	-3305	-0-	294	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	6173	-0-	-4181	-0-	286	1	5887	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	5672	-0-	-3478	-0-	252	1	5420	2	N	-0-					-0-
*12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	1091	1	8597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,368 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	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7094	-0-	-914	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7242	-0-	-1221	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6846	-0-	-1134	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6693	-0-	-1150	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4072	-0-	-3182	-0-	173	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4142	-0-	-2818	-0-	181	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4570	-0-	-2622	-0-	211	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	2192	-0-	-4738	-0-	98	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	1105	-0-	-5591	-0-	124	1	981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,788 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	17422	X	15429	-0-	-1993	-0-	15429	2			N	-0-			-0-
02	15120	X	13820	-0-	-1300	-0-	13820	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	14960	-0-	-1470	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
04	15450	X	14098	-0-	-1352	-0-	14098	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	14438	-0-	-1527	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
06	14940	X	13584	-0-	-1356	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
07	15314	X	13774	-0-	-1540	-0-	13774	2			N	-0-			-0-
08	14973	X	12525	-0-	-2448	-0-	533	1	11992	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	9735	-0-	-4365	-0-	426	1	9309	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	9296	-0-	-5150	-0-	430	1	8866	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	8252	-0-	-5338	-0-	367	1	7885	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	1393	1	10977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,281 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	16058	X	13745	-0-	-2313	-0-	13745	2			N	-0-			-0-
02	14084	X	11980	-0-	-2104	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
03	15066	X	13193	-0-	-1873	-0-	13193	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	12388	-0-	-1742	-0-	12388	2			N	-0-			-0-
05	14043	X	12651	-0-	-1392	-0-	12651	2			N	-0-			-0-
06	13290	X	11720	-0-	-1570	-0-	11720	2			N	-0-			-0-
07	13268	X	11906	-0-	-1362	-0-	11906	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	11285	-0-	-1921	-0-	480	1	10805	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	8652	-0-	-3738	-0-	379	1	8273	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	8219	-0-	-4429	-0-	380	1	7839	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	7273	-0-	-4457	-0-	324	1	6949	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11262	-0-	-642	-0-	1268	1	9994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,274 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	12245	X	10496	-0-	-1749	-0-	10496	2			N	-0-			-0-
02	10780	X	9472	-0-	-1308	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	10402	-0-	-1223	-0-	10402	2			N	-0-			-0-
04	11070	X	10169	-0-	-901	-0-	10169	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	9536	-0-	-634	-0-	9536	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	9086	-0-	-1423	-0-	386	1	8700	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	6943	-0-	-3227	-0-	304	1	6639	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	6625	-0-	-3481	-0-	307	1	6318	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	5688	-0-	-3852	-0-	253	1	5435	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8980	-0-	-568	-0-	1011	1	7969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,053 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	4495	X	3242	-0-	-1253	-0-	459	1	2783	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2956	-0-	-1104	-0-	527	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3107	-0-	-1388	-0-	688	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	542	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	463	1	3051	2	N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	562	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	689	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	572	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	597	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3980	-0-	-19	-0-	679	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	714	1	4269	2	N	-0-					-0-
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1075	1	5074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

*01	174	N	-0-	-0-	-174	-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		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-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

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	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					15
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					15
03	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					15
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					15
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					15
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					15
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					15
08	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			N	-0-					15
09	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	3			N	-0-					15
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					15
11	1950	N	1541	-0-	-409	-0-	1541	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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	14B2 EXT		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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					30
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					30
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					30
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					30
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					30
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					30
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					30
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	660	3	164	9	Y	149	164	1			15
09	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			Y	-0-					15
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					15
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	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-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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
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	3100	N	6065	-0-	2965	4722	5971	3	94	9	N	85					174
02	9326	X	4604	-0-	-4722	-0-	4541	3	63	9	N	57	168	1			63
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	3	6	9	N	5					68
04	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	678	3	55	9	N	50					118
05	6076	X	3885	-0-	-2191	-0-	3846	3	39	9	N	35					153
06	5880	X	2360	-0-	-3520	-0-	2360	3			N	-0-					153
07	5084	X	2838	-0-	-2246	-0-	2830	3	8	9	N	7					160
08	3875	X	2070	-0-	-1805	-0-	2070	3			N	-0-					160
09	3750	X	1877	-0-	-1873	-0-	1876	3	1	9	N	1	97	1			64
10	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	1387	3			N	-0-					64
11	2760	X	1026	-0-	-1734	-0-	1026	3			N	-0-					64
12	2108	X	1045	-0-	-1063	-0-	1010	3	35	9	N	32					96

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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

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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
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
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

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-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					251
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			N	-0-					251
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	897	2	3	9	N	3	3	8			251
04	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					251
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					251
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					251
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					251
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					251
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					251
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					251
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					251
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					69
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					69
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					69
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					69
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					69
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					69
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					69
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					69
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					69
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					69
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					69
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 36,987 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					62
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1588	2			N	-0-					62
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					62
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					62
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					62
06	1680	N	1214	-0-	-466	-0-	1203	2	11	9	N	10	72	1			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-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: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4336	2			N	-0-					10
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3817	2			N	-0-					10
03	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	2			N	-0-					10
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4102	2			N	-0-					10
05	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					10
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					10
07	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	2			N	-0-					10
08	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	2			N	-0-					10
09	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	2			N	-0-					10
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					10
11	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			N	-0-					10
12	3906	X	3530	-0-	-376	-0-	3530	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,113 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	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					44
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					44
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					44
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					44
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					44
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					44
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,535 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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1074	-0-	-876	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,978 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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					17
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-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	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					64
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	830	2	6	9	N	5					69
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	921	2	31	9	N	28					97
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	887	2	2	9	N	2					99
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					99
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	868	2	24	9	N	22					121
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					121
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					121
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					121
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					121
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	956	2	88	9	N	80	50	1			151
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 97 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	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					74
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					74
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	N	14					88
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12					100
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1266	2	22	9	N	20					120
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1224	2	9	9	N	8					128
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					128
08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1235	2	13	9	N	12					140
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1200	2	11	9	N	10					150
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					150
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	2	3	9	N	3					153
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					34
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					34
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					34
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					34
07	2201	N	1395	-0-	-806	-0-	1395	2			N	-0-					34
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					34
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1510	2	44	9	N	40					74
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					74
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1303	2	8	9	N	7					81
12	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1398	2	9	9	N	8					89

TOTAL GAS PROD: 17,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1361	2	41	9	N	37					101
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					101
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					101
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					101
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16					117
06	1230	N	222	-0-	-1008	-0-	214	2	8	9	N	7	124	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4222	X	2240	-0-	-1982	-0-	2139	2	101	9	N	92	129	1			27
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					27
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-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: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-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	1					55

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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					99
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1669	2	3	9	N	3					102
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					102
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1763	2	4	9	N	4					106
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					106
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					106
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					106
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					126
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1771	2	6	9	N	5	39	1			92
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1812	2	51	9	N	46					138
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					138
12	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	1574	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1130	-0-	-1009	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1535	-0-	-535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1528	2	216	9	N	196	96	1			100
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
09	1530	X	1243	-0-	-287	-0-	1243	2			N	-0-					100
10	1736	X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					100
11	1680	X	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			N	-0-					100
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1456	2	17	9	N	15					42
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					42
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					42
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1192	2	43	9	N	39					81
05	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			N	-0-					81
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1225	2	56	9	N	51	92	1			40
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					40
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					40
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1371	2	23	9	N	21					61
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					61
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	1099	2			N	-0-					61
12	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					22
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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
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	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-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 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	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					91
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					91
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					91
04	840	N	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-					91
05	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					91
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					91
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					91
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					91
09	1410	N	629	-0-	-781	-0-	629	2			N	-0-					91
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					91
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					91
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					26
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-					26
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					26
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	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: 839 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					55
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			N	-0-					55
07	2170	N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2			N	-0-					55
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					55
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1288	2	4	9	N	4					59
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					59
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					66
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1					67

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2095	2	45	9	N	41	141	1			26
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					29
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10					39
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					39
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	N	21					60
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					77
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	N	12					89
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					92
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1897	2	32	9	N	29					121
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					121
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1986	2	69	9	N	63	44	1			140
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 25,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	N	22					47
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2902	2	19	9	N	17					64
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2391	2	42	9	N	38					102
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1993	2	10	9	N	9					111
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					111
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1655	2	64	9	N	58	35	1			134
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					134
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23	136	1			21
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	N	9					30
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					32
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2					34
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 26,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	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	3100	N	4964	-0-	1864	1864	4964	2			N	-0-					24
08	3100	N	2640	-0-	-460	1404	2640	2			N	-0-					24
09	14B2	EXT	2104	-0-	2104	3508	2098	2	6	9	N	5					29
10	14B2	EXT	1903	-0-	1903	5411	1891	2	12	9	N	11					40
11	T. A.		1848	-0-	1848	7259	1848	2			N	-0-					40
*12	9022	X	1763	-0-	-7259	-0-	1744	2	19	9	N	17					57

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	465	N	392	-0-	-73	-0-	388	2	4	9	N	4					52
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	300	2	3	9	N	3					55
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	290	2	3	9	N	3					58
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	277	2	2	9	N	2					60
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					62
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					63
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					63
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					65
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					67
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					68
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					75
12	620	N	53	-0-	-567	-0-	44	2	9	9	N	8					83

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					121
02	1652	N	1183	-0-	-469	-0-	1175	2	8	9	N	7	104	1			24
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	2			N	-0-					24
04	1410	N	21	-0-	-1389	-0-	21	2			N	-0-					24
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					24
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					24
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					24
08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					24
09	2130	N	1095	-0-	-1035	-0-	1095	2			N	-0-					24
10	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	1051	2			N	-0-					24
11	1260	N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-					24
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3100	N	3258	-0-	158	158	3168	2	90	9	N	82	193	1			40
02	2548	N	2276	-0-	-272	-0-	2268	2	8	9	N	7					47
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2529	2	77	9	N	70					117
04	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					117
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2397	2	114	9	N	104	192	1			29
06	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	2274	2	17	9	N	15					44
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2044	2	3	9	N	3					47
08	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	1553	2	132	9	N	120	33	1			134
09	2430	X	1607	-0-	-823	-0-	1564	2	43	9	N	39	147	1			26
10	2046	N	1393	-0-	-653	-0-	1378	2	15	9	N	14					40
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					47
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	2	22	9	N	20					67

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	N	3					35
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1079	2	7	9	N	6					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1193	2	37	9	N	34					75
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					75
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1178	2	23	9	N	21					96
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1133	2	22	9	N	20					116
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	N	20					136
08	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1069	2	35	9	N	32	82	1			86
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					86
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					86
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1060	2	4	9	N	4					90
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	713	N	554	-0-	-159	-0-	482	2	72	9	N	65	105	1			26
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					26
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					26
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					26
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					26
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					26
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					26
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					26
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	452	2	15	9	N	14					40
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					40
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7					47
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	305	2	9	9	N	8					55

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					60
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	707	2	34	9	N	31					91
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					91
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	693	2	138	9	N	125	109	1			107
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					107
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					107
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					107
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					107
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					107
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					107
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					107
12	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 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	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			N	-0-					137
02	963	N	710	-0-	-253	-0-	710	2			N	-0-					137
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					137
04	2250	X	745	-0-	-1505	-0-	741	2	4	9	N	4	116	1			25
05	2325	X	326	-0-	-1999	-0-	326	2			N	-0-					25
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					25
07	899	X	412	-0-	-487	-0-	412	2			N	-0-					25
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					25
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					25
11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	2			N	-0-					25
12	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 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	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-

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	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	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	2397	-0-	-455	-0-	2397	2			N	-0-					48
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					48
03	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					48
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2596	2	47	9	N	43	66	1			25
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					25
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					25
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					25
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					25
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					25
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2842	2	37	9	N	34					59
11	2760	N	2445	-0-	-315	-0-	2445	2			N	-0-					59
12	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	2804	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 32,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					23
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					23
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23
04	5490	X	2048	-0-	-3442	-0-	2048	2			N	-0-					23
05	5673	X	2003	-0-	-3670	-0-	2003	2			N	-0-					23
06	5490	X	1820	-0-	-3670	-0-	1820	2			N	-0-					23
07	3472	X	1807	-0-	-1665	-0-	1766	2	41	9	N	37					60
08	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2			N	-0-					60
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	1553	2	42	9	N	38	73	1			25
10	2015	X	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-					25
11	1830	X	1470	-0-	-360	-0-	1470	2			N	-0-					25
12	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					45
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1187	2	112	9	N	102	120	1			27
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					27
04	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	25	2			N	-0-					27
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1104	2	28	9	N	25	28	1			24
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					24
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					24
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					24
09	1530	N	1140	-0-	-390	-0-	1137	2	3	9	N	3					27
10	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	N	13					40
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1042	2	10	9	N	9					49
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					57

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					69
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					69
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	50	1			25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 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-					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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1	4	6	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: 1

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

01	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					65
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					65
03	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					65
04	780	N	322	-0-	-458	-0-	322	2			N	-0-					65
05	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					65
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					65
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					65
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					65
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					65
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					65
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					65
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					143
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					143
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					143
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					143
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					143
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					143
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					143
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					143
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					143
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					143
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 10,137 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
02	1708	N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2			N	-0-					27
03	2077	N	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					27
04	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2			N	-0-					27
05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			N	-0-					27
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					27
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					27
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					27
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					27
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					27
12	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,637 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	806	N	780	-0-	-26	-0-	768	2	12	9	N	11					60
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	683	2	22	9	N	20					80
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	N	2					82
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					82
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					82
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	N	20					102
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					102
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	753	2	21	9	N	19					121
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					121
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					121
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					121
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					91
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	890	2			N	-0-					91
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					91
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					91
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					91
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					91
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					91
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					91
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					91
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					91
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					91
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	983	2	160	9	N	145	182	1			54

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					101
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					101
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	2			N	-0-					101
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					101
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2663	2	8	9	N	7	84	1			24
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					24
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					24
09	1740	N	1022	-0-	-718	-0-	1004	2	18	9	N	16					40
10	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	2			N	-0-					40
11	1170	N	829	-0-	-341	-0-	829	2			N	-0-					40
12	1054	N	723	-0-	-331	-0-	721	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					121
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					121
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1180	2	1	9	N	1					122
05	1488	N	717	-0-	-771	-0-	717	2			N	-0-					122
06	1350	N	783	-0-	-567	-0-	783	2			N	-0-					122
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					122
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					122
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					122
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					122
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					122
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	N	149	-0-	-6	-0-	3 22	1 9	124	2	N	20					60
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					60
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					60
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					60
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					60
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					60
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					60
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	2	N	-0-					60
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	51	84	1			27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					81
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					91
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					94
05	3100	N	6997	-0-	3897	3897	6966	2	31	9	N	28	1	8			121
06	3000	N	8464	-0-	5464	9361	8464	2			N	-0-					121
07	3100	N	8197	-0-	5097	14458	8194	2	3	9	N	3					124
08	23110	X	8652	-0-	-14458	-0-	8652	2			N	-0-					124
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					124
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					124
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6509	2	8	9	N	7					131
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 58,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-	27
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	27
03	2449	N	1475	-0-	-974	-0-	1475	2	N	-0-	27
04	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1308	2	N	-0-	27
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2	N	-0-	27
06	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2	N	-0-	27
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2	N	-0-	27
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2	N	-0-	27
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2	N	-0-	27
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2	N	-0-	27
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2	N	-0-	27
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2	N	-0-	27

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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-

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	N	34					64
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	1897	2	4	9	N	4					68
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2156	2	22	9	N	20					88
04	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	2045	2			N	-0-					88
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					88
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					88
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	N	5					93
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22	9	N	20					113
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2107	2	51	9	N	46	132	1			27
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					30
11	3000	N	12391	-0-	9391	9391	12383	2	8	9	N	7					37
*12	3100	N	21241	-0-	18141	27532	21238	2	3	9	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 54,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-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	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					106
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					106
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					106
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					106
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					111
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					111
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					111
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					111
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					111
06	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					111
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					111
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					111
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					111
10	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					111
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					111
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 13,790 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1018	2	3	9	N	3					50
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					50
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					60
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21					81
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					81
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					81
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					81
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					81
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					81
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					81
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					124
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	1636	2			N	-0-					124
03	1984	N	1155	-0-	-829	-0-	1155	2			N	-0-					124
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					124
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					124
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					124
07	2635	N	2211	-0-	-424	-0-	2211	2			N	-0-					124
08	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2116	2			N	-0-					124
09	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	2			N	-0-					124
10	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					124
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					124
12	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					59
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					59
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					59
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					59
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					59
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					59
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					59
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					59
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					59
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					59
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					59
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,654 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-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 192248 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7192 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					30
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					30
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-					30
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1788	2			N	-0-					30
05	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	2			N	-0-					30
06	1980	N	1103	-0-	-877	-0-	1103	2			N	-0-					30
07	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-					30
08	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	2			N	-0-					30
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					30
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					30
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					30
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2170	2			N	-0-					44
02	2604	N	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					44
03	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2289	2			N	-0-					44
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					44
05	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					44
06	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-	1209	2	7	9	N	6					50
07	2480	N	24	-0-	-2456	-0-	24	2			N	-0-	50	1			-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2232	N	1139	-0-	-1093	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					27
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					27
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					27
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					27
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					27
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					27
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					27
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					27
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					27
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

01	1364	N	792	-0-	-572	-0-	792	2			N	-0-					90
02	924	N	765	-0-	-159	-0-	765	2			N	-0-					90
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					90
04	780	N	52	-0-	-728	-0-	52	2			N	-0-					90
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					90
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					90
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					90
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					90
10	1302	N	767	-0-	-535	-0-	767	2			N	-0-					90
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					90
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

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	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					62
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					62
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					62
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					62
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					62
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					62
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					62
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					122
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					122
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	872	2	81	9	N	74	169	1			27
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					50
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					50
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1449	2	109	9	N	99	122	1			27
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			N	-0-					27
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1307	2	14	9	N	13					40
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					40
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1245	2	44	9	N	40					80
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					80
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					80
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					35
02	1596	N	1407	-0-	-189	-0-	1407	2			N	-0-					35
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					35
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					35
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					35
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					35
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					35
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					35
09	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1363	2			N	-0-					35
10	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					35
11	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					35
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,763 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 #: 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					27
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					27
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					27
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					27
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					27
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					27
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					27
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					27
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					27
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-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	5					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: 5

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 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	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					39
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					39
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					39
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13					52
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					52
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	978	2	17	9	N	15					67
07	1240	N	678	-0-	-562	-0-	678	2			N	-0-	67	1			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	682	N	655	-0-	-27	-0-	652	2	3	9	N	3					32
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					32
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					32
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	333	2	53	9	N	48					80
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					80
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					80
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					80
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					80
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					80
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					80
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					89
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	823	2	33	9	N	30					119
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					122
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					122
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					122
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	862	2	22	9	N	20					142
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	852	2	42	9	N	38	47	1			133
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					133
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					133
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	860	2	17	9	N	15	121	1			27
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					25
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1236	2			N	-0-					25
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1373	2	9	9	N	8					33
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					33
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					33
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					33
07	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					33
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-					33
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1231	2	21	9	N	19					52
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					52
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					52
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	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 #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1723	2	22	9	N	20	156	1			27
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					27
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					27
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					28
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					30
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					33
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	N	14					47
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13					60
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	N	10					70
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1910	2	11	9	N	10					80
12	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	1739	2	55	9	N	50	103	1			27

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					140
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					140
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					140
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					140
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					140
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					140
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					140
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					140
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 8430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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 "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

	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	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1438	2	46	9	N	42	134	1			27
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	1389	2			N	-0-					27
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					27
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					27
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1450	2	56	9	N	51	53	1			25
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					25
07	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					25
08	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2			N	-0-					25
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1263	2	13	9	N	12					37
10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1197	2	11	9	N	10					47
11	1290	N	430	-0-	-860	-0-	430	2			N	-0-					47
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20					67

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

	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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					91
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					91
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					91
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	2			N	-0-					91
05	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					91
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					91
07	1519	N	932	-0-	-587	-0-	921	2	11	9	N	10	82	1			19
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					19
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					19
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,015 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 #: 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

01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1034	2	69	9	N	63	164	1			26
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	2			N	-0-					26
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					26
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					26
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	948	2	54	9	N	49	51	1			24
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					24
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					24
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	74	1			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: 37

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-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	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	3	1	1002	2	N	-0-					27
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	3	1	866	2	N	-0-					27
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	3	1	1004	2	N	-0-					27
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	3	1	877	2	N	-0-					27
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	3	1	781	2	N	-0-					27
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	3	1	856	2	N	-0-					27
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	3	1	721	2	N	-0-					27
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	3	1	713	2	N	-0-					27
09	870	N	614	-0-	-256	-0-	3	1	611	2	N	-0-					27
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	3	1	650	2	N	-0-					27
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	2	N	-0-					27
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,604 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					140
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					140
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			N	-0-					140
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					140
05	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					140
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					140
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					140
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					140
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					140
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					140
11	1620	N	586	-0-	-1034	-0-	586	2			N	-0-					140
12	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 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	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					132
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					132
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					132
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					132
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					132
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					132
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					132
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					132
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					132
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					132
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,493 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	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					83
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1082	2			N	-0-					83
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					83
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					83
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					83
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	818	2	6	9	N	5					88
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					88
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12					100
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					100
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1098	2	9	9	N	8					108
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1041	2	2	9	N	2					110
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5643	2	12	9	N	11					37
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					37
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2	37	9	N	34					71
04	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					71
05	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	4303	2	58	9	N	53	100	1			24
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	4423	2			N	-0-					24
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5446	2	29	9	N	26					50
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					50
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5245	2	11	9	N	10					60
10	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5089	2	15	9	N	14					74
11	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	4617	2	6	9	N	5					79
12	5301	X	2884	-0-	-2417	-0-	2836	2	48	9	N	44	96	1			27

TOTAL GAS PROD: 58,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	997	2	26	9	N	24					24
07	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			N	-0-	24	1			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-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: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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		-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		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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					88
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					88
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					88
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					88
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					88
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					88
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					88
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					88
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			N	-0-					27
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			N	-0-					27
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					27
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					27
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					27
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					27
09	870	N	110	-0-	-760	-0-	110	2			N	-0-					27
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					27
11	870	N	7	-0-	-863	-0-	7	2			N	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,789 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	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					109
02	1512	N	1235	-0-	-277	-0-	1235	2			N	-0-					109
03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-					109
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					109
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					109
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					109
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1563	2	172	9	N	156	186	1			79
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					79
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					79
10	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					79
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					79
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 17,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					25
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					25
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					25
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					25
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					25
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-					25
09	1410	N	918	-0-	-492	-0-	918	2			N	-0-					25
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					25
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					25
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 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	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					109
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					109
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					109
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1476	2			N	-0-					109
05	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	1234	2			N	-0-					109
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			N	-0-					109
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					109
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10	94	1			25
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					25
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					25
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					25
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 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	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2090	2	9	9	N	8					60
02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	1835	2	99	9	N	90					150
03	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2047	2	41	9	N	37	164	1			23
04	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2003	2	4	9	N	4					27
05	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3					30
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10					40
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					40
08	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2039	2	22	9	N	20					60
09	1950	N	1246	-0-	-704	-0-	1246	2			N	-0-					60
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2604	2	11	9	N	10					70
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2295	2	44	9	N	40					110
*12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2950	2	90	9	N	82	166	1			26

TOTAL GAS PROD: 25,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					75
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1304	2			N	-0-					75
03	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					75
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					75
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					75
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					75
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					75
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					75
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					75
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					75
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					75
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,308 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					142
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1554	2	66	9	N	60	175	1			27
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					30
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					30
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					35
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					43
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	2	56	9	N	51	73	1			21
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					21
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					21
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	806	N	554	-0-	-252	-0-	507	2	47	9	N	43	51	1			27
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2			N	-0-					27
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					27
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					27
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					27
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					27
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					27
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	391	2	7	9	N	6					33
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					33
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					33
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					84
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					84
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					84
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					84
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					84
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					84
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 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	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					28
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					28
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					28
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					28
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					28
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	596	2	2	9	N	2					30
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	620	2	2	9	N	2					32
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					32
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	567	2	1	9	N	1					33
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					33
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	498	2	2	9	N	2					35
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 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	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					25
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					25
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					25
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					25
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					25
06	1290	N	778	-0-	-512	-0-	778	2			N	-0-					25
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			N	-0-					25
08	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					25
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					25
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					25
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					25
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,370 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 #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					92
02	1960	N	1279	-0-	-681	-0-	1279	2			N	-0-					92
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					92
04	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2			N	-0-					92
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					92
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	N	48					140
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1442	2	54	9	N	49	169	1			20
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1429	2	3	9	N	3					23
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1427	2	4	9	N	4					32
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					32
12	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					32
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					32
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					34
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6					40
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					40
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					40
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					79
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	1757	2			N	-0-					79
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					79
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			N	-0-					79
05	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					79
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					79
07	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					79
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					79
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					79
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 13,572 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 #: 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					124
02	1484	N	824	-0-	-660	-0-	824	2			N	-0-					124
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					124
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	2			N	-0-					124
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					124
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1330	2	31	9	N	28	126	1			26
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1330	2	1	9	N	1					27
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1318	2	7	9	N	6					33
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1254	2	11	9	N	10					43
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1275	2	4	9	N	4					47
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-					47
12	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 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	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					25
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
03	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					25
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					25
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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	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: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 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	992	N	-0-	-0-	-992	-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	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-

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					74
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	864	2	12	9	N	11					85
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	891	2	13	9	N	12					97
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	770	2	2	9	N	2					99
05	961	N	751	-0-	-210	-0-	749	2	2	9	N	2					101
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	674	2	6	9	N	5					106
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					106
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20					126
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					126
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					126
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					131
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1					132

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					27
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					27
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					27
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					27
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	769	2	205	9	N	186	183	1			30

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					76
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					76
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					76
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					76
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					76
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					76
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					76
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					76
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					76
10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	1005	2			N	-0-					76
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					76
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					28
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					28
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					28
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					28
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					28
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					28
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					37
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					37
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					47
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					47
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					47
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					47
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					47
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					47
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					47
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					47
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	13					60
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	996	2	6	9	N	5					65
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	41	79	1			27

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					81
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	2			N	-0-					81
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					81
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					81
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					81
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					81
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					81
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					81
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			N	-0-					81
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					81
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					81
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,965 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 #: 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					44
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					44
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					44
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					44
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					44
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					44
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					45
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2					47
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1030	2	8	9	N	7					54
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1113	2	23	9	N	21					101
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	986	2	22	9	N	20					121
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					121
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1004	2	45	9	N	41	135	1			27
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					27
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					27
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					27
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					27
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					44
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	969	2	18	9	N	16					60
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	441	-0-	-210	-0-	424	2	17	9	N	15					40
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					40
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					40
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					40
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					40
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					40
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					40
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					40
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					40
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					40
12	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					54
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14	9	N	13					67
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	N	27					94
04	4950	X	3298	-0-	-1652	-0-	3276	2	22	9	N	20					114
05	5115	X	3259	-0-	-1856	-0-	3223	2	36	9	N	33					147
06	4950	X	2688	-0-	-2262	-0-	2653	2	35	9	N	32	153	1			26
07	4774	X	2545	-0-	-2229	-0-	2541	2	4	9	N	4					30
08	4061	X	2166	-0-	-1895	-0-	2166	2			N	-0-					30
09	3300	X	1175	-0-	-2125	-0-	1175	2			N	-0-					30
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					30
11	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2213	2	4	9	N	4					34
*12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 36,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23					50
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					57
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	N	30	65	1			22
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					22
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					22
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					22
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					22
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					22
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					22
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					22
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					54
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	1564	2			N	-0-					54
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					54
04	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					54
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					54
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					54
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					54
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					54
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	1658	2			N	-0-					54
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					54
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			N	-0-					54
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,445 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	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1271	2	19	9	N	17					69
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1149	2	12	9	N	11					80
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	N	20					100
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1242	2	11	9	N	10					110
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20					130
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1251	2	64	9	N	58	170	1			18
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					18
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					18
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			N	-0-					18
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					18
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					18
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					24
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1041	2	51	9	N	46					70
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1111	2	35	9	N	32					102
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	107	1			34
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					34
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					34
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1133	2	29	9	N	26					60
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					60
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1079	2	88	9	N	80	116	1			24
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					24
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					24
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					79
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	2			N	-0-					79
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					79
04	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					79
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					79
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					79
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					79
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					79
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					79
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,356 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, 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	932	2	45	9	N	41					91
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	993	2	14	9	N	13					104
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	992	2	40	9	N	36	113	1			27
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					27
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					27
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	991	2	44	9	N	40	40	1			27
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					27
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					22
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					22
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					22
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					22
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					22
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 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	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					32
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					32
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					32
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					32
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					32
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					32
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					32
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					32
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					32
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					32
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					64
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					64
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					64
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					64
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					64
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					64
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					169
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					169
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					169
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					169
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					169
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					169
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					169
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					169
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					169
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					169
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	2			N	-0-					169
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 13,678 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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					52
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					52
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					52
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					52
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
07	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					52
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					52
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					52
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					52
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5					57
12	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					39
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					39
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					39
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					39
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					39
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					39
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					39
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					39
11	660	N	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-					39
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1283	2	52	9	N	47					74
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					84
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					84
04	1290	N	81	-0-	-1209	-0-	18	2	63	9	N	57	114	1			27
05	1333	N	858	-0-	-475	-0-	858	2			N	-0-					27
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					27
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					27
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1271	2			N	-0-					27
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					27
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					27
12	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	1023	N	998	-0-	-25	-0-	965	2	33	9	N	30					92
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					92
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					92
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	807	2	54	9	N	49	76	1			65
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					65
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					65
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					65
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					65
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					65
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					65
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	623	2	120	9	N	109	88	1			86
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					35
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					35
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					35
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					35
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					35
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					35
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					35
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	431	2	13	9	N	12					47
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					47
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					47
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2189	2	80	9	N	73	65	1			124
02	2156	N	1947	-0-	-209	-0-	1944	2	3	9	N	3					127
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2146	2	37	9	N	34	120	1			41
04	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-					41
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					41
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	N	19					60
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	N	2					62
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2078	2	20	9	N	18					80
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2616	2	23	9	N	21					101
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8					109
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2183	2	74	9	N	67	149	1			27
12	2728	N	2193	-0-	-535	-0-	2191	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 26,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	N	22					92
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1647	2	52	9	N	47	115	1			24
03	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1773	2	12	9	N	11					35
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1690	2	8	9	N	7					42
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1715	2	22	9	N	20					62
06	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1611	2	2	9	N	2					64
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1676	2	7	9	N	6					70
08	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1674	2	4	9	N	4					74
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1614	2	41	9	N	37					111
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					111
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1564	2	73	9	N	66	150	1			27
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					121
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					121
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					121
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					121
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					121
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					121
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					121
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					121
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					121
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					121
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					121
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	N	12					59
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					59
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	333	2	7	9	N	6					65
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					65
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					65
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	492	2	33	9	N	30	69	1			26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					26
09	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					26
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					26
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					26
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	2	15	9	N	14					59
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6	9	N	5					64
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1411	2	31	9	N	28	69	1			23
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					23
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			N	-0-					23
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					35
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1696	2	37	9	N	34					69
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	N	8					77
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	N	5					82
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1862	2	45	9	N	41	96	1			27
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					27
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1271	N	583	-0-	-688	-0-	573	2	10	9	N	9					39
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					39
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					39
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					39
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					39
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	22	34	1			27
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					22
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					22
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					96
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					107
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					107
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					107
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					107
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1057	2	84	9	N	76	123	1			60
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					60
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					60
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					60
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					60
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					60
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1092	2	45	9	N	41					101

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1449	2	37	9	N	34					156
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					171
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					171
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					171
05	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1593	2	39	9	N	35	181	1			25
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					25
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2			N	-0-					25
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-					25
10	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					25
11	1500	N	934	-0-	-566	-0-	934	2			N	-0-					25
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4					29

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-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	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					96
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					96
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					96
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					96
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					96
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					96
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					96
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					96
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					226
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					226
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					226
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					226
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					226
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					226
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					226
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					226
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					226
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					226
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					226
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					40
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					40
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					40
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					40
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					40
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					40
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					40
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					40
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					40
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					40
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,182 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	997	2	31	9	N	28	150	1			17
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					17
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					17
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					17
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					17
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					17
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	916	2	3	9	N	3					20
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					20
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					20
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1026	2	1	9	N	1					76
02	1148	N	927	-0-	-221	-0-	924	2	3	9	N	3	52	1			27
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					27
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					27
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					27
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					27
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					27
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					27
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					27
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					37
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	1518	2	14	9	N	13					50
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	12					62
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1583	2	22	9	N	20					82
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1656	2	48	9	N	44	100	1			26
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					26
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					26
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					26
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			N	-0-					26
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1509	2	21	9	N	19					45
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1574	2	15	9	N	14					59
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1765	2	17	9	N	15					74

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					26
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	2			N	-0-					26
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1761	2	15	9	N	14					40
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	N	27					67
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55	89	1			33
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			N	-0-					33
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					33
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					33
09	3000	N	3557	-0-	557	557	3494	2	63	9	N	57	65	1			25
10	3100	N	3079	-0-	-21	536	3079	2			N	-0-					25
11	2269	N	1733	-0-	-536	-0-	1733	2			N	-0-					25
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3525	2	22	9	N	20					45

TOTAL GAS PROD: 25,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 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	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					23
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					23
03	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					23
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					23
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					23
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					23
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	679	2	52	9	N	47					70
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	705	2	17	9	N	15					85
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	734	2	125	9	N	114	94	1			105
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	407	2	33	9	N	30					54
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	N	16					70
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					70
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41	88	1			23
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					23
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					23
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					23
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					23
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	434	2	4	9	N	4					27
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					65
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					65
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					65
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 422 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	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					26
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					26
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					26
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					26
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					26
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					26
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					26
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					26
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					26
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					26
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	697	2			N	-0-					26
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	1172	2			N	-0-					147
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	2			N	-0-					147
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					147
04	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			N	-0-					147
05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	834	2			N	-0-					147
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					147
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					147
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					147
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					147
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					147
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					147
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10,423 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	304	2	40	9	N	36					70
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					70
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					70
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					70
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	229	2	32	9	N	29	75	1			24
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					24
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					24
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					24
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					24
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	2			N	-0-					124
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2502	2			N	-0-					124
03	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					124
04	2730	N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2			N	-0-					124
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					124
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					124
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					124
08	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					124
09	2760	N	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-					124
10	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	2639	2			N	-0-					124
11	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					124
*12	2684	N	2616	-0-	-68	-0-	2616	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 32,847 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1701	2	85	9	N	77	54	1			115
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			N	-0-					115
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1663	2	48	9	N	44					159
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2016	2	65	9	N	59	186	1			32
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1620	2	140	9	N	127					159
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					159
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					159
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					159
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					159
10	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1876	2	25	9	N	23	160	1			22
11	2250	N	1805	-0-	-445	-0-	1794	2	11	9	N	10					32
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	N	8					40

TOTAL GAS PROD: 21,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					161
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	2			N	-0-					161
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					161
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					161
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					161
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					161
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					161
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					161
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					161
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					161
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					161
12	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 6,601 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	961	X	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					69
02	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					69
03	930	X	912	-0-	-18	-0-	881	2	31	9	N	28					97
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	811	2	26	9	N	24	98	1			23
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					23
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					23
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					23
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					23
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					23
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					23
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					30
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			N	-0-					30
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1329	2	22	9	N	20					50
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1241	2	6	9	N	5					55
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					55
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					55
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	N	45	73	1			27
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					27
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	2			N	-0-					27
10	1364	N	178	-0-	-1186	-0-	178	2			N	-0-					27
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					24
02	588	N	174	-0-	-414	-0-	174	2			N	-0-					24
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	N	36					60
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					60
06	1050	N	679	-0-	-371	-0-	673	2	6	9	N	5					65
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					65
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	667	2	17	9	N	15					80
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					80
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					80
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					80
12	682	N	142	-0-	-540	-0-	142	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					29
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					29
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					29
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					29
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					29
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					29
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					29
09	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	2			N	-0-					29
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					29
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					29
12	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					82
02	1400	N	785	-0-	-615	-0-	785	2			N	-0-					82
03	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					82
04	1050	N	630	-0-	-420	-0-	630	2			N	-0-					82
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					82
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					82
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					82
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					82
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					82
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					86
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					86
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					86
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					86
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					86
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					86
07	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					86
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					86
09	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	1664	2			N	-0-					86
10	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2			N	-0-					86
11	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			N	-0-					86
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	N	10					70
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	N	9					79
03	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			N	-0-					79
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					87
05	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			N	-0-					87
06	3000	N	3529	-0-	529	1135	3529	2			N	-0-					87
07	3100	N	3529	-0-	429	1564	3529	2			N	-0-					87
08	5039	X	3475	-0-	-1564	-0-	3475	2			N	-0-					87
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					87
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3452	2	4	9	N	4					91
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					91
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	2	1	9	N	1					92

TOTAL GAS PROD: 35,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1283	2	11	9	N	10					62
02	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			N	-0-					62
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					62
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					62
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					62
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					62
07	1860	N	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-					62
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					62
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					62
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					62
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9					71
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					71
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					76
05	2790	N	1299	-0-	-1491	-0-	1299	2			N	-0-					76
06	2160	N	995	-0-	-1165	-0-	995	2			N	-0-					76
07	1581	N	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					76
08	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					76
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					76
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					76
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					76
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	589	N	534	-0-	-55	-0-	525	2	9	9	N	8					80
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	344	2	6	9	N	5					85
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	469	2	6	9	N	5					90
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	501	2	8	9	N	7					97
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					104
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					109
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	362	2	2	9	N	2					111
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	334	2	11	9	N	10	94	1			27
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					27
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					27
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					27
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	-646	-0-	656	2			N	-0-					129
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					129
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					129
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					129
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					131
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	873	2	25	9	N	23	66	1			88
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					88
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					88
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	857	2	1	9	N	1					89
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					89
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					89
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					136
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					136
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					136
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					136
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					136
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					136
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					136
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					136
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					136
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					136
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					136
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 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	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					27
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					27
04	570	X	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					27
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					27
07	589	X	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					27
08	589	X	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					27
09	570	X	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					27
10	589	X	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					27
11	570	X	550	-0-	-20	-0-	547	2	3	9	N	3					30
*12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					139
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	715	2			N	-0-					139
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					139
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					139
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					139
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					139
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	116	1			25
09	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					25
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					25
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					25
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					26
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2			N	-0-					26
03	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1254	2	48	9	N	44					70
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1145	2	43	9	N	39	82	1			27
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					27
06	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					27
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					27
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					27
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					27
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					27
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12					39

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					25
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					25
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					25
04	1290	N	487	-0-	-803	-0-	487	2			N	-0-					25
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					25
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					25
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					25
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					25
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					25
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,808 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	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1082	2	31	9	N	28	32	1			26
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					26
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					26
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					26
06	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					26
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					26
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					26
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					27
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					27
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					27
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	N	13					40
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					45
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					45
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	982	2	51	9	N	46	69	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2884	2	9	9	N	8					29
03	3054	N	2961	-0-	-93	-0-	2954	2	7	9	N	6					35
04	3000	N	3434	-0-	434	434	3402	2	32	9	N	29					64
05	3768	X	3334	-0-	-434	-0-	3334	2			N	-0-					64
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3692	2	145	9	N	132	169	1			27
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	N	2					29
08	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	1354	2	12	9	N	11					40
09	1560	X	1105	-0-	-455	-0-	1103	2	2	9	N	2					42
10	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	1147	2	8	9	N	7					49
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1492	2	161	9	N	146	170	1			25
*12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 27,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					96
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	1591	2	26	9	N	24	96	1			24
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					34
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1629	2	20	9	N	18					52
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					52
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					71
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1672	2	6	9	N	5					76
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1684	2	23	9	N	21					97
09	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1596	2	44	9	N	40					137
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					137
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1595	2	63	9	N	57	167	1			27
12	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1472	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					35
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1561	2	43	9	N	39					74
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					74
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					85
05	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			N	-0-					85
06	1830	N	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			N	-0-					85
07	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1105	2	51	9	N	46	105	1			26
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					26
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					26
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					26
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					26
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	N	13					39

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					52
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23					75
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					84
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					84
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					84
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					84
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	769	2	50	9	N	45	106	1			23
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					23
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					37
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					27
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					27
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			N	-0-					27
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					27
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	N	7					34
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			N	-0-					34
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					34
09	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					34
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					34
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			N	-0-					34
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					40
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	755	2	78	9	N	71	84	1			27
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					27
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					27
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					27
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	974	2	72	9	N	65	74	1			18
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					18
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					18
12	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1034	2	19	9	N	17					119
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	926	2	32	9	N	29	76	1			72
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					72
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					72
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					72
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	965	2	3	9	N	3					75
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					84
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					84
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	920	2	44	9	N	40					124
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27	27	1			124
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	912	2	2	9	N	2					126
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-					29
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1063	2	73	9	N	66	66	1			29
03	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					29
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					29
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					29
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					29
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					29
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					29
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					29
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					29
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					29
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					34
02	1596	X	934	-0-	-662	-0-	934	2			N	-0-					34
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20					54
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1103	2	18	9	N	16					70
05	1767	X	1113	-0-	-654	-0-	1113	2			N	-0-					70
06	1710	N	998	-0-	-712	-0-	998	2			N	-0-					70
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					80
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					80
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					80
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					80
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					80
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2460	2	34	9	N	31					70
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4434	2	62	9	N	56					126
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3160	2	21	9	N	19	100	1			45
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2380	2			N	-0-					45
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					45
06	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					45
07	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	2			N	-0-					45
08	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	2268	2			N	-0-					45
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3023	2	17	9	N	15					60
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2456	2	22	9	N	20					80
11	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	2124	2	21	9	N	19					99
12	2945	X	2086	-0-	-859	-0-	2078	2	8	9	N	7					106

TOTAL GAS PROD: 32,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					57
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					57
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					57
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	2			N	-0-					57
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3					60
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					60
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1338	2	15	9	N	14					74
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1322	2	30	9	N	27					101
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2			N	-0-					101
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					101
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					101
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1544	2	153	9	N	139	131	1			109

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5306	2	118	9	N	107	184	1			24
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10					34
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5276	2	22	9	N	20					54
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3505	2	281	9	N	255	175	1			134
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					134
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
07	2356	X	757	-0-	-1599	-0-	757	2			N	-0-					134
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					134
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					134
10	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	547	2			N	-0-					134
11	2280	X	1330	-0-	-950	-0-	1330	2			N	-0-					134
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					70
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					70
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					70
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					70
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					70
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					70
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					70
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					70
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					57
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					57
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					57
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					57
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					57
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					57
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					57
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					57
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					57
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					57
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	125	1			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: 64

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	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	1711	2	156	9	N	142	185	1			44
02	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1491	2	3	9	N	3					47
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1611	2	59	9	N	54					101
04	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1526	2	9	9	N	8					109
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1559	2	106	9	N	96	179	1			26
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1490	2	3	9	N	3					29
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1508	2	9	9	N	8					37
08	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1375	2	13	9	N	12					49
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1335	2	22	9	N	20					69
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1431	2	12	9	N	11					80
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1378	2	36	9	N	33	48	1			65
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1302	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 18,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 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	1364	N	521	-0-	-843	-0-	521	2			N	-0-					60
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	1078	2			N	-0-					60
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					60
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					60
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	862	2	22	9	N	20	60	1			20
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					20
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					20
08	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 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	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	972	2	11	9	N	10					37
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1058	2	14	9	N	13					50
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1015	2	11	9	N	10					60
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52	83	1			29
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					29
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					29
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					29
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	N	11					40
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					50
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1057	2	50	9	N	45	69	1			26
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1115	2	24	9	N	22	161	1			26
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	2			N	-0-					26
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					26
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					26
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					26
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					26
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					26
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					26
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					26
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1695	2	135	9	N	123	110	1			73
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			N	-0-					73
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					73
04	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1487	2			N	-0-					73
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					73
06	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					73
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1546	2	9	9	N	8					81
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					81
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10					91
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					91
11	3000	N	3670	-0-	670	670	3669	2	1	9	N	1					92
12	2325	N	1479	-0-	-846	-0-	1479	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 22,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					79
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					79
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					79
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	457	2	23	9	N	21	73	1			27
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					27
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					27
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					27
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					29
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					29
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					29
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					29
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					29
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					29
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					29
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					29
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					29
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 921 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	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					44
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					44
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					44
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					44
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					44
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					44
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					44
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					44
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					44
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	670	-0-	-415	-0-	644	2	26	9	N	24					50
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	666	2	21	9	N	19					69
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					69
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	609	2	13	9	N	12					81
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					81
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	526	2	37	9	N	34	90	1			25
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					25
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					25
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	453	2	17	9	N	15					40
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					40
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					40
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 4,925 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					114
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1134	2			N	-0-					114
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					114
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	2			N	-0-					114
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					114
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					114
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					114
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					114
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					114
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					114
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					114
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 15,360 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					26
04	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	2			N	-0-					26
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					26
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					26
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					26
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					26
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					26
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					26
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					26
12	1209	N	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					54
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					54
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					54
04	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					54
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					54
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					54
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					54
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					54
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					54
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					54
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					54
12	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 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	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	2	122	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

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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2187	2	14	9	N	13					60
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1942	2	19	9	N	17					77
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2204	2	19	9	N	17					94
04	2130	N	871	-0-	-1259	-0-	864	2	7	9	N	6					100
05	2170	N	134	-0-	-2036	-0-	124	2	10	9	N	9					109
06	2160	N	247	-0-	-1913	-0-	247	2			N	-0-					109
07	899	N	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-					109
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	113	2	23	9	N	21	96	1			34
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					26
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	1121	2			N	-0-					26
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					26
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					26
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					26
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					26
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					26
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					26
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1042	2	37	9	N	34					60
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1079	2	6	9	N	5					65
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1026	2	6	9	N	5					70
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					60
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	N	11					71
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					71
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1176	2	7	9	N	6					77
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1278	2	4	9	N	4					81
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					81
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1101	2	22	9	N	20					101
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1125	2	44	9	N	40	117	1			24
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1128	2	107	9	N	97					121
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					121
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					121
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					26
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11					37
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1347	2	14	9	N	13					50
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					72
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1359	2	41	9	N	37	82	1			27
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					27
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					27
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1284	2	39	9	N	35					62
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40	76	1			26
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					26
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1323	2	12	9	N	11					37

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					72
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					72
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					72
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	N	8					80
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					85
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1099	2	4	9	N	4					89
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1054	2	24	9	N	22	80	1			31
09	1170	N	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					31
10	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					31
11	1110	N	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					31
12	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					25
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			N	-0-					25
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					25
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			N	-0-					25
05	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					25
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					25
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					25
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					25
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					25
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					25
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,734 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					40
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					40
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					40
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
05	1302	N	905	-0-	-397	-0-	905	2			N	-0-					40
06	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-					40
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					40
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					40
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2646	2	28	9	N	25	104	1			20
02	2464	N	2355	-0-	-109	-0-	2355	2			N	-0-					20
03	2728	N	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			N	-0-					20
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2925	2	88	9	N	80	73	1			27
05	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					27
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-					27
07	2945	N	2209	-0-	-736	-0-	2209	2			N	-0-					27
08	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					27
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	N	28					55
10	3100	N	3629	-0-	529	529	3608	2	21	9	N	19					74
11	3000	N	2651	-0-	-349	180	2631	2	20	9	N	18					92
*12	3100	N	3356	-0-	256	436	3339	2	17	9	N	15					107

TOTAL GAS PROD: 31,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					85
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					85
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					85
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					85
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					85
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					85
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					85
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1363	2	4	9	N	4					89
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					89
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1366	2	3	9	N	3					92
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			N	-0-					92
12	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					25
02	1820	N	1731	-0-	-89	-0-	1731	2			N	-0-					25
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					25
04	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1733	2			N	-0-					25
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					25
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					25
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					25
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	2			N	-0-					25
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					25
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-					25
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					111
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	602	2			N	-0-					111
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					111
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					111
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					111
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	631	2	11	9	N	10	102	1			19
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					19
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					19
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					19
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,510 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1594	2	85	9	N	77	79	1			25
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
03	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			N	-0-					25
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1422	2	17	9	N	15					40
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					40
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1289	2	34	9	N	31					71
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1303	2	11	9	N	10					81
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1334	2	102	9	N	93	46	1			128
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					128
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					128
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					128
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					126
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					126
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					126
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					126
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					126
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					126
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					126
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					126
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					126
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					126
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					126
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,879 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	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					26
02	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					26
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					26
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					26
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					26
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					26
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			N	-0-					26
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					26
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2			N	-0-					26
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					25
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					25
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1609	2	15	9	N	14					39
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1484	2	9	9	N	8					47
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					47
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52	72	1			27
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					27
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			N	-0-					27
09	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					27
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					27
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					27
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	N	15					42

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					25
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	N	20					45
03	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					45
04	1260	N	841	-0-	-419	-0-	824	2	17	9	N	15					60
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					60
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					60
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					60
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					60
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					60
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					60
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	665	2	6	9	N	5					65
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-	120	1			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1104	2	56	9	N	51					81
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			N	-0-					81
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1032	2	31	9	N	28					109
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	987	2	13	9	N	12					121
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					121
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	970	2	100	9	N	91	185	1			27
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					40
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					40
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1046	2	35	9	N	32					72
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					72
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	2	22	9	N	20					92

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1872	2	197	9	N	179	173	1			87
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			N	-0-					87
03	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					87
04	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1638	2	15	9	N	14					101
05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1769	2	9	9	N	8					109
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1651	2	13	9	N	12					121
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					121
08	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1513	2	31	9	N	28					149
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1482	2	31	9	N	28	31	1			146
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	N	15					161
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					161
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					55
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1897	2	15	9	N	14					69
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2074	2	88	9	N	80	72	1			77
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1973	2	4	9	N	4					81
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					81
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2031	2	6	9	N	5					86
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	2	33	9	N	30	30	1			86
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					86
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1921	2	11	9	N	10					96
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2017	2	3	9	N	3					99
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					101
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 24,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					28
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					28
03	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					28
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					28
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					28
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			N	-0-					28
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					28
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					28
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					28
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					28
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,045 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					81
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					81
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					81
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					81
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					81
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					81
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					81
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					81
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					81
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					81
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,406 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	780	2	73	9	N	66	81	1			27
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					27
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					27
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					27
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					27
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					27
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					27
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					27
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	753	2	58	9	N	53					80
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	770	2	50	9	N	45	100	1			25
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					25
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1474	2	46	9	N	42					67
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					86
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					86
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1345	2	89	9	N	81	86	1			81
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					81
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					81
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					81
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8					89
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					89
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					89
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 16,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					28
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					28
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1030	2	1	9	N	1					29
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					29
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					29
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					29
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					29
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					29
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					109
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	2			N	-0-					109
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					109
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					109
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					109
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					109
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					109
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					109
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					109
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					109
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					109
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					29
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					29
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					29
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					29
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					29
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					29
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					29
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					29
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					29
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					29
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-					29
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,196 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 #: 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	481	2	37	9	N	34	148	1			25
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					25
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					25
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					25
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					25
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					25
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					25
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					25
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					25
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1369	-0-	-507	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2271	2	67	9	N	61	56	1			5
08	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2012	2	22	9	N	20					25
09	2190	N	1834	-0-	-356	-0-	1834	2			N	-0-					25
10	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					25
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					25
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					27
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					27
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					27
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					27
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
11	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					27
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,715 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	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-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: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 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	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					35
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	797	2	13	9	N	12					47
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					47
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	991	2	6	9	N	5					52
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					52
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					52
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					52
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					52
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	100	1			27
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
12	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			N	-0-					146
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					146
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					146
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					146
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					146
06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1212	2	7	9	N	6					152
07	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					152
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					152
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					152
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					152
11	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					152
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-					58
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					27
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1200	2	25	9	N	23					50
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					50
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1241	2	22	9	N	20					70
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					70
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1240	2	63	9	N	57	100	1			27
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					27
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					27
09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1039	2	47	9	N	43					70
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					70
11	1200	N	914	-0-	-286	-0-	906	2	8	9	N	7					77
12	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	1856	2			N	-0-					27
03	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					27
04	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1913	2			N	-0-					27
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					27
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					27
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					27
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					27
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					27
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					27
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1130	2	105	9	N	95					122
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	2			N	-0-					122
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					122
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1061	2	32	9	N	29					151
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	2	39	9	N	35	159	1			27
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					27
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					27
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					27
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					27
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1250	2	25	9	N	23					50
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9					59
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					40
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	1695	2	1	9	N	1					41
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1901	2	65	9	N	59					100
04	2400	N	1766	-0-	-634	-0-	1687	2	79	9	N	72	144	1			28
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1709	2	43	9	N	39					67
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					67
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					67
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1597	2	2	9	N	2					69
09	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1504	2			N	-0-					69
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					69
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					69
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					75
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					75
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					75
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					75
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	9	N	24	99	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	N	12					67
02	1904	N	885	-0-	-1019	-0-	885	2			N	-0-					67
03	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1022	2			N	-0-					67
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					81
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					84
06	990	N	634	-0-	-356	-0-	634	2			N	-0-					84
07	1364	N	427	-0-	-937	-0-	427	2			N	-0-					84
08	992	N	530	-0-	-462	-0-	530	2			N	-0-					84
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					84
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					84
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					84
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 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	2201	N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			N	-0-					23
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					23
03	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1628	2	23	9	N	21					44
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					44
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					44
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					64
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					70
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1854	2	41	9	N	37					107
09	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	1669	2			N	-0-					107
10	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					107
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1679	2	63	9	N	57	139	1			25
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					41
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					41
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					41
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					41
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	565	2	10	9	N	9					50
07	1054	N	393	-0-	-661	-0-	393	2			N	-0-					50
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					50
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					50
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	781	2	23	9	N	21					71

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNG, JEAN WELL #: 13 RRCID -> 201605 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 7932 - 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	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					87
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					87
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					87
04	420	N	151	-0-	-269	-0-	138	2	13	9	N	12	99	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					136
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2			N	-0-					136
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					136
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					136
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					141
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-	141	1			-0-
07	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	X	672	-0-	-41	-0-	668	2	4	9	N	4					116
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	606	2	9	9	N	8					124
03	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					124
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					124
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					124
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					124
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					124
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					124
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					124
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					124
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					124
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BISHOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 201611 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7352 - 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	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	19	58	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: 19

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					40
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					40
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					40
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					40
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					40
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1241	2	40	9	N	36					76
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					76
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					76
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					76
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					76
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					76
12	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1065	2	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 15,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					20
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1117	2	8	9	N	7					27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					29
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					29
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					29
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1155	2	6	9	N	5					34
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					34
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1138	2	29	9	N	26					60
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1087	2	34	9	N	31					91
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					91
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					91
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	8060	X	6578	-0-	-1482	-0-	6578	2			N	-0-					147
02	7280	X	5630	-0-	-1650	-0-	5630	2			N	-0-					147
03	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					147
04	7800	X	7667	-0-	-133	-0-	7667	2			N	-0-					147
05	8060	X	7300	-0-	-760	-0-	7236	2	64	9	N	58	205	1			-0-
06	7740	X	6976	-0-	-764	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6328	-0-	-1670	-0-	6320	2	8	9	N	7					7
08	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	6190	2	22	9	N	20					27
09	7680	X	6213	-0-	-1467	-0-	6213	2			N	-0-					27
10	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	2			N	-0-					27
11	6990	X	6511	-0-	-479	-0-	6511	2			N	-0-					27
*12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 80,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					101
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					101
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					101
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					101
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					101
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					101
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
08	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					101
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					101
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					101
11	840	N	362	-0-	-478	-0-	362	2			N	-0-					101
12	1147	N	612	-0-	-535	-0-	612	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,787 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1241	2	97	9	N	88	42	1			80
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					80
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					80
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-					80
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					80
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1046	2	15	9	N	14					94
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					94
08	1054	N	739	-0-	-315	-0-	732	2	7	9	N	6					100
09	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			N	-0-					100
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					100
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					100
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					131
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					134
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					137
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					137
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					137
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28	140	1			25
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					25
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					25
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					25
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	N	2					27
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					27
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					151
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3088	2	17	9	N	15					94
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2756	2	107	9	N	97	151	1			40
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2934	2	26	9	N	24					64
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2939	2	47	9	N	43					107
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					107
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2932	2	113	9	N	103	181	1			29
07	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2969	2	3	9	N	3					32
08	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2953	2	31	9	N	28					60
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2838	2	153	9	N	139	172	1			27
10	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	2			N	-0-					27
11	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	2768	2	36	9	N	33					60
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 35,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					65
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					65
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	467	2	11	9	N	10					75
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					75
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					75
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					75
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					75
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					75
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					75
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					75
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					27
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					27
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					27
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					27
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					27
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					27
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					27
11	900	N	94	-0-	-806	-0-	94	2			N	-0-					27
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,588 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	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					29
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	694	2	28	9	N	25					54
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					54
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					54
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					54
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					54
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					54
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					54
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1365	2	85	9	N	77	94	1			37
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					37
11	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1051	2			N	-0-					37
12	1488	N	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					87
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					87
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					87
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					87
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					87
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					87
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					87
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					87
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					87
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					87
12	899	N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					72
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					72
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	2	2	9	N	2					74
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					74
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					74
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	17	59	1			32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 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	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1040	2	23	9	N	21					50
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					64
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1082	2	50	9	N	45	84	1			25
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					25
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-					25
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					25
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					25
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					25
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	N	9					34
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	992	2	7	9	N	6					40
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	2	15	9	N	14					146
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2135	2	88	9	N	80	189	1			37
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					37
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					37
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					37
07	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					37
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					37
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					37
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					37
11	1170	N	163	-0-	-1007	-0-	163	2			N	-0-					37
*12	3100	N	3369	-0-	269	269	3277	2	92	9	N	84					121

TOTAL GAS PROD: 17,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

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	-0-					60
06	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					70
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					70
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					70
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					70
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					70
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					70
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					70
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					70
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					70
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,444 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 #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-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	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					95
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					95
10	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					95
11	2340	X	1805	-0-	-535	-0-	1805	2			N	-0-					95
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1576	2	106	9	N	96	57	1			89
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	2			N	-0-					89
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					94
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1293	2	54	9	N	49	111	1			32
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					32
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					32
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					32
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					32
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1298	2	35	9	N	32					64
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1379	2	14	9	N	13					77
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	2	10	9	N	9					86
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	N	26					112

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 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	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					24
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	738	2	66	9	N	60					84
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	27					111
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	7	65	1			53
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	73	2	8	9	N	7					47
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					47
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					47
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					47
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					50
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					50
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					50
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					54
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1322	2			N	-0-					54
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					54
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					54
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1438	2	7	9	N	6					60
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					60
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					60
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					60
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					60
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					60
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					60
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					44
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					44
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					44
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					44
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					44
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					44
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					44
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					44
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1369	2	99	9	N	90	148	1			26
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					27
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					35
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1262	2	8	9	N	7					42
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					42
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1269	2	30	9	N	27					69
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					69
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1280	2	64	9	N	58	49	1			78
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1223	2	29	9	N	26	77	1			27
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					27
11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1050	2	2	9	N	2					29
12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1164	2	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					40
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					40
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					40
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					40
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					40
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					40
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					40
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					40
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					40
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 203300 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7366 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

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
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
02	1316	N	284	-0-	-1032	-0-	270	2	14	9	N	13					40
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					40
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	2			N	-0-					40
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					40
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					40
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	N	37					77
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	N	9					86
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	922	2	17	9	N	15					101
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	2202	2	48	9	N	44	188	1			27
02	2268	N	1920	-0-	-348	-0-	1898	2	22	9	N	20					47
03	2449	N	1916	-0-	-533	-0-	1907	2	9	9	N	8					55
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2					57
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					70
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2396	2	33	9	N	30					100
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2594	2	26	9	N	24					124
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2477	2	66	9	N	60	155	1			29
09	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					29
10	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	2286	2	9	9	N	8					37
11	2460	N	1404	-0-	-1056	-0-	1398	2	6	9	N	5					42
12	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					79
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					79
03	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			N	-0-					79
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	2			N	-0-					79
05	1922	N	42	-0-	-1880	-0-	42	2			N	-0-					79
06	1860	N	359	-0-	-1501	-0-	359	2			N	-0-					79
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					79
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					79
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					79
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					79
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					79
12	1798	N	993	-0-	-805	-0-	993	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,042 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 #: 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	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2045	2	11	9	N	10					109
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2	84	1			27
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					27
04	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			N	-0-					27
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1888	2	11	9	N	10					37
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1950	2	2	9	N	2					39
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					45
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					45
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					45
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	1814	2			N	-0-					45
12	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					41
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1402	2	270	9	N	245	191	1			95
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					95
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1454	2	131	9	N	119	187	1			27
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27
06	1350	N	284	-0-	-1066	-0-	284	2			N	-0-					27
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					27
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					27
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					27
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1507	2	189	9	N	172	173	1			26
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2			N	-0-					26
12	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					68
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					68
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					68
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					68
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					68
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					68
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					68
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					68
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					68
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,591 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 #: 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					40
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					40
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					40
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					40
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					40
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	N	9					49
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					49
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					49
11	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					49
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCKISSICK UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203618 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7060 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1255	2	36	9	N	33					60
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1173	2	9	9	N	8					68
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1205	2	57	9	N	52					120
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					120
07	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	851	2	161	9	N	146	145	1			121
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					121
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					121
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 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	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					159
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-					159
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					159
04	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	2			N	-0-					159
05	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					159
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	447	2			N	-0-					159
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					159
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					159
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					159
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					159
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					159
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 4,819 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. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	763	2	140	9	N	127	177	1			27
02	784	N	605	-0-	-179	-0-	605	2			N	-0-					27
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					27
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					27
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					27
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					27
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					27
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	769	2	2	9	N	2					29
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					29
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					80
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	876	2			N	-0-					80
03	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					80
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					80
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					80
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					80
10	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					80
11	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	-0-					80
12	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,427 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1742	2	79	9	N	72					121
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	2			N	-0-					121
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1699	2	97	9	N	88	182	1			27
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					27
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1661	2	14	9	N	13					40
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1644	2	22	9	N	20					60
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1637	2	15	9	N	14					74
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1627	2	30	9	N	27					101
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1544	2	81	9	N	74	148	1			27
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1596	2	125	9	N	114					141
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1539	2	6	9	N	5					146
12	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1076	2	65	9	N	59					84
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					84
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1282	2	50	9	N	45					129
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	43	1			89
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					89
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1159	2	33	9	N	30	99	1			20
07	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			N	-0-					20
08	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1136	2			N	-0-					20
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-					20
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					20
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1079	2	6	9	N	5					25
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2013	2	17	9	N	15					96
02	2464	X	1704	-0-	-760	-0-	1704	2			N	-0-					96
03	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	1835	2			N	-0-					96
04	2490	X	1768	-0-	-722	-0-	1704	2	64	9	N	58	30	1			124
05	2201	X	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					124
06	1950	X	1703	-0-	-247	-0-	1697	2	6	9	N	5					129
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1707	2	3	9	N	3					132
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	N	4					136
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1595	2	39	9	N	35	89	1			82
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1658	2	8	9	N	7					89
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1596	2	8	9	N	7					96
12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 20,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					82
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					82
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	N	2	59	1			25
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					25
05	2046	N	1202	-0-	-844	-0-	1202	2			N	-0-					25
06	1740	N	1119	-0-	-621	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	2015	N	1056	-0-	-959	-0-	1056	2			N	-0-					25
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					25
09	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					25
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					25
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					25
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					121
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1430	2			N	-0-					121
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					121
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					121
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					121
06	1530	N	16	-0-	-1514	-0-	16	2			N	-0-					121
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					121
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					121
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					121
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					121
11	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	1542	2	34	9	N	31	127	1			25
12	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1509	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 31 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 #: 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	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					147
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					147
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					153
02	1092	N	814	-0-	-278	-0-	814	2			N	-0-					153
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					153
04	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					153
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					153
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					153
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					153
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					153
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					153
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					153
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					153
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 11,213 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	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2379	2	33	9	N	30					93
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2071	2	101	9	N	92	162	1			23
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2344	2	21	9	N	19					42
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2366	2	75	9	N	68					110
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					110
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2518	2	105	9	N	95	178	1			27
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5					32
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					32
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2645	2	168	9	N	153	78	1			107
10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2642	2	14	9	N	13					120
11	3000	N	3120	-0-	120	120	3041	2	79	9	N	72	167	1			25
*12	3100	N	3652	-0-	552	672	3630	2	22	9	N	20					45

TOTAL GAS PROD: 32,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	2533	2	21	9	N	19					45
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					64
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2474	2	136	9	N	124	161	1			27
04	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					27
05	3007	N	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					27
06	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					27
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2267	2	48	9	N	44					71
08	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					71
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2085	2			N	-0-					71
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					71
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					71
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3522	2	175	9	N	159	159	1			27
02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3067	2			N	-0-					27
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3402	2	211	9	N	192	183	1			36
04	3570	X	3052	-0-	-518	-0-	3052	2			N	-0-					36
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					36
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3224	2	174	9	N	158	168	1			26
07	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2992	2			N	-0-					26
08	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	2778	2			N	-0-					26
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3009	2	127	9	N	115					141
10	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3282	2			N	-0-					141
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3343	2	83	9	N	75	189	1			27
12	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	2967	2	79	9	N	72					99

TOTAL GAS PROD: 38,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

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	6510	X	3516	-0-	-2994	-0-	3427	2	89	9	N	81	40	1			137
02	5880	X	2973	-0-	-2907	-0-	2973	2			N	-0-	75	1			62
03	6510	X	3188	-0-	-3322	-0-	3188	2			N	-0-					62
04	5100	X	2746	-0-	-2354	-0-	2731	2	15	9	N	14					76
05	3906	X	2757	-0-	-1149	-0-	2757	2			N	-0-					76
06	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2567	2	58	9	N	53					129
07	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	2518	2	74	9	N	67	172	1			24
08	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2449	2			N	-0-					24
09	2760	X	2287	-0-	-473	-0-	2273	2	14	9	N	13					37
10	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	2256	2	9	9	N	8					45
11	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	2158	2	4	9	N	4					49
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2865	2	35	9	N	32					81

TOTAL GAS PROD: 32,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

	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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					60
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					60
03	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			N	-0-					60
04	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					60
05	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1843	2			N	-0-					60
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					60
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	2			N	-0-					60
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					60
09	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-					60
10	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			N	-0-					60
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1776	2	8	9	N	7					67
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	N	7					74

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

	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	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	2			N	-0-					111
02	2464	X	4	-0-	-2460	-0-	4	2			N	-0-					111
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					111
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					111
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 11 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 #: 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	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2424	2	95	9	N	86					111
02	2324	N	2279	-0-	-45	-0-	2213	2	66	9	N	60	148	1			23
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					23
04	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2262	2	92	9	N	84	77	1			30
05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	2362	2			N	-0-					30
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					30
07	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2290	2	100	9	N	91					121
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					121
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2142	2	81	9	N	74	170	1			25
10	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2223	2			N	-0-					25
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					25
12	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6449	-0-	-216	-0-	6446	2	3	9	N	3					176
02	6020	X	6019	-0-	-1	-0-	6016	2	3	9	N	3					179
03	6665	X	5668	-0-	-997	-0-	5664	2	4	9	N	4	157	1			26
04	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	5575	2			N	-0-					26
05	6665	X	3169	-0-	-3496	-0-	3169	2			N	-0-					26
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	2	1	9	N	1					27
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7141	2	2	9	N	2					29
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7262	2	1	9	N	1					30
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2					32
10	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	5508	2			N	-0-					32
11	6450	X	1711	-0-	-4739	-0-	1711	2			N	-0-					32
12	6665	X	5227	-0-	-1438	-0-	5227	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 67,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					69
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					69
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					69
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					69
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					69
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					69
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					69
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					69
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					69
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					69
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					69
*12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 63,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					63
02	1764	N	1541	-0-	-223	-0-	1541	2			N	-0-					63
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1952	2	117	9	N	106					169
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1817	2	106	9	N	96	144	1			121
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					121
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			N	-0-					121
07	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					121
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					121
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					121
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1862	2	15	9	N	14	63	1			72
11	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			N	-0-					72
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					59
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					59
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	N	11					70
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109	84	1			95
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1					96
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					96
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					96
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					96
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					96
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					96
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					96
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					60
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					60
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					60
04	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					60
05	3348	X	1971	-0-	-1377	-0-	1971	2			N	-0-					60
06	3240	X	2139	-0-	-1101	-0-	2139	2			N	-0-					60
07	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	2			N	-0-					60
08	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	2126	2			N	-0-					60
09	2310	X	2058	-0-	-252	-0-	2058	2			N	-0-					60
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					60
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					60
*12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1935	2	59	9	N	54					179
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1601	2	23	9	N	21	177	1			23
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					23
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					23
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					23
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					23
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					23
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					23
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					23
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					23
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	2324	2			N	-0-					23
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 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	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1832	2			N	-0-					74
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	1488	2			N	-0-					74
03	2976	X	1526	-0-	-1450	-0-	1526	2			N	-0-					74
04	2880	X	1405	-0-	-1475	-0-	1405	2			N	-0-					74
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					74
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					74
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					74
08	3224	X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2			N	-0-					74
09	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	1885	2			N	-0-					74
10	3379	X	1791	-0-	-1588	-0-	1791	2			N	-0-					74
11	3270	X	2025	-0-	-1245	-0-	2025	2			N	-0-					74
12	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 25,003 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 #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 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-					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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			N	-0-					121
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	80					201
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	21	185	1			37
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					37
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					37
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1028	2	31	9	N	28	65	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					82
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					82
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					82
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					82
05	3100	N	3172	-0-	72	435	3172	2			N	-0-					82
06	2922	N	2487	-0-	-435	-0-	2487	2			N	-0-					82
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					82
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					82
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					82
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					82
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					82
*12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 28,716 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 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					111
02	672	N	473	-0-	-199	-0-	473	2			N	-0-					111
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					111
04	630	N	241	-0-	-389	-0-	241	2			N	-0-					111
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					111
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					111
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					111
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					111
09	1440	N	813	-0-	-627	-0-	813	2			N	-0-					111
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					111
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					111
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					32
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					32
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					32
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					32
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					32
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					32
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					42
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					42
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					42
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					42
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					42
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					42
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					42
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					42
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					42
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					42
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					42
12	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	14B2 EXT		-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	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					22
*12	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					72
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2			N	-0-					72
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					72
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					72
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					72
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					72
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					72
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					72
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1065	2	107	9	N	97					169
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1084	2	76	9	N	69	186	1			52
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					52
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					101
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					101
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					101
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	2			N	-0-					101
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					101
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					101
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					101
08	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	2			N	-0-					101
09	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2862	2			N	-0-					101
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2994	2			N	-0-					101
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					101
12	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 35,757 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 #: 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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5642	2	4	9	N	4	104	1			20
02	4872	X	4604	-0-	-268	-0-	4604	2			N	-0-					20
03	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	5094	2	178	9	N	162	159	1			23
04	5460	X	4680	-0-	-780	-0-	4659	2	21	9	N	19					42
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5030	2	112	9	N	102	121	1			23
06	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					23
07	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	4974	2	111	9	N	101	98	1			26
08	5270	X	3373	-0-	-1897	-0-	3373	2			N	-0-					26
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					26
10	5146	X	2357	-0-	-2789	-0-	2357	2			N	-0-					26
11	4920	X	4339	-0-	-581	-0-	4339	2			N	-0-					26
12	5084	X	1330	-0-	-3754	-0-	1300	2	30	9	N	27					53

TOTAL GAS PROD: 46,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1680	2			N	-0-					44
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					44
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					44
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					44
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					44
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					44
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					44
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					44
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					54
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					54
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					54
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					54
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					54
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					54
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	N	6					60
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					60
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					60
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2921	N	2111	-0-	-810	-0-	2111	2			N	-0-					45
02	2072	X	1772	-0-	-300	-0-	1728	2	44	9	N	40					85
03	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1879	2	2	9	N	2					87
04	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	1789	2	4	9	N	4					91
05	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					91
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1758	2	17	9	N	15					106
07	1953	X	1813	-0-	-140	-0-	1810	2	3	9	N	3					109
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1797	2	13	9	N	12					121
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1732	2	85	9	N	77	178	1			20
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1793	2	44	9	N	40					60
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5					65
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4					69

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2783	2	18	9	N	16					40
02	2688	N	2504	-0-	-184	-0-	2496	2	8	9	N	7					47
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2832	2	146	9	N	133	155	1			25
04	2700	N	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-					25
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					25
06	2880	N	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					25
07	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	2625	2			N	-0-					25
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2619	2	48	9	N	44					69
09	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	2494	2	35	9	N	32					101
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2613	2	86	9	N	78	155	1			24
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	2			N	-0-					24
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 32,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	3275	-0-	175	307	3275	2			N	-0-					26
02	3175	X	2868	-0-	-307	-0-	2868	2			N	-0-					26
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					26
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					26
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					26
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					26
08	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	-0-					26
09	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					26
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					26
11	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	-0-					26
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					45
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1296	2	40	9	N	36					81
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1492	2	31	9	N	28					109
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	2	22	9	N	20					129
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					129
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1323	2	73	9	N	66	169	1			26
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					26
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-					26
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					26
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					26
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					26
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

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

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

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	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	2	30	9	N	27					27
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					27
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					27
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					27
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1535	2	43	9	N	39	39	1			27
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					27
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					27
08	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					27
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1515	2	91	9	N	83					110
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	87	1			23
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					23
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					50
02	1960	N	1854	-0-	-106	-0-	1854	2			N	-0-					50
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					50
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					50
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					50
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			N	-0-					50
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					50
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-					50
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	2			N	-0-					50
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					50
11	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-					50
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,443 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 #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3008	-0-	-340	-0-	3005	2	3	9	N	3					50
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	2663	2	7	9	N	6					56
03	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2734	2	3	9	N	3					59
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2396	2	33	9	N	30					89
05	3007	X	2196	-0-	-811	-0-	2165	2	31	9	N	28					117
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2424	2	12	9	N	11					128
07	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2537	2	13	9	N	12					140
08	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	2569	2	65	9	N	59	41	1			158
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2276	2	4	9	N	4					162
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5					167
11	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	2184	2	32	9	N	29	157	1			39
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					27
02	3192	X	2733	-0-	-459	-0-	2733	2			N	-0-					27
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					27
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			N	-0-					27
05	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	2			N	-0-					27
06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					27
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					27
08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			N	-0-					27
09	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	2512	2			N	-0-					27
10	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					27
11	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			N	-0-					27
12	2480	N	1809	-0-	-671	-0-	1809	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,565 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. GAS LIFT (I)(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	4219	-0-	-927	-0-	4219	2			N	-0-					27
02	4228	X	3818	-0-	-410	-0-	3818	2			N	-0-					27
03	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4438	2			N	-0-					27
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					27
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4487	2	2	9	N	2					29
07	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4568	2			N	-0-					29
08	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					29
09	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			N	-0-					29
10	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4505	2			N	-0-					29
11	4500	X	4283	-0-	-217	-0-	4283	2			N	-0-					29
12	4557	X	4245	-0-	-312	-0-	4245	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 52,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2539	N	2422	-0-	-117	-0-	2422	2			N	-0-					64
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					64
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					64
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					132
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					132
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					132
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					132
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					132
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					132
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					132
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					132
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					132
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					91
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					91
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					91
04	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					91
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1552	2	45	9	N	41	63	1			69
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					69
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					69
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					69
09	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1402	2			N	-0-					69
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					69
11	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			N	-0-					69
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					44
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					44
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					44
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1572	2	17	9	N	15					59
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			N	-0-					59
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1545	2	23	9	N	21					80
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1574	2	4	9	N	4					84
08	1612	N	455	-0-	-1157	-0-	455	2			N	-0-					84
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					84
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					84
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35					60
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	2			N	-0-					60
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	N	9					69
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					69
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					80
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1477	2	56	9	N	51					131
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1462	2	32	9	N	29	133	1			27
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					27
09	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-					27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					27
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					27
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					52
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	1005	2			N	-0-					52
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					52
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					52
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					52
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					52
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					52
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					52
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					52
11	1020	N	908	-0-	-112	-0-	906	2	2	9	N	2					54
12	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	2380	2			N	-0-					131
02	2380	N	2182	-0-	-198	-0-	2179	2	3	9	N	3					134
03	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					134
04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	2			N	-0-					134
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					134
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					134
07	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	2			N	-0-					134
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					134
09	3000	N	3634	-0-	634	634	3634	2			N	-0-	115	1			19
10	3100	N	3995	-0-	895	1529	3995	2			N	-0-					19
11	3000	N	1805	-0-	-1195	334	1805	2			N	-0-					19
12	3100	X	1312	-0-	-1788	-0-	1303	2	9	9	N	8					27

TOTAL GAS PROD: 28,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					75
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					75
03	3100	N	8863	-0-	5763	5763	8848	2	15	9	N	14					89
04	3000	N	9158	-0-	6158	11921	9057	2	101	9	N	92	120	1			61
05	3100	N	8201	-0-	5101	17022	8169	2	32	9	N	29	1	8			89
06	24045	X	7023	-0-	-17022	-0-	6949	2	74	9	N	67					156
07	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7170	2	41	9	N	37	65	1			128
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6779	2	114	9	N	104	187	1	1	8	44
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6376	2	7	9	N	6					50
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5441	2	46	9	N	42					92
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5447	2	72	9	N	65	84	1			73
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 69,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 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	7843	X	3331	-0-	-4512	-0-	3215	2	116	9	N	105	176	1			10
02	7084	X	2543	-0-	-4541	-0-	2543	2			N	-0-					10
03	7843	X	2701	-0-	-5142	-0-	2701	2			N	-0-					10
04	6240	X	2332	-0-	-3908	-0-	2332	2			N	-0-					10
05	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	2475	2	33	9	N	30					40
06	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2329	2			N	-0-					40
07	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2192	2	119	9	N	108	62	1			86
08	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	2095	2			N	-0-					86
09	2430	X	1982	-0-	-448	-0-	1982	2			N	-0-					86
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2102	2	6	9	N	5					91
11	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					91
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2096	2	92	9	N	84	64	1			111

TOTAL GAS PROD: 28,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 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	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					27
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1867	2	70	9	N	64	64	1			27
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					27
04	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1832	2	55	9	N	50	52	1			25
05	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					25
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					25
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					25
08	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			N	-0-					25
09	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			N	-0-					25
10	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					25
11	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					25
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					98
02	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					98
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					98
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					98
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	2497	2	3	9	N	3					101
06	3000	N	3211	-0-	211	211	3202	2	9	9	N	8					109
07	3100	N	3035	-0-	-65	146	2992	2	43	9	N	39	123	1			25
08	3062	N	2916	-0-	-146	-0-	2916	2			N	-0-					25
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-					25
10	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					25
11	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2572	2	22	9	N	20					45
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2967	2	10	9	N	9					54

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	2184	2			N	-0-					27
02	2464	X	1959	-0-	-505	-0-	1959	2			N	-0-					27
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					27
04	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					27
05	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					27
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					27
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					27
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					27
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					27
10	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					27
11	3000	N	3861	-0-	861	930	3861	2			N	-0-					27
*12	3100	N	4042	-0-	942	1872	4042	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2883	N	2684	-0-	-199	-0-	2684	2			N	-0-					24
02	2576	N	2504	-0-	-72	-0-	2394	2	110	9	N	100	98	1			26
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2644	2	32	9	N	29					55
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2471	2	75	9	N	68	100	1			23
05	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					23
06	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			N	-0-					23
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2560	2	103	9	N	94	80	1			37
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					37
09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2448	2	50	9	N	45					82
10	2666	N	223	-0-	-2443	-0-	206	2	17	9	N	15					97
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					97
12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 23,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1062	-0-	-643	-0-	1062	2			N	-0-					99
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					99
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					99
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					99
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					99
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-					99
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					99
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					99
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					99
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					99
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					99
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					60
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					60
03	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			N	-0-					60
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					60
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					60
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					60
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					60
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					70
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					70
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					70
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

01	14B2 EXT		1034	-0-	1034	2793	1034	2			N	-0-					38
02	14B2 EXT		950	-0-	950	3743	950	2			N	-0-					38
03	14B2 EXT		1064	-0-	1064	4807	1064	2			N	-0-					38
04	5909	X	1102	-0-	-4807	-0-	1102	2			N	-0-					38
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					38
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					38
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					38
08	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1026	2			N	-0-					38
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					38
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					38
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					38
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,838 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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6476	2	182	9	N	165	63	1			102
08	5425	X	2742	-0-	-2683	-0-	2742	2			N	-0-					102
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					102
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					102
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	62	1			42

TOTAL GAS PROD: 26,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 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	5859	X	4517	-0-	-1342	-0-	4509	2	8	9	N	7					74
02	5292	X	4781	-0-	-511	-0-	4649	2	132	9	N	120	167	1			27
03	5394	X	5146	-0-	-248	-0-	5080	2	66	9	N	60					87
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	4853	2	136	9	N	124					211
05	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5040	2	1	9	N	1	187	1			25
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	4914	2	106	9	N	96					121
07	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	5020	2	79	9	N	72	166	1			27
08	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4948	2	33	9	N	30					57
09	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	4796	2	44	9	N	40					97
10	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	5019	2	83	9	N	75	68	1			104
11	5010	X	4994	-0-	-16	-0-	4875	2	119	9	N	108	191	1			21
12	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	4982	2	43	9	N	39					60

TOTAL GAS PROD: 59,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	42	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					21
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1941	2	43	9	N	39					60
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2302	2	75	9	N	68	101	1			27
04	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			N	-0-					27
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					27
07	3100	N	3211	-0-	111	157	3113	2	98	9	N	89	91	1			25
08	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					25
09	2972	X	2626	-0-	-346	-0-	2626	2			N	-0-					25
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2454	2	19	9	N	17					42
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2130	2	25	9	N	23					65
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2093	2	72	9	N	65	105	1			25

TOTAL GAS PROD: 29,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					25
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2736	2	119	9	N	108	105	1			28
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					28
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					28
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					28
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2672	2	111	9	N	101	48	1			81
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					81
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25					106
10	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2593	2	68	9	N	62	141	1			27
11	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2493	2			N	-0-					27
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	2			N	-0-					52
03	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					52
04	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	2			N	-0-					52
05	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2			N	-0-					52
06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					52
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					52
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-					52
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					52
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					52
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					52
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 24,809 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 #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 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	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3598	2	54	9	N	49	51	1			25
02	3584	X	3244	-0-	-340	-0-	3244	2			N	-0-					25
03	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3500	2	10	9	N	9					34
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	3214	2			N	-0-					34
05	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					34
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			N	-0-					34
07	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	3123	2	123	9	N	112	84	1			62
08	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					62
09	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	3045	2	21	9	N	19					81
10	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	2937	2	68	9	N	62	118	1			25
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	2923	2			N	-0-					25
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					81
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					81
03	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					81
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					81
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					81
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					81
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					81
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					81
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 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	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			N	-0-					25
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					25
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34					59
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					59
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					59
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					59
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1707	2	92	9	N	84	116	1			27
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					27
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					27
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1763	2	8	9	N	7					34
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16					50
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1767	2	23	9	N	21					71

TOTAL GAS PROD: 20,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 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	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2434	2	45	9	N	41	60	1			60
02	2576	N	2238	-0-	-338	-0-	2231	2	7	9	N	6					66
03	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2465	2	61	9	N	55	95	1			26
04	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	2241	2	42	9	N	38					64
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					64
06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2216	2	41	9	N	37					101
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2255	2	18	9	N	16					117
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2195	2	67	9	N	61	152	1			26
09	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			N	-0-					26
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	N	3					29
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2177	2	106	9	N	96	33	1			92
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2217	2	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					35
02	1064	N	747	-0-	-317	-0-	747	2			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					35
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					35
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					35
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					35
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,113 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	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3862	2			N	-0-					50
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	N	12					62
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30					92
04	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			N	-0-					92
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3886	2	69	9	N	63	85	1			70
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2803	2			N	-0-					70
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			N	-0-					70
08	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					70
09	3810	X	3528	-0-	-282	-0-	3528	2			N	-0-					70
10	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					70
11	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2			N	-0-					70
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 43,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2448	2	15	9	N	14					40
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2213	2	44	9	N	40					80
03	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2432	2	45	9	N	41					121
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2325	2	3	9	N	3					124
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2349	2	85	9	N	77	177	1			24
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					24
07	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					24
08	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					24
09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2220	2	25	9	N	23					47
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					47
11	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2189	2	6	9	N	5					52
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2381	2	31	9	N	28					80

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	604	2			N	-0-					64
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					64
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					64
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					64
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					64
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					64
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					64
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					64
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					64
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					64
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,733 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	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					27
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					27
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					27
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					27
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					27
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					27
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					27
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	9	9	N	8					35
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					35
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-					35
12	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2167	2	166	9	N	151	189	1			22
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-	1947	2			N	-0-					22
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					22
04	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	1975	2			N	-0-					22
05	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-					22
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1970	2	65	9	N	59					81
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					81
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1969	2	134	9	N	122	176	1			27
09	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					27
10	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2			N	-0-					27
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	N	20					47
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	N	22					69

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1986	2	50	9	N	45	90	1			25
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					25
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					25
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					25
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					25
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					25
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					25
*12	3100	N	3303	-0-	203	203	3282	2	21	9	N	19					44

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					141
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			N	-0-					141
03	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4191	2	81	9	N	74	188	1			27
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					27
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4587	2	255	9	N	232	179	1			80
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-	80	1			-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-					32
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					32
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					32
04	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	2			N	-0-					32
05	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1145	2			N	-0-					32
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1475	2	228	9	N	207	191	1			48
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					48
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					48
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	1386	2			N	-0-					48
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					48
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1355	2	58	9	N	53					101
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					27
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					27
03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					27
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	2			N	-0-					27
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					27
06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					27
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					27
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					27
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					27
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					27
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					84
12	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					24
02	1372	N	1216	-0-	-156	-0-	1216	2			N	-0-					24
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					24
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					24
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					24
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					24
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1374	2	354	9	N	322	180	1			166
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					166
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					166
10	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					166
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					166
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2			N	-0-					69
02	2240	N	2190	-0-	-50	-0-	2190	2			N	-0-					69
03	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					69
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					69
05	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					69
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	2			N	-0-					69
07	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2281	2	105	9	N	95					164
08	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					164
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					164
10	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-					164
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					164
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 27,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					24
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1965	2	166	9	N	151	175	1			-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1880	2	67	9	N	61					61
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40	75	1			26
10	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					26
11	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					26
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	N	21					47

TOTAL GAS PROD: 23,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					32
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					32
03	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	2655	2	24	9	N	22					54
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2598	2	61	9	N	55					109
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2738	2	69	9	N	63	147	1			25
06	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					25
07	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					25
08	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					25
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2612	2	62	9	N	56					81
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2752	2	48	9	N	44	100	1			25
11	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			N	-0-					25
12	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	2654	2	21	9	N	19					44

TOTAL GAS PROD: 31,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 14 RRCID -> 214999 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7916 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2341	2	53	9	N	48	129	1			23
02	2268	N	2158	-0-	-110	-0-	2158	2			N	-0-					23
03	2883	N	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			N	-0-					23
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	2			N	-0-					23
05	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			N	-0-					23
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2160	2	116	9	N	105	103	1			25
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					25
08	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					25
09	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	1992	2			N	-0-					25
10	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					25
11	2100	N	810	-0-	-1290	-0-	810	2			N	-0-					25
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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-	-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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 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	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1417	2	62	9	N	56	190	1			27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1492	2	118	9	N	107					134
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					134
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1392	2	55	9	N	50					184
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					184
11	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					184
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1473	2	34	9	N	31	181	1			34

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 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	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	1685	2	90	9	N	82	94	1			30
02	2380	X	1719	-0-	-661	-0-	1719	2			N	-0-					30
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					30
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			N	-0-					30
05	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1504	2			N	-0-					30
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					30
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					30
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					30
09	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1453	2			N	-0-					30
10	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			N	-0-					30
11	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	2	22	9	N	20					50
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					65
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					65
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					65
04	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-					65
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-					65
06	2490	N	2039	-0-	-451	-0-	2039	2			N	-0-					65
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					65
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					65
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					65
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					65
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,561 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 #: 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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3895	2	162	9	N	147	156	1			26
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	3478	2			N	-0-					26
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3818	2	48	9	N	44					70
04	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3558	2	134	9	N	122	117	1			75
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2			N	-0-					75
06	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	3709	2			N	-0-					75
07	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3702	2	41	9	N	37	86	1			26
08	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					26
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3692	2	37	9	N	34					60
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48	82	1			26
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					26
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3814	2	47	9	N	43					69

TOTAL GAS PROD: 45,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	2543	N	2382	-0-	-161	-0-	2382	2			N	-0-					55
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	N	15					70
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2354	2	11	9	N	10					80
04	2820	X	2167	-0-	-653	-0-	2161	2	6	9	N	5					85
05	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	2324	2	78	9	N	71	40	1			116
06	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	2225	2	9	9	N	8	101	1			23
07	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					23
08	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2195	2			N	-0-					23
09	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2095	2	13	9	N	12					35
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2199	2	17	9	N	15					50
11	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2088	2	13	9	N	12					62
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2368	2	44	9	N	40					117
02	2268	N	2133	-0-	-135	-0-	2080	2	53	9	N	48	77	1			88
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2293	2	10	9	N	9					97
04	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2169	2	15	9	N	14					111
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2195	2	14	9	N	13					124
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2048	2	11	9	N	10					134
07	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2219	2	8	9	N	7					141
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2236	2	32	9	N	29	148	1			22
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3					25
10	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2109	2	6	9	N	5					30
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2072	2	8	9	N	7					37
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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 #: 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	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					92
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	908	2			N	-0-					92
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					92
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					92
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					92
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					92
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					92
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					92
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					92
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					92
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					92
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11					40
02	1708	N	1573	-0-	-135	-0-	1541	2	32	9	N	29					69
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	N	20					89
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1715	2	13	9	N	12					101
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					101
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					121
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61	157	1			25
08	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					25
09	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			N	-0-					25
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					45
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	N	15					60
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1759	2	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					127
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					127
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					127
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					127
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					127
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					127
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					127
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					127
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					127
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					127
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 860 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 #: 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	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5062	2	149	9	N	135	129	1			48
02	4900	X	4627	-0-	-273	-0-	4566	2	61	9	N	55					103
03	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	4977	2	96	9	N	87	96	1			94
04	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4740	2	121	9	N	110	161	1			43
05	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					43
06	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	4788	2	64	9	N	58					101
07	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4865	2	99	9	N	90	143	1			48
08	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4801	2	52	9	N	47					95
09	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4534	2	63	9	N	57	102	1			50
10	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4703	2	56	9	N	51					101
11	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	4531	2	95	9	N	86	139	1			48
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4956	2	58	9	N	53					101

TOTAL GAS PROD: 58,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					109
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					109
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					109
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					109
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					109
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					109
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					109
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					109
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

01	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					134
02	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					134
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					134
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-					134
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					134
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					134
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			N	-0-					134
08	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					134
09	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	2			N	-0-					134
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1825	2	22	9	N	20	118	1			36
11	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					36
12	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					27
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3677	2	6	9	N	5					32
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	N	7					39
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3805	2	9	9	N	8					47
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	2	19	9	N	17					64
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3530	2	14	9	N	13					77
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3632	2	15	9	N	14					91
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3610	2	18	9	N	16					107
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3492	2	15	9	N	14					121
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4059	2	11	9	N	10					131
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	2	11	9	N	10					141
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					168
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					168
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					168
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	N	17	158	1			27
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					27
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					27
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					27
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					27
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					27
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					27
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	T. A.		175	-0-	175	391	175	2			N	-0-					109
02	523	X	132	-0-	-391	-0-	132	2			N	-0-					109
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					109
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4	64	1			49
05	3100	N	11114	-0-	8014	8014	11084	2	30	9	N	27	2	8			74
06	3000	N	6368	-0-	3368	11382	6354	2	14	9	N	13					87
07	3100	N	5977	-0-	2877	14259	5923	2	54	9	N	49	111	1			25
08	19457	X	5198	-0-	-14259	-0-	5195	2	3	9	N	3	1	8			27
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5175	2	32	9	N	29	1	8			55
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5460	2	37	9	N	34					89
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5397	2	42	9	N	38	100	1			27
*12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 51,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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 #: 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	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1143	2	4	9	N	4					34
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	1018	2	3	9	N	3					37
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1214	2	3	9	N	3					40
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1086	2	6	9	N	5					45
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					55
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1153	2	10	9	N	9					64
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					74
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28	9	N	25	73	1			26
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1058	2	1	9	N	1					27
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1053	2	3	9	N	3					30
11	1110	N	604	-0-	-506	-0-	598	2	6	9	N	5					35
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

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

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2272	2	103	9	N	94					121
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2069	2	7	9	N	6					127
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2291	2	96	9	N	87	188	1			26
04	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					26
05	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	1763	2			N	-0-					26
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2177	2	105	9	N	95					121
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					121
09	2370	N	2118	-0-	-252	-0-	2034	2	84	9	N	76	171	1			26
10	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					26
11	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2002	2	25	9	N	23					49
12	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	1574	2	22	9	N	20					69

TOTAL GAS PROD: 25,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

01	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					27
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1177	2			N	-0-					27
03	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	1113	2			N	-0-					27
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					27
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					27
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			N	-0-					27
07	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					27
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-					27
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	N	13					40
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					40
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					40
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	496	N	286	-0-	-210	-0-	6	1	280	2	N	-0-					64
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	5	1	209	2	N	-0-					64
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	N	-0-					64
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	3	1	126	2	N	-0-					64
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	N	48	85	1			27
							53	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	6	1	322	2	N	-0-					27
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					27
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	5	1	290	2	N	-0-					27
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	6	1	315	2	N	-0-					27
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	33					60
							36	9									
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	4	1	225	2	N	-0-					60
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	375	1	2398	2	N	30					60
							33	9									
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	235	1	1257	2	N	10					70
							11	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	756	1	3465	2	N	51					121
							56	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	714	1	2291	2	N	111	175	1			57
							122	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	2	N	24					81
							26	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	2	N	80					161
							88	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	648	1	2769	2	N	69	181	1			49
							76	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	780	1	3556	2	N	11					60
							12	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	735	1	3636	2	N	81					141
							89	9									
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	794	1	4146	2	N	75	179	1			37
							83	9									
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	757	1	3524	2	N	-0-					37
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	767	1	2930	2	N	54					91
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2	178	1			27
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2			N	-0-					27
03	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	2757	2	36	9	N	33					60
04	2760	N	2547	-0-	-213	-0-	2547	2			N	-0-					60
05	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	2209	2	160	9	N	145	180	1			25
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					25
07	2785	N	2718	-0-	-67	-0-	2692	2	26	9	N	24					49
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					49
09	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	2399	2	90	9	N	82					131
10	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					131
11	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	2537	2	67	9	N	61	166	1			26
12	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	2626	2	15	9	N	14					40

TOTAL GAS PROD: 31,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 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	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			N	-0-					121
02	1932	N	959	-0-	-973	-0-	959	2			N	-0-					121
03	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	895	2			N	-0-					121
04	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	2			N	-0-					121
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					121
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					121
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 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	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	2			N	-0-					87
02	1540	N	1374	-0-	-166	-0-	1374	2			N	-0-					87
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					87
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					87
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					87
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					87
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					87
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					87
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					87
11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			N	-0-					87
12	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					27
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					27
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10					37
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					37
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					37
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					37
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					37
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					37
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					37
11	2250	N	811	-0-	-1439	-0-	811	2			N	-0-					37
*12	3100	N	4013	-0-	913	913	3988	2	25	9	N	23					60

TOTAL GAS PROD: 24,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 #: 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	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					47
02	3276	X	2285	-0-	-991	-0-	2285	2			N	-0-					47
03	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					47
04	3000	X	1319	-0-	-1681	-0-	1319	2			N	-0-					47
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					49
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	N	5					54
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3776	2	7	9	N	6					60
08	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3347	2	8	9	N	7					67
09	3600	X	3218	-0-	-382	-0-	3196	2	22	9	N	20					87
10	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3208	2	22	9	N	20					107
11	3600	X	3211	-0-	-389	-0-	3068	2	143	9	N	130	130	1			107
12	3410	X	2827	-0-	-583	-0-	2827	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2984	2			N	-0-					45
02	2744	N	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					45
03	3007	N	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					45
04	2880	N	2870	-0-	-10	-0-	2870	2			N	-0-					45
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					45
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					45
07	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2898	2			N	-0-					45
08	2945	N	2905	-0-	-40	-0-	2905	2			N	-0-					45
09	2910	N	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			N	-0-					45
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					45
11	2820	N	2766	-0-	-54	-0-	2766	2			N	-0-					45
*12	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 34,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4740	2	26	9	N	24					121
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4141	2	80	9	N	73	169	1			25
03	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	4604	2	17	9	N	15					40
04	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4414	2	19	9	N	17					57
05	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4456	2	22	9	N	20					77
06	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4249	2	37	9	N	34					111
07	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4306	2	33	9	N	30					141
08	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4250	2	52	9	N	47	160	1			28
09	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	4070	2	2	9	N	2					30
10	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	4171	2	8	9	N	7					37
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	3977	2	14	9	N	13					50
12	4340	X	3636	-0-	-704	-0-	3636	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 51,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2552	2	84	9	N	76	187	1			25
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	N	4					29
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	2	11	9	N	10					39
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					40
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					62
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					82
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					94
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1944	2	30	9	N	27					121
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1691	2	40	9	N	36					157
10	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1153	2	33	9	N	30	160	1			27
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1198	2	3	9	N	3					30
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2			N	-0-					24
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	3367	2			N	-0-					24
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	3655	2			N	-0-					24
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					24
05	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	2			N	-0-					24
06	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3567	2			N	-0-					24
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					24
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	3447	2			N	-0-					24
09	3570	X	2850	-0-	-720	-0-	2850	2			N	-0-					24
10	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2			N	-0-					24
11	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	3357	2			N	-0-					24
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24800	X	23129	-0-	-1671	-0-	23129	2			N	-0-					129
02	22400	X	21059	-0-	-1341	-0-	20932	2	127	9	N	115	115	1			129
03	24800	X	22590	-0-	-2210	-0-	22590	2			N	-0-					129
04	24000	X	21950	-0-	-2050	-0-	21899	2	51	9	N	46	148	1			27
05	24025	X	22483	-0-	-1542	-0-	22458	2	25	9	N	23					50
06	22560	X	21759	-0-	-801	-0-	21657	2	102	9	N	93	106	1			37
07	23312	X	22887	-0-	-425	-0-	22873	2	14	9	N	13					50
08	22692	X	22483	-0-	-209	-0-	22418	2	65	9	N	59					109
09	21960	X	21874	-0-	-86	-0-	21874	2			N	-0-					109
10	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	24503	2	146	9	N	133	190	1			52
11	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22329	2	88	9	N	80					132
12	22878	X	22648	-0-	-230	-0-	22648	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 269,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					27
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					27
*12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,733 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	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3084	2	12	9	N	11					60
02	2996	X	2666	-0-	-330	-0-	2666	2			N	-0-					60
03	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2			N	-0-					60
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					60
05	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	2804	2			N	-0-					60
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					60
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					60
08	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2621	2			N	-0-					60
09	2760	X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					60
10	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					60
11	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	2501	2			N	-0-					60
12	2697	X	2661	-0-	-36	-0-	2661	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1602	2	44	9	N	40	146	1			25
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					25
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1566	2	43	9	N	39					64
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1394	2	91	9	N	83	125	1			22
05	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					22
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	2			N	-0-					22
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1392	2	61	9	N	55	50	1			27
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					27
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1324	2	24	9	N	22					49
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1386	2	85	9	N	77	66	1			60
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					60
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	2			N	-0-					40
02	3024	X	2987	-0-	-37	-0-	2987	2			N	-0-					40
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					40
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					40
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					40
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					40
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					40
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					40
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					40
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					40
12	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2932	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,282 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	2945	X	2448	-0-	-497	-0-	2448	2			N	-0-					83
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					83
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			N	-0-					83
04	2850	X	1149	-0-	-1701	-0-	1148	2	1	9	N	1					84
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					84
06	2520	N	614	-0-	-1906	-0-	614	2			N	-0-					84
07	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			N	-0-					84
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					84
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					84
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			N	-0-					111
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					111
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					111
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					111
05	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					111
06	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	2			N	-0-					111
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					111
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					111
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					111
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					111
11	2100	N	1518	-0-	-582	-0-	1518	2			N	-0-					111
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 20,452 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 #: 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	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					42
02	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					42
03	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	2			N	-0-					42
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					42
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					42
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					42
07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					42
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					42
09	7800	X	7532	-0-	-268	-0-	7532	2			N	-0-					42
10	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	6608	2			N	-0-					42
11	7800	X	4679	-0-	-3121	-0-	4679	2			N	-0-					42
12	7750	X	2515	-0-	-5235	-0-	2515	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 97,210 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	7130	X	5781	-0-	-1349	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5705	-0-	-1099	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5993	-0-	-1540	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5591	-0-	-1699	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5741	-0-	-583	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			N	-0-					102
02	3248	X	2874	-0-	-374	-0-	2874	2			N	-0-					102
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					102
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2888	2			N	-0-					102
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-					102
06	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					102
07	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			N	-0-					102
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					102
09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	2772	2			N	-0-					102
10	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					102
11	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					102
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 35,073 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 #: 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	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	4577	2			N	-0-					55
02	4452	X	4175	-0-	-277	-0-	4141	2	34	9	N	31					86
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	N	5					91
04	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4521	2	3	9	N	3					94
05	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4438	2	8	9	N	7					101
06	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4211	2	50	9	N	45	121	1			25
07	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4381	2	6	9	N	5					30
08	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4409	2	4	9	N	4					34
09	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4356	2	18	9	N	16					50
10	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	4360	2	15	9	N	14					64
11	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	4081	2	19	9	N	17					81
12	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4148	2	45	9	N	41	90	1			32

TOTAL GAS PROD: 52,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					25
02	1540	N	1423	-0-	-117	-0-	1384	2	39	9	N	35					60
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1588	2	24	9	N	22					82
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1399	2	11	9	N	10					92
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1513	2	54	9	N	49	121	1			20
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					20
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					20
08	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					20
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1348	2	89	9	N	81					101
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-	76	1			25
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					35
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					35
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					35
05	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					35
06	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					35
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					35
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					35
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1416	2	11	9	N	10					45
10	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					45
11	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2			N	-0-					45
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1800	2			N	-0-					26
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					26
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1937	2	15	9	N	14					40
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1900	2	21	9	N	19					59
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					59
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					59
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1894	2	114	9	N	104	136	1			27
08	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					27
09	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1580	2			N	-0-					27
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					27
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					27
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1953	X	1223	-0-	-730	-0-	162	1	1028	2	N	30					100
							33	9									
02	1764	X	1759	-0-	-5	-0-	308	1	1342	2	N	99	177	1			22
							109	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	461	1	2313	2	N	18					40
							20	9									
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	597	1	1967	2	N	20					60
							22	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	925	1	2781	2	N	80					140
							88	9									
06	3000	N	4210	-0-	1210	1210	900	1	3310	2	N	-0-					140
07	3100	N	3927	-0-	827	2037	890	1	3003	2	N	31	151	1			20
							34	9									
08	6558	X	4521	-0-	-2037	-0-	930	1	3569	2	N	20					40
							22	9									
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	840	1	3234	2	N	60					100
							66	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	925	1	3186	2	N	20					120
							22	9									
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	908	1	3800	2	N	-0-					120
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	915	1	2832	2	N	10					130
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12011	2	63	9	N	57					141
02	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13825	2	70	9	N	64	175	1			30
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10979	2	48	9	N	44					74
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10842	2	22	9	N	20					94
05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12165	2	31	9	N	28					122
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11587	2	39	9	N	35					157
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11823	2	23	9	N	21	117	1			61
08	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11527	2	10	9	N	9					70
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11012	2	7	9	N	6					76
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11240	2	6	9	N	5					81
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10552	2	67	9	N	61	59	1			83
*12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9971	2	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 137,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4955	2	97	9	N	88	176	1			26
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4653	2	4	9	N	4					30
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5202	2	48	9	N	44					74
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5173	2	30	9	N	27					101
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					101
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5164	2	110	9	N	100	181	1			20
07	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4891	2	22	9	N	20					40
08	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	4920	2	43	9	N	39					79
09	5280	X	4915	-0-	-365	-0-	4847	2	68	9	N	62					141
10	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	5376	2	50	9	N	45	27	1			159
11	5280	X	4548	-0-	-732	-0-	4511	2	37	9	N	34	173	1			20
12	5084	X	3631	-0-	-1453	-0-	3623	2	8	9	N	7					27

TOTAL GAS PROD: 59,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					30
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					30
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					30
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					30
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					30
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					30
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					30
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					30
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					30
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					30
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2791	2	20	9	N	18					60
02	2800	X	2478	-0-	-322	-0-	2456	2	22	9	N	20					80
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	2376	2			N	-0-					80
04	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	2484	2	12	9	N	11					91
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					91
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	N	39	103	1			27
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
09	3000	N	2655	-0-	-345	-0-	2652	2	3	9	N	3					30
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					30
11	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			N	-0-					30
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					27
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					42
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1127	2	2	9	N	2					44
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					44
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					44
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					44
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					44
09	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					44
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					44
11	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					44
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					52
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	1268	2	14	9	N	13					65
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1324	2	29	9	N	26					91
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					91
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					91
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					91
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					91
09	1500	N	1135	-0-	-365	-0-	1135	2			N	-0-					91
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			N	-0-					91
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1137	2	57	9	N	52	42	1			101
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3308	2	72	9	N	65	174	1			27
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	2975	2	22	9	N	20					47
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3257	2	13	9	N	12					59
04	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3129	2	17	9	N	15					74
05	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			N	-0-					74
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	3054	2	6	9	N	5					79
07	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3139	2	11	9	N	10					89
08	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3179	2	22	9	N	20					109
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	3063	2	63	9	N	57	69	1			97
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3200	2	13	9	N	12					109
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12					121
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3514	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 38,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					40
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					40
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					40
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					40
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,693 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	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2504	2	19	9	N	17					97
02	2800	X	2452	-0-	-348	-0-	2427	2	25	9	N	23	91	1			29
03	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2835	2	11	9	N	10					39
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2861	2	23	9	N	21					60
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					60
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					60
07	2976	N	2795	-0-	-181	-0-	2732	2	63	9	N	57					117
08	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2769	2	26	9	N	24					141
09	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	2556	2	79	9	N	72	164	1			49
10	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	2774	2	11	9	N	10					59
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3037	2	46	9	N	42					101
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					27
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	1963	2	77	9	N	70	46	1			51
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					51
05	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					51
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2059	2	146	9	N	133	144	1			40
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					40
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					40
09	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	1979	2	70	9	N	64					104
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2060	2	41	9	N	37	88	1			53
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					53
12	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1674	N	728	-0-	-946	-0-	728	2			N	-0-					5
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					5
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					5
04	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10576	2	108	9	N	98					122
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8317	2	143	9	N	130	190	1			62
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9283	2	160	9	N	145	186	1			21
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7911	2	65	9	N	59					80
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8377	2	134	9	N	122	179	1			23
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6224	2	6	9	N	5					28
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8984	2	89	9	N	81					109
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9623	2	75	9	N	68					177
09	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9589	2	99	9	N	90	190	1			77
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10118	2	79	9	N	72					149
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9466	2	160	9	N	145	165	1			129
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6061	2	215	9	N	195	175	1			149

TOTAL GAS PROD: 105,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1339	2	6	9	N	5					32
02	1400	N	234	-0-	-1166	-0-	225	2	9	9	N	8					40
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	N	10					50
04	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	195	2	4	9	N	4					54
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	20	-0-	-1480	-0-	19	2	1	9	N	1					55
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					61
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					64
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					67
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					67
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1135	2	43	9	N	39	61	1			45
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					27
02	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					27
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					27
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					80
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2387	2	131	9	N	119	175	1			24
06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					24
07	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					24
08	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	2283	2			N	-0-					24
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2197	2	74	9	N	67					91
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	99	1			29
11	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	2			N	-0-					29
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2436	2	10	9	N	9					62
02	2184	X	2135	-0-	-49	-0-	2122	2	13	9	N	12					74
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1585	2	13	9	N	12					86
04	2340	X	377	-0-	-1963	-0-	374	2	3	9	N	3					89
05	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	63	2	2	9	N	2					91
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					91
07	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	1929	2			N	-0-					91
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					91
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					91
10	1922	N	1004	-0-	-918	-0-	1004	2			N	-0-					91
11	1860	N	868	-0-	-992	-0-	865	2	3	9	N	3					94
12	1767	N	716	-0-	-1051	-0-	716	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1839	2	47	9	N	43					139
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					139
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					139
04	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	2117	2			N	-0-					139
05	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					139
06	3000	X	1288	-0-	-1712	-0-	1288	2			N	-0-					139
07	3100	X	2116	-0-	-984	-0-	2116	2			N	-0-					139
08	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	2138	2			N	-0-					139
09	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	-0-					139
10	2108	X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					139
11	2070	X	1993	-0-	-77	-0-	1993	2			N	-0-					139
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	7285	X	2917	-0-	-4368	-0-	2917	2			N	-0-					27
02	6580	X	2342	-0-	-4238	-0-	2342	2			N	-0-					27
03	7285	X	2511	-0-	-4774	-0-	2511	2			N	-0-					27
04	4470	X	2287	-0-	-2183	-0-	2287	2			N	-0-					27
05	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					27
06	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	2213	2			N	-0-					27
07	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					27
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					27
09	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					27
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-					27
11	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			N	-0-					27
12	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					102
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1768	2			N	-0-					102
03	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					102
04	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2			N	-0-					102
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	2			N	-0-					102
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					102
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					102
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					102
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			N	-0-					102
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					102
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					102
12	1364	N	940	-0-	-424	-0-	936	2	4	9	N	4					106

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2235	2	96	9	N	87					114
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1467	2			N	-0-					114
03	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	2			N	-0-					114
04	2250	N	1429	-0-	-821	-0-	1397	2	32	9	N	29	116	1			27
05	1612	N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					27
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	2			N	-0-					27
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					27
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					27
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					27
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					27
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					102
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					102
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					102
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					102
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					102
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2245	2	53	9	N	48	123	1			27
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					27
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2			N	-0-					27
09	2310	N	2125	-0-	-185	-0-	2089	2	36	9	N	33					60
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			N	-0-					60
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2292	2	44	9	N	40					100
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2175	2	77	9	N	70	143	1			27

TOTAL GAS PROD: 24,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1212	2	39	9	N	35					129
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					129
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					129
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					129
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					129
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1108	2	51	9	N	46	149	1			26
07	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					26
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					26
09	1170	N	749	-0-	-421	-0-	749	2			N	-0-					26
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					26
*12	3100	N	3166	-0-	66	66	3165	2	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					26
02	784	N	639	-0-	-145	-0-	639	2			N	-0-					26
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	685	2	9	9	N	8					34
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					34
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					34
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					34
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					34
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					34
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	644	2	69	9	N	63	72	1			25
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					25
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					25
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					74
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1348	2			N	-0-					74
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					74
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2			N	-0-					74
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					74
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					74
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					74
08	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					74
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					74
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					74
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					74
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2258	2	24	9	N	22					77
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			N	-0-					77
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2209	2	48	9	N	44					121
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1981	2			N	-0-					121
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2126	2	22	9	N	20					141
06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2126	2	44	9	N	40					181
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					181
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					181
09	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	2			N	-0-					181
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	N	13	168	1			26
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					26
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2300	2	15	9	N	14					40

TOTAL GAS PROD: 25,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1208	2	105	9	N	95					117
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					117
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					117
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					117
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					117
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					117
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					117
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					117
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					117
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					117
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					117
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1744	2	39	9	N	35	34	1			25
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	1492	2			N	-0-					25
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					25
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					25
05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					25
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1609	2			N	-0-					25
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					25
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					25
10	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					25
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-					25
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	8339	X	5505	-0-	-2834	-0-	118	1	5365	2	N	20					161
							22	9									
02	7056	X	5153	-0-	-1903	-0-	109	1	4963	2	N	74	177	1			58
							81	9									
03	7812	X	5335	-0-	-2477	-0-	99	1	5224	2	N	11					69
							12	9									
04	7170	X	4895	-0-	-2275	-0-	98	1	4784	2	N	12					81
							13	9									
05	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	117	1	5304	2	N	20					101
							22	9									
06	5520	X	4622	-0-	-898	-0-	89	1	4511	2	N	20					121
							22	9									
07	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	71	1	3889	2	N	20					141
							22	9									
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	106	1	5631	2	N	97	178	1			60
							107	9									
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	134	1	7142	2	N	21					81
							23	9									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	146	1	7516	2	N	-0-					81
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	116	1	6034	2	N	20					101
							22	9									
12	7378	X	4847	-0-	-2531	-0-	88	1	4759	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 66,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2062	2	57	9	N	52					77
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	1796	2			N	-0-					77
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	2026	2	47	9	N	43					120
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1899	2	25	9	N	23	46	1			97
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					97
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					97
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1901	2	14	9	N	13					110
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-					110
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1784	2	33	9	N	30					140
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1838	2	50	9	N	45	160	1			25
11	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					25
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1925	2	39	9	N	35					60

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2370	2	44	9	N	40	73	1			26
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	2049	2	32	9	N	29	2	1			53
03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2239	2			N	-0-					53
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	2			N	-0-					53
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			N	-0-					53
06	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					53
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					53
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					53
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	N	45					98
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	1999	2	108	9	N	98	98	1			98
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					98
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 25,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					27
02	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			N	-0-					27
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					27
04	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					27
05	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	2			N	-0-					27
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2			N	-0-					27
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					27
08	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	2			N	-0-					27
09	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	3240	2			N	-0-					27
10	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3357	2			N	-0-					27
11	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2			N	-0-					27
12	DLQ G-10		3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					28
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	2			N	-0-					28
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					28
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					28
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					28
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					28
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					28
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					28
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					28
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5425	X	5299	-0-	-126	-0-	5219	2	80	9	N	73					100
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4867	2	122	9	N	111	184	1			27
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					27
04	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	4993	2	211	9	N	192	190	1			29
05	5425	X	5119	-0-	-306	-0-	5075	2	44	9	N	40					69
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5140	2	351	9	N	319	361	1			27
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5055	2	124	9	N	113	40	1			100
08	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4701	2	103	9	N	94	167	1			27
09	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	4365	2	36	9	N	33					60
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	4981	2	122	9	N	111	71	1			100
11	5250	X	4613	-0-	-637	-0-	4503	2	110	9	N	100	173	1			27
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4589	2	90	9	N	82					109

TOTAL GAS PROD: 60,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					27
02	1960	N	1632	-0-	-328	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	2			N	-0-					27
04	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					27
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					27
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					27
08	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					27
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			N	-0-					27
10	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					27
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1712	2	8	9	N	7					34
12	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3100	N	2994	-0-	-106	735	2994	2			N	-0-					27
02	2800	N	2656	-0-	-144	591	2620	2	36	9	N	33					60
03	3529	X	2938	-0-	-591	-0-	2844	2	94	9	N	85	117	1			28
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2543	2	57	9	N	52					80
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					80
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					80
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2624	2	26	9	N	24	77	1			27
08	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			N	-0-					27
09	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					27
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2647	2	100	9	N	91	90	1			28
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2514	2	13	9	N	12					40
12	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	2356	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 31,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					97
02	1260	N	819	-0-	-441	-0-	819	2			N	-0-					97
03	1333	N	565	-0-	-768	-0-	565	2			N	-0-					97
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					97
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					115
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	996	2	3	9	N	3					118
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	957	2	11	9	N	10					128
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					128
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	937	2	15	9	N	14	96	1			46
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					46
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					42
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					42
03	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					42
04	2730	N	2324	-0-	-406	-0-	2324	2			N	-0-					42
05	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					42
06	2514	N	2505	-0-	-9	-0-	2505	2			N	-0-					42
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					42
08	3100	N	2381	-0-	-719	-0-	2381	2			N	-0-					42
09	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			N	-0-					42
10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	2165	2			N	-0-					42
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					42
12	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2298	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 29,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2505	2	103	9	N	94	90	1			31
02	2436	N	2205	-0-	-231	-0-	2205	2			N	-0-					31
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2447	2	32	9	N	29					60
04	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					60
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-					60
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2229	2	136	9	N	124	156	1			28
07	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					28
08	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			N	-0-					28
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2106	2	81	9	N	74	75	1			27
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					27
11	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1961	2	14	9	N	13					40
12	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	2016	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					60
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2660	2	87	9	N	79	111	1			28
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					28
04	2880	N	2711	-0-	-169	-0-	2698	2	13	9	N	12					40
05	3038	N	2846	-0-	-192	-0-	2846	2			N	-0-					40
06	2850	N	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-					40
07	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2692	2	97	9	N	88	101	1			27
08	2852	N	2666	-0-	-186	-0-	2666	2			N	-0-					27
09	2670	N	2214	-0-	-456	-0-	2214	2			N	-0-					27
10	2790	N	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			N	-0-					27
11	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	2460	2	14	9	N	13					40
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					123
02	2268	N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2			N	-0-	93	1			30
03	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					30
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			N	-0-					30
05	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					30
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					30
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2165	2	11	9	N	10					40
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					40
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	1994	2	99	9	N	90	85	1			45
10	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					45
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2010	2	112	9	N	102	120	1			27
12	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4292	2	80	9	N	73	126	1			26
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					26
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4061	2	66	9	N	60	58	1			28
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					28
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					28
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					28
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					28
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					28
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					28
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12					40
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2892	2	123	9	N	112	29	1			123

TOTAL GAS PROD: 42,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					30
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1911	2	142	9	N	129	99	1			60
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					60
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-					60
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2167	2	77	9	N	70	102	1			28
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					28
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			N	-0-					28
08	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			N	-0-					28
09	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	1943	2	59	9	N	54					82
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2011	2	68	9	N	62	70	1			74
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1882	2	24	9	N	22	69	1			27
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2			N	-0-					26
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			N	-0-					26
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					26
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					26
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					26
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1393	2	21	9	N	19					45
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1351	2	17	9	N	15					60
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1308	2	8	9	N	7					67
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1329	2	14	9	N	13					80
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1270	2	6	9	N	5					85
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1356	2	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 16,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7082	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6211	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6774	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6526	2	37	9	Y	34					49
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6701	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	6540	X	6300	-0-	-240	-0-	6292	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	6418	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	6341	2	28	9	Y	25					39
09	6540	X	4976	-0-	-1564	-0-	4932	2	44	9	Y	40	64	1			15
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7592	2	12	9	Y	11					26
11	6300	X	5979	-0-	-321	-0-	5891	2	88	9	Y	80	51	1			55
12	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	5946	2	25	9	Y	23	63	1			15

TOTAL GAS PROD: 77,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					27
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					27
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					27
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					27
09	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					27
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	4286	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	4312	X	3826	-0-	-486	-0-	3769	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	4183	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4026	2	37	9	Y	34					49
05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4096	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4137	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4103	2	28	9	Y	25					39
09	3870	X	3059	-0-	-811	-0-	3017	2	42	9	Y	38	63	1			14
10	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3491	2	12	9	Y	11					25
11	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3249	2	88	9	Y	80	50	1			55
12	3782	X	2938	-0-	-844	-0-	2913	2	25	9	Y	23	63	1			15

TOTAL GAS PROD: 45,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5717	2	81	9	N	74	196	1			29
02	4900	X	4899	-0-	-1	-0-	4899	2			N	-0-					29
03	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5162	2	204	9	N	185	187	1			27
04	5550	X	4979	-0-	-571	-0-	4905	2	74	9	N	67					94
05	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2			N	-0-					94
06	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	5324	2	53	9	N	48	115	1			27
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5460	2	250	9	N	227	187	1			67
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					67
09	5370	X	4265	-0-	-1105	-0-	4191	2	74	9	N	67					134
10	5704	X	4241	-0-	-1463	-0-	4241	2			N	-0-					134
11	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	4363	2	76	9	N	69	176	1			27
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 58,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1414	2	134	9	N	122	167	1			50
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					50
03	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-					50
04	1500	N	898	-0-	-602	-0-	898	2			N	-0-					50
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					50
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					50
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					50
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	776	2	28	9	N	25					75
09	960	N	621	-0-	-339	-0-	610	2	11	9	N	10					85
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					85
11	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					85
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9465	2	90	9	N	82					147
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8040	2	94	9	N	85	169	1			63
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8706	2	59	9	N	54					117
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8356	2	69	9	N	63					180
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9482	2	79	9	N	72	189	1			63
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8800	2	147	9	N	134					197
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8391	2	180	9	N	164	175	1			186
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8658	2	46	9	N	42	173	1	1	8	54
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8460	2	69	9	N	63					117
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8950	2	119	9	N	108					225
11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8641	2	43	9	N	39	171	1			93
*12	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8711	2	147	9	N	134	171	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 105,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

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	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	11845	2	184	9	N	167	187	1			84
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10562	2	235	9	N	214	184	1			114
03	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11726	2	125	9	N	114	174	1			54
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11222	2	193	9	N	175	184	1			45
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11514	2	171	9	N	155	174	1			26
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11114	2	108	9	N	98					124
07	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12219	2	198	9	N	180	222	1			82
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10645	2	127	9	N	115	170	1			27
09	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11180	2	66	9	N	60					87
10	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11229	2	128	9	N	116	69	1			134
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10890	2	146	9	N	133	241	1			26
*12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 136,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3707	2	31	9	N	28					117
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3290	2	33	9	N	30					147
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3647	2	37	9	N	34					181
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21	175	1			27
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	2	25	9	N	23					50
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	2	37	9	N	34					84
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3452	2	36	9	N	33					117
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3447	2	41	9	N	37	74	1			80
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	N	4					84
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10					94
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	2	43	9	N	39	83	1			50
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 40,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18324	2	30	9	N	27	187	1			26
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16799	2	106	9	N	96					122
03	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18339	2	88	9	N	80	175	1			27
04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17760	2	201	9	N	183	186	1	1	8	23
05	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17952	2	4	9	N	4	2	8			25
06	17280	X	16337	-0-	-943	-0-	46	1	16202	2	N	81	2	8			104
							89	9									
07	17856	X	15912	-0-	-1944	-0-	713	1	15133	2	N	60	137	1			27
							66	9									
08	17856	X	15277	-0-	-2579	-0-	690	1	14570	2	N	15	2	8			40
							17	9									
09	17280	X	15535	-0-	-1745	-0-	690	1	14765	2	N	73	2	8			111
							80	9									
10	17856	X	14964	-0-	-2892	-0-	713	1	14139	2	N	102	115	1	1	8	97
							112	9									
11	16350	X	14833	-0-	-1517	-0-	690	1	14076	2	N	61	131	1			27
							67	9									
*12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	552	1	11109	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 194,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 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	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7482	2	37	9	N	34					91
02	7000	X	6647	-0-	-353	-0-	6603	2	44	9	N	40					131
03	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	7034	2	90	9	N	82	186	1			27
04	7500	X	6977	-0-	-523	-0-	6944	2	33	9	N	30					57
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7067	2	33	9	N	30					87
06	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	6758	2	37	9	N	34					121
07	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	6934	2	62	9	N	56	154	1			23
08	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6903	2	2	9	N	2					25
09	6990	X	6750	-0-	-240	-0-	6722	2	28	9	N	25					50
10	7099	X	6906	-0-	-193	-0-	6884	2	22	9	N	20					70
11	6810	X	6650	-0-	-160	-0-	6577	2	73	9	N	66	109	1			27
12	7006	X	6362	-0-	-644	-0-	6362	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 82,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 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	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					146
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					146
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					146
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					146
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					146
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					146
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					146
08	868	N	316	-0-	-552	-0-	314	2	2	9	N	2	121	1			27
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					27
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					27
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					91
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					91
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

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	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10464	2	340	9	N	309	359	1			27
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9377	2	230	9	N	209	162	1			74
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10130	2	213	9	N	194	187	1			81
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	9906	2	338	9	N	307	361	1			27
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9939	2	239	9	N	217	190	1			54
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9625	2	243	9	N	221	236	1			39
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10256	2	229	9	N	208	166	1			81
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10583	2	279	9	N	254	307	1			28
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10045	2	200	9	N	182	184	1			26
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9797	2	209	9	N	190	185	1			31
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9744	2	136	9	N	124	71	1			84
*12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8686	2	140	9	N	127	181	1			30

TOTAL GAS PROD: 121,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8796	2	4	9	N	4	116	1			28
02	8736	X	7091	-0-	-1645	-0-	7078	2	13	9	N	12					40
03	9672	X	7802	-0-	-1870	-0-	7708	2	94	9	N	85	98	1			27
04	8850	X	7597	-0-	-1253	-0-	7556	2	41	9	N	37					64
05	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	9000	2			N	-0-					64
06	8520	X	8166	-0-	-354	-0-	8099	2	67	9	N	61	1	8			124
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9285	2	43	9	N	39	137	1			26
08	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8763	2	46	9	N	42	1	8			67
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	8637	2	56	9	N	51	1	8			117
10	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	8853	2	52	9	N	47	124	1			40
11	9030	X	8271	-0-	-759	-0-	8214	2	57	9	N	52					92
12	8990	X	8373	-0-	-617	-0-	8332	2	41	9	N	37	102	1			27

TOTAL GAS PROD: 100,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

01	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					24
02	2632	N	2581	-0-	-51	-0-	2519	2	62	9	N	56					80
03	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					80
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2576	2	118	9	N	107	52	1			135
05	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2521	2	8	9	N	7	117	1			25
06	2640	N	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					25
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					25
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					25
09	2520	N	1939	-0-	-581	-0-	1856	2	83	9	N	75					100
10	2511	N	1666	-0-	-845	-0-	1632	2	34	9	N	31	102	1			29
11	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			N	-0-					29
*12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2577	2	14	9	N	13					42

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12453	2	78	9	N	71	195	1			27
02	11928	X	9992	-0-	-1936	-0-	9867	2	125	9	N	114					141
03	13330	X	11261	-0-	-2069	-0-	11149	2	112	9	N	102	192	1			51
04	12900	X	9021	-0-	-3879	-0-	8989	2	32	9	N	29					80
05	13330	X	9851	-0-	-3479	-0-	9807	2	44	9	N	40					120
06	12120	X	10186	-0-	-1934	-0-	10080	2	106	9	N	96	186	1	1	8	29
07	11253	X	10538	-0-	-715	-0-	10488	2	50	9	N	45					74
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	2	63	9	N	57	91	1			40
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11182	2	77	9	N	70					110
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11747	2	133	9	N	121	205	1			26
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11534	2	15	9	N	14					40
12	11625	X	9903	-0-	-1722	-0-	9903	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 129,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	5931	2	103	9	N	94					124
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5920	2	112	9	N	102	102	1			124
03	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4691	2	73	9	N	66	163	1			27
04	6390	X	5551	-0-	-839	-0-	5490	2	61	9	N	55					82
05	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5444	2	138	9	N	125	165	1			42
06	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5337	2	43	9	N	39					81
07	6603	X	5669	-0-	-934	-0-	5514	2	155	9	N	141	170	1			52
08	5735	X	4648	-0-	-1087	-0-	4648	2			N	-0-					52
09	5550	X	4161	-0-	-1389	-0-	4085	2	76	9	N	69					121
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					121
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6429	2	135	9	N	123	204	1			40
*12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6788	2	67	9	N	61					101

TOTAL GAS PROD: 67,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					89
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					89
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3970	2	13	9	N	12					101
12	T. A.		4063	-0-	4063	4063	4063	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	9393	X	8838	-0-	-555	-0-	8838	2			N	-0-					196
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8363	2	416	9	N	378	390	1			184
03	9393	X	8508	-0-	-885	-0-	8508	2			N	-0-					184
04	8940	X	7622	-0-	-1318	-0-	11	1	7564	2	N	43	188	1			39
							47	9									
05	9393	X	7914	-0-	-1479	-0-	12	1	7865	2	N	34					73
							37	9									
06	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	11	1	7983	2	N	149	163	1			59
							164	9									
07	9393	X	6635	-0-	-2758	-0-	12	1	6623	2	N	-0-					59
08	8494	X	6992	-0-	-1502	-0-	12	1	6770	2	N	191	183	1			67
							210	9									
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					67
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	5	1	8839	2	N	-0-					67
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	11	1	9109	2	N	67					134
							74	9									
*12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	12	1	8217	2	N	185	185	1			134
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 89,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	7781	X	2697	-0-	-5084	-0-	2623	2	74	9	N	67					97
02	7028	X	2612	-0-	-4416	-0-	2595	2	17	9	N	15	80	1			32
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11074	2	85	9	N	77					109
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	11	1	8393	2	N	146	172	1	1	8	82
							161	9									
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	12	1	8663	2	N	137	180	1			39
							151	9									
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	11	1	8271	2	N	165	177	1			27
							182	9									
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	12	1	8389	2	N	60					87
							66	9									
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	11	1	8365	2	N	136	179	1			44
							150	9									
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	11	1	8080	2	N	97					141
							107	9									
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	12	1	8258	2	N	186	186	1			141
							205	9									
11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	11	1	9155	2	N	83	184	1			40
							91	9									
*12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	9	1	8580	2	N	167	178	1			29
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 94,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

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	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3063	2	7	9	N	6					60
02	2800	X	2705	-0-	-95	-0-	2694	2	11	9	N	10					70
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2899	2	22	9	N	20					90
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2826	2	22	9	N	20					110
05	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2473	2	22	9	N	20					130
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2781	2	22	9	N	20					150
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	2	23	9	N	21					171
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3402	2	17	9	N	15	157	1			29
09	3000	N	3523	-0-	523	523	3520	2	3	9	N	3					32
10	3100	N	3596	-0-	496	1019	3587	2	9	9	N	8					40
11	4543	X	3524	-0-	-1019	-0-	3507	2	17	9	N	15					55
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3799	2	28	9	N	25					85
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3283	2	28	9	N	25					110
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3620	2	34	9	N	31					141
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	N	26					167
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4029	2	44	9	N	40	182	1			25
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6907	2	24	9	N	22					47
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8525	2	22	9	N	20					67
08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8235	2	48	9	N	44	85	1			26
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7582	2	9	9	N	8					34
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7316	2	7	9	N	6					40
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4654	2	15	9	N	14					54
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 66,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12901	-0-	12901	25290	12768	2	133	9	N	121	70	1			125
02	35469	X	10179	-0-	-25290	-0-	10136	2	43	9	N	39					164
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11091	2	59	9	N	54	186	1			32
04	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10435	2	112	9	N	102					134
05	12648	X	10806	-0-	-1842	-0-	10704	2	102	9	N	93	169	1	1	8	57
06	12240	X	9783	-0-	-2457	-0-	9721	2	62	9	N	56	1	8			112
07	11284	X	9561	-0-	-1723	-0-	9506	2	55	9	N	50	117	1			45
08	11160	X	10008	-0-	-1152	-0-	9950	2	58	9	N	53	1	8			97
09	10560	X	9020	-0-	-1540	-0-	8922	2	98	9	N	89	159	1	1	8	26
10	10819	X	8918	-0-	-1901	-0-	8895	2	23	9	N	21					47
11	9780	X	9361	-0-	-419	-0-	9293	2	68	9	N	62					109
12	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	8964	2	112	9	N	102	182	1	1	8	28

TOTAL GAS PROD: 121,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6847	-0-	-1864	-0-	144	1	6550	2	N	139	176	1			84
							153	9									
02	7868	X	4190	-0-	-3678	-0-	89	1	4060	2	N	37					121
							41	9									
03	8711	X	7257	-0-	-1454	-0-	133	1	7036	2	N	80					201
							88	9									
04	7800	X	5874	-0-	-1926	-0-	115	1	5569	2	N	173	173	1			201
							190	9									
05	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	150	1	6775	2	N	62	168	1			95
							68	9									
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	154	1	7816	2	N	106					201
							117	9									
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	137	1	7488	2	N	116	176	1			141
							128	9									
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	169	1	8972	2	N	134	174	1			101
							147	9									
09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	184	1	9793	2	N	80					181
							88	9									
10	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	200	1	10275	2	N	158	173	1			166
							174	9									
11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	187	1	9741	2	N	-0-					166
12	9362	X	8607	-0-	-755	-0-	152	1	8239	2	N	196	184	1			178
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 95,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	800 254	1 9	3688	2	N	231	352	1			90
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	631 147	1 9	3854	2	N	134					224
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	609 377	1 9	4543	2	N	343	354	1			213
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	648 175	1 9	3842	2	N	159	178	1			194
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	591 270	1 9	5114	2	N	245	349	1	1	8	89
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	538 175	1 9	6007	2	N	159	173	1	1	8	74
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	582 257	1 9	5730	2	N	234	178	1			130
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	516 219	1 9	6929	2	N	199	172	1	1	8	156
09	0	W	13535	-0-	13535	13535	682 149	1 9	12704	2	N	135	183	1	1	8	107
10	0	W	14159	-0-	14159	27694	893 140	1 9	13126	2	N	127	180	1			54
11	0	W	9040	-0-	9040	36734	826 188	1 9	8026	2	N	171	171	1			54
*12	45405	X	8671	-0-	-36734	-0-	791 213	1 9	7667	2	N	194	182	1			66

TOTAL GAS PROD: 91,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

01	15655	X	13701	-0-	-1954	-0-	13571	2	130	9	N	118	181	1			37
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14223	2	127	9	N	115	109	1			43
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16458	2	217	9	N	197	194	1			46
04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16509	2	81	9	N	74					120
05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16220	2	114	9	N	104	174	1			50
06	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15608	2	173	9	N	157	181	1			26
07	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16435	2	59	9	N	54					80
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16470	2	68	9	N	62	95	1			47
09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15657	2	143	9	N	130	130	1			47
10	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15673	2	149	9	N	135	155	1			27
11	15150	X	13451	-0-	-1699	-0-	13411	2	40	9	N	36					63
12	15345	X	13472	-0-	-1873	-0-	13304	2	168	9	N	153	189	1			27

TOTAL GAS PROD: 185,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

01	16027	X	15865	-0-	-162	-0-	15801	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	14476	X	13708	-0-	-768	-0-	13651	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	16027	X	15257	-0-	-770	-0-	15206	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	15510	X	14094	-0-	-1416	-0-	14057	2	37	9	Y	34					49
05	16027	X	14103	-0-	-1924	-0-	14035	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	14820	X	13286	-0-	-1534	-0-	13278	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	15252	X	13375	-0-	-1877	-0-	13354	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	15252	X	13223	-0-	-2029	-0-	13195	2	28	9	Y	25					39
09	14100	X	10719	-0-	-3381	-0-	10675	2	44	9	Y	40	64	1			15
10	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14487	2	11	9	Y	10					25
11	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15170	2	88	9	Y	80	50	1			55
*12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14692	2	25	9	Y	23	63	1			15

TOTAL GAS PROD: 168,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	3	1	8225	2	N	184	186	1			143
							202	9									
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	3	1	6917	2	N	394	369	1			168
							433	9									
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	3	1	7652	2	N	111	185	1			94
							122	9									
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	3	1	7280	2	N	-0-					94
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	3	1	7744	2	N	223	189	1			128
							245	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	3	1	7460	2	N	167	184	1			111
							184	9									
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3	1	7591	2	N	177	188	1			100
							195	9									
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	3	1	7494	2	N	193	189	1			104
							212	9									
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	3	1	7241	2	N	-0-					104
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	3	1	7351	2	N	201	184	1			121
							221	9									
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	3	1	7133	2	N	177	189	1			109
							195	9									
*12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	3	1	7882	2	N	212	191	1			130
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 92,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	3	1	2715	2	N	181	192	1			49
							199	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	3	1	2468	2	N	-0-					49
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	3	1	2722	2	N	-0-					49
04	3000	N	3100	-0-	100	100	3	1	3097	2	N	-0-					49
05	3100	N	3078	-0-	-22	78	3	1	3075	2	N	-0-					49
06	3000	N	3026	-0-	26	104	3	1	2859	2	N	149	174	1			24
							164	9									
07	2990	X	2886	-0-	-104	-0-	3	1	2883	2	N	-0-					24
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	3	1	2798	2	N	-0-					24
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	3	1	2675	2	N	150					174
							165	9									
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	3	1	2713	2	N	-0-					174
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	3	1	2552	2	N	38	185	1			27
							42	9									
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	3	1	2968	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 34,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	15748	X	13712	-0-	-2036	-0-	13632	2	80	9	N	73	99	1			29
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					29
03	15748	X	15419	-0-	-329	-0-	15419	2			N	-0-					29
04	15240	X	14867	-0-	-373	-0-	14760	2	107	9	N	97	97	1			29
05	15748	X	15450	-0-	-298	-0-	15450	2			N	-0-					29
06	15240	X	14766	-0-	-474	-0-	14766	2			N	-0-					29
07	15748	X	14712	-0-	-1036	-0-	14712	2			N	-0-					29
08	15438	X	14530	-0-	-908	-0-	14530	2			N	-0-					29
09	14940	X	14200	-0-	-740	-0-	14068	2	132	9	N	120					149
10	15438	X	14279	-0-	-1159	-0-	14278	2	1	9	N	1	122	1			28
11	14760	X	13891	-0-	-869	-0-	13891	2			N	-0-					28
*12	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13981	2	122	9	N	111	85	1			54

TOTAL GAS PROD: 175,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11839	2	107	9	N	97	70	1			27
10	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11879	2	127	9	N	115	116	1			26
11	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10593	2	21	9	N	19					45
12	12338	X	10748	-0-	-1590	-0-	10621	2	127	9	N	115	134	1			26

TOTAL GAS PROD: 53,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14077	2	117	9	N	106	101	1			45
02	13552	X	12394	-0-	-1158	-0-	12388	2	6	9	N	5					50
03	14322	X	13638	-0-	-684	-0-	13540	2	98	9	N	89	112	1			27
04	13860	X	11987	-0-	-1873	-0-	11962	2	25	9	N	23					50
05	14198	X	12095	-0-	-2103	-0-	12018	2	77	9	N	70	95	1			25
06	13740	X	13569	-0-	-171	-0-	13569	2			N	-0-					25
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14493	2	123	9	N	112	113	1			24
08	13640	X	13178	-0-	-462	-0-	13178	2			N	-0-					24
09	13560	X	12425	-0-	-1135	-0-	12333	2	92	9	N	84	81	1			27
10	14601	X	12376	-0-	-2225	-0-	12376	2			N	-0-					27
11	14130	X	11990	-0-	-2140	-0-	11859	2	131	9	N	119	119	1			27
12	13547	X	12884	-0-	-663	-0-	12884	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 155,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 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	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	713	1	6738	2	N	35	192	1			77
							39	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	552	1	5807	2	N	330	180	1			227
							363	9									
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	690	1	6231	2	N	-0-					227
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	701	1	5337	2	N	250	350	1			127
							275	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	725	1	5136	2	N	214	178	1			163
							235	9									
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	701	1	4531	2	N	113	178	1			98
							124	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	725	1	4240	2	N	172	182	1			88
							189	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	725	1	4140	2	N	1	1	8			88
							1	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	701	1	3927	2	N	228	180	1	1	8	135
							251	9									
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	725	1	3768	2	N	101	181	1			55
							111	9									
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	586	1	4328	2	N	107					162
							118	9									
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	563	1	4203	2	N	115	182	1			95
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 68,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 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	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9101	2	193	9	N	175	183	1			53
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8161	2	182	9	N	165	166	1			52
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8357	2	202	9	N	184	89	1			147
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8612	2	223	9	N	203	204	1			146
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	7966	2	197	9	N	179	205	1			120
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7667	2	169	9	N	154	154	1			120
07	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7697	2	221	9	N	201	240	1			81
08	8060	X	7627	-0-	-433	-0-	7627	2			N	-0-					81
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	7965	2	316	9	N	287	245	1			123
10	8060	X	7635	-0-	-425	-0-	7490	2	145	9	N	132	104	1			151
11	7800	X	7517	-0-	-283	-0-	7357	2	160	9	N	145	187	1			109
*12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8081	2	259	9	N	235	139	1			205

TOTAL GAS PROD: 98,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

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	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15773	2	77	9	N	70					124
02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14166	2	91	9	N	83	180	1			27
03	15500	X	15475	-0-	-25	-0-	15398	2	77	9	N	70					97
04	15000	X	14785	-0-	-215	-0-	14660	2	125	9	N	114	185	1			26
05	15500	X	9096	-0-	-6404	-0-	9073	2	23	9	N	21					47
06	15000	X	200	-0-	-14800	-0-	200	2			N	-0-					47
07	15500	X	53	-0-	-15447	-0-	53	2			N	-0-					47
08	15469	X	15	-0-	-15454	-0-	15	2			N	-0-					47
09	14790	X	122	-0-	-14668	-0-	122	2			N	-0-					47
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					47
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					47
12	T. A.		12594	-0-	12594	12594	12593	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 87,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 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	13640	X	11934	-0-	-1706	-0-	11875	2	59	9	N	54					141
02	12320	X	10398	-0-	-1922	-0-	10395	2	3	9	N	3					144
03	13640	X	11971	-0-	-1669	-0-	11897	2	74	9	N	67	184	1			27
04	13200	X	12099	-0-	-1101	-0-	12018	2	81	9	N	74	76	1			25
05	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					25
06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	2	55	9	N	50					75
07	12493	X	11696	-0-	-797	-0-	11535	2	161	9	N	146	101	1			120
08	12493	X	11013	-0-	-1480	-0-	11012	2	1	9	N	1	1	8			120
09	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	10579	2	88	9	N	80	90	1			110
10	12493	X	11358	-0-	-1135	-0-	11358	2			N	-0-					110
11	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11714	2	133	9	N	121	191	1			40
*12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11925	2	55	9	N	50					90

TOTAL GAS PROD: 139,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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 #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 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	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	4975	2	30	9	N	27					141
02	5040	X	4253	-0-	-787	-0-	4196	2	57	9	N	52	166	1			27
03	5580	X	3701	-0-	-1879	-0-	3690	2	11	9	N	10					37
04	5400	X	3071	-0-	-2329	-0-	3049	2	22	9	N	20					57
05	5580	X	3020	-0-	-2560	-0-	3017	2	3	9	N	3					60
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	4015	2			N	-0-					60
07	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	3739	2	7	9	N	6					66
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4032	2	31	9	N	28	70	1			24
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	N	3					27
10	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	4061	2	8	9	N	7					34
11	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	3842	2	11	9	N	10					44
12	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 46,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	5346	X	4271	-0-	-1075	-0-	790	1	3481	2	N	-0-					89
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	619	1	3059	2	N	32					121
							35	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	751	1	4447	2	N	93	176	1			38
							102	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	795	1	5083	2	N	-0-					38
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	824	1	5013	2	N	-0-					38
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	797	1	5423	2	N	-0-					38
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	803	1	4940	2	N	-0-					38
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	817	1	5502	2	N	-0-					38
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	809	1	6341	2	N	165	176	1			27
							182	9									
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	836	1	6352	2	N	-0-					27
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	800	1	5728	2	N	-0-					27
*12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	685	1	3492	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 68,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 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	9672	X	9157	-0-	-515	-0-	9071	2	86	9	N	78					149
02	8624	X	8422	-0-	-202	-0-	8331	2	91	9	N	83	178	1			54
03	9672	X	8627	-0-	-1045	-0-	8627	2			N	-0-					54
04	9360	X	8005	-0-	-1355	-0-	7811	2	194	9	N	176	178	1			52
05	9672	X	4945	-0-	-4727	-0-	4945	2			N	-0-					52
06	9030	X	8101	-0-	-929	-0-	8042	2	59	9	N	54					106
07	9331	X	9294	-0-	-37	-0-	9241	2	53	9	N	48					154
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9244	2	107	9	N	97	191	1			60
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10173	2	62	9	N	56					116
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9291	2	22	9	N	20					136
11	9060	X	8257	-0-	-803	-0-	8094	2	163	9	N	148	192	1			92
12	9672	X	9463	-0-	-209	-0-	9463	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 103,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 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	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16420	2	142	9	N	129	131	1			25
02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14052	2	138	9	N	125	124	1			26
03	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13295	2	101	9	N	92	92	1			26
04	12600	X	11736	-0-	-864	-0-	11594	2	142	9	N	129	130	1			25
05	13020	X	10246	-0-	-2774	-0-	10246	2			N	-0-					25
06	12600	X	10404	-0-	-2196	-0-	10284	2	120	9	N	109	109	1			25
07	13020	X	11548	-0-	-1472	-0-	11405	2	143	9	N	130	128	1			27
08	13020	X	10614	-0-	-2406	-0-	10614	2			N	-0-					27
09	11730	X	9447	-0-	-2283	-0-	9318	2	129	9	N	117	118	1			26
10	11563	X	9189	-0-	-2374	-0-	9093	2	96	9	N	87	71	1			42
11	11190	X	8822	-0-	-2368	-0-	8787	2	35	9	N	32					74
12	9145	X	7582	-0-	-1563	-0-	7493	2	89	9	N	81	129	1			26

TOTAL GAS PROD: 133,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12617	-0-	12617	26505	207	1	12381	2	N	26	183	1			34
							29	9									
02	36894	X	10389	-0-	-26505	-0-	69	1	9942	2	N	344	187	1			191
							378	9									
03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	46	1	10164	2	N	47	181	1			57
							52	9									
04	13440	X	10348	-0-	-3092	-0-	207	1	9893	2	N	225	181	1	1	8	100
							248	9									
05	13888	X	10082	-0-	-3806	-0-	506	1	9364	2	N	193	187	1	1	8	105
							212	9									
06	12210	X	10637	-0-	-1573	-0-	575	1	9941	2	N	110	185	1			30
							121	9									
07	11501	X	10841	-0-	-660	-0-	713	1	9933	2	N	177					207
							195	9									
08	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	713	1	9632	2	N	179	360	1	1	8	25
							197	9									
09	10650	X	9282	-0-	-1368	-0-	690	1	8495	2	N	88	1	8			112
							97	9									
10	11005	X	9067	-0-	-1938	-0-	713	1	8223	2	N	119	182	1			49
							131	9									
11	10650	X	8987	-0-	-1663	-0-	690	1	8118	2	N	163	185	1			27
							179	9									
12	8587	X	7889	-0-	-698	-0-	529	1	7297	2	N	57					84
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 120,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 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	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8287	2	162	9	N	147	147	1			53
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7291	2	24	9	N	22					75
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8240	2	128	9	N	116	139	1			52
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					52
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8447	2	167	9	N	152	124	1			80
06	7530	X	7355	-0-	-175	-0-	7322	2	33	9	N	30					110
07	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7129	2	39	9	N	35	56	1			89
08	7781	X	6903	-0-	-878	-0-	6783	2	120	9	N	109	172	1			26
09	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	7075	2			N	-0-					26
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					26
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7803	2	186	9	N	169	168	1			27
*12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8082	2	36	9	N	33					60

TOTAL GAS PROD: 93,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	652	1	5286	2	N	21					121
							23	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	523	1	4920	2	N	20					141
							22	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	634	1	6135	2	N	54	172	1			23
							59	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	620	1	4913	2	N	-0-					23
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	684	1	5908	2	N	17					40
							19	9									
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	657	1	7038	2	N	20					60
							22	9									
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	659	1	6751	2	N	-0-					60
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	517	1	2671	2	N	-0-					60
09	660	X	180	-0-	-480	-0-	3	1	166	2	Y	10					70
							11	9									
10	682	X	159	-0-	-523	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					70
11	660	X	18	-0-	-642	-0-	18	2			Y	-0-					70
*12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	16	1	850	2	Y	20					90
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 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	13919	X	12663	-0-	-1256	-0-	12609	2	54	9	N	49					104
02	12572	X	12208	-0-	-364	-0-	12208	2			N	-0-					104
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13195	2	125	9	N	114	191	1			27
04	13320	X	11341	-0-	-1979	-0-	11327	2	14	9	N	13					40
05	13516	X	10888	-0-	-2628	-0-	10888	2			N	-0-					40
06	13080	X	11127	-0-	-1953	-0-	11032	2	95	9	N	86	99	1			27
07	13516	X	9995	-0-	-3521	-0-	9981	2	14	9	N	13					40
08	13330	X	10301	-0-	-3029	-0-	10301	2			N	-0-					40
09	11340	X	9685	-0-	-1655	-0-	9685	2			N	-0-					40
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11504	2	81	9	N	74	90	1			24
11	11130	X	10817	-0-	-313	-0-	10817	2			N	-0-					24
*12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9485	2	22	9	N	20					44

TOTAL GAS PROD: 133,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	717 161	1 9	9445	2	N	146	173	1			114
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	602 229	1 9	8711	2	N	208	181	1			141
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	696 153	1 9	9087	2	N	139	174	1			106
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	165 153	1 9	8585	2	N	139	181	1	1	8	63
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	4 213	1 9	10682	2	N	194	179	1	2	8	76
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	4 209	1 9	8883	2	N	190	181	1	1	8	84
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	4 229	1 9	8656	2	N	208	175	1			117
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	14 59	1 9	2231	2	N	54	1	8			170
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	-0-					170
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	N	-0-					170
11	300	X	95	-0-	-205	-0-	1	1	94	2	N	-0-					170
*12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	207 33	1 9	997	2	N	30	101	1			99

TOTAL GAS PROD: 72,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

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	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	4 3	1 9	7972	2	N	3	183	1			141
02	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	4 189	1 9	7788	2	N	172	207	1			106
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	6 201	1 9	14188	2	N	183	176	1			113
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	533 223	1 9	11099	2	N	203	187	1			129
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	717 116	1 9	9816	2	N	105	180	1			54
06	10230	X	9304	-0-	-926	-0-	694 182	1 9	8428	2	N	165	164	1			55
07	10571	X	9329	-0-	-1242	-0-	717 211	1 9	8401	2	N	192	105	1			142
08	10571	X	9105	-0-	-1466	-0-	292 50	1 9	8763	2	N	45	55	1	1	8	131
09	10230	X	6603	-0-	-3627	-0-	649 114	1 9	5840	2	N	104	1	8			234
10	10571	X	5478	-0-	-5093	-0-	487 114	1 9	4877	2	N	104	236	1	1	8	101
11	9300	X	7304	-0-	-1996	-0-	339 66	1 9	6899	2	N	60	104	1			57
12	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	5 1	1 9	6986	2	N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 106,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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. (I) GAS LIFT(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	7652	-0-	-2671	-0-	4 196	1 9	7452	2	N	178	178	1			129
02	8708	X	3708	-0-	-5000	-0-	2 80	1 9	3626	2	N	73	149	1			53
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					53
04	8430	X	3079	-0-	-5351	-0-	3 34	1 9	3042	2	N	31	1	8			83
05	7750	X	5191	-0-	-2559	-0-	4 260	1 9	4927	2	N	236	172	1	1	8	146
06	7410	X	6193	-0-	-1217	-0-	4 25	1 9	6164	2	N	23	118	1	1	8	50
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4 235	1 9	6402	2	N	214	79	1			185
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	5 174	1 9	6236	2	N	158	165	1	1	8	177
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	6716	2	N	6	1	8			182
10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	234 85	1 9	7641	2	N	77	130	1			129
11	6420	X	6278	-0-	-142	-0-	154 207	1 9	5917	2	N	188	189	1			128
12	6944	X	4456	-0-	-2488	-0-	143 4	1 9	4309	2	N	4	81	1			51

TOTAL GAS PROD: 64,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9321	-0-	-4257	-0-	621 101	1 9	8599	2	N	92	175	1			26
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	552 29	1 9	12105	2	N	26					52
03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	13858	2	N	60	85	1			27
04	13140	X	13071	-0-	-69	-0-	690 17	1 9	12364	2	N	15	2	8			40
05	13578	X	11662	-0-	-1916	-0-	713 44	1 9	10905	2	N	40	3	8			77
06	13140	X	11322	-0-	-1818	-0-	690 18	1 9	10614	2	N	16	3	8			90
07	13578	X	10235	-0-	-3343	-0-	713 42	1 9	9480	2	N	38	48	1			80
08	13578	X	9823	-0-	-3755	-0-	713 4	1 9	9106	2	N	4	4	8			80
09	13080	X	12617	-0-	-463	-0-	690 42	1 9	11885	2	N	38	4	8			114
10	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	713 46	1 9	12518	2	N	42	64	1	2	8	90
11	11310	X	11076	-0-	-234	-0-	667 21	1 9	10388	2	N	19					109
12	12400	X	9929	-0-	-2471	-0-	529 18	1 9	9382	2	N	16	89	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 139,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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

01	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6	1	6628	2	N	142	179	1			26
						156	9									
02	6216 X	6060	-0-	-156	-0-	5	1	6007	2	N	44					70
						48	9									
03	6820 X	6601	-0-	-219	-0-	6	1	6446	2	N	135	179	1			26
						149	9									
04	6600 X	6511	-0-	-89	-0-	6	1	6437	2	N	62					88
						68	9									
05	6820 X	6461	-0-	-359	-0-	6	1	6334	2	N	110	172	1			26
						121	9									
06	6570 X	6139	-0-	-431	-0-	6	1	6074	2	N	54					80
						59	9									
07	6727 X	6171	-0-	-556	-0-	6	1	6099	2	N	60					140
						66	9									
08	6727 X	6213	-0-	-514	-0-	6	1	6099	2	N	98	175	1			63
						108	9									
09	6510 X	6118	-0-	-392	-0-	6	1	6035	2	N	70					133
						77	9									
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6	1	6473	2	N	68	174	1			27
						75	9									
11	6150 X	6050	-0-	-100	-0-	6	1	5964	2	N	73					100
						80	9									
12	6324 X	6308	-0-	-16	-0-	5	1	6162	2	N	128	190	1			38
						141	9									

TOTAL GAS PROD: 75,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	6	1	9733	2	N	309	417	1			25
							340	9									
02	9128	X	8680	-0-	-448	-0-	5	1	8480	2	N	177	175	1			27
							195	9									
03	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	6	1	9328	2	N	179	180	1			26
							197	9									
04	9780	X	9399	-0-	-381	-0-	6	1	8797	2	N	542	360	1			208
							596	9									
05	10106	X	9157	-0-	-949	-0-	6	1	9147	2	N	4	186	1			26
							4	9									
06	9750	X	9046	-0-	-704	-0-	6	1	8824	2	N	196	189	1			33
							216	9									
07	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	6	1	8910	2	N	194	187	1			40
							213	9									
08	9703	X	9051	-0-	-652	-0-	6	1	8805	2	N	218	178	1			80
							240	9									
09	9390	X	8461	-0-	-929	-0-	6	1	8317	2	N	125	178	1			27
							138	9									
10	9362	X	9148	-0-	-214	-0-	6	1	8711	2	N	392	182	1			237
							431	9									
11	9060	X	8557	-0-	-503	-0-	6	1	8383	2	N	153	364	1			26
							168	9									
12	9114	X	9042	-0-	-72	-0-	5	1	8799	2	N	216	190	1			52
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 109,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

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	34286	X	28362	-0-	-5924	-0-	11	1	28351	2	N	-0-					171
02	30968	X	24290	-0-	-6678	-0-	5	1	24281	2	N	4	78	1			97
							4	9									
03	34286	X	29131	-0-	-5155	-0-	6	1	29064	2	N	55					152
							61	9									
04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	6	1	28120	2	N	170	170	1			152
							187	9									
05	29202	X	28134	-0-	-1068	-0-	6	1	28128	2	N	-0-					152
06	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	11	1	29657	2	N	52	147	1			57
							57	9									
07	29264	X	26771	-0-	-2493	-0-	12	1	26628	2	N	119	39	1			137
							131	9									
08	29264	X	24877	-0-	-4387	-0-	12	1	24864	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	29730	X	17341	-0-	-12389	-0-	11	1	17317	2	N	12	1	8			148
							13	9									
10	30721	X	43	-0-	-30678	-0-	1	1	42	2	N	-0-					148
11	29730	X	5	-0-	-29725	-0-	5	1			N	-0-					148
12	24521	X	86	-0-	-24435	-0-	5	1	81	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 237,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	13144	X	11707	-0-	-1437	-0-	11455	2	252	9	N	229	175	1			107
02	11928	X	10483	-0-	-1445	-0-	10415	2	68	9	N	62					169
03	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12338	2	108	9	N	98	161	1			106
04	12780	X	11852	-0-	-928	-0-	11713	2	139	9	N	126	176	1			56
05	11811	X	11655	-0-	-156	-0-	11552	2	103	9	N	94					150
06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	9	N	68	154	1			64
07	12431	X	10851	-0-	-1580	-0-	10645	2	206	9	N	187	182	1			69
08	12431	X	11499	-0-	-932	-0-	11499	2			N	-0-					69
09	12180	X	11423	-0-	-757	-0-	11211	2	212	9	N	193	155	1			107
10	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14931	2	164	9	N	149	190	1			66
11	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14427	2	199	9	N	181	181	1			66
*12	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	14987	2	90	9	N	82					148

TOTAL GAS PROD: 148,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
*05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
*06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	348	2			N	-0-					25
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					25
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					25
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					25
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					25
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	11340	2	143	9	N	130	321	1			51
02	10472	X	10184	-0-	-288	-0-	10147	2	37	9	N	34					85
03	11594	X	11467	-0-	-127	-0-	11291	2	176	9	N	160	99	1			146
04	11220	X	10376	-0-	-844	-0-	10103	2	273	9	N	248	341	1			53
05	11470	X	10436	-0-	-1034	-0-	10378	2	58	9	N	53					106
06	11100	X	10299	-0-	-801	-0-	10198	2	101	9	N	92	32	1			166
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11134	2	425	9	N	386	365	1			187
08	11470	X	10368	-0-	-1102	-0-	10368	2			N	-0-					187
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10261	2	151	9	N	137	206	1			118
10	11563	X	3607	-0-	-7956	-0-	3595	2	12	9	N	11					129
11	11190	X	8	-0-	-11182	-0-	8	2			N	-0-					129
12	11501	X	1158	-0-	-10343	-0-	1158	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 101,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6767	2	216	9	N	196	168	1			199
02	8624	X	4922	-0-	-3702	-0-	5	1	4917	2	N	-0-					199
03	9548	X	5899	-0-	-3649	-0-	6	1	5736	2	N	143	179	1			163
							157	9									
04	7860	X	5231	-0-	-2629	-0-	6	1	5031	2	N	176	182	1			157
							194	9									
05	6975	X	4295	-0-	-2680	-0-	5	1	4289	2	N	1	1	8			157
							1	9									
06	6750	X	5008	-0-	-1742	-0-	6	1	4915	2	N	79	183	1	1	8	52
							87	9									
07	5890	X	5053	-0-	-837	-0-	6	1	4867	2	N	164					216
							180	9									
08	5890	X	4690	-0-	-1200	-0-	6	1	4658	2	N	24	161	1	1	8	78
							26	9									
09	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	6	1	3974	2	N	255	183	1			150
							281	9									
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	548	1	9516	2	N	-0-					150
11	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	696	1	10248	2	N	122	186	1			86
							134	9									
12	4557	X	807	-0-	-3750	-0-	587	1	220	9	N	200	189	1	1	8	96

TOTAL GAS PROD: 68,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

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	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	725	1	7514	2	N	121	368	1			114
							133	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	546	1	6883	2	N	-0-					114
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	696	1	7764	2	N	-0-					114
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	661	1	6867	2	N	124	160	1			78
							136	9									
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	616	1	7398	2	N	217	185	1			110
							239	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	696	1	6848	2	N	-0-					110
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	719	1	6854	2	N	197	175	1			132
							217	9									
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6533	2	N	-0-					132
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	650	1	6152	2	N	14					146
							15	9									
10	5084	X	2828	-0-	-2256	-0-	177	1	2651	2	N	-0-					146
11	4920	X	23	-0-	-4897	-0-	6	1	17	2	N	-0-					146
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 72,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					52
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	5	1	242	2	N	-0-					52
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	6	1	150	2	N	-0-					52
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-					52
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	N	-0-					52
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					52
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	N	-0-					52
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	6	1	269	2	N	-0-					52
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	6	1	154	2	N	-0-					52
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	149					201
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	6	1	18034	2	N	79	183	1			74
							87	9									
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	5	1	16318	2	N	655	348	1			381
							721	9									
03	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	6	1	17740	2	N	126	380	1			127
							139	9									
04	16200	X	7390	-0-	-8810	-0-	6	1	7076	2	N	280	193	1			214
							308	9									
05	16740	X	15326	-0-	-1414	-0-	6	1	15273	2	N	43	183	1	1	8	73
							47	9									
06	16200	X	15431	-0-	-769	-0-	6	1	15191	2	N	213	163	1	1	8	122
							234	9									
07	16740	X	15507	-0-	-1233	-0-	6	1	15230	2	N	246	183	1			185
							271	9									
08	16740	X	14999	-0-	-1741	-0-	6	1	14846	2	N	134	158	1	1	8	160
							147	9									
09	15420	X	14391	-0-	-1029	-0-	6	1	14317	2	N	62					222
							68	9									
10	15934	X	15604	-0-	-330	-0-	6	1	15313	2	N	259	370	1			111
							285	9									
11	15420	X	15021	-0-	-399	-0-	6	1	14817	2	N	180	181	1			110
							198	9									
*12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	6	1	12125	2	N	224	187	1			147
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 179,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	713	1	6794	2	N	66	168	1			111
							73	9									
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	552	1	6027	2	N	-0-					111
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	644	1	4319	2	N	-0-					111
04	5250	X	4470	-0-	-780	-0-	690	1	3211	2	N	517	366	1			262
							569	9									
05	5425	X	3687	-0-	-1738	-0-	713	1	2973	2	N	1	1	8			262
							1	9									
06	5250	X	3502	-0-	-1748	-0-	690	1	2812	2	N	-0-					262
07	5425	X	2252	-0-	-3173	-0-	598	1	1531	2	N	112					374
							123	9									
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					374
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					374
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					374
11	3510	X	1351	-0-	-2159	-0-	437	1	914	2	N	-0-					374
12	T. A.		4722	-0-	4722	4722	575	1	4146	2	N	1	1	8			374
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	713	1	6869	2	N	-0-					228
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	575	1	3806	2	N	125	181	1			172
							138	9									
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	644	1	8644	2	N	-0-					172
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6332	2	N	77	184	1			65
							85	9									
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	713	1	5372	2	N	346	187	1			224
							381	9									
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	690	1	7136	2	N	45	182	1			87
							50	9									
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	713	1	6857	2	N	212	184	1			115
							233	9									
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	713	1	6548	2	N	104	169	1			50
							114	9									
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	690	1	5915	2	N	65					115
							72	9									
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	713	1	5938	2	N	77					192
							85	9									
11	4260	X	2736	-0-	-1524	-0-	414	1	2167	2	N	141	181	1			152
							155	9									
12	7812	X	6167	-0-	-1645	-0-	575	1	5592	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 80,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

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	11377	X	8597	-0-	-2780	-0-	182	1	7990	2	N	386	354	1			97
							425	9									
02	10276	X	7953	-0-	-2323	-0-	184	1	7600	2	N	154	178	1			73
							169	9									
03	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	335	1	8265	2	N	200	172	1			101
							220	9									
04	10200	X	6986	-0-	-3214	-0-	267	1	6546	2	N	157	177	1			81
							173	9									
05	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	403	1	7045	2	N	154	175	1			60
							169	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	452	1	8657	2	N	155	175	1			40
							171	9									
07	8835	X	6888	-0-	-1947	-0-	365	1	6478	2	N	41					81
							45	9									
08	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	482	1	7545	2	N	152	173	1			60
							167	9									
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	438	1	9505	2	N	153					213
							168	9									
10	9579	X	9119	-0-	-460	-0-	258	1	8835	2	N	24	177	1			60
							26	9									
11	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	187	1	8268	2	N	152	171	1			41
							167	9									
12	10447	X	6999	-0-	-3448	-0-	131	1	6780	2	N	80					121
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 99,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	T. A.		9823	-0-	9823	19084	725	1	9094	2	N	4	175	1			132
							4	9									
02	26715	X	7631	-0-	-19084	-0-	563	1	7068	2	N	-0-					132
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	655	1	6728	2	N	153	179	1			106
							168	9									
04	7050	X	6823	-0-	-227	-0-	701	1	6122	2	N	-0-					106
05	7285	X	6321	-0-	-964	-0-	725	1	5394	2	N	184	186	1			104
							202	9									
06	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	701	1	5659	2	N	-0-					104
07	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	725	1	6308	2	N	147	178	1			73
							162	9									
08	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	725	1	6247	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	6810	X	6304	-0-	-506	-0-	678	1	5381	2	N	223	176	1	1	8	119
							245	9									
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	561	1	5849	2	N	49					168
							54	9									
11	6960	X	2805	-0-	-4155	-0-	491	1	2238	2	N	69					237
							76	9									
*12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	562	1	6854	2	N	203	178	1	1	8	261
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 81,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

01	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	723	1	22922	2	N	-0-					261
02	21000	X	18016	-0-	-2984	-0-	557	1	17459	2	N	-0-					261
03	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	29	1	28617	2	N	-0-					261
04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	6	1	25338	2	N	-0-					261
05	23250	X	19178	-0-	-4072	-0-	282	1	18896	2	N	-0-					261
06	22500	X	17833	-0-	-4667	-0-	696	1	16999	2	N	125	173	1			213
							138	9									
07	23250	X	17232	-0-	-6018	-0-	719	1	16513	2	N	-0-					213
08	23250	X	21582	-0-	-1668	-0-	374	1	21208	2	N	-0-					213
09	22500	X	22186	-0-	-314	-0-	6	1	22180	2	N	-0-					213
10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	6	1	21820	2	N	43	177	1			79
							47	9									
11	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	6	1	21765	2	N	-0-					79
12	22475	X	21331	-0-	-1144	-0-	167	1	21000	2	N	149	175	1			53
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 258,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0	W	3303	-0-	3303	148109	163	1	3140	2	N	-0-					179
02	0	W	25134	-0-	25134	173243	557	1	24509	2	N	62					241
							68	9									
03	0	W	23661	-0-	23661	196904	558	1	22994	2	N	99	180	1			160
							109	9									
04	0	W	24123	-0-	24123	221027	696	1	23281	2	N	133	173	1			120
							146	9									
05	0	W	25881	-0-	25881	246908	719	1	24995	2	N	152	185	1	1	8	86
							167	9									
06	0	W	25191	-0-	25191	272099	696	1	24252	2	N	221	173	1			134
							243	9									
07	0	W	29176	-0-	29176	301275	535	1	28473	2	N	153	186	1			101
							168	9									
08	0	W	27791	-0-	27791	329066	6	1	27630	2	N	141	177	1			65
							155	9									
09	352309	X	23243	-0-	-329066	-0-	443	1	22800	2	N	-0-					65
10	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	719	1	23869	2	N	202	190	1			77
							222	9									
11	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	696	1	21655	2	N	173	186	1			64
							190	9									
*12	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	466	1	16219	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 271,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	-0-					87
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	838	1	7534	2	N	159	172	1	1	8	73
							175	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	817	1	5679	2	N	-0-					73
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	843	1	6866	2	N	167	171	1	1	8	68
							184	9									
09	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	824	1	7139	2	N	137	174	1	1	8	30
							151	9									
10	8835	X	7966	-0-	-869	-0-	851	1	7115	2	N	-0-					30
11	8550	X	7744	-0-	-806	-0-	823	1	6921	2	N	-0-					30
*12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	730	1	5912	2	N	172	175	1			27
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 53,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	10637	2			N	-0-					32
02	12908	X	9125	-0-	-3783	-0-	9004	2	121	9	N	110					142
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12845	2	84	9	N	76	190	1			28
04	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11838	2	1	9	N	1	1	8			28
05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12740	2	1	9	N	1	1	8			28
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	12928	2	158	9	N	144	145	1	1	8	26
07	12927	X	12256	-0-	-671	-0-	12256	2			N	-0-					26
08	12927	X	11871	-0-	-1056	-0-	11870	2	1	9	N	1	1	8			26
09	13080	X	9165	-0-	-3915	-0-	9033	2	132	9	N	120	119	1	1	8	26
10	13516	X	12316	-0-	-1200	-0-	12279	2	37	9	N	34					60
11	13080	X	12049	-0-	-1031	-0-	12001	2	48	9	N	44					104
12	12245	X	11933	-0-	-312	-0-	11826	2	107	9	N	97	172	1	1	8	28

TOTAL GAS PROD: 139,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	14973	X	14412	-0-	-561	-0-	14412	2			N	-0-					67
02	13524	X	12760	-0-	-764	-0-	12760	2			N	-0-					67
03	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					67
04	13950	X	12500	-0-	-1450	-0-	12500	2			N	-0-					67
05	14415	X	13097	-0-	-1318	-0-	13097	2			N	-0-					67
06	13950	X	12927	-0-	-1023	-0-	12927	2			N	-0-					67
07	14136	X	11520	-0-	-2616	-0-	11516	2	4	9	N	4	71	1			-0-
08	13733	X	13509	-0-	-224	-0-	13397	2	112	9	N	102					102
09	12930	X	12365	-0-	-565	-0-	12365	2			N	-0-					102
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					102
11	13080	X	12371	-0-	-709	-0-	12371	2			N	-0-					102
12	13516	X	12837	-0-	-679	-0-	12837	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 155,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14753	-0-	-127	-0-	14753	2			N	-0-					307
02	13440	X	13171	-0-	-269	-0-	13171	2			N	-0-					307
03	14880	X	14219	-0-	-661	-0-	14161	2	58	9	N	53	179	1			181
04	14400	X	12624	-0-	-1776	-0-	12617	2	7	9	N	6					187
05	14756	X	12995	-0-	-1761	-0-	12995	2			N	-0-					187
06	14280	X	12439	-0-	-1841	-0-	12439	2			N	-0-					187
07	14570	X	12398	-0-	-2172	-0-	12398	2			N	-0-					187
08	14229	X	12175	-0-	-2054	-0-	12175	2			N	-0-					187
09	12630	X	12236	-0-	-394	-0-	12236	2			N	-0-					187
10	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					187
11	12450	X	11885	-0-	-565	-0-	11885	2			N	-0-					187
*12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12595	2	172	9	N	156	163	1			180

TOTAL GAS PROD: 155,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	850	-0-	-21780	-0-	1	1	849	2	N	-0-					116
02	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	5	1	20832	2	N	-0-					116
03	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	6	1	21962	2	N	-0-					116
04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	6	1	19869	2	N	18	37	1			97
							20	9									
05	23064	X	17994	-0-	-5070	-0-	6	1	17982	2	N	5	1	8			101
							6	9									
06	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	19	85	1			35
07	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					35
08	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	-0-					35
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					35
10	17980	X	12107	-0-	-5873	-0-	6	1	12101	2	N	-0-					35
11	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	6	1	24583	2	N	-0-					35
*12	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	6	1	23158	2	N	1	1	8			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 141,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					55
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	552	1	13023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	667	1	13756	2	N	-0-					55
07	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	713	1	16929	2	N	174	179	1			50
							191	9									
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	713	1	16138	2	N	-0-					50
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	690	1	14546	2	N	-0-					50
10	17794	X	14898	-0-	-2896	-0-	713	1	14185	2	N	-0-					50
11	17220	X	13934	-0-	-3286	-0-	690	1	13043	2	N	183	182	1			51
							201	9									
12	15190	X	13470	-0-	-1720	-0-	598	1	12872	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 120,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	6293	X	5140	-0-	-1153	-0-	111	1	5029	2	N	-0-					29
02	5684	X	4839	-0-	-845	-0-	104	1	4712	2	N	21					50
							23	9									
03	6293	X	3480	-0-	-2813	-0-	64	1	3404	2	N	11					61
							12	9									
04	5580	X	2804	-0-	-2776	-0-	56	1	2726	2	N	20					81
							22	9									
05	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	115	1	5184	2	N	20					101
							22	9									
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	137	1	6971	2	N	96	166	1			31
							106	9									
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	128	1	6998	2	N	19					50
							21	9									
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	142	1	7507	2	N	31					81
							34	9									
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	160	1	8495	2	N	105	162	1			24
							116	9									
10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	168	1	8620	2	N	-0-					24
11	7440	X	7190	-0-	-250	-0-	135	1	7055	2	N	-0-					24
12	8401	X	5066	-0-	-3335	-0-	92	1	4974	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 73,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	713	1	13375	2	N	187	171	1			87
							206	9									
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	552	1	11710	2	N	324	174	1			237
							356	9									
03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	483	1	11797	2	N	52	172	1			117
							57	9									
04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	690	1	12635	2	N	131	154	1			94
							144	9									
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	713	1	13209	2	N	120					214
							132	9									
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	690	1	13471	2	N	41	176	1			79
							45	9									
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	713	1	13402	2	N	228	181	1			126
							251	9									
08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	713	1	13589	2	N	130	174	1			82
							143	9									
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	690	1	12324	2	N	105					187
							116	9									
10	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	713	1	11815	2	N	182	182	1			187
							200	9									
11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	690	1	11308	2	N	171	171	1			187
							188	9									
12	11904	X	10367	-0-	-1537	-0-	552	1	9815	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 158,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

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	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	12	1	9856	2	N	-0-					232
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	245	1	6649	2	N	225	176	1			281
							248	9									
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	153	1	4945	2	N	20	177	1			124
							22	9									
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	7299	2	N	-0-					124
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	107	1	4273	2	N	140	174	1			90
							154	9									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	73	1	5919	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	107	1	4481	2	N	123					213
							135	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2211	2	N	65	187	1			91
							72	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					91
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					91
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	108	1	6203	2	N	-0-					91
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	84	1	4636	2	N	1	1	8			91
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	15500	X	14603	-0-	-897	-0-	12	1	14028	2	N	512	351	1			235
							563	9									
02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	11	1	12474	2	N	129	176	1			188
							142	9									
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	12	1	14236	2	N	250	350	1			88
							275	9									
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	11	1	13977	2	N	166	169	1			85
							183	9									
05	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	12	1	13007	2	N	358	346	1			97
							394	9									
06	14130	X	12675	-0-	-1455	-0-	11	1	12468	2	N	178	178	1			97
							196	9									
07	14632	X	12918	-0-	-1714	-0-	12	1	12502	2	N	367	365	1			99
							404	9									
08	14632	X	12102	-0-	-2530	-0-	12	1	12090	2	N	-0-					99
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	11	1	22518	2	N	326	348	1			77
							359	9									
10	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	12	1	20587	2	N	178	181	1			74
							196	9									
11	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	11	1	17534	2	N	336	356	1			54
							370	9									
*12	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	11	1	15640	2	N	191	188	1			57
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 184,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,991

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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	219	1	3041	2	N	161	175	1			93
							177	9									
02	2800	N	17829	-0-	15029	15029	414	1	17051	2	N	331	339	1			85
							364	9									
03	3100	N	20132	-0-	17032	32061	690	1	19165	2	N	252	174	1			163
							277	9									
04	49565	X	17504	-0-	-32061	-0-	690	1	16516	2	N	271	171	1			263
							298	9									
05	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	713	1	13809	2	N	138	171	1			230
							152	9									
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	690	1	13872	2	N	70	175	1	1	8	124
							77	9									
07	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	713	1	14078	2	N	163	181	1			106
							179	9									
08	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	713	1	13758	2	N	171	171	1			106
							188	9									
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	242	1	13504	2	N	142	171	1			77
							156	9									
10	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	713	1	17416	2	N	193	179	1			91
							212	9									
11	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	644	1	15980	2	N	-0-					91
*12	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	621	1	15597	2	N	161	184	1			68
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 183,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

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	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	6	1	19084	2	N	76	96	1			53
							84	9									
02	16548	X	15939	-0-	-609	-0-	5	1	15934	2	N	-0-					53
03	18321	X	16830	-0-	-1491	-0-	6	1	16735	2	N	81	72	1			62
							89	9									
04	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	6	1	14934	2	N	25					87
							28	9									
05	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	6	1	16136	2	N	35	69	1	1	8	52
							39	9									
06	17730	X	17090	-0-	-640	-0-	6	1	17083	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	17639	X	16748	-0-	-891	-0-	6	1	16579	2	N	148	147	1			53
							163	9									
08	16833	X	16237	-0-	-596	-0-	6	1	16230	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	17100	X	15396	-0-	-1704	-0-	6	1	15282	2	N	98	1	8			150
							108	9									
10	17670	X	15981	-0-	-1689	-0-	6	1	15943	2	N	29	83	1			96
							32	9									
11	15945	X	14800	-0-	-1145	-0-	6	1	14794	2	N	-0-					96
*12	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	6	1	14791	2	N	102	140	1			58
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 194,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223
02	2800	N	11786	-0-	8986	8986	133	1	11653	2	N	-0-					223
03	3100	N	14855	-0-	11755	20741	549	1	14247	2	N	54	177	1			100
							59	9									
04	3000	N	11773	-0-	8773	29514	386	1	11051	2	N	305	337	1	1	8	67
							336	9									
05	42262	X	12748	-0-	-29514	-0-	618	1	11954	2	N	160	1	8			226
							176	9									
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	628	1	11157	2	N	39	175	1	1	8	89
							43	9									
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	618	1	11273	2	N	258	188	1			159
							284	9									
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	596	1	11568	2	N	111	181	1	1	8	88
							122	9									
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	701	1	12331	2	N	89	1	8			176
							98	9									
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	725	1	11750	2	N	176	189	1	1	8	162
							194	9									
11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	592	1	8793	2	N	27					189
							30	9									
*12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	386	1	8200	2	N	253	192	1	1	8	249
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 131,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

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	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	6 252	1 9	21610	2	N	229	117	1			170
02	18536	X	18431	-0-	-105	-0-	5	1	18426	2	N	-0-	69	1			101
03	20522	X	19771	-0-	-751	-0-	6 155	1 9	19610	2	N	141	183	1			59
04	19860	X	19112	-0-	-748	-0-	6 162	1 9	18944	2	N	147	62	1			144
05	20522	X	19302	-0-	-1220	-0-	6 59	1 9	19237	2	N	54	120	1	1	8	77
06	19860	X	18971	-0-	-889	-0-	6 144	1 9	18821	2	N	131	149	1	2	8	57
07	20398	X	18721	-0-	-1677	-0-	6	1	18715	2	N	-0-					57
08	19778	X	18154	-0-	-1624	-0-	6	1	18148	2	N	-0-					57
09	19110	X	17287	-0-	-1823	-0-	6 143	1 9	17138	2	N	130	108	1	1	8	78
10	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	6 171	1 9	17628	2	N	155	103	1			130
11	18960	X	17885	-0-	-1075	-0-	6 80	1 9	17799	2	N	73	71	1			132
*12	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	6 121	1 9	18526	2	N	110	161	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 225,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

01	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13256	2	246	9	N	224	181	1			131
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12775	2	66	9	N	60					191
03	13020	X	12435	-0-	-585	-0-	12037	2	398	9	N	362	356	1			197
04	12600	X	11342	-0-	-1258	-0-	11162	2	180	9	N	164	175	1			186
05	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	10845	2			N	-0-					186
06	12600	X	10694	-0-	-1906	-0-	10694	2			N	-0-					186
07	13020	X	10886	-0-	-2134	-0-	10742	2	144	9	N	131	171	1			146
08	12431	X	10491	-0-	-1940	-0-	10290	2	201	9	N	183	177	1			152
09	11340	X	10501	-0-	-839	-0-	10457	2	44	9	N	40					192
10	11036	X	10493	-0-	-543	-0-	10456	2	37	9	N	34	167	1			59
11	10680	X	10167	-0-	-513	-0-	10167	2			N	-0-					59
12	10478	X	10331	-0-	-147	-0-	10135	2	196	9	N	178	171	1			66

TOTAL GAS PROD: 134,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

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	EOM BALANCE
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	621	1	12217	2	N	125	176	1	188
							138	9							
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	414	1	10885	2	N	135	176	1	147
							149	9							
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10444	2	183	9	N	166	178	1	135
04	9750	X	9387	-0-	-363	-0-	9271	2	116	9	N	105			240
05	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9677	2	92	9	N	84	176	1	148
06	9750	X	9581	-0-	-169	-0-	9498	2	83	9	N	75	161	1	62
07	10075	X	8829	-0-	-1246	-0-	8727	2	102	9	N	93			155
08	10075	X	7868	-0-	-2207	-0-	12	1	7769	2	N	79	173	1	61
							87	9							
09	9570	X	8300	-0-	-1270	-0-	265	1	7940	2	N	86			147
							95	9							
10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	713	1	11203	2	N	84			231
							92	9							
11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	644	1	9566	2	N	12	176	1	67
							13	9							
*12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	575	1	9464	2	N	84			151
							92	9							

TOTAL GAS PROD: 121,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

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	EOM BALANCE
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12	1	11915	2	N	182	172	1	84
							200	9							
02	10360	X	10276	-0-	-84	-0-	45	1	10021	2	N	191	177	1	98
							210	9							
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	17	1	11792	2	N	287			385
							316	9							
04	11100	X	10226	-0-	-874	-0-	30	1	10151	2	N	41	361	1	65
							45	9							
05	11470	X	9659	-0-	-1811	-0-	12	1	9512	2	N	123			188
							135	9							
06	11100	X	9437	-0-	-1663	-0-	95	1	9287	2	N	50	171	1	67
							55	9							
07	11470	X	8993	-0-	-2477	-0-	118	1	8657	2	N	198	178	1	87
							218	9							
08	11470	X	8572	-0-	-2898	-0-	156	1	8328	2	N	80			167
							88	9							
09	10230	X	8892	-0-	-1338	-0-	187	1	8588	2	N	106	186	1	87
							117	9							
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	176	1	10614	2	N	169	169	1	87
							186	9							
11	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	11	1	8657	2	N	40			127
							44	9							
12	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	12	1	8481	2	N	114			241
							125	9							

TOTAL GAS PROD: 118,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

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	0	W	19750	-0-	19750	514119	19413	2	337	9	N	306	356	1			108
02	0	W	17706	-0-	17706	531825	8	1	17524	2	N	158	178	1			88
							174	9									
03	0	W	19255	-0-	19255	551080	101	1	18831	2	N	294	176	1			206
							323	9									
04	0	W	18281	-0-	18281	569361	176	1	17849	2	N	233	356	1			83
							256	9									
05	0	W	19159	-0-	19159	588520	265	1	18718	2	N	160	176	1			67
							176	9									
06	0	W	18598	-0-	18598	607118	290	1	18132	2	N	160	170	1			57
							176	9									
07	0	W	18795	-0-	18795	625913	279	1	18272	2	N	222	180	1			99
							244	9									
08	0	W	18852	-0-	18852	644765	282	1	18386	2	N	167	179	1			87
							184	9									
09	662914	X	18149	-0-	-644765	-0-	256	1	17722	2	N	155	188	1			54
							171	9									
10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	61	1	17330	2	N	175					229
							193	9									
11	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	8	1	16898	2	N	52	174	1			107
							57	9									
12	17856	X	17154	-0-	-702	-0-	16946	2	208	9	N	189	190	1			106

TOTAL GAS PROD: 220,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

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	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	701	1	11946	2	N	108					173
							119	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	563	1	12116	2	N	108					281
							119	9									
03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	702	1	14361	2	N	151	347	1			85
							166	9									
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	701	1	14011	2	N	75	1	8			159
							83	9									
05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	725	1	13415	2	N	104	174	1	1	8	88
							114	9									
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	701	1	13869	2	N	-0-					88
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	725	1	9940	2	N	164	176	1			76
							180	9									
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	725	1	12475	2	N	-0-					76
09	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	678	1	10781	2	N	148	171	1			53
							163	9									
10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	725	1	10535	2	N	-0-					53
11	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	701	1	9519	2	N	171	171	1			53
							188	9									
12	12400	X	11455	-0-	-945	-0-	563	1	10892	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 153,202 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
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	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	11764	2	282	9	N	256	182	1			203
02	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11227	2	190	9	N	173	177	1			199
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12114	2	289	9	N	263	355	1			107
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10421	2	87	9	N	79					186
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11278	2	205	9	N	186	174	1			198
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11349	2	61	9	N	55	176	1			77
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11080	2	285	9	N	259	184	1			152
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	35	1	9871	2	N	127	173	1			106
							140	9									
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	81	1	10497	2	N	101					207
							111	9									
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9723	2	62	9	N	56	176	1			87
11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10313	2	164	9	N	149	182	1			54
12	10385	X	10295	-0-	-90	-0-	10193	2	102	9	N	93					147

TOTAL GAS PROD: 131,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 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	T. A.		10737	-0-	10737	20131	472	1	9937	2	N	298	179	1			206
							328	9									
02	T. A.		9291	-0-	9291	29422	352	1	8647	2	N	265	353	1			118
							292	9									
03	40359	X	10937	-0-	-29422	-0-	388	1	10102	2	N	406	345	1			179
							447	9									
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	487	1	10026	2	N	265	345	1	1	8	98
							292	9									
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	449	1	10655	2	N	319	343	1			74
							351	9									
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	316	1	10656	2	N	307	171	1	1	8	209
							338	9									
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	328	1	11217	2	N	205	357	1			57
							226	9									
08	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	287	1	11329	2	N	250	180	1			127
							275	9									
09	10260	X	1526	-0-	-8734	-0-	224	1	1258	2	N	40					167
							44	9									
10	10602	X	308	-0-	-10294	-0-	221	1	87	9	N	79	183	1			63
11	10260	X	8917	-0-	-1343	-0-	341	1	8375	2	N	183	183	1			63
							201	9									
12	11005	X	8296	-0-	-2709	-0-	288	1	7780	2	N	207	184	1			86
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 107,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

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	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	6 230	1 9	21559	2	N	209	174	1			115
02	19432	X	18147	-0-	-1285	-0-	17 244	1 9	17886	2	N	222	179	1			158
03	23591	X	19477	-0-	-4114	-0-	6 384	1 9	19087	2	N	349	177	1			330
04	22830	X	16815	-0-	-6015	-0-	6 145	1 9	16664	2	N	132	347	1	1	8	114
05	23591	X	16608	-0-	-6983	-0-	17 204	1 9	16387	2	N	185	175	1	1	8	123
06	21090	X	16403	-0-	-4687	-0-	29 233	1 9	16141	2	N	212	168	1	1	8	166
07	20088	X	16314	-0-	-3774	-0-	17 176	1 9	16121	2	N	160	165	1			161
08	19468	X	16054	-0-	-3414	-0-	98 240	1 9	15716	2	N	218	326	1	1	8	52
09	16830	X	14077	-0-	-2753	-0-	17 105	1 9	13955	2	N	95	1	8			146
10	16957	X	9491	-0-	-7466	-0-	6 167	1 9	9318	2	N	152	170	1			128
11	16410	X	344	-0-	-16066	-0-	52	1	292	9	N	265	339	1			54
12	16306	X	91	-0-	-16215	-0-	52	1	39	9	N	35	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 165,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

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	22661	X	12973	-0-	-9688	-0-	719 128	1 9	12126	2	N	116	177	1			80
02	20468	X	9550	-0-	-10918	-0-	546 122	1 9	8882	2	N	111					191
03	22661	X	10695	-0-	-11966	-0-	696 113	1 9	9886	2	N	103	173	1			121
04	12960	X	9363	-0-	-3597	-0-	696 85	1 9	8582	2	N	77	171	1	1	8	26
05	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	707 102	1 9	8919	2	N	93	2	8			117
06	12540	X	9216	-0-	-3324	-0-	673 106	1 9	8437	2	N	96	2	8			211
07	10695	X	8487	-0-	-2208	-0-	707 87	1 9	7693	2	N	79	186	1			104
08	10695	X	9311	-0-	-1384	-0-	627 116	1 9	8568	2	N	105	179	1	3	8	27
09	9420	X	8879	-0-	-541	-0-	684 84	1 9	8111	2	N	76	2	8			101
10	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	696 112	1 9	8374	2	N	102	175	1	1	8	27
11	9210	X	8376	-0-	-834	-0-	650 81	1 9	7645	2	N	74					101
12	9300	X	5313	-0-	-3987	-0-	650 124	1 9	4539	2	N	113	1	8			213

TOTAL GAS PROD: 111,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

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	19930	-0-	-1460	-0-	52	1	19765	2	N	103					167
							113	9									
02	19320	X	16719	-0-	-2601	-0-	350	1	16204	2	N	150	174	1			143
							165	9									
03	20987	X	20591	-0-	-396	-0-	121	1	20354	2	N	105	177	1			71
							116	9									
04	20310	X	20020	-0-	-290	-0-	144	1	19768	2	N	98					169
							108	9									
05	20987	X	17519	-0-	-3468	-0-	696	1	16760	2	N	57	170	1	1	8	55
							63	9									
06	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	696	1	20295	2	N	186	176	1			65
							205	9									
07	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	581	1	22953	2	N	198	187	1			76
							218	9									
08	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	558	1	26233	2	N	1	1	8			76
							1	9									
09	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	328	1	22965	2	N	165	175	1	1	8	65
							182	9									
10	21390	X	21071	-0-	-319	-0-	6	1	21065	2	N	-0-					65
11	20700	X	17877	-0-	-2823	-0-	52	1	17620	2	N	186	191	1			60
							205	9									
12	21390	X	6401	-0-	-14989	-0-	282	1	6119	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 235,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

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	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	696	1	19510	2	N	177	172	1			239
							195	9									
02	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	557	1	16866	2	N	164	177	1			226
							180	9									
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	650	1	15575	2	N	130	183	1			173
							143	9									
04	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	696	1	17900	2	N	75	176	1			72
							83	9									
05	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	719	1	18500	2	N	183	177	1			78
							201	9									
06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	696	1	17953	2	N	168	175	1			71
							185	9									
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	719	1	17146	2	N	-0-					71
08	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	696	1	17235	2	N	156	168	1			59
							172	9									
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	696	1	16507	2	N	203	177	1	1	8	84
							223	9									
10	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	719	1	16567	2	N	-0-					84
11	15000	X	14838	-0-	-162	-0-	696	1	14142	2	N	-0-					84
12	17050	X	16895	-0-	-155	-0-	466	1	16221	2	N	189	189	1			84
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 213,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

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	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	12	1	13970	2	N	-0-					51
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11	1	12041	2	N	167	166	1			52
							184	9									
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12	1	12775	2	N	-0-					52
04	13500	X	12017	-0-	-1483	-0-	11	1	11778	2	N	207	160	1			99
							228	9									
05	13950	X	12280	-0-	-1670	-0-	12	1	12267	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	13500	X	12097	-0-	-1403	-0-	11	1	11897	2	N	172	185	1	1	8	85
							189	9									
07	13547	X	11783	-0-	-1764	-0-	11	1	11666	2	N	96	132	1			49
							106	9									
08	12772	X	11449	-0-	-1323	-0-	12	1	11436	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	12090	X	10798	-0-	-1292	-0-	11	1	10656	2	N	119	120	1			48
							131	9									
10	12493	X	10792	-0-	-1701	-0-	12	1	10780	2	N	-0-					48
11	12090	X	10272	-0-	-1818	-0-	11	1	10239	2	N	20					68
							22	9									
12	11780	X	10995	-0-	-785	-0-	12	1	10827	2	N	142	161	1	1	8	48
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 141,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	376	-0-	-771	-0-	242	1	134	9	N	122	177	1			69
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	1			N	-0-					69
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	1			N	-0-					69
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	1			N	-0-					69
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					69
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					69
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					69
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	7657	X	5590	-0-	-2067	-0-	828	1	4720	2	N	38					60
							42	9									
02	6916	X	2749	-0-	-4167	-0-	386	1	2340	2	N	21					81
							23	9									
03	7657	X	6226	-0-	-1431	-0-	934	1	5248	2	N	40					121
							44	9									
04	6930	X	3987	-0-	-2943	-0-	788	1	3123	2	N	69	165	1			25
							76	9									
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	968	1	4751	2	N	36	1	8			60
							40	9									
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	894	1	4387	2	N	21					81
							23	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	970	1	5847	2	N	20					101
							22	9									
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1003	1	7422	2	N	21	1	8			121
							23	9									
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	978	1	7585	2	N	20					141
							22	9									
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1005	1	7279	2	N	73	183	1			31
							80	9									
11	8190	X	7138	-0-	-1052	-0-	926	1	6212	2	N	-0-					31
12	8060	X	4721	-0-	-3339	-0-	686	1	4003	2	N	29					60
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 73,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	217	N	175	-0-	-42	-0-	4	1	171	2	N	-0-					52
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	-0-					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	29					81
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	40					121
							44	9									
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	3	1	133	2	N	3					124
							3	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					124
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	2					126
							2	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					126
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					126
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	N	38	137	1			27
							42	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					27
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	12	1	19832	2	N	-0-					50
02	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	11	1	17347	2	N	91					141
							100	9									
03	18600	X	18005	-0-	-595	-0-	12	1	17993	2	N	-0-					141
04	18000	X	16256	-0-	-1744	-0-	11	1	16133	2	N	102	190	1	1	8	52
							112	9									
05	18600	X	16562	-0-	-2038	-0-	12	1	16549	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	18000	X	15828	-0-	-2172	-0-	11	1	15816	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	18600	X	15721	-0-	-2879	-0-	12	1	15586	2	N	112	97	1			67
							123	9									
08	18011	X	15356	-0-	-2655	-0-	12	1	15343	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	16260	X	13659	-0-	-2601	-0-	11	1	13561	2	N	79	69	1			77
							87	9									
10	16554	X	14644	-0-	-1910	-0-	12	1	14632	2	N	-0-					77
11	15840	X	13588	-0-	-2252	-0-	11	1	13535	2	N	38					115
							42	9									
12	15717	X	13156	-0-	-2561	-0-	10	1	12828	2	N	289	177	1	1	8	226
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 190,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

01	14B2 EXT	6639	-0-	6639	13134	1191	1	5426	2	N	20					101
						22	9										
02	14B2 EXT	6614	-0-	6614	19748	953	1	5639	2	N	20					121
						22	9										
03	24495	X	4747	-0-	-19748	-0-	1105	1	3620	2	N	20					141
							22	9									
04	6300	X	5529	-0-	-771	-0-	1127	1	4402	2	N	-0-					141
05	6510	X	5776	-0-	-734	-0-	1172	1	4551	2	N	48	85	1			104
							53	9									
06	6300	X	4076	-0-	-2224	-0-	604	1	3472	2	N	-0-					104
07	6510	X	4290	-0-	-2220	-0-	620	1	3670	2	N	-0-					104
08	5766	X	2547	-0-	-3219	-0-	556	1	1991	2	Y	-0-					104
09	5580	X	1006	-0-	-4574	-0-	16	1	850	2	Y	127	172	1			59
							140	9									
10	5766	X	263	-0-	-5503	-0-	5	1	234	2	Y	22					81
							24	9									
11	4140	X	487	-0-	-3653	-0-	7	1	373	2	Y	97	30	1			148
							107	9									
12	4278	X	2394	-0-	-1884	-0-	42	1	2288	2	Y	58	177	1			29
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 44,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	1133	-0-	-3641	-0-	376	1	661	2	N	87	168	1			20
							96	9									
02	4312	X	1943	-0-	-2369	-0-	695	1	1226	2	N	20					40
							22	9									
03	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	867	1	1707	2	N	31					71
							34	9									
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	860	1	1188	2	N	30					101
							33	9									
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	784	1	1440	2	N	130	171	1			60
							143	9									
06	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	841	1	271	2	N	-0-					60
07	2604	X	1012	-0-	-1592	-0-	865	1	113	2	N	31					91
							34	9									
08	2604	X	1181	-0-	-1423	-0-	867	1	190	2	N	113	173	1			31
							124	9									
09	2280	X	2108	-0-	-172	-0-	858	1	1218	2	N	29					60
							32	9									
10	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	886	1	1188	2	N	14					74
							15	9									
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	827	1	1002	2	N	-0-					74
12	1240	N	757	-0-	-483	-0-	588	1	161	2	N	7					81
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9287	-0-	9287	18331	719	1	8458	2	N	100					219
							110	9									
02	T. A.		8816	-0-	8816	27147	546	1	7882	2	N	353	356	1			216
							388	9									
03	35980	X	8833	-0-	-27147	-0-	500	1	8033	2	N	273	353	1			136
							300	9									
04	9000	X	8839	-0-	-161	-0-	523	1	8192	2	N	113	177	1	2	8	70
							124	9									
05	9765	X	9067	-0-	-698	-0-	466	1	8221	2	N	345	348	1	3	8	64
							380	9									
06	9450	X	8738	-0-	-712	-0-	374	1	8157	2	N	188	171	1	3	8	78
							207	9									
07	9765	X	7263	-0-	-2502	-0-	489	1	6502	2	N	247	181	1			144
							272	9									
08	9145	X	8446	-0-	-699	-0-	397	1	7938	2	N	101	172	1	3	8	70
							111	9									
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	397	1	10937	2	N	339	347	1	3	8	59
							373	9									
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	725	1	11866	2	N	179	182	1	2	8	54
							197	9									
11	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	701	1	12450	2	N	173	173	1			54
							190	9									
12	10788	X	1057	-0-	-9731	-0-	386	1	602	2	Y	63					117
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 108,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

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	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	12	1	11401	2	N	154	152	1			54
							169	9									
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	N	336	182	1			208
							370	9									
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	12	1	11664	2	N	158	314	1			52
							174	9									
04	10710	X	9730	-0-	-980	-0-	6	1	9724	2	N	-0-					52
05	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6	1	11411	2	N	187	187	1			52
							206	9									
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	6	1	11275	2	N	278	179	1			151
							306	9									
07	11067	X	10891	-0-	-176	-0-	6	1	10670	2	N	195	175	1			171
							215	9									
08	11067	X	9923	-0-	-1144	-0-	6	1	9867	2	N	45	162	1			54
							50	9									
09	10710	X	10099	-0-	-611	-0-	6	1	9907	2	N	169	170	1			53
							186	9									
10	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	6	1	10454	2	N	210	186	1			77
							231	9									
11	10710	X	10311	-0-	-399	-0-	6	1	10075	2	N	209	171	1			115
							230	9									
12	10447	X	10157	-0-	-290	-0-	6	1	9945	2	N	187	189	1			113
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 128,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

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	12772	X	12611	-0-	-161	-0-	12246	2	365	9	N	332	351	1			58
02	11536	X	10848	-0-	-688	-0-	10636	2	212	9	N	193	193	1			58
03	12121	X	5386	-0-	-6735	-0-	5031	2	355	9	N	323	255	1			126
04	12210	X	10491	-0-	-1719	-0-	696	1	9794	2	N	1	1	8			126
							1	9									
05	12617	X	8544	-0-	-4073	-0-	719	1	7702	2	N	112	85	1	2	8	151
							123	9									
06	12210	X	9438	-0-	-2772	-0-	696	1	8534	2	N	189	162	1	1	8	177
							208	9									
07	11997	X	9205	-0-	-2792	-0-	719	1	8450	2	N	33					210
							36	9									
08	10850	X	9358	-0-	-1492	-0-	719	1	8575	2	N	58	182	1			86
							64	9									
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	673	1	11685	2	N	303	191	1			198
							333	9									
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	719	1	10086	2	N	302	365	1			135
							332	9									
11	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	696	1	9123	2	N	104	188	1			51
							114	9									
12	8618	X	7841	-0-	-777	-0-	581	1	7048	2	N	193	188	1			56
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 117,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

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	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	725	1	24856	2	N	146	176	1			186
							161	9									
02	22848	X	21616	-0-	-1232	-0-	563	1	20909	2	N	131	174	1			143
							144	9									
03	25296	X	21340	-0-	-3956	-0-	610	1	20584	2	N	133	176	1			100
							146	9									
04	24480	X	22278	-0-	-2202	-0-	701	1	21403	2	N	158	178	1			80
							174	9									
05	25296	X	22058	-0-	-3238	-0-	725	1	21333	2	N	-0-					80
06	24480	X	20877	-0-	-3603	-0-	701	1	19990	2	N	169	175	1			74
							186	9									
07	23932	X	20213	-0-	-3719	-0-	725	1	19316	2	N	156	173	1			57
							172	9									
08	23033	X	20893	-0-	-2140	-0-	725	1	20168	2	N	-0-					57
09	22290	X	19654	-0-	-2636	-0-	701	1	18755	2	N	180	186	1			51
							198	9									
10	22072	X	18320	-0-	-3752	-0-	702	1	17618	2	N	-0-					51
11	20880	X	18210	-0-	-2670	-0-	701	1	17301	2	N	189	186	1			54
							208	9									
12	19685	X	17254	-0-	-2431	-0-	633	1	16412	2	N	190	190	1			54
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 248,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

01	27900	X	26072	-0-	-1828	-0-	25818	2	254	9	N	231	177	1			149
02	25200	X	25164	-0-	-36	-0-	25012	2	152	9	N	138	174	1			113
03	27900	X	26961	-0-	-939	-0-	26792	2	169	9	N	154	172	1			95
04	25230	X	22617	-0-	-2613	-0-	22446	2	171	9	N	155	177	1			73
05	27869	X	22433	-0-	-5436	-0-	22433	2			N	-0-					73
06	26970	X	22915	-0-	-4055	-0-	22732	2	183	9	N	166	172	1			67
07	27869	X	22795	-0-	-5074	-0-	22607	2	188	9	N	171	180	1			58
08	26970	X	22306	-0-	-4664	-0-	22306	2			N	-0-					58
09	22920	X	20075	-0-	-2845	-0-	19896	2	179	9	N	163	170	1			51
10	23684	X	20985	-0-	-2699	-0-	20780	2	205	9	N	186	187	1			50
11	22920	X	20225	-0-	-2695	-0-	20225	2			N	-0-					50
12	22785	X	20651	-0-	-2134	-0-	92	1	20355	2	N	185	186	1			49
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 273,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

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	T. A.		13536	-0-	13536	20299	292	1	13244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5288	-0-	5288	25587	113	1	5153	2	N	20					20
							22	9									
03	32341	X	6754	-0-	-25587	-0-	125	1	6596	2	N	30					50
							33	9									
04	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	376	1	18283	2	N	30					80
							33	9									
05	10819	X	9517	-0-	-1302	-0-	203	1	9175	2	N	126	178	1			28
							139	9									
06	10470	X	7536	-0-	-2934	-0-	637	1	6899	2	N	-0-					28
07	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	709	1	10437	2	N	22					50
							24	9									
08	10819	X	4101	-0-	-6718	-0-	585	1	3516	2	Y	-0-					50
09	10470	X	122	-0-	-10348	-0-	1	1	66	2	Y	50					100
							55	9									
10	10819	X	53	-0-	-10766	-0-	8	2	45	9	Y	41					141
11	10470	X	68	-0-	-10402	-0-	1	1	28	2	Y	35	150	1			26
							39	9									
12	930	X	185	-0-	-745	-0-	3	1	145	2	Y	34					60
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 77,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	701	1	9329	2	N	65					191
							72	9									
02	8316	X	7402	-0-	-914	-0-	563	1	6751	2	N	80	174	1			97
							88	9									
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	702	1	7710	2	N	123	167	1			53
							135	9									
04	9600	X	7277	-0-	-2323	-0-	701	1	6514	2	N	56	55	1	2	8	52
							62	9									
05	9920	X	6804	-0-	-3116	-0-	725	1	6022	2	N	52	3	8			101
							57	9									
06	9600	X	7398	-0-	-2202	-0-	701	1	6610	2	N	79	3	8			177
							87	9									
07	8556	X	7071	-0-	-1485	-0-	725	1	6229	2	N	106	187	1			96
							117	9									
08	8556	X	6618	-0-	-1938	-0-	725	1	5830	2	N	57	4	8			149
							63	9									
09	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	701	1	5803	2	N	109	180	1	3	8	75
							120	9									
10	7657	X	5410	-0-	-2247	-0-	724	1	4612	2	N	67	1	8			141
							74	9									
11	7410	X	5886	-0-	-1524	-0-	700	1	5186	2	N	-0-					141
12	6200	X	6109	-0-	-91	-0-	610	1	5497	2	N	2	2	8			141
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 85,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	20770	X	20061	-0-	-709	-0-	6	1	19749	2	N	278	175	1			175
							306	9									
02	18760	X	16943	-0-	-1817	-0-	17	1	16659	2	N	243	359	1			59
							267	9									
03	20770	X	18116	-0-	-2654	-0-	201	1	17623	2	N	265	173	1			151
							292	9									
04	20100	X	17083	-0-	-3017	-0-	178	1	16585	2	N	291	174	1			268
							320	9									
05	20057	X	17496	-0-	-2561	-0-	259	1	17057	2	N	164	350	1			82
							180	9									
06	19410	X	18133	-0-	-1277	-0-	328	1	17634	2	N	155	176	1			61
							171	9									
07	18755	X	18026	-0-	-729	-0-	236	1	17413	2	N	343	350	1			54
							377	9									
08	18104	X	9911	-0-	-8193	-0-	328	1	9583	2	N	-0-					54
09	18120	X	443	-0-	-17677	-0-	305	1	138	9	N	125	106	1			73
10	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					73
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					73
12	17670	X	9404	-0-	-8266	-0-	196	1	9161	2	Y	43					116
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 145,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

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	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	725	1	11468	2	N	174	177	1			114
							191	9									
02	8400	X	7756	-0-	-644	-0-	563	1	7193	2	N	-0-					114
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	702	1	8512	2	N	178	163	1			129
							196	9									
04	9000	X	7145	-0-	-1855	-0-	701	1	6421	2	N	21	1	8			149
							23	9									
05	9300	X	7526	-0-	-1774	-0-	725	1	6800	2	N	1	1	8			149
							1	9									
06	9000	X	8638	-0-	-362	-0-	701	1	7834	2	N	94	175	1	1	8	67
							103	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	724	1	9861	2	N	204	178	1			93
							224	9									
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	725	1	10069	2	N	182	177	1	1	8	97
							200	9									
09	8640	X	7370	-0-	-1270	-0-	701	1	6636	2	N	30					127
							33	9									
10	9300	X	3777	-0-	-5523	-0-	724	1	3053	2	N	-0-					127
11	9000	X	5155	-0-	-3845	-0-	701	1	4454	2	N	-0-					127
12	10230	X	4561	-0-	-5669	-0-	722	1	3839	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 95,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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	35712	X	27952	-0-	-7760	-0-	12 293	1 9	27647	2	N	266	196	1			150
02	30996	X	23557	-0-	-7439	-0-	11 198	1 9	23348	2	N	180	180	1			150
03	33542	X	8328	-0-	-25214	-0-	4 95	1 9	8229	2	N	86	183	1			53
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	13					66
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					66
06	27060	X	111	-0-	-26949	-0-	46	1	65	2	N	-0-					66
07	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					66
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					66
09	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	166 239	1 9	46975	2	N	217	187	1	3	8	93
10	38084	X	38084	-0-	-0-	-0-	52 219	1 9	37813	2	N	199	179	1	1	8	112
11	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	29 130	1 9	26385	2	N	118	180	1			50
12	48949	X	23190	-0-	-25759	-0-	74 186	1 9	22930	2	N	169	169	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 195,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

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	37231	X	32323	-0-	-4908	-0-	31927	2	396	9	N	360	379	1			58
02	32368	X	30244	-0-	-2124	-0-	29993	2	251	9	N	228	192	1			94
03	34534	X	12536	-0-	-21998	-0-	12315	2	221	9	N	201	187	1			108
04	32220	X	-0-	-0-	-32220	-0-					N	-0-					108
05	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					108
06	32400	X	59	-0-	-32341	-0-	59	2			N	-0-					108
07	33480	X	2	-0-	-33478	-0-	2	1			N	-0-					108
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					108
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	167 68	1 9	22769	2	N	62	7	8			163
10	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	121 220	1 9	28553	2	N	200	175	1	1	8	187
11	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	6 51	1 9	22985	2	N	46	181	1			52
12	23777	X	21130	-0-	-2647	-0-	74 219	1 9	20837	2	N	199	194	1	1	8	56

TOTAL GAS PROD: 171,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	725	1	21211	2	N	193					261
							212	9									
02	19600	X	19212	-0-	-388	-0-	563	1	18547	2	N	93	173	1			181
							102	9									
03	21700	X	18991	-0-	-2709	-0-	679	1	18188	2	N	113	182	1			112
							124	9									
04	21000	X	16783	-0-	-4217	-0-	678	1	15944	2	N	146	178	1			80
							161	9									
05	21700	X	20127	-0-	-1573	-0-	725	1	19402	2	N	-0-					80
06	21000	X	19515	-0-	-1485	-0-	701	1	18641	2	N	157	166	1			71
							173	9									
07	21266	X	18813	-0-	-2453	-0-	725	1	18088	2	N	-0-					71
08	20119	X	1550	-0-	-18569	-0-	93	1	1457	2	N	-0-					71
09	19530	X	14501	-0-	-5029	-0-	444	1	13836	2	N	201	182	1			90
							221	9									
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	701	1	22052	2	N	-0-					90
11	19530	X	16941	-0-	-2589	-0-	701	1	16240	2	N	-0-					90
12	18817	X	15964	-0-	-2853	-0-	609	1	15164	2	N	174	182	1			82
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 207,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

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	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	690	1	10996	2	N	248	172	1			145
							273	9									
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	552	1	11536	2	N	103	178	1			70
							113	9									
03	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	690	1	12798	2	N	175	179	1			66
							193	9									
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	690	1	12148	2	N	75					141
							83	9									
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	713	1	11938	2	N	175	179	1			137
							193	9									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	690	1	9948	2	N	133	177	1			93
							146	9									
07	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	713	1	8351	2	N	-0-					93
08	9300	X	7999	-0-	-1301	-0-	713	1	7286	2	N	-0-					93
09	9000	X	7933	-0-	-1067	-0-	690	1	7065	2	N	162	172	1			83
							178	9									
10	9300	X	9004	-0-	-296	-0-	713	1	8291	2	N	-0-					83
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	690	1	8394	2	N	-0-					83
*12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	713	1	10853	2	N	197	176	1			104
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 129,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	701	1	17394	2	N	246	353	1			136
							271	9									
02	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	563	1	14764	2	N	192	175	1			153
							211	9									
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	702	1	16209	2	N	229	181	1			201
							252	9									
04	15000	X	14880	-0-	-120	-0-	701	1	13911	2	N	244	345	1	1	8	99
							268	9									
05	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	725	1	14978	2	N	178	175	1	1	8	101
							196	9									
06	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	701	1	14848	2	N	160	170	1	1	8	90
							176	9									
07	15500	X	15465	-0-	-35	-0-	725	1	14577	2	N	148	175	1			63
							163	9									
08	15500	X	14909	-0-	-591	-0-	725	1	13973	2	N	192	186	1	1	8	68
							211	9									
09	15000	X	13152	-0-	-1848	-0-	701	1	12275	2	N	160	173	1	1	8	54
							176	9									
10	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	725	1	13340	2	N	179	178	1	1	8	54
							197	9									
11	15000	X	12674	-0-	-2326	-0-	701	1	11973	2	N	-0-					54
12	15469	X	9801	-0-	-5668	-0-	607	1	8999	2	N	177	177	1			54
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 177,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

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	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					120
02	11256	X	83	-0-	-11173	-0-	12	1	28	2	N	39					159
							43	9									
03	12338	X	626	-0-	-11712	-0-	255	1	371	2	N	-0-					159
04	11940	X	869	-0-	-11071	-0-	290	1	578	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	118	1	1048	2	N	2	2	8			159
							2	9									
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	550	1	7253	2	N	3	3	8			159
							3	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	713	1	9123	2	N	112	178	1			93
							123	9									
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	713	1	8435	2	N	2	2	8			93
							2	9									
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	701	1	8446	2	N	89	2	8			180
							98	9									
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	724	1	9300	2	N	93	177	1	1	8	95
							102	9									
*11	9630	X	6816	-0-	-2814	-0-	490	1	6271	2	Y	50					145
							55	9									
12	8401	X	6801	-0-	-1600	-0-	558	1	6242	2	Y	1	1	8			145
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	23560	X	16667	-0-	-6893	-0-	725 125	1 9	15817	2	N	114	177	1			54
02	21280	X	13505	-0-	-7775	-0-	563 102	1 9	12840	2	N	93					147
03	22506	X	14915	-0-	-7591	-0-	702 103	1 9	14110	2	N	94	177	1			64
04	19050	X	13834	-0-	-5216	-0-	701 202	1 9	12931	2	N	184	171	1	3	8	74
05	16833	X	11954	-0-	-4879	-0-	725 114	1 9	11115	2	N	104	4	8			174
06	16140	X	12634	-0-	-3506	-0-	701 150	1 9	11783	2	N	136	173	1	3	8	134
07	14942	X	12760	-0-	-2182	-0-	725 98	1 9	11937	2	N	89	170	1			53
08	14911	X	12107	-0-	-2804	-0-	725 87	1 9	11295	2	N	79	5	8			127
09	13830	X	10043	-0-	-3787	-0-	701 100	1 9	9242	2	N	91	187	1	4	8	27
10	13051	X	10536	-0-	-2515	-0-	725 73	1 9	9738	2	N	66	2	8			91
11	12630	X	10413	-0-	-2217	-0-	701 81	1 9	9631	2	N	74	34	1			131
12	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	724 96	1 9	8725	2	N	87	177	1	4	8	37

TOTAL GAS PROD: 148,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

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	9517	X	7056	-0-	-2461	-0-	725	1	6331	2	N	-0-					68
02	8596	X	5876	-0-	-2720	-0-	563	1	5313	2	N	-0-					68
03	8215	X	6166	-0-	-2049	-0-	702	1	5464	2	N	-0-					68
04	7410	X	6209	-0-	-1201	-0-	701 268	1 9	5240	2	N	244	174	1	1	8	137
05	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	725 1	1 9	5097	2	N	1	1	8			137
06	6840	X	5307	-0-	-1533	-0-	701 1	1 9	4605	2	N	1	1	8			137
07	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	724 164	1 9	4244	2	N	149	177	1			109
08	6417	X	5110	-0-	-1307	-0-	725 1	1 9	4384	2	N	1	1	8			109
09	6210	X	4625	-0-	-1585	-0-	701 4	1 9	3920	2	N	4	1	8			112
10	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	725 1	1 9	4188	2	N	1	1	8			112
11	5310	X	4701	-0-	-609	-0-	701 68	1 9	3932	2	N	62					174
12	4340	X	3608	-0-	-732	-0-	698 1	1 9	2909	2	N	1	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 64,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	13702	X	8526	-0-	-5176	-0-	12	1	8457	2	N	52	185	1			54
							57	9									
02	10836	X	7429	-0-	-3407	-0-	11	1	7418	2	N	-0-					54
03	11811	X	8207	-0-	-3604	-0-	12	1	7972	2	N	203	187	1			70
							223	9									
04	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	11	1	7375	2	N	118					188
							130	9									
05	9517	X	6823	-0-	-2694	-0-	12	1	6643	2	N	153					341
							168	9									
06	8250	X	6650	-0-	-1600	-0-	11	1	6614	2	N	23	178	1			186
							25	9									
07	8215	X	5729	-0-	-2486	-0-	12	1	5717	2	N	-0-					186
08	8215	X	5725	-0-	-2490	-0-	12	1	5713	2	N	-0-					186
09	7530	X	5680	-0-	-1850	-0-	11	1	5585	2	N	76	186	1			76
							84	9									
10	6882	X	5709	-0-	-1173	-0-	12	1	5579	2	N	107					183
							118	9									
11	6660	X	5064	-0-	-1596	-0-	11	1	4957	2	N	87	188	1			82
							96	9									
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	11	1	5386	2	N	109					191
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 78,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 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	8277	X	721	-0-	-7556	-0-	1	1	659	2	N	55	178	1			87
							61	9									
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					87
03	7750	X	13	-0-	-7737	-0-	1	1	12	2	N	-0-					87
04	7500	X	6	-0-	-7494	-0-	6	1			N	-0-					87
05	7750	X	1171	-0-	-6579	-0-	201	1	968	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	701	1	4042	2	N	3	3	8			87
							3	9									
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-					87
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					87
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					87
10	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	1			N	-0-					87
11	4740	X	6	-0-	-4734	-0-	6	1			N	-0-					87
12	T. A.		802	-0-	802	802	237	1	564	2	N	1	1	8			87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	14632	X	390	-0-	-14242	-0-	187	1	203	2	N	-0-					66
02	12656	X	641	-0-	-12015	-0-	291	1	220	2	N	118					184
							130	9									
03	13206	X	269	-0-	-12937	-0-	186	1	83	2	N	-0-					184
04	12360	X	3649	-0-	-8711	-0-	408	1	3239	2	N	2	2	8			184
							2	9									
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	605	1	5606	2	N	199	174	1	2	8	207
							219	9									
06	690	X	310	-0-	-380	-0-	152	1	158	2	N	-0-					207
07	3782	X	59	-0-	-3723	-0-	12	1	47	2	N	-0-					207
08	6417	X	40	-0-	-6377	-0-	12	1	28	2	N	-0-					207
09	6210	X	22	-0-	-6188	-0-	22	2			N	-0-					207
10	6417	X	16	-0-	-6401	-0-	14	2	2	9	N	2	169	1			40
*11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-					40
12	T. A.		12162	-0-	12162	12162	27	1	11916	2	Y	199	175	1	2	8	62
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 25,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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	25265	X	60	-0-	-25205	-0-	1	1	59	9	N	54	168	1			60
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-					60
03	14880	X	674	-0-	-14206	-0-	1	1	548	2	N	114					174
							125	9									
04	11100	X	5036	-0-	-6064	-0-	696	1	4337	2	N	3	3	8			174
							3	9									
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	523	1	3465	2	N	2	2	8			174
							2	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					174
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	652	1	4523	2	N	-0-					174
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	725	1	5743	2	N	1	1	8			174
							1	9									
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	701	1	6083	2	N	168	174	1	1	8	167
							185	9									
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	719	1	6582	2	N	-0-					167
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	696	1	6617	2	N	-0-					167
12	6820	X	4232	-0-	-2588	-0-	327	1	3905	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 47,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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. (I) GAS LIFT(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	6453	-0-	-3095	-0-	362	1	6091	2	Y	-0-					58
02	8624	X	6542	-0-	-2082	-0-	281	1	6000	2	Y	237	188	1			107
							261	9									
03	7843	X	5166	-0-	-2677	-0-	351	1	4815	2	Y	-0-					107
04	6600	X	2336	-0-	-4264	-0-	384	1	1702	2	Y	227	188	1			146
							250	9									
05	7254	X	6101	-0-	-1153	-0-	420	1	5680	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
06	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	351	1	6249	2	Y	217	188	1	1	8	174
							239	9									
07	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	517	1	5083	2	Y	112					286
							123	9									
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	517	1	4875	2	Y	38	176	1	1	8	147
							42	9									
09	6840	X	4578	-0-	-2262	-0-	501	1	4077	2	Y	-0-					147
10	7068	X	5351	-0-	-1717	-0-	517	1	4641	2	Y	175	1	8			321
							193	9									
11	6840	X	4386	-0-	-2454	-0-	501	1	3850	2	Y	32	185	1			168
							35	9									
12	5735	X	823	-0-	-4912	-0-	517	1	197	2	Y	99	1	8			266
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 59,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

01	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	725	1	19831	2	N	510	352	1			254
							561	9									
02	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	563	1	18266	2	N	167	349	1			72
							184	9									
03	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	702	1	16252	2	N	400	354	1			118
							440	9									
04	20430	X	15378	-0-	-5052	-0-	701	1	14313	2	N	331	176	1			273
							364	9									
05	21111	X	20448	-0-	-663	-0-	725	1	19722	2	N	1	173	1			101
							1	9									
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	678	1	19731	2	N	369	338	1			132
							406	9									
07	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	725	1	18531	2	N	283	353	1			62
							311	9									
08	20460	X	18807	-0-	-1653	-0-	725	1	17895	2	N	170	179	1			53
							187	9									
09	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	701	1	19992	2	N	171	171	1			53
							188	9									
10	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	725	1	33302	2	N	179	178	1			54
							197	9									
11	20820	X	17545	-0-	-3275	-0-	701	1	16645	2	N	181	181	1			54
							199	9									
*12	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	678	1	16568	2	N	177	177	1			54
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 242,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

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	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	725 469	1 9	26409	2	N	426	360	1			147
02	25032	X	22588	-0-	-2444	-0-	563 314	1 9	21711	2	N	285	352	1			80
03	27714	X	24942	-0-	-2772	-0-	702 190	1 9	24050	2	N	173	177	1			76
04	26820	X	16487	-0-	-10333	-0-	678 222	1 9	15587	2	N	202	153	1	1	8	124
05	27590	X	11200	-0-	-16390	-0-	725 113	1 9	10362	2	N	103	175	1	2	8	50
06	26700	X	20391	-0-	-6309	-0-	701 208	1 9	19482	2	N	189	174	1	2	8	63
07	25017	X	24809	-0-	-208	-0-	725 196	1 9	23888	2	N	178	179	1			62
08	24955	X	24204	-0-	-751	-0-	725 184	1 9	23295	2	N	167	174	1	2	8	53
09	20400	X	18693	-0-	-1707	-0-	701 2	1 9	17990	2	N	2	2	8			53
10	24800	X	18155	-0-	-6645	-0-	725 197	1 9	17233	2	N	179	178	1	1	8	53
11	24000	X	19257	-0-	-4743	-0-	701 204	1 9	18352	2	N	185	186	1			52
12	21793	X	20672	-0-	-1121	-0-	607 204	1 9	19861	2	N	185	184	1	1	8	52

TOTAL GAS PROD: 249,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

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	32705	X	17807	-0-	-14898	-0-	702 341	1 9	16764	2	N	310	352	1			104
02	29540	X	16378	-0-	-13162	-0-	563 380	1 9	15435	2	N	345	352	1			97
03	32705	X	19019	-0-	-13686	-0-	702 344	1 9	17973	2	N	313	179	1			231
04	19260	X	16601	-0-	-2659	-0-	701 235	1 9	15665	2	N	214	314	1			131
05	18135	X	16621	-0-	-1514	-0-	725 339	1 9	15557	2	N	308	349	1			90
06	18420	X	16382	-0-	-2038	-0-	701 370	1 9	15311	2	N	336	351	1			75
07	19034	X	16553	-0-	-2481	-0-	725 198	1 9	15630	2	N	180	187	1			68
08	19034	X	15907	-0-	-3127	-0-	725 195	1 9	14987	2	N	177	187	1	1	8	57
09	16590	X	15001	-0-	-1589	-0-	678 187	1 9	14136	2	N	170	170	1			57
10	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	725 195	1 9	20722	2	N	177	180	1			54
11	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	701 202	1 9	19931	2	N	184	169	1			69
*12	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	724 180	1 9	16615	2	N	164	179	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 210,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

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	23808	X	21663	-0-	-2145	-0-	725	1	20916	2	N	20					118
							22	9									
02	20272	X	14070	-0-	-6202	-0-	562	1	13508	2	N	-0-					118
03	22444	X	13147	-0-	-9297	-0-	700	1	12291	2	N	142	177	1			83
							156	9									
04	20970	X	16134	-0-	-4836	-0-	701	1	15255	2	N	162	175	1	1	8	69
							178	9									
05	21669	X	13948	-0-	-7721	-0-	724	1	13223	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	701	1	21130	2	N	173	174	1	1	8	67
							190	9									
07	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	724	1	15322	2	N	-0-					67
08	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	725	1	17677	2	N	169	170	1	1	8	65
							186	9									
09	22020	X	12320	-0-	-9700	-0-	700	1	11619	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	22754	X	17149	-0-	-5605	-0-	725	1	16239	2	N	168	178	1	1	8	54
							185	9									
11	22020	X	10521	-0-	-11499	-0-	701	1	9820	2	N	-0-					54
12	17577	X	12317	-0-	-5260	-0-	564	1	11752	2	N	1	1	8			54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 187,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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	30845	X	13812	-0-	-17033	-0-	362	1	13319	2	N	119					221
							131	9									
02	14000	X	11827	-0-	-2173	-0-	281	1	11400	2	N	133	174	1			180
							146	9									
03	16368	X	12503	-0-	-3865	-0-	351	1	12010	2	N	129	172	1			137
							142	9									
04	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	351	1	10790	2	N	149	176	1	4	8	106
							164	9									
05	16368	X	11613	-0-	-4755	-0-	362	1	11086	2	N	150	164	1	6	8	86
							165	9									
06	13380	X	12645	-0-	-735	-0-	351	1	12070	2	N	204	175	1	6	8	109
							224	9									
07	13082	X	11330	-0-	-1752	-0-	362	1	10825	2	N	130	184	1			55
							143	9									
08	12493	X	12356	-0-	-137	-0-	362	1	11805	2	N	172	166	1	7	8	54
							189	9									
09	12660	X	11393	-0-	-1267	-0-	351	1	10923	2	N	108	5	8			157
							119	9									
10	13082	X	11881	-0-	-1201	-0-	362	1	11355	2	N	149	166	1	3	8	137
							164	9									
11	12660	X	11576	-0-	-1084	-0-	351	1	11058	2	N	152	180	1			109
							167	9									
12	11935	X	10893	-0-	-1042	-0-	430	1	10284	2	N	163	184	1	4	8	84
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 143,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

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	18755	X	11541	-0-	-7214	-0-	725	1	10403	2	N	375	352	1			174
							413	9									
02	16940	X	10113	-0-	-6827	-0-	563	1	9067	2	N	439	527	1			86
							483	9									
03	18755	X	10596	-0-	-8159	-0-	702	1	9474	2	N	382	354	1			114
							420	9									
04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	701	1	8789	2	N	338	176	1			276
							372	9									
05	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	701	1	9873	2	N	277	352	1	1	8	200
							305	9									
06	11160	X	10018	-0-	-1142	-0-	701	1	9095	2	N	202	342	1			60
							222	9									
07	11191	X	9156	-0-	-2035	-0-	725	1	7978	2	N	412	364	1			108
							453	9									
08	10881	X	8829	-0-	-2052	-0-	725	1	7803	2	N	274	183	1			199
							301	9									
09	10530	X	8777	-0-	-1753	-0-	701	1	7817	2	N	235	360	1	1	8	73
							259	9									
10	10881	X	7664	-0-	-3217	-0-	491	1	7060	2	N	103					176
							113	9									
11	10020	X	9047	-0-	-973	-0-	701	1	8016	2	N	300	374	1			102
							330	9									
12	8959	X	8836	-0-	-123	-0-	725	1	7827	2	N	258	183	1			177
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 115,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

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	22258	X	13809	-0-	-8449	-0-	362	1	13254	2	N	175	350	1			74
							193	9									
02	20104	X	11865	-0-	-8239	-0-	281	1	11460	2	N	113					187
							124	9									
03	22258	X	12155	-0-	-10103	-0-	351	1	11772	2	N	29	164	1			52
							32	9									
04	21540	X	11069	-0-	-10471	-0-	351	1	10451	2	N	243	169	1	3	8	123
							267	9									
05	14291	X	11295	-0-	-2996	-0-	362	1	10755	2	N	162	174	1	4	8	107
							178	9									
06	13350	X	10989	-0-	-2361	-0-	351	1	10504	2	N	122	3	8			226
							134	9									
07	13144	X	10676	-0-	-2468	-0-	362	1	10230	2	N	76	158	1			144
							84	9									
08	12152	X	10724	-0-	-1428	-0-	362	1	10253	2	N	99	174	1	5	8	64
							109	9									
09	11070	X	10125	-0-	-945	-0-	351	1	9678	2	N	87	4	8			147
							96	9									
10	11346	X	10677	-0-	-669	-0-	362	1	10212	2	N	94	173	1	2	8	66
							103	9									
11	10980	X	10192	-0-	-788	-0-	351	1	9753	2	N	80					146
							88	9									
12	9300	X	8460	-0-	-840	-0-	292	1	8067	2	N	92	179	1	3	8	56
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 132,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

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	27311	X	18368	-0-	-8943	-0-	12	1	18284	2	N	65					148
							72	9									
02	24668	X	17352	-0-	-7316	-0-	11	1	17214	2	N	115	183	1			80
							127	9									
03	25451	X	18423	-0-	-7028	-0-	12	1	18174	2	N	215	173	1			122
							237	9									
04	22620	X	16645	-0-	-5975	-0-	11	1	16428	2	N	187	174	1			135
							206	9									
05	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	12	1	17979	2	N	294	346	1			83
							323	9									
06	18600	X	13473	-0-	-5127	-0-	11	1	13462	2	N	-0-					83
07	19220	X	8871	-0-	-10349	-0-	9	1	8673	2	N	172	179	1			76
							189	9									
08	18414	X	564	-0-	-17850	-0-	6	1	558	2	N	-0-					76
09	17730	X	79	-0-	-17651	-0-	3	1	76	2	N	-0-					76
10	18321	X	11	-0-	-18310	-0-	11	2			N	-0-					76
11	13470	X	2621	-0-	-10849	-0-	258	1	2141	2	N	202	180	1			98
							222	9									
12	T. A.		24314	-0-	24314	24314	722	1	23398	2	N	176	186	1			88
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 139,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

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	48174	X	27087	-0-	-21087	-0-	707	1	25533	2	N	770	696	1			174
							847	9									
02	43512	X	22663	-0-	-20849	-0-	557	1	22106	2	N	-0-					174
03	48174	X	24841	-0-	-23333	-0-	684	1	23766	2	N	355	355	1			174
							391	9									
04	46620	X	23371	-0-	-23249	-0-	673	1	22227	2	N	428	525	1			77
							471	9									
05	48174	X	25403	-0-	-22771	-0-	696	1	24303	2	N	367	342	1	1	8	101
							404	9									
06	26220	X	25902	-0-	-318	-0-	431	1	25082	2	N	354	350	1			105
							389	9									
07	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	362	1	25335	2	N	350	359	1			96
							385	9									
08	25389	X	25383	-0-	-6	-0-	385	1	24634	2	N	331	367	1			60
							364	9									
09	25890	X	23436	-0-	-2454	-0-	431	1	22804	2	N	183	181	1			62
							201	9									
10	26753	X	23963	-0-	-2790	-0-	558	1	23014	2	N	355	363	1			54
							391	9									
11	25890	X	22911	-0-	-2979	-0-	627	1	22084	2	N	182	182	1			54
							200	9									
12	24056	X	21715	-0-	-2341	-0-	581	1	20944	2	N	173	173	1			54
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 292,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,848

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	48515	X	20926	-0-	-27589	-0-	17 510	1 9	20399	2	N	464	351	1			218
02	43820	X	17819	-0-	-26001	-0-	5 480	1 9	17334	2	N	436	535	1			119
03	48515	X	20055	-0-	-28460	-0-	17 424	1 9	19614	2	N	385	349	1			155
04	46950	X	18472	-0-	-28478	-0-	29 515	1 9	17928	2	N	468	347	1			276
05	48515	X	17817	-0-	-30698	-0-	29 185	1 9	17603	2	N	168	343	1			101
06	20250	X	15970	-0-	-4280	-0-	270 198	1 9	15502	2	N	180	172	1			109
07	20057	X	18804	-0-	-1253	-0-	362 329	1 9	18113	2	N	299	354	1			54
08	20057	X	18982	-0-	-1075	-0-	339 391	1 9	18252	2	N	355	353	1	1	8	55
09	18480	X	15916	-0-	-2564	-0-	270 187	1 9	15459	2	N	170	171	1			54
10	18817	X	15476	-0-	-3341	-0-	167 211	1 9	15098	2	N	192	186	1			60
11	18360	X	15472	-0-	-2888	-0-	75 195	1 9	15202	2	N	177	183	1			54
12	15531	X	14174	-0-	-1357	-0-	121 216	1 9	13837	2	N	196	179	1			71

TOTAL GAS PROD: 209,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

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	4743	X	4004	-0-	-739	-0-	362 18	1 9	3624	2	Y	16	183	1			108
02	4284	X	3941	-0-	-343	-0-	281 341	1 9	3319	2	Y	310	185	1			233
03	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	351 12	1 9	3318	2	Y	11	184	1			60
04	4710	X	1736	-0-	-2974	-0-	315 246	1 9	1175	2	Y	224	171	1			113
05	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	305 123	1 9	2785	2	Y	112	1	8			224
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	351 194	1 9	1528	2	Y	176	177	1			223
07	4371	X	3412	-0-	-959	-0-	517 209	1 9	2686	2	Y	190	181	1			232
08	3689	X	2477	-0-	-1212	-0-	517 3	1 9	1957	2	Y	3	174	1	1	8	60
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	501 334	1 9	2528	2	Y	304	1	8			363
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	517 66	1 9	3062	2	Y	60	185	1			238
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	501 165	1 9	2829	2	Y	150	183	1			205
*12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	517 69	1 9	5612	2	Y	63					268

TOTAL GAS PROD: 41,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

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. GAS LIFT (I)(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	23148	-0-	-15447	-0-	725 919	1 9	21504	2	N	835	718	1			190
02	34860	X	19701	-0-	-15159	-0-	563 840	1 9	18298	2	N	764	708	1			246
03	38595	X	20195	-0-	-18400	-0-	702 817	1 9	18676	2	N	743	711	1			278
04	24030	X	17451	-0-	-6579	-0-	701 373	1 9	16377	2	N	339	527	1			90
05	23157	X	17765	-0-	-5392	-0-	725 595	1 9	16445	2	N	541	521	1			110
06	22410	X	17923	-0-	-4487	-0-	678 525	1 9	16720	2	N	477	508	1	1	8	78
07	21824	X	18664	-0-	-3160	-0-	725 564	1 9	17375	2	N	513	537	1			54
08	20181	X	18595	-0-	-1586	-0-	725 514	1 9	17356	2	N	467	355	1			166
09	17910	X	17428	-0-	-482	-0-	701 469	1 9	16258	2	N	426	537	1	1	8	54
10	18662	X	18494	-0-	-168	-0-	725 542	1 9	17227	2	N	493	373	1			174
11	18060	X	15652	-0-	-2408	-0-	584 310	1 9	14758	2	N	282	368	1			88
12	17081	X	15385	-0-	-1696	-0-	701 205	1 9	14479	2	N	186	186	1	1	8	87

TOTAL GAS PROD: 220,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,066

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. GAS LIFT (I)(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	8071	-0-	-919	-0-	725	1	7346	2	N	-0-					114
02	9044	X	7058	-0-	-1986	-0-	562 297	1 9	6199	2	N	270	188	1			196
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	679 91	1 9	5180	2	N	83	177	1			102
04	9690	X	7623	-0-	-2067	-0-	701 127	1 9	6795	2	N	115					217
05	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	725 232	1 9	7696	2	N	211	319	1			109
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	701	1	7628	2	N	-0-					109
07	7874	X	5611	-0-	-2263	-0-	725 199	1 9	4687	2	N	181	169	1			121
08	8649	X	7427	-0-	-1222	-0-	724 1	1 9	6702	2	N	1	1	8			121
09	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	701 174	1 9	6391	2	N	158	172	1			107
10	8649	X	5611	-0-	-3038	-0-	725 135	1 9	4751	2	N	123	171	1			59
11	8340	X	3632	-0-	-4708	-0-	701 64	1 9	2867	2	N	58					117
12	7502	X	4528	-0-	-2974	-0-	724 336	1 9	3468	2	N	305	182	1	1	8	239

TOTAL GAS PROD: 79,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

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. GAS LIFT (I)(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	6444	-0-	-1523	-0-	587	1	5813	2	N	40	191	1			57
							44	9									
02	7196	X	5671	-0-	-1525	-0-	563	1	4793	2	N	286	191	1			152
							315	9									
03	7967	X	6518	-0-	-1449	-0-	702	1	5682	2	N	122	179	1			95
							134	9									
04	6960	X	5512	-0-	-1448	-0-	701	1	4811	2	N	-0-					95
05	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	725	1	5209	2	N	239	159	1	1	8	174
							263	9									
06	6300	X	5565	-0-	-735	-0-	701	1	4864	2	N	-0-					174
07	6510	X	5447	-0-	-1063	-0-	725	1	4518	2	N	185	185	1			174
							204	9									
08	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	725	1	4402	2	N	-0-					174
09	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	701	1	4283	2	N	148	178	1			144
							163	9									
10	6200	X	5139	-0-	-1061	-0-	725	1	4335	2	N	72					216
							79	9									
11	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	701	1	4295	2	N	54	184	1			86
							59	9									
*12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	701	1	4595	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 67,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	81	1	3677	2	N	114	146	1			49
							125	9									
02	6580	X	5534	-0-	-1046	-0-	119	1	5393	2	N	20					69
							22	9									
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	163	1	8617	2	N	12					81
							13	9									
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	98	1	4738	2	N	125	169	1			37
							138	9									
05	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	119	1	5375	2	N	-0-					37
06	8520	X	6251	-0-	-2269	-0-	154	1	6097	2	N	-0-					37
07	8804	X	4941	-0-	-3863	-0-	179	1	4762	2	N	-0-					37
08	8804	X	6112	-0-	-2692	-0-	316	1	5796	2	N	-0-					37
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	245	1	7490	2	N	221	180	1			78
							243	9									
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	158	1	8118	2	N	-0-					78
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	158	1	8224	2	N	-0-					78
*12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	123	1	6696	2	N	120	171	1			27
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 77,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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	9238	X	7111	-0-	-2127	-0-	724	1	6350	2	N	34	188	1			87
							37	9									
02	8344	X	6488	-0-	-1856	-0-	563	1	5529	2	N	360	186	1			261
							396	9									
03	7905	X	7184	-0-	-721	-0-	701	1	6455	2	N	25	188	1			98
							28	9									
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	701	1	5979	2	N	291	157	1	1	8	231
							320	9									
05	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	725	1	5834	2	N	287	363	1	1	8	154
							316	9									
06	6960	X	6586	-0-	-374	-0-	701	1	5686	2	N	181	181	1	1	8	153
							199	9									
07	7223	X	6667	-0-	-556	-0-	725	1	5736	2	N	187	181	1			159
							206	9									
08	7223	X	7153	-0-	-70	-0-	725	1	6246	2	N	165	189	1	1	8	134
							182	9									
09	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	701	1	5947	2	N	234	178	1	1	8	189
							257	9									
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	725	1	6304	2	N	89					278
							98	9									
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	701	1	6531	2	N	104	187	1			195
							114	9									
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	633	1	4357	2	N	26	1	8			220
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 81,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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	45446	X	28892	-0-	-16554	-0-	6	1	28380	2	N	460	526	1			123
							506	9									
02	41048	X	24485	-0-	-16563	-0-	5	1	23724	2	N	687	706	1			104
							756	9									
03	45446	X	25145	-0-	-20301	-0-	6	1	24405	2	N	667	516	1			255
							734	9									
04	43980	X	22058	-0-	-21922	-0-	6	1	21679	2	N	339	524	1	1	8	69
							373	9									
05	31372	X	22771	-0-	-8601	-0-	6	1	22048	2	N	652	343	1			378
							717	9									
06	27960	X	22585	-0-	-5375	-0-	6	1	22347	2	N	211	517	1			72
							232	9									
07	27094	X	21910	-0-	-5184	-0-	6	1	21515	2	N	354	355	1			71
							389	9									
08	25141	X	21920	-0-	-3221	-0-	6	1	21497	2	N	379	367	1	1	8	82
							417	9									
09	22590	X	20594	-0-	-1996	-0-	6	1	20079	2	N	463	352	1			193
							509	9									
10	23343	X	22123	-0-	-1220	-0-	6	1	21886	2	N	210	351	1			52
							231	9									
11	22590	X	20701	-0-	-1889	-0-	6	1	20256	2	N	399	340	1			111
							439	9									
12	21483	X	20058	-0-	-1425	-0-	6	1	19938	2	N	104					215
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 273,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,925

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. 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	44485	X	31717	-0-		-12768		-0-		6 988	1 9	30723	2	N	898	876	1			95
02	40180	X	27010	-0-		-13170		-0-		5 779	1 9	26226	2	N	708	705	1			98
03	44485	X	28637	-0-		-15848		-0-		6 705	1 9	27926	2	N	641	526	1			213
04	43050	X	25394	-0-		-17656		-0-		6 576	1 9	24812	2	N	524	519	1			218
05	32767	X	26945	-0-		-5822		-0-		6 685	1 9	26254	2	N	623	697	1	1	8	143
06	30690	X	26297	-0-		-4393		-0-		6 480	1 9	25811	2	N	436	518	1			61
07	29915	X	25544	-0-		-4371		-0-		6 579	1 9	24959	2	N	526	531	1			56
08	28644	X	24422	-0-		-4222		-0-		6 438	1 9	23978	2	N	398	367	1			87
09	26310	X	22541	-0-		-3769		-0-		6 385	1 9	22150	2	N	350	356	1			81
10	27187	X	24273	-0-		-2914		-0-		6 355	1 9	23912	2	N	323	350	1			54
11	26310	X	23341	-0-		-2969		-0-		6 396	1 9	22939	2	N	360	360	1			54
12	24335	X	22998	-0-		-1337		-0-		6 332	1 9	22660	2	N	302	190	1			166

TOTAL GAS PROD: 309,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,089

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. 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	36310	X	36310	-0-		-0-		-0-		63 1159	1 9	35088	2	N	1054	1055	1			109
02	29046	X	29046	-0-		-0-		-0-		28 950	1 9	28068	2	N	864	877	1			96
03	30425	X	30425	-0-		-0-		-0-		6 1000	1 9	29419	2	N	909	879	1			126
04	26490	X	25765	-0-		-725		-0-		6 666	1 9	25093	2	N	605	528	1	1	8	202
05	27373	X	20793	-0-		-6580		-0-		109 653	1 9	20031	2	N	594	522	1	1	8	273
06	26490	X	22377	-0-		-4113		-0-		109 398	1 9	21870	2	N	362	510	1	1	8	124
07	27373	X	22421	-0-		-4952		-0-		75 725	1 9	21621	2	N	659	716	1			67
08	27373	X	21681	-0-		-5692		-0-		121 193	1 9	21367	2	N	175	172	1	1	8	69
09	25770	X	20804	-0-		-4966		-0-		86 767	1 9	19951	2	N	697	713	1	1	8	52
10	23126	X	20701	-0-		-2425		-0-		6 417	1 9	20278	2	N	379	370	1			61
11	22380	X	21153	-0-		-1227		-0-		17 398	1 9	20738	2	N	362	362	1			61
12	21452	X	20333	-0-		-1119		-0-		179 427	1 9	19727	2	N	388	359	1	1	8	89

TOTAL GAS PROD: 291,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,048

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	47523	X	30040	-0-	-17483	-0-	661	1	28772	2	N	552	525	1			121
							607	9									
02	42924	X	25138	-0-	-17786	-0-	534	1	24262	2	N	311	352	1			80
							342	9									
03	47523	X	26221	-0-	-21302	-0-	696	1	25039	2	N	442	349	1			173
							486	9									
04	45990	X	25077	-0-	-20913	-0-	696	1	24149	2	N	211	173	1	1	8	210
							232	9									
05	30039	X	25438	-0-	-4601	-0-	616	1	24578	2	N	222	347	1	1	8	84
							244	9									
06	29070	X	26437	-0-	-2633	-0-	592	1	25475	2	N	336	345	1	1	8	74
							370	9									
07	27838	X	24789	-0-	-3049	-0-	650	1	23974	2	N	150	169	1			55
							165	9									
08	26226	X	23028	-0-	-3198	-0-	604	1	22233	2	N	174	174	1	1	8	54
							191	9									
09	26430	X	21378	-0-	-5052	-0-	615	1	20377	2	N	351	353	1	1	8	51
							386	9									
10	27311	X	22511	-0-	-4800	-0-	719	1	21577	2	N	195	188	1			58
							215	9									
11	26430	X	20706	-0-	-5724	-0-	684	1	19822	2	N	182	182	1			58
							200	9									
12	20677	X	15377	-0-	-5300	-0-	500	1	14877	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 286,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

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	25637	X	7688	-0-	-17949	-0-	724	1	6964	2	N	-0-					103
02	23156	X	8589	-0-	-14567	-0-	584	1	8005	2	N	-0-					103
03	25637	X	15052	-0-	-10585	-0-	702	1	14174	2	N	160	176	1			87
							176	9									
04	24810	X	14998	-0-	-9812	-0-	701	1	14188	2	N	99	3	8			183
							109	9									
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	725	1	12616	2	N	162	172	1	4	8	169
							178	9									
06	14580	X	11568	-0-	-3012	-0-	701	1	10863	2	N	4	4	8			169
							4	9									
07	15500	X	11394	-0-	-4106	-0-	725	1	10588	2	N	74	182	1			61
							81	9									
08	15500	X	6378	-0-	-9122	-0-	584	1	5790	2	N	4	4	8			61
							4	9									
09	15000	X	6469	-0-	-8531	-0-	584	1	5700	2	N	168	171	1	4	8	54
							185	9									
10	13516	X	153	-0-	-13363	-0-	70	1	82	2	N	1	1	8			54
							1	9									
11	11580	X	1469	-0-	-10111	-0-	491	1	873	2	N	95					149
							105	9									
12	9672	X	567	-0-	-9105	-0-	302	1	264	2	N	1	1	8			149
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 97,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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. GAS LIFT (I)(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	11297	-0-	-26306	-0-	725	1	10558	2	N	13	180	1			113
							14	9									
02	33964	X	8686	-0-	-25278	-0-	563	1	7749	2	N	340	354	1			99
							374	9									
03	37603	X	9644	-0-	-27959	-0-	702	1	8837	2	N	95					194
							105	9									
04	36390	X	8577	-0-	-27813	-0-	701	1	7576	2	N	273	350	1			117
							300	9									
05	12586	X	7574	-0-	-5012	-0-	654	1	6595	2	N	295	173	1			239
							325	9									
06	10920	X	7091	-0-	-3829	-0-	701	1	6334	2	N	51	172	1	1	8	117
							56	9									
07	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	725	1	6154	2	N	197					314
							217	9									
08	9641	X	6786	-0-	-2855	-0-	725	1	5943	2	N	107	359	1			62
							118	9									
09	8580	X	6251	-0-	-2329	-0-	701	1	5453	2	N	88	1	8			149
							97	9									
10	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	725	1	5826	2	N	91	179	1	1	8	60
							100	9									
11	7080	X	6103	-0-	-977	-0-	701	1	5273	2	N	117					177
							129	9									
12	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	725	1	5181	2	N	119	185	1			111
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 91,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69502	X	41415	-0-	-28087	-0-	63	1	40977	2	N	341	543	1			62
							375	9									
02	62776	X	35734	-0-	-27042	-0-	5	1	35291	2	N	398	366	1			94
							438	9									
03	69502	X	38272	-0-	-31230	-0-	6	1	37890	2	N	342	372	1			64
							376	9									
04	67260	X	35831	-0-	-31429	-0-	6	1	35415	2	N	373	343	1			94
							410	9									
05	42873	X	37121	-0-	-5752	-0-	6	1	36729	2	N	351	368	1			77
							386	9									
06	40080	X	35609	-0-	-4471	-0-	6	1	35240	2	N	330	333	1			74
							363	9									
07	39556	X	35668	-0-	-3888	-0-	6	1	35472	2	N	173	174	1			73
							190	9									
08	38285	X	35522	-0-	-2763	-0-	6	1	35158	2	N	325	344	1	1	8	53
							358	9									
09	35910	X	32328	-0-	-3582	-0-	6	1	32143	2	N	163	165	1			51
							179	9									
10	37107	X	33087	-0-	-4020	-0-	6	1	32686	2	N	359	178	1			232
							395	9									
11	35610	X	31845	-0-	-3765	-0-	29	1	31596	2	N	200	363	1			69
							220	9									
12	33325	X	32428	-0-	-897	-0-	6	1	32224	2	N	180	179	1			70
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 424,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,535

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66836	X	41008	-0-		-25828	-0-	661 574	1 9	39773	2	N	522	534	1			69
02	60368	X	35697	-0-		-24671	-0-	557 645	1 9	34495	2	N	586	549	1			106
03	66836	X	36348	-0-		-30488	-0-	696 597	1 9	35055	2	N	543	549	1			100
04	64680	X	31701	-0-		-32979	-0-	420 574	1 9	30707	2	N	522	496	1			126
05	42842	X	26991	-0-		-15851	-0-	466 542	1 9	25983	2	N	493	553	1			66
06	39690	X	32306	-0-		-7384	-0-	259 397	1 9	31650	2	N	361	375	1			52
07	39525	X	31433	-0-		-8092	-0-	75 415	1 9	30943	2	N	377	335	1			94
08	36363	X	27534	-0-		-8829	-0-	374 559	1 9	26601	2	N	508	533	1			69
09	32310	X	27086	-0-		-5224	-0-	696 371	1 9	26019	2	N	337	354	1			52
10	33387	X	27865	-0-		-5522	-0-	673 197	1 9	26995	2	N	179	179	1			52
11	32310	X	24978	-0-		-7332	-0-	650 419	1 9	23909	2	N	381	360	1			73
12	28117	X	21317	-0-		-6800	-0-	673 249	1 9	20395	2	N	226	191	1			108

TOTAL GAS PROD: 364,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,035

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		197	-0-		197	197	47	1	150	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9171	-0-		9171	9368	327	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		43542	-0-		43542	52910	397 820	1 9	42325	2	N	745	710	1			35
04	T. A.		38445	-0-		38445	91355	52 385	1 9	38008	2	N	350	355	1	2	8	28
05	125079	X	33724	-0-		-91355	-0-	75 232	1 9	33417	2	N	211	174	1	3	8	62
06	50490	X	31530	-0-		-18960	-0-	75 232	1 9	31223	2	N	211	171	1	2	8	100
07	52173	X	31455	-0-		-20718	-0-	167 182	1 9	31106	2	N	165	174	1			91
08	52173	X	28647	-0-		-23526	-0-	213 2	1 9	28432	2	N	2	2	8			91
09	50490	X	25393	-0-		-25097	-0-	121 179	1 9	25093	2	N	163	174	1	1	8	79
10	52173	X	21152	-0-		-31021	-0-	719 1	1 9	20432	2	N	1	1	8			79
11	31530	X	18852	-0-		-12678	-0-	696 91	1 9	18065	2	N	83					162
12	22630	X	16691	-0-		-5939	-0-	580 1	1 9	16110	2	N	1	1	8			162

TOTAL GAS PROD: 298,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

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	T. A.		24524	-0-	24524	181915	725 1379	1 9	22420	2	N	1254	1228	1			103
02	T. A.		20613	-0-	20613	202528	563 1151	1 9	18899	2	N	1046	1055	1			94
03	T. A.		21646	-0-	21646	224174	702 1167	1 9	19777	2	N	1061	1053	1			102
04	243521	X	19347	-0-	-224174	-0-	701 768	1 9	17878	2	N	698	693	1			107
05	33108	X	19292	-0-	-13816	-0-	725 741	1 9	17826	2	N	674	702	1	1	8	78
06	32040	X	19761	-0-	-12279	-0-	701 977	1 9	18083	2	N	888	702	1	1	8	263
07	33108	X	18789	-0-	-14319	-0-	725 557	1 9	17507	2	N	506	711	1			58
08	33108	X	18122	-0-	-14986	-0-	725 596	1 9	16801	2	N	542	545	1	1	8	54
09	32040	X	16995	-0-	-15045	-0-	701 585	1 9	15709	2	N	532	531	1	1	8	54
10	33108	X	17098	-0-	-16010	-0-	725 402	1 9	15971	2	N	365	189	1			230
11	19770	X	15991	-0-	-3779	-0-	701 395	1 9	14895	2	N	359	535	1			54
12	16957	X	13541	-0-	-3416	-0-	586 606	1 9	12349	2	N	551	363	1			242

TOTAL GAS PROD: 225,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,476

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	T. A.		1407	-0-	1407	1407	163	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		25880	-0-	25880	27287	189 453	1 9	25238	2	N	412	352	1			60
03	T. A.		32717	-0-	32717	60004	305 543	1 9	31869	2	N	494	529	1			25
04	84908	X	24904	-0-	-60004	-0-	650 3	1 9	24251	2	N	3	3	8			25
05	41044	X	23406	-0-	-17638	-0-	719 232	1 9	22455	2	N	211	179	1	4	8	53
06	39720	X	18542	-0-	-21178	-0-	696 193	1 9	17653	2	N	175	172	1	3	8	53
07	41044	X	16427	-0-	-24617	-0-	650 1	1 9	15776	2	N	1					54
08	41044	X	18830	-0-	-22214	-0-	719 3	1 9	18108	2	N	3	3	8			54
09	39720	X	16673	-0-	-23047	-0-	696 213	1 9	15764	2	N	194	171	1	3	8	74
10	23405	X	15002	-0-	-8403	-0-	719 1	1 9	14282	2	N	1	1	8			74
11	18540	X	13040	-0-	-5500	-0-	696 117	1 9	12227	2	N	106					180
12	17050	X	10927	-0-	-6123	-0-	649 55	1 9	10223	2	N	50	174	1	2	8	54

TOTAL GAS PROD: 217,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		40851	-0-	40851	40851	258	1	39980	2	N	557	531	1			26
							613	9									
04	T. A.		44241	-0-	44241	85092	6	1	43831	2	N	367	349	1	4	8	40
							404	9									
05	113301	X	28209	-0-	-85092	-0-	213	1	27816	2	N	164	177	1	4	8	23
							180	9									
06	51480	X	29985	-0-	-21495	-0-	29	1	29736	2	N	200	171	1	3	8	49
							220	9									
07	53196	X	26620	-0-	-26576	-0-	6	1	26614	2	N	-0-					49
08	53196	X	22076	-0-	-31120	-0-	98	1	21974	2	N	4	4	8			49
							4	9									
09	51480	X	19271	-0-	-32209	-0-	121	1	18935	2	N	195	174	1	2	8	68
							215	9									
10	53196	X	16772	-0-	-36424	-0-	719	1	16051	2	N	2	2	8			68
							2	9									
11	30000	X	14370	-0-	-15630	-0-	696	1	13558	2	N	105					173
							116	9									
12	19375	X	10628	-0-	-8747	-0-	580	1	10045	2	N	3	3	8			173
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 253,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

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	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.		28517	-0-	28517	28517	465	1	27625	2	N	388	176	1			212
							427	9									
04	T. A.		40429	-0-	40429	68946	305	1	39699	2	N	386	516	1	4	8	78
							425	9									
05	103230	X	34284	-0-	-68946	-0-	328	1	33373	2	N	530	514	1	3	8	91
							583	9									
06	45240	X	31127	-0-	-14113	-0-	696	1	30089	2	N	311	342	1	2	8	58
							342	9									
07	46748	X	29798	-0-	-16950	-0-	673	1	28929	2	N	178	175	1			61
							196	9									
08	46748	X	27878	-0-	-18870	-0-	719	1	26965	2	N	176	173	1	2	8	62
							194	9									
09	45240	X	25184	-0-	-20056	-0-	604	1	24170	2	N	373	339	1	2	8	94
							410	9									
10	46748	X	23480	-0-	-23268	-0-	719	1	22584	2	N	161	1	8			254
							177	9									
11	31140	X	20606	-0-	-10534	-0-	673	1	19861	2	N	65	174	1			145
							72	9									
12	23095	X	19097	-0-	-3998	-0-	718	1	18284	2	N	86	170	1	1	8	60
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 280,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	W	28925	-0-	28925	28925	116 904	1 9	27905	2	Y	822	558	1	11	8	253
10	0	W	66844	-0-	66844	95769	99 1428	1 9	65317	2	Y	1298	1484	1	6	8	61
11	144324	X	48555	-0-	-95769	-0-	165 600	1 9	47790	2	Y	545	553	1			53
12	62093	X	16872	-0-	-45221	-0-	16472	2	400	9	Y	364	361	1	3	8	53

TOTAL GAS PROD: 161,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,029

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 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	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.		3702	-0-	3702	3702	515 1273	1 9	1914	2	N	1157	865	1	12	8	280
05	T. A.		32775	-0-	32775	36477	610 4919	1 9	27246	2	N	4472	4488	1	13	8	251
06	63488	X	27011	-0-	-36477	-0-	218 1469	1 9	25324	2	N	1335	1486	1	5	8	95
07	30504	X	28280	-0-	-2224	-0-	35 1327	1 9	26918	2	N	1206	1208	1			93
08	30504	X	27276	-0-	-3228	-0-	357 932	1 9	25987	2	N	847	849	1	4	8	87
09	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	103 575	1 9	29403	2	N	523	533	1	2	8	75
10	30504	X	27625	-0-	-2879	-0-	81 611	1 9	26933	2	N	555	539	1	1	8	90
11	27360	X	21591	-0-	-5769	-0-	701 551	1 9	20339	2	N	501	523	1			68
12	28737	X	17134	-0-	-11603	-0-	584 217	1 9	16333	2	N	197	175	1	2	8	88

TOTAL GAS PROD: 215,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,793

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1322	-0-	1322	1322	672	1	633	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	T. A.		16963	-0-	16963	18285	719	1	14202	2	N	1856	1727	1	15	8	114
							2042	9									
06	44460	X	8023	-0-	-36437	-0-	696	1	6994	2	N	303	335	1	4	8	78
							333	9									
07	45942	X	3879	-0-	-42063	-0-	719	1	3160	2	N	-0-					78
08	45942	X	10131	-0-	-35811	-0-	719	1	9408	2	N	4	4	8			78
							4	9									
09	44460	X	34438	-0-	-10022	-0-	696	1	33311	2	N	392	355	1	5	8	110
							431	9									
10	45942	X	11801	-0-	-34141	-0-	719	1	10904	2	N	162	173	1	1	8	98
							178	9									
11	9810	X	3339	-0-	-6471	-0-	534	1	2799	2	N	5					103
							6	9									
12	28210	X	5322	-0-	-22888	-0-	580	1	4740	2	N	2	2	8			103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 95,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		31476	-0-	31476	31476	182	1	30641	2	Y	594	376	1	10	8	208
							653	9									
10	T. A.		61932	-0-	61932	93408	297	1	60803	2	Y	756	908	1	4	8	52
							832	9									
11	0	W	42969	-0-	42969	136377	165	1	42396	2	Y	371	370	1			53
							408	9									
12	0	W	36529	-0-	36529	172906	33	1	35876	2	Y	564	552	1	2	8	63
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 172,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

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	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.		2392	-0-	2392	2392	603 936	1 9	853	2	N	851	685	1	17	8	149
05	T. A.		20280	-0-	20280	22672	719 4731	1 9	14830	2	N	4301	4171	1	20	8	259
06	61329	X	38657	-0-	-22672	-0-	696 1914	1 9	36047	2	N	1740	1864	1	10	8	125
07	43276	X	38599	-0-	-4677	-0-	719 1256	1 9	36624	2	N	1142	1195	1			72
08	43276	X	38398	-0-	-4878	-0-	673 937	1 9	36788	2	N	852	856	1	8	8	60
09	41880	X	34733	-0-	-7147	-0-	673 781	1 9	33279	2	N	710	698	1	5	8	67
10	43276	X	33734	-0-	-9542	-0-	696 608	1 9	32430	2	N	553	527	1	2	8	91
11	38670	X	30893	-0-	-7777	-0-	673 400	1 9	29820	2	N	364	348	1			107
12	30256	X	24217	-0-	-6039	-0-	718 338	1 9	23161	2	N	307	344	1	3	8	67

TOTAL GAS PROD: 261,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,820

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 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	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.		5419	-0-	5419	5419	444 1678	1 9	3297	2	N	1525	1194	1	12	8	319
06	T. A.		18777	-0-	18777	24196	701 2138	1 9	15938	2	N	1944	2199	1	11	8	53
07	T. A.		18717	-0-	18717	42913	725 959	1 9	17033	2	N	872	863	1			62
08	59446	X	16533	-0-	-42913	-0-	725 587	1 9	15221	2	N	534	518	1	8	8	70
09	20760	X	14226	-0-	-6534	-0-	701 432	1 9	13093	2	N	393	348	1	5	8	110
10	21452	X	14659	-0-	-6793	-0-	725 536	1 9	13398	2	N	487	516	1	2	8	79
11	12450	X	11624	-0-	-826	-0-	701 180	1 9	10743	2	N	164	177	1			66
12	12865	X	9136	-0-	-3729	-0-	584 3	1 9	8549	2	N	3	3	8			66

TOTAL GAS PROD: 109,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		932	-0-	932	932	351	1	567	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	T. A.		16788	-0-	16788	17720	701	1	14903	2	N	1076	1028	1	10	8	38
							1184	9									
07	T. A.		14946	-0-	14946	32666	725	1	13612	2	N	554	514	1			78
							609	9									
08	47352	X	14686	-0-	-32666	-0-	725	1	13595	2	N	333	343	1	6	8	62
							366	9									
09	16050	X	13491	-0-	-2559	-0-	701	1	12343	2	N	406	346	1	4	8	118
							447	9									
10	16585	X	13208	-0-	-3377	-0-	725	1	12139	2	N	313	347	1	2	8	82
							344	9									
11	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	701	1	11153	2	N	164	172	1			74
							180	9									
12	12245	X	9087	-0-	-3158	-0-	563	1	8326	2	N	180	177	1	3	8	74
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 95,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		30879	-0-	30879	30879	514	1	28852	2	N	1375	1277	1	7	8	91
							1513	9									
05	T. A.		36825	-0-	36825	67704	564	1	34460	2	N	1637	1462	1	5	8	261
							1801	9									
06	96012	X	28308	-0-	-67704	-0-	632	1	26701	2	N	886	1072	1	3	8	72
							975	9									
07	31899	X	24968	-0-	-6931	-0-	518	1	23463	2	N	897	745	1			224
							987	9									
08	31899	X	22299	-0-	-9600	-0-	724	1	20896	2	N	617	735	1	2	8	104
							679	9									
09	30870	X	20159	-0-	-10711	-0-	701	1	18872	2	N	533	536	1	1	8	100
							586	9									
10	31899	X	20445	-0-	-11454	-0-	725	1	19098	2	N	565	563	1	1	8	101
							622	9									
11	23160	X	18431	-0-	-4729	-0-	701	1	17124	2	N	551	565	1			87
							606	9									
12	23932	X	19964	-0-	-3968	-0-	653	1	18714	2	N	543	362	1	1	8	267
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 222,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,604

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 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 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
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.	22437	-0-	22437	22437	396 1	22041 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	26347	-0-	26347	48784	397 1 2 9	25948 2	N	2	2 8		-0-
05	71271 X	22487	-0-	-48784	-0-	673 1 235 9	21579 2	N	214	176 1	3 8	35
06	29430 X	20503	-0-	-8927	-0-	696 1 183 9	19624 2	N	166	172 1	2 8	27
07	30411 X	18006	-0-	-12405	-0-	627 1	17379 2	N	-0-			27
08	30411 X	16852	-0-	-13559	-0-	719 1 197 9	15936 2	N	179	167 1	2 8	37
09	26340 X	14403	-0-	-11937	-0-	696 1 160 9	13547 2	N	145	1 8		181
10	22475 X	13949	-0-	-8526	-0-	719 1 64 9	13166 2	N	58	174 1	1 8	64
11	20490 X	12198	-0-	-8292	-0-	696 1 103 9	11399 2	N	94			158
12	16089 X	11584	-0-	-4505	-0-	650 1 109 9	10825 2	N	99	173 1	1 8	83

TOTAL GAS PROD: 178,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		34218	-0-	34218	34218	442	1	32931	2	N	768	702	1			66
							845	9									
04	T. A.		49358	-0-	49358	83576	98	1	48862	2	N	362	355	1	4	8	69
							398	9									
05	121063	X	37487	-0-	-83576	-0-	167	1	36922	2	N	362	363	1	4	8	64
							398	9									
06	56970	X	30600	-0-	-26370	-0-	236	1	30143	2	N	201	176	1	3	8	86
							221	9									
07	58869	X	28315	-0-	-30554	-0-	190	1	27906	2	N	199	176	1			109
							219	9									
08	58869	X	25609	-0-	-33260	-0-	489	1	24952	2	N	153	166	1	4	8	92
							168	9									
09	56970	X	23429	-0-	-33541	-0-	512	1	22707	2	N	191	175	1	3	8	105
							210	9									
10	37479	X	22624	-0-	-14855	-0-	719	1	21904	2	N	1	1	8			105
							1	9									
11	30600	X	20139	-0-	-10461	-0-	696	1	19267	2	N	160	177	1			88
							176	9									
12	28303	X	16275	-0-	-12028	-0-	673	1	15600	2	N	2	2	8			88
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 288,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

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
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.		14328	-0-	14328	14328	49	1	13765	2	N	467	375	1	5	8	87
							514	9									
05	T. A.		43015	-0-	43015	57343	150	1	41701	2	N	1058	1081	1	12	8	52
							1164	9									
06	84345	X	27002	-0-	-57343	-0-	632	1	25732	2	N	580	520	1	5	8	107
							638	9									
07	27652	X	23252	-0-	-4400	-0-	725	1	21992	2	N	486	541	1			52
							535	9									
08	27652	X	22333	-0-	-5319	-0-	725	1	21181	2	N	388	373	1	4	8	63
							427	9									
09	26760	X	17760	-0-	-9000	-0-	701	1	16661	2	N	362	368	1	4	8	53
							398	9									
10	27652	X	17009	-0-	-10643	-0-	725	1	15697	2	N	534	363	1	2	8	222
							587	9									
11	26760	X	14934	-0-	-11826	-0-	701	1	13903	2	N	300	364	1			158
							330	9									
12	23250	X	9862	-0-	-13388	-0-	702	1	9158	2	N	2	2	8			158
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 189,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,177

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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.		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.		35876	-0-	35876	35876		510	1	34867	2	N	454	363	1	18	8	73
								499	9									
06	T. A.		36549	-0-	36549	72425		696	1	35271	2	N	529	526	1	13	8	63
								582	9									
07	T. A.		34340	-0-	34340	106765		581	1	33213	2	N	496	506	1			53
								546	9									
08	T. A.		27926	-0-	27926	134691		627	1	26732	2	N	515	498	1	17	8	53
								567	9									
09	0	W	13814	-0-	13814	148505		696	1	12954	2	N	149	8	8			194
								164	9									
10	0	W	15318	-0-	15318	163823		719	1	14327	2	N	247	350	1	4	8	87
								272	9									
11	0	W	12961	-0-	12961	176784		696	1	12103	2	N	147	181	1			53
								162	9									
12	0	W	9325	-0-	9325	186109		696	1	8416	2	N	194	189	1	6	8	52
								213	9									

TOTAL GAS PROD: 186,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		38518	-0-	38518	38518		303	1	36699	2	N	1378	1279	1	16	8	83
								1516	9									
06	SHUT IN		35823	-0-	35823	74341		604	1	34062	2	N	1052	1072	1	10	8	53
								1157	9									
07	SHUT IN		23538	-0-	23538	97879		305	1	22636	2	N	543	525	1			71
								597	9									
08	SHUT IN		21705	-0-	21705	119584		719	1	20394	2	N	538	548	1	8	8	53
								592	9									
*09	137134	X	17550	-0-	-119584	-0-		696	1	16460	2	N	358	352	1	5	8	54
								394	9									
*10	36921	X	14180	-0-	-22741	-0-		719	1	13244	2	N	197	180	1	2	8	69
								217	9									
*11	35730	X	15420	-0-	-20310	-0-		696	1	14287	2	N	397	362	1			104
								437	9									
*12	36921	X	15923	-0-	-20998	-0-		580	1	14977	2	N	333	375	1	5	8	57
								366	9									

TOTAL GAS PROD: 182,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

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
03	0	W	1768	-0-	1768	1768	437	1	913	2	N	380	348	1			32
							418	9									
04	0	W	41466	-0-	41466	43234	356	1	36431	2	N	4254	4226	1	8	8	52
							4679	9									
05	0	W	54513	-0-	54513	97747	58	1	52258	2	N	1997	1788	1	10	8	251
							2197	9									
06	139752	X	42005	-0-	-97747	-0-	57	1	40945	2	N	912	1090	1	4	8	69
							1003	9									
07	46562	X	39208	-0-	-7354	-0-	610	1	37822	2	N	705	709	1			65
							776	9									
08	46562	X	36274	-0-	-10288	-0-	725	1	35019	2	N	482	356	1	7	8	184
							530	9									
09	45060	X	33532	-0-	-11528	-0-	701	1	32365	2	N	424	539	1	4	8	65
							466	9									
10	46562	X	29837	-0-	-16725	-0-	656	1	28793	2	N	353	363	1	3	8	52
							388	9									
11	42000	X	29964	-0-	-12036	-0-	195	1	29361	2	N	371	356	1			67
							408	9									
12	39215	X	19843	-0-	-19372	-0-	331	1	19292	2	N	200	184	1	3	8	80
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 328,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,078

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		22797	-0-	22797	22797	22333	2	464	9	N	422	176	1	11	8	235
*11	35643	X	12846	-0-	-22797	-0-	6	1	12561	2	N	254	343	1			146
							279	9									
*12	26412	X	16315	-0-	-10097	-0-	6	1	16168	2	N	128	183	1	8	8	83
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 51,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

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	0		18027	-0-	18027	324216	495 301	1 9	17231	2	N	274	176	1			178
02	0		12743	-0-	12743	336959	138 156	1 9	12449	2	N	142	175	1			145
03	0		13528	-0-	13528	350487	13403	2	125	9	N	114	177	1			82
04	362788	X	12301	-0-	-350487	-0-	12196	2	105	9	N	95					177
05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12660	2	81	9	N	74	85	1			84
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1					85
07	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9955	2	223	9	N	203	178	1			110
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					110
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	311	1	775	2	N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 101,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6849	-0-	6849	79654	845 31	1 9	5973	2	N	28					117
02	0		6671	-0-	6671	86325	683 26	1 9	5962	2	N	24					141
03	0		6893	-0-	6893	93218	805 22	1 9	6066	2	N	20					161
04	98535	X	5317	-0-	-93218	-0-	761 6	1 9	4550	2	N	5					166
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	868 81	1 9	7010	2	N	74	167	1			73
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	812 1	1 9	7981	2	N	1	1	8			73
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	746	1	6846	2	N	-0-					73
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	691	1	9811	2	N	-0-					73
09	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	785 75	1 9	10547	2	N	68					141
10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	884	1	8800	2	N	-0-					141
11	10170	X	9676	-0-	-494	-0-	859	1	8817	2	N	-0-					141
12	11780	X	7703	-0-	-4077	-0-	815 92	1 9	6796	2	N	84	180	1			45

TOTAL GAS PROD: 99,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	581	1	3030	2	N	-0-					54
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	597	1	3552	2	N	26					80
							29	9									
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	612	1	4784	2	N	81					161
							89	9									
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	635	1	5462	2	N	49	178	1			32
							54	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	509	1	2222	2	N	-0-					32
09	355	X	355	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	48					80
							53	9									
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					80
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					80
*12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
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		7278	-0-	7278	7278	17	1	4580	2	Y	2437	1949	1	9	8	479
							2681	9									
10	SHUT IN		37771	-0-	37771	45049	83	1	30485	2	Y	6548	6757	1	6	8	264
							7203	9									
*11	76419	X	31370	-0-	-45049	-0-	270	1	26379	2	Y	4292	4503	1			53
							4721	9									
*12	25823	X	19958	-0-	-5865	-0-	418	1	17190	2	Y	2136	2108	1	3	8	78
							2350	9									

TOTAL GAS PROD: 96,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,413

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
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		7272	-0-	7272	7272	17	1	4552	2	Y	2457	1950	1	11	8	496
							2703	9									
10	SHUT IN		17223	-0-	17223	24495	479	1	9692	2	Y	6411	6589	1	5	8	313
							7052	9									
11	SHUT IN		32773	-0-	32773	57268	6	1	27868	2	Y	4454	4639	1			128
							4899	9									
*12	78822	X	21554	-0-	-57268	-0-	22	1	18839	2	Y	2448	2481	1	2	8	93
							2693	9									

TOTAL GAS PROD: 78,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,770

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		24401	-0-	24401	24434	1023	1	22727	2	Y	592	357	1	10	8	225
							651	9									
*11	38157	X	13723	-0-	-24434	-0-	996	1	12429	2	Y	271	356	1			140
							298	9									
*12	23219	X	8285	-0-	-14934	-0-	468	1	7653	2	Y	149	179	1	5	8	105
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 46,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	388	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	347	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	389	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	378	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	391	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	378	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	402	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	392	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	402	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	386	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2211	-0-	-362	-0-	386	1	1825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

01	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	392	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2274	-0-	-50	-0-	348	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	389	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	368	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	381	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	363	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	401	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	389	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	358	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	402	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	998	-0-	-1132	-0-	324	1	674	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	759	-0-	-915	-0-	328	1	431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,432 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	137	1	4347	2	N	-0-			-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	216	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	7168	2	N	-0-			-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	607	1	7071	2	N	-0-			-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	547	1	6450	2	N	-0-			-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	667	1	5528	2	N	-0-			-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	641	1	6309	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	22	1	6085	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	536	-0-	-964	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	98	1	5331	2	N	-0-			-0-
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	122	1	2368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,139 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1250	-0-	-703	-0-	38	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	11	-0-	-1753	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	873	-0-	-1080	-0-	75	1	798	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	238	-0-	-1652	-0-	19	1	219	2	N	-0-			-0-
05	1240	X	57	-0-	-1183	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 2,473 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1047	1	6660	2	N	-0-			-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1047	1	6728	2	N	-0-			-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1087	1	7053	2	N	-0-			-0-
04	66539	X	66539	-0-	-0-	-0-	1072	1	65467	2	N	-0-			-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1135	1	6715	2	N	-0-			-0-
06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1124	1	7057	2	N	-0-			-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1222	1	7512	2	N	-0-			-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1176	1	6692	2	N	-0-			-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1121	1	6561	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7295	-0-	-548	-0-	1115	1	6180	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6461	-0-	-1129	-0-	964	1	5497	2	N	-0-			-0-
*12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1029	1	5312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,573 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	4588	X	2481	-0-	-2107	-0-	76	1	2405	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	113	-0-	-3807	-0-	17	1	96	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	139	1	1487	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2142	-0-	-1458	-0-	169	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	261	1	3080	2	N	-0-			-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	292	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	273	1	2686	2	N	-0-			-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	12	1	3459	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	377	-0-	-2863	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	806	-0-	-2542	-0-	16	1	790	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2966	-0-	-394	-0-	54	1	2912	2	N	-0-			-0-
*12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,538 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	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1801	1	19882	2	N	-0-			-0-
02	19544	X	18446	-0-	-1098	-0-	1633	1	16813	2	N	-0-			-0-
03	21638	X	21540	-0-	-98	-0-	1922	1	19618	2	N	-0-			-0-
04	20940	X	20335	-0-	-605	-0-	1771	1	18564	2	N	-0-			-0-
05	21638	X	20796	-0-	-842	-0-	1942	1	18854	2	N	-0-			-0-
06	20940	X	19752	-0-	-1188	-0-	1860	1	17892	2	N	-0-			-0-
07	21545	X	20136	-0-	-1409	-0-	1851	1	18285	2	N	-0-			-0-
08	21545	X	17751	-0-	-3794	-0-	1651	1	16100	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	19749	-0-	-591	-0-	1901	1	17848	2	N	-0-			-0-
10	20801	X	17425	-0-	-3376	-0-	1677	1	15748	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18574	-0-	-1166	-0-	1853	1	16721	2	N	-0-			-0-
*12	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	1688	1	18101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,976 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	15934	X	14550	-0-	-1384	-0-	415	1	14135	2	N	-0-			-0-
02	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	1149	1	18642	2	N	-0-			-0-
03	15934	X	14577	-0-	-1357	-0-	890	1	13687	2	N	-0-			-0-
04	15420	X	13155	-0-	-2265	-0-	686	1	12469	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	12221	-0-	-3713	-0-	806	1	11415	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	9463	-0-	-5957	-0-	816	1	8647	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	12364	-0-	-3570	-0-	848	1	11516	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	11670	-0-	-2900	-0-	166	1	11504	2	N	-0-			-0-
09	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	176	1	15073	2	N	-0-			-0-
10	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	249	1	15508	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	10843	-0-	-1127	-0-	306	1	10537	2	N	-0-			-0-
*12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	397	1	7706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,743 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	10850	X	10397	-0-	-453	-0-	1413	1	8984	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	8540	-0-	-812	-0-	1151	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	1371	1	8892	2	N	-0-			-0-
04	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	1269	1	77503	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	8863	-0-	-1522	-0-	1281	1	7582	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	1225	1	7685	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	8897	-0-	-1953	-0-	1245	1	7652	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	8776	-0-	-2074	-0-	1311	1	7465	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	8814	-0-	-1686	-0-	1287	1	7527	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8419	-0-	-788	-0-	1286	1	7133	2	N	-0-			-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1372	1	7829	2	N	-0-			-0-
*12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1339	1	6914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,105 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	15035	X	12085	-0-	-2950	-0-	1004	1	11081	2	N	-0-			-0-
02	13020	X	10652	-0-	-2368	-0-	943	1	9709	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11821	-0-	-1912	-0-	1055	1	10766	2	N	-0-			-0-
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	1398	1	14650	2	N	-0-			-0-
05	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	1160	1	11265	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	11084	-0-	-616	-0-	1044	1	10040	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13937	-0-	-1098	-0-	1281	1	12656	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	14264	-0-	-771	-0-	1327	1	12937	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	12154	-0-	-2396	-0-	1170	1	10984	2	N	-0-			-0-
10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	1442	1	13544	2	N	-0-			-0-
11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	1396	1	12605	2	N	-0-			-0-
*12	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	1039	1	11138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,634 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	12493	X	10897	-0-	-1596	-0-	905	1	9992	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10224	-0-	-1060	-0-	905	1	9319	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	10708	-0-	-1010	-0-	956	1	9752	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10061	-0-	-919	-0-	876	1	9185	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10503	-0-	-843	-0-	981	1	9522	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10352	-0-	-598	-0-	975	1	9377	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9593	-0-	-1722	-0-	882	1	8711	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	946	1	9221	2	N	-0-			-0-
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1001	1	9400	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	978	1	9186	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9604	-0-	-746	-0-	958	1	8646	2	N	-0-			-0-
*12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	818	1	8772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,264 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	21607	X	20656	-0-	-951	-0-	1716	1	18940	2	N	-0-			-0-
02	19516	X	17824	-0-	-1692	-0-	1578	1	16246	2	N	-0-			-0-
03	21359	X	19982	-0-	-1377	-0-	1783	1	18199	2	N	-0-			-0-
04	20670	X	17244	-0-	-3426	-0-	1502	1	15742	2	N	-0-			-0-
05	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1756	1	17052	2	N	-0-			-0-
06	19980	X	18133	-0-	-1847	-0-	1708	1	16425	2	N	-0-			-0-
07	19995	X	18625	-0-	-1370	-0-	1712	1	16913	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	18406	-0-	-1589	-0-	1712	1	16694	2	N	-0-			-0-
09	18210	X	18085	-0-	-125	-0-	1741	1	16344	2	N	-0-			-0-
10	18817	X	17815	-0-	-1002	-0-	1715	1	16100	2	N	-0-			-0-
11	18120	X	17085	-0-	-1035	-0-	1704	1	15381	2	N	-0-			-0-
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	406	1	4355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,424 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	10168	X	5984	-0-	-4184	-0-	241	1	5743	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	5624	-0-	-3560	-0-	224	1	5400	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	4916	-0-	-5252	-0-	187	1	4729	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9816	-0-	-24	-0-	347	1	9469	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	6110	-0-	-2260	-0-	279	1	5831	2	N	-0-			-0-
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	245	1	5842	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	6963	-0-	-3174	-0-	226	1	6737	2	N	-0-			-0-
08	10137	X	7779	-0-	-2358	-0-	101	1	7678	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	7161	-0-	-2649	-0-	92	1	7069	2	N	-0-			-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	111	1	8670	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7276	-0-	-254	-0-	106	1	7170	2	N	-0-			-0-
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	81	1	4368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,946 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	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	82	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	1154	-0-	-3746	-0-	174	1	980	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	170	-0-	-5255	-0-	15	1	155	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	830	-0-	-4420	-0-	66	1	764	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2610	X	8	-0-	-2602	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	221	-0-	-1050	-0-	20	1	201	2	N	-0-			-0-
08	868	X	143	-0-	-725	-0-	1	1	142	2	N	-0-			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 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	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	481	1	11478	2	N	-0-			-0-
02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	632	1	15229	2	N	-0-			-0-
03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	597	1	15127	2	N	-0-			-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	423	1	11542	2	N	-0-			-0-
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	571	1	11932	2	N	-0-			-0-
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	469	1	11195	2	N	-0-			-0-
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	369	1	11000	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10100	-0-	-1215	-0-	131	1	9969	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	9144	-0-	-1806	-0-	118	1	9026	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	8624	-0-	-2691	-0-	110	1	8514	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9450	-0-	-1500	-0-	138	1	9312	2	N	-0-			-0-
*12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	163	1	8819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,345 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	10602	X	6796	-0-	-3806	-0-	274	1	6522	2	N	-0-			-0-
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	395	1	9522	2	N	-0-			-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	342	1	8674	2	N	-0-			-0-
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	274	1	7476	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	8183	-0-	-2419	-0-	374	1	7809	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	7256	-0-	-3004	-0-	292	1	6964	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	6895	-0-	-3707	-0-	224	1	6671	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	115	1	8720	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	95	1	7240	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7717	-0-	-467	-0-	98	1	7619	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	6513	-0-	-2037	-0-	95	1	6418	2	N	-0-			-0-
*12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,281 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	11532	X	9105	-0-	-2427	-0-	366	1	8739	2	N	-0-			-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	485	1	11697	2	N	-0-			-0-
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	485	1	12293	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	410	1	11170	2	N	-0-			-0-
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	555	1	11587	2	N	-0-			-0-
06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	494	1	11787	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	362	1	10787	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10112	-0-	-1451	-0-	131	1	9981	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10733	-0-	-457	-0-	138	1	10595	2	N	-0-			-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	174	1	13496	2	N	-0-			-0-
11	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	170	1	11457	2	N	-0-			-0-
*12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	199	1	10776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,334 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	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	790	1	18843	2	N	-0-			-0-
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	735	1	17705	2	N	-0-			-0-
03	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	695	1	17618	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	15771	-0-	-1899	-0-	558	1	15213	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	17233	-0-	-1026	-0-	788	1	16445	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	16065	-0-	-1605	-0-	646	1	15419	2	N	-0-			-0-
07	18259	X	15696	-0-	-2563	-0-	510	1	15186	2	N	-0-			-0-
08	18259	X	14337	-0-	-3922	-0-	186	1	14151	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	14591	-0-	-2089	-0-	188	1	14403	2	N	-0-			-0-
10	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	251	1	19517	2	N	-0-			-0-
11	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	281	1	18969	2	N	-0-			-0-
*12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	312	1	16881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	254	1	6051	2	N	-0-			-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	359	1	8656	2	N	-0-			-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	489	1	12392	2	N	-0-			-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	347	1	9469	2	N	-0-			-0-
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	453	1	9452	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	341	1	8149	2	N	-0-			-0-
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	345	1	10264	2	N	-0-			-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	180	1	13688	2	N	-0-			-0-
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	142	1	10866	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

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
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	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-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-970	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1237	-0-	-611	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1340	-0-	-310	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,855 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	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1238	-0-	-610	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,859 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					60
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					60
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					60
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					60
06	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					60
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1019	2			N	-0-					60
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					60
10	1023	N	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-					60
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,137 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					152
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					152
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					152
04	750	N	421	-0-	-329	-0-	373	2	48	9	N	44					196
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	174	1			22
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	616	2	6	9	N	5					27
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			N	-0-					27
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					27
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					50
12	589	N	307	-0-	-282	-0-	301	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	14415	X	8633	-0-	-5782	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11817	-0-	-1203	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10617	-0-	-2465	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10084	-0-	-3296	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12354	-0-	-1782	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
08	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
09	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
10	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
11	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,374 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	930	N	857	-0-	-73	-0-	835	3	22	9	N	20					175
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	750	3	50	9	N	45					220
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	857	3	52	9	N	47					267
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					267
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					267
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					270
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					270
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					270
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					270
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					270
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 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	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					151
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					151
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	170	3	10	9	N	9					160
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					160
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					160
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					160
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					160
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					160
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					160
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 2

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					73
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					73
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					73
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					73
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					73
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					73
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					75
*12	3100	N	3428	-0-	328	328	2242	2	1186	9	N	1078	873	1			280

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 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	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	649	-0-	-461	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 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	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					26
02	1960	N	1771	-0-	-189	-0-	1771	2			N	-0-					26
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			N	-0-					26
04	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1926	2			N	-0-					26
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					26
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	2			N	-0-					26
07	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	1287	2			N	-0-					26
08	2015	N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2			N	-0-					26
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					26
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					26
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					26
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					9
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	629	2			N	-0-					9
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					9
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					9
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					9
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					9
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					9
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					9
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					9
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					9
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					9
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

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

ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-820	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

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-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

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	6498	X	6498	-0-		-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-		-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-		-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6541	-0-		-62	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6032	-0-		-358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6868	X	6868	-0-		-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-		-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6533	-0-		-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6387	-0-		-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5792	-0-		-1090	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9579	X	9133	-0-	-446	-0-	9133	2		N	-0-			-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2		N	-0-			-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2		N	-0-			-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2		N	-0-			-0-
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2		N	-0-			-0-
06	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2		N	-0-			-0-
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2		N	-0-			-0-
09	9690	X	7900	-0-	-1790	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
10	11377	X	9251	-0-	-2126	-0-	9251	2		N	-0-			-0-
11	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	8430	2		N	-0-			-0-
12	11501	X	10704	-0-	-797	-0-	10704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,910 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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 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	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	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-

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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 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-

MANUEL LABOR WELL #: 1 RRCID -> 203880 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6330 - 6510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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
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	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-

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	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	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-

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	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	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, INC. //CONT.// 147715
LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

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	11656	X	9342	-0-	-2314	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8431	-0-	-2013	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9126	-0-	-2127	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8855	-0-	-475	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9010	-0-	-414	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8743	-0-	-402	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8465	-0-	-556	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8573	-0-	-262	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

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	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3967	-0-	-485	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

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	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6765	-0-	-319	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6042	-0-	-1398	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6647	-0-	-855	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6569	-0-	-747	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6445	-0-	-635	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	1508	-0-	-5157	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7006	X	3786	-0-	-3220	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3781	-0-	-809	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,242 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	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5559	-0-	-1945	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6760	-0-	-1280	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6490	-0-	-485	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5162	-0-	-1658	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6212	-0-	-238	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5128	-0-	-1351	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6422	-0-	-598	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6338	-0-	-916	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6405	-0-	-787	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6387	-0-	-573	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6370	-0-	-50	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6496	-0-	-107	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	3476	-0-	-3158	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,549 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	6448	X	4841	-0-	-1607	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5079	-0-	-745	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5507	-0-	-104	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4109	-0-	-1411	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3452	-0-	-2283	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	2963	-0-	-2587	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3013	-0-	-2505	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6420	-0-	-28	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5698	-0-	-936	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5452	-0-	-968	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5154	-0-	-1356	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6366	-0-	-54	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3038	N	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	247	-0-	-2326	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1940	-0-	-571	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,121 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	217	X	-0-	-0-	-217	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	610	-0-	-1777	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	364	-0-	-3201	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1822	-0-	-1628	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	818	-0-	-2499	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 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	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	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-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1880	-0-	-430	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2087	-0-	-734	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
08	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
09	2100 X	1802	-0-	-298	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1697	-0-	-566	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1883	-0-	-307	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	257	-0-	-1603	-0-	257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5289	-0-	-1641	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6362	-0-	-868	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5814	-0-	-936	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6128	-0-	-232	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5605	-0-	-812	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,814 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	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.		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		108	-0-	108	167	108	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
09	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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, INC. //CONT.// 147715
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

01	4929	X	3393	-0-	-1536	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2727	-0-	-269	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2653	-0-	-617	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	484	-0-	-2523	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

01	10881	X	6833	-0-	-4048	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5470	-0-	-1698	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5578	-0-	-1211	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5527	-0-	-1293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5622	-0-	-48	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

01	5146	X	2606	-0-	-2540	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3445	-0-	-1427	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2155	-0-	-3239	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3691	-0-	-1529	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2810	-0-	-910	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

01	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4187	2	25	9	N	23					45
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4056	2	8	9	N	7					52
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4417	2	39	9	N	35					87
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	2	20	9	N	18					105
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	2	30	9	N	27					132
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4352	2	25	9	N	23					155
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4364	2	24	9	N	22					177
08	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4148	2	40	9	N	36	191	1			22
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3811	2	23	9	N	21					43
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4590	2	50	9	N	45					88
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4960	2	57	9	N	52					140
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4878	2	30	9	N	27					167

TOTAL GAS PROD: 52,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4056	-0-	-2981	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7052	-0-	-208	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*12	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,563 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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6407	-0-	-785	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6428	-0-	-237	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6347	-0-	-70	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6086	-0-	-244	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6332	-0-	-85	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10047	-0-	-214	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7866	-0-	-1570	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9177	-0-	-1332	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8434	-0-	-1736	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8371	-0-	-2138	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7689	-0-	-2031	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8877	-0-	-299	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7595	-0-	-835	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8084	-0-	-782	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8549	-0-	-317	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,760 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. GAS LIFT (I)(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	17759	-0-	-934	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
03	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17815	-0-	-35	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	18499	-0-	-938	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	18584	-0-	-226	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	18685	-0-	-752	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18024	-0-	-855	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	16510	-0-	-2060	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16385	-0-	-2804	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15973	-0-	-2597	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16638	-0-	-2055	-0-	16638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7020	-0-	-1716	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7445	-0-	-1705	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7643	-0-	-510	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	4021	-0-	-3869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	109	-0-	-7858	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	18	-0-	-7422	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7502	X	736	-0-	-6766	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6231	-0-	-1271	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2169	-0-	-4431	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6504	-0-	-1587	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6364	-0-	-1466	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3489	-0-	-2871	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4974	-0-	-1416	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	1850	-0-	-4753	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,606 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	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	4323	-0-	-3365	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7537	-0-	-151	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6657	-0-	-723	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6711	-0-	-822	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6158	-0-	-1132	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7000	-0-	-533	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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, INC. //CONT.// 147715
PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 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	8339	X	8202	-0-	-137	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6360	-0-	-500	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7035	-0-	-33	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7241	-0-	-974	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6924	-0-	-1026	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	3911	-0-	-3343	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6667	-0-	-353	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4457	-0-	-2473	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5467	-0-	-1570	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8448	-0-	-2991	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8312	-0-	-816	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	2192	-0-	-16129	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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: 18,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10974	X	6352	-0-	-4622	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	5995	-0-	-3413	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	3838	-0-	-6578	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	3793	-0-	-5087	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	252	-0-	-8924	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4315	-0-	-2105	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5624	-0-	-1196	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5466	-0-	-1134	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5715	-0-	-1105	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15810	X	3397	-0-	-12413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	6342	-0-	-7938	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	4329	-0-	-10892	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	2837	-0-	-11083	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	2575	-0-	-4462	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1590	-0-	-2750	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	945	-0-	-1545	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	527	-0-	-2511	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 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	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10630	-0-	-262	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11517	-0-	-883	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9415	-0-	-2585	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12047	-0-	-353	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8262	-0-	-3528	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1163	-0-	-10617	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	380	-0-	-11679	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	6536	-0-	-5134	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8527	-0-	-3532	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	2248	-0-	-4510	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	4481	-0-	-1192	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4154	-0-	-438	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4068	-0-	-799	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6935	-0-	-1435	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	6033	-0-	-15	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	6466	-0-	-292	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	6220	-0-	-538	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	6215	-0-	-450	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	6563	-0-	-350	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3566	-0-	-242	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2777	-0-	-1033	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3036	-0-	-624	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	431	-0-	-2359	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,374 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	12710	X	7513	-0-	-5197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	6600	-0-	-4712	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7224	-0-	-4494	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	4361	-0-	-2862	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5624	-0-	-1696	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	4848	-0-	-2716	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4952	-0-	-2368	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4690	-0-	-1694	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6965	-0-	-103	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6601	-0-	-239	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4252	-0-	-1669	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5278	-0-	-2255	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3446	-0-	-3844	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	2883	-0-	-5611	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

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	8804	X	8378	-0-	-426	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7031	-0-	-921	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
03	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10302	-0-	-1230	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8876	-0-	-2656	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8197	-0-	-1613	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8797	-0-	-1495	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9180	-0-	-780	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

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	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7036	-0-	-1613	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5646	-0-	-3003	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7397	-0-	-853	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	4593	-0-	-3870	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15190	X	13998	-0-	-1192	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10996	-0-	-2920	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	7328	-0-	-8451	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13	-0-	-15257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	4443	-0-	-11336	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3725	-0-	-9835	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4024	-0-	-8159	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6460	-0-	-1662	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,558 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	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8711	X	6936	-0-	-1775	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	5496	-0-	-6966	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 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	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	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-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

01	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	876	-0-	876	909	876	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1887	-0-	1887	2796	1887	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2098	-0-	2098	4894	2098	2		N	-0-			-0-
06	5202 X	308	-0-	-4894	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	1495	-0-	-545	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	1018	-0-	-625	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

01	9858 X	7350	-0-	-2508	-0-	7350	2		N	-0-			-0-
02	8904 X	7126	-0-	-1778	-0-	7126	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6914	-0-	-185	-0-	6914	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	4380	-0-	-2730	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
05	7905 X	5750	-0-	-2155	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
06	7650 X	6080	-0-	-1570	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
07	7905 X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
08	6913 X	5078	-0-	-1835	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	5029	-0-	-1061	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	4833	-0-	-1460	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5013	-0-	-1077	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5280	-0-	-114	-0-	5280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2868	-0-	-582	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3482	-0-	-2006	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	1991	-0-	-4085	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		5293	-0-	5293	10594	5293	2			N	-0-					-0-
02	15614	X	5020	-0-	-10594	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,814 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	5270	X	4585	-0-	-685	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4096	-0-	-440	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3864	-0-	-576	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2041	-0-	-2547	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	300	-0-	-4226	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3031	-0-	-839	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8618	X	7933	-0-	-685	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6861	-0-	-923	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7255	-0-	-1239	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6790	-0-	-1250	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7874	-0-	-372	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6706	-0-	-974	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6111	-0-	-1763	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6397	-0-	-1223	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6226	-0-	-494	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 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	7068	X	5667	-0-	-1401	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5110	-0-	-1274	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5486	-0-	-1427	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5446	-0-	-1034	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5100	-0-	-945	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4965	-0-	-885	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	450	-0-	-4975	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	89	-0-	-3811	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1471	-0-	-2807	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3073	-0-	-2352	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3659	-0-	-1591	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3271	-0-	-2154	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2331	-0-	-639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1623	-0-	-2159	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	3097	X	964	-0-	-2133	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 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	15066	X	10696	-0-	-4370	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	9526	-0-	-4082	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10648	-0-	-1659	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9164	-0-	-2027	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9272	-0-	-1078	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8427	-0-	-2206	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8234	-0-	-2399	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8253	-0-	-1326	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8912	-0-	-140	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 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	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4623	-0-	-807	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4421	-0-	-1438	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5273	-0-	-397	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9016	-0-	-280	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9272	-0-	-1020	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8398	-0-	-1562	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8632	-0-	-1598	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7205	-0-	-2455	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4579	-0-	-5403	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	390	-0-	-8879	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	1343	-0-	-7057	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5958	-0-	-2660	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5859	-0-	-1341	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13485	X	10244	-0-	-3241	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9556	-0-	-2652	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10930	-0-	-2586	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11820	-0-	-1260	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9055	-0-	-3159	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10266	-0-	-1948	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9591	-0-	-2229	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9037	-0-	-2898	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9852	-0-	-1608	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
*12	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

01	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5319	-0-	-197	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5624	-0-	-266	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5082	-0-	-468	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3394	-0-	-2155	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	3990	-0-	-2478	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	1482	-0-	-5555	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1001	-0-	-4969	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3071	-0-	-1362	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1016	-0-	-3274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	17	-0-	-3052	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

01	11873	X	11404	-0-	-469	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7752	-0-	-2776	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8781	-0-	-2875	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8640	-0-	-2430	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8627	-0-	-2781	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8638	-0-	-32	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7623	-0-	-1587	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7971	-0-	-1546	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 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	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	176	-0-	-2254	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	94	-0-	-3192	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	459	-0-	-750	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3433	-0-		-504		-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2908	-0-		-648		-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3303	-0-		-634		-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3203	-0-		-277		-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3317	-0-		-279		-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3181	-0-		-149		-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-		-3		-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3280	-0-		-37		-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2914	-0-		-296		-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3052	-0-		-265		-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2942	-0-		-268		-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2938	-0-		-379		-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,785 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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		860	-0-		860		860	860	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		860					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		860					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		860					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-		-868		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 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	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	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-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*12	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

01	10354	X	5671	-0-	-4683	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5496	-0-	-4388	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	5696	-0-	-5247	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	5323	-0-	-5267	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4747	-0-	-3623	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	925	-0-	-1958	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	253	-0-	-2537	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1537	-0-	-1036	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1714	-0-	-549	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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	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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8615	-0-	-485	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8484	-0-	-1064	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7881	-0-	-954	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8062	-0-	-432	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7520	-0-	-700	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7289	-0-	-1112	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1879	-0-	-837	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	456	-0-	-2861	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1560	-0-	-1757	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	805	-0-	-1805	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1029	-0-	-521	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	676	-0-	-824	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,369 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-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-

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	1674	X	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	80	-0-	-4512	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	583	-0-	-4873	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	954	-0-	-4967	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5284	-0-	-326	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	2112	-0-	-5762	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,414 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	27993	X	26118	-0-	-1875	-0-	26118	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	22654	-0-	-3134	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	22897	-0-	-5654	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	20670	-0-	-6960	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20684	-0-	-6596	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	17795	-0-	-7495	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	16267	-0-	-8812	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	15224	-0-	-7685	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	14101	-0-	-6569	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14048	-0-	-6629	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	13738	-0-	-4052	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	12026	-0-	-4249	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

01	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10355	-0-	-1545	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11184	-0-	-1898	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10482	-0-	-1788	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	4731	-0-	-7142	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10277	-0-	-823	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10579	-0-	-891	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10472	-0-	-719	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10127	-0-	-343	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10409	-0-	-224	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9300	-0-	-990	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9331	-0-	-1240	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

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	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, INC. //CONT.// 147715
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	328	-0-	-881	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-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: 3,647 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	914	-0-	-1690	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1203	-0-	-1317	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	666	-0-	-574	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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, INC. //CONT.// 147715

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 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	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.		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2401	-0-	2401	2745	2401	2			N	-0-					-0-
06	5237	X	2492	-0-	-2745	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-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: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 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	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1525	-0-	-1535	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1355	-0-	-1495	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1832	-0-	-1113	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2213	-0-	-247	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	644	-0-	-1898	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	1512	-0-	-4471	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1512	-0-	-3892	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3809	-0-	-2311	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3199	-0-	-3125	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3012	-0-	-3312	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3300	-0-	-2280	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1571	-0-	-3296	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	788	-0-	-2622	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8341	-0-	-1589	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8443	-0-	-1818	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8946	-0-	-984	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9227	-0-	-879	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8284	-0-	-1233	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7596	-0-	-1344	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8916	-0-	-322	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7505	-0-	-1435	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6126	-0-	-2430	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,813 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	8029	X	7378	-0-	-651	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5243	-0-	-2017	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5170	-0-	-2332	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5917	-0-	-1585	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	10947	-0-	-1849	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7740	-0-	-1684	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	7462	-0-	-6968	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	8195	-0-	-6716	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10364	-0-	-4066	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	6783	-0-	-6567	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	3966	-0-	-9829	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4340	X	1240	-0-	-3100	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1089	-0-	-2831	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	935	-0-	-3405	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	796	-0-	-764	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	861	-0-	-751	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3862	-0-	-278	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3688	-0-	-590	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,439 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	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6875	-0-	-1645	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7776	-0-	-1028	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6894	-0-	-1569	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6087	-0-	-1533	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6689	-0-	-1185	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7346	-0-	-274	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7176	-0-	-3174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8143	-0-	-3141	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8276	-0-	-2644	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9322	-0-	-1342	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4006	-0-	-586	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4023	-0-	-1061	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2871	-0-	-2049	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3298	-0-	-887	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

01	12152	X	11271	-0-	-881	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	7038	-0-	-3938	-0-	21	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	8071	-0-	-3616	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
05	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	5139	-0-	-5781	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10950	-0-	-1202	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7918	-0-	-4234	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10587	-0-	-1173	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	715	-0-	-9875	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	8	-0-	-10935	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3837	-0-	-363	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1424	-0-	-2206	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	110	-0-	-3579	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,368 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	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	4750	-0-	-2540	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5164	-0-	-2369	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5266	-0-	-2024	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4451	-0-	-2493	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5427	-0-	-990	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4857	-0-	-423	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4788	-0-	-492	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5112	-0-	-313	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3734	-0-	-1756	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3642	-0-	-2031	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4963	-0-	-1268	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6897	-0-	-1907	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,242 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12183	X	11961	-0-	-222	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10905	-0-	-631	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11640	-0-	-1132	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10838	-0-	-1522	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10813	-0-	-1277	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10498	-0-	-1172	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11251	-0-	-808	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11606	-0-	-19	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10880	-0-	-340	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10435	-0-	-2244	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5303	-0-	-633	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5906	-0-	-604	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5616	-0-	-564	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5537	-0-	-553	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6191	-0-	-102	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,088 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	2232	X	1254	-0-	-978	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1082	-0-	-1326	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1011	-0-	-1655	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	817	-0-	-826	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1324	-0-	-1376	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3041	N	2958	-0-	-83	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3358	-0-	358	358	3358	2			N	-0-					-0-
10	3020	N	2662	-0-	-358	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	284	-0-	-3188	-0-	284	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, INC. //CONT.// 147715
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	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8431	-0-	-1397	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8972	-0-	-1909	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8694	-0-	-1206	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9083	-0-	-2077	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	3864	-0-	-7296	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7756	-0-	-3044	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6141	-0-	-2649	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,821 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	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3481	-0-	-411	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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

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

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

01	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11191	-0-	-1333	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10180	-0-	-2120	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10880	-0-	-1830	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9416	-0-	-3294	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	7323	-0-	-4827	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	7648	-0-	-3543	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
11	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
*12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12927	X	5662	-0-	-7265	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12439	-0-	-488	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11141	-0-	-349	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10890	-0-	-2068	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9208	-0-	-3332	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	7868	-0-	-5090	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	7930	-0-	-4501	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9022	-0-	-2108	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8964	-0-	-1917	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8397	-0-	-813	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8167	-0-	-1164	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	3100	N	7286	-0-	4186	5607	7286	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6550	-0-	3750	9357	6550	2			N	-0-					-0-
03	16141	X	6784	-0-	-9357	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,832 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	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18295	-0-	-577	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19585	-0-	-1309	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18387	-0-	-1803	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19247	-0-	-996	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17922	-0-	-1668	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18046	-0-	-2197	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17064	-0-	-2528	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	16250	-0-	-2380	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16981	-0-	-2270	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16309	-0-	-1601	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16294	-0-	-1748	-0-	16294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 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	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	14B DENY	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, INC. //CONT.// 147715
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	5208	X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5613	-0-	-777	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4838	-0-	-2230	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4730	-0-	-2338	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3902	-0-	-2938	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3119	-0-	-3918	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3159	-0-	-2451	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3517	-0-	-1319	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,163 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	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4320	-0-	-468	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4058	-0-	-682	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4365	-0-	-533	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,919 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	17701	X	15781	-0-	-1920	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13508	-0-	-2480	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	9509	-0-	-6704	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	10563	-0-	-5067	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13269	-0-	-2696	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	5234	-0-	-10036	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	405	-0-	-14537	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	1156	-0-	-11684	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	1241	-0-	-12027	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	1957	-0-	-3263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5446	-0-	-378	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6064	-0-	-229	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5799	-0-	-321	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5636	-0-	-484	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5454	-0-	-336	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,513 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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.		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4132	-0-	4132	5184	4132	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3270	-0-	3270	8454	3270	2			N	-0-					-0-
*12	11058	X	2604	-0-	-8454	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 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, INC. //CONT.// 147715
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	6138	X	4824	-0-	-1314	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4085	-0-	-759	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,143 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	INC G-10		10958	-0-	10958	22404	10958	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	10272	-0-	-22404	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11890	-0-	-727	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11325	-0-	-885	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11294	-0-	-916	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10798	-0-	-1509	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,607 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	T. A.		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		178	-0-	178	1433	178	2			N	-0-					-0-
03	1910	X	477	-0-	-1433	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
03	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
05	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15044	-0-	-316	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	12785	-0-	-3149	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13268	-0-	-2821	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13463	-0-	-2107	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12937	-0-	-2093	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13317	-0-	-602	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,020 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	7130	X	4605	-0-	-2525	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	861	-0-	-5579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3254	-0-	-2481	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6211	-0-	-689	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6363	-0-	-2069	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,964 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, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 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	11098	X	5301	-0-	-5797	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6243	-0-	-3781	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5380	-0-	-4509	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	204	-0-	-9366	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	1811	-0-	-4879	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	770	-0-	-6143	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 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	11873	X	8325	-0-	-3548	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7179	-0-	-3293	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	6254	-0-	-5092	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7261	-0-	-2699	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7123	-0-	-2301	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6593	-0-	-1343	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6700	-0-	-20	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 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	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12934	-0-	-1290	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8231	-0-	-8106	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	6795	-0-	-9015	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	10567	-0-	-5770	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13367	-0-	-1663	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13131	-0-	-1191	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12927	-0-	-453	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13794	-0-	-32	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12561	-0-	-819	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
*12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11005	X	10645	-0-	-360	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9517	-0-	-1683	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10313	-0-	-2087	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10105	-0-	-1895	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10499	-0-	-41	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10029	-0-	-573	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	1920	-0-	-8370	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					N	-0-					-0-
03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
10	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16326	-0-	-774	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
*12	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,050 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, INC. //CONT.// 147715
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	8711	X	3289	-0-	-5422	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4777	-0-	-3091	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6097	-0-	-2614	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5810	-0-	-1000	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3494	-0-	-1962	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4599	-0-	-1508	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5146	-0-	-674	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4968	-0-	-488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,080 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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2482	-0-	-788	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2374	-0-	-881	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,029 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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, INC. //CONT.// 147715
HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 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	12741	X	12070	-0-	-671	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10438	-0-	-790	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10435	-0-	-1595	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10415	-0-	-1644	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9685	-0-	-1985	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9221	-0-	-2342	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9503	-0-	-1502	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9245	-0-	-1195	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	6598	-0-	-3092	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*12	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

01	4681	X	286	-0-	-4395	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	311	-0-	-3917	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	319	-0-	-4052	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	84	-0-	-3816	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	260	-0-	-3367	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	310	X	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	240	X	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	X	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

01	9579	X	7630	-0-	-1949	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6694	-0-	-1454	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7148	-0-	-1315	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6722	-0-	-1318	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6752	-0-	-1153	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6378	-0-	-1002	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5924	-0-	-796	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5797	-0-	-593	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5433	-0-	-1015	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4343	-0-	-249	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4807	-0-	-113	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3401	-0-	-1519	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5673	X	4338	-0-	-1335	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3669	-0-	-1147	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3907	-0-	-923	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 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	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	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-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 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	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6757	-0-	-563	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6501	-0-	-819	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6480	-0-	-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6329	-0-	-421	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6212	-0-	-515	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

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	8308	X	5673	-0-		-2635	-0-	5669	2	4	9	N	4					36
02	7504	X	6286	-0-		-1218	-0-	6269	2	17	9	N	15					51
03	8680	X	7431	-0-		-1249	-0-	7407	2	24	9	N	22					73
04	8400	X	6935	-0-		-1465	-0-	6924	2	11	9	N	10					83
05	8680	X	6859	-0-		-1821	-0-	6845	2	14	9	N	13					96
06	7200	X	4763	-0-		-2437	-0-	4763	2			N	-0-					96
07	7440	X	5704	-0-		-1736	-0-	5702	2	2	9	N	2	82	1			16
08	8771	X	8771	-0-		-0-	-0-	8771	2			N	-0-					16
09	8829	X	8829	-0-		-0-	-0-	8820	2	9	9	N	8					24
10	8940	X	8940	-0-		-0-	-0-	8940	2			N	-0-					24
11	8490	X	7859	-0-		-631	-0-	7853	2	6	9	N	5					29
12	9114	X	8241	-0-		-873	-0-	8229	2	12	9	N	11					40

TOTAL GAS PROD: 86,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

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	7409	X	4913	-0-		-2496	-0-	4904	2	9	9	N	8					30
02	6692	X	4093	-0-		-2599	-0-	4086	2	7	9	N	6					36
03	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	4389	2	10	9	N	9					45
04	4740	X	4289	-0-		-451	-0-	4281	2	8	9	N	7					52
05	4898	X	3800	-0-		-1098	-0-	3790	2	10	9	N	9					61
06	4740	X	4063	-0-		-677	-0-	4063	2			N	-0-					61
07	4526	X	3099	-0-		-1427	-0-	3097	2	2	9	N	2	51	1			12
08	4433	X	-0-	-0-		-4433	-0-					N	-0-					12
09	4290	X	-0-	-0-		-4290	-0-					N	4					16
10	4185	X	-0-	-0-		-4185	-0-					N	-0-					16
11	4050	X	-0-	-0-		-4050	-0-					N	1					17
12	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 28,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

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	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	4204	2	4	9	N	4					29
02	4839	X	4839	-0-		-0-	-0-	4835	2	4	9	N	4					33
03	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	3828	2	6	9	N	5					38
04	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	4707	2	7	9	N	6					44
05	5703	X	5703	-0-		-0-	-0-	5694	2	9	9	N	8					52
06	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-	5719	2			N	-0-					52
07	6449	X	6449	-0-		-0-	-0-	6448	2	1	9	N	1	42	1			11
08	6440	X	6440	-0-		-0-	-0-	6440	2			N	-0-					11
09	4848	X	4848	-0-		-0-	-0-	4842	2	6	9	N	5					16
10	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	3821	2			N	-0-					16
11	2377	X	2377	-0-		-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					18
12	6293	X	2620	-0-		-3673	-0-	2610	2	10	9	N	9					27

TOTAL GAS PROD: 55,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9680	-0-	-764	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10293	-0-	-991	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10239	-0-	-1045	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9402	-0-	-1398	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9766	-0-	-960	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9804	-0-	-426	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9519	-0-	-471	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9052	-0-	-1271	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,040 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	12400	X	9703	-0-	-2697	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10926	-0-	-274	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11271	-0-	-1129	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10133	-0-	-37	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10518	-0-	-1572	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	7648	-0-	-4052	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8445	-0-	-2839	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8602	-0-	-1568	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	6473	-0-	-4036	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6610	-0-	-1550	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
*12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,734 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

01	INC G-10		2677	-0-	2677	5516	2677	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	2051	-0-	951	6467	2051	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2396	-0-	-704	5763	2396	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2930	-0-	-70	5693	2930	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	765	-0-	-2335	3358	765	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	358					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	11	-0-	-2097	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7936	-0-	-1085	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	2976	-0-	-6045	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5209	-0-	-3521	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	5678	-0-	-3343	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5402	-0-	-2278	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5809	-0-	-1879	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,701 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	13330	X	9820	-0-	-3510	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8081	-0-	-2727	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	8572	-0-	-5967	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	8906	-0-	-5164	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	9152	-0-	-5387	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8338	-0-	-869	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7778	-0-	-1429	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6982	-0-	-1928	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	1960	-0-	-7185	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5184	-0-	-3216	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,535 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	INC G-10		4747	-0-	4747	9021	4747	2			N	-0-					-0-
02	13002	X	3981	-0-	-9021	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	195	-0-	-4395	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	216	-0-	-4527	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	314	-0-	-4276	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4448	-0-	-636	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1088	-0-	-3035	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1718	-0-	-2272	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5549	X	5335	-0-	-214	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4651	-0-	-417	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5041	-0-	-389	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4193	-0-	-877	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,002 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-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-

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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3125	-0-	-1775	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2918	-0-	-3251	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4861	-0-	-1339	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4555	-0-	-1445	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3618	-0-	-1900	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3367	-0-	-1973	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2851	-0-	-1709	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1011	-0-	-3453	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3657	-0-	3657	4070	3657	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3067	-0-	3067	7137	3067	2			N	-0-					-0-
06	10568	X	3431	-0-	-7137	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

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	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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

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	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, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

01	T. A.		7882	-0-	7882	7882	7882	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9098	-0-	9098	16980	9098	2			N	-0-					-0-
03	23620	X	6640	-0-	-16980	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7006	-0-	-3069	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	6683	-0-	-3067	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5969	-0-	-4106	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6117	-0-	-663	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5672	-0-	-1318	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5761	-0-	-1462	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8122	X	6942	-0-	-1180	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6291	-0-	-1045	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6461	-0-	-1072	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6175	-0-	-665	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6217	-0-	-851	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4558	-0-	-2192	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6266	-0-	-709	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5927	-0-	-335	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5790	-0-	-510	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-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	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	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	248	X	-0-	-0-	-248	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4890	-0-	-1620	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3896	-0-	-1963	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3309	-0-	-2364	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3331	-0-	-2009	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	761	-0-	-4757	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3004	-0-	-2336	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2618	-0-	-1288	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,204 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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3250	-0-	-1490	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3318	-0-	-1580	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3352	-0-	-608	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2725	-0-	-995	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4051	-0-	-317	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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, INC. //CONT.// 147715
POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

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	5890	X	4269	-0-		-1621	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3927	-0-		-1393	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4280	-0-		-1548	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3539	-0-		-1321	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3974	-0-		-1048	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3064	-0-		-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-		-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
10	5481	X	5481	-0-		-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5152	-0-		-68	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1374	-0-		-4020	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,147 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. 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	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3092	-0-		-16	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3394	-0-		-47	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3166	-0-		-224	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-		-167	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3076	-0-		-314	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3300	-0-		-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3228	-0-		-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3092	-0-		-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3223	-0-		-125	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3119	-0-		-61	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3183	-0-		-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,700 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. 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	6758	X	5765	-0-		-993	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6670	-0-		-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6228	-0-		-312	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4728	-0-		-2650	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4749	-0-		-2391	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4406	-0-		-2972	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	7585	X	7585	-0-		-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-		-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-		-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7138	-0-		-212	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6866	-0-		-729	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	1847	-0-	-3193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1172	-0-	-2428	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2710	-0-	-2002	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3702	-0-	-858	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,447 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	7998	X	5759	-0-	-2239	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5234	-0-	-506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5335	-0-	-617	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5751	-0-	-77	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,408 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	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
03	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
04	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	11185	-0-	-3965	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	6778	-0-	-8877	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	6135	-0-	-9520	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	8936	-0-	-6214	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	9287	-0-	-6368	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10051	-0-	-1139	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8297	-0-	-941	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4929	X	4157	-0-	-772	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	647	-0-	-4093	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	6541	X	1909	-0-	-4632	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,457 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	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5171	-0-	-1370	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5486	-0-	-1055	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3851	-0-	-2269	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3731	-0-	-2593	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4038	-0-	-1872	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3165	-0-	-2322	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,546 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	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2364	-0-	-184	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2048	-0-	-587	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2077	-0-	-558	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1942	-0-	-608	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5535	-0-	-855	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5796	-0-	-807	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5670	-0-	-720	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4748	-0-	-922	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5477	-0-	-320	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,207 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	9610	X	9586	-0-	-24	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8543	-0-	-865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	5941	-0-	-4475	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	3051	-0-	-7029	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8939	-0-	-919	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9335	-0-	-120	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
08	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8891	-0-	-440	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8551	-0-	-539	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7346	-0-	-2047	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,058 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	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5363	-0-	-181	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5634	-0-	-318	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2897	-0-	-3055	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4952	-0-	-658	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

01	5952 X	3561	-0-	-2391	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5363 X	3743	-0-	-1620	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	2302	-0-	-2678	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4964	-0-	-226	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4491	-0-	-872	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	1135	-0-	-4055	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4080	-0-	-446	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3696	-0-	-384	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3672	-0-	-544	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13113	X	10933	-0-	-2180	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10011	-0-	-1357	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8905	-0-	-3305	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8237	-0-	-5279	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	8047	-0-	-5469	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	7553	-0-	-5527	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	7517	-0-	-4077	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7045	-0-	-1865	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7370	-0-	-876	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,890 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	10323	X	7661	-0-	-2662	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6611	-0-	-3245	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8538	-0-	-2374	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7380	-0-	-3180	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7313	-0-	-1894	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6238	-0-	-2012	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6307	-0-	-2218	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5886	-0-	-1494	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6357	-0-	-959	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5251	-0-	-1383	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,700 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	13330	X	11365	-0-	-1965	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5152	-0-	-6888	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9184	-0-	-3805	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10139	-0-	-2431	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10226	-0-	-784	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8708	-0-	-2266	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8827	-0-	-1793	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9001	-0-	-1973	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8880	-0-	-1350	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	4820	-0-	-4511	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2458	-0-	-846	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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, INC. //CONT.// 147715
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	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6479	-0-	-31	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5558	-0-	-1169	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5061	-0-	-1419	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4133	-0-	-2284	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,071 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	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2191	-0-	-1309	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3003	-0-	-872	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2400	-0-	-1350	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	1745	-0-	-1165	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1361	-0-	-1646	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	754	-0-	-2253	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,229 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	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8505	-0-	-119	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6518	-0-	-3681	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7160	-0-	-3220	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8427	-0-	-2299	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9070	-0-	-1310	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8842	-0-	-582	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7609	-0-	-823	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7349	-0-	-1711	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8030	-0-	-1030	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3824	-0-	-432	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3693	-0-	-597	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2821	-0-	-1426	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1416	-0-	-2707	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

01	8401	X	7240	-0-	-1161	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7426	-0-	-404	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7624	-0-	-467	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7319	-0-	-331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5855	-0-	-1585	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7394	-0-	-263	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2		N	-0-			-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		N	-0-			-0-
*12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,334 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	8804	X	7598	-0-	-1206	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
02	7616	X	7040	-0-	-576	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
03	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	6759	-0-	-1611	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
08	7595	X	6721	-0-	-874	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
09	7350	X	6647	-0-	-703	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	6890	-0-	-705	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
11	6720	X	6563	-0-	-157	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
12	6882	X	6536	-0-	-346	-0-	6536	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,293 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, INC. //CONT.// 147715
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3259	-0-	-1781	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	5967	-0-	-6243	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9828	-0-	-2789	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					11
02	4060	X	3689	-0-	-371	-0-	3688	2	1	9	N	1					12
03	4278	X	2580	-0-	-1698	-0-	2580	2			N	-0-					12
04	4200	X	2638	-0-	-1562	-0-	2638	2			N	-0-					12
05	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-					12
06	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					12
07	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3450	2			N	-0-					12
08	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	3634	2			N	-0-					12
09	3930	X	2832	-0-	-1098	-0-	2832	2			N	-0-					12
10	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2808	2	2	9	N	2					14
11	3810	X	2888	-0-	-922	-0-	2880	2	8	9	N	7					21
12	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1607	-0-	-2981	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			9
02	3024	X	1859	-0-	-1165	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			9
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					9
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					9
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					9
06	3870	X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-					9
07	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2797	2			N	-0-					9
08	4371	X	3038	-0-	-1333	-0-	3038	2			N	-0-					9
09	4230	X	2804	-0-	-1426	-0-	2804	2			N	-0-					9
10	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					9
11	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2431	2	6	9	N	5					14
12	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	2021	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	3	1			5
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	9	1			3
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15	11	1			7
05	3100	N	3120	-0-	20	20	3107	2	13	9	N	12	14	1			5
06	2671	N	2651	-0-	-20	-0-	2637	2	14	9	N	13	8	1			10
07	2666	N	1483	-0-	-1183	-0-	1472	2	11	9	N	10	16	1			4
08	3069	X	238	-0-	-2831	-0-	227	2	11	9	N	10	8	1			6
09	2970	X	1244	-0-	-1726	-0-	1229	2	15	9	N	14	8	1			12
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	10	8	1			14
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	10	13	1			11
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	7	8	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4161	-0-	-6379	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7003	-0-	-2517	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7405	-0-	-3135	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5878	-0-	-1622	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5074	-0-	-2335	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2569	-0-	-4421	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5032	-0-	-1088	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	288	-0-	-5695	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					3
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					3
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					3
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					3
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					3
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			3
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					3
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					3
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					3
10	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3221	2	3	9	N	3					6
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3286	2	9	9	N	8					14
12	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 46,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

01	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6393	-0-	-627	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7029	-0-	-349	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6709	-0-	-431	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6838	-0-	-261	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7150	-0-	-1010	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7851	-0-	-674	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15965	X	13560	-0-	-2405	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11160	-0-	-1692	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11848	-0-	-2009	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11255	-0-	-2095	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11516	-0-	-2279	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11081	-0-	-2029	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11249	-0-	-1120	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11286	-0-	-556	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10934	-0-	-316	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10773	-0-	-511	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,321 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1840	-0-	-540	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2292	-0-	-343	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1320	-0-	-1191	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,259 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	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6367	-0-	-3553	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	1726	-0-	-7874	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8366	-0-	-2050	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7946	-0-	-2134	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6308	-0-	-4108	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	2836	-0-	-5534	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5203	-0-	-2897	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	3785	-0-	-4585	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6966	-0-	-984	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8091	X	3239	-0-	-4852	-0-	3150	2	89	9	N	81	62	1			33
02	2884	X	1486	-0-	-1398	-0-	1457	2	29	9	N	26	26	1			33
03	3100	X	1631	-0-	-1469	-0-	1603	2	28	9	N	25	45	1			13
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	2	19	9	N	17	20	1			10
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6851	2	11	9	N	10	15	1			5
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	10708	-0-	-4017	-0-	10708	2	N	-0-			-0-
02	9268	X	7482	-0-	-1786	-0-	7482	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	8206	-0-	-2055	-0-	8206	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7625	-0-	-2725	-0-	7625	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	7620	-0-	-3075	-0-	7620	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	7053	-0-	-3297	-0-	7053	2	N	-0-			-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6623	-0-	-1592	-0-	6623	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	6216	-0-	-1404	-0-	6216	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	6840	-0-	-2305	-0-	6840	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	6589	-0-	-2261	-0-	6589	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	5875	-0-	-1968	-0-	5875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,996 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2	N	-0-			-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5219	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2	N	-0-			-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	3721	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	3404	-0-	-2566	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	3491	-0-	-2678	-0-	3491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2878	-0-	-452	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,556 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	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
02	2772	X	2592	-0-	-180	-0-	2590	2	2	9	N	2					4
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2861	2	2	9	N	2	4	1			2
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2779	2	2	9	N	2					4
05	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2843	2	2	9	N	2					6
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2700	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2744	2	2	9	N	2					4
08	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2759	2	2	9	N	2					6
09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2674	2	1	9	N	1					7
10	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2827	2	2	9	N	2					9
11	2700	X	1288	-0-	-1412	-0-	1287	2	1	9	N	1	4	1			6
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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, INC. //CONT.// 147715
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	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1566	-0-	-1284	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,085 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	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12271	-0-	-1393	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13443	-0-	-1685	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	11556	-0-	-3084	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13204	-0-	-374	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11607	-0-	-1533	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11195	-0-	-2383	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11074	-0-	-2380	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10746	-0-	-2034	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11171	-0-	-2035	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10742	-0-	-868	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	11025	-0-	-166	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,887 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	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4143	-0-	-225	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4060	-0-	-350	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3976	-0-	-581	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	2581	-0-	-5324	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3402	-0-	-4248	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4626	-0-	-3651	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	4215	-0-	-3795	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1007	-0-	-3612	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,477 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	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6996	-0-	-396	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8059	-0-	-125	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7092	-0-	-828	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7200	-0-	-1604	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,985 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	T. A.		6	-0-	6	1799	6	2			N	-0-					-0-
02	1799	X	-0-	-0-	-1799	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	1996	-0-	-3324	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3607	-0-	-2283	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3889	-0-	-1481	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2705	-0-	-2472	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	1737	-0-	-2293	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2302	-0-	-1598	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 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	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4068	-0-	-776	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5058	-0-	-42	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18476	X	15821	-0-	-2655	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12696	-0-	-3992	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14311	-0-	-2579	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13598	-0-	-3111	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	12404	-0-	-2896	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12175	-0-	-3604	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13153	-0-	-2626	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12413	-0-	-1897	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12073	-0-	-1536	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11039	-0-	-1681	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11434	-0-	-1710	-0-	11434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,885 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	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1812	-0-	-1072	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	2477	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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10664	X	8875	-0-	-1789	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8039	-0-	-1168	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8512	-0-	-2431	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8298	-0-	-2292	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8280	-0-	-2663	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5963	-0-	-2677	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	1502	-0-	-7023	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	3827	-0-	-4183	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,845 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	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6497	-0-	-193	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6603	-0-	-651	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6309	-0-	-711	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7391	-0-	-1069	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7379	-0-	-1363	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6707	-0-	-1753	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6857	-0-	-1885	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7161	-0-	-837	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6316	-0-	-1064	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
*12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 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	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4932	2	1	9	N	1					6
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					6
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6091	2	2	9	N	2					8
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5209	2	3	9	N	3					11
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					11
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					14
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					14
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					14
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					14
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	2	3	9	N	3					17
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-	9	1			8
*12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 71,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			9
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			9
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					9
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					9
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			9
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					9
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					9
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					9
11	900	N	460	-0-	-440	-0-	460	2			N	-0-					9
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5394	X	4498	-0-	-896	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			8
02	4872	X	4271	-0-	-601	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			8
03	5053	X	883	-0-	-4170	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			8
04	4890	X	748	-0-	-4142	-0-	748	2			N	-0-					8
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	1	1	8			8
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-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: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7071	-0-		-245		-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6459	-0-		-121		-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6927	-0-		-358		-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7112	X	7112	-0-		-0-		-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	7641	X	7641	-0-		-0-		-0-	7641	2			N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-		-0-		-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6647	-0-		-700		-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6049	-0-		-1577		-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5555	-0-		-1825		-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5382	-0-		-2244		-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5618	-0-		-1762		-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4129	-0-		-2505		-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,088 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. GAS LIFT	(I)(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	4177	-0-		-783		-0-	4175	2	2	9	N	2					10
02	4480	X	3727	-0-		-753		-0-	3727	2			N	-0-					10
03	5142	X	5142	-0-		-0-		-0-	5139	2	3	9	N	3					13
04	5498	X	5498	-0-		-0-		-0-	5496	2	2	9	N	2					15
05	5106	X	5106	-0-		-0-		-0-	5106	2			N	-0-					15
06	4953	X	4953	-0-		-0-		-0-	4951	2	2	9	N	2					17
07	5108	X	5108	-0-		-0-		-0-	5108	2			N	-0-					17
08	4960	X	4906	-0-		-54		-0-	4906	2			N	-0-					17
09	4800	X	4724	-0-		-76		-0-	4724	2			N	-0-					17
10	4960	X	4755	-0-		-205		-0-	4753	2	2	9	N	2					19
11	4800	X	4619	-0-		-181		-0-	4619	2			N	-0-	10	1			9
12	5115	X	4885	-0-		-230		-0-	4885	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 57,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3527	-0-		-1526		-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2494	-0-		-1202		-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-		-0-		-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-		-0-		-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3386	-0-		-148		-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	4938	X	4938	-0-		-0-		-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4687	-0-		-1079		-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4311	-0-		-1455		-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3959	-0-		-1621		-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4918	-0-		-197		-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4527	-0-		-423		-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3741	-0-		-940		-0-	3741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

	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	23188	X	20240	-0-	-2948	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18491	-0-	-2285	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17324	-0-	-3229	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	14564	-0-	-5026	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	10039	-0-	-10421	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	6942	-0-	-12858	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	7427	-0-	-13033	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	9622	-0-	-7707	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11810	-0-	-2740	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
11	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	2158	-0-	-10056	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

	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	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7366	2	11	9	N	10					37
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7211	2	12	9	N	11					48
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8843	2	13	9	N	12					60
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6500	2	12	9	N	11					71
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	7	50	1			28
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6205	2	9	9	N	8					36
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					41
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	3					44
09	2580	X	160	-0-	-2420	-0-	148	2	12	9	N	11					55
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3599	2	12	9	N	11					66
11	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9794	2	4	9	N	4					70
*12	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10327	2	6	9	N	5	53	1			22

TOTAL GAS PROD: 60,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3539	2	6	9	N	5					14
02	5348	X	2667	-0-	-2681	-0-	2659	2	8	9	N	7					21
03	6014	X	3379	-0-	-2635	-0-	3371	2	8	9	N	7					28
04	5820	X	3124	-0-	-2696	-0-	3120	2	4	9	N	4					32
05	6014	X	3123	-0-	-2891	-0-	3117	2	6	9	N	5	29	1			8
06	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2698	2	3	9	N	3					11
07	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2813	2	2	9	N	2					13
08	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3158	2	2	9	N	2					15
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3098	2	4	9	N	4					19
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2	6	9	N	5					24
11	3060	X	3042	-0-	-18	-0-	3034	2	8	9	N	7					31
12	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	2636	2	7	9	N	6	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

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	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-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11281	-0-	-479	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12239	-0-	-936	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11469	-0-	-1581	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11348	-0-	-1702	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10500	-0-	-1993	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11107	-0-	-1138	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10800	-0-	-660	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10798	-0-	-920	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8321	-0-	-3019	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	7921	-0-	-3239	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9796	X	8633	-0-	-1163	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7572	-0-	-1024	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8328	-0-	-1003	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8037	-0-	-753	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8213	-0-	-126	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7871	-0-	-169	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8076	-0-	-170	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7661	-0-	-319	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8204	-0-	-42	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,936 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	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6173	-0-	-58	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3141	-0-	-2889	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4317	-0-	-1852	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4954	-0-	-1215	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,392 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	6913	X	6090	-0-	-823	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5770	-0-	-362	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4383	-0-	-2067	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	2508	-0-	-3672	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4972	-0-	-1321	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5330	-0-	-281	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3453	-0-	-691	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2247	-0-	-1533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2725	-0-	-1832	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,849 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	16337	X	13700	-0-	-2637	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12068	-0-	-2968	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	13239	-0-	-3408	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12052	-0-	-4058	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	11938	-0-	-4399	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9996	-0-	-3264	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10947	-0-	-2414	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11180	-0-	-2057	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10877	-0-	-1183	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11634	-0-	-301	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
11	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
*12	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,511 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	5673	X	4282	-0-	-1391	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3785	-0-	-1339	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	1958	-0-	-2062	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7502	X	7094	-0-	-408	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6129	-0-	-563	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6553	-0-	-918	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6382	-0-	-848	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6342	-0-	-1129	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6110	-0-	-760	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5979	-0-	-411	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6099	-0-	-256	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,047 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, INC. //CONT.// 147715
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	6975	X	3774	-0-	-3201	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4753	-0-	-1351	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3661	-0-	-1609	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5848	-0-	-1034	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	3130	-0-	-3752	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	1739	-0-	-4591	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3077	-0-	-3464	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4040	-0-	-2290	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	1900	-0-	-3959	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	13981	X	10602	-0-	-3379	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12816	-0-	-1165	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10836	-0-	-2634	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12157	-0-	-2072	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	10655	-0-	-3115	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10608	-0-	-2195	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10259	-0-	-1501	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10526	-0-	-1626	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10050	-0-	-600	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10529	-0-	-104	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6820	X	6368	-0-	-452	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6071	-0-	-346	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5488	-0-	-929	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5094	-0-	-982	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4866	-0-	-1014	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5229	-0-	-847	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,931 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	19592	X	19391	-0-	-201	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	17424	-0-	-272	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18858	-0-	-610	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15166	-0-	-3674	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16991	-0-	-2415	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	14531	-0-	-4249	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14557	-0-	-4725	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	15034	-0-	-3814	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13914	-0-	-2526	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	14408	-0-	-2580	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13948	-0-	-602	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14036	-0-	-999	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,258 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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3690	2	3	9	N	3					14
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1					15
03	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1500	2	1	9	N	1					16
04	3570	X	1991	-0-	-1579	-0-	1987	2	4	9	N	4					20
05	3689	X	1744	-0-	-1945	-0-	1740	2	4	9	N	4	16	1			8
06	3570	X	2038	-0-	-1532	-0-	2035	2	3	9	N	3					11
07	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1927	2	1	9	N	1					12
08	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	1860	2	1	9	N	1					13
09	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	1963	2	4	9	N	4					17
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					21
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	N	4					25
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2093	2	4	9	N	4	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4703	-0-	-1311	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4521	-0-	-1059	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,336 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	9734	X	8063	-0-	-1671	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6062	-0-	-2086	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7480	-0-	-1107	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7079	-0-	-1198	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7343	-0-	-457	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7461	-0-	-10	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
*12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,591 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	9517	X	6948	-0-	-2569	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5076	-0-	-2540	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6516	-0-	-834	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8101	-0-	-1013	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3201	-0-	-5619	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6854	-0-	-2260	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7323	-0-	-768	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,859 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	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	3325	-0-	-4239	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9176	-0-	-1264	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9464	-0-	-1324	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,978 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	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2022	-0-	-694	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1806	-0-	-736	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1377	-0-	-1203	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1735	-0-	-395	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5808	2	28	9	N	25	1	8			52
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5118	2	22	9	N	20	1	8			71
03	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4783	2	19	9	N	17	53	1	1	8	34
04	5640	X	2354	-0-	-3286	-0-	2348	2	6	9	N	5					39
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	11	1	8			49
06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	3258	2	14	9	N	13	2	8			60
07	5704	X	2646	-0-	-3058	-0-	2639	2	7	9	N	6					66
08	4805	X	1951	-0-	-2854	-0-	1948	2	3	9	N	3					69
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5499	2	3	9	N	3					72
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4304	2	12	9	N	11	54	1			29
11	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3030	2	10	9	N	9					38
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 44,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7264	-0-	-982	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7369	-0-	-784	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7071	-0-	-819	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5601	-0-	-2087	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	665	-0-	-6713	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,113 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	12090	X	8554	-0-	-3536	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	5947	-0-	-4973	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11081	-0-	-1009	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7988	-0-	-2272	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9362	-0-	-1588	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8606	-0-	-2709	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	6739	-0-	-4576	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8370	-0-	-1890	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8306	-0-	-2296	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8134	-0-	-1586	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	3521	-0-	-7174	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4292	-0-	-1728	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5183	-0-	-307	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5096	-0-	-874	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4962	-0-	-1207	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,477 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	13516	X	11251	-0-	-2265	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13326	-0-	-686	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11363	-0-	-2197	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11386	-0-	-2626	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11074	-0-	-2752	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10733	-0-	-2167	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11054	-0-	-2276	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10590	-0-	-780	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
*12	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,898 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	6324	X	4456	-0-	-1868	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3119	-0-	-2033	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3318	-0-	-2324	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3835	-0-	-1385	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2857	-0-	-1463	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2594	-0-	-1374	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6118	-0-	-462	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6593	-0-	-757	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6452	-0-	-1143	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6091	-0-	-1199	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6001	-0-	-943	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5621	-0-	-1323	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5737	-0-	-711	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5430	-0-	-660	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,458 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	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2672	-0-	-2226	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2456	-0-	-2284	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2306	-0-	-2592	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4234	-0-	-726	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4275	-0-	-1274	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4738	-0-	-470	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4161	-0-	-1029	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

01	19406	X	16645	-0-	-2761	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14854	-0-	-2758	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16014	-0-	-3485	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15573	-0-	-3297	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17239	-0-	-1516	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15117	-0-	-1344	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15056	-0-	-2180	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14276	-0-	-3424	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	14534	-0-	-3756	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	13852	-0-	-3848	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13585	-0-	-1543	-0-	13585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15314	X	13992	-0-	-1322	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13614	-0-	-218	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14808	-0-	-506	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12190	-0-	-2360	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13787	-0-	-1279	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11087	-0-	-3493	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12756	-0-	-2310	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12571	-0-	-2247	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12271	-0-	-1079	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11992	-0-	-1803	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11788	-0-	-542	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12055	-0-	-686	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,911 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	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10174	-0-	-2174	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	10712	-0-	-4850	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12060	-0-	-3000	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11162	-0-	-4400	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	4432	-0-	-9458	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	6561	-0-	-5901	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	3107	-0-	-9355	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	2499	-0-	-9561	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	3145	-0-	-8015	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	3172	-0-	-3188	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	1982	-0-	-4590	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,373 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	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8133	-0-	-435	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6880	-0-	-2606	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1121	-0-	-8059	-0-	1121	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	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7289	-0-	-120	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6119	-0-	-1445	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5774	-0-	-1790	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5329	-0-	-1751	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5737	-0-	-1548	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	867	-0-	-5181	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2647	-0-	-2251	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4349	-0-	-421	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
*12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

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	6522	-0-	-1104	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5934	-0-	-562	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6362	-0-	-706	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6206	-0-	-214	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6215	-0-	-145	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5912	-0-	-358	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5770	-0-	-440	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3100	N	9829	-0-	6729	11484	9829	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	8256	-0-	-11484	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7024	-0-	-2586	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 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	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3759	-0-	-2286	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4706	-0-	-1463	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3500	-0-	-2018	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

01	6913	X	2099	-0-	-4814	-0-	2055	2	44	9	N	40	46	1			31
02	6244	X	5024	-0-	-1220	-0-	4998	2	26	9	N	24	26	1			29
03	6913	X	5666	-0-	-1247	-0-	5637	2	29	9	N	26	47	1			8
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5824	2	35	9	N	32					40
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5840	2	33	9	N	30	52	1			18
06	5490	X	1921	-0-	-3569	-0-	1901	2	20	9	N	18	25	1			11
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	9					20
08	6045	X	2374	-0-	-3671	-0-	2350	2	24	9	N	22	20	1			22
09	5850	X	2572	-0-	-3278	-0-	2550	2	22	9	N	20	22	1			20
10	5859	X	2642	-0-	-3217	-0-	2610	2	32	9	N	29	24	1			25
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14	18	1			21
12	2666	X	2000	-0-	-666	-0-	1985	2	15	9	N	14	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 38,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

01	18476	X	18395	-0-	-81	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	16729	-0-	-1247	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18298	-0-	-1604	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18062	-0-	-1198	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18401	-0-	-1439	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17815	-0-	-95	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	18067	-0-	-595	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16888	-0-	-1774	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16379	-0-	-1681	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	12414	-0-	-6000	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
*12	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	18642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12887	2	86	9	N	78	78	1			58
02	13160	X	11331	-0-	-1829	-0-	11226	2	105	9	N	95	69	1			84
03	14570	X	12701	-0-	-1869	-0-	12588	2	113	9	N	103	154	1			33
04	14100	X	12646	-0-	-1454	-0-	12544	2	102	9	N	93					126
05	14229	X	12719	-0-	-1510	-0-	12622	2	97	9	N	88	154	1			60
06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12527	2	61	9	N	55	72	1			43
07	13082	X	12492	-0-	-590	-0-	12408	2	84	9	N	76					119
08	13082	X	11837	-0-	-1245	-0-	11767	2	70	9	N	64	80	1			103
09	12660	X	10374	-0-	-2286	-0-	10312	2	62	9	N	56	78	1			81
10	13020	X	12232	-0-	-788	-0-	12140	2	92	9	N	84	77	1			88
11	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13097	2	103	9	N	94	80	1			102
12	12493	X	11028	-0-	-1465	-0-	10932	2	96	9	N	87	81	1			108

TOTAL GAS PROD: 146,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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	14446	X	5844	-0-	-8602	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12651	-0-	-509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13570	-0-	-1000	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13430	-0-	-670	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13785	-0-	-227	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12878	-0-	-682	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11098	-0-	-2914	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11068	-0-	-2820	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10800	-0-	-2640	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	8149	-0-	-5646	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
11	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
*12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,837 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, INC. //CONT.// 147715
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

01	10292	X	10273	-0-	-19	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8952	-0-	-316	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8623	-0-	-1638	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6839	-0-	-3091	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7345	-0-	-2575	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
11	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

01	14291	X	11664	-0-	-2627	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	4784	-0-	-8124	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	7920	-0-	-6371	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12179	-0-	-511	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9389	-0-	-1891	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10784	-0-	-1802	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10463	-0-	-2774	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10507	-0-	-2303	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10598	-0-	-2639	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10646	-0-	-204	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16957	X	13066	-0-	-3891	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11850	-0-	-2738	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13057	-0-	-3094	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12513	-0-	-3117	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10882	-0-	-1808	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	3791	-0-	-9322	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9767	-0-	-3284	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
11	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	4059	-0-	-7628	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,357 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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1311	-0-	-1405	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2011	-0-	-996	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1694	-0-	-1216	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,013 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	20584	X	14869	-0-	-5715	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17239	-0-	-2221	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18729	-0-	-2121	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	14783	-0-	-5026	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	13720	-0-	-8060	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	14698	-0-	-7808	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	18975	-0-	-3531	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18114	-0-	-606	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13551	-0-	-1236	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	14405	-0-	-3955	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	3455	-0-	-15517	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4564	-0-	-728	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5609	-0-	-591	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4483	-0-	-1717	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3373	-0-	-2238	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2836	-0-	-2775	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,151 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	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5383	-0-	-189	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5877	-0-	-75	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
*12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,573 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	17050	X	4738	-0-	-12312	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	6360	-0-	-8676	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	6009	-0-	-10638	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6799	-0-	-1601	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	5380	-0-	-3300	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5975	-0-	-835	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5903	-0-	-700	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5893	-0-	-497	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11470	X	1049	-0-	-10421	-0-	1049	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	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-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: 1,049 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	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6911	-0-	-1819	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7960	-0-	-2580	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7638	-0-	-2562	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7525	-0-	-3015	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7298	-0-	-1134	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7916	-0-	-51	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7534	-0-	-309	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,632 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	4712	X	3686	-0-	-1026	-0-	3684	2	2	9	N	2					6
02	3836	X	3364	-0-	-472	-0-	3364	2			N	-0-					6
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5677	2	2	9	N	2					8
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7399	2	2	9	N	2					10
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					10
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					12
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					12
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					12
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					12
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	2	2	9	N	2					14
11	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	5580	2			N	-0-	10	1			4
12	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	6384	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 69,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5250	-0-	-70	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5613	-0-	-277	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5532	-0-	-327	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5124	-0-	-246	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5293	-0-	-225	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 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	AMT	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-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4479	-0-	-760	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4154	-0-	-806	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4042	-0-	-758	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,018 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	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8019	-0-	5219	5219	8019	2			N	-0-					-0-
03	14867	X	9648	-0-	-5219	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5162	-0-	-3580	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,697 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	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8928	-0-	-312	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8218	-0-	-2353	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7416	-0-	-2814	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7912	-0-	-2659	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7401	-0-	-2169	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6874	-0-	-3015	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7131	-0-	-1084	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5950	-0-	-1700	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	3123	-0-	-4782	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8569	-0-	-643	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9471	-0-	-728	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8759	-0-	-1111	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8785	-0-	-455	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8161	-0-	-1325	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8067	-0-	-723	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7946	-0-	-844	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8273	-0-	-66	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,606 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	X	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,964 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	16802	X	12463	-0-	-4339	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14193	-0-	-143	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15113	-0-	-573	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14244	-0-	-696	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13901	-0-	-1816	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	11698	-0-	-3512	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11539	-0-	-4178	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	11923	-0-	-3205	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12003	-0-	-2247	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	7646	-0-	-6242	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9702	-0-	-1998	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20429	X	12311	-0-	-8118	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	13728	-0-	-5648	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	15456	-0-	-6027	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20548	-0-	-242	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20153	-0-	-1330	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18544	-0-	-2691	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18031	-0-	-3204	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17701	-0-	-2849	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	12310	-0-	-7840	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14264	-0-	-3676	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	15385	-0-	-3153	-0-	15385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
02	11116	X	-0-	-0-	-11116	-0-					N	-0-					-0-
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-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-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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, INC. //CONT.// 147715
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	19592	X	15199	-0-	-4393	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	14902	-0-	-2430	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17195	-0-	-971	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14192	-0-	-3088	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	11230	-0-	-5262	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	7540	-0-	-9110	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	77	-0-	-17128	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	183	-0-	-17022	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	2986	-0-	-11204	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8253	-0-	-2969	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
11	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
*12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,198 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	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7061	-0-	-1563	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7734	-0-	-1506	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8614	-0-	-314	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7671	-0-	-579	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5407	-0-	-3056	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6987	-0-	-1631	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7056	-0-	-1284	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5227	-0-	-3391	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,068 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	7812	X	2322	-0-	-5490	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
05	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	4185	-0-	-3627	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	7560	X	4937	-0-	-2623	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7673	-0-	-139	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6060	-0-	-1050	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4898	X	1719	-0-	-3179	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3548	-0-	-876	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	599	-0-	-4771	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	1016	-0-	-3844	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 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	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	1826	-0-	-5342	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5954	-0-	-2044	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5918	-0-	-1822	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	1712	-0-	-7340	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	2709	-0-	-6081	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	2365	-0-	-6718	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3072	-0-	-5718	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1344	-0-	-3306	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,676 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, INC. //CONT.// 147715
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	23498	X	23172	-0-	-326	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	20726	-0-	-274	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	22678	-0-	-572	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19755	-0-	-2655	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	21393	-0-	-1764	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20430	-0-	-1980	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	18603	-0-	-4337	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	15093	-0-	-7599	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	9776	-0-	-10924	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	11827	-0-	-9563	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	13218	-0-	-7212	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	14857	-0-	-3743	-0-	14857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,528 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	8091	X	3560	-0-	-4531	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	7018	-0-	-3006	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	1324	-0-	-9416	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	986	-0-	-6795	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5290	-0-	-2240	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4805	-0-	-992	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5630	-0-	-1593	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8226	-0-	-1136	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,339 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	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5653	-0-	-759	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6201	-0-	-549	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4749	-0-	-2009	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4405	-0-	-1805	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4466	-0-	-1951	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4146	-0-	-2064	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4263	-0-	-511	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,932 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	12338	X	4322	-0-	-8016	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	871	-0-	-10273	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2288	-0-	-2455	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	94	-0-	-4286	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	177	-0-	-4132	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	88	-0-	-4082	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1126	-0-	-672	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	2656	-0-	-4244	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*12	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,152 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	5487	X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1811	-0-	-2299	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	592	-0-	-3314	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1754	-0-	-2026	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	684	-0-	-3222	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6045	X	4868	-0-	-1177	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4234	-0-	-946	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 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	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-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-

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	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7716	-0-	-1412	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7796	-0-	-1984	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8307	-0-	-1086	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7090	-0-	-2000	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4904	-0-	-3652	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	4552	-0-	-3756	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3261	-0-	-4779	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*10	8308	X	7136	-0-	-1172	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

01	9083	X	4849	-0-	-4234	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2851	-0-	-5717	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2548	-0-	-6938	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1914	-0-	-7266	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4936	-0-	-3217	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6000	-0-	-2670	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6438	-0-	-2232	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
*12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

01	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5153	-0-	-67	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5303	-0-	-67	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4642	-0-	-968	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4699	-0-	-1222	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12555	X	10391	-0-	-2164	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9532	-0-	-1808	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10327	-0-	-1546	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10533	-0-	-447	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10491	-0-	-49	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8337	-0-	-1863	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	7670	-0-	-3211	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7438	-0-	-3443	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
*12	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,174 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	11966	X	11359	-0-	-607	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10298	-0-	-510	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11290	-0-	-676	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9773	-0-	-1687	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10006	-0-	-1619	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9713	-0-	-1327	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9843	-0-	-1441	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9706	-0-	-74	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
*12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,433 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	9238	X	5635	-0-	-3603	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5239	-0-	-2321	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6339	-0-	-1659	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2879	-0-	-4592	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 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	30473	X	29028	-0-	-1445	-0-	3909	1	25119	2	N	-0-					-0-
02	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	4095	1	23628	2	N	-0-					-0-
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	4935	1	26381	2	N	-0-					-0-
04	29490	X	28705	-0-	-785	-0-	4617	1	24088	2	N	-0-					-0-
05	30473	X	30374	-0-	-99	-0-	5159	1	25215	2	N	-0-					-0-
06	29490	X	28562	-0-	-928	-0-	5079	1	23483	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	29051	-0-	-1422	-0-	5143	1	23908	2	N	-0-					-0-
08	30473	X	29095	-0-	-1378	-0-	5249	1	23846	2	N	-0-					-0-
09	29400	X	26869	-0-	-2531	-0-	4782	1	22087	2	N	-0-					-0-
10	30380	X	27522	-0-	-2858	-0-	4829	1	22693	2	N	-0-					-0-
11	28560	X	26340	-0-	-2220	-0-	4592	1	21748	2	N	-0-					-0-
12	29109	X	26019	-0-	-3090	-0-	4236	1	21783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-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: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

	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	19065	X	12333	-0-	-6732	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15232	-0-	-1428	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15872	-0-	-2573	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15206	-0-	-94	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15488	-0-	-1376	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13968	-0-	-2352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13808	-0-	-3056	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11428	-0-	-4444	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12539	-0-	-2671	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13920	-0-	-60	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
*12	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9796	X	8752	-0-	-1044	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7586	-0-	-2354	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8541	-0-	-2464	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8208	-0-	-2442	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7487	-0-	-1069	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7011	-0-	-2351	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6444	-0-	-2616	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7015	-0-	-2347	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6754	-0-	-1706	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4829	-0-	-2673	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10478	-0-	-372	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

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	5269	-0-	-373	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2151	-0-	-2945	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3256	-0-	-2386	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5640	-0-	-180	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6052	-0-	-1357	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5314	-0-	-1856	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

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	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8760	-0-	-90	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7690	-0-	-1455	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	3171	-0-	-5679	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5536	-0-	-3516	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7996	-0-	-1056	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5299	-0-	-3461	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2069	-0-	-5619	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6487	-0-	-1253	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

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	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9703	-0-	-1247	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10517	-0-	-798	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9644	-0-	-286	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9280	-0-	-1229	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9081	-0-	-1089	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9523	-0-	-986	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8915	-0-	-715	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9214	-0-	-303	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5301	X	632	-0-	-4669	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	595	-0-	-3661	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	270	-0-	-4442	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	1539	-0-	-3021	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	209	-0-	-3170	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630	X	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5674	-0-	-650	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 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	12431	X	9611	-0-	-2820	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	3548	-0-	-7260	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	52	-0-	-10891	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	9641	X	9409	-0-	-232	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7726	2	33	9	N	30	29	1			27
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9367	2	20	9	N	18	26	1			19
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8033	2	21	9	N	19	24	1			14
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	2	13	9	N	12					26
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7286	2	12	9	N	11	24	1			13
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	2	14	9	N	13					26
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7575	2	9	9	N	8	22	1			12
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7446	2	9	9	N	8					20
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7184	2	7	9	N	6					26
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	N	19	23	1			22
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7077	2	14	9	N	13	17	1			18
*12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7480	2	17	9	N	15					33

TOTAL GAS PROD: 91,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8220	2	19	9	N	17	2	8			48
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7779	2	67	9	N	61					109
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8520	2	97	9	N	88	129	1	1	8	67
04	7980	X	7311	-0-	-669	-0-	7308	2	3	9	N	3					70
05	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	8050	2	43	9	N	39					109
06	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	7680	2	6	9	N	5					114
07	8680	X	7595	-0-	-1085	-0-	7574	2	21	9	N	19					133
08	8618	X	7326	-0-	-1292	-0-	7297	2	29	9	N	26	111	1			48
09	7830	X	6174	-0-	-1656	-0-	6174	2			N	-0-					48
10	8091	X	3102	-0-	-4989	-0-	3102	2			N	-0-					48
11	7680	X	5127	-0-	-2553	-0-	5097	2	30	9	N	27	1	8			74
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 77,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4486	-0-	-974	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1364	-0-	-4278	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	347	-0-	-5113	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	893	-0-	-4749	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	553	-0-	-4907	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	36	-0-	-5544	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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, INC. //CONT.// 147715
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	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3506	-0-	-1534	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3529	-0-	-1679	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3333	-0-	-1707	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3353	-0-	-1669	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2653	-0-	-1470	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2832	-0-	-678	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2824	-0-	-506	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,709 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	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9620	2	29	9	N	26	24	1			20
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9200	2	18	9	N	16	22	1			14
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10432	2	19	9	N	17	22	1			9
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12045	2	17	9	N	15					24
05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10457	2	14	9	N	13	26	1			11
06	10110	X	4007	-0-	-6103	-0-	3990	2	17	9	N	15	1	8			25
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	10	26	1			9
08	12462	X	2539	-0-	-9923	-0-	2528	2	11	9	N	10					19
09	12060	X	3032	-0-	-9028	-0-	3024	2	8	9	N	7					26
10	10478	X	1749	-0-	-8729	-0-	1725	2	24	9	N	22	27	1			21
11	4020	X	2776	-0-	-1244	-0-	2772	2	4	9	N	4	14	1			11
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3409	2	4	9	N	4					15

TOTAL GAS PROD: 69,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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, INC. //CONT.// 147715
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	13299	X	11117	-0-	-2182	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
03	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11691	-0-	-249	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11913	-0-	-704	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11399	-0-	-811	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11543	-0-	-1074	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11310	-0-	-1121	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10923	-0-	-777	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11324	-0-	-580	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9700	-0-	-1700	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10219	-0-	-1313	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,986 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	38719	X	17733	-0-	-20986	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	19816	-0-	-13308	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	25026	-0-	-10190	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	10747	-0-	-17843	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	18530	-0-	-3418	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	13265	-0-	-10945	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	138	-0-	-24879	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
09	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
10	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	31385	2			N	-0-					-0-
11	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
*12	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	30847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,959 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, INC. //CONT.// 147715
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	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	185	-0-	-2839	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-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	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: 5,277 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	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5482	-0-	-650	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6536	-0-	-34	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5247	-0-	-873	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4986	-0-	-1772	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4761	-0-	-1779	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	6499	-0-	-786	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5770	-0-	-810	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6017	-0-	-1268	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5835	-0-	-1215	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5429	-0-	-957	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1778	-0-	-4267	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3388	-0-	-2462	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5802	-0-	-18	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
*12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5766	X	4789	-0-	-977	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4319	-0-	-661	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	778	-0-	-4926	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-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: 33,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 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	8432	X	6809	-0-	-1623	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6315	-0-	-1077	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6344	-0-	-1344	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
05	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6065	-0-	-715	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6268	-0-	-2474	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	4950	-0-	-3510	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5104	-0-	-3638	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
*12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2284	-0-	-1188	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1511	-0-	-2689	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1952	-0-	-2248	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	85	-0-	-2315	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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		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		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-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8663	-0-	-3277	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10931	-0-	-1009	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
09	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
10	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17166	-0-	-1744	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 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	6200	X	4611	-0-	-1589	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5072	-0-	-500	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5453	-0-	-65	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4849	-0-	-761	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4960	-0-	-837	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6944	X	3391	-0-	-3553	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,230 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	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
02	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13094	-0-	-1073	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	7277	-0-	-11833	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	6387	-0-	-13360	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	386	-0-	-18724	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	5706	-0-	-13483	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	4887	-0-	-8195	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6808	-0-	-482	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4289	-0-	-1231	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,118 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	24335	X	17313	-0-	-7022	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	17118	-0-	-4862	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	20084	-0-	-256	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
05	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19078	-0-	-1442	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19659	-0-	-1545	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19886	-0-	-1318	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	19106	-0-	-964	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	19363	-0-	-911	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18499	-0-	-731	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19407	-0-	-464	-0-	19407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1373	N	-0-	-0-	-1373	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			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	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 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	T. A.		1782	-0-	1782	1782	1782	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8629	-0-	8629	10411	8629	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	9736	-0-	-10411	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8763	-0-	-785	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7271	-0-	-2149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8020	-0-	-1714	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7640	-0-	-1780	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7770	-0-	-30	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7822	-0-	-238	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	6448	X	3934	-0-	-2514	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2622	-0-	-1466	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2111	-0-	-1733	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,862 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	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	7340	-0-	-2432	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9956	-0-	-863	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10245	-0-	-405	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10252	-0-	-753	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9950	-0-	-700	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9592	-0-	-668	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9536	-0-	-756	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9236	-0-	-724	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8306	-0-	-1614	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,979 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	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4279	-0-	-1952	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3433	-0-	-2597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1149	-0-	-5082	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	876	-0-	-5154	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	361	-0-	-5870	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1108	-0-	-3170	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3216	-0-	-204	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 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	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	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	11	-0-	-4732	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5363	X	13	-0-	-5350	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 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	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 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	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11649	-0-	-1119	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12284	-0-	-1852	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11376	-0-	-2304	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12345	-0-	-551	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9995	-0-	-2485	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6763	-0-	-5177	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	8002	-0-	-4336	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	5710	-0-	-5180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7804	-0-	-3449	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4619	X	-0-	-0-	-4619	-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-

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	8649	X	8153	-0-	-496	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7277	-0-	-395	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7610	-0-	-610	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7702	-0-	-188	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7773	-0-	-287	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7594	-0-	-342	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7230	-0-	-480	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7483	-0-	-484	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7074	-0-	-636	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6713	-0-	-1068	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,320 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	9052	X	8981	-0-	-71	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8032	-0-	-816	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6439	-0-	-3041	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8723	-0-	-174	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8630	-0-	-825	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8043	-0-	-1107	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8289	-0-	-1166	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7652	-0-	-778	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8356	-0-	-355	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	7316	X	5625	-0-		-1691	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-		-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-		-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	12834	X	12834	-0-		-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8127	-0-		-987	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	2994	-0-		-5826	-0-	2994	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	8820	X	-0-	-0-		-8820	-0-					N	-0-					-0-
10	8122	X	-0-	-0-		-8122	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		6704	-0-		6704	6704	6704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,119 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. 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	17825	X	15633	-0-		-2192	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13987	-0-		-1245	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15393	-0-		-1099	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14284	-0-		-926	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14699	-0-		-925	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14293	-0-		-827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14482	-0-		-1018	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14508	-0-		-899	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13330	-0-		-950	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14041	-0-		-715	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13247	-0-		-1033	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13409	-0-		-1099	-0-	13409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,306 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. 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	12623	X	12623	-0-		-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9757	-0-		-155	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-		-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
04	12697	X	12697	-0-		-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-		-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9399	-0-		-4041	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11521	-0-		-2367	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12705	-0-		-1183	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9075	-0-		-3615	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	14014	X	14014	-0-		-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12157	-0-		-143	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12658	-0-		-52	-0-	12658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9362	X	636	-0-	-8726	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	170	-0-	-3330	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6373	-0-	-2927	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7542	-0-	-1458	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8010	-0-	-1290	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7739	-0-	-693	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,525 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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4724	-0-	-1011	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,379 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	11439	X	10885	-0-	-554	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10211	-0-	-121	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11025	-0-	-321	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10348	-0-	-242	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10252	-0-	-1063	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9426	-0-	-1524	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8286	-0-	-3029	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9520	-0-	-1516	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9598	-0-	-752	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7978	-0-	-2283	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
11	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8910	-0-	-1010	-0-	8910	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6933	-0-	-662	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6055	-0-	-1540	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5721	-0-	-1629	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5861	-0-	-1486	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,536 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	26133	X	23810	-0-	-2323	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	17222	-0-	-6718	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	18021	-0-	-8484	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	17237	-0-	-8413	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	17567	-0-	-6241	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	16398	-0-	-6642	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16534	-0-	-2531	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	15229	-0-	-2782	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15173	-0-	-2077	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
10	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	16382	-0-	-28	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	4169	-0-	-12354	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,424 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	548	-0-	-1012	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	635	-0-	-667	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	709	-0-	-872	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

01	17639 X	16640	-0-	-999	-0-	16640	2		N	-0-			-0-
02	16044 X	14842	-0-	-1202	-0-	14842	2		N	-0-			-0-
03	17763 X	16106	-0-	-1657	-0-	16106	2		N	-0-			-0-
04	17190 X	14869	-0-	-2321	-0-	14869	2		N	-0-			-0-
05	16833 X	15724	-0-	-1109	-0-	15724	2		N	-0-			-0-
06	16110 X	15077	-0-	-1033	-0-	15077	2		N	-0-			-0-
07	16430 X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	2		N	-0-			-0-
08	16120 X	14965	-0-	-1155	-0-	14965	2		N	-0-			-0-
09	15210 X	14277	-0-	-933	-0-	14277	2		N	-0-			-0-
10	15717 X	15312	-0-	-405	-0-	15312	2		N	-0-			-0-
11	15090 X	14255	-0-	-835	-0-	14255	2		N	-0-			-0-
12	15314 X	14701	-0-	-613	-0-	14701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	13144 X	9366	-0-	-3778	-0-	9366	2		N	-0-			-0-
02	11620 X	7813	-0-	-3807	-0-	7813	2		N	-0-			-0-
03	12865 X	8227	-0-	-4638	-0-	8227	2		N	-0-			-0-
04	12330 X	7841	-0-	-4489	-0-	7841	2		N	-0-			-0-
05	10943 X	8001	-0-	-2942	-0-	8001	2		N	-0-			-0-
06	9060 X	7633	-0-	-1427	-0-	7633	2		N	-0-			-0-
07	8649 X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
08	8215 X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2		N	-0-			-0-
09	7830 X	7323	-0-	-507	-0-	7323	2		N	-0-			-0-
10	7998 X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
11	7620 X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
12	7719 X	7339	-0-	-380	-0-	7339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2		N	-0-			-0-
02	13412	X	11107	-0-	-2305	-0-	11107	2		N	-0-			-0-
03	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2		N	-0-			-0-
04	14370	X	11769	-0-	-2601	-0-	11769	2		N	-0-			-0-
05	14725	X	13028	-0-	-1697	-0-	13028	2		N	-0-			-0-
06	14970	X	12391	-0-	-2579	-0-	12391	2		N	-0-			-0-
07	15469	X	11141	-0-	-4328	-0-	11141	2		N	-0-			-0-
08	15469	X	11272	-0-	-4197	-0-	11272	2		N	-0-			-0-
09	13440	X	9361	-0-	-4079	-0-	9361	2		N	-0-			-0-
10	13888	X	8542	-0-	-5346	-0-	8542	2		N	-0-			-0-
11	13830	X	8922	-0-	-4908	-0-	8922	2		N	-0-			-0-
12	14291	X	7700	-0-	-6591	-0-	7700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 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	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2		N	-0-			-0-
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2		N	-0-			-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2		N	-0-			-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2		N	-0-			-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		N	-0-			-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2		N	-0-			-0-
09	810	X	37	-0-	-773	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	837	X	10	-0-	-827	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
*12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12301	-0-	-159	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12082	-0-	-1713	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	4145	-0-	-8905	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	8736	-0-	-4873	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12141	-0-	-1468	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5691	-0-	-6399	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	6504	-0-	-7086	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12973	-0-	-1070	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9852	-0-	-3738	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8497	-0-	-3655	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

01	15934	X	14054	-0-	-1880	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	11070	-0-	-3210	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13985	-0-	-1825	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13138	-0-	-1592	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13258	-0-	-1436	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12399	-0-	-1191	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12934	-0-	-1047	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13035	-0-	-946	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	13072	-0-	-68	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12018	-0-	-582	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11031	-0-	-2485	-0-	11031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5580	X	1834	-0-	-3746	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10099	-0-	-348	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
09	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
10	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	6214	-0-	-15858	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,302 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	10726	X	9270	-0-	-1456	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
02	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8654	-0-	-2566	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	8203	-0-	-6801	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	7354	-0-	-7166	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	5818	-0-	-9186	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	903	-0-	-10133	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	7350	X	49	-0-	-7301	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	686	-0-	-5142	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,537 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, INC. //CONT.// 147715
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	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3822	-0-	-1188	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5	-0-	-5172	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

01	INC G-10		9475	-0-	9475	20083	9475	2			N	-0-					-0-
02	22320	X	2237	-0-	-20083	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	2949	-0-	-5061	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4469	-0-	-3808	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5587	-0-	-2423	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	2715	-0-	-3826	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	970	-0-	-4610	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	2388	-0-	-5889	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	1266	-0-	-6744	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	3117	-0-	-5656	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	74	-0-	-878	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	1083	-0-	-11627	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

01	16647	X	14713	-0-	-1934	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
02	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16667	-0-	-73	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15563	-0-	-637	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15884	-0-	-1126	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	11476	-0-	-6101	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12700	-0-	-3978	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14747	-0-	-1243	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	10099	-0-	-6424	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	12682	-0-	-3188	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	10720	-0-	-4532	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10447	X	9144	-0-	-1303	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7799	-0-	-1637	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9013	-0-	-1372	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8839	-0-	-585	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8624	-0-	-397	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8537	-0-	-193	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8825	-0-	-72	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8415	-0-	-195	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8262	-0-	-573	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,518 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	19933	X	8592	-0-	-11341	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14673	-0-	-3331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	15316	-0-	-4617	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
05	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	2567	-0-	-13153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	12108	-0-	-4136	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	13679	-0-	-4332	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
09	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16177	-0-	-1834	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
11	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	8985	-0-	-5275	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,536 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	14322	X	12301	-0-	-2021	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12403	-0-	-57	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
05	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9730	-0-	-3650	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	8708	-0-	-6141	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	8422	-0-	-6427	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	7891	-0-	-6479	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	7765	-0-	-7084	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	7571	-0-	-2149	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4931	-0-	-3780	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8887	-0-	-1157	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9442	-0-	-278	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8258	-0-	-2096	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7941	-0-	-2413	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7702	-0-	-2318	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7614	-0-	-2151	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7376	-0-	-2074	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7402	-0-	-844	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,312 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	13950	X	11125	-0-	-2825	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12006	-0-	-594	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12247	-0-	-1796	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12734	-0-	-1309	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10238	-0-	-2751	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8888	-0-	-3442	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	8472	-0-	-5726	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,253 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	16027	X	15510	-0-	-517	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15012	-0-	-550	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14726	-0-	-274	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14958	-0-	-1379	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14266	-0-	-1544	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14798	-0-	-1539	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13922	-0-	-808	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13782	-0-	-1191	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12926	-0-	-1384	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13543	-0-	-1244	-0-	13543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6780	-0-	-1368	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8758	-0-	-263	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7757	-0-	-733	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7922	-0-	-851	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7660	-0-	-560	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7872	-0-	-374	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7353	-0-	-417	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7351	-0-	-585	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

01	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2063	2	24	9	N	22	24	1			17
02	2212	X	2025	-0-	-187	-0-	2016	2	9	9	N	8	12	1			13
03	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	N	9	19	1			3
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2222	2	15	9	N	14					17
05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1645	2	14	9	N	13	22	1			8
06	2160	X	124	-0-	-2036	-0-	115	2	9	9	N	8	10	1			6
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					11
08	2325	X	102	-0-	-2223	-0-	91	2	11	9	N	10	9	1			12
09	2250	X	386	-0-	-1864	-0-	376	2	10	9	N	9	10	1			11
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	12	11	1			12
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	6	1			7
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. (I) GAS LIFT(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	11533	-0-	-1766	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10472	-0-	-1540	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11400	-0-	-473	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11047	-0-	-113	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11477	-0-	-117	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10915	-0-	-305	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10337	-0-	-763	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10574	-0-	-896	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10111	-0-	-809	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10132	-0-	-780	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,745 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. (I) GAS LIFT(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	8587	-0-	-3038	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3	-0-	-10497	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	5970	-0-	-5655	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9014	-0-	-2236	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9256	-0-	-1424	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9145	-0-	-1891	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,867 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12596	-0-	-340	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13697	-0-	-625	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12853	-0-	-1007	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12004	-0-	-2318	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9100	-0-	-4760	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	7494	-0-	-6456	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	8975	-0-	-4727	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10408	-0-	-2432	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11772	-0-	-225	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9717	-0-	-1040	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 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, INC. //CONT.// 147715
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 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	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
02	3676	X	3385	-0-	-291	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-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	0	X	-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: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-2403	-0-	477	2	3	9	N	3					62
02	2268	X	728	-0-	-1540	-0-	727	2	1	9	N	1					63
03	2511	X	30	-0-	-2481	-0-	29	2	1	9	N	1					64
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					65
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	N	1	48	1			18
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	2	1	9	N	1					19
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					19
08	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4432	2			N	-0-					19
09	4950	X	4040	-0-	-910	-0-	4040	2			N	-0-					19
10	5115	X	4253	-0-	-862	-0-	4251	2	2	9	N	2					21
11	4950	X	2200	-0-	-2750	-0-	2197	2	3	9	N	3	14	1			10
12	4650	X	2107	-0-	-2543	-0-	2094	2	13	9	N	12					22

TOTAL GAS PROD: 32,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7571	-0-	-1326	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6820	-0-	-1216	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7518	-0-	-1379	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7136	-0-	-1354	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7246	-0-	-318	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5681	-0-	-1883	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6125	-0-	-1408	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5792	-0-	-1348	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5666	-0-	-1444	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5342	-0-	-796	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7998	X	4490	-0-	-3508	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6216	-0-	-1008	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	4322	-0-	-3718	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	3474	-0-	-4834	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	3764	-0-	-4544	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4028	-0-	-3862	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3368	-0-	-3979	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,898 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	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3637	-0-	-2093	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,293 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	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5827	-0-	-1397	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7693	-0-	-47	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6557	-0-	-1003	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5758	-0-	-2012	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5906	-0-	-2123	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5479	-0-	-1091	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2237	-0-	-1011	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2817	-0-	-753	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3008	-0-	-681	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2541	-0-	-776	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1783	-0-	-1658	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,507 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	15717	X	12796	-0-	-2921	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13988	-0-	-208	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11716	-0-	-4001	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
05	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13661	-0-	-1339	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12693	-0-	-4450	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	12819	-0-	-4448	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	4130	-0-	-12580	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11892	-0-	-5375	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12173	-0-	-1477	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	5706	-0-	-7128	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,429 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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4056	-0-	-1164	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3884	-0-	-1336	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2022	-0-	-3279	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	993	-0-	-3595	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	145	-0-	-4085	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-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-

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	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	1229	-0-	-4651	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4745	-0-	-1331	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4216	-0-	-1302	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3329	-0-	-1755	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	5327	-0-	-497	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
03	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	5456	-0-	-184	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2		N	-0-			-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
08	5766	X	5669	-0-	-97	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	5234	-0-	-616	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	1911	-0-	-4134	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11	5850	X	4632	-0-	-1218	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
*12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,740 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	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-			-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2		N	-0-			-0-
03	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2		N	-0-			-0-
04	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2		N	-0-			-0-
05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2		N	-0-			-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2		N	-0-			-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2		N	-0-			-0-
09	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2		N	-0-			-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2		N	-0-			-0-
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
12	10757	X	2134	-0-	-8623	-0-	2134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,039 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	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2		N	-0-			-0-
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2		N	-0-			-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2		N	-0-			-0-
05	7657	X	7511	-0-	-146	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	7103	-0-	-307	-0-	7103	2		N	-0-			-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2		N	-0-			-0-
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
10	7657	X	3305	-0-	-4352	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
11	7410	X	1873	-0-	-5537	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
12	10106	X	2518	-0-	-7588	-0-	2518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7564	X	5357	-0-	-2207	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5033	-0-	-1071	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5843	-0-	-1690	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5876	-0-	-1414	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4461	-0-	-2049	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5161	-0-	-1566	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4549	-0-	-1961	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	442	-0-	-5076	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7948	-0-	-484	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7548	-0-	-1442	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6778	-0-	-2212	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7505	-0-	-1195	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6571	-0-	-1365	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6006	-0-	-1434	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

01	13702	X	12839	-0-	-863	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10392	-0-	-1844	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12970	-0-	-577	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12261	-0-	-399	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12668	-0-	-166	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12448	-0-	-92	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12199	-0-	-759	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11898	-0-	-1060	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10896	-0-	-1554	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11516	-0-	-934	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
*12	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
05	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	4950	-0-	-5776	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,727 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	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4321	-0-	-523	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,677 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	14508	X	13682	-0-	-826	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11929	-0-	-1175	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12205	-0-	-2303	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11919	-0-	-1611	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11036	-0-	-2635	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	8190	-0-	-5040	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	3282	-0-	-9924	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	3710	-0-	-8597	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	3046	-0-	-8864	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	191	-0-	-10845	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	2508	-0-	-5682	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3673	-0-	-884	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3742	-0-	-278	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,226 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	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5434	-0-	-296	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4472	-0-	-1258	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4502	-0-	-1419	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,699 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	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		17881	-0-	17881	17881	17881	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29839	-0-	29839	47720	29839	2			N	-0-					-0-
06	65037	X	17317	-0-	-47720	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
08	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	16110	-0-	-11880	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	16455	-0-	-12468	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17013	-0-	-1928	-0-	17013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25947	X	24685	-0-	-1262	-0-	24465	2	220	9	N	200	176	1	2	8	165
02	22624	X	12789	-0-	-9835	-0-	12683	2	106	9	N	96	118	1	1	8	142
03	25048	X	22024	-0-	-3024	-0-	21867	2	157	9	N	143	123	1	1	8	161
04	24240	X	13411	-0-	-10829	-0-	13312	2	99	9	N	90	122	1			129
05	24924	X	20698	-0-	-4226	-0-	20540	2	158	9	N	144	121	1	1	8	151
06	23880	X	18813	-0-	-5067	-0-	18670	2	143	9	N	130	120	1	3	8	158
07	22010	X	19109	-0-	-2901	-0-	18964	2	145	9	N	132	119	1			171
08	22010	X	17740	-0-	-4270	-0-	17558	2	182	9	N	165	247	1			89
09	20040	X	17189	-0-	-2851	-0-	17082	2	107	9	N	97	124	1			62
10	20708	X	13661	-0-	-7047	-0-	13533	2	128	9	N	116	122	1			56
11	18810	X	11920	-0-	-6890	-0-	11788	2	132	9	N	120	119	1			57
12	17577	X	8015	-0-	-9562	-0-	7912	2	103	9	N	94					151

TOTAL GAS PROD: 200,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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	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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

01	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9687	-0-	-2633	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8752	-0-	-4888	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7917	-0-	-5283	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9173	-0-	-3320	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9945	-0-	-2145	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8482	-0-	-2244	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7578	-0-	-1598	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7552	-0-	-2408	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	5569	-0-	-4723	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	875	-0-	-9085	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-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	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 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	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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		3214	-0-	3214	3214	3214	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3559	-0-	3559	6773	3559	2			N	-0-					-0-
06	13326	X	6553	-0-	-6773	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	475	-0-	-6065	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	1100	-0-	-5658	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2150	-0-	-4390	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	410	-0-	-730	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	10036	2	7	9	N	6					18
02	9912	X	8978	-0-	-934	-0-	8978	2			N	-0-					18
03	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9606	2	7	9	N	6					24
04	10110	X	9083	-0-	-1027	-0-	9076	2	7	9	N	6					30
05	10044	X	9410	-0-	-634	-0-	9410	2			N	-0-					30
06	9720	X	9151	-0-	-569	-0-	9144	2	7	9	N	6					36
07	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	9384	2			N	-0-					36
08	9610	X	9165	-0-	-445	-0-	9165	2			N	-0-					36
09	9150	X	8898	-0-	-252	-0-	8898	2			N	-0-					36
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9554	2	7	9	N	6					42
11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9170	2	1	9	N	1	21	1			22
*12	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 112,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4340	X	4178	-0-	-162	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3714	-0-	-750	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3210	-0-	-1006	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,057 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, INC. //CONT.// 147715
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 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	6355	X	1493	-0-	-4862	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 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	11191	X	8202	-0-	-2989	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7776	-0-	-1369	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7389	-0-	-1461	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6940	-0-	-1010	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7174	-0-	-917	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
*12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 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	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11481	-0-	-330	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10882	-0-	-929	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10604	-0-	-928	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10011	-0-	-1119	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
*12	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4123	X	3046	-0-	-1077	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2807	-0-	-777	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,411 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	16988	X	16402	-0-	-586	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12756	-0-	-2084	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14657	-0-	-781	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12958	-0-	-2912	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13689	-0-	-2710	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	12853	-0-	-3017	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12404	-0-	-2259	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12047	-0-	-1213	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12795	-0-	-907	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12641	-0-	-199	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
*12	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,804 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	12896	X	12874	-0-	-22	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	10850	-0-	-2728	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11791	-0-	-1349	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11123	-0-	-2455	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11155	-0-	-1524	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10431	-0-	-1839	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	8177	-0-	-4006	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9539	-0-	-2251	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9939	-0-	-1221	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

01	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	10608	2	7	9	N	6					18
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					18
03	10664	X	10282	-0-	-382	-0-	10275	2	7	9	N	6					24
04	10320	X	10043	-0-	-277	-0-	10036	2	7	9	N	6					30
05	10664	X	10215	-0-	-449	-0-	10215	2			N	-0-					30
06	10260	X	9744	-0-	-516	-0-	9737	2	7	9	N	6					36
07	10447	X	9876	-0-	-571	-0-	9876	2			N	-0-					36
08	10385	X	9549	-0-	-836	-0-	9549	2			N	-0-					36
09	10050	X	9255	-0-	-795	-0-	9255	2			N	-0-					36
10	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9602	2	7	9	N	6					42
11	9750	X	9352	-0-	-398	-0-	9351	2	1	9	N	1	21	1			22
12	9889	X	9373	-0-	-516	-0-	9373	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 117,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

01	4836	X	3700	-0-	-1136	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4101	-0-	-183	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3340	-0-	-2333	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4984	-0-	-689	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4440	-0-	-1419	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6396	-0-	-1447	-0-	6394	2	2	9	N	2	2	8			85
02	7084	X	4876	-0-	-2208	-0-	4875	2	1	9	N	1	1	8			85
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					85
04	6180	X	4444	-0-	-1736	-0-	4444	2			N	-0-					85
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					85
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			85
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					85
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					85
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					85
10	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					85
11	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	7371	2			N	-0-					85
12	10013	X	1310	-0-	-8703	-0-	1310	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 82,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 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	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4751	-0-	-709	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4753	-0-	-467	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1095	-0-	-4057	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1866	-0-	-3900	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	1371	-0-	-8229	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 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	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7097	-0-	-1366	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3164	-0-	-2100	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3804	-0-	-1931	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3723	-0-	-1197	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3725	-0-	-1359	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4243	-0-	-1833	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,295 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	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	838	-0-	-2012	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	791	-0-	-2154	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	970	-0-	-1975	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	419	-0-	-1981	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	41	-0-	-2687	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
02	6104	X	5549	-0-	-555	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
03	7564	X	931	-0-	-6633	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-				N	-0-			-0-
05	8091	X	4332	-0-	-3759	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	6841	-0-	-989	-0-	6841	2		N	-0-			-0-
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2		N	-0-			-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
09	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
10	8277	X	5649	-0-	-2628	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
11	8010	X	6114	-0-	-1896	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
12	8277	X	5825	-0-	-2452	-0-	5825	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2		N	-0-			-0-
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2		N	-0-			-0-
03	11935	X	11549	-0-	-386	-0-	11549	2		N	-0-			-0-
04	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2		N	-0-			-0-
06	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
07	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	12383	2		N	-0-			-0-
08	13640	X	12588	-0-	-1052	-0-	12588	2		N	-0-			-0-
09	13200	X	12362	-0-	-838	-0-	12362	2		N	-0-			-0-
10	13640	X	12151	-0-	-1489	-0-	12151	2		N	-0-			-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2		N	-0-			-0-
*12	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 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	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	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	T. A.		-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-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6276	-0-	3176	3176	6276	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6147	-0-	3147	6323	6147	2			N	-0-					-0-
05	12434	X	6111	-0-	-6323	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6457	-0-	-146	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9796	X	6622	-0-	-3174	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	6639	-0-	-3891	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10234	-0-	-864	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8934	-0-	-1806	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	7382	-0-	-3716	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
03	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14325	-0-	-795	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	13482	-0-	-2178	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	13187	-0-	-2995	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	10124	-0-	-4216	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	8564	-0-	-5913	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10987	-0-	-2483	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10428	-0-	-2995	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,132 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	16585	X	13443	-0-	-3142	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11840	-0-	-3140	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	10665	-0-	-5424	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10012	-0-	-3998	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	10080	-0-	-4397	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10578	-0-	-2442	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10542	-0-	-2571	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10637	-0-	-27	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9306	-0-	-1284	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9347	-0-	-1596	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8403	-0-	-2187	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8870	-0-	-1763	-0-	8870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6386	X	4183	-0-	-2203	-0-	4183	2			N	-0-					28
02	4396	X	2899	-0-	-1497	-0-	2899	2			N	-0-					28
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					28
04	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2			N	-0-					28
05	4185	X	1042	-0-	-3143	-0-	1042	2			N	-0-					28
06	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3427	2			N	-0-					28
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					28
08	3999	X	2779	-0-	-1220	-0-	2779	2			N	-0-					28
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					28
10	4774	X	1422	-0-	-3352	-0-	1422	2			N	-0-					28
11	4620	X	2473	-0-	-2147	-0-	2473	2			N	-0-					28
12	4960	X	1081	-0-	-3879	-0-	1081	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4854	-0-	-137	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,681 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	8432	X	7965	-0-	-467	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7925	-0-	-724	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7470	-0-	-559	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11098	-0-	-752	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9390	-0-	-2855	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10498	-0-	-1352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8075	-0-	-3674	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10258	-0-	-592	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	8830	-0-	-4100	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	2098	-0-	-11263	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3970	-0-	-1966	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	3294	-0-	-3278	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3275	-0-	-3085	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2692	-0-	-2578	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7433	-0-	-565	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2437	-0-	-1655	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2178	-0-	-1518	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2240	-0-	-1852	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8578	-0-	-691	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7384	-0-	-904	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7673	-0-	-937	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6903	-0-	-1407	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7372	-0-	-750	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7556	-0-	-1093	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2513	-0-	-4683	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	3567	-0-	-3625	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	1595	-0-	-4945	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		885	-0-	885	1395	885	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1395					N	-0-					-0-
06	800	N	-0-	-0-	-800	595					N	-0-					-0-
07	595	N	-0-	-0-	-595	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

01	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8973	-0-	-1359	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11698	-0-	-272	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11707	-0-	-445	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11017	-0-	-803	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9887	-0-	-2513	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	8191	-0-	-3809	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8387	-0-	-4013	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12335	-0-	-321	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12999	-0-	-1013	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12526	-0-	-974	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11394	-0-	-1836	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11303	-0-	-2368	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10953	-0-	-2036	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10148	-0-	-2392	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10083	-0-	-1852	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9268	-0-	-2132	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9947	-0-	-1368	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16926	X	8458	-0-	-8468	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	6695	-0-	-8593	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	5288	-0-	-9652	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14229	-0-	-2108	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13949	-0-	-2388	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
09	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
10	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13035	-0-	-1659	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9548	X	8213	-0-	-1335	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	7643	-0-	-1936	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5703	-0-	-3567	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	3672	-0-	-5473	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	239	-0-	-7418	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4641	-0-	-3016	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3	-0-	-5697	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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, INC. //CONT.// 147715
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 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	15934	X	14534	-0-	-1400	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13619	-0-	-885	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12808	-0-	-3250	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	9870	-0-	-5670	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12311	-0-	-2755	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8092	-0-	-6488	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7401	-0-	-7665	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9902	-0-	-2901	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
10	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
11	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12474	-0-	-2623	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	11735	-0-	-138	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10128	-0-	-1869	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11395	-0-	-1025	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
07	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10208	-0-	-2626	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10813	-0-	-797	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11435	-0-	-1399	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	5808	-0-	-6612	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	7306	-0-	-6086	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 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	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	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-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4098	-0-	-1332	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3054	-0-	-2557	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2678	-0-	-2752	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1803	-0-	-3343	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

01	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4545	-0-	-943	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5127	-0-	-918	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4257	-0-	-858	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4502	-0-	-298	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1806	-0-	-2694	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	637	-0-	-3114	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2527	-0-	-1534	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2660	-0-	-1401	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1622	-0-	-988	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	695	-0-	-1971	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 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	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8386	-0-	-518	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9126	-0-	-864	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5152	-0-	-5171	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	391	-0-	-8789	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 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	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, 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	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	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-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 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	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2811	2	6	9	N	5					21
02	3024	X	410	-0-	-2614	-0-	392	2	18	9	N	16	24	1			13
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	14					27
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	7	22	1			12
05	3968	X	2484	-0-	-1484	-0-	2477	2	7	9	N	6					18
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	2	6	9	N	5					23
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	N	3	18	1			8
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	2	3	9	N	3					11
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6082	2	6	9	N	5					16
10	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	2730	2			N	-0-					16
11	4770	X	360	-0-	-4410	-0-	340	2	20	9	N	18	24	1			10
12	6293	X	425	-0-	-5868	-0-	425	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	5549	X	4772	-0-	-777	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	1197	-0-	-3949	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1340	-0-	-3280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	21	-0-	-1374	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,841 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	4774	X	2207	-0-	-2567	-0-	2194	2	13	9	N	12	1	8			50
02	4032	X	2428	-0-	-1604	-0-	2407	2	21	9	N	19	41	1			28
03	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3231	2	18	9	N	16	1	8			43
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2569	2	17	9	N	15	37	1			21
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4107	2	17	9	N	15					36
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4400	2	14	9	N	13	1	8			48
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5530	2	10	9	N	9	39	1			18
08	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3309	2	9	9	N	8					26
09	4410	X	2937	-0-	-1473	-0-	2924	2	13	9	N	12					38
10	5549	X	2617	-0-	-2932	-0-	2617	2			N	-0-					38
11	5370	X	1271	-0-	-4099	-0-	1252	2	19	9	N	17	38	1			17
12	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5112	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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, INC. //CONT.// 147715
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	6045	X	1094	-0-	-4951	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4928	-0-	-1848	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6509	-0-	-751	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4843	-0-	-2349	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1168	-0-	-6024	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
*12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11191	-0-	-765	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11984	-0-	-1253	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11128	-0-	-2042	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11189	-0-	-2420	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10645	-0-	-2525	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	8383	-0-	-4017	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10404	-0-	-1593	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10011	-0-	-1119	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8364	-0-	-2827	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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	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, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 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-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

01	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	8848 X	8431	-0-	-417	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10261 X	8630	-0-	-1631	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9990 X	8858	-0-	-1132	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	9106	-0-	-1217	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	9202	-0-	-129	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
08	9145 X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8850 X	8190	-0-	-660	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	9207 X	8625	-0-	-582	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	8910 X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	8866 X	8219	-0-	-647	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8731	-0-	-677	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9584	-0-	-832	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8438	-0-	-1642	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8872	-0-	-924	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9088	-0-	-584	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8255	-0-	-1324	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8149	-0-	-431	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8312	-0-	-771	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7953	-0-	-837	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8285	-0-	-798	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,799 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	10137	X	3250	-0-	-6887	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7620	-0-	-1536	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8221	-0-	-1916	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6173	-0-	-3367	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	2932	-0-	-5228	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2096	-0-	-6336	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,292 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	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6758	-0-	-322	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6444	-0-	-903	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5808	-0-	-942	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5479	-0-	-761	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5692	-0-	-756	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5487	X	2748	-0-	-2739	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1428	-0-	-2232	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	754	-0-	-5601	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	2363	-0-	-3992	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 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	15810	X	12453	-0-	-3357	-0-	12446	2	7	9	N	6	1	8			9
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13373	2	20	9	N	18	1	8			26
03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14370	2	6	9	N	5	1	8			30
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14166	2	10	9	N	9					39
05	14818	X	14196	-0-	-622	-0-	14167	2	29	9	N	26	1	8			64
06	14340	X	13455	-0-	-885	-0-	13437	2	18	9	N	16	1	8			79
07	14818	X	14146	-0-	-672	-0-	14144	2	2	9	N	2	71	1			10
08	14663	X	13996	-0-	-667	-0-	13996	2			N	-0-					10
09	14190	X	12671	-0-	-1519	-0-	12671	2			N	-0-					10
10	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12897	2	6	9	N	5					15
11	13680	X	12170	-0-	-1510	-0-	12163	2	7	9	N	6					21
12	14136	X	12403	-0-	-1733	-0-	12381	2	22	9	N	20					41

TOTAL GAS PROD: 160,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13485	X	2808	-0-	-10677	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6119	-0-	-3485	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	3894	-0-	-10236	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	4532	-0-	-10069	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	3400	-0-	-11201	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3643	-0-	-2567	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4007	-0-	-2410	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,988 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	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5868	-0-	-824	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5939	-0-	-1470	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6764	-0-	-366	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5012	-0-	-1528	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,444 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	14384	X	5071	-0-	-9313	-0-	5071	2			N	-0-					7
02	12992	X	7670	-0-	-5322	-0-	7668	2	2	9	N	2					9
03	13485	X	11741	-0-	-1744	-0-	11739	2	2	9	N	2	1	8			10
04	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13767	2	1	9	N	1					11
05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14896	2	1	9	N	1					12
06	11370	X	8058	-0-	-3312	-0-	8057	2	1	9	N	1					13
07	14229	X	9369	-0-	-4860	-0-	9367	2	2	9	N	2					15
08	14911	X	7841	-0-	-7070	-0-	7840	2	1	9	N	1					16
09	14430	X	4987	-0-	-9443	-0-	4987	2			N	-0-					16
10	14911	X	10122	-0-	-4789	-0-	10116	2	6	9	N	5					21
11	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14740	2	20	9	N	18					39
*12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 124,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			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: 1,569 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	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	705	-0-	-359	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6289	-0-	3189	3189	6289	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4166	-0-	1166	4355	4166	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4831	-0-	1731	6086	4831	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2434	-0-	-6086	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	461	-0-	-1461	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,760 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	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6201	-0-	-15	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6019	-0-	-832	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5988	-0-	-642	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5916	-0-	-935	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5836	-0-	-953	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4800	-0-	-1500	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4676	-0-	-1555	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4403	-0-	-1057	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,982 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	16957	X	8436	-0-	-8521	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16082	-0-	-875	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13274	-0-	-3016	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15768	-0-	-1809	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	11922	-0-	-5088	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	12442	-0-	-5135	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12914	-0-	-3175	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12753	-0-	-2517	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	13395	-0-	-2384	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
11	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
*12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,266 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	17112	X	11734	-0-	-5378	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12678	-0-	-174	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13746	-0-	-483	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12645	-0-	-1125	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11705	-0-	-2462	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	9999	-0-	-3591	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10311	-0-	-3732	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	9967	-0-	-3766	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9259	-0-	-3401	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9807	-0-	-1911	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
*12	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
04	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
06	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
07	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
08	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14828	-0-	-52	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13230	-0-	-1650	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	13722	-0-	-2987	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,794 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	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6454	-0-	-658	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6421	-0-	-3158	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	4981	-0-	-4289	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	5502	-0-	-4077	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6015	-0-	-2145	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6656	-0-	-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4982	-0-	-1558	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	1330	-0-	-6978	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,615 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	22940	X	13467	-0-	-9473	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	10927	-0-	-12733	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	3941	-0-	-21944	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	15421	-0-	-7499	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	10884	-0-	-11901	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
08	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	16422	-0-	-2457	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	13232	-0-	-7168	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	13010	-0-	-8070	-0-	13010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	14309	-0-	-10677	-0-	14309	2	N	-0-					-0-
02	22568	X	12930	-0-	-9638	-0-	12930	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	13606	-0-	-5397	-0-	13606	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	14517	-0-	-1293	-0-	14517	2	N	-0-					-0-
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2	N	-0-					-0-
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	13370	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12408	-0-	-3154	-0-	12408	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	11324	-0-	-4996	-0-	11324	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	12822	-0-	-4042	-0-	12822	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	8759	-0-	-7561	-0-	8759	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5993	-0-	-7368	-0-	5993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,907 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	X	16980	-0-	-12129	-0-	16980	2	N	-0-					-0-
02	29932	X	17775	-0-	-12157	-0-	17775	2	N	-0-					-0-
03	33139	X	19391	-0-	-13748	-0-	19391	2	N	-0-					-0-
04	32070	X	19175	-0-	-12895	-0-	19175	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	21077	-0-	-10295	-0-	21077	2	N	-0-					-0-
06	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23849	2	N	-0-					-0-
07	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2	N	-0-					-0-
08	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	12290	-0-	-11560	-0-	12290	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	16834	-0-	-7811	-0-	16834	2	N	-0-					-0-
11	23850	X	19387	-0-	-4463	-0-	19387	2	N	-0-					-0-
12	24366	X	20442	-0-	-3924	-0-	20442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,001 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10243	2	89 9 N	81	84	1	1	8	77
02	10108	X	7230	-0-	-2878	-0-	7186	2	44 9 N	40	54	1	1	8	62
03	11191	X	7462	-0-	-3729	-0-	7396	2	66 9 N	60	53	1	1	8	68
04	9990	X	7144	-0-	-2846	-0-	7097	2	47 9 N	43	55	1			56
05	10323	X	6834	-0-	-3489	-0-	6768	2	66 9 N	60	53	1			63
06	9990	X	6227	-0-	-3763	-0-	6168	2	59 9 N	54	51	1	1	8	65
07	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6556	2	61 9 N	55	50	1			70
08	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6683	2	76 9 N	69	104	1			35
09	7140	X	6308	-0-	-832	-0-	6264	2	44 9 N	40	52	1			23
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7043	2	54 9 N	49	51	1			21
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6835	2	51 9 N	46	47	1			20
12	6758	X	6488	-0-	-270	-0-	6448	2	40 9 N	36					56

TOTAL GAS PROD: 85,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	906	-0-	-578	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	523	-0-	-686	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	992	N	365	-0-	-627	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	207	-0-	-1932	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14271	-0-	-2035	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13431	-0-	-1297	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13166	-0-	-1714	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	9310	-0-	-5090	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14045	-0-	-1951	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12347	-0-	-3649	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12653	-0-	-2827	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10423	-0-	-3620	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9865	-0-	-3725	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	10014	-0-	-4029	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 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	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					1
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					1
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					1
04	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4154	2			N	-0-					1
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4184	2	1	9	N	1	1	8			1
06	4380	X	2179	-0-	-2201	-0-	2179	2			N	-0-					1
07	4278	X	491	-0-	-3787	-0-	491	2			N	-0-					1
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					1
09	4140	X	229	-0-	-3911	-0-	229	2			N	-0-					1
10	4185	X	97	-0-	-4088	-0-	97	2			N	-0-					1
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					1
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2581	-0-	-1387	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2971	-0-	-725	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2503	-0-	-1457	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1957	-0-	-623	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	917	-0-	-2059	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3185	2	18	9	N	16					45
02	2744	X	2450	-0-	-294	-0-	2414	2	36	9	N	33	50	1			28
03	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2848	2	30	9	N	27					55
04	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2950	2	17	9	N	15					70
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2894	2	26	9	N	24	60	1			34
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2788	2	6	9	N	5					39
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2592	2	23	9	N	21					60
08	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2631	2	9	9	N	8					68
09	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2572	2	17	9	N	15					83
10	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	2445	2	10	9	N	9	65	1			27
11	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2685	2	13	9	N	12					39
12	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15717	X	11670	-0-	-4047	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12882	-0-	-1762	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14228	-0-	-1985	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13658	-0-	-2032	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13986	-0-	-1049	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13430	-0-	-830	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14130	-0-	-99	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
09	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	14091	-0-	-479	-0-	14091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,161 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	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2311	2	18	9	N	16					69
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2277	2	31	9	N	28	62	1			35
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					57
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	N	13					70
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	N	20	57	1			33
06	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2630	2	6	9	N	5					38
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2484	2	20	9	N	18					56
08	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2542	2	7	9	N	6					62
09	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	2422	2	14	9	N	13					75
10	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2480	2	9	9	N	8	58	1			25
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2472	2	12	9	N	11					36
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 30,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	7471	X	5218	-0-	-2253	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3082	-0-	-3610	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4713	-0-	-1456	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5338	-0-	-2505	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4646	-0-	-2944	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5861	-0-	-1982	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11036	X	4438	-0-	-6598	-0-	4395	2	43	9	N	39					84
02	10136	X	4683	-0-	-5453	-0-	4607	2	76	9	N	69					153
03	11222	X	1360	-0-	-9862	-0-	1307	2	53	9	N	48	121	1	1	8	79
04	10860	X	349	-0-	-10511	-0-	299	2	50	9	N	45					124
05	9734	X	2863	-0-	-6871	-0-	2815	2	48	9	N	44	93	1			75
06	5010	X	1232	-0-	-3778	-0-	1201	2	31	9	N	28					103
07	5177	X	1971	-0-	-3206	-0-	1929	2	42	9	N	38	92	1			49
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3925	2	15	9	N	14					63
09	2760	X	1975	-0-	-785	-0-	1957	2	18	9	N	16					79
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3081	2	53	9	N	48					127
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4538	2	33	9	N	30	71	1			86
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3707	2	13	9	N	12	65	1			33

TOTAL GAS PROD: 34,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	21142	X	13439	-0-	-7703	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	16712	-0-	-3028	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20762	-0-	-1093	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17939	-0-	-3211	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	18339	-0-	-168	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	16222	-0-	-3878	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	15117	-0-	-5653	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	14377	-0-	-6393	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13772	-0-	-4168	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	10823	-0-	-7529	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13048	-0-	-3182	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
*12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,695 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	7812	X	291	-0-	-7521	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	2619	-0-	-4437	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6532	-0-	-1028	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7668	-0-	-144	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6889	-0-	-671	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6829	-0-	-983	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4174	-0-	-3386	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	3033	-0-	-6391	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

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	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	961 X	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	786	-0-	-354	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	135	-0-	-1043	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	29	-0-	-1149	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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	6355	X	5442	-0-	-913	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4879	-0-	-861	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5431	-0-	-924	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5186	-0-	-814	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5600	-0-	-73	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5234	-0-	-196	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4965	-0-	-285	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,635 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	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8171	-0-	-1811	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7255	-0-	-2405	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6642	-0-	-3340	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6968	-0-	-2602	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5651	-0-	-3432	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6045	-0-	-2139	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	2575	-0-	-4685	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8903	-0-	-29	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9132	-0-	-757	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8814	-0-	-636	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8928	-0-	-930	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7799	-0-	-1021	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7584	-0-	-906	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7801	-0-	-290	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,316 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	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8629	-0-	-1384	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7309	-0-	-2381	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4913	-0-	-5100	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	3566	-0-	-6124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	73	-0-	-8545	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	1374	-0-	-5946	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	648	-0-	-4250	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	6	-0-	-3564	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,345 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	4526	X	1127	-0-	-3399	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1368	-0-	-2384	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1082	-0-	-2545	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2638	-0-	-3283	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1632	-0-	-4098	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3388	-0-	-2533	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	182	-0-	-2758	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12090	X	8752	-0-	-3338	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9120	-0-	-893	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8389	-0-	-1751	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8958	-0-	-1520	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9741	-0-	-737	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8735	-0-	-685	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8755	-0-	-1723	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,623 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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, INC. //CONT.// 147715
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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2927	2	10	9	N	9	1	8			34
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2867	2	23	9	N	21	36	1			19
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3164	2	20	9	N	18					37
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3133	2	19	9	N	17	37	1			17
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2777	2	20	9	N	18					35
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	2	17	9	N	15	1	8			49
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2860	2	12	9	N	11	42	1			18
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2695	2	10	9	N	9					27
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14					41
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					41
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2475	2	13	9	N	12	38	1			15
12	2821	X	482	-0-	-2339	-0-	482	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

01	2201	X	1396	-0-	-805	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1040	-0-	-940	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1357	-0-	-689	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

01	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1979	-0-	-2193	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3152	-0-	-1963	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	1742	-0-	-2877	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
03	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
04	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	1232	-0-	-6921	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6224	-0-	-1929	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	2765	-0-	-5125	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 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	15345	X	13943	-0-	-1402	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12456	-0-	-1488	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13181	-0-	-2257	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11863	-0-	-3077	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13365	-0-	-1329	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11514	-0-	-1986	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12206	-0-	-1589	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11879	-0-	-1482	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12085	-0-	-845	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11897	-0-	-596	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	458	-0-	-2549	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2190	-0-	-720	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1772	-0-	-1235	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	140	-0-	-2770	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1949	-0-	-314	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12663	-0-	-2558	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	8830	-0-	-5900	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10398	-0-	-4823	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14707	-0-	-514	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11954	-0-	-694	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	8362	-0-	-6368	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	7109	-0-	-8112	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	9877	-0-	-4853	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	10718	-0-	-3976	-0-	10718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	14506	X	14506	-0-		-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-		-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7776	-0-		-3229	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	4901	-0-		-7099	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	1902	-0-		-10498	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	5385	-0-		-6615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7253	-0-		-5147	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5300	-0-		-2481	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4558	-0-		-842	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6678	-0-		-576	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	7652	X	7652	-0-		-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*12	8813	X	8813	-0-		-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,231 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. 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	17298	X	14409	-0-		-2889	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12399	-0-		-3225	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15615	-0-		-505	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	12458	-0-		-3142	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14677	-0-		-1164	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13075	-0-		-2045	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12428	-0-		-3196	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	12094	-0-		-3530	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12655	-0-		-1535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12700	-0-		-1963	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12126	-0-		-954	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10915	-0-		-2167	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,551 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. 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	5012	-0-		-475	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4693	-0-		-263	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-		-1114	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4805	-0-		-565	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
05	5949	X	5949	-0-		-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4500	-0-		-540	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4659	-0-		-549	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4776	-0-		-1176	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4348	-0-		-1412	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5197	-0-		-755	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-		-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*12	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5642	X	4672	-0-	-970	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4154	-0-	-802	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3429	-0-	-1531	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2497	-0-	-2273	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2296	-0-	-2385	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	737	-0-	-3851	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,777 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	279	X	-0-	-0-	-279	-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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -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	2233	N	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, INC. //CONT.// 147715
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	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3609	-0-	-283	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2137	-0-	-1583	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,388 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	10385	X	7617	-0-	-2768	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	5138	-0-	-4242	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	4724	-0-	-5165	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	3439	-0-	-5081	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	906	-0-	-6720	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	3824	-0-	-3802	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8175	-0-	-1275	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	183	-0-	-9582	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,371 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	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7441	-0-	-511	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7686	-0-	-498	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7492	-0-	-368	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8222	-0-	-55	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
*12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	1627	-0-	-6073	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	2382	-0-	-6298	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	2115	-0-	-6675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6767	-0-	-2316	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	3959	-0-	-4831	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1448	-0-	-939	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8508	-0-	-265	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,581 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	7998	X	5705	-0-	-2293	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	2935	-0-	-4289	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5803	-0-	-2195	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5604	-0-	-2136	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3956	-0-	-1748	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2390	-0-	-3220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4985	-0-	-812	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4634	-0-	-1163	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4780	-0-	-50	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4637	-0-	-757	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,335 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	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14211	-0-	-1754	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16029	-0-	-51	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
07	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	17143	-0-	-899	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15984	-0-	-1476	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16104	-0-	-1938	-0-	5	1	16099	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	14714	-0-	-2176	-0-	50	1	14664	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	15790	-0-	-1663	-0-	36	1	15754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 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	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	1519	-0-	-3881	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3375	-0-	-5445	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8925	-0-	-615	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	3199	-0-	-6659	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 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	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, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23482	-0-	-1597	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	18454	-0-	-5430	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	20175	-0-	-6268	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	18199	-0-	-7391	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
05	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	19807	-0-	-2903	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20409	-0-	-3213	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	20310	-0-	-2550	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21300	-0-	-2322	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
*12	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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	29884	X	27645	-0-	-2239	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	24567	-0-	-3797	-0-	24567	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	26215	-0-	-5188	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	22993	-0-	-7397	-0-	22993	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	26725	-0-	-2601	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23285	-0-	-3475	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	20900	-0-	-6287	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20350	-0-	-6372	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	23096	-0-	-2764	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	22530	-0-	-4192	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	17966	-0-	-5314	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21850	-0-	-2020	-0-	21850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 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	24397	X	24283	-0-	-114	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20224	-0-	-3940	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	22153	-0-	-4600	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	19996	-0-	-5894	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	22967	-0-	-3383	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19882	-0-	-3608	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19022	-0-	-3360	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	17990	-0-	-4981	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	19654	-0-	-2576	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20805	-0-	-2166	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
11	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
*12	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	20766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10137	X	9297	-0-	-840	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8568	-0-	-364	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8747	-0-	-739	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8314	-0-	-686	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7828	-0-	-1658	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6981	-0-	-2199	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6951	-0-	-2535	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6876	-0-	-1866	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6815	-0-	-1495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6987	-0-	-50	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 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	22723	X	15833	-0-	-6890	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18169	-0-	-2355	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19250	-0-	-3411	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	13881	-0-	-7089	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	17154	-0-	-2965	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	15693	-0-	-3777	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15922	-0-	-4197	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	15051	-0-	-4200	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14677	-0-	-1913	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14043	-0-	-3100	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
11	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
*12	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 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	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4429	-0-	-723	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4611	-0-	-909	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2640	-0-	-2280	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3713	-0-	-1371	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	26	2	8			49
02	3668	X	582	-0-	-3086	-0-	562	2	20	9	N	18	1	8			66
03	4433	X	2241	-0-	-2192	-0-	2223	2	18	9	N	16	54	1	2	8	26
04	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2861	2	1	9	N	1					27
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2					29
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1	8			31
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1					32
08	5301	X	3863	-0-	-1438	-0-	3863	2			N	-0-					32
09	5130	X	1655	-0-	-3475	-0-	1655	2			N	-0-					32
10	5301	X	2888	-0-	-2413	-0-	2886	2	2	9	N	2	25	1			9
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4626	2	10	9	N	9					18
12	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2911	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
08	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12698	-0-	-1190	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
11	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	9238	-0-	-6045	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	6459	-0-	-4731	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6919	-0-	6919	6919	6919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17824	-0-	-208	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18967	-0-	-1927	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20715	-0-	-645	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21850	-0-	-222	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	21012	-0-	-348	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18306	-0-	-3549	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18367	-0-	-2783	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16881	-0-	-5191	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	14400	-0-	-6960	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	15125	-0-	-8187	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,105 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	12834	X	4	-0-	-12830	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	-0-	-0-	-11592	-0-					N	-0-					-0-
03	12834	X	7325	-0-	-5509	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6659	-0-	-6981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	5127	-0-	-12171	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	4857	-0-	-11883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5075	-0-	-1590	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,021 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	9114	X	4375	-0-	-4739	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5572	-0-	-1960	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6743	-0-	-397	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5113	-0-	-1056	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5129	-0-	-3211	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	4925	-0-	-3693	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4747	-0-	-3871	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4761	-0-	-1989	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3620	-0-	-1309	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10602	X	9199	-0-	-1403	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6509	-0-	-3067	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	6626	-0-	-3604	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6396	-0-	-4175	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5438	-0-	-3472	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6697	-0-	-867	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5286	-0-	-2278	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4443	-0-	-2187	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4645	-0-	-1835	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2806	-0-	-50	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2048	-0-	-1114	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
09	3060	X	352	-0-	-2708	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,780 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	7750	X	17	-0-	-7733	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	5936	X	1020	-0-	-4916	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
05	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
11	4950	X	3036	-0-	-1914	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	2418	-0-	-2697	-0-	2418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,544 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, INC. //CONT.// 147715
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	24986	X	21684	-0-	-3302	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	14855	-0-	-7797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22446	-0-	-2633	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21113	-0-	-3157	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	21660	-0-	-2861	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	20452	-0-	-1268	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	20442	-0-	-2002	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	20679	-0-	-1765	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	20467	-0-	-653	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20458	-0-	-1211	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19892	-0-	-1250	-0-	19892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,645 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	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	96	-0-	-4748	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 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	6355	X	5344	-0-	-1011	-0-	5341	2	3	9	N	3					9
02	5740	X	4238	-0-	-1502	-0-	4235	2	3	9	N	3					12
03	6448	X	4447	-0-	-2001	-0-	4444	2	3	9	N	3	8	1			7
04	6240	X	4244	-0-	-1996	-0-	4240	2	4	9	N	4					11
05	6448	X	3766	-0-	-2682	-0-	3762	2	4	9	N	4					15
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6031	2	4	9	N	4	10	1			9
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8485	2	4	9	N	4					13
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	2	3	9	N	3					16
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7471	2	2	9	N	2					18
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7577	2	4	9	N	4					22
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-	8	1			14
*12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 78,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6603	X	4347	-0-	-2256	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5147	-0-	-817	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	3979	-0-	-5441	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6151	-0-	-3583	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5561	-0-	-4173	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	550	-0-	-6650	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	1066	-0-	-5072	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	9675	-0-	6575	6575	9675	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	16589	-0-	13589	20164	16589	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	15819	-0-	12719	32883	15819	2			N	-0-					-0-
06	44553	X	11670	-0-	-32883	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
*12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	371	-0-	-1768	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-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: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14027	2	58	9	N	53					108
02	12964	X	12188	-0-	-776	-0-	12173	2	15	9	N	14					122
03	14818	X	12525	-0-	-2293	-0-	12464	2	61	9	N	55	138	1			39
04	14340	X	10114	-0-	-4226	-0-	10045	2	69	9	N	63					102
05	14818	X	12984	-0-	-1834	-0-	12959	2	25	9	N	23					125
06	13620	X	12137	-0-	-1483	-0-	12117	2	20	9	N	18					143
07	13485	X	12905	-0-	-580	-0-	12888	2	17	9	N	15					158
08	12989	X	12626	-0-	-363	-0-	12596	2	30	9	N	27	126	1			59
09	12570	X	11998	-0-	-572	-0-	11984	2	14	9	N	13					72
10	12989	X	12910	-0-	-79	-0-	12845	2	65	9	N	59					131
11	12480	X	11607	-0-	-873	-0-	11593	2	14	9	N	13	105	1			39
12	12896	X	10982	-0-	-1914	-0-	10947	2	35	9	N	32					71

TOTAL GAS PROD: 147,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-8398	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	4380	-0-	-5532	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2817	-0-	-1083	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1409	-0-	-3427	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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: 18,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2375	-0-	-2647	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2761	-0-	-2099	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3417	-0-	-1503	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3367	-0-	-1717	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3622	-0-	-1298	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3932	-0-	-656	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5561	-0-	-487	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6183	-0-	-420	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5797	-0-	-263	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5824	-0-	-283	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,350 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	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
03	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	10873	-0-	-7847	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14305	-0-	-5039	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13122	-0-	-6222	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	14304	-0-	-4416	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17366	-0-	-1978	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
11	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12324	-0-	-2463	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

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	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	30654	X	30654	-0-	-0-	-0-	30654	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	34065	-0-	-4530	-0-	34065	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	19985	-0-	-17365	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	24126	-0-	-14469	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	26435	-0-	-7705	-0-	59	1	26376	2	N	-0-					-0-
07	34069	X	26956	-0-	-7113	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	22046	-0-	-12023	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	19762	-0-	-6668	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25706	-0-	-1605	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	17641	-0-	-8789	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	21850	-0-	-5120	-0-	21850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

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	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2915	-0-	-137	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1340	-0-	-2039	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1339	-0-	-2111	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1955	-0-	-1021	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	120	-0-	-2763	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9920	X	9372	-0-	-548	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8390	-0-	-458	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8433	-0-	-1270	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9146	-0-	-184	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8667	-0-	-393	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8374	-0-	-1081	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8431	-0-	-1024	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8122	-0-	-1028	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8320	-0-	-1135	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7849	-0-	-821	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7661	-0-	-771	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	2			N	-0-					-0-
02	55496	X	46025	-0-	-9471	-0-	46025	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	48331	-0-	-9298	-0-	48331	2			N	-0-					-0-
04	53970	X	47229	-0-	-6741	-0-	47229	2			N	-0-					-0-
05	53971	X	47989	-0-	-5982	-0-	47989	2			N	-0-					-0-
06	52230	X	44549	-0-	-7681	-0-	44549	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	45940	-0-	-5024	-0-	45940	2			N	-0-					-0-
08	48794	X	44312	-0-	-4482	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09	47220	X	40278	-0-	-6942	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
10	47988	X	41564	-0-	-6424	-0-	41564	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	40206	-0-	-4344	-0-	40206	2			N	-0-					-0-
12	45942	X	42513	-0-	-3429	-0-	42513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542,909 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	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
02	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
04	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-					-0-
05	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2138	-0-	-5302	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	1543	-0-	-5657	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3101	-0-	-4339	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
*12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

01	9176 X	7626	-0-	-1550	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
02	8288 X	7236	-0-	-1052	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	9176 X	7565	-0-	-1611	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	5508	-0-	-1872	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	3444	-0-	-4554	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	2519	-0-	-5221	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	4636	-0-	-3362	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	3414	-0-	-4150	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	2376	-0-	-3144	-0-	2376	2			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: 44,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

01	3906 X	2521	-0-	-1385	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	5012 X	1784	-0-	-3228	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	1758	-0-	-3791	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	22	-0-	-5348	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-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: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17949	X	10899	-0-	-7050	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9951	-0-	-2089	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9256	-0-	-1304	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9113	-0-	-1892	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8315	-0-	-2335	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8266	-0-	-2739	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7318	-0-	-3315	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8019	-0-	-1251	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7181	-0-	-1933	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
*12	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10747	-0-	-1002	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	2102	-0-	-13336	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	685	-0-	-14255	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	675	-0-	-14763	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
12	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,214 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	12245	X	7787	-0-	-4458	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7675	-0-	-3385	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9035	-0-	-2497	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	6320	-0-	-3445	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	4854	-0-	-3876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	5323	-0-	-5434	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
08	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11338	-0-	-1202	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	6088	-0-	-7180	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-			-0-
02	26936	X	58	-0-	-26878	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	27373	X	14183	-0-	-13190	-0-	14183	2			N	-0-			-0-
04	23040	X	21220	-0-	-1820	-0-	21220	2			N	-0-			-0-
05	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-			-0-
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	23966	2			N	-0-			-0-
07	21917	X	12478	-0-	-9439	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
08	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-			-0-
09	28685	X	28685	-0-	-0-	-0-	28685	2			N	-0-			-0-
10	24769	X	17038	-0-	-7731	-0-	17038	2			N	-0-			-0-
11	33420	X	15604	-0-	-17816	-0-	15604	2			N	-0-			-0-
12	34534	X	29232	-0-	-5302	-0-	29232	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	6613	-0-	-114	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	2321	-0-	-4623	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	2233	-0-	-4711	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	6142	-0-	-578	-0-	6142	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	6538	-0-	-65	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	2923	-0-	-3432	-0-	2923	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,121 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-			-0-
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-			-0-
03	19251	X	4203	-0-	-15048	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
04	18630	X	7782	-0-	-10848	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
05	19251	X	9306	-0-	-9945	-0-	9306	2			N	-0-			-0-
06	18030	X	9309	-0-	-8721	-0-	9309	2			N	-0-			-0-
07	18197	X	13163	-0-	-5034	-0-	13163	2			N	-0-			-0-
08	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17141	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8861	-0-	-439	-0-	8861	2			N	-0-			-0-
10	13175	X	6736	-0-	-6439	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
11	16590	X	13174	-0-	-3416	-0-	13174	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		9851	-0-	9851	9851	9851	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20274	X	17277	-0-	-2997	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	10356	-0-	-7956	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2625	-0-	-17649	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	2			N	-0-					-0-
08	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
09	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
10	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
11	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20108	-0-	-3452	-0-	20108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10819	X	2199	-0-	-8620	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	4024	-0-	-5748	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	5827	-0-	-3752	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9800	-0-	-1360	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8698	-0-	-2102	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9180	-0-	-1980	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7653	-0-	-2487	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4321	-0-	-5785	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,551 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	18383	X	17784	-0-	-599	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16508	-0-	-712	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17328	-0-	-1737	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13032	-0-	-5418	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16498	-0-	-2195	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	12557	-0-	-5143	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	12432	-0-	-5858	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	11833	-0-	-5496	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	12436	-0-	-3524	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	13535	-0-	-2957	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
11	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
*12	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12896	X	12062	-0-	-834	-0-	12062	2		N	-0-			-0-
02	11564	X	10770	-0-	-794	-0-	10770	2		N	-0-			-0-
03	12710	X	11651	-0-	-1059	-0-	11651	2		N	-0-			-0-
04	12000	X	10859	-0-	-1141	-0-	10859	2		N	-0-			-0-
05	12059	X	8503	-0-	-3556	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
06	11670	X	8554	-0-	-3116	-0-	8554	2		N	-0-			-0-
07	11935	X	2894	-0-	-9041	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-				N	-0-			-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-				N	-0-			-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-				N	-0-			-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-				N	-0-			-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20894	X	10489	-0-	-10405	-0-	10489	2		N	-0-			-0-
02	18872	X	9721	-0-	-9151	-0-	9721	2		N	-0-			-0-
03	19964	X	9897	-0-	-10067	-0-	9897	2		N	-0-			-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2		N	-0-			-0-
05	10757	X	9410	-0-	-1347	-0-	9410	2		N	-0-			-0-
06	10410	X	8945	-0-	-1465	-0-	8945	2		N	-0-			-0-
07	11346	X	9059	-0-	-2287	-0-	9059	2		N	-0-			-0-
08	11346	X	8485	-0-	-2861	-0-	8485	2		N	-0-			-0-
09	10980	X	9086	-0-	-1894	-0-	9086	2		N	-0-			-0-
10	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	2		N	-0-			-0-
11	8940	X	8015	-0-	-925	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
12	9393	X	8810	-0-	-583	-0-	8810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 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	12958	X	8294	-0-	-4664	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7336	-0-	-6924	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13687	-0-	-113	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	3417	-0-	-10803	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	1915	-0-	-12779	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	11387	-0-	-2863	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
10	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13391	-0-	-1279	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	7787	-0-	-7372	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10252	2	39	9	N	35	31	1	3	8	23
02	11088	X	6461	-0-	-4627	-0-	6433	2	28	9	N	25	32	1	2	8	14
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	16	2	8			28
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	17					45
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	21	31	1	2	8	33
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	16	32	1	3	8	14
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	4					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1648	-0-	-3839	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2170	-0-	-1694	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3448	-0-	-799	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1132	-0-	-1358	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1722	-0-	-851	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	509	-0-	-2821	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	552	-0-	-2889	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	545	-0-	-2896	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1468	-0-	-212	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	993	-0-	-743	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	154	-0-	-1976	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11005	X	6466	-0-	-4539	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	4437	-0-	-5503	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6332	-0-	-1294	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6481	-0-	-149	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5793	-0-	-903	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5398	-0-	-1670	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2887	-0-	-3953	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4766	-0-	-2302	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11005	X	8070	-0-	-2935	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7286	-0-	-2234	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7739	-0-	-2801	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8697	-0-	-633	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
05	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8138	-0-	-883	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	605	-0-	-8125	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	4335	-0-	-4686	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	3053	-0-	-5617	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	3194	-0-	-4959	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,350 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	13268	X	12271	-0-	-997	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10526	-0-	-1458	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11270	-0-	-1998	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10965	-0-	-1575	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9092	-0-	-2788	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9674	-0-	-1982	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8300	-0-	-3046	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8270	-0-	-2710	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9350	-0-	-1903	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9029	-0-	-331	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6664	-0-	-3008	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11749	X	8697	-0-	-3052	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	5460	-0-	-5124	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	104	-0-	-12110	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	562	-0-	-11258	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4564	-0-	-613	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	3014	-0-	-5926	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	4783	-0-	-4455	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8930	-0-	-1579	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

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	8091	X	6264	-0-	-1827	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5262	-0-	-1318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2067	-0-	-3993	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-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: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15872	X	8373	-0-	-7499	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	2142	-0-	-8268	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4369	-0-	-7194	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6929	-0-	-4261	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10364	-0-	-1199	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8087	-0-	-2546	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	1118	-0-	-1858	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2572	-0-	-1118	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	710	-0-	-5397	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1321	-0-	-4786	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	2539	-0-	-3371	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3451	-0-	-889	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
*12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 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	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5045	-0-	-1135	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4572	-0-	-1814	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2884	-0-	-3296	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	602	-0-	-4606	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	603	-0-	-4605	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	712	-0-	-4328	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	742	-0-	-3815	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	929	-0-	-1951	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1476	-0-	-2080	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3914	-0-	-1396	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3609	-0-	-1878	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,535 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	13857	X	10700	-0-	-3157	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6332	-0-	-5848	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10276	-0-	-74	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10301	-0-	-394	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3297	-0-	-7053	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	227	-0-	-10406	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2732	-0-	-7901	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	4749	-0-	-5541	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	4632	-0-	-5660	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2471	-0-	-829	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	523	-0-	-4375	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT (I)(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	5618	-0-	-5759	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8761	-0-	-1829	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9495	-0-	-3215	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10822	-0-	-1478	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10163	-0-	-2547	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10255	-0-	-1215	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8327	-0-	-2503	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	6430	-0-	-4761	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	7084	-0-	-3746	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9178	-0-	-1083	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6675	-0-	-2036	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6850	-0-	-1580	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6882	-0-	-1829	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6468	-0-	-1962	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6749	-0-	-722	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3900	-0-	-3168	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
*12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,303 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. GAS LIFT (I)(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	11398	-0-	-909	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8399	-0-	-1093	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10117	-0-	-1291	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10412	-0-	-958	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9245	-0-	-2504	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10348	-0-	-1401	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8238	-0-	-3042	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	7716	-0-	-3041	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6694	-0-	-3716	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	7173	-0-	-3181	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31434	X	22949	-0-	-8485	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	21167	-0-	-6385	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25580	-0-	-4800	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	19547	-0-	-8413	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	11964	-0-	-12786	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	16160	-0-	-9415	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	19261	-0-	-6314	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	2			N	-0-					-0-
10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
11	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	807	-0-	-22939	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23591	X	20502	-0-	-3089	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18460	-0-	-2484	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	16994	-0-	-6194	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15752	-0-	-4078	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	16053	-0-	-4438	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15403	-0-	-4427	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16342	-0-	-4087	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15488	-0-	-1500	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14782	-0-	-968	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15110	-0-	-1227	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14488	-0-	-1322	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14256	-0-	-2081	-0-	14256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,630 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	9641	X	4964	-0-	-4677	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	7824	-0-	-4421	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	5875	-0-	-5975	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7786	-0-	-4459	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11681	-0-	-169	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11916	-0-	-2282	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7752	-0-	-284	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7554	-0-	-1312	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7834	-0-	-776	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8066	-0-	-521	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8443	-0-	-82	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7589	-0-	-936	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6580	-0-	-1580	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6719	-0-	-1806	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
*12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17391	X	16797	-0-	-594	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17164	-0-	-1033	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	11690	-0-	-5920	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	9454	-0-	-8743	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	10661	-0-	-6379	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	10909	-0-	-6699	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11264	-0-	-5910	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10833	-0-	-867	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10276	-0-	-977	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,413 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19964	X	16272	-0-	-3692	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	14551	-0-	-3481	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	14667	-0-	-3964	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	12100	-0-	-5930	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	11746	-0-	-4529	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	9550	-0-	-6200	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	7603	-0-	-8517	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9766	-0-	-4897	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6229	-0-	-5861	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8735	-0-	-3014	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	4408	-0-	-5357	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	59	-0-	-2607	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1404	-0-	-108	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	2073	-0-	-2205	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2392	-0-	-1444	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2385	-0-	-1065	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	636	-0-	-2304	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2289	-0-	-873	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,155 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	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7670	-0-	-142	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7247	-0-	-1402	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6638	-0-	-2542	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6657	-0-	-2829	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5460	-0-	-3720	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6687	-0-	-1807	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6787	-0-	-467	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3349	-0-	-3347	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4229	-0-	-2560	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOCKWOOD WELL #: 6H RRCID -> 240517 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8652 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

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		12477	-0-	12477	12477	12477	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11636	-0-	11636	24113	11636	2			N	-0-					-0-
06	27775	X	3662	-0-	-24113	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	2844	-0-	-9636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10917	-0-	-708	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5399	-0-	-1080	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3585	-0-	3585	3585	3585	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14328	-0-	14328	17913	14328	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		10785	-0-	10785	28698	10785	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11696	-0-	11696	40394	11693	2	3	9	N	3					3
*12	49998	X	9604	-0-	-40394	-0-	9602	2	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 49,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	1861	-0-	-7129	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,231 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	13516	X	-0-	-0-	-13516	-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-

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	9455	X	8363	-0-	-1092	-0-	1596	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1819	1	7085	2	N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	2083	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1911	1	7395	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7993	-0-	-1462	-0-	1903	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	4996	-0-	-4154	-0-	1573	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7935	-0-	-1520	-0-	1744	1	6191	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8736	-0-	-719	-0-	1928	1	6808	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	7678	-0-	-1472	-0-	1609	1	6069	2	N	-0-					-0-
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1761	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	1629	1	6361	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7857	-0-	-885	-0-	1541	1	6316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13493	-0-	-6303	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17720	-0-	-4197	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	19251	-0-	-1959	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20814	-0-	-855	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19084	-0-	-1556	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18874	-0-	-1028	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	13184	-0-	-7617	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	112	-0-	-20018	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	X	1193	-0-	-17887	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	3563	-0-	-15316	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,609 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	15810	X	7408	-0-	-8402	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8501	-0-	-291	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7602	-0-	-489	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6035	-0-	-1795	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6389	-0-	-3035	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5976	-0-	-3144	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6174	-0-	-3250	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 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	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	3645	-0-	-2145	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	838	-0-	-4959	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	5301	X	3468	-0-	-1833	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 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	12183	X	11781	-0-	-402	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10517	-0-	-487	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11078	-0-	-981	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10669	-0-	-731	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11064	-0-	-716	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10728	-0-	-928	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10269	-0-	-798	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9798	-0-	-792	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10021	-0-	-705	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11005	X	8809	-0-	-2196	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	7854	-0-	-1526	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10187	-0-	-198	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9829	-0-	-221	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	10043	-0-	-63	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7683	-0-	-2187	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8892	-0-	-948	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7902	-0-	-2142	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	6343	-0-	-3197	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7544	-0-	-2314	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6660	-0-	-1462	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6472	-0-	-1712	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7167	-0-	-1141	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6322	-0-	-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6805	-0-	-1235	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6776	-0-	-364	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,594 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	8711	X	4070	-0-	-4641	-0-	4047	2	23	9	N	21	1	8			84
02	7980	X	6034	-0-	-1946	-0-	5982	2	52	9	N	47	81	1	1	8	49
03	8835	X	7965	-0-	-870	-0-	7921	2	44	9	N	40	1	8			88
04	8550	X	6585	-0-	-1965	-0-	6549	2	36	9	N	33	81	1			40
05	6696	X	6295	-0-	-401	-0-	6258	2	37	9	N	34	1	8			73
06	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6775	2	32	9	N	29	1	8			101
07	7967	X	6684	-0-	-1283	-0-	6662	2	22	9	N	20	84	1			37
08	7967	X	7297	-0-	-670	-0-	7277	2	20	9	N	18					55
09	6810	X	4878	-0-	-1932	-0-	4848	2	30	9	N	27					82
10	7037	X	3843	-0-	-3194	-0-	3843	2			N	-0-					82
11	7050	X	2680	-0-	-4370	-0-	2650	2	30	9	N	27	77	1			32
12	6200	X	1728	-0-	-4472	-0-	1728	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 64,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	6					22
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	2	15	1			9
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					11
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3682	2	6	9	N	5	11	1			5
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3577	2	7	9	N	6					11
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					16
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3548	2	3	9	N	3	13	1			6
08	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	3326	2	3	9	N	3					9
09	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	3330	2	4	9	N	4					13
10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					13
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	N	16	20	1			9
*12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-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-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-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-

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	12276	X	9173	-0-	-3103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5001	-0-	-5303	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	5317	-0-	-5303	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	4700	-0-	-6274	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8117	-0-	-2503	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
*12	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17081	X	8569	-0-	-8512	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	9198	-0-	-3710	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11678	-0-	-2613	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	11854	-0-	-1976	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10241	-0-	-2004	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9858	-0-	-2542	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	5563	-0-	-11027	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	11054	-0-	-6089	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	8062	-0-	-8528	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8452	-0-	-1778	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,525 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	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4631	-0-	-997	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6198	-0-	-2	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7431	-0-	-660	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5790	-0-	-2040	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6812	-0-	-1186	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7563	-0-	-187	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3151	-0-	-4349	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5129	-0-	-2191	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4274	-0-	-3290	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5013	-0-	-1315	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4761	-0-	-1419	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4569	-0-	-1817	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4263	-0-	-1286	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	1480	-0-	-5154	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,609 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	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6821	-0-	-403	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7230	-0-	-768	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6148	-0-	-1322	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6123	-0-	-1441	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5539	-0-	-1781	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5432	-0-	-2132	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5542	-0-	-1681	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4961	-0-	-1189	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5278	-0-	-860	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5032	-0-	-796	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5418	-0-	-255	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4288	-0-	-1137	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 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	8401	X	5587	-0-	-2814	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5014	-0-	-2322	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5114	-0-	-2760	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4767	-0-	-753	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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	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-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7201	-0-	-329	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	2092	-0-	-6898	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

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	7717	-0-		-1056	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6942	-0-		-1262	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7086	-0-		-1997	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7326	-0-		-1464	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	1304	-0-		-6415	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4312	-0-		-3158	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7542	-0-		-146	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7230	-0-		-334	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6783	-0-		-537	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6696	-0-		-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	7341	X	7341	-0-		-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5436	-0-		-2097	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,715 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. 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	8644	X	8644	-0-		-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5523	-0-		-2149	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7190	-0-		-1490	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7305	-0-		-1095	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7456	-0-		-1224	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7361	-0-		-1009	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-		-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-		-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	7665	X	7665	-0-		-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6948	-0-		-432	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6547	-0-		-1265	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

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	5797	X	2391	-0-		-3406	-0-	2344	2	47	9	N	43	48	1			31
02	4452	X	3304	-0-		-1148	-0-	3286	2	18	9	N	16	22	1			25
03	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	4871	2	19	9	N	17	36	1			6
04	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27					33
05	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	3940	2	28	9	N	25	43	1			15
06	5449	X	5449	-0-		-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16	20	1			11
07	5704	X	5440	-0-		-264	-0-	5416	2	24	9	N	22					33
08	5704	X	4283	-0-		-1421	-0-	4263	2	20	9	N	18	23	1			28
09	5523	X	5523	-0-		-0-	-0-	5505	2	18	9	N	16	23	1			21
10	6342	X	6342	-0-		-0-	-0-	6316	2	26	9	N	24	22	1			23
11	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-	6379	2	47	9	N	43	30	1			36
*12	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-	5277	2	41	9	N	37	32	1			41

TOTAL GAS PROD: 58,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 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	10819	X	7621	-0-	-3198	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10269	-0-	-2782	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	425	-0-	-13765	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	6838	-0-	-3092	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	966	-0-	-9295	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5142	-0-	-1926	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 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	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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18811	-0-	-3075	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	6847	-0-	-12389	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	3005	-0-	-17951	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17999	-0-	-211	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19703	-0-	-1904	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	11636	-0-	-9971	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	3756	-0-	-17154	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	15177	-0-	-5035	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	13119	-0-	-5961	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	11777	-0-	-7939	-0-	11777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4939	-0-	-605	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4877	-0-	-1292	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3294	-0-	-2676	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3909	-0-	-2260	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1917	-0-	-2950	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2758	-0-	-752	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3140	-0-	-7338	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3333	-0-	-6131	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3448	-0-	-4271	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	2444	-0-	-5275	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	1363	-0-	-6107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2404	-0-	-2866	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
*12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6603	X	2993	-0-	-3610	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2603	-0-	-3361	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2514	-0-	-4089	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	181	-0-	-4229	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1284	-0-	-2901	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	129	-0-	-2541	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	500	-0-	-2259	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,502 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	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9924	-0-	-696	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10211	-0-	-409	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9314	-0-	-886	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8197	-0-	-2560	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9133	-0-	-1277	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9615	-0-	-1142	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10023	-0-	-29	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10582	-0-	-454	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10033	-0-	-1967	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9476	-0-	-1622	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8925	-0-	-1095	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9212	-0-	-894	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9060	-0-	-480	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
*12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 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	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11067	-0-	-2205	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12026	-0-	-3815	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11053	-0-	-4277	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	11112	-0-	-4729	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	7815	-0-	-4785	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7450	-0-	-4795	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	4712	-0-	-7316	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
10	11098	X	3913	-0-	-7185	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3604	-0-	-4226	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4296	-0-	-3144	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 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	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5063	-0-	5063	5063	5063	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11596	-0-	11596	16659	11596	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14602	-0-	14602	31261	14602	2			N	-0-					-0-
10	37886	X	6625	-0-	-31261	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12364	-0-	-2733	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8858	-0-	-2054	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

01	17577	X	15430	-0-	-2147	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
02	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
04	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	14690	-0-	-2205	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	12380	-0-	-3970	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15630	-0-	-3590	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16960	-0-	-2260	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13729	-0-	-1895	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	12181	-0-	-4229	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	11188	-0-	-8156	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2249	-0-	-1223	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,752 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	5394	X	854	-0-	-4540	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2923	-0-	-1949	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
06	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7542	-0-	-3711	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	5874	-0-	-5016	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	5025	-0-	-5445	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	805	-0-	-7503	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2328	-0-	-1482	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4597	-0-	-2564	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5112	-0-	-2928	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5811	-0-	-2497	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	4861	-0-	-3179	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	1087	-0-	-6012	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	12431	X	11263	-0-	-1168	-0-	11259	2	4	9	N	4	22	1			3
02	11228	X	10182	-0-	-1046	-0-	10178	2	4	9	N	4					7
03	12431	X	11286	-0-	-1145	-0-	11280	2	6	9	N	5					12
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11243	2	2	9	N	2					14
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10644	2	6	9	N	5					19
06	10920	X	8038	-0-	-2882	-0-	8035	2	3	9	N	3					22
07	11625	X	9967	-0-	-1658	-0-	9966	2	1	9	N	1					23
08	11625	X	10445	-0-	-1180	-0-	10443	2	2	9	N	2	22	1			3
09	11250	X	10382	-0-	-868	-0-	10382	2			N	-0-					3
10	10664	X	7416	-0-	-3248	-0-	7415	2	1	9	N	1					4
11	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11283	2	4	9	N	4					8
12	10726	X	1369	-0-	-9357	-0-	1365	2	4	9	N	4					12

TOTAL GAS PROD: 113,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
02	910	X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1432	-0-	-728	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12357	-0-	-19	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12556	-0-	-1484	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12447	-0-	-2061	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11999	-0-	-1921	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12079	-0-	-1716	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11762	-0-	-808	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
11	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	12304	-0-	-96	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,074 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	7409	X	7308	-0-	-101	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6628	-0-	-64	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7383	-0-	-26	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6669	-0-	-471	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6642	-0-	-705	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6290	-0-	-850	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6418	-0-	-960	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6356	-0-	-304	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6265	-0-	-35	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14849	X	10833	-0-	-4016	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10409	-0-	-3003	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9917	-0-	-2917	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	8637	-0-	-3333	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	8589	-0-	-3780	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8126	-0-	-3034	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9727	-0-	-193	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6355	-0-	-2285	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	2011	-0-	-10730	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	207	-0-	-12123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	3721	-0-	-9020	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	7230	-0-	-5062	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	6047	-0-	-7562	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	8169	-0-	-5001	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
06	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6847	-0-	-1703	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	3060	-0-	-4783	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,184 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	8866	X	7680	-0-	-1186	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
05	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10498	-0-	-632	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10775	-0-	-726	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9544	-0-	-1957	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9896	-0-	-994	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9834	-0-	-1419	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9520	-0-	-980	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9239	-0-	-1549	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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, INC. //CONT.// 147715
BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 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	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3656	-0-	-376	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4591	-0-	-741	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4410	-0-	-750	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3067	-0-	-1077	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2285	-0-	-1045	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1519	-0-	-837	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21083	-0-	-245	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	15452	-0-	-5188	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18698	-0-	-1852	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	19586	-0-	-1649	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19625	-0-	-1455	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16611	-0-	-2079	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	19570	-0-	-22	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
11	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	19316	-0-	-307	-0-	19316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 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	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	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-

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	18693	X	15419	-0-	-3274	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14405	-0-	-2479	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	15104	-0-	-3589	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13938	-0-	-1842	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13274	-0-	-2660	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9204	-0-	-6216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	8922	-0-	-7012	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	1071	-0-	-14026	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	7508	-0-	-5760	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
11	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9181	-0-	-3622	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	T. A.		12524	-0-	12524	12524	12524	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13989	-0-	13989	26513	13989	2			N	-0-					-0-
*12	43294	X	16781	-0-	-26513	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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

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

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
02	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
03	27090	X	27090	-0-	-0-	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
04	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
05	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
06	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
08	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35477	2			N	-0-					-0-
09	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	32677	2			N	-0-					-0-
10	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
11	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	31005	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	30539	-0-	-4925	-0-	30539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9796	X	3549	-0-	-6247	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3221	-0-	-4653	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3869	-0-	-4771	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4579	-0-	-4349	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	3349	-0-	-5579	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4268	-0-	-1702	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3011	-0-	-1429	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2458	-0-	-2130	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,149 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	9579	X	8142	-0-	-1437	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8015	-0-	-609	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8672	-0-	-690	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8240	-0-	-820	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7183	-0-	-1962	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8111	-0-	-755	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8433	-0-	-247	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8222	-0-	-241	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2580	-0-	-3188	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	3320	-0-	-3686	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	644	-0-	-6376	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	895	-0-	-6359	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2866	-0-	-1970	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	937	-0-	-3743	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3819	-0-	-1017	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25048	X	18456	-0-	-6592	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	19614	-0-	-3486	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19175	-0-	-6400	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	15241	-0-	-9509	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	18818	-0-	-3223	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	20361	-0-	-669	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20233	-0-	-1498	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	19117	-0-	-72	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18427	-0-	-1943	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18434	-0-	-2615	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17541	-0-	-2829	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,550 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	9734	X	7473	-0-	-2261	-0-	7434	2	39	9	N	35	1	8			55
02	8876	X	4707	-0-	-4169	-0-	4681	2	26	9	N	24	1	8			78
03	9827	X	5940	-0-	-3887	-0-	5919	2	21	9	N	19	59	1	1	8	37
04	9510	X	7839	-0-	-1671	-0-	7824	2	15	9	N	14					51
05	8401	X	8382	-0-	-19	-0-	8379	2	3	9	N	3					54
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10170	2	3	9	N	3	1	8			56
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10060	2	4	9	N	4					60
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9654	2	11	9	N	10	54	1			16
09	10170	X	9580	-0-	-590	-0-	9570	2	10	9	N	9					25
10	10509	X	6135	-0-	-4374	-0-	6127	2	8	9	N	7					32
11	10170	X	2362	-0-	-7808	-0-	2361	2	1	9	N	1					33
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 82,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	5208	X	4049	-0-	-1159	-0-	4030	2	19	9	N	17					28
02	4704	X	3950	-0-	-754	-0-	3936	2	14	9	N	13					41
03	5084	X	4025	-0-	-1059	-0-	4014	2	11	9	N	10	30	1			21
04	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4473	2	10	9	N	9					30
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6546	2	2	9	N	2					32
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5483	2	2	9	N	2	1	8			33
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5646	2	3	9	N	3					36
08	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5371	2	7	9	N	6	31	1			11
09	6000	X	3911	-0-	-2089	-0-	3904	2	7	9	N	6					17
10	6200	X	4477	-0-	-1723	-0-	4473	2	4	9	N	4					21
11	5490	X	3781	-0-	-1709	-0-	3781	2			N	-0-					21
12	5456	X	1924	-0-	-3532	-0-	1924	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 53,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 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	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	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-

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	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10245	-0-	-585	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10131	-0-	-1060	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8747	-0-	-2083	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	11061	-0-	-69	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8084	-0-	-3796	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	872	-0-	-11404	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
10	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,690 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	8804	X	7466	-0-	-1338	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5776	-0-	-2232	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5978	-0-	-2888	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6944	-0-	-1636	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8331	-0-	-256	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	6887	-0-	-150	-0-	6877	2	10	9	N	9	56	1	1	8	41
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	2	10	9	N	9	11	1			39
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6656	2			N	-0-					39
04	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6424	2	23	9	N	21					60
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6615	2	7	9	N	6					66
06	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	2			N	-0-					66
07	6975	X	6405	-0-	-570	-0-	6405	2			N	-0-					66
08	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	6274	2	8	9	N	7					73
09	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	6012	2	8	9	N	7					80
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	6186	2			N	-0-					80
11	6210	X	6008	-0-	-202	-0-	5990	2	18	9	N	16					96
12	6355	X	5424	-0-	-931	-0-	5402	2	22	9	N	20					116

TOTAL GAS PROD: 75,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16027	X	13148	-0-	-2879	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11295	-0-	-1529	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11328	-0-	-1392	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12359	-0-	-785	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10025	-0-	-2695	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	2217	-0-	-10152	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11260	-0-	-710	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
*12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,807 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	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	2	22	9	N	20					27
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7283	2	17	9	N	15					42
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6633	2	14	9	N	13	35	1			20
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7314	2	17	9	N	15					35
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8346	2	4	9	N	4					39
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7330	2	4	9	N	4	1	8			42
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7311	2	6	9	N	5					47
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7231	2	12	9	N	11	45	1			13
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12	9	N	11					24
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7400	2	8	9	N	7					31
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7200	2	1	9	N	1					32
12	7285	X	7257	-0-	-28	-0-	7257	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 86,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	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, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7722	-0-	-431	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	4045	-0-	-3674	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4524	-0-	-3040	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9241	-0-	-2353	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8369	-0-	-2851	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	3579	-0-	-8015	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8878	-0-	-2342	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9445	-0-	-2149	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9170	-0-	-68	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6885	-0-	-1995	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
12	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20739	X	20734	-0-	-5	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	18290	-0-	-1506	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	19659	-0-	-2258	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	16653	-0-	-4557	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20651	-0-	-1266	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	16515	-0-	-3728	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	16531	-0-	-4115	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	16172	-0-	-4168	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	17016	-0-	-4002	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	16260	-0-	-4080	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	16391	-0-	-318	-0-	16391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7905	X	6969	-0-	-936	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6431	-0-	-854	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6727	-0-	-23	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4748	-0-	-2122	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5359	-0-	-1740	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5429	-0-	-1918	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5288	-0-	-1822	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5239	-0-	-2108	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4736	-0-	-514	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,282 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	9362	X	3010	-0-	-6352	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	3934	-0-	-5876	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	1392	-0-	-8745	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	1946	-0-	-8434	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	389	-0-	-10337	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6152	-0-	-4498	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	3214	-0-	-7791	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10701	2	9	9	N	8	1	8			23
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8929	2	22	9	N	20	1	8			42
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9201	2	21	9	N	19	43	1	1	8	17
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8869	2	10	9	N	9					26
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8678	2	25	9	N	23	1	8			48
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	2	28	9	N	25	2	8			71
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7056	2	13	9	N	12					83
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5205	2	4	9	N	4					87
09	4650	X	3161	-0-	-1489	-0-	3157	2	4	9	N	4					91
10	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3285	2	24	9	N	22	83	1			30
11	4650	X	1217	-0-	-3433	-0-	1200	2	17	9	N	15					45
12	5487	X	4171	-0-	-1316	-0-	4171	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 78,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9827	X	8864	-0-	-963	-0-	8697	2	167	9	N	152	191	1	2	8	45
02	8820	X	7522	-0-	-1298	-0-	7413	2	109	9	N	99	92	1			52
03	9734	X	8579	-0-	-1155	-0-	8469	2	110	9	N	100	93	1			59
04	8790	X	8176	-0-	-614	-0-	8070	2	106	9	N	96	96	1			59
05	8866	X	7166	-0-	-1700	-0-	7043	2	123	9	N	112	96	1			75
06	8580	X	5362	-0-	-3218	-0-	5293	2	69	9	N	63	49	1			89
07	8587	X	6489	-0-	-2098	-0-	6395	2	94	9	N	85	98	1			76
08	8587	X	6555	-0-	-2032	-0-	6468	2	87	9	N	79	96	1			59
09	8190	X	6222	-0-	-1968	-0-	6117	2	105	9	N	95	50	1			104
10	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6450	2	98	9	N	89	150	1			43
11	6330	X	6235	-0-	-95	-0-	6119	2	116	9	N	105	84	1			64
12	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	6009	2	87	9	N	79	75	1			68

TOTAL GAS PROD: 83,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

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	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	1403	2	31	9	N	28	36	1			11
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	21	19	1			13
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	22	20	1			15
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6	9	N	5	11	1			9
05	1705	X	1348	-0-	-357	-0-	1341	2	7	9	N	6	7	1			8
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	N	4	3	1			9
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	2	4	9	N	4	6	1			7
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2862	2	4	9	N	4	6	1			5
09	2520	X	2185	-0-	-335	-0-	2179	2	6	9	N	5	3	1			7
10	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	1884	2	6	9	N	5	8	1			4
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3198	2	42	9	N	38	23	1			19
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4010	2	36	9	N	33	27	1			25

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
09	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	13717	-0-	-9657	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 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	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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 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	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6581	-0-	-335	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7095	-0-	-345	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6339	-0-	-531	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6224	-0-	-751	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6273	-0-	-357	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	3471	-0-	-1396	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1853	-0-	-2543	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4524	-0-	-2668	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3624	-0-	-3568	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4179	-0-	-2781	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3589	-0-	-3603	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4537	-0-	-1613	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15872	X	13305	-0-	-2567	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11673	-0-	-2663	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	11580	-0-	-3703	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	10780	-0-	-4010	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10546	-0-	-4737	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9334	-0-	-3536	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9537	-0-	-3390	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9128	-0-	-2466	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8839	-0-	-1931	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8823	-0-	-1717	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9107	-0-	-223	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
*12	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

01	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	15732	-0-	-60	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17431	-0-	-332	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13554	-0-	-3636	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	1691	-0-	-16072	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	11498	-0-	-5542	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11015	-0-	-6407	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15985	-0-	-1437	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	10514	-0-	-4966	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15383	-0-	-613	-0-	15383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-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	620	X	-0-	-0-	-620	-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: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10006	-0-	-5184	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9521	-0-	-2855	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9924	-0-	-1608	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9868	-0-	-1262	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7994	-0-	-2206	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7683	-0-	-2857	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	1651	-0-	-8548	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	4385	-0-	-5485	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4761	-0-	-3219	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6152	-0-	-1536	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8275	-0-	-126	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8103	-0-	-298	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7802	-0-	-208	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8070	-0-	-207	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7951	-0-	-233	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	8054	-0-	-16	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7869	-0-	-532	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10106	X	9358	-0-	-748	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7245	-0-	-1743	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7874	-0-	-1366	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8072	-0-	-1414	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7845	-0-	-1215	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7907	-0-	-618	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7942	-0-	-583	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
*12	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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

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

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

01	7099	X	6137	-0-	-962	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5635	-0-	-777	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5122	-0-	-1977	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5654	-0-	-466	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5062	-0-	-638	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4430	-0-	-1367	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18011	X	17424	-0-	-587	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
02	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16863	-0-	-63	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15935	-0-	-1487	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15008	-0-	-1852	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15275	-0-	-1961	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15154	-0-	-1710	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14471	-0-	-949	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14924	-0-	-1010	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14176	-0-	-824	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13513	-0-	-1770	-0-	13513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,567 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	22444	X	18421	-0-	-4023	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	13375	-0-	-7009	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11933	-0-	-10635	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20257	-0-	-1009	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
06	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	22503	-0-	-189	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	21077	-0-	-3943	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	17414	-0-	-8440	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	17414	-0-	-7606	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	15675	-0-	-8753	-0-	15675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42098	X	32965	-0-	-9133	-0-	32965	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	28917	-0-	-5607	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	23967	-0-	-14194	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	2751	-0-	-32739	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	18828	-0-	-14125	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-					-0-
08	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
09	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
10	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		29222	-0-	29222	29222	29222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4651	-0-		-557	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4180	-0-		-524	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-		-693	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4289	-0-		-661	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4394	-0-		-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4038	-0-		-462	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3823	-0-		-796	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4244	-0-		-282	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4206	-0-		-84	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4285	-0-		-117	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-		-19	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3563	-0-		-777	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	8871	-0-		-1080	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7878	-0-		-1278	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7719	-0-		-2418	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	5205	-0-		-4605	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	5630	-0-		-3670	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6066	-0-		-2514	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6348	-0-		-2363	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6351	-0-		-1368	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-		-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-		-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-		-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6054	-0-		-611	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	11493	-0-		-7789	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	9821	-0-		-7595	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10797	-0-		-3029	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9851	-0-		-2539	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8100	-0-		-3959	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	5547	-0-		-5583	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4416	-0-		-6465	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	6571	-0-		-4217	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	6675	-0-		-3165	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7162	-0-		-929	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	6611	X	6611	-0-		-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4099	-0-		-2659	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
06	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
09	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12685	-0-	-1079	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,163 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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6539	-0-	-2048	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5976	-0-	-2334	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7996	-0-	-314	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7544	-0-	-361	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

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	10540	X	2765	-0-	-7775	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5403	-0-	-2493	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	2225	-0-	-4885	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7087	-0-	-2275	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6456	-0-	-2604	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

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	18166	X	14268	-0-	-3898	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	12127	-0-	-4281	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	13249	-0-	-4762	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13007	-0-	-2443	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12489	-0-	-2112	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9662	-0-	-4138	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
10	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
11	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16193	-0-	-981	-0-	16193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

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	5363	X	2278	-0-	-3085	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1976	-0-	-1384	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	2279	-0-	-6494	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6696	X	5883	-0-	-813	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4796	-0-	-904	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4786	-0-	-1104	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5129	-0-	-571	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4141	-0-	-1408	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4123	-0-	-1333	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2328	-0-	-3035	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,093 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	14B2 EXT		63596	-0-	63596	121350	63596	2			N	-0-					-0-
02	167221	X	45871	-0-	-121350	-0-	45871	2			N	-0-					-0-
03	108624	X	43651	-0-	-64973	-0-	43651	2			N	-0-					-0-
04	105120	X	37321	-0-	-67799	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
05	108624	X	36091	-0-	-72533	-0-	36091	2			N	-0-					-0-
06	105120	X	31890	-0-	-73230	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
07	108624	X	30676	-0-	-77948	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
08	108624	X	28945	-0-	-79679	-0-	28945	2			N	-0-					-0-
09	105120	X	26285	-0-	-78835	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	25958	-0-	-9289	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	23589	-0-	-8301	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22674	-0-	22674	22674	22674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36766	X	32261	-0-	-4505	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	22908	-0-	-8088	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	21004	-0-	-13034	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					-0-
05	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
06	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					N	-0-					-0-
07	25358	X	15541	-0-	-9817	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
08	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	37420	2			N	-0-					-0-
09	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
10	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	27781	-0-	-8429	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	16059	-0-	-21358	-0-	16059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	14B DENY		-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	57319	X	43762	-0-	-13557	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	34311	-0-	-14129	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	40159	-0-	-9038	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38107	-0-	-6293	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	36875	-0-	-9005	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	35411	-0-	-6949	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	35656	-0-	-4489	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	33926	-0-	-6219	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
09	38100	X	30859	-0-	-7241	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	33101	-0-	-3789	-0-	33101	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	28962	-0-	-6438	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29135	-0-	-6515	-0-	29135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9096	-0-	-1974	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8654	-0-	-2785	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8417	-0-	-2653	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8960	-0-	-1518	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8601	-0-	-1877	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8423	-0-	-667	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7941	-0-	-1018	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7858	-0-	-1101	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7936	X	7146	-0-	-790	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8392	-0-	-443	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7854	-0-	-576	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7252	-0-	-1459	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7939	-0-	-1031	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7716	-0-	-1553	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,202 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	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3666	-0-	-254	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3214	-0-	-2676	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2107	-0-	-3593	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2015	-0-	-3875	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	894	-0-	-4266	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	78	-0-	-3983	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1780	-0-	-380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16864	X	352	-0-	-16512	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	-0-	-0-	-15232	-0-					N	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-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	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			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: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9280	-0-	-436	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9329	-0-	-1428	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9450	-0-	-570	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8382	-0-	-1879	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8680	-0-	-1209	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8671	-0-	-899	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8639	-0-	-811	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,507 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	31806	X	26814	-0-	-4992	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	22610	-0-	-6118	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25796	-0-	-6010	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	23469	-0-	-3921	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23217	-0-	-5024	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	21197	-0-	-4753	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	21599	-0-	-4193	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	20384	-0-	-5408	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	17804	-0-	-5656	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20267	-0-	-2952	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	16587	-0-	-4623	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	17648	-0-	-3959	-0-	17648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35278	X	29618	-0-	-5660	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27908	-0-	-3956	-0-	246	1	27662	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	30728	-0-	-4550	-0-	279	1	30449	2	N	-0-					-0-
04	32550	X	28160	-0-	-4390	-0-	209	1	27951	2	N	-0-					-0-
05	31775	X	25628	-0-	-6147	-0-	173	1	25455	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	27208	-0-	-2702	-0-	663	1	26545	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	27337	-0-	-3570	-0-	257	1	27080	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	26904	-0-	-3817	-0-	313	1	26591	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	24082	-0-	-4088	-0-	210	1	23872	2	N	-0-					-0-
10	28117	X	24709	-0-	-3408	-0-	902	1	23807	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	23337	-0-	-3873	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	24177	-0-	-3165	-0-	24177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

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	51150	X	46929	-0-		-4221	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	39267	-0-		-3881	-0-	39267	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	41077	-0-		-5733	-0-	41077	2			N	-0-					-0-
04	45420	X	37793	-0-		-7627	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	37417	-0-		-9517	-0-	37417	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	34860	-0-		-10560	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
07	43462	X	34462	-0-		-9000	-0-	34462	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	32752	-0-		-8323	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	29843	-0-		-7957	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
10	37417	X	30710	-0-		-6707	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	32193	-0-		-2667	-0-	32193	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	28618	-0-		-5854	-0-	28618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,921 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. 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	34317	X	28058	-0-		-6259	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
02	29596	X	24907	-0-		-4689	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27249	-0-		-4929	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	26835	-0-		-4305	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27851	-0-		-4327	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	26639	-0-		-511	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	22564	-0-		-5181	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	889	-0-		-26949	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	-0-	-0-		-26940	-0-					N	-0-					-0-
10	27838	X	-0-	-0-		-27838	-0-					N	-0-					-0-
11	26640	X	-0-	-0-		-26640	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

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	15717	X	8391	-0-		-7326	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8651	-0-		-5545	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8628	-0-		-3865	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6568	-0-		-3212	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9330	-0-		-776	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7493	-0-		-1777	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6555	-0-		-3024	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	6402	-0-		-2929	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7442	-0-		-1588	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7674	-0-		-1657	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7200	-0-		-300	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	3374	-0-		-4314	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10923	-0-	-529	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7861	-0-	-6616	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	3829	-0-	-10181	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	1959	-0-	-12518	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	2791	-0-	-9869	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	2044	-0-	-10046	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	350	-0-	-7524	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	373	-0-	-3467	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	587	-0-	-2296	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	693	-0-	-2097	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,196 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. GAS LIFT (I)(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	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
03	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
10	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	5020	-0-	-9736	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-3658	-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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	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	3162	X	290	-0-	-2872	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12121	X	3539	-0-	-8582	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	90	-0-	-4838	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2685	-0-	-2771	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2907	-0-	-513	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1235	-0-	-1772	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3161	-0-	-3659	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3191	-0-	-2389	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,535 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	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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	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-

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	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
10	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					N	-0-					-0-
12	18755	X	476	-0-	-18279	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	1443	-0-	-4913	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	8029 X	5037	-0-	-2992	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
04	7770 X	1284	-0-	-6486	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	3582	-0-	-4447	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	4511	-0-	-1639	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	2885	-0-	-2137	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650 X	3611	-0-	-1039	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4342	-0-	-158	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
*12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

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	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, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

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	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22					37
02	5376	X	5131	-0-	-245	-0-	5124	2	7	9	N	6					43
03	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5709	2	25	9	N	23	57	1			9
04	5880	X	5864	-0-	-16	-0-	5834	2	30	9	N	27					36
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	5800	2	10	9	N	9					45
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5904	2	9	9	N	8					53
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6103	2	8	9	N	7					60
08	6045	X	4791	-0-	-1254	-0-	4778	2	13	9	N	12	54	1			18
09	5880	X	3958	-0-	-1922	-0-	3952	2	6	9	N	5					23
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6342	2	28	9	N	25					48
11	5880	X	5741	-0-	-139	-0-	5734	2	7	9	N	6	45	1			9
*12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5623	2	17	9	N	15					24

TOTAL GAS PROD: 67,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

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	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	1167	-0-	-693	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	216	-0-	-1434	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	38	-0-	-1574	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 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
01	18352	X	9536	-0-	-8816	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	11259	-0-	-5317	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
04	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
05	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22246	-0-	-1874	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	20782	-0-	-5785	-0-	20782	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	20737	-0-	-5830	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	5268	-0-	-20442	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	2586	-0-	-22369	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	5621	-0-	-16639	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	9955	-0-	-10815	-0-	9955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 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	27311	X	12634	-0-	-14677	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	10140	-0-	-14528	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	10101	-0-	-9739	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	11437	-0-	-4613	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	3623	-0-	-9025	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	1239	-0-	-11001	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4392	-0-	-7419	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	5878	-0-	-5933	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
*12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 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	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12574	-0-	-1706	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	11842	-0-	-3968	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6106	-0-	-8714	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	7371	-0-	-6548	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	9916	-0-	-3554	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10499	-0-	-3420	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10838	-0-	-1004	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8499	-0-	-1431	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9896	-0-	-613	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9541	-0-	-959	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9566	-0-	-1284	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 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	43710	X	37633	-0-	-6077	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	31529	-0-	-4815	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	31325	-0-	-8913	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	27681	-0-	-11019	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	34349	-0-	-3285	-0-	34349	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	22973	-0-	-13447	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	24554	-0-	-10352	-0-	24554	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	27991	-0-	-6357	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	24168	-0-	-9072	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	23993	-0-	-10355	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	24725	-0-	-2365	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
12	27993	X	24229	-0-	-3764	-0-	24229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 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	20832	X	15679	-0-	-5153	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13948	-0-	-4140	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	14336	-0-	-4109	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	13276	-0-	-4574	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	12887	-0-	-4504	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12080	-0-	-3100	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	11294	-0-	-4144	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9607	-0-	-4715	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	8621	-0-	-4669	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	7717	-0-	-5179	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8299	-0-	-3791	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7115	-0-	-4169	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13112	-0-	-1210	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	3931	-0-	-9005	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12259	-0-	-2063	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	3024	-0-	-9666	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	4474	-0-	-8639	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	530	-0-	-12160	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	295	-0-	-11950	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	1751	-0-	-2569	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	623	-0-	-3841	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	370	-0-	-1428	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	83	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	415	N	-0-	-0-	-415	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48546	X	41041	-0-	-7505	-0-	41041	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36756	-0-	-7092	-0-	36756	2			N	-0-					-0-
03	45911	X	39924	-0-	-5987	-0-	39924	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	36372	-0-	-8058	-0-	36372	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	34680	-0-	-11231	-0-	34680	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	32381	-0-	-7339	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34007	-0-	-6696	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	32884	-0-	-7044	-0-	32884	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	26769	-0-	-9591	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
10	34689	X	30781	-0-	-3908	-0-	30781	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	28477	-0-	-4433	-0-	28477	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	25784	-0-	-8223	-0-	25784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		16837	-0-	16837	16837	16837	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	36619	-0-	36619	53456	36619	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	31417	-0-	31417	84873	31417	2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	26050	-0-	26050	110923	26050	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	9177	-0-	9177	120100	9177	2			N	-0-			-0-
10	136382	X	16282	-0-	-120100	-0-	16282	2			N	-0-			-0-
11	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-			-0-
12	28427	X	20409	-0-	-8018	-0-	20409	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,578 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-			-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-			-0-
03	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	11500	-0-	-410	-0-	11500	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	11215	-0-	-1092	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	10244	-0-	-1666	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10160	-0-	-2147	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10076	-0-	-1414	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
10	11222	X	9857	-0-	-1365	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	9675	2			N	-0-			-0-
*12	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 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	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7501	-0-	-871	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7692	-0-	-618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7296	-0-	-924	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7525	-0-	-783	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	2747	-0-	-5375	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5454	-0-	-2226	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7270	-0-	-20	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 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	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
10	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7980	-0-	-762	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 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	9610	X	8597	-0-	-1013	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8454	-0-	-142	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6765	-0-	-2115	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9142	-0-	-437	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8759	-0-	-975	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8357	-0-	-1063	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8480	-0-	-1254	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 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	18848	X	16537	-0-	-2311	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14980	-0-	-1484	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15759	-0-	-2190	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15085	-0-	-1625	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15318	-0-	-1608	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14948	-0-	-1102	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15113	-0-	-1472	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14806	-0-	-942	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13837	-0-	-1253	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14210	-0-	-1228	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13575	-0-	-1365	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13726	-0-	-1402	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10292	X	9450	-0-	-842	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
02	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8257	-0-	-1643	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	7297	-0-	-3615	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6984	-0-	-3576	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6871	-0-	-4041	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7425	-0-	-2929	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6860	-0-	-340	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7091	-0-	-1248	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5838	-0-	-12	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5644	-0-	-401	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5040	-0-	-810	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4796	-0-	-1032	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3020	-0-	-2808	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,055 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	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
02	8960	X	582	-0-	-8378	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	12462	X	4437	-0-	-8025	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	3717	-0-	-8853	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
10	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	1276	-0-	-11294	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2303	-0-	-2130	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9556	2	8	9	N	7	1	8			31
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8766	2	9	9	N	8					39
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10101	2	10	9	N	9	32	1			16
04	9360	X	9123	-0-	-237	-0-	9117	2	6	9	N	5					21
05	9703	X	9598	-0-	-105	-0-	9588	2	10	9	N	9					30
06	9780	X	8763	-0-	-1017	-0-	8756	2	7	9	N	6					36
07	10106	X	9101	-0-	-1005	-0-	9092	2	9	9	N	8					44
08	10106	X	7977	-0-	-2129	-0-	7968	2	9	9	N	8	37	1			15
09	9300	X	7613	-0-	-1687	-0-	7613	2			N	-0-					15
10	9610	X	9136	-0-	-474	-0-	9136	2			N	-0-					15
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11695	2	42	9	N	38					53
*12	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 118,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9167	-0-	-577	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9535	-0-	-1253	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10378	-0-	-62	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9812	-0-	-914	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9084	-0-	-1642	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8461	-0-	-2265	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9779	-0-	-358	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9574	-0-	-236	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8234	-0-	-1345	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,816 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	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3105	2	23	9	N	21	1	8			76
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2842	2	41	9	N	37	82	1			31
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3256	2	35	9	N	32					63
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3506	2	18	9	N	16					79
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3555	2	29	9	N	26	75	1			30
06	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3078	2	7	9	N	6					36
07	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3107	2	26	9	N	24					60
08	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	2890	2	9	9	N	8					68
09	3210	X	2462	-0-	-748	-0-	2444	2	18	9	N	16					84
10	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2836	2	11	9	N	10	74	1			20
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2789	2	14	9	N	13					33
12	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	2343	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 35,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	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		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16583	-0-	16583	19839	16583	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16748	-0-	16748	36587	16748	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16666	-0-	16666	53253	16666	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15465	-0-	15465	68718	15465	2			N	-0-					-0-
10	84526	X	15808	-0-	-68718	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16173	-0-	-567	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13454	X	11148	-0-	-2306	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11855	-0-	-297	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10575	-0-	-705	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10003	-0-	-3110	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	8777	-0-	-3913	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	7700	-0-	-5413	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	4126	-0-	-7902	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7274	-0-	-3316	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6914	-0-	-3099	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6856	-0-	-1934	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6698	-0-	-990	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,955 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	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6138	-0-	-190	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6535	-0-	-65	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6682	-0-	-138	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4779	-0-	-1761	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5113	-0-	-1552	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12524	X	11434	-0-	-1090	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10442	-0-	-1234	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	7141	-0-	-5042	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6481	-0-	-4709	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	3579	-0-	-7984	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	8242	-0-	-2794	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9328	-0-	-1202	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
*12	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		7142	-0-	7142	7142	7142	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5062	-0-	5062	12204	5062	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1404	-0-	1404	13608	1404	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13608					N	-0-					-0-
*12	17455	X	3847	-0-	-13608	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9299	2	20	9	N	18	18	1			16
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8022	2	18	9	N	16	19	1			13
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5223	2	19	9	N	17	20	1			10
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	41	2	12	9	N	11					21
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	10	21	1			10
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					22
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1936	2	9	9	N	8	20	1			10
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3859	2	9	9	N	8					18
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3323	2	6	9	N	5					23
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	2	19	9	N	17	21	1			19
11	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11268	2	6	9	N	5	11	1			13
*12	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13463	2	7	9	N	6					19

TOTAL GAS PROD: 61,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

01	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3146	-0-	-578	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	660	-0-	-2843	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4185	-0-	-2025	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4453	-0-	-1757	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1166	-0-	-3980	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
02	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-			-0-
03	17670	X	14191	-0-	-3479	-0-	14191	2			N	-0-			-0-
04	17100	X	6962	-0-	-10138	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-			-0-
06	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
07	14198	X	1557	-0-	-12641	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
08	16461	X	3255	-0-	-13206	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-			-0-
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-			-0-
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-			-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

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	8308	X	7677	-0-	-631	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7453	-0-	-731	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	5010	-0-	-2580	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	7000	-0-	-812	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	6698	-0-	-1852	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	6718	-0-	-2117	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	6454	-0-	-2096	-0-	6454	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6505	-0-	-563	-0-	6505	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	1787	-0-	-1693	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-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: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8576	2	33	9	N	30	28	1			24
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8120	2	20	9	N	18	26	1			16
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11928	2	22	9	N	20	25	1			11
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13445	2	15	9	N	14					25
05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13279	2	14	9	N	13	26	1			12
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12050	2	17	9	N	15					27
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12558	2	11	9	N	10	26	1			11
08	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12009	2	11	9	N	10					21
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11985	2	8	9	N	7					28
10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11822	2	24	9	N	22	27	1			23
11	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10331	2	23	9	N	21	22	1			22
12	11625	X	3860	-0-	-7765	-0-	3832	2	28	9	N	25					47

TOTAL GAS PROD: 130,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

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	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-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	14B2	EXT		10035	-0-	10035	25669	10035	2			N	-0-					-0-
02	38924	X		13255	-0-	-25669	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	9510	X		9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
04	15120	X		6776	-0-	-8344	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	15624	X		12523	-0-	-3101	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
06	14640	X		14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
07	14663	X		9164	-0-	-5499	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
08	12524	X		3993	-0-	-8531	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	14640	X		3299	-0-	-11341	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	15128	X		13676	-0-	-1452	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
11	14640	X		12864	-0-	-1776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
*12	13209	X		13209	-0-	-0-	-0-	13209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10912	X	9837	-0-	-1075	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8353	-0-	-1503	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9969	-0-	-111	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8595	-0-	-1821	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7934	-0-	-2206	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7659	-0-	-2819	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7759	-0-	-2719	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8251	-0-	-1709	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7501	-0-	-419	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5927	-0-	-2598	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15128	X	12487	-0-	-2641	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13203	-0-	-461	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	8736	-0-	-5664	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	108	-0-	-14772	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	3262	-0-	-11408	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4586	-0-	-10573	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	1472	-0-	-13687	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	55	-0-	-8675	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2980	-0-	-1460	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	310	-0-	-4278	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,741 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	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6862	-0-	-1930	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9018	-0-	-1482	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8688	-0-	-1812	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8824	-0-	-1065	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8479	-0-	-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7878	-0-	-1205	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19034	X	11876	-0-	-7158	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10977	-0-	-699	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12099	-0-	-411	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	1431	-0-	-13108	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	15097	X	8	-0-	-15089	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
12	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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	20522	X	2173	-0-	-18349	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	7146	-0-	-11390	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	8275	-0-	-12247	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	6549	-0-	-10131	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7825	-0-	-452	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
09	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	8917	-0-	-5622	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 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	9951	X	8916	-0-	-1035	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6276	-0-	-1928	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7884	-0-	-756	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8144	-0-	-784	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7961	-0-	-679	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8380	-0-	-238	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7079	-0-	-871	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7215	-0-	-1341	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7010	-0-	-1270	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7055	-0-	-1501	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

DFW WELL #: B 4HJ RRCID -> 245766 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8490 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

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
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
03	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
04	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16406	-0-	-706	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	12716	-0-	-3844	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15523	-0-	-1589	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14489	-0-	-2071	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16479	-0-	-81	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15375	-0-	-1830	-0-	15375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 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	4402	X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2538	-0-	-2592	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2977	-0-	-2324	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	2587	-0-	-2633	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2341	-0-	-3053	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7491	2346	2			N	-0-					-0-
02	12114	X	4623	-0-	-7491	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3866	-0-	-1280	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2952	-0-	-3708	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2965	-0-	-4258	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	1391	-0-	-5832	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2516	-0-	-4474	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
03	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
06	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
07	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
09	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
*12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,728 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	8277	X	6323	-0-	-1954	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6669	-0-	-807	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6876	-0-	-1134	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5176	-0-	-3101	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	994	-0-	-6446	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	137	-0-	-7551	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	3676	-0-	-3194	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	978	-0-	-4199	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12710	X	7553	-0-	-5157	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	1933	-0-	-9547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4461	-0-	-2859	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3939	-0-	-3625	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3246	-0-	-4074	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2501	-0-	-4350	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	976	-0-	-5875	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1907	-0-	-2563	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	643	-0-	-3294	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3579	-0-	-453	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3846	-0-	-618	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3060	-0-	-810	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3396	-0-	-384	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,352 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	11377	X	9028	-0-	-2349	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5157	-0-	-4531	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	6474	-0-	-3849	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	5876	-0-	-4054	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6871	-0-	-3142	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7677	-0-	-1203	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5828	-0-	-3348	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8278	-0-	-602	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 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	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11306	2	202	9	N	184	231	1	2	8	53
02	11032	X	9601	-0-	-1431	-0-	9461	2	140	9	N	127	115	1			65
03	12214	X	11324	-0-	-890	-0-	11183	2	141	9	N	128	119	1			74
04	11220	X	10908	-0-	-312	-0-	10772	2	136	9	N	124	124	1			74
05	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11581	2	160	9	N	145	125	1			94
06	11130	X	10995	-0-	-135	-0-	10897	2	98	9	N	89	65	1			118
07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11429	2	121	9	N	110	129	1			99
08	11749	X	11116	-0-	-633	-0-	11003	2	113	9	N	103	126	1			76
09	11370	X	10612	-0-	-758	-0-	10476	2	136	9	N	124	64	1			136
10	11749	X	10714	-0-	-1035	-0-	10586	2	128	9	N	116	195	1			57
11	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10003	2	204	9	N	185	137	1			105
12	11439	X	10921	-0-	-518	-0-	10744	2	177	9	N	161	139	1			127

TOTAL GAS PROD: 131,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 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	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6393	-0-	-2547	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	3859	-0-	-5081	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
10	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9865	-0-	-365	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE WELL #: 1H RRCID -> 245880 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9476 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

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

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	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	11234	-0-	-2934	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
05	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
08	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23342	2			N	-0-					-0-
10	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
11	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	16664	-0-	-8601	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 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	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2486	-0-	-4850	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	1266	-0-	-11816	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	23	-0-	-12757	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	381	-0-	-12825	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	1560	-0-	-11220	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	97	-0-	-1515	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	64	-0-	-1496	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 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	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-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, INC. //CONT.// 147715
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 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	9672	X	422	-0-	-9250	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2811	-0-	-4189	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	1496	-0-	-6254	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	1376	-0-	-6124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	287	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1775	-0-	-1225	-0-	347	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	513	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	251	1	8752	2	N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	329	1	9239	2	N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	59	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6227	-0-	-2473	-0-	338	1	5889	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	3706	-0-	-6183	-0-	171	1	3535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 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	7161	X	6616	-0-	-545	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5792	-0-	-478	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5604	-0-	-875	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6186	-0-	-84	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	2819	-0-	-3660	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3677	-0-	-2175	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2954	-0-	-3525	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2126	-0-	-1804	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2845	-0-	-3448	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3584	-0-	-2709	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4063	-0-	-2027	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3562	-0-	-933	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2997	-0-	-483	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	8993	-0-	-6427	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	9685	-0-	-6249	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	10799	-0-	-4621	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	5193	-0-	-12694	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,902 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	T. A.		3597	-0-	3597	5548	3597	2			N	-0-					-0-
02	7467	X	1919	-0-	-5548	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	2391	-0-	-1205	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
*12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	6765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6356	X	3741	-0-	-2615	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6540	X	6459	-0-	-81	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6540	X	230	-0-	-6310	-0-	213	2	17	9	N	15	3	8			12
07	6665	X	1842	-0-	-4823	-0-	1842	2			N	-0-					12
08	6727	X	2324	-0-	-4403	-0-	2324	2			N	-0-					12
09	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					12
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					12
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					12
12	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 57,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16244	X	15834	-0-	-410	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13862	-0-	-810	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13067	-0-	-2263	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13109	-0-	-2732	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	15118	-0-	-212	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12364	-0-	-2981	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13553	-0-	-1606	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11740	-0-	-3380	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	7200	-0-	-8424	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,007 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	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8940	-0-	-1290	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	1401	-0-	-8798	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	1346	-0-	-7892	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	1729	-0-	-7199	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6241	-0-	-2189	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
*12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 245920 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8637 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, INC. //CONT.// 147715
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	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5361	-0-	-659	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5737	-0-	-533	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2255	-0-	-3697	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4367	-0-	-1585	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3340	-0-	-2390	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3626	-0-	-2109	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3964	-0-	-1076	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	1423	-0-	-649	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	436	-0-	-5330	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	71	-0-	-5509	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-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: 1,930 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	9331	X	2612	-0-	-6719	-0-	2582	2	30	9	N	27					58
02	8428	X	6327	-0-	-2101	-0-	6286	2	41	9	N	37					95
03	9331	X	4133	-0-	-5198	-0-	4107	2	26	9	N	24	75	1			44
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12284	2	65	9	N	59					103
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8421	2	63	9	N	57	92	1			68
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8248	2	40	9	N	36	1	8			103
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11643	2	55	9	N	50	104	1			49
08	10664	X	9864	-0-	-800	-0-	9843	2	21	9	N	19					68
09	10320	X	9664	-0-	-656	-0-	9642	2	22	9	N	20					88
10	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9926	2	67	9	N	61					149
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	11937	2	135	9	N	123	126	1			146
12	10540	X	9781	-0-	-759	-0-	9728	2	53	9	N	48	137	1			57

TOTAL GAS PROD: 105,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	1103	-0-	-4717	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4369	-0-	-1645	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3911	-0-	-2103	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	2932	-0-	-2772	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 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	10106	X	6460	-0-	-3646	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7124	-0-	-2004	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5524	-0-	-2350	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4839	-0-	-2781	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5512	-0-	-2362	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3718	-0-	-4125	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5044	-0-	-1436	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	2803	-0-	-2715	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

01	T. A.		2134	-0-	2134	2134	2134	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		964	-0-	964	3098	964	2			N	-0-					-0-
03	3098	X	-0-	-0-	-3098	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

01	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11651	-0-	-53	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12816	-0-	-421	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10265	-0-	-2545	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9478	-0-	-3759	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8375	-0-	-4165	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	6674	-0-	-6222	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10373	-0-	-2430	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
*12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6467	-0-	-3277	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7539	-0-	-2901	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7449	-0-	-1169	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8989	-0-	-1031	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8694	-0-	-1660	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8228	-0-	-2126	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6848	-0-	-2152	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7099	-0-	-1901	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	5448	-0-	-3232	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6364	-0-	-1224	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5149	-0-	-759	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5456	-0-	-544	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5596	-0-	-139	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11470	X	8431	-0-	-3039	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7648	-0-	-1144	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10433	-0-	-667	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10477	-0-	-1334	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9635	-0-	-2176	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10319	-0-	-1111	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9298	-0-	-2141	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8669	-0-	-1771	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9905	-0-	-759	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,167 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	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6266	-0-	-454	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6706	-0-	-734	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	1394	-0-	-5767	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	876	-0-	-5934	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2795	-0-	-4149	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	2371	-0-	-4325	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3364	-0-	-2996	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13618	-0-	-3032	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	11899	-0-	-5306	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13881	-0-	-2769	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13664	-0-	-3541	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13664	-0-	-2239	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13232	-0-	-1121	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12765	-0-	-1125	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11760	-0-	-3616	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15959	2	36	9	N	33	91	1	2	8	29
02	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14599	2	35	9	N	32	2	8			59
03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14917	2	31	9	N	28	2	8			85
04	15480	X	13617	-0-	-1863	-0-	13615	2	2	9	N	2					87
05	16213	X	15396	-0-	-817	-0-	15370	2	26	9	N	24	1	8			110
06	15690	X	12642	-0-	-3048	-0-	12634	2	8	9	N	7	2	8			115
07	16213	X	12140	-0-	-4073	-0-	12139	2	1	9	N	1					116
08	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	2	92	1			26
09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					26
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	1					27
11	12630	X	6579	-0-	-6051	-0-	6565	2	14	9	N	13					40
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	7					47

TOTAL GAS PROD: 105,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

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	7146	-0-	-449	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	5512	-0-	-928	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
05	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2		N	-0-			-0-
06	6930	X	6315	-0-	-615	-0-	6315	2		N	-0-			-0-
07	7440	X	5094	-0-	-2346	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
08	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
09	7200	X	6351	-0-	-849	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	5605	-0-	-1184	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
11	6330	X	5552	-0-	-778	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	6171	-0-	-370	-0-	6171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2		N	-0-			-0-
02	7588	X	2679	-0-	-4909	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
03	9207	X	3827	-0-	-5380	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	8910	X	4059	-0-	-4851	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
05	9207	X	3447	-0-	-5760	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
06	7920	X	3240	-0-	-4680	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
07	4278	X	325	-0-	-3953	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	304	-0-	-3881	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

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	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15995	2		N	-0-			-0-
02	17108	X	16237	-0-	-871	-0-	16237	2		N	-0-			-0-
03	19189	X	18311	-0-	-878	-0-	18311	2		N	-0-			-0-
04	18570	X	16993	-0-	-1577	-0-	16993	2		N	-0-			-0-
05	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	16308	2		N	-0-			-0-
06	17730	X	14754	-0-	-2976	-0-	14754	2		N	-0-			-0-
07	18321	X	14212	-0-	-4109	-0-	14212	2		N	-0-			-0-
08	18321	X	13481	-0-	-4840	-0-	13481	2		N	-0-			-0-
09	16980	X	13406	-0-	-3574	-0-	13406	2		N	-0-			-0-
10	16306	X	14364	-0-	-1942	-0-	14364	2		N	-0-			-0-
11	14760	X	11908	-0-	-2852	-0-	11908	2		N	-0-			-0-
12	14198	X	12250	-0-	-1948	-0-	12250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

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	10230	X	8813	-0-	-1417	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8102	-0-	-998	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8627	-0-	-283	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8553	-0-	-1088	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8671	-0-	-970	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8565	-0-	-765	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8919	-0-	-443	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7983	-0-	-657	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8621	-0-	-245	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

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	4712	X	3814	-0-	-898	-0-	3807	2	7	9	N	6	35	1	1	8	26
02	4088	X	3855	-0-	-233	-0-	3848	2	7	9	N	6	7	1			25
03	4495	X	3880	-0-	-615	-0-	3880	2			N	-0-					25
04	4230	X	3757	-0-	-473	-0-	3744	2	13	9	N	12					37
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3955	2	3	9	N	3					40
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					40
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			N	-0-					40
08	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	N	4					44
09	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3636	2	4	9	N	4					48
10	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			N	-0-					48
11	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	3633	2	10	9	N	9					57
12	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3607	2	14	9	N	13					70

TOTAL GAS PROD: 45,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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	8401	X	3860	-0-	-4541	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4889	-0-	-2699	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2220	-0-	-3205	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	98	-0-	-4583	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2343	-0-	-1977	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	155	X	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 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	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	1675	-0-	-3595	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2685	-0-	-2415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	1796	-0-	-4249	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

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	13702	X	12003	-0-	-1699	-0-	11920	2	83	9	N	75	62	1	6	8	47
02	11788	X	7502	-0-	-4286	-0-	7466	2	36	9	N	33	54	1	4	8	22
03	12896	X	6817	-0-	-6079	-0-	6794	2	23	9	N	21	3	8			40
04	12480	X	2101	-0-	-10379	-0-	2070	2	31	9	N	28					68
05	11997	X	645	-0-	-11352	-0-	609	2	36	9	N	33	48	1	2	8	51
06	11610	X	658	-0-	-10952	-0-	630	2	28	9	N	25	49	1	4	8	23
07	8308	X	46	-0-	-8262	-0-	37	2	9	9	N	8					31
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10673	2	12	9	N	11					42
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11802	2	11	9	N	10					52
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12542	2	13	9	N	12					64
11	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14740	2	42	9	N	38	47	1			55
12	12214	X	10565	-0-	-1649	-0-	10564	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 90,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 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	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7935	-0-	-465	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8396	-0-	-904	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6327	-0-	-2508	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	841	-0-	-7709	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	670	-0-	-8103	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	595	-0-	-7325	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9424	X	7338	-0-	-2086	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6120	-0-	-2112	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8045	-0-	-655	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8292	-0-	-264	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7218	-0-	-942	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7820	-0-	-612	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7696	-0-	-736	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7367	-0-	-673	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7427	-0-	-850	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7128	-0-	-432	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6094	-0-	-1718	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,986 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	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12443	-0-	-157	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11322	-0-	-1698	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10624	-0-	-3450	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	8544	-0-	-5076	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	7680	-0-	-6394	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9292	-0-	-3158	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8862	-0-	-2453	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14167	X	9394	-0-	-4773	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7652	-0-	-2428	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10413	-0-	-189	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9877	-0-	-725	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	2404	-0-	-8012	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	3513	-0-	-6387	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7792	-0-	-1388	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
*12	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		8465	-0-	8465	17620	8465	2			N	-0-					-0-
02	25182	X	7562	-0-	-17620	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7507	-0-	-1613	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6222	-0-	-1652	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7118	-0-	-632	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6696	-0-	-527	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,567 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	14911	X	6398	-0-	-8513	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	584	-0-	-12884	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3131	X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2061	-0-	-487	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

01	DLQ G-10		6520	-0-	6520	8958	6520	2			N	-0-					-0-
02	10352	X	1394	-0-	-8958	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-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: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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, INC. //CONT.// 147715
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	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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 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	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5984	2	140	9	N	127	199	1			120
02	4228	X	3228	-0-	-1000	-0-	3128	2	100	9	N	91					211
03	4681	X	2611	-0-	-2070	-0-	2499	2	112	9	N	102	155	1			158
04	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	4069	2	77	9	N	70					228
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5007	2	50	9	N	45	141	1			132
06	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3846	2	74	9	N	67	1	8			198
07	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	4027	2	29	9	N	26	140	1			84
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	3296	2	44	9	N	40					124
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5034	2	45	9	N	41					165
10	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	3787	2	64	9	N	58	133	1			90
11	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	3741	2	11	9	N	10					100
12	5115	X	273	-0-	-4842	-0-	237	2	36	9	N	33	71	1			62

TOTAL GAS PROD: 45,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7245	2	56	9	N	51	3	8			140
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7934	2	26	9	N	24	1	8			163
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2948	2	84	9	N	76	142	1	2	8	95
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1272	2	50	9	N	45					140
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5540	2	33	9	N	30	2	8			168
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1418	2	46	9	N	42	129	1	2	8	79
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					81
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					81
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					81
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6056	2	70	9	N	64					145
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	145	1			-0-
12	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11942	2	7	9	N	6	1	8			13
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10949	2	8	9	N	7					20
03	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11279	2	9	9	N	8	17	1	1	8	10
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11094	2	11	9	N	10					20
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10530	2	11	9	N	10	1	8			29
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9802	2	10	9	N	9	24	1	1	8	13
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9908	2	11	9	N	10					23
08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9796	2	7	9	N	6					29
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9781	2	4	9	N	4					33
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10154	2	11	9	N	10					43
11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-	19	1			24
*12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 127,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	15097	X	12938	-0-	-2159	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9822	-0-	-3814	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	10324	-0-	-4773	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10667	-0-	-2260	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	4935	-0-	-6045	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	1845	-0-	-9501	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	3702	-0-	-7608	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	3296	-0-	-8391	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,869 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	22041	X	20358	-0-	-1683	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15926	-0-	-4094	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20356	-0-	-1840	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19619	-0-	-1861	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19202	-0-	-2994	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	16830	-0-	-2880	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17466	-0-	-2901	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	17598	-0-	-2769	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	7018	-0-	-12602	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16990	-0-	-2199	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15581	-0-	-1459	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16187	-0-	-1421	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

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	10805	X	10805	-0-		-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8853	-0-		-1283	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-		-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10466	-0-		-604	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	7685	-0-		-3754	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	6063	-0-		-5007	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7710	-0-		-3729	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10139	-0-		-1300	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3420	-0-		-7050	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	3197	-0-		-4522	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7068	-0-		-2742	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8364	-0-		-1773	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

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	10075	X	9753	-0-		-322	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8942	-0-		-158	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-		-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8555	-0-		-1045	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9001	-0-		-888	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7902	-0-		-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7865	-0-		-2024	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7223	-0-		-2542	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6297	-0-		-2403	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7366	-0-		-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6767	-0-		-1123	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7056	-0-		-818	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

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	9387	-0-		-533	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8593	-0-		-367	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9386	-0-		-534	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8055	-0-		-1335	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9618	-0-		-85	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8418	-0-		-792	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8449	-0-		-1068	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8142	-0-		-1468	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8042	-0-		-1258	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8451	-0-		-1159	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8071	-0-		-359	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8285	-0-		-178	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

01	9858	X	1568	-0-	-8290	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7009	-0-	-1895	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5232	-0-	-3558	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	3020	-0-	-6640	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4302	-0-	-5680	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6979	-0-	-3003	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	23963	X	22150	-0-	-1813	-0-	22094	2	56	9	N	51	56	1	2	8	24
02	21644	X	17928	-0-	-3716	-0-	17899	2	29	9	N	26	1	8			49
03	23126	X	18842	-0-	-4284	-0-	18792	2	50	9	N	45	63	1	1	8	30
04	22080	X	18735	-0-	-3345	-0-	18712	2	23	9	N	21					51
05	22816	X	18641	-0-	-4175	-0-	18607	2	34	9	N	31	1	8			81
06	21450	X	16627	-0-	-4823	-0-	16612	2	15	9	N	14	68	1	2	8	25
07	19840	X	18613	-0-	-1227	-0-	18604	2	9	9	N	8					33
08	19375	X	16804	-0-	-2571	-0-	16793	2	11	9	N	10					43
09	18750	X	15333	-0-	-3417	-0-	15330	2	3	9	N	3					46
10	18631	X	16449	-0-	-2182	-0-	16447	2	2	9	N	2					48
11	18000	X	15771	-0-	-2229	-0-	15725	2	46	9	N	42					90
12	18600	X	17250	-0-	-1350	-0-	17248	2	2	9	N	2	70	1			22

TOTAL GAS PROD: 213,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8463	X	4702	-0-	-3761	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5641	-0-	-2003	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4671	-0-	-1560	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3708	-0-	-3192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2182	-0-	-4948	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5516	-0-	-1614	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4911	-0-	-1179	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 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	21545	X	14074	-0-	-7471	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12213	-0-	-6491	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	13295	-0-	-6483	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	12047	-0-	-5893	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15875	-0-	-1392	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
06	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14158	-0-	-1714	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15200	-0-	-310	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14883	-0-	-1144	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12196	-0-	-3314	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12383	-0-	-3334	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11718	-0-	-2086	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12576	-0-	-6489	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	12049	-0-	-6401	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	12078	-0-	-6987	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11416	-0-	-3044	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8730	-0-	-4259	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	8531	-0-	-4055	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8419	-0-	-3641	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8710	-0-	-3380	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8404	-0-	-3026	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
*12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6663	-0-	-687	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
*12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6014	X	1964	-0-	-4050	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-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-

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	12121	X	10190	-0-	-1931	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5665	-0-	-2399	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6258	-0-	-2546	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	1928	-0-	-7942	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4617	-0-	-5582	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	3903	-0-	-2359	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	3076	-0-	-5834	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,034 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	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
02	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18978	-0-	-1962	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	11358	-0-	-10280	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19150	-0-	-1790	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	18943	-0-	-2695	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	18532	-0-	-3106	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	18074	-0-	-1066	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	19265	-0-	-513	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	18704	-0-	-436	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
*12	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10199	X	8982	-0-	-1217	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8710	-0-	-502	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8465	-0-	-1045	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8496	-0-	-1145	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7346	-0-	-1923	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6481	-0-	-1979	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6748	-0-	-1746	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6181	-0-	-1799	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14108	2	1	9	N	1	1	8			20
02	12124	X	10995	-0-	-1129	-0-	10989	2	6	9	N	5	2	8			23
03	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9383	2	2	9	N	2	1	8			24
04	13650	X	10055	-0-	-3595	-0-	10055	2			N	-0-					24
05	14105	X	12996	-0-	-1109	-0-	12995	2	1	9	N	1	1	8			24
06	13650	X	12623	-0-	-1027	-0-	12621	2	2	9	N	2	1	8			25
07	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					25
08	12989	X	12885	-0-	-104	-0-	12885	2			N	-0-					25
09	12630	X	12093	-0-	-537	-0-	12093	2			N	-0-					25
10	13051	X	12317	-0-	-734	-0-	12317	2			N	-0-					25
11	12630	X	11083	-0-	-1547	-0-	11083	2			N	-0-					25
12	13051	X	11878	-0-	-1173	-0-	11878	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 143,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	2979	-0-	-1821	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4768	-0-	-192	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	3318	-0-	-1456	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	19700	X	19700	-0-		-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	16514	-0-		-734	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	15467	-0-		-3629	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	9346	-0-		-9704	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	12475	-0-		-7210	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16065	-0-		-2985	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17586	-0-		-704	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
08	17266	X	17266	-0-		-0-	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
09	16709	X	16709	-0-		-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16854	-0-		-723	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16035	-0-		-975	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	12241	-0-		-5336	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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	X	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-		-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-		-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-		-1581	-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-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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	13547	X	4266	-0-		-9281	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8337	-0-		-3899	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10644	-0-		-2903	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12160	-0-		-140	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
05	10557	X	10557	-0-		-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-		-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10426	-0-		-2129	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	7197	-0-		-5358	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9437	-0-		-2713	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10657	-0-		-286	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	10652	X	10652	-0-		-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7377	-0-		-1179	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 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	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-				N	-0-			-0-
02	10052	X	1494	-0-	-8558	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
03	11129	X	5237	-0-	-5892	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
04	10770	X	2313	-0-	-8457	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2		N	-0-			-0-
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2		N	-0-			-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2		N	-0-			-0-
08	12617	X	9831	-0-	-2786	-0-	9831	2		N	-0-			-0-
09	12210	X	7758	-0-	-4452	-0-	7758	2		N	-0-			-0-
10	12617	X	3895	-0-	-8722	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
11	10230	X	5674	-0-	-4556	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
12	9827	X	4568	-0-	-5259	-0-	4568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	9927	-0-	-1977	-0-	9927	2		N	-0-			-0-
02	10752	X	9834	-0-	-918	-0-	9834	2		N	-0-			-0-
03	11811	X	11767	-0-	-44	-0-	11767	2		N	-0-			-0-
04	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2		N	-0-			-0-
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2		N	-0-			-0-
06	11400	X	9482	-0-	-1918	-0-	9482	2		N	-0-			-0-
07	11780	X	11209	-0-	-571	-0-	11209	2		N	-0-			-0-
08	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2		N	-0-			-0-
09	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2		N	-0-			-0-
10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2		N	-0-			-0-
11	13230	X	12261	-0-	-969	-0-	12261	2		N	-0-			-0-
12	14012	X	10538	-0-	-3474	-0-	10538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,769 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	8804	X	2880	-0-	-5924	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2		N	-0-			-0-
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2		N	-0-			-0-
04	7980	X	6937	-0-	-1043	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
05	9052	X	6884	-0-	-2168	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
06	8760	X	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2		N	-0-			-0-
07	9052	X	2953	-0-	-6099	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
08	8494	X	5856	-0-	-2638	-0-	5856	2		N	-0-			-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
10	6882	X	5757	-0-	-1125	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
11	6480	X	6361	-0-	-119	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	4868	-0-	-2944	-0-	4868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2176	-0-	-988	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	4523	-0-	-3599	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1538	-0-	-7607	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	427	-0-	-8423	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5186	-0-	-3959	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6796	-0-	-2024	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1328	-0-	-3198	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24555	-0-	24555	50741	24555	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18375	-0-	18375	69116	18375	2			N	-0-					-0-
03	91180	X	22064	-0-	-69116	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	21370	-0-	-3980	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	21768	-0-	-4427	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	18867	-0-	-4893	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19874	-0-	-2198	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20094	-0-	-1978	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19712	-0-	-1648	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18033	-0-	-3729	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17291	-0-	-2149	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	16023	-0-	-4344	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 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	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-

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	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15254	-0-	-2881	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	13998	-0-	-5292	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	12265	-0-	-7668	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	6591	-0-	-12699	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	7424	-0-	-8882	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	6953	-0-	-8299	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	6712	-0-	-7298	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	3534	-0-	-8742	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	2215	-0-	-4955	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	856	-0-	-6553	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,471 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	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
06	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15145	-0-	-1037	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	5989	-0-	-9671	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	11319	-0-	-4341	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	9265	-0-	-9769	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18631	X	14909	-0-	-3722	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13339	-0-	-3489	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15466	-0-	-2235	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12277	-0-	-4853	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13136	-0-	-4193	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	10687	-0-	-4283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11102	-0-	-4367	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10009	-0-	-5460	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10641	-0-	-2079	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11186	-0-	-1958	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10344	-0-	-396	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9145	X	5249	-0-	-3896	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4466	-0-	-2282	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4748	-0-	-2382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4557	-0-	-2343	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5052	-0-	-1985	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3091	-0-	-1962	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3025	-0-	-1865	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3480	-0-	-3712	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3110	-0-	-3850	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	2708	-0-	-4484	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,722 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	38471	X	35883	-0-	-2588	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	32032	-0-	-2716	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	34398	-0-	-6336	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31802	-0-	-7618	-0-	31802	2			N	-0-					-0-
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	32931	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	30078	-0-	-4662	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	30884	-0-	-4580	-0-	30884	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	31338	-0-	-3072	-0-	31338	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	29330	-0-	-2530	-0-	29330	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	29507	-0-	-3415	-0-	29507	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	28500	-0-	-1830	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	29270	-0-	-2071	-0-	29270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8043	-0-	-3717	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9943	-0-	-2953	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9723	-0-	-2697	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	7164	-0-	-5453	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7300	-0-	-4520	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7324	-0-	-2720	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7455	-0-	-2589	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7113	-0-	-2607	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1921	-0-	-1830	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2601	-0-	-1181	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1749	-0-	-1911	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	616	-0-	-2774	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1809	-0-	-795	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,865 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	12028	X	11043	-0-	-985	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9918	-0-	-946	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10538	-0-	-1490	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9942	-0-	-888	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10038	-0-	-1153	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10442	-0-	-238	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10105	-0-	-869	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9340	-0-	-1100	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8614	-0-	-2486	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8549	-0-	-2921	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	35526	X	27533	-0-	-7993	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	24966	-0-	-6198	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	5090	-0-	-29413	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-
05	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
06	26760	X	21318	-0-	-5442	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	385	-0-	-27267	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
09	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
10	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	27113	-0-	-457	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	28931	-0-	-2627	-0-	28931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11374	-0-	-190	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11316	-0-	-1487	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10204	-0-	-2186	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10139	-0-	-2478	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9968	-0-	-2212	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10745	-0-	-1841	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10044	-0-	-713	-0-	9882	2	162	9	N	147					147
11	13590	X	10208	-0-	-3382	-0-	10197	2	11	9	N	10					157
12	15221	X	7563	-0-	-7658	-0-	7551	2	12	9	N	11					168

TOTAL GAS PROD: 133,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11169	-0-	11169	11169	11169	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11120	-0-	11120	22289	11120	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12833	-0-	12833	35122	12833	2			N	-0-					-0-
*12	39898	X	4776	-0-	-35122	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

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	10912	X	8865	-0-		-2047	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6823	-0-		-2305	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7971	-0-		-1670	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7219	-0-		-2111	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6806	-0-		-2060	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7124	-0-		-1456	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7194	-0-		-773	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7674	-0-		-293	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6809	-0-		-421	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6600	-0-		-747	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6204	-0-		-1236	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6939	-0-		-749	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

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	8432	X	8235	-0-		-197	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-		-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7015	-0-		-1386	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7459	-0-		-671	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8264	-0-		-292	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7563	-0-		-717	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7469	-0-		-1087	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7596	-0-		-681	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7274	-0-		-736	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7787	-0-		-490	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7242	-0-		-318	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7412	-0-		-183	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

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	9734	X	5528	-0-		-4206	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5455	-0-		-3337	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6688	-0-		-3046	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8418	-0-		-702	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	7913	X	7913	-0-		-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5912	-0-		-568	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5795	-0-		-2916	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6952	-0-		-1759	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6569	-0-		-1861	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5686	-0-		-2219	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6054	-0-		-666	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5638	-0-		-1306	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5461	-0-	-2227	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	5450	-0-	-4687	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 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	26505	X	24368	-0-	-2137	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20809	-0-	-3131	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	21797	-0-	-1980	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20383	-0-	-3197	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	20563	-0-	-3803	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	1251	-0-	-22329	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
09	20370	X	8276	-0-	-12094	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	13214	-0-	-7339	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*12	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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	4					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

01	6758	X	2423	-0-	-4335	-0-	2423	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	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

01	18228	X	17027	-0-	-1201	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15737	-0-	-727	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17510	-0-	-718	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16704	-0-	-936	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16820	-0-	-1253	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15088	-0-	-1862	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16278	-0-	-1237	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16384	-0-	-1131	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15577	-0-	-1133	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15789	-0-	-1044	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14619	-0-	-1251	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15024	-0-	-1375	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

01	13857	X	12906	-0-	-951	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	9014	-0-	-3950	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13435	-0-	-918	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13767	-0-	-123	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12944	-0-	-1285	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12640	-0-	-1589	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12090	-0-	-1680	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12498	-0-	-1421	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11442	-0-	-1698	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11552	-0-	-1406	-0-	11552	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

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	22336	X	22336	-0-		-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	41611	X	41611	-0-		-0-	-0-	41611	2			N	-0-					-0-
03	42546	X	42546	-0-		-0-	-0-	42546	2			N	-0-					-0-
04	38034	X	38034	-0-		-0-	-0-	38034	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	37043	-0-		-9023	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
06	44580	X	33424	-0-		-11156	-0-	74	1	33350	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	32647	-0-		-13419	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	30976	-0-		-11556	-0-	30976	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	27111	-0-		-10929	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	29045	-0-		-8000	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	26417	-0-		-7003	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	25819	-0-		-6824	-0-	25819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

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

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	5735	X	5735	-0-		-0-	-0-	5648	2	87	9	N	79	61	1			34
02	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-	5184	2	57	9	N	52	38	1			48
03	5487	X	4896	-0-		-591	-0-	4843	2	53	9	N	48	74	1			22
04	5550	X	4181	-0-		-1369	-0-	4134	2	47	9	N	43	41	1			24
05	5797	X	4236	-0-		-1561	-0-	4200	2	36	9	N	33	43	1			14
06	5610	X	4284	-0-		-1326	-0-	4242	2	42	9	N	38	22	1			30
07	5797	X	4563	-0-		-1234	-0-	4529	2	34	9	N	31	46	1			15
08	4898	X	4781	-0-		-117	-0-	4750	2	31	9	N	28	23	1			20
09	4290	X	3783	-0-		-507	-0-	3737	2	46	9	N	42	23	1			39
10	5275	X	5275	-0-		-0-	-0-	5236	2	39	9	N	35	25	1			49
11	4620	X	4095	-0-		-525	-0-	4050	2	45	9	N	41	48	1			42
12	4774	X	4295	-0-		-479	-0-	4263	2	32	9	N	29	30	1			41

TOTAL GAS PROD: 55,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 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	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-

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	19778	X	19133	-0-	-645	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16099	-0-	-1261	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17151	-0-	-1108	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16277	-0-	-2233	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	16392	-0-	-2735	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14675	-0-	-3835	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12239	-0-	-5586	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	1026	-0-	-16117	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	11211	-0-	-5079	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	16230	-0-	-169	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	4101	-0-	-10569	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*12	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 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	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, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 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	13020	X	12515	-0-	-505	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
02	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13350	-0-	-600	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12536	-0-	-1654	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12518	-0-	-2145	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	8423	-0-	-6240	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	9861	-0-	-3549	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9746	-0-	-3615	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9758	-0-	-2782	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10044	-0-	-2480	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	1	-0-	-6137	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3	-0-	-5541	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	56	-0-	-4084	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,439 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	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6188	-0-	-2268	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7404	-0-	-997	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7760	-0-	-370	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7657	-0-	-744	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7078	-0-	-1052	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7419	-0-	-351	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
*12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8959	X	6057	-0-	-2902	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7664	-0-	-1006	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7576	-0-	-2313	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7291	-0-	-2279	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7355	-0-	-2534	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7036	-0-	-614	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3990	-0-	-3300	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4599	-0-	-2748	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3142	-0-	-806	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2298	-0-	-1174	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1722	-0-	-1750	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2152	-0-	-979	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1389	-0-	-1311	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,460 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	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6974	-0-	-1986	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	6985	-0-	-2315	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8244	-0-	-1211	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7390	-0-	-1460	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7805	-0-	-1185	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7818	-0-	-1172	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7530	-0-	-450	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7526	-0-	-286	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6606	-0-	-254	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7063	-0-	-287	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6767	-0-	-642	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6570	-0-	-1650	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6885	-0-	-1609	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2993	-0-	-2467	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	125	-0-	-7222	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	16	-0-	-7094	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	1306	-0-	-5624	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
*12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,055 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	10168	X	7935	-0-	-2233	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5975	-0-	-1809	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6910	-0-	-770	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6134	-0-	-1616	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6790	-0-	-960	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6361	-0-	-1139	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6120	-0-	-1010	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5679	-0-	-1221	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5806	-0-	-983	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20057	X	10400	-0-	-9657	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	12520	-0-	-5596	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11647	-0-	-164	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10491	-0-	-339	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12332	-0-	-1525	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13097	-0-	-313	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12693	-0-	-1691	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12174	-0-	-1746	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12283	-0-	-1915	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3975	-0-	-1317	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4456	-0-	-524	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4776	-0-	-1104	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4559	-0-	-1672	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,161 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 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	17360	X	16325	-0-	-1035	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14572	-0-	-1248	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15954	-0-	-1561	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15782	-0-	-1168	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16456	-0-	-687	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13570	-0-	-2240	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	13142	-0-	-3319	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13937	-0-	-1993	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	14440	-0-	-2021	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13752	-0-	-48	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	14359	-0-	-56	-0-	14359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10602	X	9998	-0-	-604	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9312	-0-	-796	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10269	-0-	-922	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10196	-0-	-634	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9448	-0-	-1588	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9352	-0-	-638	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8790	-0-	-1750	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8150	-0-	-2390	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8277	-0-	-1923	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7568	-0-	-2104	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7685	-0-	-1675	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8453	-0-	-351	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,498 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	7595	X	3036	-0-	-4559	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2650	-0-	-2110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2837	-0-	-3580	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4704	-0-	-2085	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5517	-0-	-1053	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3276	-0-	-2707	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	3305	-0-	-2815	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8308	X	7203	-0-	-1105	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4733	-0-	-2771	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5910	-0-	-1468	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6057	-0-	-1023	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6951	-0-	-9	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6895	-0-	-855	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6265	-0-	-1235	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6480	-0-	-1270	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6142	-0-	-818	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12338	-0-	-279	-0-	12326	2	12	9	N	11	10	1			15
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11602	2	11	9	N	10	13	1			12
03	12617	X	12470	-0-	-147	-0-	12458	2	12	9	N	11	13	1			10
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12361	2	13	9	N	12					22
05	12617	X	11999	-0-	-618	-0-	11986	2	13	9	N	12	18	1			16
06	12210	X	11581	-0-	-629	-0-	11569	2	12	9	N	11					27
07	12617	X	12006	-0-	-611	-0-	11993	2	13	9	N	12	27	1			12
08	12617	X	12177	-0-	-440	-0-	12164	2	13	9	N	12					24
09	12210	X	11670	-0-	-540	-0-	11658	2	12	9	N	11					35
10	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11807	2	13	9	N	12					47
11	11790	X	10673	-0-	-1117	-0-	10642	2	31	9	N	28	33	1			42
*12	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12260	2	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 142,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 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	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18351	2	17	9	N	15	14	1			19
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16602	2	17	9	N	15	18	1			16
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	18994	2	18	9	N	16	20	1			12
04	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18070	2	19	9	N	17					29
05	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17887	2	19	9	N	17	26	1			20
06	16890	X	16610	-0-	-280	-0-	16591	2	19	9	N	17					37
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	16815	2	19	9	N	17	39	1			15
08	17453	X	16639	-0-	-814	-0-	16620	2	19	9	N	17					32
09	16890	X	15183	-0-	-1707	-0-	15164	2	19	9	N	17					49
10	17453	X	13139	-0-	-4314	-0-	13120	2	19	9	N	17					66
11	16620	X	11658	-0-	-4962	-0-	11621	2	37	9	N	34	47	1			53
12	16833	X	5644	-0-	-11189	-0-	5627	2	17	9	N	15					68

TOTAL GAS PROD: 185,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	11067	X	2273	-0-	-8794	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3421	-0-	-1109	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1108	-0-	-3263	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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	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, INC. //CONT.// 147715
LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 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	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	532	X	323	-0-	-209	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	589	X	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	570	X	411	-0-	-159	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	570	X	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-					-0-
02	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
*12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,909 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	15004	X	12955	-0-	-2049	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11165	-0-	-2661	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10108	-0-	-2522	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	9682	-0-	-5756	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	9373	-0-	-5567	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	8799	-0-	-6639	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8890	-0-	-2270	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8477	-0-	-1633	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8015	-0-	-1345	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
*12	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9610	X	8390	-0-	-1220	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7688	-0-	-992	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8460	-0-	-1119	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8547	-0-	-543	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8177	-0-	-1216	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7590	-0-	-1245	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8065	-0-	-485	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8213	-0-	-591	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6628	-0-	-1892	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	3836	-0-	-4782	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,224 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	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5838	2	1	9	N	1	1	8			6
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	N	1	1	8			6
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6716	2	1	9	N	1	1	8			6
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					6
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					6
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			6
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					6
08	4650	X	2802	-0-	-1848	-0-	2802	2			N	-0-					6
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					6
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					6
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					6
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 58,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-				N	-0-			-0-
03	2914	X	223	-0-	-2691	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	351	-0-	-2469	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	1767	X	254	-0-	-1513	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	372	X	16	-0-	-356	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		3999	-0-	3999	8049	3999	2		N	-0-			-0-
02	11741	X	3692	-0-	-8049	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
07	4278	X	2978	-0-	-1300	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
08	4278	X	1389	-0-	-2889	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
09	4140	X	2627	-0-	-1513	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	2934	-0-	-1344	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	1946	-0-	-1030	-0-	1946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,490 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	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	7030	2		N	-0-			-0-
02	7420	X	5615	-0-	-1805	-0-	5615	2		N	-0-			-0-
03	8215	X	4053	-0-	-4162	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
04	7950	X	2737	-0-	-5213	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
05	8215	X	3062	-0-	-5153	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
09	6990	X	109	-0-	-6881	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	7223	X	927	-0-	-6296	-0-	927	2		N	-0-			-0-
11	6990	X	4356	-0-	-2634	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
12	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	2846	-0-	-8593	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	614					N	-0-					-0-
02	6268	X	5654	-0-	-614	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7685	-0-	-2845	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7300	-0-	-5131	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8780	-0-	-3651	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	5170	-0-	-6860	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4980	-0-	-3510	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	5946	-0-	-2827	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

01	17019	X	12557	-0-	-4462	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7310	-0-	-8062	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8451	-0-	-8568	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	12115	-0-	-4205	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14114	-0-	-580	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11634	-0-	-516	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12479	-0-	-1171	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11826	-0-	-1344	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11521	-0-	-2088	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

01	26691	X	11248	-0-	-15443	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	968	-0-	-23140	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
04	19470	X	3735	-0-	-15735	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	7480	-0-	-3773	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
07	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
08	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	8977	-0-	-8753	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
11	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-
12	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

01	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4556	-0-	-120	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4354	-0-	-566	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9322	-0-	-218	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9300	-0-	-558	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8269	-0-	-1271	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8482	-0-	-1376	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7974	-0-	-1566	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	7741	-0-	-2985	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9920	X	4941	-0-	-4979	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5083	-0-	-3877	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7029	-0-	-411	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	1470	-0-	-2422	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2138	-0-	-2171	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2032	-0-	-2138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1031	-0-	-1108	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	423	-0-	-1716	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,795 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	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	743	-0-	-405	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	343	-0-	-1548	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	988	-0-	-662	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5537	-0-	-13	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6113	-0-	-87	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5362	-0-	-728	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4933	-0-	-1360	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5001	-0-	-1106	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-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	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: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 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	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7351	-0-	-4119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	7124	-0-	-6616	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15600	-0-	-210	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10936	-0-	-4364	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	6573	-0-	-9237	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10323	-0-	-5270	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13692	-0-	-1398	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	7104	-0-	-8489	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
12	14136	X	8993	-0-	-5143	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 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	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
03	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
04	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11821	-0-	-3059	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11454	-0-	-3922	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	10873	-0-	-4503	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	10138	-0-	-4742	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	10132	-0-	-5244	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9892	-0-	-1928	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10967	-0-	-472	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 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	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	12068	X	5365	-0-	-6703	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	1320	-0-	-12041	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2308	-0-	-3644	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8126	-0-	-1918	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
11	10710	X	2065	-0-	-8645	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6182	-0-	-1940	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3255	-0-	-721	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3796	-0-	-944	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4030	-0-	-868	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4245	-0-	-591	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5201	-0-	-287	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5638	-0-	-438	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5229	-0-	-651	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4986	-0-	-873	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4424	-0-	-1246	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3165	-0-	-2601	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	877	-0-	-3773	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,727 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5002	-0-	-4088	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8869	-0-	-791	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6933	-0-	-3297	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6657	-0-	-3243	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6145	-0-	-4085	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 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	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9592	-0-	-1475	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9518	-0-	-278	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9242	-0-	-28	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9714	-0-	-3027	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10293	-0-	-2448	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	8626	-0-	-3704	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9302	-0-	-401	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8337	-0-	-1623	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8713	-0-	-1579	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 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	6665	X	6019	-0-	-646	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4916	-0-	-1188	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5906	-0-	-852	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5823	-0-	-2268	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5815	-0-	-2015	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5813	-0-	-2278	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5616	-0-	-1854	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5857	-0-	-1273	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	6924	-0-	-1198	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6759	-0-	-577	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6914	-0-	-226	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6229	-0-	-1242	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5742	-0-	-1488	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5907	-0-	-1564	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6368	-0-	-82	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	2554	-0-	-5475	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,728 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	9486	X	8780	-0-	-706	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8218	-0-	-350	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8084	-0-	-826	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7632	-0-	-1188	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7531	-0-	-1583	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7109	-0-	-1974	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7593	-0-	-477	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6372	-0-	-1008	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*12	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12090	X	4759	-0-	-7331	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	4988	-0-	-6296	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	2703	-0-	-9790	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			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: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17670	X	14725	-0-	-2945	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14069	-0-	-3935	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18235	-0-	-1698	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14335	-0-	-4955	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	16837	-0-	-3096	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15131	-0-	-2509	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15255	-0-	-2973	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	14430	-0-	-3798	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14260	-0-	-2030	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14551	-0-	-2282	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13678	-0-	-1442	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13169	-0-	-1959	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 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	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, INC. //CONT.// 147715
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	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2490	-0-	-840	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2218	-0-	-1112	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,246 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	15810	X	9485	-0-	-6325	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11664	-0-	-846	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	6645	-0-	-9506	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
07	16151	X	1264	-0-	-14887	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	1965	-0-	-12450	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	5755	-0-	-5915	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2349	-0-	-1433	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	13074	-0-	-380	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	11933	-0-	-1563	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14277	-0-	-2153	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12417	-0-	-3483	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	11958	-0-	-4472	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11061	-0-	-2769	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	11213	-0-	-3078	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	10726	-0-	-3565	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10607	-0-	-1813	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10856	-0-	-1110	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10146	-0-	-924	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11028	-0-	-194	-0-	11028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6944	X	2213	-0-	-4731	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	2799	-0-	-3837	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	213	-0-	-5956	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3173	-0-	-3182	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	803	-0-	-6697	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	2445	-0-	-5894	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,043 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	15283	X	14869	-0-	-414	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	11076	-0-	-2532	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14769	-0-	-328	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13850	-0-	-1247	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13659	-0-	-1097	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13444	-0-	-1312	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12849	-0-	-921	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13091	-0-	-766	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12464	-0-	-916	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12922	-0-	-749	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1962	-0-	-918	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	406	-0-	-2054	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*10	2542	X	1473	-0-	-1069	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*11	2100	X	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3521	-0-	-651	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3584	-0-	-1035	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1972	-0-	-1469	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1840	-0-	-2584	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4239	-0-	-566	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 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	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3345	-0-	-2787	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4439	-0-	-2350	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3893	-0-	-2677	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2708	-0-	-3709	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2901	-0-	-1389	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2331	-0-	-2102	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2106	-0-	-2327	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2195	-0-	-1705	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 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	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12695	-0-	-521	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11467	-0-	-2693	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12364	-0-	-1989	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	6506	-0-	-7384	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	6904	-0-	-7139	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	6970	-0-	-6515	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7342	-0-	-4628	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7955	-0-	-4414	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
*12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7045	-0-	-2279	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9494	-0-	-736	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8761	-0-	-719	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8387	-0-	-2556	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8189	-0-	-2754	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7206	-0-	-3384	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7181	-0-	-2801	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8339	-0-	-421	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
*12	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1736	X	666	-0-	-1070	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	579	-0-	-1157	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	572	-0-	-478	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	775	X	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	X	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 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	13206	X	12363	-0-	-843	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11109	-0-	-819	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11368	-0-	-722	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11553	-0-	-940	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11099	-0-	-871	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11134	-0-	-615	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10892	-0-	-478	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10437	-0-	-663	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10545	-0-	-863	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24676	X	23841	-0-	-835	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	21651	-0-	-553	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	22801	-0-	-1782	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	20374	-0-	-3176	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	20514	-0-	-3449	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	18383	-0-	-4807	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17209	-0-	-6754	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	17109	-0-	-5707	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	14289	-0-	-6081	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15093	-0-	-5429	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	11741	-0-	-6649	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13992	-0-	-3213	-0-	13992	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, INC. //CONT.// 147715
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	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8263	-0-	-448	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6744	-0-	-1686	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6985	-0-	-1726	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8235	-0-	-42	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3989	-0-	-4288	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4614	-0-	-4866	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	2728	-0-	-7068	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	1907	-0-	-7573	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	3910	-0-	-4243	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,574 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	14601	X	9036	-0-	-5565	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10294	-0-	-3174	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8926	-0-	-5985	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	9063	-0-	-5367	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9402	-0-	-2006	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8711	-0-	-2329	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7021	-0-	-4387	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	1030	-0-	-8060	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4202	-0-	-5191	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6589	-0-	-2111	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	2323	-0-	-4683	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3452	-0-	-1018	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3803	-0-	-816	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3054	-0-	-1007	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2499	-0-	-1469	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2006	-0-	-1834	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1963	-0-	-1695	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13237	X	11932	-0-	-1305	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11064	-0-	-836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11531	-0-	-1099	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11113	-0-	-1194	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11145	-0-	-705	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11499	-0-	-746	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11039	-0-	-1113	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10491	-0-	-1029	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10860	-0-	-672	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10241	-0-	-919	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10146	-0-	-1200	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,201 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	9083	X	8116	-0-	-967	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7026	-0-	-1178	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8043	-0-	-27	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5660	-0-	-2679	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6620	-0-	-1240	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7833	-0-	-475	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8519	-0-	-1525	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13703	-0-	-2845	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15186	-0-	-2544	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15277	-0-	-37	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14343	-0-	-1257	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	8061	-0-	-8059	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	6542	-0-	-8638	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	2465	-0-	-12818	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	14743	-0-	-5747	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
*12	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20677	X	14704	-0-	-5973	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
02	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	21493	-0-	-238	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	20159	-0-	-1651	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20902	-0-	-1635	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
08	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	17170	-0-	-4280	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16642	-0-	-4841	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	15375	-0-	-6435	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	12762	-0-	-9775	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,346 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	11687	X	7147	-0-	-4540	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6623	-0-	-4101	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	4163	-0-	-10748	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	3869	-0-	-10561	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	5883	-0-	-9028	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4371	-0-	-2976	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	5119	-0-	-2291	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	618	-0-	-1521	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	2084	-0-	-166	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23374	X	21808	-0-	-1566	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	15753	-0-	-5359	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20331	-0-	-2485	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16246	-0-	-5834	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	17839	-0-	-4977	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	2379	-0-	-18711	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18196	-0-	-2140	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	15187	-0-	-5149	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16208	-0-	-1042	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	7677	-0-	-10520	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14800	-0-	-2810	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	10402	-0-	-7795	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,826 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	9982	X	6273	-0-	-3709	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2983	-0-	-6033	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5639	-0-	-4343	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3798	-0-	-4632	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	3529	-0-	-4097	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2308	-0-	-3752	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	336	-0-	-5306	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23529	X	8161	-0-	-15368	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	8915	-0-	-4805	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	5039	-0-	-10151	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	7022	-0-	-4498	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	2986	-0-	-6872	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4198	-0-	-5342	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3760	-0-	-6098	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	328	-0-	-6692	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
11	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
*12	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	23228	2		N	-0-			-0-
02	22400	X	20942	-0-	-1458	-0-	20942	2		N	-0-			-0-
03	24118	X	22006	-0-	-2112	-0-	22006	2		N	-0-			-0-
04	22770	X	21202	-0-	-1568	-0-	21202	2		N	-0-			-0-
05	23219	X	20836	-0-	-2383	-0-	20836	2		N	-0-			-0-
06	22470	X	19932	-0-	-2538	-0-	19932	2		N	-0-			-0-
07	23188	X	19516	-0-	-3672	-0-	19516	2		N	-0-			-0-
08	22010	X	19359	-0-	-2651	-0-	19359	2		N	-0-			-0-
09	21210	X	18119	-0-	-3091	-0-	18119	2		N	-0-			-0-
10	20832	X	18487	-0-	-2345	-0-	18487	2		N	-0-			-0-
11	19920	X	17411	-0-	-2509	-0-	17411	2		N	-0-			-0-
12	19530	X	16378	-0-	-3152	-0-	16378	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,416 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	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-

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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
02	1876	N	1584	-0-	-292	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
04	2370	N	1052	-0-	-1318	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
09	2040	N	1668	-0-	-372	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
11	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	974	-0-	-4358	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1520	-0-	-3640	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	233	-0-	-5223	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	138	-0-	-5318	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4828	-0-	-452	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,068 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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-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-

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	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	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
07	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
08	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
09	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	20781	-0-	-5042	-0-	20781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18352	X	17005	-0-	-1347	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13871	-0-	-2705	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	13786	-0-	-4566	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13945	-0-	-3035	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	14282	-0-	-3264	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	13771	-0-	-2699	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14262	-0-	-1083	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12105	-0-	-2310	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13156	-0-	-794	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
11	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
*12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,651 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	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1425	-0-	-563	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	455	-0-	-1746	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	1113	-0-	-3382	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	1798	-0-	-4382	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3532	-0-	-2854	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	50	-0-	-1030	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	281	-0-	-1579	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15848	-0-	-532	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16652	-0-	-2134	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16841	-0-	-1339	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	10676	-0-	-8110	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	7860	-0-	-9120	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	1742	-0-	-15804	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	11312	-0-	-6079	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11903	-0-	-4927	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9237	-0-	-1713	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	6732	-0-	-5575	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11594	X	6444	-0-	-5150	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	6189	-0-	-4283	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	4207	-0-	-6984	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7764	-0-	-1506	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6590	-0-	-1532	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6233	-0-	-3067	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	6791	-0-	-2819	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5525	-0-	-3775	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	983	-0-	-7170	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,217 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	18910	X	15843	-0-	-3067	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
02	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12555	-0-	-6355	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	4205	-0-	-12925	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11048	-0-	-9629	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	12613	-0-	-7397	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9649	-0-	-11028	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	7137	-0-	-6255	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	4146	-0-	-8454	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	3722	-0-	-9298	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	4849	-0-	-7751	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	5473	-0-	-4168	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16523	X	13830	-0-	-2693	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12996	-0-	-1928	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13600	-0-	-1370	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	6393	-0-	-7991	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	3903	-0-	-10407	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	2926	-0-	-11861	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	8561	-0-	-6319	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17608	X	12349	-0-	-5259	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8923	-0-	-1465	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6759	-0-	-3657	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	4728	-0-	-7212	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	6997	-0-	-5341	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	5296	-0-	-6644	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	3592	-0-	-6297	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3992	-0-	-3014	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3141	-0-	-3639	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5549	-0-	-1457	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,591 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	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-

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	12958	X	7911	-0-	-5047	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8553	-0-	-3151	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7656	-0-	-528	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	4478	-0-	-7674	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7620	-0-	-4532	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5760	-0-	-6300	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10272	-0-	-2190	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	3158	-0-	-8902	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5194	-0-	-2432	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6510	X	4319	-0-	-2191	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4193	-0-	-1687	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2396	-0-	-2644	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	1762	-0-	-3198	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	236	-0-	-4264	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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: 17,547 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	23312	X	2459	-0-	-20853	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	5473	-0-	-15583	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	7517	-0-	-11703	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	7001	-0-	-11179	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	4446	-0-	-12790	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	3384	-0-	-3876	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
11	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
*12	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4266	-0-	-1334	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5077	-0-	-1123	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4741	-0-	-1259	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3586	-0-	-2087	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5130	-0-	-570	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3989	-0-	-2428	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	9750	X	9750	-0-		-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-		-1581	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7280	-0-		-2020	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6293	-0-		-3157	-0-	418	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7238	-0-		-2527	-0-	856	1	6382	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7598	-0-		-1852	-0-	1487	1	6111	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6308	-0-		-1256	-0-	721	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	7981	X	7981	-0-		-0-	-0-	222	1	7759	2	N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-		-0-	-0-	265	1	7438	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	4840	-0-		-3003	-0-	61	1	4779	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7060	-0-		-650	-0-	384	1	6676	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	5699	-0-		-2268	-0-	262	1	5437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,569 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. 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	20181	X	16163	-0-		-4018	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14945	-0-		-763	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15795	-0-		-1596	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14714	-0-		-1726	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14929	-0-		-1625	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14192	-0-		-1828	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14632	-0-		-1922	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14554	-0-		-1256	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13813	-0-		-887	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13959	-0-		-983	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13245	-0-		-945	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13124	-0-		-1508	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

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	15778	X	15778	-0-		-0-	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	9020	-0-		-3664	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11969	-0-		-4244	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	10948	-0-		-4742	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	12046	-0-		-4167	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	10684	-0-		-4586	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9708	-0-		-2258	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	7288	-0-		-4771	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	4205	-0-		-7465	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	2827	-0-		-9232	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9239	-0-		-1441	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8834	-0-		-869	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16988	X	4300	-0-	-12688	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	7671	-0-	-7673	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	4875	-0-	-10315	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	4238	-0-	-6712	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1557	-0-	-6937	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	3063	-0-	-5431	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3551	-0-	-739	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1158	-0-	-4019	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,831 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	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9228	-0-	-1412	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11081	-0-	-637	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10509	-0-	-1881	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10709	-0-	-1681	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10675	-0-	-392	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11134	-0-	-305	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10215	-0-	-604	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19933	X	7677	-0-	-12256	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	14206	-0-	-3182	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15568	-0-	-3683	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15081	-0-	-3069	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	12011	-0-	-6000	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14231	-0-	-1486	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	5375	-0-	-16294	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	13307	-0-	-7663	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	15066	-0-	-7161	-0-	15066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13919	X	8589	-0-	-5330	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8078	-0-	-4186	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	8707	-0-	-4871	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8993	-0-	-3007	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8781	-0-	-2472	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
08	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10139	-0-	-721	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10394	-0-	-828	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,262 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	12400	X	6249	-0-	-6151	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	5116	-0-	-7284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	491	-0-	-5569	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	447	-0-	-4668	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14508	X	14108	-0-	-400	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12420	-0-	-1272	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12927	-0-	-2232	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11890	-0-	-2780	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12923	-0-	-1182	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11985	-0-	-1665	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11525	-0-	-1402	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11303	-0-	-1207	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11589	-0-	-1338	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10535	-0-	-1465	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11189	-0-	-808	-0-	11189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27156	X	24989	-0-	-2167	-0-	24989	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	22799	-0-	-2653	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	24550	-0-	-3629	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	21215	-0-	-6055	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24104	-0-	-1781	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	19408	-0-	-5012	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	19514	-0-	-5720	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	19358	-0-	-5194	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	16859	-0-	-6481	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	21122	-0-	-2996	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18784	-0-	-626	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18140	-0-	-1359	-0-	18140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,842 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	24273	X	22863	-0-	-1410	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20729	-0-	-1195	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	23166	-0-	-797	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21595	-0-	-1415	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	21896	-0-	-1881	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21038	-0-	-1372	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21067	-0-	-2090	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	21084	-0-	-2073	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	20299	-0-	-1301	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	17842	-0-	-4044	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	19018	-0-	-2012	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
*12	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	21112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	4482	-0-	-6326	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	4893	-0-	-5244	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8678	-0-	-3382	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9900	-0-	-2562	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2927	-0-	-9133	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4907	-0-	-4052	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	723	-0-	-8847	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 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	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	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-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 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	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, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 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	15934	X	14853	-0-	-1081	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13719	-0-	-673	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13889	-0-	-2045	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12097	-0-	-2273	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11426	-0-	-3764	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	9813	-0-	-4887	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	9176	-0-	-6014	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	10934	-0-	-2954	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7184	-0-	-4255	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	7912	-0-	-2678	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	5194	-0-	-10213	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 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	8742	X	6431	-0-	-2311	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	3410	-0-	-5046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6969	-0-	-2091	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5502	-0-	-3581	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6347	-0-	-3046	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4428	-0-	-4662	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4573	-0-	-4820	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4940	-0-	-2260	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3896	-0-	-2459	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10168	X	7315	-0-	-2853	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4464	-0-	-2032	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6117	-0-	-951	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5812	-0-	-1268	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6081	-0-	-1235	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5336	-0-	-634	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4092	-0-	-2480	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	3873	-0-	-2487	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4062	-0-	-2510	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
02	11704	X	3210	-0-	-8494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6362	-0-	-5976	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	2118	-0-	-5052	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-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	2130	X	-0-	-0-	-2130	-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: 11,690 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	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-

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	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3392	-0-	-628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3795	-0-	-2312	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3028	-0-	-2882	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6327	-0-	-2787	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3999	X	-0-	-0-	-3999	-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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
09	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9893	-0-	-3375	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

01	78709	X	71370	-0-	-7339	-0-	71370	2			N	-0-					-0-
02	68292	X	61681	-0-	-6611	-0-	61681	2			N	-0-					-0-
03	71827	X	63759	-0-	-8068	-0-	63759	2			N	-0-					-0-
04	69060	X	58277	-0-	-10783	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
05	71362	X	56560	-0-	-14802	-0-	56560	2			N	-0-					-0-
06	69060	X	52866	-0-	-16194	-0-	52866	2			N	-0-					-0-
07	68293	X	52221	-0-	-16072	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	50140	-0-	-13627	-0-	50140	2			N	-0-					-0-
09	58290	X	47089	-0-	-11201	-0-	47089	2			N	-0-					-0-
10	56575	X	48446	-0-	-8129	-0-	48446	2			N	-0-					-0-
11	52860	X	22054	-0-	-30806	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
12	51987	X	-0-	-0-	-51987	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

01	12710	X	3617	-0-	-9093	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	7396	-0-	-4084	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5928	-0-	-4891	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5859	-0-	-3831	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4771	-0-	-3149	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	2381	-0-	-8624	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
10	11005	X	2791	-0-	-8214	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	4011	-0-	-3879	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 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	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	2249	-0-	-5071	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 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	10261	X	6470	-0-	-3791	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8803	-0-	-465	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5689	-0-	-4572	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4836	-0-	-1434	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	2957	-0-	-6777	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	2289	-0-	-7131	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5849	-0-	-3885	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	2	-0-	-4828	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	399	-0-	-5460	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
02	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
03	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
04	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
05	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
06	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
07	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
08	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
09	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	4757	-0-	-14122	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

01	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	833	-0-	-4095	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3947	-0-	-1726	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3174	-0-	-2316	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2454	-0-	-3219	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3557	-0-	-943	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3905	-0-	-1585	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4626	-0-	-1326	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

01	17422	X	12864	-0-	-4558	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	2166	-0-	-13570	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	12865	X	81	-0-	-12784	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	2929	-0-	-9521	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 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	30318	X	19361	-0-	-10957	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	16534	-0-	-11998	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	31471	-0-	-118	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	14858	-0-	-15712	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15168	-0-	-4207	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	731	-0-	-29719	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	874	-0-	-30591	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	720	-0-	-30745	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	1507	-0-	-13343	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	653	-0-	-14506	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1801	-0-	1801	1801	1801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12007	-0-	-2693	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12435	-0-	-3840	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11723	-0-	-4273	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	10653	-0-	-3687	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9960	-0-	-3339	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10694	-0-	-1737	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9321	-0-	-2019	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9226	-0-	-2492	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6811	-0-	-3839	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9074	-0-	-1621	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14353	X	9522	-0-	-4831	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12450	-0-	-514	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11785	-0-	-2568	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9041	-0-	-4339	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9799	-0-	-3551	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9940	-0-	-3855	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10060	-0-	-1720	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8352	-0-	-2898	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8372	-0-	-3253	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8271	-0-	-1539	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27342	X	15064	-0-	-12278	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14728	-0-	-9604	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	18260	-0-	-6168	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	19679	-0-	-3961	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
05	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	2559	-0-	-17777	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11763	-0-	-8573	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	11766	-0-	-7914	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16300	-0-	-2734	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15563	-0-	-2467	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
*12	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,414 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	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
02	49265	X	49265	-0-	-0-	-0-	49265	2			N	-0-					-0-
03	60494	X	60494	-0-	-0-	-0-	60494	2			N	-0-					-0-
04	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	57422	2			N	-0-					-0-
05	51572	X	51572	-0-	-0-	-0-	51572	2			N	-0-					-0-
06	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
07	49968	X	49968	-0-	-0-	-0-	49968	2			N	-0-					-0-
08	46709	X	46709	-0-	-0-	-0-	46709	2			N	-0-					-0-
09	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	41878	2			N	-0-					-0-
10	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	43235	2			N	-0-					-0-
11	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2			N	-0-					-0-
12	49972	X	40812	-0-	-9160	-0-	40812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 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	7564	X	5539	-0-	-2025	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5611	-0-	-1221	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5228	-0-	-772	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3990	-0-	-2055	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-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 #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 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
01	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7181	2	2	9	N	2					41
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7613	2	22	9	N	20					61
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8450	2	18	9	N	16					77
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8248	2	34	9	N	31					108
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8351	2	45	9	N	41	101	1			48
06	7920	X	7827	-0-	-93	-0-	7827	2			N	-0-					48
07	8184	X	6882	-0-	-1302	-0-	6882	2			N	-0-					48
08	8184	X	7004	-0-	-1180	-0-	7004	2			N	-0-					48
09	7920	X	7030	-0-	-890	-0-	6999	2	31	9	N	28					76
10	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7310	2	6	9	N	5					81
11	7830	X	6511	-0-	-1319	-0-	6502	2	9	9	N	8					89
12	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6923	2	35	9	N	32	91	1			30

TOTAL GAS PROD: 89,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	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	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
10	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
11	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9402	-0-	-1758	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	24645	X	20993	-0-	-3652	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	18351	-0-	-3909	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	20857	-0-	-3788	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18801	-0-	-2739	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19447	-0-	-1974	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	13037	-0-	-7273	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	7796	-0-	-13067	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	15782	-0-	-5081	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16638	-0-	-2172	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18810	-0-	-627	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
11	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16521	-0-	-684	-0-	16521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,667 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	15345	X	9610	-0-	-5735	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10788	-0-	-3352	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	10480	-0-	-5175	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13752	-0-	-446	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10012	-0-	-3039	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10521	-0-	-3243	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	10943	-0-	-2377	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11379	-0-	-2385	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10877	-0-	-913	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11189	-0-	-126	-0-	11189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9373	-0-	-82	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7642	-0-	-1570	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6520	-0-	-3679	-0-	6505	2	15	9	N	14					14
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	5					19
05	9362	X	3611	-0-	-5751	-0-	3589	2	22	9	N	20					39
06	9060	X	2704	-0-	-6356	-0-	2681	2	23	9	N	21					60
07	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7665	2	14	9	N	13	37	1			36
08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8143	2	35	9	N	32					68
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7798	2	15	9	N	14					82
10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8215	2	12	9	N	11					93
11	7920	X	6795	-0-	-1125	-0-	6777	2	18	9	N	16					109
12	8184	X	6533	-0-	-1651	-0-	6491	2	42	9	N	38					147

TOTAL GAS PROD: 75,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 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	17732	X	15195	-0-	-2537	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	10968	-0-	-5048	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	13129	-0-	-4076	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	12132	-0-	-4518	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13326	-0-	-1864	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	8877	-0-	-5823	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	8784	-0-	-4360	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12136	-0-	-1194	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11908	-0-	-992	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12678	-0-	-652	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
11	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11943	-0-	-364	-0-	11943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 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	50034	X	37396	-0-	-12638	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	49056	X	34470	-0-	-14586	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
03	54312	X	34988	-0-	-19324	-0-	34988	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	32752	-0-	-19808	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
05	52328	X	32356	-0-	-19972	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	12103	-0-	-24827	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-					-0-
08	34999	X	309	-0-	-34690	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27937	-0-	-4823	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
10	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	35358	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	33540	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	27566	-0-	-1295	-0-	27566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2222	-0-	-802	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1423	-0-	-1817	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	542	-0-	-2496	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-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: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 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	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	9230	-0-	-3426	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	3307	-0-	-10253	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-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: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 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	21328	X	16125	-0-	-5203	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	14544	-0-	-4692	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	16120	-0-	-5177	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15299	-0-	-3061	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	15154	-0-	-3818	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15165	-0-	-435	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15451	-0-	-669	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14628	-0-	-1492	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14136	-0-	-1164	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14866	-0-	-820	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14017	-0-	-1163	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 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	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
02	17136	X	8138	-0-	-8998	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14458	-0-	-4514	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	12252	-0-	-6078	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	18210	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17283	-0-	-914	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15564	-0-	-2736	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	2261	-0-	-16649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	23085	2			N	-0-					-0-
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	20911	-0-	-1439	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	9695	-0-	-14206	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	15998	-0-	-7132	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16270	-0-	-7631	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18165	-0-	-4310	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17642	-0-	-3268	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
11	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17316	-0-	-912	-0-	17316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 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	2480	X	461	-0-	-2019	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-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	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: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 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	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9904	-0-	-1744	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	10541	-0-	-5238	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10471	-0-	-4799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	9114	-0-	-6665	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	9843	-0-	-4227	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8211	-0-	-2259	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	6900	-0-	-8383	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	9022	-0-	-5768	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	9320	-0-	-5963	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 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	7688	X	785	-0-	-6903	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4793	-0-	-2151	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4688	-0-	-772	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3559	-0-	-2486	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1406	-0-	-4444	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 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	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5733	-0-	-987	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
*12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 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	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16232	-0-	-1352	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17638	-0-	-1768	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16688	-0-	-1942	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16708	-0-	-1706	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12445	-0-	-5225	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14184	-0-	-3796	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14288	-0-	-3351	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14188	-0-	-2492	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	14942	-0-	-1767	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
11	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
*12	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	61007	2			N	-0-					-0-
02	49533	X	49533	-0-	-0-	-0-	49533	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	48037	-0-	-3485	-0-	48037	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	44885	-0-	-14155	-0-	44885	2			N	-0-					-0-
05	61008	X	48532	-0-	-12476	-0-	48532	2			N	-0-					-0-
06	59040	X	42105	-0-	-16935	-0-	42105	2			N	-0-					-0-
07	54839	X	40037	-0-	-14802	-0-	40037	2			N	-0-					-0-
08	48546	X	38623	-0-	-9923	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	38833	-0-	-8147	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
10	48546	X	39021	-0-	-9525	-0-	39021	2			N	-0-					-0-
11	42120	X	37443	-0-	-4677	-0-	37443	2			N	-0-					-0-
12	40114	X	39516	-0-	-598	-0-	39516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,572 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	23684	X	14278	-0-	-9406	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	13979	-0-	-7413	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	12095	-0-	-9140	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	12563	-0-	-7147	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13667	-0-	-3569	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12918	-0-	-2052	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13036	-0-	-2433	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9579	-0-	-4092	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11390	-0-	-2281	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	10741	-0-	-2189	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	8937	-0-	-4114	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,039 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	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11107	-0-	-1969	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11540	-0-	-3898	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	3130	-0-	-11810	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	9513	-0-	-5925	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	8841	-0-	-5439	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11991	-0-	-316	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10047	-0-	-1485	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8757	-0-	-453	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7837	-0-	-4160	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8422	-0-	-3188	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11653	-0-	-344	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14353	X	12946	-0-	-1407	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10824	-0-	-1832	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12788	-0-	-883	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11726	-0-	-1504	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10979	-0-	-2537	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	6705	-0-	-5835	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11601	-0-	-1202	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9580	-0-	-3223	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10504	-0-	-1226	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
*10	11594	X	10011	-0-	-1583	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
*11	11220	X	2930	-0-	-8290	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9740	-0-	-1854	-0-	9740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	628	-0-	-1808	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	53	-0-	-1747	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-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: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 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	9331	X	8799	-0-	-532	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4358	-0-	-4070	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4269	-0-	-5062	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3003	-0-	-5787	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	2516	-0-	-6567	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2884	-0-	-5636	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2211	-0-	-2625	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
04	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
05	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
06	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11581	-0-	-1377	-0-	11581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,833 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	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-

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	21142	X	14320	-0-	-6822	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	12185	-0-	-6911	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	13664	-0-	-7478	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9067	-0-	-5633	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12559	-0-	-1763	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12889	-0-	-971	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11524	-0-	-2147	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	1157	-0-	-12514	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	32	-0-	-12868	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	11532	X	3506	-0-	-8026	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5974	-0-	-6374	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4866	-0-	-8805	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5747	-0-	-6433	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
06	12180	X	10699	-0-	-1481	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
09	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8908	-0-	-2672	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2702	-0-	-9357	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,903 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	22847	X	18455	-0-	-4392	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	15281	-0-	-5355	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	22660	-0-	-187	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
04	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22537	2			N	-0-					-0-
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19209	-0-	-2721	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	20628	-0-	-2653	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	16856	-0-	-6425	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19280	-0-	-3250	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19638	-0-	-2248	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17677	-0-	-2273	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	18054	-0-	-2561	-0-	18054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,160 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	4867	X	253	-0-	-4614	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	1052	-0-	-3815	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	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	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 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	22289	X	20225	-0-	-2064	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	6827	-0-	-13305	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	10940	-0-	-11349	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	6573	-0-	-13017	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	6057	-0-	-14155	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	6074	-0-	-13486	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	2129	-0-	-15076	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	6239	-0-	-10411	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	5457	-0-	-11748	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5343	-0-	-4856	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	2886	-0-	-6326	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	4301	-0-	-5898	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7780	-0-	-2090	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	169	-0-	-10030	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	572	-0-	-7457	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	1290	-0-	-6739	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

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	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
10	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
11	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
*12	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	8122	-0-	-3330	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9737	-0-	-1640	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9315	-0-	-255	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9297	-0-	-633	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7985	-0-	-1945	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6147	-0-	-3680	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8184	X	153	-0-	-8031	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6353	-0-	-1831	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6156	-0-	-2028	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7756	-0-	-164	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7426	-0-	-355	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18011	X	17356	-0-	-655	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11597	-0-	-6183	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
03	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
04	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
05	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20000	-0-	-2620	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	21610	-0-	-2291	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19089	-0-	-4812	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	16395	-0-	-6735	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	19235	-0-	-3953	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	16219	-0-	-4691	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	18302	-0-	-3305	-0-	18302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,491 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	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	5707	-0-	-5391	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10251	-0-	-489	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	2838	-0-	-7764	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	7481	-0-	-3121	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9361	-0-	-899	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7265	-0-	-2407	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8060	X	6181	-0-	-1879	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	4953	-0-	-2327	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7270	-0-	-440	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4820	-0-	-1349	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3309	-0-	-4311	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	9681	-0-	-2998	-0-	9681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8288	-0-	-1260	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7327	-0-	-1101	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7765	-0-	-515	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7373	-0-	-637	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7245	-0-	-877	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7553	-0-	-476	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7395	-0-	-603	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7169	-0-	-395	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13557	-0-	-1509	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	8118	-0-	-5490	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14254	-0-	-812	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13162	-0-	-38	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13510	-0-	-130	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	9872	-0-	-4388	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	52	-0-	-14208	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
10	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
11	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
*12	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14787	X	11995	-0-	-2792	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11959	-0-	-1397	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
03	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
05	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	10249	-0-	-7331	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	12011	-0-	-6155	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	12282	-0-	-5884	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	10789	-0-	-4811	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10366	-0-	-1910	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,016 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	17112	X	15101	-0-	-2011	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13527	-0-	-1453	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13888	-0-	-2635	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13902	-0-	-1668	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13678	-0-	-1853	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	14359	-0-	-251	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12683	-0-	-2290	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8720	-0-	-5633	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	6527	-0-	-7843	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	6000	-0-	-8849	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	4786	-0-	-9584	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	870	-0-	-11809	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21204	X	12082	-0-	-9122	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	10881	-0-	-8271	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	18667	-0-	-2196	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17019	-0-	-3171	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	16018	-0-	-4845	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14995	-0-	-3065	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13909	-0-	-4753	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	13403	-0-	-5259	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13595	-0-	-3415	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	13642	-0-	-2385	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13393	-0-	-1607	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14372	-0-	-756	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12966	-0-	-698	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13486	-0-	-2200	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12350	-0-	-2830	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	11890	-0-	-3796	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11941	-0-	-1979	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11817	-0-	-2536	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11246	-0-	-2239	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7866	-0-	-4472	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10711	-0-	-1229	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11537	-0-	-243	-0-	11537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-				N	-0-			-0-
03	2046	X	1087	-0-	-959	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2		N	-0-			-0-
05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2		N	-0-			-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2		N	-0-			-0-
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2		N	-0-			-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2		N	-0-			-0-
10	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	2		N	-0-			-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
12	13051	X	5725	-0-	-7326	-0-	5725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29481	X	25365	-0-	-4116	-0-	25365	2		N	-0-			-0-
02	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2		N	-0-			-0-
03	31213	X	31213	-0-	-0-	-0-	31213	2		N	-0-			-0-
04	30180	X	28988	-0-	-1192	-0-	28988	2		N	-0-			-0-
05	31186	X	29204	-0-	-1982	-0-	29204	2		N	-0-			-0-
06	30180	X	26088	-0-	-4092	-0-	26088	2		N	-0-			-0-
07	31186	X	24972	-0-	-6214	-0-	24972	2		N	-0-			-0-
08	31186	X	25938	-0-	-5248	-0-	25938	2		N	-0-			-0-
09	28980	X	24353	-0-	-4627	-0-	24353	2		N	-0-			-0-
10	29202	X	23972	-0-	-5230	-0-	23972	2		N	-0-			-0-
11	26100	X	23202	-0-	-2898	-0-	23202	2		N	-0-			-0-
12	25947	X	23813	-0-	-2134	-0-	23813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,178 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	10602	X	8700	-0-	-1902	-0-	8700	2		N	-0-			-0-
02	8792	X	7940	-0-	-852	-0-	7940	2		N	-0-			-0-
03	9703	X	8651	-0-	-1052	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	8169	-0-	-1071	-0-	8169	2		N	-0-			-0-
05	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	8120	2		N	-0-			-0-
06	8520	X	7667	-0-	-853	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	1761	-0-	-7043	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
08	8649	X	7655	-0-	-994	-0-	7655	2		N	-0-			-0-
09	8160	X	6347	-0-	-1813	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	6228	-0-	-1894	-0-	6228	2		N	-0-			-0-
11	7680	X	6383	-0-	-1297	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
12	7657	X	6177	-0-	-1480	-0-	6177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10951	-0-	-271	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
02	10136	X	8858	-0-	-1278	-0-	8858	2		N	-0-			-0-
03	10788	X	9970	-0-	-818	-0-	9970	2		N	-0-			-0-
04	10590	X	9013	-0-	-1577	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
05	10943	X	9267	-0-	-1676	-0-	9267	2		N	-0-			-0-
06	10590	X	10006	-0-	-584	-0-	10006	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	4103	-0-	-5879	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
09	10020	X	9833	-0-	-187	-0-	9833	2		N	-0-			-0-
10	10354	X	9792	-0-	-562	-0-	9792	2		N	-0-			-0-
11	11910	X	8766	-0-	-3144	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
12	12586	X	8162	-0-	-4424	-0-	8162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7386	-0-	-519	-0-	7386	2		N	-0-			-0-
02	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
03	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2		N	-0-			-0-
05	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
06	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	6858	2		N	-0-			-0-
09	6810	X	6589	-0-	-221	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
10	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
11	6690	X	6603	-0-	-87	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
12	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 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	10013	X	8500	-0-	-1513	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8825	-0-	-219	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7998	-0-	-1452	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9470	-0-	-1039	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10075	X	8413	-0-	-1662	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7461	-0-	-1639	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8110	-0-	-1965	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7384	-0-	-446	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7519	-0-	-1421	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8934	-0-	-304	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,731 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	7905	X	4219	-0-	-3686	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	3401	-0-	-4938	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4772	-0-	-3298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4985	-0-	-1990	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1858	-0-	-3572	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	1985	-0-	-3130	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-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-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

01	24211	X	20400	-0-	-3811	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	15567	-0-	-2549	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18344	-0-	-1396	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19215	-0-	-1183	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17943	-0-	-1797	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	16406	-0-	-2535	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17250	-0-	-1970	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16284	-0-	-2316	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16842	-0-	-2378	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	13344	-0-	-4596	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16161	-0-	-1075	-0-	16161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

01	13640	X	10698	-0-	-2942	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
04	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12227	-0-	-1573	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12376	-0-	-2132	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	10616	-0-	-3892	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11485	-0-	-2555	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11313	-0-	-2017	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10828	-0-	-1412	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	9249	-0-	-3120	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9796	X	8572	-0-	-1224	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	2146	-0-	-6702	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37231	X	23066	-0-	-14165	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	19560	-0-	-14068	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28716	-0-	-6376	-0-	28716	2			N	-0-					-0-
04	33960	X	24284	-0-	-9676	-0-	24284	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	26400	-0-	-3267	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22453	-0-	-5327	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	17687	-0-	-11019	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	10182	-0-	-15378	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	72	-0-	-26340	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	10002	-0-	-12438	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	12604	-0-	-5097	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,878 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	32395	X	5374	-0-	-27021	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	35140	X	3622	-0-	-31518	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	4478	-0-	-34427	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	37650	X	3771	-0-	-33879	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	3737	-0-	-33246	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	1355	-0-	-24445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					N	-0-					-0-
08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					N	-0-					-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
10	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	1756	-0-	-7203	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

01	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	15960 X	15111	-0-	-849	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
03	17670 X	14969	-0-	-2701	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
04	17100 X	10494	-0-	-6606	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	16740 X	14400	-0-	-2340	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	16200 X	13761	-0-	-2439	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
07	16740 X	13697	-0-	-3043	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
08	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
09	13950 X	10854	-0-	-3096	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14415 X	10407	-0-	-4008	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	15030 X	12952	-0-	-2078	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
12	15531 X	10413	-0-	-5118	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

01	11005 X	4446	-0-	-6559	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	9940 X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	10168 X	5256	-0-	-4912	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	5420	-0-	-2950	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	3394	-0-	-4046	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	6618	-0-	-1721	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	5109	-0-	-2961	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	4627	-0-	-3712	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18848	X	3827	-0-	-15021	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13603	-0-	-3421	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	15922	-0-	-2926	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
04	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	11955	-0-	-3465	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	10931	-0-	-6646	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	10749	-0-	-6828	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	10261	-0-	-6749	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10577	-0-	-3125	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10485	-0-	-1485	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9628	-0-	-1315	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-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: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 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	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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12493	X	8384	-0-	-4109	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	8682	-0-	-4310	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	5878	-0-	-8506	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	818	-0-	-13102	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-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: 23,762 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-						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-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

01	37758	X	33152	-0-	-4606	-0-	33152	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30028	-0-	-4076	-0-	30028	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	31334	-0-	-5339	-0-	31334	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	29108	-0-	-5092	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	29952	-0-	-3280	-0-	29952	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	28446	-0-	-3714	-0-	63	1	28383	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	28774	-0-	-4458	-0-	28774	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	28818	-0-	-2523	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22429	-0-	-6671	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28361	-0-	-1585	-0-	28361	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	26725	-0-	-1715	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	25709	-0-	-3121	-0-	25709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	71176	X	51019	-0-	-20157	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
02	64288	X	43044	-0-	-21244	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
03	71176	X	45538	-0-	-25638	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
04	53550	X	39825	-0-	-13725	-0-	39825	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	40591	-0-	-14744	-0-	40591	2			N	-0-					-0-
06	49380	X	37639	-0-	-11741	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	37118	-0-	-10529	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
08	45539	X	27743	-0-	-17796	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	33272	-0-	-6568	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	36177	-0-	-4402	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
11	37650	X	32626	-0-	-5024	-0-	32626	2			N	-0-					-0-
12	37107	X	34067	-0-	-3040	-0-	34067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,659 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	12741	X	4217	-0-	-8524	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10374	-0-	-1134	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10844	-0-	-905	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9375	-0-	-1065	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	7044	-0-	-4457	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	2527	-0-	-8974	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	1495	-0-	-9355	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10950	-0-	-3651	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41137	X	34880	-0-	-6257	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	27294	-0-	-10926	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	42315	X	34035	-0-	-8280	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	32193	-0-	-8757	-0-	32193	2			N	-0-					-0-
05	37541	X	34607	-0-	-2934	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	30762	-0-	-2988	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29476	-0-	-4562	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	27839	-0-	-6757	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	29587	-0-	-3893	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	28839	-0-	-5757	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	27281	-0-	-3469	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
*12	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	31711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	58900	X	47890	-0-	-11010	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
02	51520	X	42130	-0-	-9390	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	46339	-0-	-6516	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	42803	-0-	-5737	-0-	42803	2			N	-0-					-0-
05	50158	X	41805	-0-	-8353	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40845	-0-	-5505	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	40380	-0-	-6275	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	38016	-0-	-8329	-0-	38016	2			N	-0-					-0-
09	42810	X	35176	-0-	-7634	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37216	-0-	-5006	-0-	37216	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	33108	-0-	-7752	-0-	33108	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	33944	-0-	-6449	-0-	33944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,652 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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			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	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-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: 5,392 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	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, INC. //CONT.// 147715
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	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1032	-0-	-3448	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2827	-0-	-3683	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	2445	-0-	-3855	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	214	-0-	-6296	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3911	-0-	-1235	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5210	-0-	-250	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,701 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	6076	X	1845	-0-	-4231	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	3035	-0-	-4413	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1212	-0-	-7034	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	2427	-0-	-5553	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1905	-0-	-1443	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3563	-0-	-2048	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3452	-0-	-1978	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2241	-0-	-3370	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3049	-0-	-581	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,972 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	29016	X	11477	-0-	-17539	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	9273	-0-	-16935	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	10134	-0-	-18882	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	9598	-0-	-15272	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	7445	-0-	-12767	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7311	-0-	-3789	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	10062	-0-	-75	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9696	-0-	-1619	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1315	-0-	-2188	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2098	-0-	-2304	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3124	-0-	-1278	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	873	-0-	-2258	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,550 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	12400	X	8774	-0-	-3626	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	1501	-0-	-9699	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	5780	-0-	-2993	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5818	-0-	-3302	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	4005	-0-	-6039	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6380	-0-	-3664	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5221	-0-	-4499	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2483	-0-	-3531	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3027	-0-	-3153	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	3512	-0-	-2874	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,649 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					11
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	1	1	8			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 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	24862	X	23826	-0-	-1036	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	21553	-0-	-903	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23119	-0-	-1340	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21671	-0-	-1429	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	22322	-0-	-2137	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21497	-0-	-1603	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	21033	-0-	-2837	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	20175	-0-	-2951	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	19860	-0-	-1800	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	19840	-0-	-2480	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19059	-0-	-2451	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19151	-0-	-1867	-0-	19151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6221	-0-	-15417	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	12528	-0-	-7688	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20385	-0-	-1997	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	18335	-0-	-3325	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16390	-0-	-3350	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16951	-0-	-3447	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	13831	-0-	-6567	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	11930	-0-	-6400	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15440	-0-	-2354	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14339	-0-	-2071	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	13347	-0-	-3610	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 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	28892	X	21206	-0-	-7686	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	17980	-0-	-8116	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	21387	-0-	-5831	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19183	-0-	-4697	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	15733	-0-	-8912	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	16852	-0-	-3848	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	8774	-0-	-12616	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	7113	-0-	-14277	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	9952	-0-	-9218	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
10	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
11	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
*12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17391	X	4411	-0-	-12980	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	11503	-0-	-4569	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11403	-0-	-6391	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	2771	-0-	-14449	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8260	-0-	-4481	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11466	-0-	-864	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	1478	-0-	-11263	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	11842	X	8780	-0-	-3062	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	670	-0-	-10790	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,699 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	33821	X	28012	-0-	-5809	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	14079	-0-	-15153	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16843	-0-	-12545	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	20471	-0-	-6739	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	22027	-0-	-6090	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18455	-0-	-8665	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	20487	-0-	-655	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	14967	-0-	-7074	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	15100	-0-	-6230	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19115	-0-	-2926	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	14082	-0-	-5748	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	8949	-0-	-11542	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,587 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	43555	X	35836	-0-	-7719	-0-	35836	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31503	-0-	-6017	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	33638	-0-	-6631	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	31697	-0-	-6283	-0-	31697	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	31683	-0-	-5579	-0-	31683	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	29882	-0-	-4798	-0-	29882	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30031	-0-	-4844	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	28998	-0-	-4637	-0-	28998	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	27199	-0-	-4511	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	27690	-0-	-3992	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	26123	-0-	-3757	-0-	26123	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	26496	-0-	-2861	-0-	26496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31682	X	12276	-0-	-19406	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	22851	-0-	-3665	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	23433	-0-	-5924	-0-	23433	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	13581	-0-	-14829	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	12794	-0-	-12502	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	17211	-0-	-7269	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	10720	-0-	-14576	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	7199	-0-	-16237	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16374	-0-	-846	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	9577	-0-	-8217	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	8748	-0-	-8472	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	9633	-0-	-7293	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,397 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	9424	X	8541	-0-	-883	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7572	-0-	-744	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7826	-0-	-454	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6733	-0-	-1637	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6462	-0-	-1908	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5978	-0-	-1852	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6155	-0-	-1223	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5793	-0-	-927	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12989	X	5724	-0-	-7265	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4324	-0-	-7492	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	4482	-0-	-8600	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	43	-0-	-5692	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11063	-0-	-2019	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
12	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

01	10385	X	9262	-0-	-1123	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8316	-0-	-1064	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8440	-0-	-1480	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7549	-0-	-2051	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7172	-0-	-1798	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6143	-0-	-3064	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7177	-0-	-1255	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	2359	-0-	-5651	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7281	-0-	-996	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6729	-0-	-441	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10025	-0-	-1371	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2435	-0-	-4912	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	1324	-0-	-11096	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4598	-0-	-6500	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3286	-0-	-1302	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	615	-0-	-6360	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,257 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	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
03	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
04	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
05	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	19538	-0-	-3022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	17210	-0-	-6102	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	14642	-0-	-8670	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	11898	-0-	-9252	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	8308	-0-	-12989	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	18664	-0-	-866	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
*12	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21049	X	18129	-0-	-2920	-0-	18129	2			N	-0-			-0-
02	20692	X	15004	-0-	-5688	-0-	15004	2			N	-0-			-0-
03	22909	X	11272	-0-	-11637	-0-	11272	2			N	-0-			-0-
04	22170	X	15057	-0-	-7113	-0-	15057	2			N	-0-			-0-
05	22909	X	14423	-0-	-8486	-0-	14423	2			N	-0-			-0-
06	17550	X	16079	-0-	-1471	-0-	16079	2			N	-0-			-0-
07	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-			-0-
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-			-0-
09	16080	X	14279	-0-	-1801	-0-	14279	2			N	-0-			-0-
10	16647	X	13640	-0-	-3007	-0-	13640	2			N	-0-			-0-
11	16110	X	13299	-0-	-2811	-0-	13299	2			N	-0-			-0-
12	16647	X	13561	-0-	-3086	-0-	13561	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,423 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	25544	X	12403	-0-	-13141	-0-	12403	2			N	-0-			-0-
02	23072	X	10543	-0-	-12529	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
03	25544	X	11246	-0-	-14298	-0-	11246	2			N	-0-			-0-
04	24720	X	10476	-0-	-14244	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
05	13144	X	10724	-0-	-2420	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
06	12000	X	10060	-0-	-1940	-0-	10060	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	10940	-0-	-747	-0-	10940	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10037	-0-	-1216	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-			-0-
10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	10086	-0-	-504	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	9046	-0-	-3013	-0-	9046	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,593 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	34875	X	29538	-0-	-5337	-0-	29538	2			N	-0-			-0-
02	31500	X	25755	-0-	-5745	-0-	227	1	25528	2	N	-0-			-0-
03	34875	X	29341	-0-	-5534	-0-	267	1	29074	2	N	-0-			-0-
04	32040	X	28674	-0-	-3366	-0-	212	1	28462	2	N	-0-			-0-
05	30287	X	26201	-0-	-4086	-0-	177	1	26024	2	N	-0-			-0-
06	28590	X	27638	-0-	-952	-0-	673	1	26965	2	N	-0-			-0-
07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	280	1	29408	2	N	-0-			-0-
08	29636	X	29487	-0-	-149	-0-	344	1	29143	2	N	-0-			-0-
09	28680	X	26689	-0-	-1991	-0-	232	1	26457	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	27757	-0-	-1941	-0-	1013	1	26744	2	N	-0-			-0-
11	28740	X	24165	-0-	-4575	-0-	24165	2			N	-0-			-0-
*12	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	40703	X	26788	-0-	-13915	-0-	26788	2		N	-0-			-0-
02	31948	X	25017	-0-	-6931	-0-	25017	2		N	-0-			-0-
03	33821	X	24994	-0-	-8827	-0-	24994	2		N	-0-			-0-
04	29280	X	18516	-0-	-10764	-0-	18516	2		N	-0-			-0-
05	27683	X	17583	-0-	-10100	-0-	17583	2		N	-0-			-0-
06	26790	X	14949	-0-	-11841	-0-	14949	2		N	-0-			-0-
07	27683	X	23379	-0-	-4304	-0-	23379	2		N	-0-			-0-
08	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	2		N	-0-			-0-
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2		N	-0-			-0-
10	23374	X	17909	-0-	-5465	-0-	17909	2		N	-0-			-0-
11	24240	X	16908	-0-	-7332	-0-	16908	2		N	-0-			-0-
12	25048	X	18693	-0-	-6355	-0-	18693	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,851 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	9579	X	7359	-0-	-2220	-0-	7359	2		N	-0-			-0-
02	6916	X	6266	-0-	-650	-0-	6266	2		N	-0-			-0-
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2		N	-0-			-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2		N	-0-			-0-
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	6665	-0-	-2035	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
08	10292	X	8426	-0-	-1866	-0-	8426	2		N	-0-			-0-
09	9960	X	8749	-0-	-1211	-0-	8749	2		N	-0-			-0-
10	10292	X	8914	-0-	-1378	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
11	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	7817	2		N	-0-			-0-
12	9052	X	7498	-0-	-1554	-0-	7498	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,894 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	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-				N	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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, INC. //CONT.// 147715
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	41230	X	37665	-0-	-3565	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	35991	-0-	-1249	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	34443	-0-	-6694	-0-	34443	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	25520	-0-	-14290	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	38583	-0-	-1252	-0-	38583	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	26748	-0-	-11802	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	34793	-0-	-5042	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
08	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	38996	2			N	-0-					-0-
09	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	37591	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	33856	-0-	-4739	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	33689	-0-	-4051	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	33181	-0-	-5817	-0-	33181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,056 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	9176	X	7473	-0-	-1703	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6981	-0-	-1823	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6765	-0-	-1755	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7025	-0-	-2425	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8400	-0-	-1365	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7085	-0-	-2365	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,853 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	50902	X	39256	-0-	-11646	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33983	-0-	-9809	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	36232	-0-	-8966	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	33804	-0-	-5556	-0-	33804	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	33497	-0-	-7175	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	37980	X	30493	-0-	-7487	-0-	30493	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	31386	-0-	-6248	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	29243	-0-	-6996	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	26620	-0-	-7190	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	29787	-0-	-3724	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	26859	-0-	-3621	-0-	26859	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	25979	-0-	-5393	-0-	25979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11439	X	4453	-0-	-6986	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	4798	-0-	-4470	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5416	-0-	-3543	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10641	-0-	-1511	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	6679	-0-	-5081	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	6965	-0-	-5187	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	4766	-0-	-6784	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	2794	-0-	-8614	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,557 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	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6350	-0-	-625	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6548	-0-	-427	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5824	-0-	-926	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5369	-0-	-1606	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4069	-0-	-2681	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3063	-0-	-3478	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,431 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	INC G-10		8618	-0-	8618	19005	8618	2			N	-0-					-0-
02	24774	X	5769	-0-	-19005	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	10385	X	4287	-0-	-6098	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6370	-0-	-1970	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	781	-0-	-5605	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
09	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
10	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
11	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	3008	-0-	-11252	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

01	5053 X	3175	-0-	-1878	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053 X	2306	-0-	-2747	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	2312	-0-	-3175	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	6014 X	2018	-0-	-3996	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	199	-0-	-5621	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	6014 X	213	-0-	-5801	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	6930	-0-	-1620	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	7407	-0-	-1428	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
06	8550 X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	7316	-0-	-1116	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	8432 X	6727	-0-	-1705	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	7290 X	6574	-0-	-716	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7533 X	6466	-0-	-1067	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
11	7290 X	6325	-0-	-965	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	5487	-0-	-1829	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16027	X	15229	-0-	-798	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13397	-0-	-799	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14228	-0-	-1489	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13208	-0-	-1522	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10161	-0-	-5060	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11631	-0-	-3099	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11813	-0-	-3005	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	6668	-0-	-7561	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1163	-0-	-12037	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	6019	-0-	-5621	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	2511	-0-	-9300	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,265 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	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	2049	-0-	-5577	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	2207	-0-	-5173	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					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	806	X	-0-	-0-	-806	-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: 5,073 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	39091	X	37004	-0-	-2087	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	31520	-0-	-11040	-0-	31520	2			N	-0-					-0-
03	47120	X	31333	-0-	-15787	-0-	31333	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	30555	-0-	-15045	-0-	30555	2			N	-0-					-0-
05	45105	X	30607	-0-	-14498	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	28816	-0-	-7004	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	28581	-0-	-6325	-0-	28581	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	26697	-0-	-4892	-0-	26697	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	25335	-0-	-5235	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	25326	-0-	-5271	-0-	25326	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	23670	-0-	-5160	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	24610	-0-	-3972	-0-	24610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	23354	-0-	-11674	-0-	23354	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	27243	-0-	-11538	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	15375	-0-	-22155	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	14519	-0-	-12947	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	22228	-0-	-4142	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	16530	-0-	-10719	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	5608	-0-	-21641	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	13757	-0-	-8473	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	16850	-0-	-6121	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	13573	-0-	-8657	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	16158	-0-	-365	-0-	16158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 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	29667	X	26559	-0-	-3108	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23105	-0-	-4923	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	26369	-0-	-4662	-0-	26369	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	22324	-0-	-7706	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	24110	-0-	-3573	-0-	24110	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22413	-0-	-3297	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22064	-0-	-4317	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21565	-0-	-4816	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	22165	-0-	-1175	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23238	-0-	-880	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
11	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	21440	-0-	-1469	-0-	21440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 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	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	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7161	X	1315	-0-	-5846	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1175	-0-	-5293	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3905	-0-	-3504	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	1333	-0-	-6076	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

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		3320	-0-	3320	3320	3320	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3320					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3320					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3320					N	-0-					-0-
*12	4624	X	1304	-0-	-3320	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

01	33449	X	27885	-0-	-5564	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23785	-0-	-3599	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	24790	-0-	-3699	-0-	24790	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	21117	-0-	-5943	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	21742	-0-	-6158	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	20594	-0-	-6406	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	20240	-0-	-6079	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	13907	-0-	-10893	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	16798	-0-	-4322	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19241	-0-	-2490	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	17120	-0-	-3460	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18114	-0-	-2129	-0-	18114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 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	T. A.		13004	-0-	13004	13004	13004	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10935	-0-	10935	23939	10935	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		25110	-0-	25110	49049	25110	2			N	-0-					-0-
04	66529	X	17480	-0-	-49049	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	16932	-0-	-7368	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14449	-0-	-10661	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	16992	-0-	-8118	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	11732	-0-	-8008	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	12971	-0-	-7427	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	12017	-0-	-4903	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	2762	-0-	-14226	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,789 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. GAS LIFT (I)(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	515	-0-	-29121	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	-0-	-0-	-25284	-0-					N	-0-					-0-
03	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
04	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
08	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
09	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
10	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
11	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	16206	-0-	-9896	-0-	16206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,074 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. GAS LIFT (I)(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	32432	-0-	-17633	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
02	45220	X	27881	-0-	-17339	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	29090	-0-	-10807	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	26936	-0-	-11074	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
05	36735	X	26326	-0-	-10409	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	23535	-0-	-7845	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	23630	-0-	-7246	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22181	-0-	-6897	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	20091	-0-	-6849	-0-	20091	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	18466	-0-	-7853	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19161	-0-	-4389	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	10328	-0-	-13294	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

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	44020	X	39404	-0-		-4616	-0-	39404	2			N	-0-					-0-
02	46200	X	34681	-0-		-11519	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	35989	-0-		-15161	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
04	49500	X	33322	-0-		-16178	-0-	33322	2			N	-0-					-0-
05	50003	X	33147	-0-		-16856	-0-	33147	2			N	-0-					-0-
06	38130	X	30760	-0-		-7370	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
07	38409	X	30537	-0-		-7872	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
08	35991	X	28735	-0-		-7256	-0-	28735	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	26681	-0-		-6649	-0-	26681	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	24619	-0-		-8520	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	16344	-0-		-14406	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	21357	-0-		-8465	-0-	21357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,576 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. 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	21361	X	21361	-0-		-0-	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15772	-0-		-3604	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17722	-0-		-3730	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	17985	-0-		-2775	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19261	-0-		-2098	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	13307	-0-		-7363	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14408	-0-		-4192	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16593	-0-		-2658	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	16288	-0-		-2342	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14554	-0-		-4697	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14161	-0-		-1889	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	14945	-0-		-1888	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,357 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. 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	115599	X	45360	-0-		-70239	-0-	45360	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	38688	-0-		-65724	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
03	115599	X	40476	-0-		-75123	-0-	40476	2			N	-0-					-0-
04	111870	X	36373	-0-		-75497	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	37486	-0-		-7867	-0-	37486	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	28557	-0-		-15333	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
07	45926	X	45926	-0-		-0-	-0-	45926	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	40416	-0-		-70	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	35124	-0-		-1236	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	30679	-0-		-15232	-0-	30679	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	31940	-0-		-12490	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
12	45911	X	25199	-0-		-20712	-0-	25199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12059	X	11040	-0-	-1019	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	2045	-0-	-8847	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	2212	-0-	-13443	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	7596	-0-	-7554	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4648	-0-	-3195	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	3426	-0-	-14213	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	2926	-0-	-14144	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	13693	-0-	-3946	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
11	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
*12	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,637 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	58125	X	3750	-0-	-54375	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	48328	X	42631	-0-	-5697	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	46545	-0-	-3613	-0-	46545	2			N	-0-					-0-
04	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	33656	-0-	-13557	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	36701	-0-	-8989	-0-	36701	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	35532	-0-	-11681	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	33857	-0-	-12674	-0-	33857	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	31081	-0-	-10079	-0-	31081	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	27895	-0-	-10018	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	26622	-0-	-10068	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	23643	-0-	-11883	-0-	23643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,078 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	7626	X	4027	-0-	-3599	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4604	-0-	-2116	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5812	-0-	-1628	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6418	-0-	-662	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3376	-0-	-2204	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4541	-0-	-1069	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6442	-0-	-248	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4292	-0-	-2683	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	55707	X	25315	-0-	-30392	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
02	41328	X	24068	-0-	-17260	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	24219	-0-	-21537	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	44280	X	22602	-0-	-21678	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
09	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
10	49427	X	49427	-0-	-0-	-0-	49427	2			N	-0-					-0-
11	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	42888	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	37794	-0-	-17231	-0-	37794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 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	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-
02	63868	X	-0-	-0-	-63868	-0-					N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
05	58979	X	58979	-0-	-0-	-0-	58979	2			N	-0-					-0-
06	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	69051	2			N	-0-					-0-
07	64088	X	64088	-0-	-0-	-0-	64088	2			N	-0-					-0-
08	58993	X	58604	-0-	-389	-0-	58604	2			N	-0-					-0-
09	69060	X	53350	-0-	-15710	-0-	53350	2			N	-0-					-0-
10	71362	X	52973	-0-	-18389	-0-	52973	2			N	-0-					-0-
11	69060	X	49470	-0-	-19590	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
12	60698	X	42566	-0-	-18132	-0-	42566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19840	X	8580	-0-	-11260	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	1594	-0-	-16326	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	5843	-0-	-13997	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	8683	-0-	-9857	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	14671	-0-	-4487	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9268	-0-	-5395	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	6348	-0-	-9162	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	7101	-0-	-8926	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	6678	-0-	-8832	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,708 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	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8262	-0-	-2378	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9927	-0-	-33	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9690	-0-	-602	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8873	-0-	-1087	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7738	-0-	-2523	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	6900	-0-	-3361	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7923	-0-	-2007	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,420 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	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6797	-0-	-287	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6845	-0-	-775	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6810	-0-	-1064	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6499	-0-	-1121	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6400	-0-	-440	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5864	-0-	-1111	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
*12	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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	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	14B	DENY	-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, INC. //CONT.// 147715
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	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
02	7280	X	2626	-0-	-4654	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	3942	-0-	-948	-0-	9	1	3933	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	4722	-0-	-1230	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	3827	-0-	-1933	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	3877	-0-	-2075	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	2716	-0-	-1844	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	1963	-0-	-2749	-0-	1963	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

01	6479	X	5443	-0-	-1036	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6518	-0-	-240	-0-	6518	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5950	-0-	-590	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	5127	-0-	-1662	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	4453	-0-	-2336	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	5123	-0-	-817	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3347	-0-	-1003	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	4951	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-			-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-			-0-
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
06	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-			-0-
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
08	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-			-0-
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-			-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
12	13144	X	10969	-0-	-2175	-0-	10969	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5952	-0-	-798	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7039	-0-	-1001	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7621	-0-	-687	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5655	-0-	-3676	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8144	-0-	-1187	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5372	-0-	-2008	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	869	-0-	-6757	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,967 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	32736	X	24929	-0-	-7807	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	21869	-0-	-7699	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	22645	-0-	-7022	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	20817	-0-	-6273	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	21293	-0-	-3631	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21753	-0-	-2367	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21018	-0-	-3193	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	19931	-0-	-2699	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	18121	-0-	-3629	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17968	-0-	-4507	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	19890	-0-	-1860	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17985	-0-	-3033	-0-	17985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,219 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	45880	X	37670	-0-	-8210	-0-	37670	2			N	-0-					-0-
02	40180	X	30596	-0-	-9584	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	36514	-0-	-6018	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
04	40560	X	34924	-0-	-5636	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	37683	-0-	-2617	-0-	37683	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	31688	-0-	-4762	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	31587	-0-	-4931	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	33881	-0-	-3815	-0-	33881	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	29438	-0-	-7042	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	29358	-0-	-8338	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	27695	-0-	-5095	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	27336	-0-	-6547	-0-	27336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22258	X	13833	-0-	-8425	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9546	-0-	-7254	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	9234	-0-	-9366	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	6745	-0-	-9125	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	7312	-0-	-8963	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	7048	-0-	-6332	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12138	-0-	-541	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
11	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
*12	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 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	3100	N	-0-	-0-	-3100	29326					N	-0-					-0-
02	44193	X	14867	-0-	-29326	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
03	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
02	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	8987	-0-	-10946	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15182	-0-	-4798	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	1584	-0-	-19062	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	8102	-0-	-11878	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	14483	-0-	-6163	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	3964	-0-	-11722	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11329	-0-	-3851	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	9131	-0-	-5346	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11990	-0-	-2020	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,545 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		503	-0-	503	584	503	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	701	117	2			N	-0-					-0-
06	701	X	-0-	-0-	-701	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		12929	-0-	12929	12929	12929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 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	39866	X	33145	-0-	-6721	-0-	33145	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	18699	-0-	-17309	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31628	-0-	-6347	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	24055	-0-	-12695	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	33699	-0-	-804	-0-	33699	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	24529	-0-	-7541	-0-	24529	2			N	-0-					-0-
07	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	33236	-0-	-461	-0-	33236	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	31224	-0-	-1386	-0-	31224	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	29951	-0-	-3746	-0-	29951	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	30321	-0-	-1839	-0-	30321	2			N	-0-					-0-
12	33232	X	31199	-0-	-2033	-0-	31199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16616	X	9482	-0-	-7134	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	10851	-0-	-2869	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11208	-0-	-2680	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	7083	-0-	-5067	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	4999	-0-	-7029	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6879	-0-	-4761	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	6748	-0-	-5280	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	478	-0-	-6602	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		12152	-0-	12152	12152	12152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 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	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5966	-0-	-3638	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	15870	X	12301	-0-	-3569	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
05	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
06	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
07	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	23511	-0-	-979	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19731	-0-	-3969	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	13736	-0-	-10754	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	700	-0-	-23000	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	4956	-0-	-18542	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11740	-0-	-29645	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	3538	-0-	-13234	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-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: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21204	X	19343	-0-	-1861	-0-	19343	2		N	-0-			-0-
02	19152	X	16083	-0-	-3069	-0-	16083	2		N	-0-			-0-
03	17825	X	12099	-0-	-5726	-0-	12099	2		N	-0-			-0-
04	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-				N	-0-			-0-
05	19344	X	3534	-0-	-15810	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
06	18720	X	10683	-0-	-8037	-0-	10683	2		N	-0-			-0-
07	17794	X	10633	-0-	-7161	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
08	12090	X	7106	-0-	-4984	-0-	7106	2		N	-0-			-0-
09	10680	X	8369	-0-	-2311	-0-	8369	2		N	-0-			-0-
10	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2		N	-0-			-0-
11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2		N	-0-			-0-
*12	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,229 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	6510	X	2074	-0-	-4436	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
02	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
05	2077	X	418	-0-	-1659	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2		N	-0-			-0-
10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2		N	-0-			-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
*12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,743 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

01	92011	X	92011	-0-	-0-	-0-	92011	2			N	-0-					-0-
02	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	77628	2			N	-0-					-0-
03	81302	X	81302	-0-	-0-	-0-	81302	2			N	-0-					-0-
04	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	72243	2			N	-0-					-0-
05	71094	X	71094	-0-	-0-	-0-	71094	2			N	-0-					-0-
06	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	66137	2			N	-0-					-0-
07	63540	X	63540	-0-	-0-	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
08	62809	X	62809	-0-	-0-	-0-	62809	2			N	-0-					-0-
09	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55255	2			N	-0-					-0-
10	56458	X	56458	-0-	-0-	-0-	56458	2			N	-0-					-0-
11	53605	X	53605	-0-	-0-	-0-	53605	2			N	-0-					-0-
12	63550	X	52305	-0-	-11245	-0-	52305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

01	64883	X	45811	-0-	-19072	-0-	45811	2			N	-0-					-0-
02	58604	X	38706	-0-	-19898	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
03	64883	X	40023	-0-	-24860	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
04	47640	X	35846	-0-	-11794	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	35442	-0-	-13755	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	33079	-0-	-11261	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	33100	-0-	-9742	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	13578	-0-	-26443	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	22808	-0-	-13042	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	32082	-0-	-3351	-0-	32082	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	29839	-0-	-3251	-0-	29839	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	29427	-0-	-3681	-0-	29427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 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	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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

01	29109	X	19413	-0-	-9696	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	26292	X	20327	-0-	-5965	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	15719	-0-	-12708	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	17796	-0-	-9714	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	20060	-0-	-5732	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	14744	-0-	-7036	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
08	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27554	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18799	-0-	-611	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
10	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23440	-0-	-3230	-0-	23440	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	20637	-0-	-6922	-0-	20637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

01	12369	X	8507	-0-	-3862	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8650	-0-	-2382	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
04	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
05	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14773	-0-	-1285	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	14329	-0-	-3279	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13944	-0-	-3096	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14370	-0-	-3238	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13651	-0-	-1109	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13579	-0-	-1208	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 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	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	3261	-0-	-6007	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-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: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 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	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5761	-0-	-904	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6608	-0-	-1514	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3152	-0-	-4708	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4874	-0-	-2986	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	4573	-0-	-9439	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9903	-0-	-3657	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11131	-0-	-2881	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10605	-0-	-2955	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10631	-0-	-560	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
08	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9987	-0-	-1563	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	7624	-0-	-4311	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 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	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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

01	22165 X	19126	-0-	-3039	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
02	23716 X	14696	-0-	-9020	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
03	26257 X	19097	-0-	-7160	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	25410 X	17239	-0-	-8171	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
05	24149 X	17573	-0-	-6576	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
06	18510 X	16164	-0-	-2346	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	19096 X	16331	-0-	-2765	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
08	19096 X	16770	-0-	-2326	-0-	16770	2			N	-0-					-0-
09	17250 X	14161	-0-	-3089	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
10	17577 X	13752	-0-	-3825	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
11	16230 X	12626	-0-	-3604	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
12	16771 X	14665	-0-	-2106	-0-	14665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

01	9393	X	6482	-0-	-2911	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1822	-0-	-6662	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7617	-0-	-629	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6373	-0-	-385	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6449	-0-	-1673	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5313	-0-	-2809	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6828	-0-	-1032	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5030	-0-	-2472	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4920	-0-	-2340	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5320	-0-	-1748	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 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	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4614	-0-	-1090	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	4294	-0-	-4076	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 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	4774	X	11	-0-	-4763	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1054	-0-	-3258	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	97	-0-	-2879	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	181	-0-	-1229	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	214	-0-	-964	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10568	-0-	-1987	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8143	-0-	-2553	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11916	-0-	-546	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9790	-0-	-2270	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6137	-0-	-5767	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	3639	-0-	-11768	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	1516	-0-	-13394	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	1065	-0-	-14342	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	669	-0-	-11331	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8722	-0-	-2438	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	9587	-0-	-1945	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9042	-0-	-2118	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9287	-0-	-1811	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9235	-0-	-1243	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8603	-0-	-667	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5393	-0-	-3637	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*12	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	427	-0-	-2401	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
07	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
08	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	785	-0-	-2245	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	12507	-0-	-3830	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5475	-0-	-3298	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	4941	-0-	-4299	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	3938	-0-	-5610	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6846	-0-	-1059	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2050	-0-	-3830	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4910	-0-	-1941	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1288	-0-	-5342	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3125	-0-	-3726	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,898 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	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10488	-0-	-114	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10122	-0-	-1188	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9425	-0-	-2262	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7171	-0-	-4139	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	7228	-0-	-3591	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	6952	-0-	-3526	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7021	-0-	-3089	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	4600	-0-	-4824	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	2930	-0-	-4240	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	675	-0-	-6579	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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, INC. //CONT.// 147715
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4604	-0-	-128	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4759	-0-	-371	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 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	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9654	-0-	-1210	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10544	-0-	-1484	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9630	-0-	-2010	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9881	-0-	-2147	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8907	-0-	-2733	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9583	-0-	-1112	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9105	-0-	-1435	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6989	-0-	-2900	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6901	-0-	-2369	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7785	-0-	-1794	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11532	X	10801	-0-	-731	-0-	10801	2			N	-0-					7
02	10444	X	9412	-0-	-1032	-0-	9410	2	2	9	N	2	1	8			8
03	11563	X	9501	-0-	-2062	-0-	9501	2			N	-0-					8
04	11190	X	8983	-0-	-2207	-0-	8983	2			N	-0-					8
05	11501	X	6838	-0-	-4663	-0-	6838	2			N	-0-					8
06	10440	X	7169	-0-	-3271	-0-	7169	2			N	-0-					8
07	10416	X	7661	-0-	-2755	-0-	7661	2			N	-0-					8
08	9486	X	7646	-0-	-1840	-0-	7646	2			N	-0-					8
09	8970	X	6831	-0-	-2139	-0-	6831	2			N	-0-					8
10	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2			N	-0-					8
11	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			N	-0-					8
*12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 98,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1494	-0-	-966	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19220	X	18053	-0-	-1167	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15980	-0-	-1380	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17537	-0-	-1683	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15198	-0-	-2262	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16657	-0-	-1385	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15196	-0-	-2264	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14873	-0-	-2828	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14274	-0-	-3272	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	7710	-0-	-8400	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14881	-0-	-1766	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	11963	-0-	-3247	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12273	-0-	-2607	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,595 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	11160	X	8359	-0-	-2801	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7823	-0-	-1237	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7752	-0-	-1610	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7315	-0-	-1475	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5981	-0-	-3102	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6533	-0-	-1867	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8392	-0-	-908	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8066	-0-	-364	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7612	-0-	-789	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7596	-0-	-805	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7445	-0-	-770	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7141	-0-	-569	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7316	-0-	-310	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,879 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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3003	-0-	-1085	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,508 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	13082	X	8011	-0-	-5071	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7443	-0-	-3309	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7592	-0-	-3165	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8927	-0-	-1520	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6503	-0-	-1477	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3864	-0-	-5095	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6842	-0-	-2117	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8317	-0-	-353	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8472	-0-	-456	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
*12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3828	-0-	-1828	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4959	-0-	-1303	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	3246	-0-	-3144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4910	-0-	-1693	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3657	-0-	-1863	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5068	-0-	-452	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	1050	-0-	-4313	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,149 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	13733	X	3045	-0-	-10688	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10133	-0-	-2243	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
03	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11419	-0-	-1539	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12438	-0-	-1152	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10865	-0-	-3178	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12323	-0-	-1720	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11763	-0-	-927	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	9857	-0-	-3008	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9883	-0-	-2567	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	8211	-0-	-4127	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,667 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	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, INC. //CONT.// 147715
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	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11213	-0-	-183	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12502	-0-	-115	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11630	-0-	-580	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13833	-0-	-267	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11034	-0-	-3536	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	2676	-0-	-11424	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,590 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	26040	X	21345	-0-	-4695	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	12575	-0-	-10525	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19062	-0-	-6513	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	11432	-0-	-11488	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	15213	-0-	-8471	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16316	-0-	-4354	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	11096	-0-	-7969	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	5211	-0-	-13854	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15399	-0-	-921	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	11543	-0-	-5321	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13776	-0-	-2544	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15443	-0-	-460	-0-	15443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,411 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	16926	X	16706	-0-	-220	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14510	-0-	-358	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16000	-0-	-306	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14311	-0-	-1859	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14594	-0-	-2115	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13671	-0-	-2499	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14323	-0-	-1735	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15639	-0-	-357	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9042	-0-	-5268	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	6153	-0-	-8448	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	6590	-0-	-8530	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	5642	-0-	-9982	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13857	X	12829	-0-	-1028	-0-	12829	2		N	-0-			-0-
02	12516	X	10325	-0-	-2191	-0-	10325	2		N	-0-			-0-
03	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
04	12420	X	9618	-0-	-2802	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
05	12834	X	9727	-0-	-3107	-0-	9727	2		N	-0-			-0-
06	12420	X	8347	-0-	-4073	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
07	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
08	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	9227	2		N	-0-			-0-
09	9630	X	1529	-0-	-8101	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
10	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2		N	-0-			-0-
11	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2		N	-0-			-0-
*12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,874 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	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	6078	-0-	-246	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2		N	-0-			-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	5525	-0-	-799	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
*12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,778 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	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2		N	-0-			-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2		N	-0-			-0-
08	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2		N	-0-			-0-
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2		N	-0-			-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2		N	-0-			-0-
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
12	9393	X	7915	-0-	-1478	-0-	7915	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2441	-0-	-799	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2413	-0-	-935	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	842	-0-	-3157	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12126	-0-	-367	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11357	-0-	-373	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11368	-0-	-1156	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10711	-0-	-1409	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10702	-0-	-1822	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10622	-0-	-1592	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10371	-0-	-999	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10632	-0-	-745	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10054	-0-	-656	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10188	-0-	-538	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9584	-0-	-13232	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	5993	-0-	-14615	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	6506	-0-	-8932	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	4641	-0-	-6759	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	892	-0-	-8687	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		6686	-0-	6686	6686	6686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28489	X	26674	-0-	-1815	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	23172	-0-	-2560	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	24140	-0-	-3822	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	20945	-0-	-6115	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	25036	-0-	-1624	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	21670	-0-	-4130	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	20578	-0-	-5090	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20960	-0-	-4088	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	20499	-0-	-3741	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20478	-0-	-4570	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20064	-0-	-1596	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	20079	-0-	-1094	-0-	20079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,295 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, INC. //CONT.// 147715
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	9889	X	7769	-0-	-2120	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8115	-0-	-1774	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7387	-0-	-473	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6920	-0-	-670	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7195	-0-	-648	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,204 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	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9951	-0-	-1753	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10390	-0-	-2600	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12621	-0-	-369	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
09	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13737	-0-	-337	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	9816	-0-	-4374	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	10354	-0-	-4557	-0-	10354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,945 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	14167	X	10454	-0-	-3713	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16220	-0-	-210	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	3157	-0-	-12743	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-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: 44,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		3751	-0-	3751	3751	3751	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2265	-0-	2265	6016	2265	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		511	-0-	511	6527	511	2			N	-0-					-0-
*12	6527	X	-0-	-0-	-6527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

01	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2079	-0-	-1551	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2787	-0-	-964	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

01	11191	X	3347	-0-	-7844	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8053	-0-	-2055	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11087	-0-	-104	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7505	-0-	-3235	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8264	-0-	-2958	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7394	-0-	-3828	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	5494	-0-	-5366	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6134	-0-	-3104	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4333	-0-	-3677	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	299	-0-	-7978	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 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	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	624	-0-	-1112	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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	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-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

01	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2555	-0-	-1029	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	855	-0-	-3113	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1274	-0-	-2296	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	994	-0-	-2276	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6008	-0-	-208	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6267	-0-	-483	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5709	-0-	-951	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6155	-0-	-45	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,536 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	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4684	-0-	-1082	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4002	-0-	-2268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4514	-0-	-1965	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5148	-0-	-153	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,947 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	11408	X	5942	-0-	-5466	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
03	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10590	-0-	-1469	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10045	-0-	-1625	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10299	-0-	-1760	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10037	-0-	-596	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9123	-0-	-927	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9328	-0-	-902	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 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	14B2 EXT		17071	-0-	17071	17071	17071	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31180	-0-	31180	48251	31180	2			N	-0-					-0-
03	77982	X	29731	-0-	-48251	-0-	29731	2			N	-0-					-0-
04	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	24798	-0-	-9736	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	13989	-0-	-19431	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	17949	-0-	-16585	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	12596	-0-	-17133	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	13229	-0-	-11461	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	20345	-0-	-4455	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	16937	-0-	-433	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17407	-0-	-542	-0-	17407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

01	7130	X	5639	-0-	-1491	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4147	-0-	-2293	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6604	-0-	-681	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3383	-0-	-3667	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2396	-0-	-4889	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	1154	-0-	-5236	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
08	6603	X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	414	-0-	-1973	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	96	-0-	-4134	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3304	-0-	-1067	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

01	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	14018	-0-	-1970	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14344	-0-	-3357	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17775	-0-	-1005	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16309	-0-	-3097	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	16526	-0-	-2254	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	14974	-0-	-3409	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	12892	-0-	-5491	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	14924	-0-	-2866	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
10	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17629	2	146	9	N	133					133
11	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17344	2	21	9	N	19					152
12	15407	X	14439	-0-	-968	-0-	14436	2	3	9	N	3					155

TOTAL GAS PROD: 190,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-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: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6542	-0-	-1022	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-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: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 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	26629	X	20857	-0-	-5772	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	19819	-0-	-4149	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	25019	-0-	-1517	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22462	-0-	-2048	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22137	-0-	-3190	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	18251	-0-	-5959	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	20160	-0-	-4857	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	18262	-0-	-6755	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	16707	-0-	-5763	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17101	-0-	-5033	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	15063	-0-	-4437	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	15883	-0-	-4267	-0-	15883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15841	X	8795	-0-	-7046	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	3679	-0-	-9705	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	10943	-0-	-2449	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12529	-0-	-119	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11336	-0-	-1312	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	6737	-0-	-5911	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 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	992	X	-0-	-0-	-992	-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	1770	X	-0-	-0-	-1770	-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-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 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	9982	X	7777	-0-	-2205	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6288	-0-	-1679	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6613	-0-	-1097	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5819	-0-	-2241	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4824	-0-	-2182	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3964	-0-	-2966	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
*12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	690	-0-	-4425	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
*12	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
02	21000	X	6371	-0-	-14629	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	9590	-0-	-10157	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	11176	-0-	-7934	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	1768	-0-	-9795	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
12	13733	X	2702	-0-	-11031	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

01	22506	X	20543	-0-	-1963	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18342	-0-	-978	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	20390	-0-	-442	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
04	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
05	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18161	-0-	-1729	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19199	-0-	-1757	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
09	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	20886	-0-	-163	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	20438	-0-	-22	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	19279	-0-	-2483	-0-	19279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12369	X	9861	-0-	-2508	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6787	-0-	-2705	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8332	-0-	-2642	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8228	-0-	-2392	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8858	-0-	-2116	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8538	-0-	-132	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8107	-0-	-945	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,635 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	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5376	-0-	-2312	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2462	-0-	-4420	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3218	-0-	-3442	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1326	-0-	-2844	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5467	-0-	-1136	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5019	-0-	-1584	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,693 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	18414	X	13672	-0-	-4742	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	11947	-0-	-3565	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	10033	-0-	-6862	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	12182	-0-	-4168	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12209	-0-	-2888	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11288	-0-	-1942	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10246	-0-	-1934	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9611	-0-	-1518	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3096	-0-	-236	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3462	-0-	-1653	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3329	-0-	-1786	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1903	-0-	-1755	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1044	-0-	-1806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

01	17236	X	13261	-0-	-3975	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	7721	-0-	-7847	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13616	-0-	-1822	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12448	-0-	-602	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6016	-0-	-7252	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11	-0-	-13159	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
08	13609	X	2543	-0-	-11066	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	8422	-0-	-4028	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5576	-0-	-438	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7695	-0-	-1016	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

01	6665	X	2378	-0-	-4287	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
06	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	4380	-0-	-6253	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5158	-0-	-5132	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6168	-0-	-4465	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	6953	-0-	-3337	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8248	-0-	-1331	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT (I) (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	11603	-0-	-8609	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14466	-0-	-2026	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
04	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
05	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	19929	-0-	-771	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20260	-0-	-4664	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
09	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	22170	-0-	-1140	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	16887	-0-	-9091	-0-	16887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,474 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. GAS LIFT (I) (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	6506	-0-	-159	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4912	-0-	-1752	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4430	-0-	-2948	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4840	-0-	-2300	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5992	-0-	-1324	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5126	-0-	-1174	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4978	-0-	-752	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,125 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. GAS LIFT (I) (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	23032	-0-	-1582	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20660	-0-	-2104	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	22106	-0-	-3562	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	20596	-0-	-4244	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	20950	-0-	-4563	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19853	-0-	-2437	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	19823	-0-	-3055	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	19613	-0-	-2490	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	18274	-0-	-2336	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18297	-0-	-2659	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	17509	-0-	-2351	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18224	-0-	-1585	-0-	18224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19468	X	18701	-0-	-767	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16048	-0-	-1536	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17344	-0-	-2124	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16535	-0-	-1555	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17381	-0-	-1312	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	16789	-0-	-1301	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	16889	-0-	-874	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	16860	-0-	-531	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16167	-0-	-663	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	16518	-0-	-873	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15942	-0-	-858	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16333	-0-	-562	-0-	16333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,507 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	15624	X	11593	-0-	-4031	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12054	-0-	-2058	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11948	-0-	-3676	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11262	-0-	-2838	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	10509	-0-	-3627	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	7914	-0-	-5016	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10749	-0-	-2612	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10659	-0-	-1276	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10795	-0-	-455	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
11	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
*12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,136 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27838	X	17610	-0-	-10228	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	20260	-0-	-4884	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	16730	-0-	-11108	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
04	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
05	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
06	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23664	-0-	-4949	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	21726	-0-	-6887	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	4221	-0-	-23469	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	7940	-0-	-19929	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	17412	-0-	-7698	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	17347	-0-	-6306	-0-	17347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,576 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	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10235	-0-	-1195	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11194	-0-	-1051	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10255	-0-	-1990	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	9762	-0-	-2483	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9544	-0-	-1286	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9022	-0-	-1418	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9886	-0-	-282	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,126 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	18538	X	749	-0-	-17789	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	5182	-0-	-11562	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	4005	-0-	-14533	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	6021	-0-	-10869	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8388	-0-	-2369	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6033	-0-	-2097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	11970	-0-	-6720	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	35179	2			N	-0-					-0-
02	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35375	-0-	-275	-0-	35375	2			N	-0-					-0-
04	34500	X	31562	-0-	-2938	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
05	35650	X	17779	-0-	-17871	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	17070	-0-	-17310	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	21966	-0-	-13560	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	25088	-0-	-10283	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	10439	-0-	-21121	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	9673	-0-	-12306	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	6717	-0-	-17553	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	9883	-0-	-15196	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,822 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	29249	X	29249	-0-	-0-	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	28802	-0-	-803	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	25050	-0-	-3600	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	26271	-0-	-3334	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	25683	-0-	-2637	-0-	25683	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25184	-0-	-3956	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	23037	-0-	-5762	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	22578	-0-	-3102	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	22973	-0-	-3563	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	22384	-0-	-3296	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	22700	-0-	-2472	-0-	22700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,224 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	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
03	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	10155	-0-	-9495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	7831	-0-	-12474	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	638	-0-	-19012	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	10684	-0-	-9032	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	6286	-0-	-11477	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	912	-0-	-9258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	139	-0-	-10556	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2745	-0-	-4044	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	1334	-0-	-5236	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	3960	-0-	-2829	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	1946	-0-	-4624	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2423	-0-	-1452	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,279 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	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7656	-0-	-296	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7305	-0-	-662	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7076	-0-	-574	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5422	-0-	-3041	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5454	-0-	-2736	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5089	-0-	-3374	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3814	-0-	-3266	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3520	-0-	-2270	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2707	-0-	-3276	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,603 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, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

01	8215	X	7171	-0-	-1044	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5914	-0-	-1030	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6450	-0-	-370	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5952	-0-	-438	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6377	-0-	-71	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6199	-0-	-41	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6156	-0-	-292	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

01	12927	X	10746	-0-	-2181	-0-	10740	2	6	9	N	5					24
02	11032	X	9293	-0-	-1739	-0-	9293	2			N	-0-					24
03	11811	X	8526	-0-	-3285	-0-	8507	2	19	9	N	17					41
04	11430	X	7859	-0-	-3571	-0-	7840	2	19	9	N	17					58
05	10757	X	7801	-0-	-2956	-0-	7801	2			N	-0-					58
06	10410	X	7437	-0-	-2973	-0-	7412	2	25	9	N	23					81
07	10292	X	7631	-0-	-2661	-0-	7631	2			N	-0-					81
08	8525	X	7494	-0-	-1031	-0-	7494	2			N	-0-					81
09	7860	X	7248	-0-	-612	-0-	7248	2			N	-0-					81
10	7812	X	5066	-0-	-2746	-0-	5051	2	15	9	N	14					95
11	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5896	2			N	-0-	95	1			-0-
12	7626	X	494	-0-	-7132	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12493	X	11678	-0-	-815	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10409	-0-	-707	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9788	-0-	-2519	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7888	-0-	-4022	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	7372	-0-	-4470	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	3869	-0-	-7441	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10623	-0-	-909	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	3210	-0-	-7423	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	2906	-0-	-7384	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	5461	-0-	-5606	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,449 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	INC G-10		6330	-0-	6330	13152	6330	2			N	-0-					-0-
02	19843	X	6691	-0-	-13152	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3483	-0-	-3117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3241	-0-	-4168	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4492	-0-	-2678	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4679	-0-	-1552	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3440	-0-	-1060	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2343	-0-	-2307	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	1904	-0-	-2626	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1717	-0-	-2964	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,821 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	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	1323	-0-	-8701	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	4510	-0-	-6991	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6160	-0-	-4970	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-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	6150	X	-0-	-0-	-6150	-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: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14650	-0-	-478	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	11065	-0-	-3995	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14003	-0-	-1559	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13155	-0-	-1905	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13178	-0-	-2043	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13506	-0-	-1157	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12861	-0-	-309	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12776	-0-	-1174	-0-	12776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,390 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	15252	X	12083	-0-	-3169	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9577	-0-	-4199	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11962	-0-	-2267	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9404	-0-	-3976	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9909	-0-	-3297	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9434	-0-	-2266	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9553	-0-	-2413	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9505	-0-	-2461	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9397	-0-	-523	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7932	-0-	-1488	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	5890	-0-	-3658	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,843 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	16368	X	13176	-0-	-3192	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	9128	-0-	-4872	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	10774	-0-	-4726	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14185	-0-	-725	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12723	-0-	-27	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12677	-0-	-1986	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	11309	-0-	-3354	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11804	-0-	-2386	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	9630	-0-	-3545	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9477	-0-	-3243	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	9657	-0-	-3022	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4485	-0-	-1507	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	2480	-0-	-4720	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3268	-0-	-4172	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	861	-0-	-2394	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,707 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	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
02	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					N	-0-					-0-
03	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
04	68790	X	-0-	-0-	-68790	-0-					N	-0-					-0-
05	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39153	X	39153	-0-	-0-	-0-	39153	2			N	-0-					-0-
08	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
09	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	20852	-0-	-18301	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	21139	-0-	-16751	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	17361	-0-	-19994	-0-	17361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,244 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	18135	X	16382	-0-	-1753	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15369	-0-	-1011	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16549	-0-	-935	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15974	-0-	-586	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16507	-0-	-605	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15008	-0-	-1462	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15791	-0-	-1228	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15573	-0-	-981	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14116	-0-	-1844	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	13362	-0-	-3130	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	12939	-0-	-2331	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14037	-0-	-1742	-0-	14037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5664	-0-	-226	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5865	-0-	-15	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5623	-0-	-887	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4694	-0-	-1606	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4797	-0-	-1473	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3940	-0-	-1671	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2541	-0-	-2499	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3638	-0-	-1570	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3001	-0-	-1799	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3027	-0-	-1530	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,572 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. GAS LIFT (I)(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	10223	-0-	-11229	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	14273	-0-	-6055	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	15468	-0-	-7038	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	12982	-0-	-8798	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	12198	-0-	-5131	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10581	-0-	-4719	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	10445	-0-	-5365	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10709	-0-	-4760	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10014	-0-	-2976	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10129	-0-	-2054	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9922	-0-	-668	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10400	-0-	-295	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,344 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. GAS LIFT (I)(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	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	4782	-0-	-2134	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5010	-0-	-1779	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5034	-0-	-1776	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3177	-0-	-3633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	4022	-0-	-2158	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4270	-0-	-2116	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2856	-0-	-1298	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-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-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

01	12493	X	9522	-0-	-2971	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10145	-0-	-4580	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11883	-0-	-2367	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	8907	-0-	-5818	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9880	-0-	-2570	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10635	-0-	-1641	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	8794	-0-	-6536	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7535	-0-	-8306	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4654	-0-	-330	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4435	-0-	-1083	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2656	-0-	-2684	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2768	-0-	-2378	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4430	-0-	-1119	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	4099	-0-	-1450	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2080	-0-	-2353	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,776 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	22196	X	12888	-0-	-9308	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	11415	-0-	-8633	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19751	-0-	-1515	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	17749	-0-	-2681	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	19642	-0-	-570	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
06	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	12284	-0-	-7463	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	11205	-0-	-8542	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	7913	-0-	-12517	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	5050	-0-	-16061	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
*12	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,479 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	5296	X	4134	-0-	-1162	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1705	-0-	-1271	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8938	-0-	-238	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	4925	-0-	-3955	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7067	-0-	-2202	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	3740	-0-	-5870	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	3377	-0-	-5923	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	4827	-0-	-4473	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 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	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13419	-0-	-301	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	11591	-0-	-3109	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14142	-0-	-558	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14735	-0-	-455	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14423	-0-	-277	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11518	-0-	-3672	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12866	-0-	-1834	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13458	-0-	-2476	-0-	13458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10728	-0-	-2757	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10141	-0-	-331	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10417	-0-	-1084	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6693	-0-	-4437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8480	-0-	-2742	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8047	-0-	-2813	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	7063	-0-	-4159	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6487	-0-	-3929	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7401	-0-	-819	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7694	-0-	-800	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
*12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23219	X	7767	-0-	-15452	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	-0-	-0-	-18564	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	15270	X	12153	-0-	-3117	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11610	-0-	-945	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	7648	-0-	-4907	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10761	-0-	-489	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	4597	-0-	-11957	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,937 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	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12251	-0-	-517	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
05	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
06	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17825	-0-	-558	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16775	-0-	-2910	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	13290	-0-	-5760	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	8356	-0-	-11329	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	8384	-0-	-9706	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	8176	-0-	-9649	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,847 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	9610	X	5853	-0-	-3757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	5008	-0-	-3672	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5720	-0-	-2710	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6501	-0-	-784	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4508	-0-	-1792	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	3362	-0-	-3303	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	2825	-0-	-3625	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	1934	-0-	-4731	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 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	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2		N	-0-			-0-
02	16212	X	14429	-0-	-1783	-0-	14429	2		N	-0-			-0-
03	17949	X	15889	-0-	-2060	-0-	15889	2		N	-0-			-0-
04	17370	X	15646	-0-	-1724	-0-	15646	2		N	-0-			-0-
05	16182	X	14860	-0-	-1322	-0-	14860	2		N	-0-			-0-
06	15660	X	13971	-0-	-1689	-0-	13971	2		N	-0-			-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	2		N	-0-			-0-
08	16182	X	9771	-0-	-6411	-0-	9771	2		N	-0-			-0-
09	15660	X	14394	-0-	-1266	-0-	14394	2		N	-0-			-0-
10	14849	X	14227	-0-	-622	-0-	14227	2		N	-0-			-0-
11	14190	X	8869	-0-	-5321	-0-	8869	2		N	-0-			-0-
12	14880	X	7299	-0-	-7581	-0-	7299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
02	7672	X	6140	-0-	-1532	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
03	8494	X	6015	-0-	-2479	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
04	8220	X	5415	-0-	-2805	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-				N	-0-			-0-
06	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	3011	-0-	-3003	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-			-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			-0-
12	5022	X	1023	-0-	-3999	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7982	-0-	-1659	-0-	7982	2		N	-0-			-0-
02	8708	X	6781	-0-	-1927	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
03	9641	X	8990	-0-	-651	-0-	8990	2		N	-0-			-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	7350	-0-	-1350	-0-	7350	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	6747	-0-	-2243	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
08	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8817	2		N	-0-			-0-
09	8490	X	8191	-0-	-299	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
10	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	7923	-0-	-597	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
12	8804	X	3063	-0-	-5741	-0-	3063	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14942	X	10686	-0-	-4256	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	10673	-0-	-2823	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	9963	-0-	-4979	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	7662	-0-	-6018	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	8597	-0-	-5539	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8359	-0-	-3071	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7874	-0-	-2077	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7045	-0-	-1325	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	7884	-0-	-3431	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8581	-0-	-2369	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9239	-0-	-1084	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,888 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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	195	-0-	-5985	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	838	-0-	-6292	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	344	-0-	-6556	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	228	-0-	-609	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	810	X	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	837	X	70	-0-	-767	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	5682	-0-	2582	2582	5682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,525 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	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8681	-0-	-889	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8036	-0-	-1853	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9366	-0-	-523	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
10	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
11	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	7023	-0-	-4726	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 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	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-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	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5622	-0-	-2148	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 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	12121	X	6937	-0-	-5184	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	7511	-0-	-3857	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	8276	-0-	-4310	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	6532	-0-	-5648	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6553	-0-	-1755	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6384	-0-	-1656	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6418	-0-	-1890	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5974	-0-	-2303	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6921	-0-	-426	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 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	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12728	-0-	-1997	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14254	-0-	-866	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	9282	-0-	-6342	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	6898	-0-	-8222	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14590	-0-	-445	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	5097	-0-	-9628	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12156	-0-	-2094	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
10	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
*12	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13857	X	13209	-0-	-648	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11090	-0-	-2014	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13278	-0-	-1757	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12102	-0-	-2448	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12067	-0-	-2968	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11623	-0-	-1217	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12877	-0-	-391	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11028	-0-	-2240	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10386	-0-	-1704	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10336	-0-	-2529	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9827	-0-	-2623	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
*12	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	12555	X	11086	-0-	-1469	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10844	-0-	-496	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11752	-0-	-803	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10609	-0-	-851	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10061	-0-	-1549	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9611	-0-	-2386	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8736	-0-	-3013	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7478	-0-	-3472	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9792	-0-	-1523	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
*12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7905	X	3249	-0-	-4656	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1194	-0-	-5946	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1192	-0-	-4388	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	414	-0-	-2736	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	451	-0-	-2804	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	490	-0-	-2660	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1380	-0-	-8695	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	621	-0-	-8479	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5886	-0-	-2081	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
06	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9610	-0-	-1147	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9906	-0-	-504	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8015	-0-	-2742	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7743	-0-	-2667	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	1013	-0-	-11232	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23033	X	7891	-0-	-15142	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	6400	-0-	-7404	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4215	-0-	-3876	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6092	-0-	-1558	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7067	-0-	-838	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6054	-0-	-1014	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4332	-0-	-2508	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3609	-0-	-2931	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4447	-0-	-1598	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

01	INC G-10		7307	-0-	7307	15073	7307	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	4482	-0-	-15073	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	159	-0-	-7622	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	540	-0-	-2340	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	5571	-0-	2471	2471	5571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

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, INC. //CONT.// 147715
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	11470	X	9002	-0-	-2468	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8247	-0-	-1497	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9203	-0-	-1585	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8882	-0-	-748	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8941	-0-	-297	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7100	-0-	-1810	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7733	-0-	-1474	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7372	-0-	-1835	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7360	-0-	-1520	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8683	-0-	-245	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7443	-0-	-27	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,680 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	27590	X	26548	-0-	-1042	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	24404	-0-	-516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26757	-0-	-833	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25865	-0-	-835	-0-	25865	2			N	-0-					-0-
05	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	26104	-0-	-56	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	26766	-0-	-266	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	26373	-0-	-2240	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25637	-0-	-2053	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26447	-0-	-2166	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	25307	-0-	-793	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
*12	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	26920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,733 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	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	24287	-0-	-2201	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	26330	-0-	-2996	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23720	-0-	-4660	-0-	23720	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	23617	-0-	-5616	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	22497	-0-	-5793	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21793	-0-	-5084	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	21388	-0-	-4931	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19998	-0-	-3732	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20051	-0-	-3571	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19483	-0-	-3017	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	19074	-0-	-2719	-0-	19074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

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	13919	X	8894	-0-		-5025	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	5510	-0-		-7062	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-		-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-		-8610	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-		-8897	-0-					N	-0-					-0-
06	8610	X	-0-	-0-		-8610	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-		-6107	-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	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*12	5951	X	5951	-0-		-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,557 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. 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	7781	X	2738	-0-		-5043	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6719	-0-		-309	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5583	-0-		-2198	-0-	5568	2	15	9	N	14					14
04	8798	X	8798	-0-		-0-	-0-	8791	2	7	9	N	6					20
05	11074	X	11074	-0-		-0-	-0-	11051	2	23	9	N	21					41
06	9924	X	9924	-0-		-0-	-0-	9899	2	25	9	N	23					64
07	9083	X	5498	-0-		-3585	-0-	5481	2	17	9	N	15	40	1			39
08	9083	X	2582	-0-		-6501	-0-	2567	2	15	9	N	14					53
09	9930	X	2966	-0-		-6964	-0-	2966	2			N	-0-					53
10	10261	X	2619	-0-		-7642	-0-	2618	2	1	9	N	1					54
11	9930	X	2966	-0-		-6964	-0-	2952	2	14	9	N	13					67
*12	5875	X	5875	-0-		-0-	-0-	5868	2	7	9	N	6					73

TOTAL GAS PROD: 67,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

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	30225	X	27440	-0-		-2785	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20510	-0-		-6790	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	16733	-0-		-9524	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17812	-0-		-8738	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	18538	-0-		-8897	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	21861	-0-		-4689	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22507	-0-		-216	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
08	21738	X	21738	-0-		-0-	-0-	21738	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17582	-0-		-3328	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	20136	-0-		-1471	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18748	-0-		-2162	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20572	-0-		-1934	-0-	20572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	DLQ G-10		26041	-0-	26041	53054	26041	2			N	-0-					-0-
02	76140	X	23086	-0-	-53054	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
03	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	23144	-0-	-3016	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	23063	-0-	-3938	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21545	-0-	-3655	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	21045	-0-	-4530	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	19677	-0-	-4317	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	15153	-0-	-7977	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	18331	-0-	-4733	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	16627	-0-	-4913	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
*12	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

01	36518	X	35517	-0-	-1001	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	32321	-0-	-1111	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33119	-0-	-3895	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	31783	-0-	-4037	-0-	31783	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	34822	-0-	-1541	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	32801	-0-	-1819	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	34325	-0-	-1449	-0-	34325	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33827	-0-	-986	-0-	33827	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	31727	-0-	-1963	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	32638	-0-	-2175	-0-	32638	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	32119	-0-	-1091	-0-	32119	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	31599	-0-	-2718	-0-	31599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

01	12741	X	8304	-0-	-4437	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8385	-0-	-1639	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11080	-0-	-18	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8707	-0-	-2003	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7907	-0-	-3222	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7803	-0-	-3326	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
11	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
*12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16480	-0-	-1104	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	15254	-0-	-4214	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	13611	-0-	-5229	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	12635	-0-	-6833	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	7122	-0-	-11718	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	4566	-0-	-10686	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11594	-0-	-2026	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	3671	-0-	-5598	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

01	16926	X	11979	-0-	-4947	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	9948	-0-	-5340	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12517	-0-	-968	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11629	-0-	-491	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11984	-0-	-1594	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10250	-0-	-3328	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10629	-0-	-2511	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10302	-0-	-2284	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
11	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
*12	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11811	-0-	-0-	-0-	11801	2	10	9	N	9	1	8			110
02	13692	X	6755	-0-	-6937	-0-	6749	2	6	9	N	5	1	8			114
03	15159	X	12839	-0-	-2320	-0-	12829	2	10	9	N	9	1	8			122
04	14670	X	12945	-0-	-1725	-0-	12912	2	33	9	N	30					152
05	11811	X	10560	-0-	-1251	-0-	10513	2	47	9	N	43	147	1			48
06	12420	X	5716	-0-	-6704	-0-	5699	2	17	9	N	15	1	8			62
07	13392	X	9130	-0-	-4262	-0-	9126	2	4	9	N	4					66
08	13392	X	11777	-0-	-1615	-0-	11770	2	7	9	N	6					72
09	12960	X	10402	-0-	-2558	-0-	10390	2	12	9	N	11					83
10	10571	X	10182	-0-	-389	-0-	10115	2	67	9	N	61					144
11	11400	X	10368	-0-	-1032	-0-	10367	2	1	9	N	1	91	1			54
*12	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21297	2	28	9	N	25					79

TOTAL GAS PROD: 133,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 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	12307	X	10303	-0-	-2004	-0-	10295	2	8	9	N	7					19
02	10780	X	8926	-0-	-1854	-0-	8926	2			N	-0-					19
03	11935	X	9415	-0-	-2520	-0-	9408	2	7	9	N	6					25
04	11550	X	8478	-0-	-3072	-0-	8472	2	6	9	N	5					30
05	10540	X	8510	-0-	-2030	-0-	8510	2			N	-0-					30
06	9960	X	8524	-0-	-1436	-0-	8517	2	7	9	N	6					36
07	9889	X	8706	-0-	-1183	-0-	8706	2			N	-0-					36
08	9424	X	8558	-0-	-866	-0-	8558	2			N	-0-					36
09	8520	X	8169	-0-	-351	-0-	8169	2			N	-0-					36
10	8804	X	8199	-0-	-605	-0-	8192	2	7	9	N	6					42
11	8520	X	7880	-0-	-640	-0-	7879	2	1	9	N	1	22	1			21
12	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 103,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13139	-0-	13139	13139	13139	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15441	-0-	15441	28580	15441	2			N	-0-					-0-
06	42299	X	13719	-0-	-28580	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	9988	-0-	-4952	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	2197	-0-	-13241	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	11956	-0-	-2324	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
*12	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16616	X	13900	-0-	-2716	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	9405	-0-	-5603	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	7710	-0-	-8906	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	8142	-0-	-7548	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	11172	-0-	-4886	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12947	-0-	-493	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
08	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14491	-0-	-2125	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	13911	-0-	-2169	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	12842	-0-	-4828	-0-	12842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,719 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	8680	X	3126	-0-	-5554	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2004	-0-	-6788	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6038	-0-	-3696	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7424	-0-	-1996	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2466	-0-	-3384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	2393	-0-	-5264	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2534	-0-	-5123	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1637	-0-	-5773	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,011 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	29822	X	27548	-0-	-2274	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
02	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25671	-0-	-803	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	24898	-0-	-1772	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	13328	-0-	-14231	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	24708	-0-	-1962	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	22951	-0-	-4453	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	19320	-0-	-6410	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	15096	-0-	-9804	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	16956	-0-	-8588	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	14859	-0-	-9861	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	13159	-0-	-9781	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

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	29791	X	28188	-0-		-1603	-0-	28188	2		N	-0-			-0-
02	26432	X	25010	-0-		-1422	-0-	25010	2		N	-0-			-0-
03	29264	X	23965	-0-		-5299	-0-	23965	2		N	-0-			-0-
04	28260	X	18538	-0-		-9722	-0-	18538	2		N	-0-			-0-
05	28861	X	11672	-0-		-17189	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
06	27270	X	8313	-0-		-18957	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
07	27683	X	5849	-0-		-21834	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
08	23963	X	11805	-0-		-12158	-0-	11805	2		N	-0-			-0-
09	18540	X	15246	-0-		-3294	-0-	15246	2		N	-0-			-0-
10	16521	X	16521	-0-		-0-	-0-	16521	2		N	-0-			-0-
11	15195	X	15195	-0-		-0-	-0-	15195	2		N	-0-			-0-
12	14508	X	13244	-0-		-1264	-0-	13244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,546 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. 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	15593	X	7405	-0-		-8188	-0-	7405	2		N	-0-			-0-
02	11732	X	8316	-0-		-3416	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
03	7657	X	7058	-0-		-599	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	3886	-0-		-3524	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
05	9207	X	5034	-0-		-4173	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
06	8910	X	2302	-0-		-6608	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
07	9207	X	87	-0-		-9120	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	7068	X	27	-0-		-7041	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	4784	-0-		-76	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
10	5022	X	1290	-0-		-3732	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
*12	6780	X	6780	-0-		-0-	-0-	6780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,453 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. 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	16337	X	14818	-0-		-1519	-0-	14818	2		N	-0-			-0-
02	14952	X	12756	-0-		-2196	-0-	12756	2		N	-0-			-0-
03	16554	X	12953	-0-		-3601	-0-	12953	2		N	-0-			-0-
04	16020	X	14766	-0-		-1254	-0-	14766	2		N	-0-			-0-
05	16275	X	14547	-0-		-1728	-0-	14547	2		N	-0-			-0-
06	14340	X	10417	-0-		-3923	-0-	10417	2		N	-0-			-0-
07	15252	X	3098	-0-		-12154	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
08	15252	X	10394	-0-		-4858	-0-	10394	2		N	-0-			-0-
09	14760	X	9951	-0-		-4809	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
10	14539	X	13050	-0-		-1489	-0-	13050	2		N	-0-			-0-
11	10410	X	9838	-0-		-572	-0-	9838	2		N	-0-			-0-
12	10385	X	7222	-0-		-3163	-0-	7222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	2039	-0-	-24094	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	13836	-0-	-8904	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12628	-0-	-3244	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-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: 28,503 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	32333	X	28223	-0-	-4110	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	19707	-0-	-3533	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	24075	-0-	-911	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	22347	-0-	-4953	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	23343	-0-	-4867	-0-	23343	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
08	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	21297	-0-	-3273	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	20026	-0-	-5580	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	22536	-0-	-2244	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	13279	-0-	-12327	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,008 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	22723	X	13397	-0-	-9326	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	33944	X	33944	-0-	-0-	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
04	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	21057	-0-	-10346	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	8566	-0-	-21824	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-					-0-
08	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-					-0-
09	29310	X	8674	-0-	-20636	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	3022	-0-	-18027	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
*12	26996	X	26996	-0-	-0-	-0-	26996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
02	29204	X	-0-	-0-	-29204	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	12507	-0-	-18741	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					N	-0-					-0-
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
09	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22994	2			N	-0-					-0-
*12	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,187 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	13113	X	12124	-0-	-989	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12882	-0-	-944	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11155	-0-	-2225	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12410	-0-	-1416	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12389	-0-	-1003	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11806	-0-	-1154	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11667	-0-	-1229	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10790	-0-	-1210	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11131	-0-	-1269	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,055 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	17639	X	10913	-0-	-6726	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9609	-0-	-3467	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	6908	-0-	-7569	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	8946	-0-	-5064	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8543	-0-	-3299	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6214	-0-	-4346	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9032	-0-	-1601	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
11	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8005	-0-	-2969	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	26999	-0-	-525	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
03	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	28324	-0-	-2306	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
05	32707	X	32707	-0-	-0-	-0-	32707	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	26141	-0-	-7009	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34255	X	7952	-0-	-26303	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	9678	-0-	-24577	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
09	31650	X	9268	-0-	-22382	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	14503	-0-	-18202	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	7662	-0-	-18468	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	1202	-0-	-8470	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,355 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	28799	X	23567	-0-	-5232	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	22236	-0-	-3160	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	25986	-0-	-1728	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24010	-0-	-2480	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	24458	-0-	-2047	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	23891	-0-	-2087	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23049	-0-	-2929	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	21948	-0-	-2052	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22554	-0-	-2122	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21278	-0-	-2602	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21086	-0-	-2815	-0-	21086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,932 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	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					N	-0-					-0-
02	46312	X	-0-	-0-	-46312	-0-					N	-0-					-0-
03	51274	X	17416	-0-	-33858	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
04	49620	X	12040	-0-	-37580	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	30435	-0-	-5773	-0-	30435	2			N	-0-					-0-
06	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
07	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	27238	-0-	-3204	-0-	27238	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	24184	-0-	-5276	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	27385	-0-	-3057	-0-	27385	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26225	-0-	-2545	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	23552	-0-	-4782	-0-	23552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

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	43400	X	42776	-0-		-624	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	37228	-0-		-4772	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	40289	-0-		-6211	-0-	40289	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	37200	-0-		-7800	-0-	37200	2			N	-0-					-0-
05	46500	X	36808	-0-		-9692	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	34315	-0-		-7085	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	33945	-0-		-7285	-0-	33945	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	30874	-0-		-9426	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	29544	-0-		-7656	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
10	36797	X	29407	-0-		-7390	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	30510	-0-		-3810	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	30749	-0-		-2514	-0-	30749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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	50003	X	-0-	-0-		-50003	-0-					N	-0-					-0-
02	43568	X	-0-	-0-		-43568	-0-					N	-0-					-0-
03	47864	X	-0-	-0-		-47864	-0-					N	-0-					-0-
04	27073	X	27073	-0-		-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
05	35972	X	35972	-0-		-0-	-0-	35972	2			N	-0-					-0-
06	33770	X	33770	-0-		-0-	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
07	31493	X	31493	-0-		-0-	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	30254	-0-		-5706	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	31091	-0-		-3709	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	31078	-0-		-4882	-0-	31078	2			N	-0-					-0-
11	33780	X	17654	-0-		-16126	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	9261	-0-		-21243	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

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	46934	X	21916	-0-		-25018	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	21574	-0-		-18550	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	15889	-0-		-28534	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
04	42990	X	24724	-0-		-18266	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	23050	-0-		-18552	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
06	28519	X	28519	-0-		-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
07	28081	X	28081	-0-		-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24464	-0-		-1080	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	21336	-0-		-7194	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	20611	-0-		-8870	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	14784	-0-		-13746	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	10130	-0-		-17956	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 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	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10265	-0-	-625	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10409	-0-	-751	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8945	-0-	-1555	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9728	-0-	-1091	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8398	-0-	-2204	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9868	-0-	-392	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8687	-0-	-733	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7336	-0-	-2863	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 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	22754	X	18042	-0-	-4712	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	12760	-0-	-7792	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	14624	-0-	-8130	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	14434	-0-	-3896	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11551	-0-	-6491	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11343	-0-	-6117	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	10557	-0-	-4354	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13069	-0-	-1842	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11065	-0-	-3365	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10759	-0-	-959	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10665	-0-	-1995	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12734	-0-	-348	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 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	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38857	2			N	-0-					-0-
02	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
03	38597	X	38597	-0-	-0-	-0-	38597	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	32711	-0-	-4879	-0-	32711	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	33582	-0-	-5261	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	29995	-0-	-7595	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17865	-0-	-20978	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	26864	-0-	-11731	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	18288	-0-	-14412	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	27333	-0-	-6240	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	29346	-0-	-654	-0-	29346	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	26770	-0-	-107	-0-	26770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	34162	X	23783	-0-	-10379	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	16624	-0-	-14120	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	19391	-0-	-12787	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	18609	-0-	-5181	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
05	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20949	-0-	-2061	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	10553	-0-	-8853	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22550	-0-	-2033	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	19046	-0-	-4744	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	23793	-0-	-790	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
11	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	18454	-0-	-4083	-0-	18454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,383 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	19158	X	14366	-0-	-4792	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	9357	-0-	-7947	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	9842	-0-	-9316	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8701	-0-	-8129	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	7484	-0-	-6869	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8042	-0-	-5848	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	5905	-0-	-4449	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5793	-0-	-2907	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9705	-0-	-135	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	4351	-0-	-5817	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,301 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	570	X	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	651	X	207	-0-	-444	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	339	-0-	-801	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	10913	-0-	-595	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11254	-0-	-2169	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
05	13423	X	7622	-0-	-5801	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	6891	-0-	-4362	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	3830	-0-	-8980	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	7578	-0-	-5659	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-
12	10447	X	6812	-0-	-3635	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-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-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 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	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6746	-0-	-364	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7520	-0-	-1687	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	286	-0-	-3344	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	162	-0-	-3589	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	109	-0-	-3521	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	434	X	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

01	31589	X	30434	-0-	-1155	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	23019	-0-	-5513	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	25832	-0-	-5757	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28867	-0-	-593	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
05	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	28961	-0-	-499	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	29718	-0-	-104	-0-	29718	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29448	-0-	-2513	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	29253	-0-	-1677	-0-	29253	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	30764	-0-	-1197	-0-	30764	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	27494	-0-	-1456	-0-	27494	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	27541	-0-	-2684	-0-	27541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 11310

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_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19013	-0-	15913	15913	19013	2			N	-0-					-0-
02	29608	X	13695	-0-	-15913	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7729	-0-	-858	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18253	-0-	-192	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15958	-0-	-3386	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13952	-0-	-5392	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	17178	-0-	-1542	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17608	-0-	-1736	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16976	-0-	-539	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	13661	-0-	-4102	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15601	-0-	-1589	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	14081	-0-	-4023	-0-	14081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
03	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
04	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
05	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	33807	2			N	-0-					-0-
06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	2			N	-0-					-0-
07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
08	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	30010	2			N	-0-					-0-
09	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
10	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
11	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	26461	-0-	-3547	-0-	26461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10744	-0-	-680	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9299	-0-	-3349	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	3891	-0-	-8349	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	3986	-0-	-8290	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	3810	-0-	-7740	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2166	-0-	-9738	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	996	-0-	-8304	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2402	-0-	-1498	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3077	-0-	-922	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

01	INC G-10		6214	-0-	6214	13279	6214	2			N	-0-					-0-
02	15292	X	2013	-0-	-13279	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4899	-0-	-1281	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6242	-0-	-144	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

01	14880	X	11691	-0-	-3189	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8450	-0-	-4990	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	7157	-0-	-7723	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7132	-0-	-6068	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	7299	-0-	-5380	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	6815	-0-	-4495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6812	-0-	-2550	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6535	-0-	-605	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6017	-0-	-793	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9194	-0-	-550	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9699	-0-	-1089	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9104	-0-	-1216	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8308	-0-	-1550	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6359	-0-	-3181	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9001	-0-	-857	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	2229	-0-	-7191	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,821 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	6417	X	5789	-0-	-628	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5145	-0-	-427	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4764	-0-	-846	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4281	-0-	-909	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,898 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	17019	X	11900	-0-	-5119	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	9122	-0-	-6138	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	10566	-0-	-5864	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9460	-0-	-5240	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8949	-0-	-2571	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8945	-0-	-1626	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8695	-0-	-755	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9049	-0-	-623	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8847	-0-	-93	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
*12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-				N	-0-			-0-
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-				N	-0-			-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-				N	-0-			-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-				N	-0-			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2		N	-0-			-0-
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2		N	-0-			-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2		N	-0-			-0-
11	11040	X	7080	-0-	-3960	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
12	12524	X	6202	-0-	-6322	-0-	6202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,693 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	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-				N	-0-			-0-
02	17192	X	2203	-0-	-14989	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
03	19034	X	5790	-0-	-13244	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
04	16890	X	9747	-0-	-7143	-0-	9747	2		N	-0-			-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2		N	-0-			-0-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2		N	-0-			-0-
07	10075	X	7008	-0-	-3067	-0-	7008	2		N	-0-			-0-
08	10075	X	3317	-0-	-6758	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2		N	-0-			-0-
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2		N	-0-			-0-
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2		N	-0-			-0-
12	14353	X	2545	-0-	-11808	-0-	2545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,845 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	7657	X	6	-0-	-7651	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-				N	-0-			-0-
03	7316	X	993	-0-	-6323	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	6990	X	2822	-0-	-4168	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
06	960	X	661	-0-	-299	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	1754	-0-	-1160	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	32829	X	26117	-0-	-6712	-0-	26117	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23068	-0-	-4876	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	24509	-0-	-5344	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	22968	-0-	-5022	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	22837	-0-	-4660	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	21044	-0-	-4216	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	18124	-0-	-6397	-0-	18124	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	15534	-0-	-7446	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	7344	-0-	-15503	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
11	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	20179	-0-	-622	-0-	20179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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	36425	X	24799	-0-	-11626	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	24381	-0-	-8519	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	26861	-0-	-7053	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	21939	-0-	-10881	-0-	21939	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	25759	-0-	-4435	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	23923	-0-	-2207	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	19467	-0-	-7534	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	18215	-0-	-8631	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18965	-0-	-5965	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	18921	-0-	-6840	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	14060	-0-	-9850	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	14427	-0-	-5165	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	18538	X	12231	-0-	-6307	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	9208	-0-	-6500	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13277	-0-	-2023	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	12685	-0-	-3395	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12010	-0-	-4606	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	14777	-0-	-1839	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12263	-0-	-2077	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	10707	-0-	-4111	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13687	-0-	-623	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13314	-0-	-1473	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,603 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	17329	X	5601	-0-	-11728	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6392	-0-	-1112	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	3610	-0-	-3458	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	2095	-0-	-5735	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3084	-0-	-5007	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3455	-0-	-4636	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3492	-0-	-2868	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1992	-0-	-1338	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,801 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	22289	X	14864	-0-	-7425	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	7577	-0-	-14347	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21095	-0-	-4077	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	17016	-0-	-7344	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	10420	-0-	-14752	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	12603	-0-	-7797	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	8311	-0-	-12769	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	14578	-0-	-6502	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	8597	-0-	-8413	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17205	X	15610	-0-	-1595	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12846	-0-	-2022	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14067	-0-	-1774	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12396	-0-	-2934	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13504	-0-	-2120	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13453	-0-	-1667	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13470	-0-	-759	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12792	-0-	-1282	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11920	-0-	-1520	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	6885	-0-	-7003	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	5313	-0-	-8127	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,256 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	15314	X	1797	-0-	-13517	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-					N	-0-					-0-
03	14229	X	2499	-0-	-11730	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	7341	-0-	-6429	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	1042	-0-	-7731	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5442	-0-	-3048	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,798 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	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2334	2	2	9	N	2					3
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	2125	2	2	9	N	2					5
03	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2481	2	2	9	N	2	5	1			2
04	3240	X	2248	-0-	-992	-0-	2246	2	2	9	N	2					4
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2					6
06	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	2206	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2480	X	1963	-0-	-517	-0-	1961	2	2	9	N	2					4
08	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1873	2	1	9	N	1					5
09	2340	X	1752	-0-	-588	-0-	1751	2	1	9	N	1					6
10	2418	X	1249	-0-	-1169	-0-	1247	2	2	9	N	2					8
11	2220	X	40	-0-	-2180	-0-	39	2	1	9	N	1	4	1			5
12	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15686	X	14362	-0-	-1324	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	12865	-0-	-2927	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13927	-0-	-3557	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13527	-0-	-3393	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13266	-0-	-3071	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12013	-0-	-1877	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11988	-0-	-2241	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11756	-0-	-2225	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11428	-0-	-2102	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,927 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	49693	X	45051	-0-	-4642	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
02	44324	X	41704	-0-	-2620	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
03	49073	X	45088	-0-	-3985	-0-	45088	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	39306	-0-	-8184	-0-	39306	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	43177	-0-	-2982	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	40822	-0-	-3848	-0-	40822	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	39040	-0-	-7119	-0-	39040	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	40717	-0-	-4357	-0-	40717	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	33433	-0-	-8357	-0-	33433	2			N	-0-					-0-
10	43183	X	40560	-0-	-2623	-0-	40560	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	37646	-0-	-3184	-0-	37646	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	39142	-0-	-1561	-0-	39142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,686 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	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	21144	-0-	-3664	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26146	-0-	-1320	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	25849	-0-	-1061	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
05	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	26708	-0-	-202	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	25660	-0-	-2147	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	22311	-0-	-4599	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	24486	-0-	-3321	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23728	-0-	-2972	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	23503	-0-	-3250	-0-	23503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19716	X	19167	-0-	-549	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16367	-0-	-1441	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	18657	-0-	-1059	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17729	-0-	-1021	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17354	-0-	-1804	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	9338	-0-	-9202	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	14879	-0-	-3783	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12279	-0-	-6383	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	12293	-0-	-5437	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	12677	-0-	-4683	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12113	-0-	-2287	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11539	-0-	-1543	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,392 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	T. A.		26287	-0-	26287	433205	5494	1	20793	2	N	-0-					-0-
02	451755	X	18550	-0-	-433205	-0-	3480	1	15070	2	N	-0-					-0-
03	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	7219	1	27155	2	N	-0-					-0-
04	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	7707	1	26053	2	N	-0-					-0-
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	7629	1	25719	2	N	-0-					-0-
06	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
07	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
08	31429	X	31429	-0-	-0-	-0-	7397	1	24032	2	N	-0-					-0-
09	27510	X	24213	-0-	-3297	-0-	1347	1	22866	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	25371	-0-	-3056	-0-	1526	1	23845	2	N	-0-					-0-
11	27510	X	23554	-0-	-3956	-0-	1362	1	22192	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24380	-0-	24380	24380	1399	1	22981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,384 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	T. A.		32947	-0-	32947	539105	6886	1	26061	2	N	-0-					-0-
02	561804	X	22699	-0-	-539105	-0-	4258	1	18441	2	N	-0-					-0-
03	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	8671	1	32618	2	N	-0-					-0-
04	40267	X	40267	-0-	-0-	-0-	9193	1	31074	2	N	-0-					-0-
05	38821	X	38821	-0-	-0-	-0-	8881	1	29940	2	N	-0-					-0-
06	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
08	38732	X	38732	-0-	-0-	-0-	9115	1	29617	2	N	-0-					-0-
09	34320	X	29164	-0-	-5156	-0-	1622	1	27542	2	N	-0-					-0-
10	35464	X	30395	-0-	-5069	-0-	1828	1	28567	2	N	-0-					-0-
11	34320	X	28950	-0-	-5370	-0-	1674	1	27276	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		29871	-0-	29871	29871	1714	1	28157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-			-0-
02	2660	X	1317	-0-	-1343	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
05	1457	X	1306	-0-	-151	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	2182	-0-	-968	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
09	2190	X	642	-0-	-1548	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 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	18445	X	2619	-0-	-15826	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
02	16660	X	9627	-0-	-7033	-0-	9627	2		N	-0-			-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2		N	-0-			-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2		N	-0-			-0-
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2		N	-0-			-0-
06	18900	X	8797	-0-	-10103	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
07	19530	X	3689	-0-	-15841	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
08	19530	X	18431	-0-	-1099	-0-	18431	2		N	-0-			-0-
09	16470	X	16378	-0-	-92	-0-	16378	2		N	-0-			-0-
10	17019	X	15514	-0-	-1505	-0-	15514	2		N	-0-			-0-
11	17850	X	13253	-0-	-4597	-0-	13253	2		N	-0-			-0-
12	18445	X	15526	-0-	-2919	-0-	15526	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 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	21235	X	19401	-0-	-1834	-0-	19401	2		N	-0-			-0-
02	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2		N	-0-			-0-
03	24614	X	20423	-0-	-4191	-0-	20423	2		N	-0-			-0-
04	23820	X	19844	-0-	-3976	-0-	19844	2		N	-0-			-0-
05	24614	X	19995	-0-	-4619	-0-	19995	2		N	-0-			-0-
06	21720	X	17644	-0-	-4076	-0-	17644	2		N	-0-			-0-
07	22444	X	14286	-0-	-8158	-0-	14286	2		N	-0-			-0-
08	20491	X	14787	-0-	-5704	-0-	14787	2		N	-0-			-0-
09	19830	X	14206	-0-	-5624	-0-	14206	2		N	-0-			-0-
10	19995	X	17589	-0-	-2406	-0-	17589	2		N	-0-			-0-
11	17640	X	15873	-0-	-1767	-0-	15873	2		N	-0-			-0-
*12	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 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	24831	X	20989	-0-	-3842	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	12466	-0-	-9962	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21595	-0-	-3236	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
04	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	21562	-0-	-1378	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18812	-0-	-2098	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	20309	-0-	-2786	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	19993	-0-	-3102	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	13709	-0-	-8641	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	13933	-0-	-7643	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	9712	-0-	-9938	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	7971	-0-	-12334	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	27	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	19	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	983	-0-	-2334	-0-	7	1	976	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-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: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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	29419	X	23693	-0-	-5726	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	13025	-0-	-13379	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	27640	-0-	-973	-0-	27640	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25957	-0-	-1193	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	24609	-0-	-2516	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23474	-0-	-3286	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23327	-0-	-4325	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	23798	-0-	-3854	-0-	23798	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	22160	-0-	-3790	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21395	-0-	-3219	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	22291	-0-	-1169	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	22929	-0-	-879	-0-	22929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1866	-0-	1866	1866	1866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 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	38223	X	31383	-0-	-6840	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	31058	-0-	-3690	-0-	31058	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	30596	-0-	-7875	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	29666	-0-	-7564	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	32410	-0-	-4852	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	26310	-0-	-6960	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	23945	-0-	-10434	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	20495	-0-	-11900	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	21698	-0-	-9652	-0-	21698	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	26577	-0-	-5818	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	23271	-0-	-3039	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	22966	-0-	-966	-0-	22966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 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	11935	X	6171	-0-	-5764	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10707	-0-	-73	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15904	-0-	-526	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15562	-0-	-868	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15113	-0-	-1162	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	9493	-0-	-6257	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	9301	-0-	-8307	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
02	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7388	-0-	-7089	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10484	-0-	-3526	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11870	-0-	-2607	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13028	-0-	-982	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6863	-0-	-7614	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	3483	-0-	-8390	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	7948	-0-	-5506	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	3246	-0-	-9774	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	2102	-0-	-5679	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 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	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7956	-0-	-1284	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8119	-0-	-1781	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9154	-0-	-115	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8298	-0-	-732	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6966	-0-	-1884	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7318	-0-	-992	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7319	-0-	-555	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4651	-0-	1851	1851	4651	2			N	-0-					-0-
03	11175	X	9324	-0-	-1851	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
11	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	2873	-0-	-9899	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
05	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
07	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
08	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	8540	-0-	-8110	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	27517	X	27517	-0-	-0-	-0-	27517	2			N	-0-					-0-
11	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
*12	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,471 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	20956	X	10460	-0-	-10496	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	16995	-0-	-1933	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17694	-0-	-3262	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	16841	-0-	-2179	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	8549	-0-	-10268	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-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: 70,539 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25985	-0-	25985	25985	25985	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		32430	-0-	32430	58415	32430	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		28166	-0-	28166	86581	28166	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		22886	-0-	22886	109467	22886	2			N	-0-					-0-
*12	127280	X	17813	-0-	-109467	-0-	17813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	30969	X	28081	-0-	-2888	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	25110	-0-	-2862	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	26916	-0-	-4053	-0-	26916	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	23608	-0-	-5672	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26411	-0-	-2450	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	22417	-0-	-4763	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	22571	-0-	-5236	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22350	-0-	-4558	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21051	-0-	-4509	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	21230	-0-	-5182	-0-	21230	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	20114	-0-	-2296	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20642	-0-	-1926	-0-	20642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,501 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	14694	X	13389	-0-	-1305	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10050	-0-	-3222	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13174	-0-	-986	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10818	-0-	-3814	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
07	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
08	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16584	-0-	-1613	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13513	-0-	-4097	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	12339	-0-	-5858	-0-	12339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,026 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	23684	X	16215	-0-	-7469	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	14334	-0-	-5602	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	18162	-0-	-3910	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	16920	-0-	-2220	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15710	-0-	-1870	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14307	-0-	-3859	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	15055	-0-	-3111	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	14213	-0-	-2707	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13736	-0-	-3376	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8318	-0-	-7402	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13472	-0-	-1594	-0-	13472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31713	X	19465	-0-	-12248	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	18405	-0-	-10183	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	21290	-0-	-10361	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	20411	-0-	-10219	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	24566	-0-	-4512	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
07	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
08	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	23238	-0-	-972	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	16121	-0-	-8896	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	17279	-0-	-6931	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	12860	-0-	-11723	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,377 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	36642	X	1057	-0-	-35585	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
03	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
04	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	22921	-0-	-7583	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	5684	-0-	-23836	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	407	-0-	-30097	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	572	-0-	-29498	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	13150	-0-	-9020	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	3772	-0-	-19137	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
*12	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	27595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,435 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	T. A.		9440	-0-	9440	9440	9440	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33900	-0-	33900	43340	33900	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		29333	-0-	29333	72673	29333	2			N	-0-					-0-
04	89034	X	16361	-0-	-72673	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
05	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	14637	-0-	-21693	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	16221	-0-	-21320	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	23137	-0-	-6189	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	18539	-0-	-5581	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	19925	-0-	-4999	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	13404	-0-	-8976	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	18840	-0-	-4286	-0-	18840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	75162	2			N	-0-					-0-
02	64920	X	64920	-0-	-0-	-0-	64920	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	12969	-0-	-53433	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	-0-	-0-	-72750	-0-					N	-0-					-0-
05	75175	X	1863	-0-	-73312	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	72750	X	33938	-0-	-38812	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	71889	X	9937	-0-	-61952	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	64124	2			N	-0-					-0-
09	65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	65147	2			N	-0-					-0-
10	63505	X	63505	-0-	-0-	-0-	63505	2			N	-0-					-0-
11	62070	X	59647	-0-	-2423	-0-	59647	2			N	-0-					-0-
12	67332	X	56832	-0-	-10500	-0-	56832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,044 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	26846	X	19804	-0-	-7042	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	20272	-0-	-3192	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	20597	-0-	-5381	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	19004	-0-	-6136	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	19224	-0-	-3220	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17747	-0-	-3973	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	18678	-0-	-3766	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	20505	-0-	-79	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17680	-0-	-1310	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	12593	-0-	-6627	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17129	-0-	-2701	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	15999	-0-	-4492	-0-	15999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,232 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, INC. //CONT.// 147715
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	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12248	-0-	-245	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12011	-0-	-1257	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8965	-0-	-3875	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9815	-0-	-3577	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	8983	-0-	-3977	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9131	-0-	-2866	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8849	-0-	-661	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,327 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	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11587	-0-	-1402	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	9173	-0-	-3547	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10904	-0-	-2240	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8422	-0-	-4298	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	5275	-0-	-7652	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	3605	-0-	-7989	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	4235	-0-	-6325	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	3511	-0-	-7401	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	2902	-0-	-5528	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,567 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	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7265	-0-	-1023	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8086	-0-	-1090	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7370	-0-	-1510	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6949	-0-	-1080	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6045	-0-	-1785	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1537	-0-	-6554	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7213	-0-	-878	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5718	-0-	-1662	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	232	-0-	-6712	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

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	18259	X	17168	-0-		-1091		-0-	17168	2		N	-0-			-0-
02	15120	X	14594	-0-		-526		-0-	14594	2		N	-0-			-0-
03	18042	X	15877	-0-		-2165		-0-	15877	2		N	-0-			-0-
04	17460	X	14924	-0-		-2536		-0-	14924	2		N	-0-			-0-
05	18042	X	14718	-0-		-3324		-0-	14718	2		N	-0-			-0-
06	16620	X	12906	-0-		-3714		-0-	12906	2		N	-0-			-0-
07	16151	X	4140	-0-		-12011		-0-	4140	2		N	-0-			-0-
08	15872	X	6131	-0-		-9741		-0-	6131	2		N	-0-			-0-
09	14910	X	9616	-0-		-5294		-0-	9616	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	12625	-0-		-2100		-0-	12625	2		N	-0-			-0-
11	12900	X	12634	-0-		-266		-0-	12634	2		N	-0-			-0-
*12	12212	X	12212	-0-		-0-		-0-	12212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,545 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. 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	6014	X	5763	-0-		-251		-0-	5763	2		N	-0-			-0-
02	5432	X	5130	-0-		-302		-0-	5130	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	5673	-0-		-341		-0-	5673	2		N	-0-			-0-
04	5760	X	5474	-0-		-286		-0-	5474	2		N	-0-			-0-
05	5952	X	5317	-0-		-635		-0-	5317	2		N	-0-			-0-
06	5906	X	5906	-0-		-0-		-0-	5906	2		N	-0-			-0-
07	7432	X	7432	-0-		-0-		-0-	7432	2		N	-0-			-0-
08	7178	X	7178	-0-		-0-		-0-	7178	2		N	-0-			-0-
09	5910	X	3503	-0-		-2407		-0-	3503	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	3883	-0-		-2441		-0-	3883	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	3316	-0-		-2804		-0-	3316	2		N	-0-			-0-
12	7440	X	3489	-0-		-3951		-0-	3489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,064 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. 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	868	N	-0-	-0-		-868		-0-				N	-0-			-0-
02	840	N	-0-	-0-		-840		-0-				N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248		-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-		-0-		-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-		-0-		-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	2927	N	2927	-0-		-0-		-0-	2927	2		N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-		-630		-0-				N	-0-			-0-
12	651	X	-0-	-0-		-651		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	57226	X	53922	-0-	-3304	-0-	53922	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46089	-0-	-4003	-0-	46089	2			N	-0-					-0-
03	54095	X	48636	-0-	-5459	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
04	52170	X	44682	-0-	-7488	-0-	44682	2			N	-0-					-0-
05	53909	X	44244	-0-	-9665	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
06	52170	X	40847	-0-	-11323	-0-	40847	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	40526	-0-	-10500	-0-	40526	2			N	-0-					-0-
08	48639	X	38225	-0-	-10414	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	35619	-0-	-9051	-0-	35619	2			N	-0-					-0-
10	44237	X	34662	-0-	-9575	-0-	34662	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	33524	-0-	-7336	-0-	33524	2			N	-0-					-0-
12	39773	X	30758	-0-	-9015	-0-	30758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

01	34565	X	30383	-0-	-4182	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	27636	-0-	-3584	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29200	-0-	-5365	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
04	33450	X	25030	-0-	-8420	-0-	25030	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	29581	-0-	-3217	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	26917	-0-	-2693	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	26979	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	26008	-0-	-3566	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	25477	-0-	-3143	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	26430	-0-	-3144	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	24375	-0-	-2535	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	24336	-0-	-2634	-0-	24336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60698	X	49557	-0-	-11141	-0-	49557	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	41568	-0-	-17204	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	42145	-0-	-22924	-0-	42145	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	39635	-0-	-23335	-0-	39635	2			N	-0-					-0-
05	63426	X	39241	-0-	-24185	-0-	39241	2			N	-0-					-0-
06	47970	X	29852	-0-	-18118	-0-	29852	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	28743	-0-	-17292	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	32659	-0-	-9501	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	30121	-0-	-9509	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	29970	-0-	-9276	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	28634	-0-	-2986	-0-	28634	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	28158	-0-	-4516	-0-	28158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,283 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	44888	X	40606	-0-	-4282	-0-	40606	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	30389	-0-	-10155	-0-	30389	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	36546	-0-	-8342	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	34066	-0-	-5234	-0-	34066	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	29013	-0-	-11597	-0-	29013	2			N	-0-					-0-
06	39300	X	20613	-0-	-18687	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	33108	-0-	-3441	-0-	33108	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	27086	-0-	-9463	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	5562	-0-	-28518	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	21517	-0-	-11591	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
12	33108	X	-0-	-0-	-33108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,506 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	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		9360	-0-	9360	9360	9360	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		15072	-0-	15072	24432	15072	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		14959	-0-	14959	39391	14959	2			N	-0-					-0-
*12	51763	X	12372	-0-	-39391	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
02	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	2278	-0-	-15857	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	14312	-0-	-6418	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	21326	-0-	-95	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18102	-0-	-2628	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17349	-0-	-4072	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	24	-0-	-21304	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-
10	21328	X	13820	-0-	-7508	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	1686	-0-	-16404	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*12	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	24602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,836 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	6758	X	5520	-0-	-1238	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5180	-0-	-924	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5086	-0-	-1610	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4487	-0-	-1753	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4128	-0-	-1422	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4293	-0-	-1442	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4184	-0-	-900	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3126	-0-	-1834	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3493	-0-	-647	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2374	-0-	-1811	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,096 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	30473	X	25200	-0-	-5273	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22656	-0-	-2012	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22836	-0-	-4475	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	22163	-0-	-3007	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	23576	-0-	-2030	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	20916	-0-	-3474	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	24347	-0-	-732	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
08	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
09	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	22238	-0-	-4162	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	25180	-0-	-2193	-0-	25180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 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	14136	X	5730	-0-	-8406	-0-	5730	2			N	-0-					12
02	12768	X	5870	-0-	-6898	-0-	5867	2	3	9	N	3	1	8			14
03	13330	X	7706	-0-	-5624	-0-	7705	2	1	9	N	1	1	8			14
04	11040	X	7365	-0-	-3675	-0-	7365	2			N	-0-					14
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					14
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9	N	1	1	8			14
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					14
08	11191	X	7594	-0-	-3597	-0-	7594	2			N	-0-					14
09	10830	X	7700	-0-	-3130	-0-	7700	2			N	-0-					14
10	11191	X	8061	-0-	-3130	-0-	8061	2			N	-0-					14
11	8520	X	6015	-0-	-2505	-0-	6015	2			N	-0-					14
12	7967	X	5091	-0-	-2876	-0-	5091	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 88,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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	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, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

01	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	2914	2	2	9	N	2					9
02	5096	X	4979	-0-	-117	-0-	4971	2	8	9	N	7					16
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6144	2	2	9	N	2					18
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6580	2	3	9	N	3					21
05	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4461	2	10	9	N	9					30
06	5940	X	3955	-0-	-1985	-0-	3949	2	6	9	N	5					35
07	6789	X	2428	-0-	-4361	-0-	2427	2	1	9	N	1	26	1			10
08	6789	X	188	-0-	-6601	-0-	188	2			N	-0-					10
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					10
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					12
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	1					13
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	2					15

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

01	18104	X	17177	-0-	-927	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15195	-0-	-1157	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16718	-0-	-1386	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16055	-0-	-1225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	15951	-0-	-1440	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15720	-0-	-900	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16393	-0-	-440	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12524	-0-	-4185	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	11596	-0-	-4454	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12307	-0-	-4092	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	11653	-0-	-4217	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	11438	-0-	-4961	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12474	-0-	-174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
09	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11955	-0-	-405	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11998	-0-	-836	-0-	11998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	47678	X	40927	-0-	-6751	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
02	43064	X	36517	-0-	-6547	-0-	36517	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39861	-0-	-4345	-0-	39861	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	36782	-0-	-5998	-0-	36782	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	33715	-0-	-10491	-0-	33715	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	31497	-0-	-8103	-0-	31497	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	32571	-0-	-7853	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	31868	-0-	-7998	-0-	31868	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	25821	-0-	-10959	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	29845	-0-	-3883	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	27370	-0-	-4160	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	26441	-0-	-6140	-0-	26441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	49693	X	40788	-0-	-8905	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	44884	X	36774	-0-	-8110	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
03	47895	X	38426	-0-	-9469	-0-	38426	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	35775	-0-	-5145	-0-	35775	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	36161	-0-	-6123	-0-	36161	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33120	-0-	-6360	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	33529	-0-	-7174	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32175	-0-	-6265	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	28231	-0-	-7559	-0-	28231	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	31132	-0-	-5014	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	28017	-0-	-5103	-0-	28017	2			N	-0-					-0-
12	33542	X	25463	-0-	-8079	-0-	25463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,591 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	10509	X	9276	-0-	-1233	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8041	-0-	-807	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8604	-0-	-758	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8035	-0-	-935	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8453	-0-	-816	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	5140	-0-	-5000	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1141	-0-	-9337	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	2585	-0-	-7555	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	6146	-0-	-4239	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,337 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	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6875	-0-	-97	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7238	-0-	-142	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7256	-0-	-215	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5682	-0-	-1548	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		164	-0-	164	224	164	2		N	-0-			-0-
06	358	X	134	-0-	-224	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2		N	-0-			-0-
08	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	15790	-0-	12790	12790	15790	2		N	-0-			-0-
10	12790	X	-0-	-0-	-12790	-0-				N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

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		5405	-0-	5405	5405	5405	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		17910	-0-	17910	23315	17910	2		N	-0-			-0-
09	40034	X	16719	-0-	-23315	-0-	16719	2		N	-0-			-0-
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2		N	-0-			-0-
11	17340	X	13149	-0-	-4191	-0-	13149	2		N	-0-			-0-
12	17918	X	11763	-0-	-6155	-0-	11763	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2		N	-0-			-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2		N	-0-			-0-
03	19375	X	16767	-0-	-2608	-0-	16767	2		N	-0-			-0-
04	19890	X	14668	-0-	-5222	-0-	14668	2		N	-0-			-0-
05	20553	X	13233	-0-	-7320	-0-	13233	2		N	-0-			-0-
06	19890	X	10668	-0-	-9222	-0-	10668	2		N	-0-			-0-
07	19592	X	5342	-0-	-14250	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
08	16771	X	14159	-0-	-2612	-0-	14159	2		N	-0-			-0-
09	14670	X	11422	-0-	-3248	-0-	11422	2		N	-0-			-0-
10	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2		N	-0-			-0-
11	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2		N	-0-			-0-
*12	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10264	-0-	-656	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9378	-0-	-3921	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	7789	-0-	-5081	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	8095	-0-	-5204	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,990 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	10044	X	9637	-0-	-407	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8259	-0-	-1371	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10447	-0-	-1767	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8884	-0-	-2936	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	5803	-0-	-6411	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	5354	-0-	-5248	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	6947	-0-	-3163	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	7694	-0-	-2753	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6225	-0-	-2655	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5545	-0-	-1647	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,434 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	27311	X	25638	-0-	-1673	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21393	-0-	-2351	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	24270	-0-	-871	-0-	24270	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	22411	-0-	-2399	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22609	-0-	-3028	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21657	-0-	-3153	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	18435	-0-	-5838	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21252	-0-	-3021	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
10	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	18496	-0-	-3164	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22629	-0-	-745	-0-	22629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15066	X	8667	-0-	-6399	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	10127	-0-	-3481	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	10226	-0-	-4840	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10796	-0-	-64	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8307	-0-	-7224	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	10712	-0-	-4819	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	8301	-0-	-6729	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	9056	-0-	-5359	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
*12	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,779 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	11935	X	9877	-0-	-2058	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9859	-0-	-837	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10132	-0-	-428	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10801	-0-	-111	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10032	-0-	-1066	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9152	-0-	-1588	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9621	-0-	-1477	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8933	-0-	-1507	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9357	-0-	-1431	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,711 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	31310	X	25829	-0-	-5481	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	22873	-0-	-5407	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	24026	-0-	-5207	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	22198	-0-	-5612	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21352	-0-	-5463	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	20978	-0-	-4012	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	18934	-0-	-6393	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19506	-0-	-4519	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	18212	-0-	-3988	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	16113	-0-	-5556	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	15668	-0-	-5302	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15581	-0-	-3918	-0-	15581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5737	-0-	-23	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3246	-0-	-2706	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8209	-0-	-2083	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14878	-0-	-3846	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	13417	-0-	-3495	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15766	-0-	-1935	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17115	-0-	-989	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16711	-0-	-1455	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	14779	-0-	-2801	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	15288	-0-	-2878	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14292	-0-	-3018	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14686	-0-	-2426	-0-	14686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23833	-0-	-3243	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	25636	-0-	-4341	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	22278	-0-	-5742	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24601	-0-	-2772	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	19379	-0-	-6421	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	15072	-0-	-11309	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	20004	-0-	-5633	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	20267	-0-	-3553	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21346	-0-	-3268	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
*12	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,790 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	13857	X	12016	-0-	-1841	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11086	-0-	-2130	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10726	-0-	-3906	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10182	-0-	-3978	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12149	-0-	-995	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	7434	-0-	-4446	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	3830	-0-	-8446	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5266	-0-	-6886	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	6766	-0-	-4994	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	6784	-0-	-5368	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,202 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	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18000	-0-	-928	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17574	-0-	-3382	-0-	17574	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	15058	-0-	-5222	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	15546	-0-	-4387	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	3721	-0-	-15569	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
09	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-
10	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10727	-0-	10727	10727	10727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	43989	X	38119	-0-	-5870	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	24945	-0-	-14787	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	29917	-0-	-14010	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	36229	-0-	-6281	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	35759	-0-	-5471	-0-	35759	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	32250	-0-	-4650	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	29779	-0-	-7669	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	20002	-0-	-17446	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	31910	-0-	-4330	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	28307	-0-	-7467	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	30808	-0-	-1442	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
12	32984	X	27079	-0-	-5905	-0-	27079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,104 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	11997	X	7958	-0-	-4039	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	82	-0-	-10598	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-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: 50,669 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	37169	X	30039	-0-	-7130	-0-	30039	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	7480	-0-	-25896	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	19269	-0-	-17621	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32729	-0-	-2581	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
05	34708	X	34708	-0-	-0-	-0-	34708	2			N	-0-					-0-
06	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	30932	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31089	-0-	-2732	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	29430	-0-	-5290	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	25849	-0-	-7751	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	27213	-0-	-7507	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	26516	-0-	-4414	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	24384	-0-	-6709	-0-	24384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	15469	X	11093	-0-	-4376	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10835	-0-	-3137	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14348	-0-	-501	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11688	-0-	-2202	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	10274	-0-	-4079	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	9040	-0-	-3680	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12069	-0-	-951	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	8697	-0-	-3333	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12124	-0-	-307	-0-	12124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	14818	X	14009	-0-	-809	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10014	-0-	-3370	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	14606	-0-	-212	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10823	-0-	-2737	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10290	-0-	-3722	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	8762	-0-	-5368	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9625	-0-	-4976	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	8278	-0-	-6323	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6682	-0-	-4148	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
11	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6981	-0-	-2629	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

01	43059	X	22767	-0-	-20292	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	6592	-0-	-38348	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	17690	-0-	-32065	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
04	48150	X	20882	-0-	-27268	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	34203	-0-	-10995	-0-	34203	2			N	-0-					-0-
06	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-					-0-
07	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	30543	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	31402	-0-	-2791	-0-	31402	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	30146	-0-	-2944	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	31112	-0-	-3081	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	29874	-0-	-2346	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	29414	-0-	-1989	-0-	29414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

01	51112	X	51112	-0-	-0-	-0-	51112	2			N	-0-					-0-
02	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	44406	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	41558	-0-	-2400	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	41556	-0-	-7914	-0-	41556	2			N	-0-					-0-
05	51119	X	43844	-0-	-7275	-0-	43844	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	36179	-0-	-13291	-0-	36179	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	37232	-0-	-11934	-0-	37232	2			N	-0-					-0-
08	43834	X	36925	-0-	-6909	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	36102	-0-	-6318	-0-	36102	2			N	-0-					-0-
10	43834	X	37826	-0-	-6008	-0-	37826	2			N	-0-					-0-
11	36180	X	36136	-0-	-44	-0-	36136	2			N	-0-					-0-
*12	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	37853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20460	X	18486	-0-	-1974	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16188	-0-	-1900	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17127	-0-	-2403	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16145	-0-	-2545	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	16384	-0-	-2619	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15687	-0-	-2193	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14755	-0-	-2357	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13131	-0-	-3009	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10283	-0-	-6116	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12320	-0-	-3370	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	10775	-0-	-4880	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,936 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	12493	X	11338	-0-	-1155	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9812	-0-	-1696	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9146	-0-	-3595	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	8454	-0-	-3876	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8268	-0-	-3078	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6298	-0-	-4682	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	5476	-0-	-5374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	2521	-0-	-6624	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	1309	-0-	-7151	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,478 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	14477	X	13809	-0-	-668	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12123	-0-	-953	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
04	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13291	-0-	-2147	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12574	-0-	-2864	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11682	-0-	-2838	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	11886	-0-	-2405	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11583	-0-	-2247	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11741	-0-	-1527	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27218	X	24481	-0-	-2737	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	17654	-0-	-6930	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	20710	-0-	-3594	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	19320	-0-	-4380	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	17278	-0-	-7212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	17086	-0-	-6614	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17298	-0-	-3410	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16709	-0-	-3999	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17939	-0-	-1381	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
10	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15397	-0-	-1703	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	15797	-0-	-2741	-0-	15797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,440 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	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10480	-0-	-2690	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10270	-0-	-3339	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9175	-0-	-3995	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7129	-0-	-4713	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	7869	-0-	-3973	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7351	-0-	-3119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10066	-0-	-195	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8566	-0-	-614	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
*12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,345 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23213	-0-	23213	23213	23213	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		28746	-0-	28746	51959	28746	2			N	-0-					-0-
04	77506	X	25547	-0-	-51959	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-
07	28737	X	13700	-0-	-15037	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	17716	-0-	-11021	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	481	-0-	-25079	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	1109	-0-	-16021	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	32240	X	30084	-0-	-2156	-0-	30084	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	27357	-0-	-1035	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	29680	-0-	-1568	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	27949	-0-	-2021	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	29133	-0-	-1154	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	28202	-0-	-1108	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	27950	-0-	-2337	-0-	27950	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27694	-0-	-1973	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	26503	-0-	-1697	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	25825	-0-	-3315	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
11	28200	X	23677	-0-	-4523	-0-	23677	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	22651	-0-	-5311	-0-	22651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,705 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	9610	X	3854	-0-	-5756	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2708	-0-	-5972	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8387	-0-	-1223	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5798	-0-	-1762	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4808	-0-	-3322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4485	-0-	-3916	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	2975	-0-	-5426	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	1036	-0-	-4754	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1735	-0-	-3225	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4185	-0-	-615	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,751 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	7223	X	4439	-0-	-2784	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3339	-0-	-3185	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3188	-0-	-3756	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3291	-0-	-3429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	10571	X	4430	-0-	-6141	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	5437	-0-	-5134	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	1179	-0-	-7625	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5582	-0-	-914	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4282	-0-	-2678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7130	-0-	-62	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5617	-0-	-3466	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,081 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	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11063	-0-	-217	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9557	-0-	-2099	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7965	-0-	-3315	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7783	-0-	-3656	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	7769	-0-	-3670	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7693	-0-	-3377	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5770	-0-	-3778	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	1060	-0-	-6876	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,637 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	INC G-10		7377	-0-	7377	12525	7377	2			N	-0-					-0-
02	18019	X	5494	-0-	-12525	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2827	-0-	-4313	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	908	-0-	-6470	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	777	-0-	-6363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	24149	X	19333	-0-	-4816	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17515	-0-	-3345	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	18252	-0-	-3696	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16838	-0-	-3532	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	16228	-0-	-3922	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17709	-0-	-1071	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17160	-0-	-2246	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17075	-0-	-1184	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	13748	-0-	-3952	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	14943	-0-	-3347	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	17243	-0-	-457	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16883	-0-	-291	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

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_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

01	48825	X	42622	-0-	-6203	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20224	-0-	-19872	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	27744	-0-	-13889	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	39997	-0-	-1253	-0-	39997	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	35603	-0-	-7022	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	29650	-0-	-11600	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	27318	-0-	-14005	-0-	27318	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	10170	-0-	-31153	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
10	35588	X	3382	-0-	-32206	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	12198	-0-	-17442	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	5499	-0-	-21812	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

01	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4645	-0-	-283	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4354	-0-	-978	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3963	-0-	-1137	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3670	-0-	-670	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20436	-0-	20436	37251	20436	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20198	-0-	20198	57449	20198	2			N	-0-					-0-
06	71700	X	14251	-0-	-57449	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	9802	-0-	-11309	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	10382	-0-	-10048	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	22072	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13917	-0-	-1173	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
*12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12735	-0-	-33	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13987	-0-	-645	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13831	-0-	-329	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13793	-0-	-839	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13283	-0-	-637	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12153	-0-	-2138	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12391	-0-	-1900	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	7399	-0-	-6431	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4105	-0-	-9690	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	8470	-0-	-4820	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*12	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

01	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3782	-0-	-2350	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3117	-0-	-3672	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3145	-0-	-2615	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1778	-0-	-2992	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1095	-0-	-3090	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	475	-0-	-2780	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	14154	-0-	-2842	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16143	-0-	-2674	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15249	-0-	-2961	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
05	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13129	-0-	-2651	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14200	-0-	-1951	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	12341	-0-	-3965	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	11349	-0-	-4431	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12237	-0-	-4069	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10065	-0-	-3675	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	2183	-0-	-12015	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,681 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	55397	X	34733	-0-	-20664	-0-	34733	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	30547	-0-	-11593	-0-	30547	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	30906	-0-	-12029	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	26130	-0-	-11100	-0-	26130	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	28284	-0-	-6901	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	25619	-0-	-7981	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	23668	-0-	-10153	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	19759	-0-	-11148	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	18262	-0-	-9098	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	16725	-0-	-11547	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	17055	-0-	-8565	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	15314	-0-	-8339	-0-	15314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,002 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	59882	X	59882	-0-	-0-	-0-	59882	2			N	-0-					-0-
02	51376	X	51376	-0-	-0-	-0-	51376	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	53537	-0-	-868	-0-	53537	2			N	-0-					-0-
04	57960	X	49107	-0-	-8853	-0-	49107	2			N	-0-					-0-
05	59892	X	47626	-0-	-12266	-0-	47626	2			N	-0-					-0-
06	57960	X	42915	-0-	-15045	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
07	56885	X	45659	-0-	-11226	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
08	53537	X	43867	-0-	-9670	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	36019	-0-	-13091	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	26938	-0-	-20678	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
11	44190	X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	-0-					-0-
12	45105	X	-0-	-0-	-45105	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17422	X	16787	-0-	-635	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15679	-0-	-57	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
03	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	16050	-0-	-210	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15764	-0-	-1596	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15478	-0-	-1322	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14324	-0-	-3036	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	13607	-0-	-3133	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14704	-0-	-1346	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14696	-0-	-1300	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13291	-0-	-2189	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13533	-0-	-1657	-0-	13533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 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	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 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	12586	X	9041	-0-	-3545	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	6037	-0-	-5331	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	6109	-0-	-7097	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	1547	-0-	-11233	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	4585	-0-	-4175	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
*12	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	37603	X	7340	-0-	-30263	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	27367	-0-	-12953	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	44640	X	25070	-0-	-19570	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	15340	-0-	-27860	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	15671	-0-	-14616	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	17364	-0-	-11946	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16491	-0-	-13796	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	25533	2			N	-0-					-0-
09	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
10	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	20843	-0-	-3877	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	15454	-0-	-10090	-0-	15454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,935 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	8432	X	7113	-0-	-1319	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	756	-0-	-7862	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	204	-0-	-8136	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	528	-0-	-8090	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	286	-0-	-6074	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,656 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	31310	X	151	-0-	-31159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	29316	X	7078	-0-	-22238	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	10857	-0-	-21600	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	12360	-0-	-19050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
05	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	26211	2			N	-0-					-0-
08	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	7991	-0-	-10669	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	14284	-0-	-11942	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	17426	-0-	-7954	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	14584	-0-	-11642	-0-	14584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14490	-0-	-1227	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
02	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13660	-0-	-2181	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13368	-0-	-1962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13620	-0-	-2221	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12871	-0-	-2970	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	8007	-0-	-6783	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12351	-0-	-1475	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	8217	-0-	-5163	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	7759	-0-	-5540	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14167	X	13463	-0-	-704	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	6829	-0-	-4987	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11144	-0-	-1938	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10279	-0-	-2741	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10835	-0-	-2619	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12063	-0-	-957	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10533	-0-	-596	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8583	-0-	-3477	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	6677	-0-	-5785	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	6117	-0-	-5943	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	3837	-0-	-7013	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,222 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	750307	X	37255	-0-	-713052	-0-	37255	2			N	-0-					-0-
02	49588	X	31955	-0-	-17633	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	33385	-0-	-14944	-0-	33385	2			N	-0-					-0-
04	46770	X	31097	-0-	-15673	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	30302	-0-	-12478	-0-	30302	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	27520	-0-	-8540	-0-	27520	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	28068	-0-	-7303	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
08	33387	X	26068	-0-	-7319	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	23931	-0-	-7179	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	23323	-0-	-6964	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	22858	-0-	-4652	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	20371	-0-	-7684	-0-	20371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,133 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	22599	X	17736	-0-	-4863	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	16088	-0-	-4324	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16102	-0-	-6497	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	16489	-0-	-3941	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	15334	-0-	-3297	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13568	-0-	-3682	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
09	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17866	-0-	-52	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16917	-0-	-1233	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	18346	-0-	-409	-0-	18346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
02	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
03	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	32119	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	4551	-0-	-21819	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	13064	-0-	-25438	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	34578	-0-	-2682	-0-	34578	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	33037	-0-	-5465	-0-	33037	2			N	-0-					-0-
08	32116	X	29848	-0-	-2268	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	16294	-0-	-18296	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	20048	-0-	-15695	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	26959	-0-	-7631	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	7996	-0-	-25050	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,529 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	T. A.		11915	-0-	11915	23283	11915	2			N	-0-					-0-
02	32951	X	9668	-0-	-23283	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11255	-0-	-1765	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12327	-0-	-1654	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12228	-0-	-1753	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11314	-0-	-2216	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8722	-0-	-3833	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10596	-0-	-1344	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11966	-0-	-341	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,530 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	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18521	-0-	-1443	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16629	-0-	-2721	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	13441	-0-	-6554	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	14907	-0-	-4443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	11821	-0-	-8174	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	12178	-0-	-6329	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	12023	-0-	-4597	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13132	-0-	-2275	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12122	-0-	-2788	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
*12	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1701	-0-	-1155	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	237	-0-	-3423	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1722	-0-	-2091	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1319	-0-	-2649	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11048	-0-	-6746	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	8811	-0-	-7261	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	12044	-0-	-5750	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10478	-0-	-2902	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10000	-0-	-1036	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	6625	-0-	-5434	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	6589	-0-	-5470	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	6013	-0-	-4457	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7933	-0-	-2080	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	3750	-0-	-2884	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2974	-0-	-3206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6972	-0-	-809	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	2570	-0-	-4839	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

01	75392	X	70669	-0-	-4723	-0-	70669	2			N	-0-					-0-
02	62692	X	62100	-0-	-592	-0-	62100	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	12545	-0-	-54849	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
04	68400	X	-0-	-0-	-68400	-0-					N	-0-					-0-
05	70680	X	25	-0-	-70655	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	68400	X	32103	-0-	-36297	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
07	68758	X	9936	-0-	-58822	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	62239	X	62239	-0-	-0-	-0-	62239	2			N	-0-					-0-
09	61430	X	61430	-0-	-0-	-0-	61430	2			N	-0-					-0-
10	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2			N	-0-					-0-
11	60240	X	55849	-0-	-4391	-0-	55849	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	54701	-0-	-8787	-0-	54701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

01	35805	X	18630	-0-	-17175	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	16050	-0-	-9906	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
05	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	22013	-0-	-4627	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	4127	-0-	-24424	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	6887	-0-	-21664	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	10906	-0-	-16724	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	19231	-0-	-8948	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	17653	-0-	-4367	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
*12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
05	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
06	26	X	-0-	-0-	-26	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 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	26536	X	20145	-0-	-6391	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15135	-0-	-8833	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	23578	-0-	-2586	-0-	23578	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
05	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	16524	-0-	-6306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	24726	-0-	-1872	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	5111	-0-	-21487	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	1764	-0-	-23976	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	19805	-0-	-5739	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	19384	-0-	-4556	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	19350	-0-	-5388	-0-	19350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 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	58838	X	35984	-0-	-22854	-0-	35984	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	29824	-0-	-14388	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	28979	-0-	-19164	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
04	39480	X	26987	-0-	-12493	-0-	26987	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	27777	-0-	-10260	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	26196	-0-	-8634	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28726	-0-	-4289	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	24676	-0-	-4309	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
09	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	26471	-0-	-2266	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
11	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	11409	-0-	-17328	-0-	11409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9145	X	4088	-0-	-5057	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	4634	-0-	-3626	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6722	-0-	-2423	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4273	-0-	-2454	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	5557	-0-	-5107	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,765 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	24428	X	5430	-0-	-18998	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	11465	-0-	-7659	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	12034	-0-	-9139	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	5751	-0-	-13599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	6445	-0-	-6234	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12251	-0-	-19	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	48	-0-	-11980	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	7163	-0-	-5077	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12608	-0-	-2799	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	6567	-0-	-8343	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	7413	-0-	-7994	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,597 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	52731	X	49483	-0-	-3248	-0-	49483	2			N	-0-					-0-
02	46620	X	43894	-0-	-2726	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
03	49879	X	44629	-0-	-5250	-0-	44629	2			N	-0-					-0-
04	47880	X	40839	-0-	-7041	-0-	40839	2			N	-0-					-0-
05	49476	X	40109	-0-	-9367	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
06	47880	X	37128	-0-	-10752	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	37163	-0-	-11445	-0-	37163	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	35018	-0-	-9622	-0-	35018	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	32697	-0-	-8133	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
10	40114	X	31939	-0-	-8175	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
11	37140	X	31506	-0-	-5634	-0-	31506	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	30100	-0-	-7069	-0-	30100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

01	36022	X	27904	-0-	-8118	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	24247	-0-	-6945	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25691	-0-	-4193	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	21508	-0-	-7232	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	22441	-0-	-5769	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	20853	-0-	-6147	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	20413	-0-	-6433	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	18435	-0-	-7264	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	16335	-0-	-5385	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	22297	-0-	-147	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	14453	-0-	-6397	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	6355	-0-	-14043	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

01	18662	X	16257	-0-	-2405	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	14122	-0-	-2734	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	14669	-0-	-3993	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15523	-0-	-977	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
05	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
06	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	17575	-0-	-3102	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13930	-0-	-6080	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17133	-0-	-3544	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	17113	-0-	-197	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
*12	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

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	58125	X	40008	-0-	-18117	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
02	45780	X	35128	-0-	-10652	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	38945	-0-	-6377	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
04	43230	X	36596	-0-	-6634	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	35113	-0-	-5218	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
06	38730	X	33295	-0-	-5435	-0-	33295	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	33608	-0-	-5328	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	32276	-0-	-6660	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	28930	-0-	-7670	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	30836	-0-	-4287	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	28514	-0-	-4786	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	28177	-0-	-5427	-0-	28177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,426 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63054	X	46254	-0-	-16800	-0-	46254	2			N	-0-					-0-
02	55216	X	40774	-0-	-14442	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
03	53723	X	47814	-0-	-5909	-0-	47814	2			N	-0-					-0-
04	48030	X	43356	-0-	-4674	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	40293	-0-	-6114	-0-	40293	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	36544	-0-	-9716	-0-	36544	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	36400	-0-	-11402	-0-	36400	2			N	-0-					-0-
08	47802	X	33402	-0-	-14400	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
09	43350	X	32116	-0-	-11234	-0-	32116	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	34315	-0-	-5985	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	31390	-0-	-5150	-0-	31390	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	30447	-0-	-5947	-0-	30447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,105 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67956	X	67956	-0-	-0-	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
02	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	61784	2			N	-0-					-0-
03	65875	X	63587	-0-	-2288	-0-	63587	2			N	-0-					-0-
04	65760	X	59067	-0-	-6693	-0-	59067	2			N	-0-					-0-
05	68417	X	56138	-0-	-12279	-0-	56138	2			N	-0-					-0-
06	66210	X	52666	-0-	-13544	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	29623	-0-	-38794	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
08	63581	X	25655	-0-	-37926	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	50537	-0-	-8533	-0-	50537	2			N	-0-					-0-
10	56141	X	53586	-0-	-2555	-0-	53586	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	50599	-0-	-2081	-0-	50599	2			N	-0-					-0-
12	52235	X	44816	-0-	-7419	-0-	44816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	36766	X	30914	-0-	-5852	-0-	30914	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	27804	-0-	-4116	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	30175	-0-	-4359	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	28058	-0-	-5242	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	28795	-0-	-4251	-0-	28795	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	26295	-0-	-3615	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27083	-0-	-3700	-0-	27083	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	26288	-0-	-3875	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	25202	-0-	-2848	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	25939	-0-	-2860	-0-	25939	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25057	-0-	-1253	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	24301	-0-	-2793	-0-	24301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,911 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	21638	X	21252	-0-	-386	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	19470	-0-	-74	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20945	-0-	-693	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16977	-0-	-3843	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	18155	-0-	-3390	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	18876	-0-	-1974	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19593	-0-	-1952	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
08	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	16485	-0-	-2385	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16508	-0-	-3084	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	16461	-0-	-5349	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	16325	-0-	-6212	-0-	16325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,599 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, INC. //CONT.// 147715
HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 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	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5542	-0-	-2084	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5297	-0-	-2329	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7419	-0-	-207	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3549	-0-	-3831	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16282	-0-	-2845	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11008	-0-	-5176	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14514	-0-	-3404	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	6863	-0-	-8887	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	12421	-0-	-3854	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10806	-0-	-3702	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	9321	-0-	-5187	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12587	-0-	-2053	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	11472	-0-	-3656	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	6267	-0-	-8373	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	4092	-0-	-8928	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 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	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	70408	X	70408	-0-	-0-	-0-	70408	2			N	-0-					-0-
02	60452	X	59804	-0-	-648	-0-	59804	2			N	-0-					-0-
03	64046	X	61037	-0-	-3009	-0-	61037	2			N	-0-					-0-
04	68130	X	56353	-0-	-11777	-0-	56353	2			N	-0-					-0-
05	70401	X	55871	-0-	-14530	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
06	68130	X	52569	-0-	-15561	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
07	66216	X	52544	-0-	-13672	-0-	52544	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	50542	-0-	-10497	-0-	50542	2			N	-0-					-0-
09	56340	X	47513	-0-	-8827	-0-	47513	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	47827	-0-	-8035	-0-	47827	2			N	-0-					-0-
11	52560	X	45351	-0-	-7209	-0-	45351	2			N	-0-					-0-
12	52545	X	44689	-0-	-7856	-0-	44689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

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	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, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	13454	X	11985	-0-	-1469	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9266	-0-	-2298	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	5339	-0-	-7021	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
06	11610	X	3454	-0-	-8156	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	4130	-0-	-6162	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	7204	-0-	-3088	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10557	-0-	-882	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

01	21421	X	9573	-0-	-11848	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	12474	-0-	-6174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
04	19980	X	1719	-0-	-18261	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
06	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	20088	X	9015	-0-	-11073	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	1273	-0-	-18167	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
12	9021	X	464	-0-	-8557	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31434	X	26191	-0-	-5243	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	23796	-0-	-3056	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	25514	-0-	-3719	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	24092	-0-	-4018	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	25206	-0-	-2291	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22801	-0-	-2699	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
07	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	21003	-0-	-4510	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
09	24390	X	22305	-0-	-2085	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	20307	-0-	-6198	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	14908	-0-	-10742	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23239	-0-	-3266	-0-	23239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	62	1	6920	2	N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	67	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6094	-0-	-1586	-0-	45	1	6049	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	2577	-0-	-5359	-0-	17	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	3133	-0-	-4547	-0-	76	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	3919	-0-	-3800	-0-	37	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	3788	-0-	-3559	-0-	44	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3423	-0-	-2667	-0-	30	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	130	1	3444	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3677	-0-	3677	3677	3677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57598	X	-0-	-0-	-57598	-0-					N	-0-					-0-
02	52024	X	-0-	-0-	-52024	-0-					N	-0-					-0-
03	56017	X	-0-	-0-	-56017	-0-					N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	37884	2			N	-0-					-0-
06	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
07	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53946	2			N	-0-					-0-
08	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-
09	55560	X	48823	-0-	-6737	-0-	48823	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	48974	-0-	-8438	-0-	48974	2			N	-0-					-0-
11	55560	X	46054	-0-	-9506	-0-	46054	2			N	-0-					-0-
12	52669	X	39196	-0-	-13473	-0-	39196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	66123	X	55159	-0-	-10964	-0-	55159	2			N	-0-					-0-
02	72184	X	62953	-0-	-9231	-0-	62953	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	67882	-0-	-12036	-0-	67882	2			N	-0-					-0-
04	77340	X	66430	-0-	-10910	-0-	66430	2			N	-0-					-0-
05	72819	X	65211	-0-	-7608	-0-	65211	2			N	-0-					-0-
06	67440	X	43018	-0-	-24422	-0-	43018	2			N	-0-					-0-
07	69688	X	50551	-0-	-19137	-0-	50551	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	31241	-0-	-37393	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
09	66420	X	46503	-0-	-19917	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
10	65224	X	55008	-0-	-10216	-0-	55008	2			N	-0-					-0-
11	54486	X	54486	-0-	-0-	-0-	54486	2			N	-0-					-0-
*12	54668	X	54668	-0-	-0-	-0-	54668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,110 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	43710	X	42223	-0-	-1487	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	36661	-0-	-1391	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	21024	-0-	-19431	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	33422	-0-	-7438	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	38237	-0-	-3985	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	36994	-0-	-3866	-0-	36994	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	30897	-0-	-9682	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
08	38223	X	33787	-0-	-4436	-0-	33787	2			N	-0-					-0-
09	36990	X	29404	-0-	-7586	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	31168	-0-	-7055	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
11	36990	X	29224	-0-	-7766	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	28436	-0-	-5354	-0-	28436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,477 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	125643	X	82198	-0-	-43445	-0-	82198	2			N	-0-					-0-
02	106148	X	90929	-0-	-15219	-0-	90929	2			N	-0-					-0-
03	109051	X	109051	-0-	-0-	-0-	109051	2			N	-0-					-0-
04	93846	X	93846	-0-	-0-	-0-	93846	2			N	-0-					-0-
05	100657	X	91164	-0-	-9493	-0-	91164	2			N	-0-					-0-
06	105540	X	87174	-0-	-18366	-0-	87174	2			N	-0-					-0-
07	109058	X	89426	-0-	-19632	-0-	89426	2			N	-0-					-0-
08	109058	X	85699	-0-	-23359	-0-	85699	2			N	-0-					-0-
09	93840	X	79988	-0-	-13852	-0-	79988	2			N	-0-					-0-
10	91171	X	79331	-0-	-11840	-0-	79331	2			N	-0-					-0-
11	87180	X	75160	-0-	-12020	-0-	75160	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	74106	-0-	-12756	-0-	74106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	52576	X	44573	-0-	-8003	-0-	44573	2		N	-0-			-0-
02	47488	X	38416	-0-	-9072	-0-	38416	2		N	-0-			-0-
03	52576	X	39805	-0-	-12771	-0-	39805	2		N	-0-			-0-
04	48630	X	38029	-0-	-10601	-0-	38029	2		N	-0-			-0-
05	45198	X	37792	-0-	-7406	-0-	37792	2		N	-0-			-0-
06	43140	X	34993	-0-	-8147	-0-	34993	2		N	-0-			-0-
07	42532	X	34071	-0-	-8461	-0-	34071	2		N	-0-			-0-
08	39804	X	34348	-0-	-5456	-0-	34348	2		N	-0-			-0-
09	38040	X	30597	-0-	-7443	-0-	30597	2		N	-0-			-0-
10	37789	X	31721	-0-	-6068	-0-	31721	2		N	-0-			-0-
11	34980	X	28361	-0-	-6619	-0-	28361	2		N	-0-			-0-
12	34348	X	28704	-0-	-5644	-0-	28704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 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	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	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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 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	37851	X	29050	-0-	-8801	-0-	29050	2		N	-0-			-0-
02	32004	X	26283	-0-	-5721	-0-	26283	2		N	-0-			-0-
03	32891	X	24895	-0-	-7996	-0-	24895	2		N	-0-			-0-
04	31290	X	22522	-0-	-8768	-0-	22522	2		N	-0-			-0-
05	31961	X	28534	-0-	-3427	-0-	28534	2		N	-0-			-0-
06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2		N	-0-			-0-
07	29109	X	26062	-0-	-3047	-0-	26062	2		N	-0-			-0-
08	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	29620	2		N	-0-			-0-
09	29370	X	21121	-0-	-8249	-0-	21121	2		N	-0-			-0-
10	30349	X	12505	-0-	-17844	-0-	12505	2		N	-0-			-0-
11	29370	X	20419	-0-	-8951	-0-	20419	2		N	-0-			-0-
12	29605	X	1867	-0-	-27738	-0-	1867	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	72075	X	53747	-0-	-18328	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
02	65100	X	54290	-0-	-10810	-0-	54290	2			N	-0-					-0-
03	63891	X	58856	-0-	-5035	-0-	58856	2			N	-0-					-0-
04	61830	X	53850	-0-	-7980	-0-	53850	2			N	-0-					-0-
05	63891	X	49062	-0-	-14829	-0-	49062	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	46455	-0-	-11715	-0-	46455	2			N	-0-					-0-
07	60109	X	48879	-0-	-11230	-0-	48879	2			N	-0-					-0-
08	58869	X	47387	-0-	-11482	-0-	47387	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	38497	-0-	-15353	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	44847	-0-	-4226	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
11	47310	X	40960	-0-	-6350	-0-	40960	2			N	-0-					-0-
12	48887	X	35415	-0-	-13472	-0-	35415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,245 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	55118	X	44779	-0-	-10339	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	41681	-0-	-7431	-0-	41681	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	46281	-0-	-5582	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	42150	-0-	-8040	-0-	42150	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	39073	-0-	-12790	-0-	39073	2			N	-0-					-0-
06	44790	X	34530	-0-	-10260	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35578	-0-	-10705	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	36395	-0-	-9888	-0-	36395	2			N	-0-					-0-
09	42150	X	30091	-0-	-12059	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	33792	-0-	-5268	-0-	33792	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	31805	-0-	-3415	-0-	31805	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	29929	-0-	-6465	-0-	29929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,084 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	154194	X	128928	-0-	-25266	-0-	128928	2			N	-0-					-0-
02	139272	X	111031	-0-	-28241	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
03	154194	X	116620	-0-	-37574	-0-	116620	2			N	-0-					-0-
04	124770	X	103634	-0-	-21136	-0-	103634	2			N	-0-					-0-
05	128929	X	106859	-0-	-22070	-0-	106859	2			N	-0-					-0-
06	124770	X	97084	-0-	-27686	-0-	97084	2			N	-0-					-0-
07	122915	X	94316	-0-	-28599	-0-	94316	2			N	-0-					-0-
08	116622	X	93132	-0-	-23490	-0-	93132	2			N	-0-					-0-
09	103620	X	81330	-0-	-22290	-0-	81330	2			N	-0-					-0-
10	106857	X	86151	-0-	-20706	-0-	86151	2			N	-0-					-0-
11	97080	X	77528	-0-	-19552	-0-	77528	2			N	-0-					-0-
12	94302	X	79447	-0-	-14855	-0-	79447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46159	X	40810	-0-	-5349	-0-	40810	2			N	-0-					-0-
02	45444	X	35878	-0-	-9566	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
03	50313	X	38508	-0-	-11805	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
04	48690	X	36132	-0-	-12558	-0-	36132	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	38594	-0-	-7813	-0-	38594	2			N	-0-					-0-
06	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2			N	-0-					-0-
07	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	43106	2			N	-0-					-0-
08	39624	X	39624	-0-	-0-	-0-	39624	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	32904	-0-	-7476	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
10	43121	X	33568	-0-	-9553	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
11	41730	X	32455	-0-	-9275	-0-	32455	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	32713	-0-	-10408	-0-	32713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,678 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	56358	X	33799	-0-	-22559	-0-	33799	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	28894	-0-	-18342	-0-	28894	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	47994	-0-	-1358	-0-	47994	2			N	-0-					-0-
04	46740	X	42275	-0-	-4465	-0-	42275	2			N	-0-					-0-
05	48298	X	37602	-0-	-10696	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
06	46440	X	24506	-0-	-21934	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	27040	-0-	-20948	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
08	47988	X	434	-0-	-47554	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	82	-0-	-42188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	-0-	-0-	-37603	-0-					N	-0-					-0-
11	36488	X	36488	-0-	-0-	-0-	36488	2			N	-0-					-0-
*12	45610	X	45610	-0-	-0-	-0-	45610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,724 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	44082	X	34767	-0-	-9315	-0-	34767	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	30710	-0-	-4738	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	31931	-0-	-7129	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	28679	-0-	-4981	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	25296	-0-	-9486	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	21377	-0-	-12283	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	24694	-0-	-9313	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	25363	-0-	-6567	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	24510	-0-	-4170	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	23957	-0-	-1339	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	10175	-0-	-14365	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	18367	-0-	-6991	-0-	18367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13857	X	9341	-0-	-4516	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	6806	-0-	-5710	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8066	-0-	-3373	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4711	-0-	-6359	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8102	-0-	-2903	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5992	-0-	-3038	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6279	-0-	-1781	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5926	-0-	-2165	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4501	-0-	-1589	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	874	-0-	-7930	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,565 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	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	39	-0-	-1371	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,159 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	29124	-0-	26124	26124	29124	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	26269	3245	2			N	-0-					-0-
06	37000	X	10731	-0-	-26269	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	559	-0-	-743	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	291	-0-	-1011	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	911	-0-	-349	-0-	911	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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	36766	X	24607	-0-	-12159	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
02	28616	X	21916	-0-	-6700	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	19685	-0-	-11873	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	21388	-0-	-9152	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	17086	-0-	-7683	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	15373	-0-	-8447	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	17578	-0-	-6695	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	16416	-0-	-5687	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	16971	-0-	-4419	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
*12	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	25956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,999 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	T. A.		15379	-0-	15379	29439	15379	2			N	-0-					-0-
02	42316	X	12877	-0-	-29439	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	4762	-0-	-12818	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
06	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
07	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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: 43,370 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					-0-
04	66629	X	66629	-0-	-0-	-0-	66629	2			N	-0-					-0-
05	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	56726	2			N	-0-					-0-
06	50453	X	50453	-0-	-0-	-0-	50453	2			N	-0-					-0-
07	52408	X	52408	-0-	-0-	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
08	47917	X	47917	-0-	-0-	-0-	47917	2			N	-0-					-0-
09	36196	X	36196	-0-	-0-	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13121	-0-	-4084	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
11	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	30772	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	9551	-0-	-42870	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 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	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33121	-0-	-1823	-0-	33121	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33365	-0-	-5323	-0-	33365	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	21984	-0-	-15456	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	24908	-0-	-12912	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	23370	-0-	-12420	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	28182	-0-	-8491	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	16730	-0-	-16626	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22435	-0-	-1655	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
10	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	14096	-0-	-13174	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	12480	-0-	-15699	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL PARADISE S UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 255245 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8933 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_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

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

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

01	40331	X	25843	-0-	-14488	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	22826	-0-	-9710	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	20298	-0-	-15724	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	21457	-0-	-11543	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	13768	-0-	-16023	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	24596	-0-	-424	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
07	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	15928	-0-	-6237	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
10	27342	X	21761	-0-	-5581	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-					-0-
12	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

01	305660	X	159526	-0-	-146134	-0-	159526	2			N	-0-					-0-
02	276080	X	131031	-0-	-145049	-0-	131031	2			N	-0-					-0-
03	305660	X	132865	-0-	-172795	-0-	132865	2			N	-0-					-0-
04	197460	X	121970	-0-	-75490	-0-	121970	2			N	-0-					-0-
05	168516	X	117843	-0-	-50673	-0-	117843	2			N	-0-					-0-
06	154380	X	106059	-0-	-48321	-0-	106059	2			N	-0-					-0-
07	145080	X	108540	-0-	-36540	-0-	108540	2			N	-0-					-0-
08	132866	X	101718	-0-	-31148	-0-	101718	2			N	-0-					-0-
09	121980	X	89678	-0-	-32302	-0-	89678	2			N	-0-					-0-
10	117831	X	96072	-0-	-21759	-0-	96072	2			N	-0-					-0-
11	106050	X	88551	-0-	-17499	-0-	88551	2			N	-0-					-0-
12	108531	X	88483	-0-	-20048	-0-	88483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	103385	X	94775	-0-	-8610	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
02	93380	X	82879	-0-	-10501	-0-	82879	2			N	-0-					-0-
03	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
04	91710	X	75984	-0-	-15726	-0-	75984	2			N	-0-					-0-
05	94767	X	80499	-0-	-14268	-0-	80499	2			N	-0-					-0-
06	91710	X	72899	-0-	-18811	-0-	72899	2			N	-0-					-0-
07	91760	X	74135	-0-	-17625	-0-	74135	2			N	-0-					-0-
08	80507	X	71743	-0-	-8764	-0-	71743	2			N	-0-					-0-
09	77910	X	67052	-0-	-10858	-0-	67052	2			N	-0-					-0-
10	80507	X	65456	-0-	-15051	-0-	65456	2			N	-0-					-0-
11	72900	X	63473	-0-	-9427	-0-	63473	2			N	-0-					-0-
12	74121	X	60860	-0-	-13261	-0-	60860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		14786	-0-	14786	14786	14786	2			N	-0-					-0-
*12	17803	X	3017	-0-	-14786	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

01	24614	X	13777	-0-	-10837	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13037	-0-	-2923	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
04	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13716	-0-	-1074	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14023	-0-	-1818	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	11023	-0-	-4307	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	12027	-0-	-4155	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15394	-0-	-266	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	76105	X	63446	-0-	-12659	-0-	63446	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	8683	-0-	-48689	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					N	-0-					-0-
04	61410	X	48324	-0-	-13086	-0-	48324	2			N	-0-					-0-
05	63457	X	39920	-0-	-23537	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	28095	-0-	-33315	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	18258	-0-	-31683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	23932	-0-	-26009	-0-	23932	2			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: 230,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

01	64480	X	57579	-0-	-6901	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	49324	-0-	-11016	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	50862	-0-	-15943	-0-	50862	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	45262	-0-	-19388	-0-	45262	2			N	-0-					-0-
05	57567	X	41349	-0-	-16218	-0-	41349	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	45885	-0-	-9825	-0-	45885	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44040	-0-	-10582	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
08	50871	X	39183	-0-	-11688	-0-	39183	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	24385	-0-	-21515	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	-0-	-0-	-47430	-0-					N	-0-					-0-
11	45900	X	23218	-0-	-22682	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
12	40176	X	5032	-0-	-35144	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31217	X	23603	-0-	-7614	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	15957	-0-	-12239	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	19413	-0-	-11804	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20934	-0-	-4116	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	18338	-0-	-7547	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	8123	-0-	-14707	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	7285	-0-	-14353	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	10807	-0-	-10831	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	13439	-0-	-7501	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16514	-0-	-1838	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
11	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-					-0-
*12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,102 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	87389	X	75378	-0-	-12011	-0-	75378	2			N	-0-					-0-
02	79016	X	40255	-0-	-38761	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
03	87482	X	-0-	-0-	-87482	-0-					N	-0-					-0-
04	84660	X	62330	-0-	-22330	-0-	62330	2			N	-0-					-0-
05	87482	X	43765	-0-	-43717	-0-	43765	2			N	-0-					-0-
06	72960	X	17256	-0-	-55704	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
07	64418	X	59502	-0-	-4916	-0-	59502	2			N	-0-					-0-
08	64418	X	62266	-0-	-2152	-0-	62266	2			N	-0-					-0-
09	62340	X	59994	-0-	-2346	-0-	59994	2			N	-0-					-0-
10	61578	X	61578	-0-	-0-	-0-	61578	2			N	-0-					-0-
11	60270	X	58730	-0-	-1540	-0-	58730	2			N	-0-					-0-
12	61938	X	59702	-0-	-2236	-0-	59702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600,756 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	50840	X	41747	-0-	-9093	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
02	45920	X	37661	-0-	-8259	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	38535	-0-	-9174	-0-	38535	2			N	-0-					-0-
04	40710	X	37112	-0-	-3598	-0-	37112	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	37557	-0-	-4510	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
06	40410	X	35142	-0-	-5268	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36349	-0-	-5346	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	34740	-0-	-3793	-0-	34740	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	32058	-0-	-5052	-0-	32058	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	33458	-0-	-4114	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
11	35190	X	29802	-0-	-5388	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	30707	-0-	-5656	-0-	30707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14570	-0-	-2418	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	7749	-0-	-8691	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	11097	-0-	-5891	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
08	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13640	-0-	-2800	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	15900	-0-	-1088	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14651	-0-	-1789	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	12567	-0-	-4793	-0-	12567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,612 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	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15241	-0-	-2491	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	11777	-0-	-5383	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	11302	-0-	-6647	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	10159	-0-	-7211	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	9981	-0-	-7968	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	9650	-0-	-5602	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8937	-0-	-2853	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8467	-0-	-2848	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7932	-0-	-2238	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	6164	-0-	-3725	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,989 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	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	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4988	-0-	-4002	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5012	-0-	-3688	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	2544	-0-	-6446	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	2729	-0-	-5971	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5348	X	3643	-0-	-1705	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	657	-0-	-3373	-0-	657	2		N	-0-			-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	2284	-0-	-4784	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
08	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2		N	-0-			-0-
09	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2		N	-0-			-0-
10	7130	X	2891	-0-	-4239	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
11	10620	X	5022	-0-	-5598	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
12	15934	X	1520	-0-	-14414	-0-	1520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66557	X	28579	-0-	-37978	-0-	28579	2		N	-0-			-0-
02	60116	X	44751	-0-	-15365	-0-	44751	2		N	-0-			-0-
03	49383	X	44473	-0-	-4910	-0-	44473	2		N	-0-			-0-
04	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	40045	2		N	-0-			-0-
05	49538	X	37949	-0-	-11589	-0-	37949	2		N	-0-			-0-
06	47940	X	32076	-0-	-15864	-0-	32076	2		N	-0-			-0-
07	49538	X	34028	-0-	-15510	-0-	34028	2		N	-0-			-0-
08	44485	X	31456	-0-	-13029	-0-	31456	2		N	-0-			-0-
09	40050	X	11232	-0-	-28818	-0-	11232	2		N	-0-			-0-
10	37944	X	273	-0-	-37671	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	32940	X	112	-0-	-32828	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	34038	X	100	-0-	-33938	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66495	X	62819	-0-	-3676	-0-	62819	2		N	-0-			-0-
02	59696	X	48896	-0-	-10800	-0-	48896	2		N	-0-			-0-
03	62527	X	55741	-0-	-6786	-0-	55741	2		N	-0-			-0-
04	60780	X	51140	-0-	-9640	-0-	51140	2		N	-0-			-0-
05	62806	X	48823	-0-	-13983	-0-	48823	2		N	-0-			-0-
06	60780	X	45867	-0-	-14913	-0-	45867	2		N	-0-			-0-
07	55738	X	46050	-0-	-9688	-0-	46050	2		N	-0-			-0-
08	55738	X	44413	-0-	-11325	-0-	44413	2		N	-0-			-0-
09	51150	X	41095	-0-	-10055	-0-	41095	2		N	-0-			-0-
10	48825	X	40067	-0-	-8758	-0-	40067	2		N	-0-			-0-
11	45870	X	36873	-0-	-8997	-0-	36873	2		N	-0-			-0-
12	46035	X	36787	-0-	-9248	-0-	36787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-
02	88172	X	-0-	-0-	-88172	-0-					N	-0-					-0-
03	90427	X	70559	-0-	-19868	-0-	70559	2			N	-0-					-0-
04	100448	X	100448	-0-	-0-	-0-	100448	2			N	-0-					-0-
05	91758	X	91758	-0-	-0-	-0-	91758	2			N	-0-					-0-
06	83349	X	83349	-0-	-0-	-0-	83349	2			N	-0-					-0-
07	103788	X	82694	-0-	-21094	-0-	82694	2			N	-0-					-0-
08	103788	X	77004	-0-	-26784	-0-	77004	2			N	-0-					-0-
09	100440	X	70715	-0-	-29725	-0-	70715	2			N	-0-					-0-
10	91760	X	70927	-0-	-20833	-0-	70927	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	66147	-0-	-17193	-0-	66147	2			N	-0-					-0-
12	81065	X	60204	-0-	-20861	-0-	60204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

01	T. A.		83998	-0-	83998	178659	83998	2			N	-0-					-0-
02	243515	X	64856	-0-	-178659	-0-	64856	2			N	-0-					-0-
03	69853	X	69853	-0-	-0-	-0-	69853	2			N	-0-					-0-
04	89040	X	63414	-0-	-25626	-0-	63414	2			N	-0-					-0-
05	92008	X	63402	-0-	-28606	-0-	63402	2			N	-0-					-0-
06	81300	X	57513	-0-	-23787	-0-	57513	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	55290	-0-	-16506	-0-	55290	2			N	-0-					-0-
08	69843	X	54047	-0-	-15796	-0-	54047	2			N	-0-					-0-
09	63420	X	48436	-0-	-14984	-0-	48436	2			N	-0-					-0-
10	63395	X	48851	-0-	-14544	-0-	48851	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	45586	-0-	-11924	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
12	55304	X	44732	-0-	-10572	-0-	44732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

01	17856	X	11215	-0-	-6641	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13368	-0-	-2760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15179	-0-	-2677	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	15231	-0-	-1899	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
06	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13139	-0-	-2919	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12005	-0-	-3865	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	11641	-0-	-4758	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	13357	-0-	-2513	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
*12	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	10063	-0-	-17	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6207	-0-	-4209	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	4346	-0-	-5734	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6695	-0-	-3752	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,181 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	16802	X	12072	-0-	-4730	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	9906	-0-	-5270	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11379	-0-	-3408	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	10682	-0-	-3628	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11332	-0-	-3455	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11164	-0-	-506	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10847	-0-	-530	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
11	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11346	-0-	-558	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,755 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, INC. //CONT.// 147715
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	91977	X	73680	-0-	-18297	-0-	73680	2			N	-0-					-0-
02	81816	X	67601	-0-	-14215	-0-	67601	2			N	-0-					-0-
03	81189	X	74550	-0-	-6639	-0-	74550	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	69157	-0-	-4913	-0-	69157	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	66448	-0-	-10091	-0-	66448	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	64073	-0-	-8347	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
07	74834	X	64234	-0-	-10600	-0-	64234	2			N	-0-					-0-
08	74555	X	61068	-0-	-13487	-0-	61068	2			N	-0-					-0-
09	69150	X	55080	-0-	-14070	-0-	55080	2			N	-0-					-0-
10	66433	X	57835	-0-	-8598	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
11	64080	X	50947	-0-	-13133	-0-	50947	2			N	-0-					-0-
12	64232	X	54533	-0-	-9699	-0-	54533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759,206 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	44547	X	34017	-0-	-10530	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	26028	-0-	-11212	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	32960	-0-	-5511	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	23310	-0-	-13290	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	18053	-0-	-18899	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	14694	-0-	-18216	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	15998	-0-	-16955	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	16071	-0-	-16882	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	15360	-0-	-7950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13787	-0-	-4255	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13315	-0-	-2225	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	2055	-0-	-14003	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,648 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	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	14	15	1			6
02	9324	X	4045	-0-	-5279	-0-	4039	2	6	9	N	5					11
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8900	2	10	9	N	9	13	1			7
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8623	2	6	9	N	5					12
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7312	2	8	9	N	7					19
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10933	2	3	9	N	3	15	1			7
07	8928	X	3887	-0-	-5041	-0-	3885	2	2	9	N	2					9
08	8928	X	3490	-0-	-5438	-0-	3488	2	2	9	N	2					11
09	9990	X	3134	-0-	-6856	-0-	3133	2	1	9	N	1					12
10	10323	X	1690	-0-	-8633	-0-	1690	2			N	-0-					12
11	9990	X	2037	-0-	-7953	-0-	2025	2	12	9	N	11					23
12	3875	X	992	-0-	-2883	-0-	991	2	1	9	N	1	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 55,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12524	X	10436	-0-	-2088	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8805	-0-	-2507	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8582	-0-	-3198	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7004	-0-	-3346	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5569	-0-	-4878	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	6524	-0-	-3586	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7754	-0-	-1980	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5847	-0-	-1903	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3325	-0-	-4655	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5092	-0-	-3154	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,779 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					4
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	1					5
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					5
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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	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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					5
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
11	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	27616	-0-	24516	24516	27616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23777	X	17964	-0-	-5813	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15963	-0-	-2097	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11010	-0-	-8985	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	9856	-0-	-9494	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	9171	-0-	-9057	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	7674	-0-	-9696	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9300	-0-	-8370	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
10	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
11	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
*12	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,962 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	43307	X	37012	-0-	-6295	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	31491	-0-	-6141	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	33356	-0-	-6541	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	31109	-0-	-7501	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	30859	-0-	-7922	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	28059	-0-	-7761	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	27734	-0-	-7141	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	27732	-0-	-5624	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	26899	-0-	-4211	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	25739	-0-	-5106	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	26160	-0-	-1890	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	25307	-0-	-2500	-0-	25307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,457 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	19778	X	14087	-0-	-5691	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	7690	-0-	-11798	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	10611	-0-	-10965	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	14490	-0-	-6390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	12586	-0-	-7998	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
07	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	19777	2			N	-0-					-0-
08	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	12208	-0-	-4442	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	14587	-0-	-5191	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	14206	-0-	-4934	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	4914	-0-	-14864	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22506	X	18814	-0-	-3692	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	16591	-0-	-3737	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	17988	-0-	-4239	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17178	-0-	-4332	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	16479	-0-	-3392	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12697	-0-	-5513	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	9478	-0-	-8905	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16242	-0-	-1738	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15128	-0-	-2062	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15155	-0-	-1337	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14104	-0-	-1616	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14078	-0-	-2166	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,932 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	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	14B	DENY	-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	16337	X	13457	-0-	-2880	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11613	-0-	-2611	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	5868	-0-	-8113	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	3271	-0-	-10259	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	2333	-0-	-11648	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	438	-0-	-12582	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	785	-0-	-12080	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4064	-0-	-2326	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5573	-0-	-3913	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	21937	-0-	-547	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	23017	-0-	-2000	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22988	-0-	-1522	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	25022	-0-	-305	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	21951	-0-	-2559	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	20505	-0-	-3768	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20229	-0-	-4788	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19288	-0-	-4922	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	17211	-0-	-7806	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	16094	-0-	-5866	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	20194	-0-	-297	-0-	20194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,757 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	31372	X	680	-0-	-30692	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	823	-0-	-7773	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
09	17430	X	-0-	-0-	-17430	-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	28767	X	28767	-0-	-0-	-0-	28767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,122 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	31217	X	28988	-0-	-2229	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24077	-0-	-2943	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	25633	-0-	-4282	-0-	25633	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	23779	-0-	-5171	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	24736	-0-	-4249	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	24470	-0-	-3580	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	8482	-0-	-17155	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	7501	-0-	-16979	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	14845	-0-	-10451	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	13710	-0-	-10770	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	13961	-0-	-2934	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-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-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

01	31992	X	29413	-0-	-2579	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	25463	-0-	-3433	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	28001	-0-	-3991	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24420	-0-	-5490	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	18301	-0-	-12606	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	8683	-0-	-19787	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	6648	-0-	-21531	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	5507	-0-	-22486	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	4786	-0-	-19634	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	12420	-0-	-5870	-0-	3	1	12417	2	N	-0-					-0-
11	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	68	1	19856	2	N	-0-					-0-
*12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	36	1	15773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

01	46686	X	42717	-0-	-3969	-0-	42717	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	37947	-0-	-3241	-0-	37947	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40581	-0-	-4431	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
04	42870	X	39244	-0-	-3626	-0-	39244	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	38717	-0-	-4559	-0-	38717	2			N	-0-					-0-
06	41340	X	40349	-0-	-991	-0-	40349	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	41981	-0-	-24	-0-	41981	2			N	-0-					-0-
08	41854	X	41854	-0-	-0-	-0-	41854	2			N	-0-					-0-
09	40350	X	39858	-0-	-492	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
10	41974	X	39750	-0-	-2224	-0-	11	1	39739	2	N	-0-					-0-
11	40620	X	37336	-0-	-3284	-0-	128	1	37208	2	N	-0-					-0-
12	41974	X	35359	-0-	-6615	-0-	80	1	35279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	23380	-0-	23380	23380	23380	2		N	-0-			-0-
*12	49770 X	26390	-0-	-23380	-0-	26390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

01	29977 X	29020	-0-	-957	-0-	29020	2		N	-0-			-0-
02	27440 X	25531	-0-	-1909	-0-	25531	2		N	-0-			-0-
03	30380 X	26780	-0-	-3600	-0-	26780	2		N	-0-			-0-
04	29400 X	25196	-0-	-4204	-0-	25196	2		N	-0-			-0-
05	29016 X	25510	-0-	-3506	-0-	25510	2		N	-0-			-0-
06	28080 X	23576	-0-	-4504	-0-	23576	2		N	-0-			-0-
07	28272 X	24183	-0-	-4089	-0-	24183	2		N	-0-			-0-
08	26784 X	24055	-0-	-2729	-0-	24055	2		N	-0-			-0-
09	25200 X	22191	-0-	-3009	-0-	22191	2		N	-0-			-0-
10	25513 X	21321	-0-	-4192	-0-	21321	2		N	-0-			-0-
11	23580 X	17360	-0-	-6220	-0-	17360	2		N	-0-			-0-
12	24180 X	18258	-0-	-5922	-0-	18258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

01	13423 X	2146	-0-	-11277	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
02	12124 X	4698	-0-	-7426	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
03	13423 X	930	-0-	-12493	-0-	930	2		N	-0-			-0-
04	10290 X	7	-0-	-10283	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	432	-0-	-4608	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08	16492 X	11692	-0-	-4800	-0-	11692	2		N	-0-			-0-
09	15960 X	466	-0-	-15494	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	16492 X	4737	-0-	-11755	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
11	11310 X	5960	-0-	-5350	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
12	11687 X	7455	-0-	-4232	-0-	7455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		8591	-0-	8591	8591	8591	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35308	-0-	35308	43899	35308	2			N	-0-					-0-
04	76624	X	32725	-0-	-43899	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
05	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
06	34170	X	29569	-0-	-4601	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	28410	-0-	-6899	-0-	28410	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	25690	-0-	-9619	-0-	25690	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	24464	-0-	-8266	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	23404	-0-	-8960	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	17902	-0-	-11678	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
12	27528	X	19147	-0-	-8381	-0-	19147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,573 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	29512	X	9589	-0-	-19923	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21646	-0-	-1006	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15774	-0-	-3911	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	12794	-0-	-6256	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
05	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	17937	-0-	-5253	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20146	-0-	-4158	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
09	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	23879	-0-	-3494	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
11	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	30538	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	27127	-0-	-2075	-0-	27127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,360 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	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, INC. //CONT.// 147715
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	17794	X	17111	-0-	-683	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15707	-0-	-449	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	18218	-0-	-723	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16932	-0-	-1398	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17021	-0-	-1920	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15934	-0-	-1706	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	14817	-0-	-3411	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13725	-0-	-4503	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	12855	-0-	-4065	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	13770	-0-	-3249	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13072	-0-	-2858	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12524	-0-	-2294	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,686 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	48701	X	26534	-0-	-22167	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	14781	-0-	-28367	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	16352	-0-	-26924	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	12028	-0-	-14508	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
06	39442	X	39442	-0-	-0-	-0-	39442	2			N	-0-					-0-
07	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
08	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	32711	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	24428	-0-	-15022	-0-	24428	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	18768	-0-	-21997	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
11	39450	X	22436	-0-	-17014	-0-	22436	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	29543	-0-	-8277	-0-	29543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,068 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, INC. //CONT.// 147715
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	58621	X	55789	-0-	-2832	-0-	55789	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	50282	-0-	-2666	-0-	50282	2			N	-0-					-0-
03	57195	X	54670	-0-	-2525	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
04	54000	X	50542	-0-	-3458	-0-	50542	2			N	-0-					-0-
05	55800	X	50758	-0-	-5042	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
06	54000	X	47432	-0-	-6568	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	47686	-0-	-7990	-0-	47686	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	46629	-0-	-8055	-0-	46629	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	44067	-0-	-6483	-0-	44067	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	44990	-0-	-5757	-0-	44990	2			N	-0-					-0-
11	47430	X	42580	-0-	-4850	-0-	42580	2			N	-0-					-0-
12	47399	X	43363	-0-	-4036	-0-	43363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,788 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	24769	X	19246	-0-	-5523	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	19375	-0-	-5125	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	21401	-0-	-5724	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	19072	-0-	-7178	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	18690	-0-	-2793	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17086	-0-	-3674	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17475	-0-	-3977	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	13065	-0-	-8325	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	13310	-0-	-5770	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11453	-0-	-7240	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	12369	-0-	-4731	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15506	-0-	-1978	-0-	15506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,048 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	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
02	20804	X	-0-	-0-	-20804	-0-					N	-0-					-0-
03	23033	X	766	-0-	-22267	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-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	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: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19933	X	7088	-0-	-12845	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	4977	-0-	-13027	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	13937	-0-	-5996	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14208	-0-	-342	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13134	-0-	-366	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
07	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	14101	-0-	-119	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14301	-0-	-486	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	8416	-0-	-5924	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	4693	-0-	-10125	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,734 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	14880	X	13117	-0-	-1763	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	10663	-0-	-2777	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11921	-0-	-2959	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11460	-0-	-1800	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9100	-0-	-4230	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10427	-0-	-2263	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10782	-0-	-1153	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9763	-0-	-2172	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9361	-0-	-2099	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	8555	-0-	-2233	-0-	2	1	8553	2	N	-0-					-0-
11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	37	1	10814	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	4432	-0-	-6356	-0-	10	1	4422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,432 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	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	10557	-0-	-6033	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11803	-0-	-2395	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	11530	-0-	-2210	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11699	-0-	-2499	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9765	-0-	-2985	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	9728	-0-	-2641	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

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	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	4050	-0-	-10174	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	12271	-0-	-3477	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	2223	-0-	-13017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	6380	-0-	-4935	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1977	-0-	1977	1977	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

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	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11775	-0-	-2421	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	11868	-0-	-7600	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	9730	-0-	-9110	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	9114	-0-	-10354	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	7519	-0-	-11291	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	6491	-0-	-6560	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	5708	-0-	-6165	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7375	-0-	-2345	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

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	17174	X	16218	-0-	-956	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	14447	-0-	-85	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
05	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	18292	-0-	-277	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18301	-0-	-268	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15504	-0-	-2466	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17003	-0-	-1504	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	15996	-0-	-1764	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	15674	-0-	-2616	-0-	15674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	30442	X	25198	-0-	-5244	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	22143	-0-	-4429	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	23716	-0-	-5083	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26597	-0-	-1033	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
05	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	23485	-0-	-905	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	7867	-0-	-19630	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	9568	-0-	-19758	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	13129	-0-	-15251	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	13552	-0-	-15774	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	19948	-0-	-3542	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
*12	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,968 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	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
02	33684	X	6349	-0-	-27335	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
04	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	36603	2			N	-0-					-0-
05	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36931	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	31670	-0-	-7780	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	29821	-0-	-10944	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	11526	-0-	-29239	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	13257	-0-	-23343	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	-0-					-0-
11	31680	X	-0-	-0-	-31680	-0-					N	-0-					-0-
12	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,926 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	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
03	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	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	12	X	-0-	-0-	-12	-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: 41,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10117	-0-	-1195	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10747	-0-	-1095	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9259	-0-	-1871	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10472	-0-	-1029	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6624	-0-	-4506	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9960	-0-	-1231	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	4087	-0-	-6670	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9795	-0-	-345	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9007	-0-	-1471	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9186	-0-	-444	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	5448	-0-	-4689	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 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	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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11203	-0-	-7986	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					N	-0-					-0-
03	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
04	11700	X	4240	-0-	-7460	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
07	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	3382	-0-	-10088	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	4944	-0-	-8975	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10552	-0-	-3158	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	8964	-0-	-5203	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16523	X	11978	-0-	-4545	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7807	-0-	-7117	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	12213	-0-	-4310	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13584	-0-	-606	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,783 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	16368	X	11641	-0-	-4727	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	5594	-0-	-9190	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	9410	-0-	-3982	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8784	-0-	-2496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	6595	-0-	-5061	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	6121	-0-	-5159	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	4714	-0-	-4710	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	3534	-0-	-5256	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	1290	-0-	-6243	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	2530	-0-	-4760	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,731 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	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5454	-0-	-510	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5600	-0-	-790	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	2670	-0-	-3375	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2664	-0-	-3186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	28	-0-	-6017	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14167	X	10976	-0-	-3191	-0-	1670	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10127	-0-	-1857	-0-	1696	1	8431	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12519	-0-	-749	-0-	2229	1	10290	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12402	-0-	-438	-0-	2248	1	10154	2	N	-0-					-0-
05	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	2346	1	9929	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	2349	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11191	-0-	-1612	-0-	2247	1	8944	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	11126	-0-	-1677	-0-	2231	1	8895	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	10226	-0-	-2164	-0-	1990	1	8236	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10649	-0-	-1627	-0-	2001	1	8648	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	9941	-0-	-1759	-0-	1874	1	8067	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9178	-0-	-2013	-0-	1654	1	7524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,312 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	12462	X	7267	-0-	-5195	-0-	1291	1	5976	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	7858	-0-	-3398	-0-	1559	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	9024	-0-	-2880	-0-	1875	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9387	-0-	-2133	-0-	1957	1	7430	2	N	-0-					-0-
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	2178	1	8058	2	N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	2192	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9312	-0-	-391	-0-	2099	1	7213	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9567	-0-	-663	-0-	2103	1	7464	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8967	-0-	-933	-0-	1877	1	7090	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9199	-0-	-1031	-0-	1838	1	7361	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	7676	-0-	-2104	-0-	1590	1	6086	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8688	-0-	-891	-0-	1663	1	7025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,956 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	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6317	-0-	-1243	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6894	-0-	-1476	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6335	-0-	-1465	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6019	-0-	-761	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5938	-0-	-1068	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5529	-0-	-801	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5429	-0-	-601	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5500	-0-	-452	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

01	T. A.		33823	-0-	33823	65626	33823	2			N	-0-					-0-
02	95931	X	30305	-0-	-65626	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
03	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	28239	-0-	-4491	-0-	28239	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	30119	-0-	-3702	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	27404	-0-	-5326	-0-	27404	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	18390	-0-	-15152	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	1203	-0-	-29704	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
10	30132	X	7663	-0-	-22469	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	18912	-0-	-8478	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
*12	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,563 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-					N	-0-	1	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
02	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
03	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
04	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
05	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
06	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
07	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
08	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
09	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
10	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	892	-0-	-20918	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,213 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	45663	X	38618	-0-	-7045	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	32003	-0-	-7393	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	36522	-0-	-6382	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	33972	-0-	-7548	-0-	33972	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36453	-0-	-4994	-0-	36453	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34726	-0-	-2654	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	35069	-0-	-1449	-0-	35069	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	34310	-0-	-2208	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	32501	-0-	-2779	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	32934	-0-	-3522	-0-	32934	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	31292	-0-	-3448	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	23659	-0-	-11402	-0-	23659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,059 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	45663	X	28726	-0-	-16937	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
02	52052	X	8670	-0-	-43382	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	3332	-0-	-54297	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	55770	X	2011	-0-	-53759	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	2317	-0-	-45733	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	433	-0-	-27377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15841	X	2206	-0-	-13635	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	3311	-0-	-10997	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5431	-0-	-3156	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3801	-0-	-3099	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2882	-0-	-2368	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4088	-0-	-1337	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	816	-0-	-2994	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1392	-0-	-2568	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1155	-0-	-2937	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 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	31031	X	24065	-0-	-6966	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22025	-0-	-4435	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	22653	-0-	-6580	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	8136	-0-	-20154	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	1981	-0-	-25516	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	14493	-0-	-9117	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	19418	-0-	-4979	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	19496	-0-	-3165	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
09	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	18969	-0-	-437	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18148	-0-	-722	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15436	-0-	-4063	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14447	-0-	-61	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14147	-0-	-1063	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12900	-0-	-2817	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11311	-0-	-4406	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	11500	-0-	-3080	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12408	-0-	-2224	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11920	-0-	-2240	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12156	-0-	-740	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,423 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	167152	X	61596	-0-	-105556	-0-	61596	2			N	-0-					-0-
02	150976	X	68126	-0-	-82850	-0-	68126	2			N	-0-					-0-
03	167152	X	84039	-0-	-83113	-0-	84039	2			N	-0-					-0-
04	161760	X	71447	-0-	-90313	-0-	71447	2			N	-0-					-0-
05	75423	X	69036	-0-	-6387	-0-	69036	2			N	-0-					-0-
06	81330	X	57120	-0-	-24210	-0-	57120	2			N	-0-					-0-
07	84041	X	62852	-0-	-21189	-0-	62852	2			N	-0-					-0-
08	84041	X	58244	-0-	-25797	-0-	58244	2			N	-0-					-0-
09	71460	X	54168	-0-	-17292	-0-	54168	2			N	-0-					-0-
10	69037	X	53797	-0-	-15240	-0-	53797	2			N	-0-					-0-
11	60810	X	49876	-0-	-10934	-0-	49876	2			N	-0-					-0-
12	60016	X	45312	-0-	-14704	-0-	45312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735,613 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	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5365	-0-	-1021	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4939	-0-	-1571	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4595	-0-	-1705	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5282	-0-	-1228	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4398	-0-	-965	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3553	-0-	-1397	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2755	-0-	-2515	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3716	-0-	-1384	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15810	X	13403	-0-	-2407	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12465	-0-	-1815	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12436	-0-	-3374	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12074	-0-	-1721	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11421	-0-	-1929	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11670	-0-	-2125	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11688	-0-	-1115	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10811	-0-	-1579	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10336	-0-	-1723	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10309	-0-	-1121	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	8561	-0-	-3126	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

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_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

01	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
02	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
04	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
05	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
06	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	15362	-0-	-3703	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	12600	-0-	-6465	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17420	-0-	-1030	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	14584	-0-	-4481	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	11733	-0-	-6717	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13554	-0-	-1016	-0-	13554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

01	21359	X	1929	-0-	-19430	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	-0-	-0-	-13300	-0-					N	-0-					-0-
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
04	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	577	-0-	-1190	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	810	X	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	426	-0-	-969	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79980	X	76538	-0-	-3442	-0-	76538	2			N	-0-					-0-
02	72240	X	68122	-0-	-4118	-0-	68122	2			N	-0-					-0-
03	75671	X	69787	-0-	-5884	-0-	69787	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	64457	-0-	-9613	-0-	64457	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	63368	-0-	-13171	-0-	63368	2			N	-0-					-0-
06	74070	X	59800	-0-	-14270	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
07	75423	X	58895	-0-	-16528	-0-	58895	2			N	-0-					-0-
08	69781	X	56291	-0-	-13490	-0-	56291	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	53805	-0-	-10665	-0-	53805	2			N	-0-					-0-
10	63364	X	54930	-0-	-8434	-0-	54930	2			N	-0-					-0-
11	59790	X	50329	-0-	-9461	-0-	50329	2			N	-0-					-0-
12	58900	X	50728	-0-	-8172	-0-	50728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 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	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
02	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
03	29980	X	29980	-0-	-0-	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
05	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	25209	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	25089	-0-	-5942	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	24709	-0-	-5268	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23383	-0-	-4367	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	24111	-0-	-3479	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22851	-0-	-2349	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	22645	-0-	-2434	-0-	22645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6781	-0-	-1003	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6642	-0-	-1068	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6873	-0-	-1032	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6642	-0-	-364	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6326	-0-	-604	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6235	-0-	-926	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	39835	X	29595	-0-	-10240	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	26165	-0-	-5811	-0-	26165	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	26197	-0-	-7748	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	20973	-0-	-11847	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	21123	-0-	-9908	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	21776	-0-	-6874	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	14121	-0-	-14833	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	14191	-0-	-12004	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14139	-0-	-7641	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	12625	-0-	-9881	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	4830	-0-	-16950	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*12	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,004 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	19251	X	13754	-0-	-5497	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	11235	-0-	-5565	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	11645	-0-	-6273	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	10635	-0-	-6705	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	9484	-0-	-7628	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10688	-0-	-2632	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10084	-0-	-2347	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11324	-0-	-332	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9984	-0-	-696	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5144	-0-	-5806	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	5673	-0-	-5642	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,444 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	22041	X	10477	-0-	-11564	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11328	-0-	-6564	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	14363	-0-	-5446	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16129	-0-	-2921	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13354	-0-	-536	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11903	-0-	-4775	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12661	-0-	-4017	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	7513	-0-	-8627	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12155	-0-	-2942	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	7178	-0-	-6172	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
*12	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	25501	-0-	25501	25501	25501	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30985	-0-	30985	56486	30985	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28273	-0-	28273	84759	28273	2			N	-0-					-0-
06	110418	X	25659	-0-	-84759	-0-	25659	2			N	-0-					-0-
07	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	30787	-0-	-1236	-0-	30787	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28603	-0-	-2387	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	25482	-0-	-4309	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	23272	-0-	-6518	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	20484	-0-	-10299	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

01	24645	X	15499	-0-	-9146	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17491	-0-	-4769	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11283	-0-	-7596	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	262	-0-	-18008	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	-0-					-0-
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
08	11284	X	9435	-0-	-1849	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
09	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7239	-0-	-1881	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	6428	-0-	-8483	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

01	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28274	-0-	-2190	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	30079	-0-	-3649	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	27964	-0-	-4676	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26874	-0-	-5893	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	25054	-0-	-5246	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	26401	-0-	-4909	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25643	-0-	-4427	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	22139	-0-	-5821	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	23023	-0-	-3854	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	23408	-0-	-2152	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	18395	-0-	-8017	-0-	18395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 11718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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
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	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	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
11	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
*12	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	28033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

01	97061	X	89766	-0-	-7295	-0-	89766	2			N	-0-					-0-
02	84336	X	80404	-0-	-3932	-0-	80404	2			N	-0-					-0-
03	88102	X	63445	-0-	-24657	-0-	63445	2			N	-0-					-0-
04	86880	X	49795	-0-	-37085	-0-	49795	2			N	-0-					-0-
05	89776	X	72255	-0-	-17521	-0-	72255	2			N	-0-					-0-
06	86880	X	52746	-0-	-34134	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
07	89032	X	84278	-0-	-4754	-0-	84278	2			N	-0-					-0-
08	76398	X	76398	-0-	-0-	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
09	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	70973	2			N	-0-					-0-
10	84289	X	71290	-0-	-12999	-0-	71290	2			N	-0-					-0-
11	81570	X	66631	-0-	-14939	-0-	66631	2			N	-0-					-0-
12	84289	X	50477	-0-	-33812	-0-	50477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

01	8649	X	6609	-0-	-2040	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	1708	-0-	-6104	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	990	-0-	-7473	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	3088	-0-	-4322	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	3877	-0-	-2513	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20801	X	10979	-0-	-9822	-0-	10979	2		N	-0-			-0-
02	18788	X	9408	-0-	-9380	-0-	9408	2		N	-0-			-0-
03	20181	X	9687	-0-	-10494	-0-	9687	2		N	-0-			-0-
04	18090	X	10011	-0-	-8079	-0-	10011	2		N	-0-			-0-
05	16399	X	10224	-0-	-6175	-0-	10224	2		N	-0-			-0-
06	10620	X	10402	-0-	-218	-0-	10402	2		N	-0-			-0-
07	10416	X	7913	-0-	-2503	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
08	10354	X	7344	-0-	-3010	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
09	10410	X	9234	-0-	-1176	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
10	10757	X	9968	-0-	-789	-0-	9968	2		N	-0-			-0-
11	10410	X	10052	-0-	-358	-0-	10052	2		N	-0-			-0-
*12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,758 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	13082	X	12535	-0-	-547	-0-	12535	2		N	-0-			-0-
02	11816	X	10963	-0-	-853	-0-	10963	2		N	-0-			-0-
03	13082	X	11890	-0-	-1192	-0-	11890	2		N	-0-			-0-
04	12270	X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
05	12679	X	11362	-0-	-1317	-0-	11362	2		N	-0-			-0-
06	12120	X	10797	-0-	-1323	-0-	10797	2		N	-0-			-0-
07	12152	X	11158	-0-	-994	-0-	11158	2		N	-0-			-0-
08	11904	X	10824	-0-	-1080	-0-	10824	2		N	-0-			-0-
09	11370	X	10254	-0-	-1116	-0-	10254	2		N	-0-			-0-
10	11377	X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2		N	-0-			-0-
11	10800	X	9863	-0-	-937	-0-	9863	2		N	-0-			-0-
12	11160	X	10167	-0-	-993	-0-	10167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,369 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	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2		N	-0-			-0-
03	11222	X	10545	-0-	-677	-0-	10545	2		N	-0-			-0-
04	10860	X	9329	-0-	-1531	-0-	9329	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	7053	-0-	-4696	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	7407	-0-	-3963	-0-	7407	2		N	-0-			-0-
07	11749	X	5408	-0-	-6341	-0-	5408	2		N	-0-			-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	-0-			-0-
09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-				N	-0-			-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			-0-
11	7410	X	2413	-0-	-4997	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		5260	-0-	5260	5260	5260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46035	X	59	-0-	-45976	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	22252	-0-	-14064	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32377	-0-	-5195	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
05	33457	X	33457	-0-	-0-	-0-	33457	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	29033	-0-	-2287	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	15228	-0-	-17136	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30142	-0-	-3307	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	23373	-0-	-8997	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	33449	X	19292	-0-	-14157	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	4426	-0-	-24734	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	21200	-0-	-8932	-0-	21200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,859 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	37820	X	29064	-0-	-8756	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	18201	-0-	-18283	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	20022	-0-	-20371	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	18320	-0-	-20770	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	16216	-0-	-14040	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	1979	-0-	-26161	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
08	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
09	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					N	-0-					-0-
10	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,802 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	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40691	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	33499	-0-	-4329	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	34013	-0-	-7868	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
04	40530	X	26347	-0-	-14183	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	30073	-0-	-10630	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	23790	-0-	-15600	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	25989	-0-	-11087	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	25746	-0-	-8261	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	19828	-0-	-9272	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	22325	-0-	-7745	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	23668	-0-	-1472	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	23476	-0-	-2502	-0-	23476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9237	-0-	-1861	-0-	9233	2	4	9	N	4					5
02	10248	X	8041	-0-	-2207	-0-	8024	2	17	9	N	15					20
03	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8164	2	4	9	N	4	1	8			23
04	10980	X	3856	-0-	-7124	-0-	3849	2	7	9	N	6					29
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10907	2	18	9	N	16					45
06	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9744	2	11	9	N	10					55
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12207	2	1	9	N	1	48	1			8
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					8
09	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					8
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12289	2	3	9	N	3					11
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12381	2	7	9	N	6					17
12	13051	X	12639	-0-	-412	-0-	12619	2	20	9	N	18					35

TOTAL GAS PROD: 125,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 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	3100	N	21951	-0-	18851	18851	21951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17982	-0-	15182	34033	17982	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30933					N	-0-					-0-
04	30933	X	-0-	-0-	-30933	-0-					N	-0-					-0-
05	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
07	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
08	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
09	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
10	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	2			N	-0-					-0-
11	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	17907	-0-	-7699	-0-	17907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
02	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23221	-0-	-1827	-0-	23221	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	11690	-0-	-12550	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	16095	-0-	-10255	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	19738	-0-	-5762	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	21170	-0-	-5180	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	16315	-0-	-6904	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18885	-0-	-855	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	10099	-0-	-11074	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	4402	-0-	-16088	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	22	-0-	-21089	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,926 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	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8878	-0-	-1507	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8656	-0-	-1394	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8887	-0-	-1498	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8175	-0-	-939	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8306	-0-	-484	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8172	-0-	-787	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6152	-0-	-2745	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,189 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	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16839	-0-	-381	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	9755	-0-	-9310	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	515	-0-	-17935	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	12767	-0-	9667	9667	12767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	24614	X	18111	-0-	-6503	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15034	-0-	-2264	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	12225	-0-	-5295	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	4310	-0-	-21110	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	3841	-0-	-20759	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	3022	-0-	-22398	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
10	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
11	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18574	-0-	-770	-0-	18574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,553 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	51832	X	38855	-0-	-12977	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	35150	-0-	-7130	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	38630	-0-	-7002	-0-	38630	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	37254	-0-	-6906	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	36976	-0-	-4068	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	34058	-0-	-3592	-0-	34058	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	31800	-0-	-7105	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	32065	-0-	-6561	-0-	32065	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	29216	-0-	-8044	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
10	36983	X	31441	-0-	-5542	-0-	31441	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	28555	-0-	-5495	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	28754	-0-	-3300	-0-	28754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,754 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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1349	-0-	-1782	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	237	-0-	-2793	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	853	-0-	-3983	-0-	853	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

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	87823	X	68795	-0-	-19028	-0-	68795	2		N	-0-			-0-
02	72184	X	58555	-0-	-13629	-0-	58555	2		N	-0-			-0-
03	79918	X	59559	-0-	-20359	-0-	59559	2		N	-0-			-0-
04	77340	X	53698	-0-	-23642	-0-	53698	2		N	-0-			-0-
05	73346	X	52842	-0-	-20504	-0-	52842	2		N	-0-			-0-
06	66570	X	45538	-0-	-21032	-0-	45538	2		N	-0-			-0-
07	64821	X	46999	-0-	-17822	-0-	46999	2		N	-0-			-0-
08	59551	X	47496	-0-	-12055	-0-	47496	2		N	-0-			-0-
09	53700	X	40728	-0-	-12972	-0-	40728	2		N	-0-			-0-
10	52855	X	42468	-0-	-10387	-0-	42468	2		N	-0-			-0-
11	45960	X	40200	-0-	-5760	-0-	40200	2		N	-0-			-0-
12	47492	X	39246	-0-	-8246	-0-	39246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596,124 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. 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	T. A.		47366	-0-	47366	96541	47366	2		N	-0-			-0-
02	135728	X	39187	-0-	-96541	-0-	39187	2		N	-0-			-0-
03	40933	X	40933	-0-	-0-	-0-	40933	2		N	-0-			-0-
04	47580	X	36106	-0-	-11474	-0-	36106	2		N	-0-			-0-
05	49166	X	40563	-0-	-8603	-0-	40563	2		N	-0-			-0-
06	45840	X	36421	-0-	-9419	-0-	36421	2		N	-0-			-0-
07	43400	X	37509	-0-	-5891	-0-	37509	2		N	-0-			-0-
08	40920	X	36060	-0-	-4860	-0-	36060	2		N	-0-			-0-
09	39240	X	32211	-0-	-7029	-0-	32211	2		N	-0-			-0-
10	40548	X	34087	-0-	-6461	-0-	34087	2		N	-0-			-0-
11	36420	X	33927	-0-	-2493	-0-	33927	2		N	-0-			-0-
12	37510	X	32286	-0-	-5224	-0-	32286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,656 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. 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	31217	X	26758	-0-	-4459	-0-	26758	2		N	-0-			-0-
02	27076	X	23847	-0-	-3229	-0-	23847	2		N	-0-			-0-
03	29171	X	25615	-0-	-3556	-0-	25615	2		N	-0-			-0-
04	28110	X	23710	-0-	-4400	-0-	23710	2		N	-0-			-0-
05	27900	X	23990	-0-	-3910	-0-	23990	2		N	-0-			-0-
06	25890	X	21976	-0-	-3914	-0-	21976	2		N	-0-			-0-
07	26412	X	22246	-0-	-4166	-0-	22246	2		N	-0-			-0-
08	25606	X	21741	-0-	-3865	-0-	21741	2		N	-0-			-0-
09	23700	X	20260	-0-	-3440	-0-	20260	2		N	-0-			-0-
10	23994	X	20650	-0-	-3344	-0-	20650	2		N	-0-			-0-
11	21990	X	19338	-0-	-2652	-0-	19338	2		N	-0-			-0-
12	22258	X	19749	-0-	-2509	-0-	19749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

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	16585	X	13794	-0-		-2791	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12116	-0-		-2864	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12591	-0-		-3994	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10113	-0-		-4827	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	9445	-0-		-5187	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10371	-0-		-2979	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11386	-0-		-2037	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10836	-0-		-1750	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11357	X	11357	-0-		-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
10	11442	X	11442	-0-		-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10345	-0-		-665	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10071	-0-		-1678	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,867 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. 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	44857	X	36438	-0-		-8419	-0-	36438	2			N	-0-					-0-
02	38948	X	27260	-0-		-11688	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	34817	-0-		-6630	-0-	34817	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	27392	-0-		-11338	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	25967	-0-		-12597	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	28989	-0-		-6261	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	26490	-0-		-8323	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	18439	-0-		-16374	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	28820	-0-		-160	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28784	-0-		-1162	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26860	-0-		-2120	-0-	26860	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26832	-0-		-2959	-0-	26832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,088 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. 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	29078	X	18468	-0-		-10610	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	16708	-0-		-9108	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	16908	-0-		-11674	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	19226	-0-		-8434	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
05	23114	X	23114	-0-		-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	11875	-0-		-6035	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15924	-0-		-3947	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	2774	-0-		-20352	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	2050	-0-		-20330	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	1	-0-		-23125	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	1129	-0-		-14291	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
04	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	19568	-0-	-4798	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	10477	-0-	-16463	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14165	-0-	-13673	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	12053	-0-	-15785	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	10789	-0-	-13211	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16382	-0-	-3179	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13601	-0-	-109	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	7975	-0-	-6192	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,309 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	52018	X	44145	-0-	-7873	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
02	46984	X	27427	-0-	-19557	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
03	47306	X	40688	-0-	-6618	-0-	40688	2			N	-0-					-0-
04	42720	X	36655	-0-	-6065	-0-	36655	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	32051	-0-	-12093	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
06	42720	X	23272	-0-	-19448	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	19294	-0-	-21409	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	31912	-0-	-8791	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	7268	-0-	-29392	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	18454	-0-	-13600	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	2138	-0-	-28732	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	823	-0-	-31076	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,127 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	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13446	-0-	-1224	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12498	-0-	-2661	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	12762	-0-	-4040	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15633	-0-	-627	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15125	-0-	-1677	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12498	-0-	-942	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15803	-0-	-348	-0-	15803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 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	53289	X	46572	-0-	-6717	-0-	46572	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	42804	-0-	-3872	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	45607	-0-	-4055	-0-	45607	2			N	-0-					-0-
04	45060	X	41732	-0-	-3328	-0-	41732	2			N	-0-					-0-
05	47399	X	45459	-0-	-1940	-0-	45459	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	26029	-0-	-19841	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
08	45601	X	33749	-0-	-11852	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	43980	X	42045	-0-	-1935	-0-	42045	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	42839	-0-	-2607	-0-	42839	2			N	-0-					-0-
11	32670	X	29714	-0-	-2956	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	18872	-0-	-24590	-0-	18872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 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	7998	X	6612	-0-	-1386	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7363	-0-	-2117	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5307	-0-	-4489	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6329	-0-	-3467	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7386	-0-	-1404	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
*12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 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	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13908	-0-	-3116	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14670	-0-	-2442	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13906	-0-	-1184	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14364	-0-	-1043	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14450	-0-	-460	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14393	-0-	-1014	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
08	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13504	-0-	-911	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11733	-0-	-2517	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13925	-0-	-800	-0-	13925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,535 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	60047	X	40494	-0-	-19553	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	46582	-0-	-7178	-0-	46582	2			N	-0-					-0-
03	53103	X	46796	-0-	-6307	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	36213	-0-	-2967	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	25673	-0-	-25911	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	7616	-0-	-42304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	30501	-0-	-21083	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
08	46810	X	27076	-0-	-19734	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	22178	-0-	-14032	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	22090	-0-	-8414	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27376	-0-	-2144	-0-	27376	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	28854	-0-	-1650	-0-	28854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,449 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	10044	X	3733	-0-	-6311	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1124	-0-	-3196	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6579	-0-	-2907	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	5681	-0-	-3805	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3369	-0-	-3203	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	41943	X	38406	-0-	-3537	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
02	35924	X	32833	-0-	-3091	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	33847	-0-	-3818	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	30773	-0-	-6397	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	30290	-0-	-8119	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
06	37170	X	12510	-0-	-24660	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	12904	-0-	-23459	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	11641	-0-	-22211	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	22220	-0-	-8560	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	26280	-0-	-4007	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
*12	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	25229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

01	19375	X	5374	-0-	-14001	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	11091	-0-	-6409	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16733	-0-	-2642	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
05	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11170	-0-	-5030	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12086	-0-	-4654	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	1491	-0-	-15249	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
10	14353	X	1682	-0-	-12671	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	5394	-0-	-6306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8332	-0-	-224	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3740	-0-	-5612	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	4445	-0-	-5909	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	3688	-0-	-6332	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5112	-0-	-1368	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3414	-0-	-1019	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5045	-0-	-4069	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	339	-0-	-8481	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	1409	-0-	-7705	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3538	-0-	-1562	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2091	-0-	-2962	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25979	-0-	-6912	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	23581	-0-	-4783	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	24470	-0-	-6933	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	22923	-0-	-7467	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	23625	-0-	-3066	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20676	-0-	-4584	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	21789	-0-	-4313	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	17428	-0-	-7031	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	20313	-0-	-2607	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20009	-0-	-3613	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	1980	-0-	-19110	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	12	-0-	-21781	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	20801	X	4256	-0-	-16545	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	1390	-0-	-17398	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
04	18960	X	3910	-0-	-15050	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	1829	-0-	-8153	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,504 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	29977	X	20811	-0-	-9166	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
02	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	17074	-0-	-9586	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	18559	-0-	-7241	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	20961	-0-	-5699	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	20240	-0-	-5320	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19953	-0-	-6459	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	15273	-0-	-5683	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	12609	-0-	-7671	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	14547	-0-	-6409	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	19817	-0-	-433	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
*12	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	22275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,963 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	17608	X	5552	-0-	-12056	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	2347	-0-	-13557	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	4038	-0-	-13570	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	41	-0-	-16999	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8070	-0-	-2010	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9110	-0-	-3476	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10954	-0-	-1226	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	9460	-0-	-3126	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14880	X	8511	-0-	-6369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12363	-0-	-1077	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12378	-0-	-1417	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9639	-0-	-3681	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12138	-0-	-1564	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	5434	-0-	-7826	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	8	-0-	-13694	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7775	-0-	-4594	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10125	-0-	-1635	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9985	-0-	-2167	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,862 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	32364	X	28040	-0-	-4324	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	23951	-0-	-4777	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	23160	-0-	-4500	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	22308	-0-	-6274	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	21666	-0-	-5484	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21533	-0-	-4972	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	21887	-0-	-3533	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20237	-0-	-2923	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	19176	-0-	-3206	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20360	-0-	-1300	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
*12	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,293 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	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, INC. //CONT.// 147715
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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1520	-0-	-244	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 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	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	5261	-0-	-1621	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2344	-0-	-2756	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3663	-0-	-1607	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3631	-0-	-1639	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,776 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	5890	X	4604	-0-	-1286	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3805	-0-	-1515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4350	-0-	-1540	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3459	-0-	-1761	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4900	-0-	-1889	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4086	-0-	-2484	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	1116	-0-	-5673	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3364	-0-	-3056	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2368	-0-	-2654	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 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	8649	X	7641	-0-	-1008	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4878	-0-	-2626	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4928	-0-	-3380	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4139	-0-	-3841	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5407	-0-	-2219	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4999	-0-	-2381	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3619	-0-	-1775	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3117	-0-	-2277	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	564	-0-	-4656	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	5394	X	2817	-0-	-2577	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
*12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31184	-0-	-17424	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	29539	-0-	-11229	-0-	29539	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	30992	-0-	-5433	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	24948	-0-	-10302	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	27781	-0-	-7373	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
06	31650	X	26527	-0-	-5123	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	11977	-0-	-20728	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	16097	-0-	-14903	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					-0-
10	27776	X	17000	-0-	-10776	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	16036	-0-	-10484	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
*12	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	27704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-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	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	46591	X	46591	-0-	-0-	-0-	46591	2			N	-0-					-0-
*12	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	36545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7595	X	2447	-0-	-5148	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	390	-0-	-6470	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-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	T. A.		-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	27466	X	26178	-0-	-1288	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	23822	-0-	-706	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	24244	-0-	-2137	-0-	24244	2			N	-0-					-0-
04	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25521	-0-	-860	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22043	-0-	-3487	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	19620	-0-	-6761	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	17743	-0-	-8452	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	18848	-0-	-6502	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	20196	-0-	-5317	-0-	20196	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	18212	-0-	-3838	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15847	-0-	-3776	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6693	-0-	-1863	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,700 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	59427	X	52751	-0-	-6676	-0-	52751	2			N	-0-					-0-
02	53060	X	47820	-0-	-5240	-0-	47820	2			N	-0-					-0-
03	54529	X	48958	-0-	-5571	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
04	51060	X	44820	-0-	-6240	-0-	44820	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	44131	-0-	-8817	-0-	44131	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	40315	-0-	-10925	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
07	52948	X	40678	-0-	-12270	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	38579	-0-	-10370	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
09	44820	X	36819	-0-	-8001	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44144	X	36243	-0-	-7901	-0-	36243	2			N	-0-					-0-
11	40320	X	35143	-0-	-5177	-0-	35143	2			N	-0-					-0-
12	40672	X	34482	-0-	-6190	-0-	34482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500,739 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	35557	X	26419	-0-	-9138	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	16022	-0-	-14778	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	46946	X	46946	-0-	-0-	-0-	46946	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	15069	-0-	-17481	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
05	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	26457	-0-	-9273	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	25639	-0-	-11282	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	23962	-0-	-12959	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	21467	-0-	-8353	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	20305	-0-	-10509	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	8938	-0-	-17522	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	5156	-0-	-20016	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 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	29574	X	24214	-0-	-5360	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	15814	-0-	-9862	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	27825	-0-	-602	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	26313	-0-	-87	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	25511	-0-	-963	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	22702	-0-	-4238	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24478	-0-	-3360	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	22897	-0-	-4941	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	22254	-0-	-4056	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	16711	-0-	-8802	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	23467	-0-	-233	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	22878	-0-	-1612	-0-	22878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 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	11842	X	5954	-0-	-5888	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4830	-0-	-5865	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	4983	-0-	-5367	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
06	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8241	-0-	-5275	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	7155	-0-	-5295	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	6883	-0-	-5982	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	7285	-0-	-5165	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6116	-0-	-2130	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
02	53396	X	798	-0-	-52598	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	51646	X	250	-0-	-51396	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	49980	X	-0-	-0-	-49980	-0-					N	-0-					-0-
05	48701	X	-0-	-0-	-48701	-0-					N	-0-					-0-
06	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
11	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2			N	-0-					-0-
*12	39691	X	39691	-0-	-0-	-0-	39691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 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	39525	X	34109	-0-	-5416	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	30796	-0-	-3840	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	32899	-0-	-4549	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	29820	-0-	-6300	-0-	29820	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29388	-0-	-6386	-0-	29388	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	28830	-0-	-4170	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28494	-0-	-5606	-0-	28494	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	28289	-0-	-4602	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	25719	-0-	-4101	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27517	-0-	-2274	-0-	27517	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	24695	-0-	-4135	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	23852	-0-	-4637	-0-	23852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 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	14942	X	12849	-0-	-2093	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	-0-					-0-
03	14136	X	3345	-0-	-10791	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11786	-0-	-1294	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
06	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
07	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12886	-0-	-785	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	820	-0-	-13160	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	203	-0-	-14243	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					-0-
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 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	49259	X	36794	-0-	-12465	-0-	36794	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	31259	-0-	-11693	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	32489	-0-	-15065	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
04	40050	X	23341	-0-	-16709	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	30393	-0-	-10992	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
06	35610	X	20923	-0-	-14687	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	11398	-0-	-23198	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	27070	-0-	-5418	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	10892	-0-	-18508	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	11729	-0-	-18651	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
11	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	18064	-0-	-8999	-0-	18064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

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_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

01	4898	X	2892	-0-	-2006	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2743	-0-	-1681	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1850	-0-	-1870	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1080	-0-	-2580	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1631	-0-	-725	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

01	40734	X	35331	-0-	-5403	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	29664	-0-	-21940	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	32970	-0-	-24163	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	10333	-0-	-44957	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	55614	X	17134	-0-	-38480	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	16791	-0-	-17409	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	14054	-0-	-18930	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	25884	-0-	-7100	-0-	25884	2			N	-0-					-0-
09	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
10	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	15605	-0-	-9445	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	17714	-0-	-8171	-0-	17714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	52421	X	37928	-0-	-14493	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
02	44828	X	33760	-0-	-11068	-0-	33760	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	34245	-0-	-9806	-0-	34245	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	31417	-0-	-9383	-0-	31417	2			N	-0-					-0-
05	38192	X	1585	-0-	-36607	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
07	37386	X	6515	-0-	-30871	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	30357	-0-	-1053	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
10	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	37316	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	22649	-0-	-18901	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	30307	-0-	-12628	-0-	30307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,002 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	13082	X	8050	-0-	-5032	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	1468	-0-	-10348	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	3150	-0-	-10025	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	3311	-0-	-9439	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	4191	-0-	-8984	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4652	-0-	-3148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3731	-0-	-919	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2928	-0-	-2262	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4464	-0-	-899	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,371 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	67177	X	36598	-0-	-30579	-0-	36598	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	25954	-0-	-35646	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
03	68200	X	14425	-0-	-53775	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	46092	-0-	-19908	-0-	46092	2			N	-0-					-0-
05	65937	X	25257	-0-	-40680	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
06	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
07	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	52656	2			N	-0-					-0-
08	49718	X	49718	-0-	-0-	-0-	49718	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45233	-0-	-9097	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
10	56141	X	44606	-0-	-11535	-0-	44606	2			N	-0-					-0-
11	54330	X	40144	-0-	-14186	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
12	52669	X	37979	-0-	-14690	-0-	37979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 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	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9368	-0-	-1244	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9403	-0-	-2346	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	6940	-0-	-4430	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	6242	-0-	-5445	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	5772	-0-	-5538	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	3849	-0-	-6536	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5424	-0-	-3194	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 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	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47286	X	47286	-0-	-0-	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
02	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
04	31903	X	31903	-0-	-0-	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	8579	-0-	-3945	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
07	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
08	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
11	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	8355	-0-	-17406	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18135	X	15902	-0-	-2233	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14281	-0-	-1931	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15675	-0-	-1437	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15053	-0-	-1177	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15997	-0-	-433	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15818	-0-	-2152	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16228	-0-	-2341	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	13908	-0-	-4062	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	14945	-0-	-1640	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,805 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	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
02	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	15766	-0-	-4415	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17297	-0-	-2263	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	17152	-0-	-3060	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	16311	-0-	-3249	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16535	-0-	-3305	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16637	-0-	-1250	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15457	-0-	-1853	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	15321	-0-	-999	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15005	-0-	-1642	-0-	15005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,801 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	14911	X	12336	-0-	-2575	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10686	-0-	-1914	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10566	-0-	-2702	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10402	-0-	-2438	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8663	-0-	-3892	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9309	-0-	-2631	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9358	-0-	-2484	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8404	-0-	-2353	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9499	-0-	-911	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
*11	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6163	-0-	-3664	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5057	-0-	-1515	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	3699	-0-	-2209	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4457	-0-	-2084	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4198	-0-	-1444	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2351	-0-	-2539	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1567	-0-	-3455	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*12	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,886 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. GAS LIFT (I) (L)	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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4198	-0-	-926	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4009	-0-	-1106	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4278	-0-	-837	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6665	X	2879	-0-	-3786	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-				N	-0-			-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			-0-
04	6180	X	485	-0-	-5695	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2		N	-0-			-0-
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2		N	-0-			-0-
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2		N	-0-			-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-			-0-
09	8370	X	5146	-0-	-3224	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
10	9052	X	8571	-0-	-481	-0-	8571	2		N	-0-			-0-
11	8760	X	6398	-0-	-2362	-0-	6398	2		N	-0-			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,713 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	19623	X	16231	-0-	-3392	-0-	16231	2		N	-0-			-0-
02	16436	X	12180	-0-	-4256	-0-	12180	2		N	-0-			-0-
03	17825	X	13971	-0-	-3854	-0-	13971	2		N	-0-			-0-
04	16740	X	14468	-0-	-2272	-0-	14468	2		N	-0-			-0-
05	17112	X	15051	-0-	-2061	-0-	15051	2		N	-0-			-0-
06	15720	X	13699	-0-	-2021	-0-	13699	2		N	-0-			-0-
07	14942	X	12771	-0-	-2171	-0-	12771	2		N	-0-			-0-
08	15066	X	12294	-0-	-2772	-0-	12294	2		N	-0-			-0-
09	14580	X	11228	-0-	-3352	-0-	11228	2		N	-0-			-0-
10	15066	X	11940	-0-	-3126	-0-	11940	2		N	-0-			-0-
11	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	2		N	-0-			-0-
*12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,612 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	60946	X	58476	-0-	-2470	-0-	58476	2		N	-0-			-0-
02	52276	X	43428	-0-	-8848	-0-	43428	2		N	-0-			-0-
03	57877	X	43142	-0-	-14735	-0-	43142	2		N	-0-			-0-
04	56580	X	46641	-0-	-9939	-0-	46641	2		N	-0-			-0-
05	58466	X	44637	-0-	-13829	-0-	44637	2		N	-0-			-0-
06	56580	X	28024	-0-	-28556	-0-	28024	2		N	-0-			-0-
07	48205	X	43001	-0-	-5204	-0-	43001	2		N	-0-			-0-
08	48205	X	40492	-0-	-7713	-0-	40492	2		N	-0-			-0-
09	46650	X	36930	-0-	-9720	-0-	36930	2		N	-0-			-0-
10	44640	X	36221	-0-	-8419	-0-	36221	2		N	-0-			-0-
11	41610	X	33682	-0-	-7928	-0-	33682	2		N	-0-			-0-
12	42842	X	4104	-0-	-38738	-0-	4104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46655	X	38654	-0-	-8001	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	32906	-0-	-10382	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	32332	-0-	-15594	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	32369	-0-	-14011	-0-	32369	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	32221	-0-	-12791	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	12963	-0-	-24447	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	2108	-0-	-34317	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	14473	-0-	-18976	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
09	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	33940	2			N	-0-					-0-
10	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
11	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	28993	-0-	-6068	-0-	28993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,184 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	10385	X	7770	-0-	-2615	-0-	7766	2	4	9	N	4					8
02	9380	X	8636	-0-	-744	-0-	8621	2	15	9	N	14					22
03	10385	X	8811	-0-	-1574	-0-	8808	2	3	9	N	3					25
04	9960	X	7983	-0-	-1977	-0-	7976	2	7	9	N	6					31
05	10106	X	8216	-0-	-1890	-0-	8197	2	19	9	N	17					48
06	9240	X	7435	-0-	-1805	-0-	7424	2	11	9	N	10	1	8			57
07	9548	X	8050	-0-	-1498	-0-	8049	2	1	9	N	1	49	1			9
08	8804	X	7665	-0-	-1139	-0-	7665	2			N	-0-					9
09	7980	X	7404	-0-	-576	-0-	7404	2			N	-0-					9
10	8215	X	7308	-0-	-907	-0-	7305	2	3	9	N	3					12
11	7800	X	7088	-0-	-712	-0-	7084	2	4	9	N	4					16
12	8060	X	5450	-0-	-2610	-0-	5439	2	11	9	N	10					26

TOTAL GAS PROD: 91,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	10726	X	6719	-0-	-4007	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8919	-0-	-769	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11272	-0-	-601	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8980	-0-	-2510	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	8124	-0-	-3749	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	5244	-0-	-5676	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	3335	-0-	-7949	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	2822	-0-	-8462	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2722	-0-	-6248	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3475	-0-	-4647	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3028	-0-	-2222	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1996	-0-	-1352	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13361	X	11758	-0-	-1603	-0-	11758	2			N	-0-					2
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12053	2	1	9	N	1	1	8			2
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					2
04	11370	X	10140	-0-	-1230	-0-	10140	2			N	-0-					2
05	13361	X	11456	-0-	-1905	-0-	11456	2			N	-0-					2
06	12930	X	11404	-0-	-1526	-0-	11404	2			N	-0-					2
07	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	2			N	-0-					2
08	12462	X	11903	-0-	-559	-0-	11903	2			N	-0-					2
09	11400	X	10406	-0-	-994	-0-	10406	2			N	-0-					2
10	12121	X	9082	-0-	-3039	-0-	9082	2			N	-0-					2
11	11730	X	8632	-0-	-3098	-0-	8632	2			N	-0-					2
12	12121	X	8483	-0-	-3638	-0-	8483	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 129,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	4573	-0-	-3911	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6227	-0-	-4251	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7019	-0-	-3121	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7197	-0-	-3281	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	5367	-0-	-4173	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,129 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	48732	X	44270	-0-	-4462	-0-	44270	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	40950	-0-	-1190	-0-	40950	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	44113	-0-	-2542	-0-	44113	2			N	-0-					-0-
04	42840	X	39058	-0-	-3782	-0-	39058	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	39880	-0-	-5473	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	35105	-0-	-8785	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
07	45353	X	33551	-0-	-11802	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	26575	-0-	-17538	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	5701	-0-	-33359	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	39866	X	32768	-0-	-7098	-0-	32768	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	32463	-0-	-2637	-0-	32463	2			N	-0-					-0-
12	33542	X	21642	-0-	-11900	-0-	21642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	39029	X	29605	-0-	-9424	-0-	29605	2		N	-0-			-0-
02	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	32540	2		N	-0-			-0-
03	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	2		N	-0-			-0-
04	30510	X	29463	-0-	-1047	-0-	29463	2		N	-0-			-0-
05	36022	X	32100	-0-	-3922	-0-	32100	2		N	-0-			-0-
06	34860	X	24965	-0-	-9895	-0-	24965	2		N	-0-			-0-
07	36022	X	24396	-0-	-11626	-0-	24396	2		N	-0-			-0-
08	33201	X	24323	-0-	-8878	-0-	24323	2		N	-0-			-0-
09	31050	X	24724	-0-	-6326	-0-	24724	2		N	-0-			-0-
10	32085	X	24852	-0-	-7233	-0-	24852	2		N	-0-			-0-
11	24960	X	20933	-0-	-4027	-0-	20933	2		N	-0-			-0-
12	25544	X	22085	-0-	-3459	-0-	22085	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,200 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	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	4113	-0-	-1188	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	3483	-0-	-1647	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	3788	-0-	-1513	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
08	4681	X	2091	-0-	-2590	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
10	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10		704	-0-	704	704	704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,707 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	11191	X	519	-0-	-10672	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	10164	X	2764	-0-	-7400	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2		N	-0-			-0-
04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2		N	-0-			-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
06	12060	X	6941	-0-	-5119	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-				N	-0-			-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-				N	-0-			-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-				N	-0-			-0-
10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28582	X	23650	-0-	-4932	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	21385	-0-	-3787	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24040	-0-	-2062	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22122	-0-	-3138	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
07	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25437	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	23719	-0-	-2476	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	22096	-0-	-4964	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	22009	-0-	-5953	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	17830	-0-	-9230	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	20171	-0-	-4257	-0-	20171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,727 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	14074	X	9797	-0-	-4277	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	6412	-0-	-5964	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	4598	-0-	-9104	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7929	-0-	-5331	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	849	-0-	-8631	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8252	-0-	-2598	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	7101	-0-	-3399	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7253	-0-	-3597	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5410	-0-	-2570	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6525	-0-	-1721	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,199 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	12524	X	10632	-0-	-1892	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10686	-0-	-374	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3291	-0-	-7569	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	6871	-0-	-4971	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8605	-0-	-2915	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5344	-0-	-6560	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	4773	-0-	-7131	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6535	-0-	-2075	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7659	-0-	-1238	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6935	-0-	-1675	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16337	X	15759	-0-	-578	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13974	-0-	-446	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14631	-0-	-1737	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14066	-0-	-1774	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12686	-0-	-3682	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	11264	-0-	-3976	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10518	-0-	-4951	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9796	-0-	-4836	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9730	-0-	-4340	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10831	-0-	-1848	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10178	-0-	-1072	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9532	-0-	-977	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,965 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	28923	X	24396	-0-	-4527	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	21194	-0-	-5294	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	20819	-0-	-8507	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	20112	-0-	-8268	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	19657	-0-	-7313	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	19722	-0-	-3888	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	15809	-0-	-7658	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	15290	-0-	-5542	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	14824	-0-	-5276	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	15825	-0-	-4542	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	14480	-0-	-5230	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14541	-0-	-1269	-0-	14541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,669 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	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6375	-0-	-1561	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6987	-0-	-693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4503	-0-	-3433	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2330	-0-	-5170	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6370	-0-	-853	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3925	-0-	-2465	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7533	X	4825	-0-	-2708	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5522	-0-	-918	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3848	-0-	-3052	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	167	-0-	-6436	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1197	-0-	-5403	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5946	-0-	-874	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3691	-0-	-2602	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,266 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78756	X	78756	-0-	-0-	-0-	78756	2			N	-0-					-0-
04	82317	X	82317	-0-	-0-	-0-	82317	2			N	-0-					-0-
05	71049	X	71049	-0-	-0-	-0-	71049	2			N	-0-					-0-
06	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	62339	2			N	-0-					-0-
07	58669	X	58669	-0-	-0-	-0-	58669	2			N	-0-					-0-
08	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
09	32883	X	32883	-0-	-0-	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
10	53967	X	53967	-0-	-0-	-0-	53967	2			N	-0-					-0-
11	37947	X	37947	-0-	-0-	-0-	37947	2			N	-0-					-0-
12	58683	X	5645	-0-	-53038	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,010 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	16275	X	11855	-0-	-4420	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	9536	-0-	-5164	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	11381	-0-	-4739	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14170	-0-	-1826	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11011	-0-	-4985	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12971	-0-	-2509	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12296	-0-	-2464	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	11329	-0-	-2714	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16523	X	10272	-0-	-6251	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	5885	-0-	-9039	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	7586	-0-	-8937	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	6440	-0-	-9550	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	3201	-0-	-13322	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7544	-0-	-51	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	669	-0-	-11721	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,878 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	29791	X	27521	-0-	-2270	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	24372	-0-	-2144	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22985	-0-	-5907	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	25152	-0-	-1638	-0-	25152	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25504	-0-	-2024	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	23134	-0-	-3506	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22110	-0-	-3868	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	21756	-0-	-3384	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	22525	-0-	-2988	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21893	-0-	-1237	-0-	21893	2			N	-0-					-0-
*12	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,434 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	8215	X	4929	-0-	-3286	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5657	-0-	-867	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4597	-0-	-3835	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	1695	-0-	-6465	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2631	-0-	-5801	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

01	15469	X	7293	-0-		-8176	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	8823	-0-		-5149	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10103	-0-		-4653	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	8448	-0-		-5832	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9163	-0-		-602	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	4020	-0-		-5760	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	10380	X	10380	-0-		-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	12796	X	12796	-0-		-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	9915	X	9915	-0-		-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9004	-0-		-1381	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	7996	-0-		-4394	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9471	-0-		-3332	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

01	124620	X	100301	-0-		-24319	-0-	100301	2			N	-0-					-0-
02	112560	X	89315	-0-		-23245	-0-	89315	2			N	-0-					-0-
03	98681	X	98681	-0-		-0-	-0-	98681	2			N	-0-					-0-
04	97080	X	88505	-0-		-8575	-0-	88505	2			N	-0-					-0-
05	100316	X	85625	-0-		-14691	-0-	85625	2			N	-0-					-0-
06	97080	X	78298	-0-		-18782	-0-	78298	2			N	-0-					-0-
07	98890	X	76550	-0-		-22340	-0-	76550	2			N	-0-					-0-
08	98673	X	77003	-0-		-21670	-0-	77003	2			N	-0-					-0-
09	88500	X	71153	-0-		-17347	-0-	71153	2			N	-0-					-0-
10	85622	X	69759	-0-		-15863	-0-	69759	2			N	-0-					-0-
11	78300	X	30955	-0-		-47345	-0-	30955	2			N	-0-					-0-
12	77004	X	31484	-0-		-45520	-0-	31484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12772	X	4404	-0-	-8368	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	8088	-0-	-3448	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4949	-0-	-1981	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6507	-0-	-2452	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	2243	-0-	-6697	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3278	-0-	-5960	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	585	-0-	-8653	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	1345	-0-	-4955	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	3916	-0-	-2594	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,771 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	82088	X	59919	-0-	-22169	-0-	59919	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	48464	-0-	-25680	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	50114	-0-	-31974	-0-	50114	2			N	-0-					-0-
04	57990	X	44570	-0-	-13420	-0-	44570	2			N	-0-					-0-
05	59923	X	45149	-0-	-14774	-0-	45149	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	42380	-0-	-15610	-0-	42380	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	28954	-0-	-24707	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-					-0-
09	44580	X	37693	-0-	-6887	-0-	37693	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	36200	-0-	-8936	-0-	36200	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	30534	-0-	-11856	-0-	30534	2			N	-0-					-0-
*12	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	47544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,521 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	6231	X	3722	-0-	-2509	-0-	3685	2	37	9	N	34	2	8			52
02	4676	X	1866	-0-	-2810	-0-	1858	2	8	9	N	7	1	8			58
03	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2633	2	8	9	N	7	42	1	1	8	22
04	3600	X	858	-0-	-2742	-0-	855	2	3	9	N	3					25
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	N	7					32
06	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	2163	2	8	9	N	7	1	8			38
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5738	2	4	9	N	4					42
08	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	3552	2	1	9	N	1					43
09	4290	X	3378	-0-	-912	-0-	3377	2	1	9	N	1					44
10	5735	X	4942	-0-	-793	-0-	4935	2	7	9	N	6	34	1			16
11	5550	X	111	-0-	-5439	-0-	99	2	12	9	N	11					27
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-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: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 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	32488	X	23808	-0-	-8680	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	25270	-0-	-4074	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	23429	-0-	-5680	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	22905	-0-	-5265	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	18524	-0-	-10585	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	15384	-0-	-11706	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	14978	-0-	-13015	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	15236	-0-	-8448	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	18249	-0-	-4671	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
11	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	6106	-0-	-12742	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 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	18848	X	11524	-0-	-7324	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14143	-0-	-1173	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13188	-0-	-3769	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12174	-0-	-4236	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	10488	-0-	-5167	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	9159	-0-	-5991	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	11393	-0-	-4262	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10266	-0-	-2909	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9142	-0-	-3038	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7596	-0-	-3812	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	5166	-0-	-5874	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	5023	-0-	-6385	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10323	X	5973	-0-	-4350	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8463	-0-	-189	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5848	-0-	-3173	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7029	-0-	-2333	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7122	-0-	-1938	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8420	-0-	-942	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7772	-0-	-846	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6895	-0-	-1445	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6269	-0-	-2163	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5235	-0-	-2925	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6061	-0-	-2371	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,415 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	39525	X	8910	-0-	-30615	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	-0-	-0-	-35700	-0-					N	-0-					-0-
03	35433	X	10610	-0-	-24823	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	8198	-0-	-26092	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-
06	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
07	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4920	-0-	-5682	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	37611	-0-	-2229	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	37515	-0-	-3653	-0-	37515	2			N	-0-					-0-
11	39840	X	35560	-0-	-4280	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
*12	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	41289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,864 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	122202	X	90017	-0-	-32185	-0-	90017	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	73771	-0-	-36605	-0-	73771	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	76445	-0-	-45664	-0-	76445	2			N	-0-					-0-
04	91470	X	69842	-0-	-21628	-0-	69842	2			N	-0-					-0-
05	90024	X	65676	-0-	-24348	-0-	65676	2			N	-0-					-0-
06	87120	X	57773	-0-	-29347	-0-	57773	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	64733	-0-	-16952	-0-	64733	2			N	-0-					-0-
08	76446	X	61249	-0-	-15197	-0-	61249	2			N	-0-					-0-
09	69840	X	53131	-0-	-16709	-0-	53131	2			N	-0-					-0-
10	65689	X	55091	-0-	-10598	-0-	55091	2			N	-0-					-0-
11	62640	X	53041	-0-	-9599	-0-	53041	2			N	-0-					-0-
12	64728	X	51350	-0-	-13378	-0-	51350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

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	98270	X	83253	-0-		-15017		-0-	83253	2			N	-0-					-0-
02	85092	X	72981	-0-		-12111		-0-	72981	2			N	-0-					-0-
03	94209	X	77682	-0-		-16527		-0-	77682	2			N	-0-					-0-
04	80580	X	73742	-0-		-6838		-0-	73742	2			N	-0-					-0-
05	83266	X	74163	-0-		-9103		-0-	74163	2			N	-0-					-0-
06	80580	X	66735	-0-		-13845		-0-	66735	2			N	-0-					-0-
07	80786	X	66237	-0-		-14549		-0-	66237	2			N	-0-					-0-
08	77686	X	70966	-0-		-6720		-0-	70966	2			N	-0-					-0-
09	73740	X	62754	-0-		-10986		-0-	62754	2			N	-0-					-0-
10	74152	X	70173	-0-		-3979		-0-	70173	2			N	-0-					-0-
11	68670	X	66656	-0-		-2014		-0-	66656	2			N	-0-					-0-
12	70959	X	64576	-0-		-6383		-0-	64576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849,918 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. 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	11191	X	9374	-0-		-1817		-0-	9374	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6890	-0-		-3218		-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	1874	-0-		-9131		-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6614	-0-		-4036		-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	860	-0-		-9401		-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	5551	-0-		-3509		-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7185	-0-		-441		-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6299	-0-		-521		-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-		-0-		-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6894	-0-		-298		-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6335	-0-		-625		-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6246	-0-		-946		-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,050 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. 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	21917	X	14989	-0-		-6928		-0-	14989	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	13989	-0-		-5303		-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	15269	-0-		-5253		-0-	15269	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	14350	-0-		-5510		-0-	14350	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15178	-0-		-1252		-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	12919	-0-		-2081		-0-	12919	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13756	-0-		-1744		-0-	13756	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14093	-0-		-1190		-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12985	-0-		-1715		-0-	12985	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13295	-0-		-1895		-0-	13295	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12835	-0-		-815		-0-	12835	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12819	-0-		-1286		-0-	12819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18197	X	15607	-0-	-2590	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13686	-0-	-1614	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13738	-0-	-2320	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12868	-0-	-2672	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	12403	-0-	-3655	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13034	-0-	-1567	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	10927	-0-	-2753	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
10	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
11	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
*12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,156 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	59427	X	40470	-0-	-18957	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	35866	-0-	-14674	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	36868	-0-	-9632	-0-	36868	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	33248	-0-	-9862	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	32659	-0-	-10183	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	25725	-0-	-13425	-0-	25725	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	27146	-0-	-12565	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
08	36859	X	27809	-0-	-9050	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	23063	-0-	-10177	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	13944	-0-	-18730	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	17668	-0-	-9242	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	18524	-0-	-9283	-0-	18524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,990 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	9734	X	8809	-0-	-925	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5446	-0-	-3734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7492	-0-	-1312	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7014	-0-	-2317	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	3610	-0-	-5721	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6837	-0-	-423	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5404	-0-	-1376	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5133	-0-	-1935	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22567	-0-	-5853	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	19956	-0-	-11509	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	17798	-0-	-12652	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21338	-0-	-3648	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	16737	-0-	-7443	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	12288	-0-	-12698	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	18791	-0-	-2537	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	11576	-0-	-9064	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	7350	-0-	-13978	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16619	-0-	-1561	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	7343	-0-	-11443	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,837 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. GAS LIFT (I) (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	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	192	-0-	-5576	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
04	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	921	-0-	-9681	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	4171	-0-	-3989	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,101 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. GAS LIFT (I) (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	4646	-0-	-1337	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4932	-0-	-472	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3722	-0-	-1558	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4170	-0-	-1286	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3259	-0-	-2021	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3595	-0-	-1861	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3594	-0-	-1428	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	39494	X	36048	-0-	-3446	-0-	36048	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	31386	-0-	-4286	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	32132	-0-	-7362	-0-	32132	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	32814	-0-	-5166	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	182	-0-	-36150	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					N	-0-					-0-
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					-0-
10	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
11	37842	X	37842	-0-	-0-	-0-	37842	2			N	-0-					-0-
12	39928	X	33737	-0-	-6191	-0-	33737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,674 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	71424	X	58459	-0-	-12965	-0-	58459	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	51175	-0-	-13337	-0-	51175	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	55304	-0-	-6479	-0-	55304	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	52441	-0-	-4139	-0-	52441	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	52618	-0-	-5848	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
06	56580	X	46931	-0-	-9649	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
07	56668	X	48366	-0-	-8302	-0-	48366	2			N	-0-					-0-
08	55304	X	46549	-0-	-8755	-0-	46549	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	34243	-0-	-18197	-0-	34243	2			N	-0-					-0-
10	52607	X	25668	-0-	-26939	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	26273	-0-	-20647	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
12	48360	X	1948	-0-	-46412	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499,975 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	125891	X	111691	-0-	-14200	-0-	111691	2			N	-0-					-0-
02	104552	X	104258	-0-	-294	-0-	104258	2			N	-0-					-0-
03	104690	X	104690	-0-	-0-	-0-	104690	2			N	-0-					-0-
04	108090	X	100544	-0-	-7546	-0-	100544	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	96658	-0-	-18786	-0-	96658	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	91660	-0-	-20060	-0-	91660	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	90903	-0-	-24541	-0-	90903	2			N	-0-					-0-
08	104687	X	88162	-0-	-16525	-0-	88162	2			N	-0-					-0-
09	100530	X	82500	-0-	-18030	-0-	82500	2			N	-0-					-0-
10	96658	X	81974	-0-	-14684	-0-	81974	2			N	-0-					-0-
11	91650	X	77918	-0-	-13732	-0-	77918	2			N	-0-					-0-
12	89528	X	74923	-0-	-14605	-0-	74923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8041	-0-	-247	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8515	-0-	-185	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8366	-0-	-624	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6284	-0-	-2613	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6858	-0-	-1946	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7019	-0-	-1501	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6807	-0-	-633	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7156	-0-	-98	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,393 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	48081	X	39168	-0-	-8913	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
02	40012	X	34926	-0-	-5086	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	36738	-0-	-3934	-0-	36738	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	33492	-0-	-4398	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	33251	-0-	-5902	-0-	33251	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	13229	-0-	-24661	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	16233	-0-	-22424	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	11231	-0-	-25504	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	29449	-0-	-4031	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	30164	-0-	-3099	-0-	30164	2			N	-0-					-0-
11	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
12	30442	X	29901	-0-	-541	-0-	29901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,420 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	20956	X	17157	-0-	-3799	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17274	-0-	-590	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	17032	-0-	-2746	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17194	-0-	-1016	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17909	-0-	-1218	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17445	-0-	-1065	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16560	-0-	-2567	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15651	-0-	-2267	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15867	-0-	-1593	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14711	-0-	-3331	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14371	-0-	-3089	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14459	-0-	-2095	-0-	14459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		115	-0-	115	4245	115	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4739	-0-	4739	8984	4739	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2528	-0-	2528	11512	2528	2			N	-0-					-0-
09	15517	X	4005	-0-	-11512	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	554	-0-	-4036	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

01	15965	X	13973	-0-	-1992	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12508	-0-	-1912	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13113	-0-	-1302	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	6773	-0-	-7084	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10261	-0-	-3100	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9760	-0-	-4790	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7656	-0-	-7379	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	6804	-0-	-7746	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	3716	-0-	-6545	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

01	29822	X	24990	-0-	-4832	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	21999	-0-	-6197	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	23063	-0-	-8154	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	21419	-0-	-8791	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	20666	-0-	-10551	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	12843	-0-	-11337	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	10082	-0-	-14284	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
08	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	6530	-0-	-14890	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18901	-0-	-1776	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	21244	-0-	-4166	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	21054	-0-	-5203	-0-	21054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		20240	-0-	20240	20240	20240	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		63642	-0-	63642	83882	63642	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		57800	-0-	57800	141682	57800	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		50249	-0-	50249	191931	50249	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		44781	-0-	44781	236712	44781	2			N	-0-					-0-
10	279710	X	42998	-0-	-236712	-0-	42998	2			N	-0-					-0-
11	36941	X	36941	-0-	-0-	-0-	36941	2			N	-0-					-0-
12	57815	X	12291	-0-	-45524	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,942 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	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	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, INC. //CONT.// 147715
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	33325	X	29362	-0-	-3963	-0-	29362	2		N	-0-			-0-
02	28588	X	24566	-0-	-4022	-0-	24566	2		N	-0-			-0-
03	31124	X	26528	-0-	-4596	-0-	26528	2		N	-0-			-0-
04	28830	X	26322	-0-	-2508	-0-	26322	2		N	-0-			-0-
05	29574	X	25083	-0-	-4491	-0-	25083	2		N	-0-			-0-
06	28410	X	24302	-0-	-4108	-0-	24302	2		N	-0-			-0-
07	27187	X	23551	-0-	-3636	-0-	23551	2		N	-0-			-0-
08	27187	X	22867	-0-	-4320	-0-	22867	2		N	-0-			-0-
09	26310	X	21132	-0-	-5178	-0-	21132	2		N	-0-			-0-
10	25110	X	21092	-0-	-4018	-0-	21092	2		N	-0-			-0-
11	24300	X	19343	-0-	-4957	-0-	19343	2		N	-0-			-0-
12	23560	X	20014	-0-	-3546	-0-	20014	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,162 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	8742	X	1111	-0-	-7631	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
02	7896	X	341	-0-	-7555	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
06	1080	X	331	-0-	-749	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 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	796602	X	53068	-0-	-743534	-0-	53068	2		N	-0-			-0-
02	61320	X	43308	-0-	-18012	-0-	43308	2		N	-0-			-0-
03	51274	X	45080	-0-	-6194	-0-	45080	2		N	-0-			-0-
04	51360	X	41319	-0-	-10041	-0-	41319	2		N	-0-			-0-
05	53072	X	39406	-0-	-13666	-0-	39406	2		N	-0-			-0-
06	51360	X	35216	-0-	-16144	-0-	35216	2		N	-0-			-0-
07	47957	X	36180	-0-	-11777	-0-	36180	2		N	-0-			-0-
08	45074	X	32492	-0-	-12582	-0-	32492	2		N	-0-			-0-
09	41310	X	33321	-0-	-7989	-0-	33321	2		N	-0-			-0-
10	39401	X	30305	-0-	-9096	-0-	30305	2		N	-0-			-0-
11	35220	X	28478	-0-	-6742	-0-	28478	2		N	-0-			-0-
12	36177	X	5822	-0-	-30355	-0-	5822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	77807	2			N	-0-					-0-
02	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	66134	2			N	-0-					-0-
03	49493	X	49493	-0-	-0-	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	31439	-0-	-2431	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
05	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	52843	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	32775	-0-	-1095	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
07	64831	X	64831	-0-	-0-	-0-	64831	2			N	-0-					-0-
08	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	56754	2			N	-0-					-0-
09	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	58795	2			N	-0-					-0-
10	59697	X	59697	-0-	-0-	-0-	59697	2			N	-0-					-0-
11	56407	X	56407	-0-	-0-	-0-	56407	2			N	-0-					-0-
12	63178	X	56716	-0-	-6462	-0-	56716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 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	19530	X	14837	-0-	-4693	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	12686	-0-	-4954	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13250	-0-	-5784	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11561	-0-	-6139	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	11469	-0-	-6449	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	8638	-0-	-5732	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9052	-0-	-4991	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8448	-0-	-4789	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7624	-0-	-3926	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9122	-0-	-2348	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
*12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 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	55521	X	52954	-0-	-2567	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
02	49028	X	45101	-0-	-3927	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
03	52080	X	45426	-0-	-6654	-0-	45426	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	41735	-0-	-9505	-0-	41735	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	40782	-0-	-12166	-0-	40782	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	37647	-0-	-13593	-0-	37647	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	35628	-0-	-14313	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
08	45415	X	35095	-0-	-10320	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
09	41730	X	32924	-0-	-8806	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
10	40796	X	32079	-0-	-8717	-0-	32079	2			N	-0-					-0-
11	37650	X	30038	-0-	-7612	-0-	30038	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	30460	-0-	-5159	-0-	30460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

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	11563	X	10123	-0-		-1440	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8398	-0-		-2354	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10539	-0-		-1365	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9832	-0-		-1688	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10186	-0-		-757	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8991	-0-		-1209	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	1260	-0-		-9280	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	2628	-0-		-7912	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9115	-0-		-755	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9211	-0-		-988	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8386	-0-		-614	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7881	-0-		-1543	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,550 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. 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	31434	X	21281	-0-		-10153	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	21802	-0-		-3902	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	22166	-0-		-6292	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	16683	-0-		-7737	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21859	-0-		-3375	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	19093	-0-		-4277	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	15624	-0-		-8525	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20734	-0-		-1431	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	14250	-0-		-6900	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	17687	-0-		-4168	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17246	-0-		-2824	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	7650	-0-		-13089	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,075 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. 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	3810	-0-		-2018	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2813	-0-		-2115	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3766	-0-		-1256	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4390	-0-		-470	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4310	-0-		-278	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3607	-0-		-919	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3273	-0-		-1253	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2931	-0-		-1449	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2890	-0-		-1419	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2611	-0-		-1559	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2712	-0-		-760	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21731	X	13239	-0-	-8492	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13416	-0-	-2348	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	15019	-0-	-2434	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	10959	-0-	-5931	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	8986	-0-	-5863	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	3071	-0-	-11449	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13371	-0-	-1633	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14016	-0-	-988	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
10	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10937	-0-	-2623	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	11462	-0-	-2891	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 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	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	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-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 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	T. A.		93686	-0-	93686	158471	93686	2			N	-0-					-0-
02	236457	X	77986	-0-	-158471	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
03	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	80775	2			N	-0-					-0-
04	90660	X	70050	-0-	-20610	-0-	70050	2			N	-0-					-0-
05	93682	X	65870	-0-	-27812	-0-	65870	2			N	-0-					-0-
06	90660	X	63858	-0-	-26802	-0-	63858	2			N	-0-					-0-
07	86335	X	67985	-0-	-18350	-0-	67985	2			N	-0-					-0-
08	80786	X	64278	-0-	-16508	-0-	64278	2			N	-0-					-0-
09	70050	X	55410	-0-	-14640	-0-	55410	2			N	-0-					-0-
10	67983	X	57683	-0-	-10300	-0-	57683	2			N	-0-					-0-
11	65790	X	52676	-0-	-13114	-0-	52676	2			N	-0-					-0-
12	67983	X	52128	-0-	-15855	-0-	52128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7471	X	5153	-0-	-2318	-0-	5121	2	32	9	N	29					52
02	6748	X	1619	-0-	-5129	-0-	1597	2	22	9	N	20					72
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7575	2	18	9	N	16	50	1			38
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	2	12	9	N	11					49
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8197	2	2	9	N	2					51
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	2	2	9	N	2	1	8			52
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7767	2	3	9	N	3					55
08	7471	X	7143	-0-	-328	-0-	7134	2	9	9	N	8	44	1			19
09	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	6954	2	8	9	N	7					26
10	7471	X	7203	-0-	-268	-0-	7197	2	6	9	N	5					31
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					31
*12	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 85,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	23157	X	20364	-0-	-2793	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17755	-0-	-3161	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16546	-0-	-5495	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	11900	-0-	-9430	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	9677	-0-	-12364	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	5045	-0-	-14665	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	2264	-0-	-17390	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	4959	-0-	-11595	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	8133	-0-	-3777	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
10	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
11	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
*12	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,361 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	18972	X	15913	-0-	-3059	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15198	-0-	-566	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16204	-0-	-629	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13288	-0-	-3782	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	12900	-0-	-6134	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	12611	-0-	-6423	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	11291	-0-	-7129	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	5463	-0-	-10750	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	5721	-0-	-7569	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	247	-0-	-12649	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

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	21049	X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	16126	-0-	-2886	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18456	-0-	-1043	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17119	-0-	-1661	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
05	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14949	-0-	-2901	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16633	-0-	-1812	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	11723	-0-	-6815	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	3765	-0-	-14175	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	10665	-0-	-7873	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	10980	-0-	-5130	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	10112	-0-	-6535	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,456 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. 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	21886	X	19504	-0-	-2382	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	14703	-0-	-3693	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	20020	-0-	-347	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	12643	-0-	-6227	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	16286	-0-	-5848	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	17335	-0-	-5105	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	16119	-0-	-7069	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	13545	-0-	-8895	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	14592	-0-	-5775	-0-	14592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,681 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. 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	15624	X	14139	-0-	-1485	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13004	-0-	-1108	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13763	-0-	-1644	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12949	-0-	-1961	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12885	-0-	-2522	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12178	-0-	-1742	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11985	-0-	-2399	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11449	-0-	-2315	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11350	-0-	-1610	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10591	-0-	-2305	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	8978	-0-	-3202	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8171	-0-	-3826	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	63426	X	55463	-0-	-7963	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
02	54152	X	33435	-0-	-20717	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	51422	-0-	-5463	-0-	51422	2			N	-0-					-0-
04	53670	X	40030	-0-	-13640	-0-	40030	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	32551	-0-	-22908	-0-	32551	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	42687	-0-	-10983	-0-	42687	2			N	-0-					-0-
07	51429	X	41652	-0-	-9777	-0-	41652	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	40343	-0-	-11086	-0-	40343	2			N	-0-					-0-
09	42690	X	27699	-0-	-14991	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
10	44113	X	35200	-0-	-8913	-0-	35200	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	34310	-0-	-8380	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	17324	-0-	-24340	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,116 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	30473	X	29249	-0-	-1224	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	24747	-0-	-4093	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	25845	-0-	-9061	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	24130	-0-	-9650	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	23637	-0-	-11269	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	21875	-0-	-6445	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	18553	-0-	-8851	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	12473	-0-	-13381	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
09	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	12358	-0-	-11264	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21802	-0-	-68	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	23505	-0-	-4426	-0-	23505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,189 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	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	3951	2	12	9	N	11					16
02	4172	X	2150	-0-	-2022	-0-	2139	2	11	9	N	10					26
03	4619	X	3113	-0-	-1506	-0-	3104	2	9	9	N	8	20	1			14
04	3840	X	501	-0-	-3339	-0-	493	2	8	9	N	7					21
05	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	2414	2	2	9	N	2					23
06	3840	X	1031	-0-	-2809	-0-	1029	2	2	9	N	2					25
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2					27
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5	22	1			10
09	2340	X	677	-0-	-1663	-0-	671	2	6	9	N	5					15
10	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1027	2	3	9	N	3					18
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					18
*12	3100	N	3325	-0-	225	225	3325	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	41912	X	28511	-0-	-13401	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	8698	-0-	-29158	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	21150	-0-	-15840	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
05	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
06	42750	X	34704	-0-	-8046	-0-	34704	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	34873	-0-	-9302	-0-	34873	2			N	-0-					-0-
08	44175	X	32986	-0-	-11189	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	29945	-0-	-5635	-0-	29945	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	29566	-0-	-7200	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	30373	-0-	-4337	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	32780	-0-	-1041	-0-	32780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,842 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	59272	X	48820	-0-	-10452	-0-	48820	2			N	-0-					-0-
02	55454	X	55454	-0-	-0-	-0-	55454	2			N	-0-					-0-
03	65410	X	58463	-0-	-6947	-0-	58463	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	56727	-0-	-6573	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
05	65410	X	56751	-0-	-8659	-0-	56751	2			N	-0-					-0-
06	59430	X	39545	-0-	-19885	-0-	39545	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	43491	-0-	-17920	-0-	43491	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	37239	-0-	-21382	-0-	37239	2			N	-0-					-0-
09	56730	X	46520	-0-	-10210	-0-	46520	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	47644	-0-	-9117	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
11	45948	X	45948	-0-	-0-	-0-	45948	2			N	-0-					-0-
12	48081	X	46263	-0-	-1818	-0-	46263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,865 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	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		454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8656	-0-	8656	9110	8656	2			N	-0-					-0-
09	19857	X	10747	-0-	-9110	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
*12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	47151	X	38711	-0-	-8440	-0-	38711	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	32274	-0-	-9222	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	37346	-0-	-5775	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	34750	-0-	-5390	-0-	34750	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	35160	-0-	-4458	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	33710	-0-	-3760	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	32960	-0-	-4395	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	33100	-0-	-4255	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	29035	-0-	-5705	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	31657	-0-	-3497	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	27321	-0-	-6399	-0-	27321	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	30330	-0-	-2778	-0-	30330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

01	70199	X	70199	-0-	-0-	-0-	70199	2			N	-0-					-0-
02	176740	X	176740	-0-	-0-	-0-	176740	2			N	-0-					-0-
03	120205	X	120205	-0-	-0-	-0-	120205	2			N	-0-					-0-
04	108223	X	108223	-0-	-0-	-0-	108223	2			N	-0-					-0-
05	195672	X	91058	-0-	-104614	-0-	91058	2			N	-0-					-0-
06	189360	X	45398	-0-	-143962	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
07	195672	X	61169	-0-	-134503	-0-	61169	2			N	-0-					-0-
08	120218	X	85459	-0-	-34759	-0-	85459	2			N	-0-					-0-
09	108210	X	72691	-0-	-35519	-0-	72691	2			N	-0-					-0-
10	91047	X	69806	-0-	-21241	-0-	69806	2			N	-0-					-0-
11	82710	X	58476	-0-	-24234	-0-	58476	2			N	-0-					-0-
12	85467	X	68292	-0-	-17175	-0-	68292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	112468	X	94275	-0-	-18193	-0-	94275	2			N	-0-					-0-
02	97076	X	85811	-0-	-11265	-0-	85811	2			N	-0-					-0-
03	101308	X	71540	-0-	-29768	-0-	71540	2			N	-0-					-0-
04	91230	X	53526	-0-	-37704	-0-	53526	2			N	-0-					-0-
05	95015	X	83554	-0-	-11461	-0-	83554	2			N	-0-					-0-
06	91950	X	53639	-0-	-38311	-0-	53639	2			N	-0-					-0-
07	95015	X	87106	-0-	-7909	-0-	87106	2			N	-0-					-0-
08	83545	X	83399	-0-	-146	-0-	83399	2			N	-0-					-0-
09	80850	X	72267	-0-	-8583	-0-	72267	2			N	-0-					-0-
10	87110	X	77306	-0-	-9804	-0-	77306	2			N	-0-					-0-
11	84300	X	72187	-0-	-12113	-0-	72187	2			N	-0-					-0-
12	87110	X	59053	-0-	-28057	-0-	59053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	36952	X	30563	-0-	-6389	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	17249	-0-	-15147	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30834	-0-	-4909	-0-	30834	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27852	-0-	-6198	-0-	27852	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	26265	-0-	-7215	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	21970	-0-	-7880	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	5475	-0-	-25370	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
09	27840	X	9	-0-	-27831	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					-0-
11	21960	X	6431	-0-	-15529	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*12	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10571	X	7554	-0-	-3017	-0-	7554	2		N	-0-			-0-
02	11732	X	8644	-0-	-3088	-0-	8644	2		N	-0-			-0-
03	12989	X	9189	-0-	-3800	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
04	12570	X	10886	-0-	-1684	-0-	10886	2		N	-0-			-0-
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			-0-
06	9270	X	7613	-0-	-1657	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
07	11253	X	7585	-0-	-3668	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
08	11253	X	8553	-0-	-2700	-0-	8553	2		N	-0-			-0-
09	10890	X	8612	-0-	-2278	-0-	8612	2		N	-0-			-0-
10	11005	X	8446	-0-	-2559	-0-	8446	2		N	-0-			-0-
11	8280	X	7627	-0-	-653	-0-	7627	2		N	-0-			-0-
12	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,906 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	20243	X	14545	-0-	-5698	-0-	14545	2		N	-0-			-0-
02	18284	X	15463	-0-	-2821	-0-	15463	2		N	-0-			-0-
03	20243	X	13393	-0-	-6850	-0-	13393	2		N	-0-			-0-
04	18090	X	13076	-0-	-5014	-0-	13076	2		N	-0-			-0-
05	17112	X	13062	-0-	-4050	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
06	16560	X	9925	-0-	-6635	-0-	9925	2		N	-0-			-0-
07	17112	X	2415	-0-	-14697	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
08	13516	X	609	-0-	-12907	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	13080	X	3052	-0-	-10028	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10	13051	X	4425	-0-	-8626	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2		N	-0-			-0-
*12	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,383 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	54281	X	51734	-0-	-2547	-0-	51734	2		N	-0-			-0-
02	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2		N	-0-			-0-
03	47554	X	45981	-0-	-1573	-0-	45981	2		N	-0-			-0-
04	50070	X	38953	-0-	-11117	-0-	38953	2		N	-0-			-0-
05	51739	X	39805	-0-	-11934	-0-	39805	2		N	-0-			-0-
06	50070	X	37290	-0-	-12780	-0-	37290	2		N	-0-			-0-
07	50623	X	36854	-0-	-13769	-0-	36854	2		N	-0-			-0-
08	45973	X	34863	-0-	-11110	-0-	34863	2		N	-0-			-0-
09	38940	X	31076	-0-	-7864	-0-	31076	2		N	-0-			-0-
10	39804	X	28371	-0-	-11433	-0-	28371	2		N	-0-			-0-
11	37290	X	26665	-0-	-10625	-0-	26665	2		N	-0-			-0-
12	35805	X	-0-	-0-	-35805	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26102	X	18247	-0-	-7855	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	17086	-0-	-6014	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	13115	-0-	-8182	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	1728	-0-	-15942	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
11	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
*12	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	27389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,570 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	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8128	-0-	-2652	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8489	-0-	-3446	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7828	-0-	-3722	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9490	-0-	-616	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7083	-0-	-2367	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8835	-0-	-155	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6876	-0-	-2610	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6554	-0-	-2626	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6687	-0-	-2799	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6074	-0-	-2476	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	5838	-0-	-2532	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,636 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	181753	X	80010	-0-	-101743	-0-	80010	2			N	-0-					-0-
02	164164	X	59336	-0-	-104828	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
03	109957	X	50461	-0-	-59496	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
04	94500	X	47911	-0-	-46589	-0-	47911	2			N	-0-					-0-
05	80507	X	48070	-0-	-32437	-0-	48070	2			N	-0-					-0-
06	77610	X	35035	-0-	-42575	-0-	35035	2			N	-0-					-0-
07	65689	X	47349	-0-	-18340	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	43173	-0-	-7295	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	20706	-0-	-27204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
10	48081	X	17956	-0-	-30125	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	40552	-0-	-5258	-0-	40552	2			N	-0-					-0-
12	47337	X	31843	-0-	-15494	-0-	31843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	11049	-0-	-5629	-0-	11049	2		N	-0-			-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-				N	-0-			-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-				N	-0-			-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-				N	-0-			-0-
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-			-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-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: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

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	39246	X	33013	-0-	-6233	-0-	33013	2		N	-0-			-0-
02	33124	X	31008	-0-	-2116	-0-	31008	2		N	-0-			-0-
03	36673	X	33937	-0-	-2736	-0-	33937	2		N	-0-			-0-
04	35040	X	31881	-0-	-3159	-0-	31881	2		N	-0-			-0-
05	36208	X	32256	-0-	-3952	-0-	32256	2		N	-0-			-0-
06	33210	X	30565	-0-	-2645	-0-	30565	2		N	-0-			-0-
07	34317	X	29090	-0-	-5227	-0-	29090	2		N	-0-			-0-
08	33945	X	29610	-0-	-4335	-0-	29610	2		N	-0-			-0-
09	31890	X	27856	-0-	-4034	-0-	27856	2		N	-0-			-0-
10	32271	X	27796	-0-	-4475	-0-	27796	2		N	-0-			-0-
11	30570	X	26035	-0-	-4535	-0-	26035	2		N	-0-			-0-
12	29605	X	27002	-0-	-2603	-0-	27002	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

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	11594	X	9827	-0-	-1767	-0-	9827	2		N	-0-			-0-
02	10472	X	7820	-0-	-2652	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
03	11594	X	10891	-0-	-703	-0-	10891	2		N	-0-			-0-
04	10620	X	10365	-0-	-255	-0-	10365	2		N	-0-			-0-
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2		N	-0-			-0-
06	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2		N	-0-			-0-
07	10881	X	9672	-0-	-1209	-0-	9672	2		N	-0-			-0-
08	10881	X	5946	-0-	-4935	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
09	10380	X	8590	-0-	-1790	-0-	8590	2		N	-0-			-0-
10	10075	X	7441	-0-	-2634	-0-	7441	2		N	-0-			-0-
11	9360	X	5730	-0-	-3630	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
12	9672	X	6855	-0-	-2817	-0-	6855	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11253	X	8910	-0-	-2343	-0-	8808	2	102	9	N	93	74	1			38
02	10164	X	8933	-0-	-1231	-0-	8821	2	112	9	N	102	64	1			76
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	9544	2	102	9	N	93	134	1			35
04	9510	X	6918	-0-	-2592	-0-	6838	2	80	9	N	73	72	1			36
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	57	73	1			20
06	9570	X	7796	-0-	-1774	-0-	7723	2	73	9	N	66	38	1			48
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12591	2	57	9	N	52	78	1			22
08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12904	2	54	9	N	49	39	1			32
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12642	2	78	9	N	71	39	1			64
10	12648	X	10643	-0-	-2005	-0-	10576	2	67	9	N	61	42	1			83
11	12540	X	11739	-0-	-801	-0-	11627	2	112	9	N	102	99	1			86
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	64	63	1			87

TOTAL GAS PROD: 102,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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	18197	X	15772	-0-	-2425	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13989	-0-	-2083	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15899	-0-	-190	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	10169	-0-	-5101	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
08	16988	X	5720	-0-	-11268	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	11774	-0-	-4666	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	10903	-0-	-5000	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10192	-0-	-1960	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,467 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	10664	X	9087	-0-	-1577	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2844	-0-	-6172	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	679	-0-	-9303	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	486	-0-	-8964	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	103	-0-	-9414	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	97092	X	78741	-0-	-18351	-0-	78741	2			N	-0-					-0-
02	78260	X	71739	-0-	-6521	-0-	71739	2			N	-0-					-0-
03	79205	X	74731	-0-	-4474	-0-	74731	2			N	-0-					-0-
04	76200	X	68856	-0-	-7344	-0-	68856	2			N	-0-					-0-
05	79422	X	68768	-0-	-10654	-0-	68768	2			N	-0-					-0-
06	76860	X	50321	-0-	-26539	-0-	50321	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	58068	-0-	-21354	-0-	58068	2			N	-0-					-0-
08	74741	X	62641	-0-	-12100	-0-	62641	2			N	-0-					-0-
09	68850	X	60780	-0-	-8070	-0-	60780	2			N	-0-					-0-
10	68758	X	60443	-0-	-8315	-0-	60443	2			N	-0-					-0-
11	60630	X	55974	-0-	-4656	-0-	55974	2			N	-0-					-0-
12	62806	X	54905	-0-	-7901	-0-	54905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765,967 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	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
02	44632	X	4810	-0-	-39822	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					N	-0-					-0-
04	51540	X	44453	-0-	-7087	-0-	44453	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	33201	-0-	-20057	-0-	33201	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	22103	-0-	-29437	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	16911	-0-	-29031	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	10905	-0-	-35037	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	-0-					-0-
11	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,630 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	43958	X	32131	-0-	-11827	-0-	32131	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	32054	-0-	-7650	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	31620	-0-	-9300	-0-	31620	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	26613	-0-	-12987	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	28931	-0-	-8269	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	26328	-0-	-8022	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	20173	-0-	-15322	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19888	-0-	-11732	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	19525	-0-	-8465	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	24386	-0-	-4537	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	23662	-0-	-2678	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
*12	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	24489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8463	X	882	-0-	-7581	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 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	87358	X	74620	-0-	-12738	-0-	74620	2			N	-0-					-0-
02	78904	X	63747	-0-	-15157	-0-	63747	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	64737	-0-	-21567	-0-	64737	2			N	-0-					-0-
04	72210	X	14268	-0-	-57942	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	74617	X	51509	-0-	-23108	-0-	51509	2			N	-0-					-0-
06	72210	X	49642	-0-	-22568	-0-	49642	2			N	-0-					-0-
07	70587	X	63361	-0-	-7226	-0-	63361	2			N	-0-					-0-
08	66879	X	66879	-0-	-0-	-0-	66879	2			N	-0-					-0-
09	57993	X	57993	-0-	-0-	-0-	57993	2			N	-0-					-0-
10	63364	X	61865	-0-	-1499	-0-	61865	2			N	-0-					-0-
11	64710	X	58447	-0-	-6263	-0-	58447	2			N	-0-					-0-
12	66867	X	58015	-0-	-8852	-0-	58015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9750	-0-	-3115	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	7720	-0-	-3564	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10865	-0-	-481	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10043	-0-	-547	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10370	-0-	-511	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9129	-0-	-1371	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9104	-0-	-1746	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	5041	-0-	-5809	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9136	-0-	-914	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10208	-0-	-177	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	6741	-0-	-2714	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60636	X	54142	-0-	-6494	-0-	54142	2			N	-0-					-0-
02	54768	X	46188	-0-	-8580	-0-	46188	2			N	-0-					-0-
03	60636	X	46423	-0-	-14213	-0-	46423	2			N	-0-					-0-
04	57210	X	47134	-0-	-10076	-0-	47134	2			N	-0-					-0-
05	55118	X	46136	-0-	-8982	-0-	46136	2			N	-0-					-0-
06	52410	X	43932	-0-	-8478	-0-	43932	2			N	-0-					-0-
07	51150	X	43392	-0-	-7758	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	43320	-0-	-5381	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
09	47130	X	36695	-0-	-10435	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
10	46128	X	40557	-0-	-5571	-0-	40557	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	40683	-0-	-3237	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
12	43400	X	39834	-0-	-3566	-0-	39834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,436 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	39990	X	31912	-0-	-8078	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	28880	-0-	-7240	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	29568	-0-	-7539	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	26644	-0-	-9266	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	26235	-0-	-5726	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	18458	-0-	-12472	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	17442	-0-	-14519	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	15662	-0-	-13912	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	16245	-0-	-10395	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	19962	-0-	-6264	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14273	-0-	-4177	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	14611	-0-	-2842	-0-	14611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,892 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	9455	X	7793	-0-	-1662	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6467	-0-	-2521	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	6943	-0-	-2687	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6570	-0-	-2575	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6524	-0-	-885	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6344	-0-	-1065	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6126	-0-	-804	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6156	-0-	-234	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14105	X	11782	-0-	-2323	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6604	-0-	-4848	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10071	-0-	-2949	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8093	-0-	-4507	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11074	-0-	-1946	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8305	-0-	-2762	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	6526	-0-	-4184	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	6605	-0-	-4462	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	5781	-0-	-4869	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	5759	-0-	-4347	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,352 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	27032	X	22872	-0-	-4160	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	19453	-0-	-4963	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	20796	-0-	-4128	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	16640	-0-	-6238	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	19388	-0-	-2752	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22234	-0-	-1233	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19633	-0-	-3834	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	15765	-0-	-6945	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	16518	-0-	-5709	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					N	-0-					-0-
12	22134	X	2394	-0-	-19740	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,411 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	36673	X	25780	-0-	-10893	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	27348	-0-	-3312	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27869	-0-	-3410	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
04	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	23876	-0-	-6411	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	22008	-0-	-7302	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16844	-0-	-13443	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	18446	-0-	-9423	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	22864	-0-	-2276	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16198	-0-	-7672	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	12296	-0-	-9724	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18186	-0-	-5436	-0-	18186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11795	-0-	-2465	-0-	11795	2			N	-0-			-0-
02	13748	X	13153	-0-	-595	-0-	13153	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	12094	-0-	-4212	-0-	12094	2			N	-0-			-0-
04	15780	X	8467	-0-	-7313	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
05	16306	X	4430	-0-	-11876	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	1644	-0-	-12456	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	3508	-0-	-11062	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
08	12090	X	5140	-0-	-6950	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	5287	-0-	-3173	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-			-0-
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,616 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		67537	-0-	67537	140917	67537	2			N	-0-			-0-
02	199274	X	58357	-0-	-140917	-0-	58357	2			N	-0-			-0-
03	62156	X	62156	-0-	-0-	-0-	62156	2			N	-0-			-0-
04	71010	X	54716	-0-	-16294	-0-	54716	2			N	-0-			-0-
05	73377	X	54421	-0-	-18956	-0-	54421	2			N	-0-			-0-
06	65370	X	51012	-0-	-14358	-0-	51012	2			N	-0-			-0-
07	64604	X	51269	-0-	-13335	-0-	51269	2			N	-0-			-0-
08	62155	X	47351	-0-	-14804	-0-	47351	2			N	-0-			-0-
09	54720	X	44065	-0-	-10655	-0-	44065	2			N	-0-			-0-
10	54436	X	46696	-0-	-7740	-0-	46696	2			N	-0-			-0-
11	51000	X	41661	-0-	-9339	-0-	41661	2			N	-0-			-0-
12	51274	X	43292	-0-	-7982	-0-	43292	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,533 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	2			N	-0-			-0-
02	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-			-0-
03	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-			-0-
04	41580	X	32512	-0-	-9068	-0-	32512	2			N	-0-			-0-
05	42966	X	31033	-0-	-11933	-0-	31033	2			N	-0-			-0-
06	41580	X	24833	-0-	-16747	-0-	24833	2			N	-0-			-0-
07	42284	X	21932	-0-	-20352	-0-	21932	2			N	-0-			-0-
08	36642	X	17094	-0-	-19548	-0-	17094	2			N	-0-			-0-
09	32520	X	20234	-0-	-12286	-0-	20234	2			N	-0-			-0-
10	31031	X	23235	-0-	-7796	-0-	23235	2			N	-0-			-0-
11	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	26779	2			N	-0-			-0-
*12	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15252	X	8656	-0-	-6596	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9310	-0-	-1302	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11345	-0-	-1551	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9453	-0-	-3443	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8769	-0-	-6142	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	9276	-0-	-5635	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10915	-0-	-3515	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10564	-0-	-1061	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	7762	-0-	-3488	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7283	-0-	-4001	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,000 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	31744	X	19370	-0-	-12374	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	15377	-0-	-10355	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	19618	-0-	-7445	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	16438	-0-	-7622	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	9579	-0-	-9796	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	12784	-0-	-6206	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	12136	-0-	-7487	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	9001	-0-	-10622	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	12986	-0-	-3454	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
10	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12125	-0-	-655	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9135	-0-	-4288	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,392 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	48732	X	40675	-0-	-8057	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
02	44016	X	33608	-0-	-10408	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
03	46128	X	37410	-0-	-8718	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35250	-0-	-4110	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34283	-0-	-6389	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	32053	-0-	-7307	-0-	32053	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	32826	-0-	-4591	-0-	32826	2			N	-0-					-0-
08	37417	X	31364	-0-	-6053	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	27898	-0-	-7352	-0-	27898	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	30952	-0-	-3334	-0-	30952	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	27813	-0-	-4227	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	26796	-0-	-6033	-0-	26796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	121272	X	100161	-0-	-21111	-0-	100161	2			N	-0-					-0-
02	103992	X	85527	-0-	-18465	-0-	85527	2			N	-0-					-0-
03	109709	X	84577	-0-	-25132	-0-	84577	2			N	-0-					-0-
04	96930	X	46665	-0-	-50265	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
05	100161	X	99866	-0-	-295	-0-	99866	2			N	-0-					-0-
06	96930	X	53408	-0-	-43522	-0-	53408	2			N	-0-					-0-
07	94705	X	89539	-0-	-5166	-0-	89539	2			N	-0-					-0-
08	99851	X	83446	-0-	-16405	-0-	83446	2			N	-0-					-0-
09	96630	X	78484	-0-	-18146	-0-	78484	2			N	-0-					-0-
10	99851	X	77784	-0-	-22067	-0-	77784	2			N	-0-					-0-
11	86640	X	71826	-0-	-14814	-0-	71826	2			N	-0-					-0-
12	89528	X	71950	-0-	-17578	-0-	71950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943,233 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	13826	X	7368	-0-	-6458	-0-	7334	2	34	9	N	31	29	1			19
02	12488	X	7074	-0-	-5414	-0-	7052	2	22	9	N	20	28	1			11
03	12245	X	7850	-0-	-4395	-0-	7826	2	24	9	N	22	27	1			6
04	9960	X	8349	-0-	-1611	-0-	8337	2	12	9	N	11					17
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9302	2	11	9	N	10	23	1			4
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7993	2	12	9	N	11					15
07	8618	X	8136	-0-	-482	-0-	8127	2	9	9	N	8	21	1			2
08	9300	X	7361	-0-	-1939	-0-	7352	2	9	9	N	8					10
09	9000	X	7109	-0-	-1891	-0-	7103	2	6	9	N	5					15
10	9300	X	6708	-0-	-2592	-0-	6689	2	19	9	N	17	21	1			11
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	14	16	1			9
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	14					23

TOTAL GAS PROD: 77,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	55707	X	41026	-0-	-14681	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
02	47376	X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-					-0-
03	50406	X	-0-	-0-	-50406	-0-					N	-0-					-0-
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					N	-0-					-0-
05	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					N	-0-					-0-
06	39690	X	-0-	-0-	-39690	-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	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
11	51500	X	51500	-0-	-0-	-0-	51500	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		55755	-0-	55755	55755	55755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	992	X	183	-0-	-809	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	12	-0-	-1135	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	43	-0-	-1067	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
08	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
09	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
11	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	18981	-0-	-9260	-0-	18981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,823 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	26133	X	14505	-0-	-11628	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	12511	-0-	-11093	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	13156	-0-	-12977	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	13399	-0-	-11891	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12313	-0-	-2195	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10125	-0-	-3915	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10734	-0-	-3123	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11973	-0-	-1884	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10768	-0-	-2642	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10698	-0-	-1609	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	6612	-0-	-4968	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	6823	-0-	-5143	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,617 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	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4833	-0-	-1227	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4835	-0-	-1675	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4980	-0-	-420	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4239	-0-	-1161	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3756	-0-	-1483	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

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	20894	X	18310	-0-		-2584	-0-	18310	2			N	-0-			-0-
02	18564	X	15974	-0-		-2590	-0-	15974	2			N	-0-			-0-
03	20057	X	17156	-0-		-2901	-0-	17156	2			N	-0-			-0-
04	19410	X	13449	-0-		-5961	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
05	19375	X	14711	-0-		-4664	-0-	14711	2			N	-0-			-0-
06	17730	X	14452	-0-		-3278	-0-	14452	2			N	-0-			-0-
07	17701	X	15016	-0-		-2685	-0-	15016	2			N	-0-			-0-
08	17143	X	14636	-0-		-2507	-0-	14636	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	14111	-0-		-349	-0-	14111	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	12315	-0-		-2689	-0-	12315	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	14393	-0-		-127	-0-	14393	2			N	-0-			-0-
12	15004	X	13710	-0-		-1294	-0-	13710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,233 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. 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	9021	X	7389	-0-		-1632	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	6623	-0-		-1273	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7232	-0-		-1107	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	6942	-0-		-948	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6985	-0-		-982	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6081	-0-		-1059	-0-	6081	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6169	-0-		-1178	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	5955	-0-		-1268	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5387	-0-		-1543	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	5450	-0-		-1525	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	4725	-0-		-1365	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	4176	-0-		-1993	-0-	4176	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,114 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. 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	71300	X	67398	-0-		-3902	-0-	67398	2			N	-0-			-0-
02	66136	X	57155	-0-		-8981	-0-	57155	2			N	-0-			-0-
03	73222	X	59617	-0-		-13605	-0-	59617	2			N	-0-			-0-
04	70860	X	53821	-0-		-17039	-0-	53821	2			N	-0-			-0-
05	67394	X	53835	-0-		-13559	-0-	53835	2			N	-0-			-0-
06	65220	X	51472	-0-		-13748	-0-	51472	2			N	-0-			-0-
07	63271	X	50921	-0-		-12350	-0-	50921	2			N	-0-			-0-
08	59613	X	48577	-0-		-11036	-0-	48577	2			N	-0-			-0-
09	53820	X	45520	-0-		-8300	-0-	45520	2			N	-0-			-0-
10	53847	X	45445	-0-		-8402	-0-	45445	2			N	-0-			-0-
11	51480	X	42982	-0-		-8498	-0-	42982	2			N	-0-			-0-
12	50933	X	43101	-0-		-7832	-0-	43101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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	50437	X	26557	-0-	-23880	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	13286	-0-	-30366	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	42355	-0-	-4610	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
04	45450	X	178	-0-	-45272	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	46965	X	41824	-0-	-5141	-0-	41824	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	39978	-0-	-1002	-0-	39978	2			N	-0-					-0-
07	42346	X	36402	-0-	-5944	-0-	36402	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	33749	-0-	-8597	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	30272	-0-	-10198	-0-	30272	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	26820	-0-	-14999	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	26503	-0-	-13487	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
12	35898	X	30357	-0-	-5541	-0-	30357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,281 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	73284	X	55708	-0-	-17576	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
02	59864	X	49689	-0-	-10175	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
03	66278	X	51394	-0-	-14884	-0-	51394	2			N	-0-					-0-
04	60180	X	49349	-0-	-10831	-0-	49349	2			N	-0-					-0-
05	55707	X	47795	-0-	-7912	-0-	47795	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	23909	-0-	-30001	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	55025	X	32962	-0-	-22063	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
08	51398	X	41008	-0-	-10390	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41292	-0-	-8058	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	44269	-0-	-3533	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
11	42050	X	42050	-0-	-0-	-0-	42050	2			N	-0-					-0-
12	42656	X	38685	-0-	-3971	-0-	38685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,110 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		15291	-0-	15291	38167	15291	2			N	-0-					-0-
02	65464	X	27297	-0-	-38167	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
03	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	22533	-0-	-10527	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	22084	-0-	-8141	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19102	-0-	-10148	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	18302	-0-	-11923	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	15714	-0-	-9954	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	13061	-0-	-9469	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	13985	-0-	-8087	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	15646	-0-	-3464	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-			-0-
02	34104	X	-0-	-0-	-34104	-0-					N	-0-			-0-
03	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-			-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
05	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	53000	2			N	-0-			-0-
06	58395	X	58395	-0-	-0-	-0-	58395	2			N	-0-			-0-
07	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	56578	2			N	-0-			-0-
08	54182	X	54182	-0-	-0-	-0-	54182	2			N	-0-			-0-
09	58020	X	51161	-0-	-6859	-0-	51161	2			N	-0-			-0-
10	59954	X	51411	-0-	-8543	-0-	51411	2			N	-0-			-0-
11	58020	X	48486	-0-	-9534	-0-	48486	2			N	-0-			-0-
12	54839	X	41595	-0-	-13244	-0-	41595	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,459 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	976	-0-	-4400	-0-	976	2			N	-0-			-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	5232	-0-	-1728	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	4369	-0-	-2823	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
10	6634	X	2100	-0-	-4534	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	3803	-0-	-2617	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	1888	-0-	-4746	-0-	1888	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,080 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	24485	-0-	-3787	-0-	24485	2			N	-0-			-0-
02	24164	X	21806	-0-	-2358	-0-	21806	2			N	-0-			-0-
03	25358	X	23150	-0-	-2208	-0-	23150	2			N	-0-			-0-
04	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24927	2			N	-0-			-0-
05	25017	X	23860	-0-	-1157	-0-	23860	2			N	-0-			-0-
06	23700	X	15898	-0-	-7802	-0-	15898	2			N	-0-			-0-
07	25761	X	10380	-0-	-15381	-0-	10380	2			N	-0-			-0-
08	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			N	-0-			-0-
09	24930	X	23020	-0-	-1910	-0-	23020	2			N	-0-			-0-
10	23870	X	21826	-0-	-2044	-0-	21826	2			N	-0-			-0-
11	28590	X	20674	-0-	-7916	-0-	20674	2			N	-0-			-0-
12	30597	X	16898	-0-	-13699	-0-	16898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	14B DENY		-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	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	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-

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	61393	X	61393	-0-	-0-	-0-	61393	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	26441	-0-	-27739	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	7088	-0-	-52897	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	55176	-0-	-4224	-0-	55176	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	49921	-0-	-11459	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
06	59400	X	44282	-0-	-15118	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	41870	-0-	-15139	-0-	41870	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	38247	-0-	-18762	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	25961	-0-	-29209	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	1400	-0-	-48510	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	865	-0-	-43415	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	41509	X	-0-	-0-	-41509	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	1558	-0-	-13030	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	9913	-0-	-6238	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12088	-0-	-3542	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11424	-0-	-4727	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	1379	-0-	-14251	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9939	-0-	-1500	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14162	-0-	-898	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	13180	-0-	-11124	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,908 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	44113	X	35801	-0-	-8312	-0-	35801	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30801	-0-	-9043	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	32709	-0-	-8180	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	28349	-0-	-10831	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
05	38719	X	26945	-0-	-11774	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
06	34650	X	30887	-0-	-3763	-0-	30887	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	31523	-0-	-2577	-0-	31523	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	28898	-0-	-3807	-0-	28898	2			N	-0-					-0-
09	32795	X	32795	-0-	-0-	-0-	32795	2			N	-0-					-0-
10	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	24947	-0-	-5953	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	28166	-0-	-5717	-0-	28166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,128 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	21390	X	19389	-0-	-2001	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	17450	-0-	-1114	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18622	-0-	-1931	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18427	-0-	-833	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18694	-0-	-1208	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	15545	-0-	-3205	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	16590	-0-	-2723	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	15800	-0-	-3234	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	14937	-0-	-3483	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15531	-0-	-3162	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11669	-0-	-4381	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13211	-0-	-3374	-0-	13211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	85157	X	61612	-0-	-23545	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
02	76916	X	53516	-0-	-23400	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	55872	-0-	-29285	-0-	55872	2			N	-0-					-0-
04	65070	X	48764	-0-	-16306	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	49443	-0-	-14975	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	45777	-0-	-13833	-0-	45777	2			N	-0-					-0-
07	59241	X	45858	-0-	-13383	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	44635	-0-	-11227	-0-	44635	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	39792	-0-	-8958	-0-	39792	2			N	-0-					-0-
10	49445	X	40216	-0-	-9229	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
11	45780	X	38533	-0-	-7247	-0-	38533	2			N	-0-					-0-
12	45849	X	38587	-0-	-7262	-0-	38587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562,605 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	23374	X	17693	-0-	-5681	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	10074	-0-	-7056	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	5281	-0-	-16512	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	12283	-0-	-12077	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	11586	-0-	-13586	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	11386	-0-	-13786	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10572	-0-	-1698	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
10	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10921	-0-	-1349	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	4788	-0-	-6806	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,226 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	12865	X	3802	-0-	-9063	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	323	-0-	-11297	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	704	-0-	-12161	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-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: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		8051	-0-	8051	39907	8051	2			N	-0-					-0-
02	40488	X	581	-0-	-39907	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	12005	-0-	-16075	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	8606	-0-	-20410	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	553	-0-	-8057	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11	-0-	-12389	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	143	-0-	-12257	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	36	-0-	-8582	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	540	X	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,925 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	105307	X	72307	-0-	-33000	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
02	95116	X	59188	-0-	-35928	-0-	59188	2			N	-0-					-0-
03	99696	X	63512	-0-	-36184	-0-	63512	2			N	-0-					-0-
04	76170	X	55709	-0-	-20461	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
05	74896	X	55936	-0-	-18960	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	51260	-0-	-18700	-0-	51260	2			N	-0-					-0-
07	65534	X	52469	-0-	-13065	-0-	52469	2			N	-0-					-0-
08	63519	X	49079	-0-	-14440	-0-	49079	2			N	-0-					-0-
09	55710	X	42898	-0-	-12812	-0-	42898	2			N	-0-					-0-
10	55924	X	43770	-0-	-12154	-0-	43770	2			N	-0-					-0-
11	51270	X	41651	-0-	-9619	-0-	41651	2			N	-0-					-0-
12	52483	X	40619	-0-	-11864	-0-	40619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628,398 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	19747	X	13943	-0-	-5804	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	7970	-0-	-9866	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
04	18480	X	13642	-0-	-4838	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	11566	-0-	-4988	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	10383	-0-	-3722	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	9674	-0-	-4431	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	6873	-0-	-6777	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	6687	-0-	-5062	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	5950	-0-	-5420	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	4508	-0-	-5877	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17365	-0-	-12953	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	14376	-0-	-8892	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	19794	-0-	-5967	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19366	-0-	-5564	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15339	-0-	-3912	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	10781	-0-	-8389	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	17712	-0-	-2314	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	6335	-0-	-13691	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	3264	-0-	-16116	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13485	-0-	-4216	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16023	-0-	-1107	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	11063	-0-	-6638	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,903 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. GAS LIFT (I)(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	12450	-0-	-7824	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	9003	-0-	-9309	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	10619	-0-	-6896	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	9820	-0-	-4400	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10090	-0-	-3364	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6412	-0-	-5648	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9965	-0-	-668	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9235	-0-	-575	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7147	-0-	-2783	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9742	-0-	-519	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,735 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59329	X	59329	-0-	-0-	-0-	59329	2			N	-0-					-0-
02	50115	X	50115	-0-	-0-	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
03	52663	X	52663	-0-	-0-	-0-	52663	2			N	-0-					-0-
04	55560	X	46434	-0-	-9126	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	45687	-0-	-11725	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	43615	-0-	-11945	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	43048	-0-	-12442	-0-	43048	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	42064	-0-	-10605	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
09	46440	X	39814	-0-	-6626	-0-	39814	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	41278	-0-	-4416	-0-	41278	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	40446	-0-	-3174	-0-	40446	2			N	-0-					-0-
12	42687	X	40949	-0-	-1738	-0-	40949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 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	51336	X	2682	-0-	-48654	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	48468	X	26188	-0-	-22280	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	34806	-0-	-18855	-0-	34806	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					N	-0-					-0-
05	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	7651	-0-	-26039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
08	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	-0-					-0-
09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	-0-					-0-
10	39277	X	13064	-0-	-26213	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 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	20181	X	1512	-0-	-18669	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	1116	-0-	-14816	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	673	-0-	-14548	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	183	-0-	-6597	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	39	-0-	-2348	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	87	-0-	-1383	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
10	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15909	-0-	-861	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	13843	-0-	-3486	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56699	X	46043	-0-	-10656	-0-	46043	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	39543	-0-	-9093	-0-	39543	2			N	-0-					-0-
03	48639	X	42042	-0-	-6597	-0-	42042	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	39427	-0-	-5123	-0-	39427	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	39555	-0-	-6480	-0-	39555	2			N	-0-					-0-
06	44550	X	37394	-0-	-7156	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	33122	-0-	-10650	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	33308	-0-	-8728	-0-	33308	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	27545	-0-	-11875	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	4176	-0-	-35380	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	5444	-0-	-31936	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	18540	-0-	-14754	-0-	18540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	95201	X	38894	-0-	-56307	-0-	38894	2			N	-0-					-0-
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					N	-0-					-0-
03	95201	X	-0-	-0-	-95201	-0-					N	-0-					-0-
04	92130	X	63939	-0-	-28191	-0-	63939	2			N	-0-					-0-
05	64857	X	64857	-0-	-0-	-0-	64857	2			N	-0-					-0-
06	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	40504	-0-	-25557	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
08	66061	X	41363	-0-	-24698	-0-	41363	2			N	-0-					-0-
09	63930	X	13085	-0-	-50845	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
10	64852	X	24695	-0-	-40157	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
11	55470	X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2			N	-0-					-0-
*12	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	44145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,016 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	INC G-10		74169	-0-	74169	149392	74169	2			N	-0-					-0-
02	212197	X	62805	-0-	-149392	-0-	62805	2			N	-0-					-0-
03	67554	X	67554	-0-	-0-	-0-	67554	2			N	-0-					-0-
04	73950	X	61972	-0-	-11978	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
05	75237	X	60025	-0-	-15212	-0-	60025	2			N	-0-					-0-
06	71790	X	57495	-0-	-14295	-0-	57495	2			N	-0-					-0-
07	69533	X	55098	-0-	-14435	-0-	55098	2			N	-0-					-0-
08	67549	X	51227	-0-	-16322	-0-	51227	2			N	-0-					-0-
09	61980	X	46800	-0-	-15180	-0-	46800	2			N	-0-					-0-
10	60016	X	49815	-0-	-10201	-0-	49815	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	45250	-0-	-12260	-0-	45250	2			N	-0-					-0-
12	55087	X	46333	-0-	-8754	-0-	46333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678,543 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	100750	X	39519	-0-	-61231	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
02	75880	X	-0-	-0-	-75880	-0-					N	-0-					-0-
03	73966	X	36196	-0-	-37770	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
04	63690	X	54169	-0-	-9521	-0-	54169	2			N	-0-					-0-
05	61566	X	52298	-0-	-9268	-0-	52298	2			N	-0-					-0-
06	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	47551	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	45589	-0-	-10397	-0-	45589	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	35017	-0-	-20969	-0-	35017	2			N	-0-					-0-
09	54180	X	269	-0-	-53911	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	52297	X	169	-0-	-52128	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	-0-	-0-	-47550	-0-					N	-0-					-0-
12	44981	X	-0-	-0-	-44981	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5867	-0-	-4332	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9448	-0-	-1232	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8696	-0-	-2340	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	7780	-0-	-2900	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9502	-0-	-2557	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,870 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	45849	X	504	-0-	-45345	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	3966	-0-	-41590	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	5429	-0-	-45008	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	17331	-0-	-31479	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	7457	-0-	-30208	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	7473	-0-	-10445	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	1011	-0-	-16907	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,251 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	84537	X	73273	-0-	-11264	-0-	73273	2			N	-0-					-0-
02	76356	X	54949	-0-	-21407	-0-	54949	2			N	-0-					-0-
03	81592	X	66424	-0-	-15168	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	66593	-0-	-8167	-0-	66593	2			N	-0-					-0-
05	74803	X	66772	-0-	-8031	-0-	66772	2			N	-0-					-0-
06	70920	X	61489	-0-	-9431	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
07	68820	X	63833	-0-	-4987	-0-	63833	2			N	-0-					-0-
08	68820	X	61082	-0-	-7738	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
09	66600	X	58976	-0-	-7624	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
10	66774	X	60123	-0-	-6651	-0-	60123	2			N	-0-					-0-
11	61770	X	58001	-0-	-3769	-0-	58001	2			N	-0-					-0-
12	63829	X	58605	-0-	-5224	-0-	58605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	45322	X	33463	-0-	-11859	-0-	33463	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	30556	-0-	-7356	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	31335	-0-	-7384	-0-	31335	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	22202	-0-	-13768	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	27294	-0-	-8759	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24690	-0-	-8040	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	25312	-0-	-8509	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	27460	-0-	-3881	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23351	-0-	-3049	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	17882	-0-	-9398	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	22969	-0-	-3611	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	20372	-0-	-7094	-0-	20372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,886 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	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.		25734	-0-	25734	25734	25734	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41648	-0-	41648	67382	41648	2			N	-0-					-0-
06	105013	X	37631	-0-	-67382	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
07	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	38559	-0-	-3074	-0-	38559	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	27210	-0-	-13080	-0-	27210	2			N	-0-					-0-
10	41633	X	11941	-0-	-29692	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
11	37620	X	31700	-0-	-5920	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	24487	-0-	-14077	-0-	24487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,652 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	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4704	-0-	-2023	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6054	-0-	-673	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6493	-0-	-79	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6113	-0-	-459	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	47554	X	36111	-0-	-11443	-0-	36111	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	23392	-0-	-16284	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
04	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-
05	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	48131	2			N	-0-					-0-
06	49200	X	44140	-0-	-5060	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
07	50840	X	47246	-0-	-3594	-0-	47246	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	45457	-0-	-5383	-0-	45457	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	42136	-0-	-4454	-0-	42136	2			N	-0-					-0-
10	48143	X	26630	-0-	-21513	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	40273	-0-	-5447	-0-	40273	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	37038	-0-	-10206	-0-	37038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,804 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	60822	X	54458	-0-	-6364	-0-	54458	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	47505	-0-	-7431	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	47326	-0-	-13496	-0-	47326	2			N	-0-					-0-
04	58770	X	47023	-0-	-11747	-0-	47023	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	48336	-0-	-10161	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	45588	-0-	-7122	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	45921	-0-	-6686	-0-	45921	2			N	-0-					-0-
08	48577	X	43031	-0-	-5546	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
09	47010	X	40537	-0-	-6473	-0-	40537	2			N	-0-					-0-
10	48329	X	43109	-0-	-5220	-0-	43109	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	40751	-0-	-4849	-0-	40751	2			N	-0-					-0-
12	45911	X	39843	-0-	-6068	-0-	39843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543,428 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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7413	2	4	9	N	4					11
02	6300	X	4730	-0-	-1570	-0-	4726	2	4	9	N	4					15
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8398	2	4	9	N	4	10	1			9
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11994	2	7	9	N	6					15
05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6488	2	7	9	N	6					21
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10124	2	7	9	N	6	15	1			12
07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12184	2	7	9	N	6					18
08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9295	2	4	9	N	4					22
09	6810	X	1976	-0-	-4834	-0-	1974	2	2	9	N	2					24
10	7037	X	905	-0-	-6132	-0-	898	2	7	9	N	6					30
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-	12	1			18
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 73,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13206	X	11982	-0-	-1224	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11442	-0-	-262	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11853	-0-	-764	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11578	-0-	-632	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8604	-0-	-3666	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	11966	X	11319	-0-	-647	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9891	-0-	-1689	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8290	-0-	-2870	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	7743	-0-	-3572	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,155 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	16523	X	13758	-0-	-2765	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	11970	-0-	-2282	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11903	-0-	-3535	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	11791	-0-	-2819	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12105	-0-	-2186	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11708	-0-	-1612	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11379	-0-	-1889	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11754	-0-	-429	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11023	-0-	-767	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10966	-0-	-1124	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10378	-0-	-1322	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10253	-0-	-1496	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,988 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	16616	X	16002	-0-	-614	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14253	-0-	-755	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15221	-0-	-1395	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13939	-0-	-1841	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13998	-0-	-2308	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13105	-0-	-2375	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12898	-0-	-2881	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12271	-0-	-2950	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11739	-0-	-2211	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10950	-0-	-3062	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	9759	-0-	-3351	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	9141	-0-	-3755	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	32736	X	29614	-0-	-3122	-0-	29614	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23180	-0-	-2860	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26144	-0-	-3306	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	23110	-0-	-5540	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	24188	-0-	-5417	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	22312	-0-	-6338	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22406	-0-	-3727	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22087	-0-	-4046	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
09	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23536	-0-	-644	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
11	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22844	2			N	-0-					-0-
*12	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,949 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	15996	X	11367	-0-	-4629	-0-	11360	2	7	9	N	6	33	1	1	8	11
02	14448	X	11501	-0-	-2947	-0-	11495	2	6	9	N	5					16
03	15996	X	4344	-0-	-11652	-0-	4338	2	6	9	N	5	1	8			20
04	12210	X	6400	-0-	-5810	-0-	6397	2	3	9	N	3					23
05	12741	X	9083	-0-	-3658	-0-	9079	2	4	9	N	4					27
06	12330	X	5754	-0-	-6576	-0-	5751	2	3	9	N	3					30
07	12741	X	5967	-0-	-6774	-0-	5966	2	1	9	N	1					31
08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	3	26	1			8
09	8790	X	6253	-0-	-2537	-0-	6253	2			N	-0-					8
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10873	2	2	9	N	2					10
11	5760	X	3542	-0-	-2218	-0-	3539	2	3	9	N	3					13
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14838	2	3	9	N	3					16

TOTAL GAS PROD: 89,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	22940	X	15823	-0-	-7117	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	18333	-0-	-343	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
05	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	13308	-0-	-6942	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	13481	-0-	-7444	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	9160	-0-	-12633	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
10	21793	X	4490	-0-	-17303	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
*12	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	24238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	81158	X	41196	-0-	-39962	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	42205	-0-	-14831	-0-	42205	2			N	-0-					-0-
03	51739	X	37065	-0-	-14674	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	36091	-0-	-4079	-0-	36091	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	34800	-0-	-11917	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	31900	-0-	-13310	-0-	31900	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	31563	-0-	-15154	-0-	31563	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	32818	-0-	-4475	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	30167	-0-	-5923	-0-	30167	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	30349	-0-	-4464	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	28208	-0-	-3682	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	28139	-0-	-4690	-0-	28139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,501 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	72075	X	57535	-0-	-14540	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	50473	-0-	-9699	-0-	50473	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	51680	-0-	-11157	-0-	51680	2			N	-0-					-0-
04	55680	X	47651	-0-	-8029	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	45355	-0-	-12181	-0-	45355	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	16999	-0-	-38681	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-					-0-
08	51677	X	8	-0-	-51669	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	47640	X	18144	-0-	-29496	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
10	45605	X	45605	-0-	-0-	-0-	45605	2			N	-0-					-0-
11	47315	X	47315	-0-	-0-	-0-	47315	2			N	-0-					-0-
*12	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	41938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,703 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	43175	X	43175	-0-	-0-	-0-	43175	2			N	-0-					-0-
02	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
03	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	2			N	-0-					-0-
04	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	33034	2			N	-0-					-0-
05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25226	-0-	-1114	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	18352	-0-	-8866	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	27618	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	11329	-0-	-15011	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	115	-0-	-27103	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	75	-0-	-26265	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	-0-	-0-	-27621	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 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	15965	X	12230	-0-	-3735	-0-	12218	2	12	9	N	11	1	8			34
02	14420	X	10218	-0-	-4202	-0-	10205	2	13	9	N	12					46
03	15283	X	10942	-0-	-4341	-0-	10928	2	14	9	N	13	37	1			22
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16730	2	4	9	N	4					26
05	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12953	2	12	9	N	11					37
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14925	2	7	9	N	6					43
07	17298	X	10578	-0-	-6720	-0-	10568	2	10	9	N	9					52
08	17298	X	12557	-0-	-4741	-0-	12546	2	11	9	N	10	41	1			21
09	16740	X	12200	-0-	-4540	-0-	12200	2			N	-0-					21
10	15438	X	13408	-0-	-2030	-0-	13408	2			N	-0-					21
11	14940	X	2190	-0-	-12750	-0-	2175	2	15	9	N	14					35
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 128,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 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	33666	X	30956	-0-	-2710	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	26912	-0-	-2656	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	28147	-0-	-4093	-0-	28147	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	25021	-0-	-6179	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28296	-0-	-2673	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	25628	-0-	-4342	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24651	-0-	-5140	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	24599	-0-	-3704	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	23878	-0-	-3512	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	24190	-0-	-4113	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	22578	-0-	-3042	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	23287	-0-	-1389	-0-	23287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 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	11253	X	7953	-0-	-3300	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	10400	-0-	-853	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6045	-0-	-4575	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	4549	-0-	-5836	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7208	-0-	-3177	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	675	-0-	-9585	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	1214	-0-	-9388	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	6012	-0-	-4248	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28737	X	26050	-0-	-2687	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	21634	-0-	-4462	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	23665	-0-	-5227	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22782	-0-	-5178	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	24806	-0-	-2040	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23137	-0-	-2063	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
07	25050	X	25050	-0-	-0-	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	21645	-0-	-3155	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	20532	-0-	-3468	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	19759	-0-	-5289	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	18671	-0-	-5569	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	19194	-0-	-5854	-0-	19194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,925 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	9951	X	8279	-0-	-1672	-0-	8276	2	3	9	N	3	19	1			4
02	9324	X	6799	-0-	-2525	-0-	6796	2	3	9	N	3					7
03	10323	X	5675	-0-	-4648	-0-	5672	2	3	9	N	3					10
04	9990	X	5203	-0-	-4787	-0-	5202	2	1	9	N	1					11
05	9207	X	7888	-0-	-1319	-0-	7885	2	3	9	N	3					14
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2					16
07	7533	X	5611	-0-	-1922	-0-	5610	2	1	9	N	1					17
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	1	15	1			3
09	8820	X	260	-0-	-8560	-0-	260	2			N	-0-					3
10	9114	X	5503	-0-	-3611	-0-	5502	2	1	9	N	1					4
11	8820	X	6472	-0-	-2348	-0-	6470	2	2	9	N	2					6
*12	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14301	2	2	9	N	2					8

TOTAL GAS PROD: 74,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13772	-0-	-564	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14610	-0-	-1169	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13736	-0-	-1534	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13658	-0-	-2121	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13020	-0-	-2070	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13599	-0-	-1653	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13167	-0-	-1434	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12463	-0-	-1277	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12558	-0-	-1113	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11633	-0-	-1537	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	10811	-0-	-2798	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	45012	X	33626	-0-	-11386	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	29001	-0-	-7203	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	30945	-0-	-7867	-0-	30945	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	28398	-0-	-7872	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	28602	-0-	-5932	-0-	28602	2			N	-0-					-0-
06	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	24078	-0-	-8038	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	25933	-0-	-5005	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	22042	-0-	-6368	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	23507	-0-	-5106	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	16053	-0-	-10437	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	3431	-0-	-22516	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,093 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-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-

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	55676	X	53200	-0-	-2476	-0-	53200	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	44814	-0-	-3542	-0-	44814	2			N	-0-					-0-
03	49228	X	48403	-0-	-825	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	44847	-0-	-6633	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	44312	-0-	-8884	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	40809	-0-	-10671	-0-	40809	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	42078	-0-	-7553	-0-	42078	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	40009	-0-	-8382	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
09	44850	X	38106	-0-	-6744	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	38117	-0-	-6182	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
11	40800	X	35764	-0-	-5036	-0-	35764	2			N	-0-					-0-
12	42067	X	33524	-0-	-8543	-0-	33524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	40796	X	31855	-0-	-8941	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	30537	-0-	-6311	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	27637	-0-	-11857	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	25127	-0-	-13093	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	25305	-0-	-12608	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24285	-0-	-8445	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	24477	-0-	-9344	-0-	24477	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	25001	-0-	-2651	-0-	25001	2			N	-0-					-0-
09	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
10	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
11	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	24444	-0-	-1751	-0-	24444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,716 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	39091	X	17352	-0-	-21739	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
02	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	24888	-0-	-6453	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					-0-
05	31341	X	8479	-0-	-22862	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	20976	-0-	-8064	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	8849	-0-	-21159	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	5296	-0-	-19597	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	9185	-0-	-11785	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	6474	-0-	-15195	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	1691	-0-	-19279	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	3688	-0-	-5798	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,991 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	44237	X	39307	-0-	-4930	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	27707	-0-	-15329	-0-	27707	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	28939	-0-	-18708	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
04	46110	X	28587	-0-	-17523	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	28351	-0-	-17870	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
06	38040	X	29155	-0-	-8885	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	28307	-0-	-2383	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	16610	-0-	-12933	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
09	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29542	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	3645	-0-	-26487	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	139	-0-	-29021	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	10330	-0-	-20205	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23002	X	18048	-0-	-4954	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	15532	-0-	-4068	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15950	-0-	-2740	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16248	-0-	-3065	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15173	-0-	-3037	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15103	-0-	-3714	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
08	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
09	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
10	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	17778	-0-	-1062	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	14816	-0-	-7876	-0-	14816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,402 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	41168	X	35475	-0-	-5693	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	30867	-0-	-4777	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	34719	-0-	-4155	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31993	-0-	-5177	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	33115	-0-	-4116	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	29598	-0-	-4722	-0-	29598	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	28407	-0-	-6313	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	27570	-0-	-7150	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	28116	-0-	-3924	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	28944	-0-	-4164	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	27601	-0-	-2009	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	26145	-0-	-2902	-0-	26145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,550 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	78616	X	43543	-0-	-35073	-0-	43543	2			N	-0-					-0-
02	56364	X	46270	-0-	-10094	-0-	46270	2			N	-0-					-0-
03	54157	X	39634	-0-	-14523	-0-	39634	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	41583	-0-	-567	-0-	41583	2			N	-0-					-0-
05	51243	X	40075	-0-	-11168	-0-	40075	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	36357	-0-	-13233	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
07	51243	X	34920	-0-	-16323	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	29669	-0-	-13297	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	27641	-0-	-13939	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	27646	-0-	-12437	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	25730	-0-	-10630	-0-	25730	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	25587	-0-	-5258	-0-	25587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
05	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
06	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	15365	-0-	-11140	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	7807	-0-	-18698	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	9553	-0-	-16097	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	7073	-0-	-15030	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,963 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	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-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	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.		19007	-0-	19007	19007	19007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,007 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	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10310	-0-	-918	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11396	-0-	-849	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10826	-0-	-784	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11382	-0-	-615	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10831	-0-	-449	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9570	-0-	-1440	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9783	-0-	-1935	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8760	-0-	-2580	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9959	-0-	-1511	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10354	X	8807	-0-	-1547	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7063	-0-	-2289	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7754	-0-	-2042	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7707	-0-	-2089	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6846	-0-	-2334	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7563	-0-	-1303	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6374	-0-	-1696	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6014	-0-	-1736	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,039 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	T. A.		81692	-0-	81692	154372	81692	2			N	-0-					-0-
02	217826	X	63454	-0-	-154372	-0-	63454	2			N	-0-					-0-
03	64022	X	64022	-0-	-0-	-0-	64022	2			N	-0-					-0-
04	79050	X	56688	-0-	-22362	-0-	56688	2			N	-0-					-0-
05	81685	X	50998	-0-	-30687	-0-	50998	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	48584	-0-	-30466	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
07	70246	X	47555	-0-	-22691	-0-	47555	2			N	-0-					-0-
08	64015	X	44281	-0-	-19734	-0-	44281	2			N	-0-					-0-
09	56700	X	38068	-0-	-18632	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	37485	-0-	-13510	-0-	37485	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	37817	-0-	-10753	-0-	37817	2			N	-0-					-0-
12	46221	X	35633	-0-	-10588	-0-	35633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606,277 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	89491	X	89491	-0-	-0-	-0-	89491	2			N	-0-					-0-
02	78036	X	68453	-0-	-9583	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
03	86397	X	76915	-0-	-9482	-0-	76915	2			N	-0-					-0-
04	86610	X	72027	-0-	-14583	-0-	72027	2			N	-0-					-0-
05	89497	X	64146	-0-	-25351	-0-	64146	2			N	-0-					-0-
06	86610	X	61223	-0-	-25387	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
07	76911	X	64460	-0-	-12451	-0-	64460	2			N	-0-					-0-
08	76911	X	63893	-0-	-13018	-0-	63893	2			N	-0-					-0-
09	72030	X	30697	-0-	-41333	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
10	64449	X	2234	-0-	-62215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	62370	X	52976	-0-	-9394	-0-	52976	2			N	-0-					-0-
12	64449	X	49414	-0-	-15035	-0-	49414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF.12111 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13080	-0-	-4373	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10552	-0-	-8488	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	5809	-0-	-15271	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	10458	-0-	-9942	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12225	-0-	-857	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	7558	-0-	-5102	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	1321	-0-	-10366	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	4355	-0-	-7859	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	2632	-0-	-9188	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
11	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	59049	2			N	-0-					-0-
*12	41575	X	41575	-0-	-0-	-0-	41575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,614 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 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.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	20620	-0-	-8923	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	23451	-0-	-3233	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	20582	-0-	-6543	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	23215	-0-	-1475	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	25890	-0-	-88	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24473	-0-	-667	-0-	24473	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	19344	-0-	-6634	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	11260	-0-	-14625	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	20876	-0-	-4174	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	3900	-0-	-21985	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	1690	-0-	-22790	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	3801	-0-	-17775	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10377	-0-	-1243	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12521	-0-	-344	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11905	-0-	-545	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10751	-0-	-1773	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9451	-0-	-2459	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	4372	-0-	-6548	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6614	-0-	-4670	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,996 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	12958	X	8829	-0-	-4129	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	5892	-0-	-4832	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8866	-0-	-3007	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8045	-0-	-3445	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7463	-0-	-3480	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6462	-0-	-2118	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8226	-0-	-640	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7977	-0-	-889	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7530	-0-	-510	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,390 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	214489	X	164352	-0-	-50137	-0-	164352	2			N	-0-					-0-
02	193732	X	159196	-0-	-34536	-0-	159196	2			N	-0-					-0-
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	2			N	-0-					-0-
04	159060	X	115684	-0-	-43376	-0-	115684	2			N	-0-					-0-
05	176266	X	95513	-0-	-80753	-0-	95513	2			N	-0-					-0-
06	170580	X	53051	-0-	-117529	-0-	53051	2			N	-0-					-0-
07	176266	X	56693	-0-	-119573	-0-	56693	2			N	-0-					-0-
08	119939	X	113743	-0-	-6196	-0-	113743	2			N	-0-					-0-
09	115680	X	95925	-0-	-19755	-0-	95925	2			N	-0-					-0-
10	95511	X	94290	-0-	-1221	-0-	94290	2			N	-0-					-0-
11	110070	X	85860	-0-	-24210	-0-	85860	2			N	-0-					-0-
12	113739	X	83782	-0-	-29957	-0-	83782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1					2
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	1					3
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	3	1			1
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 3

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187209	X	62600	-0-	-124609	-0-	62600	2			N	-0-					-0-
02	169092	X	87323	-0-	-81769	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
03	187209	X	101816	-0-	-85393	-0-	101816	2			N	-0-					-0-
04	181170	X	95306	-0-	-85864	-0-	95306	2			N	-0-					-0-
05	187209	X	105891	-0-	-81318	-0-	105891	2			N	-0-					-0-
06	98520	X	85808	-0-	-12712	-0-	85808	2			N	-0-					-0-
07	101804	X	91337	-0-	-10467	-0-	91337	2			N	-0-					-0-
08	105896	X	82259	-0-	-23637	-0-	82259	2			N	-0-					-0-
09	102480	X	75673	-0-	-26807	-0-	75673	2			N	-0-					-0-
10	105896	X	73935	-0-	-31961	-0-	73935	2			N	-0-					-0-
11	88380	X	65164	-0-	-23216	-0-	65164	2			N	-0-					-0-
12	87637	X	59398	-0-	-28239	-0-	59398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10720	-0-	-228	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10972	-0-	-1149	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	7891	-0-	-4289	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10981	-0-	-1605	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11327	-0-	-853	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11555	-0-	-318	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10907	-0-	-67	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8079	-0-	-3261	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8671	-0-	-3047	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3338	-0-	-8002	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	2056	-0-	-9507	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22165	X	19011	-0-	-3154	-0-	19002	2	9	9	N	8	32	1	1	8	11
02	19544	X	17186	-0-	-2358	-0-	17178	2	8	9	N	7	1	8			17
03	21359	X	18310	-0-	-3049	-0-	18301	2	9	9	N	8	1	8			24
04	19710	X	19227	-0-	-483	-0-	19224	2	3	9	N	3					27
05	19313	X	16928	-0-	-2385	-0-	16920	2	8	9	N	7					34
06	18420	X	16519	-0-	-1901	-0-	16513	2	6	9	N	5	1	8			38
07	19871	X	15936	-0-	-3935	-0-	15935	2	1	9	N	1					39
08	19871	X	12764	-0-	-7107	-0-	12761	2	3	9	N	3	32	1			10
09	19230	X	13847	-0-	-5383	-0-	13847	2			N	-0-					10
10	17081	X	8770	-0-	-8311	-0-	8769	2	1	9	N	1					11
11	16530	X	9799	-0-	-6731	-0-	9792	2	7	9	N	6					17
*12	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17975	2	4	9	N	4					21

TOTAL GAS PROD: 186,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23314	-0-	-15560	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	18936	-0-	-16176	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	2834	-0-	-33405	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
11	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	23276	2			N	-0-					-0-
*12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5199	-0-	-4163	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6094	-0-	-2782	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5487	-0-	-4340	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	2756	-0-	-6754	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4645	-0-	-2113	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2386	-0-	-4154	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	2443	-0-	-3044	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2132	-0-	-2368	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	490	-0-	-4160	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	5717	2			N	-0-	7	1			-0-
04	3000	N	5144	-0-	2144	4761	5143	2	1	9	N	1					1
05	3100	N	14227	-0-	11127	15888	14225	2	2	9	N	2					3
06	25876	X	9988	-0-	-15888	-0-	9987	2	1	9	N	1	3	1			1
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13280	2	2	9	N	2					3
08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13220	2	1	9	N	1					4
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10895	2	1	9	N	1					5
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1					6
11	2880	X	2098	-0-	-782	-0-	2098	2			N	-0-	3	1			3
12	13268	X	6	-0-	-13262	-0-	6	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 84,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 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	12121	X	10292	-0-	-1829	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	8865	-0-	-2083	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9724	-0-	-2397	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8864	-0-	-2146	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8705	-0-	-1680	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	5687	-0-	-4273	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	1400	-0-	-8427	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6169	-0-	-3565	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5737	-0-	-3113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4950	-0-	-1020	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 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	23746	X	12741	-0-	-11005	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16341	-0-	-5051	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18149	-0-	-2971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17145	-0-	-3718	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	13972	-0-	-6068	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17002	-0-	-3706	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16653	-0-	-4055	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	14204	-0-	-3946	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15259	-0-	-1884	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13789	-0-	-2651	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	13679	-0-	-3309	-0-	13679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

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	10912	X	7592	-0-	-3320	-0-	7564	2	28	9	N	25	34	1	1	8	12
02	9268	X	4696	-0-	-4572	-0-	4685	2	11	9	N	10					22
03	8649	X	3640	-0-	-5009	-0-	3620	2	20	9	N	18	28	1			12
04	8370	X	3935	-0-	-4435	-0-	3928	2	7	9	N	6					18
05	8649	X	2616	-0-	-6033	-0-	2607	2	9	9	N	8					26
06	7350	X	1428	-0-	-5922	-0-	1424	2	4	9	N	4	22	1	1	8	7
07	5208	X	1786	-0-	-3422	-0-	1784	2	2	9	N	2					9
08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3990	2	3	9	N	3					12
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1					13
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	9	N	1					14
11	3870	X	1417	-0-	-2453	-0-	1408	2	9	9	N	8					22
12	4154	X	381	-0-	-3773	-0-	381	2			N	-0-	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

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	80321	X	79364	-0-	-957	-0-	79364	2			N	-0-					-0-
02	72548	X	71939	-0-	-609	-0-	71939	2			N	-0-					-0-
03	77686	X	76506	-0-	-1180	-0-	76506	2			N	-0-					-0-
04	76800	X	70735	-0-	-6065	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
05	79639	X	68669	-0-	-10970	-0-	68669	2			N	-0-					-0-
06	77070	X	64086	-0-	-12984	-0-	64086	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	64378	-0-	-15261	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	76508	X	61157	-0-	-15351	-0-	61157	2			N	-0-					-0-
09	70740	X	57270	-0-	-13470	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
10	68665	X	57097	-0-	-11568	-0-	57097	2			N	-0-					-0-
11	64080	X	54418	-0-	-9662	-0-	54418	2			N	-0-					-0-
12	63922	X	51520	-0-	-12402	-0-	51520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

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	123469	X	123469	-0-	-0-	-0-	123469	2			N	-0-					-0-
02	99765	X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2			N	-0-					-0-
03	107419	X	107419	-0-	-0-	-0-	107419	2			N	-0-					-0-
04	94896	X	94896	-0-	-0-	-0-	94896	2			N	-0-					-0-
05	82047	X	82047	-0-	-0-	-0-	82047	2			N	-0-					-0-
06	81843	X	81843	-0-	-0-	-0-	81843	2			N	-0-					-0-
07	86092	X	86092	-0-	-0-	-0-	86092	2			N	-0-					-0-
08	81283	X	81283	-0-	-0-	-0-	81283	2			N	-0-					-0-
09	71000	X	71000	-0-	-0-	-0-	71000	2			N	-0-					-0-
10	67647	X	67647	-0-	-0-	-0-	67647	2			N	-0-					-0-
11	69488	X	69488	-0-	-0-	-0-	69488	2			N	-0-					-0-
12	86087	X	64969	-0-	-21118	-0-	64969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20274	X	18213	-0-	-2061	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	14717	-0-	-2979	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17904	-0-	-1161	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16619	-0-	-1651	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16526	-0-	-2353	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14535	-0-	-3105	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	14367	-0-	-3551	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	13723	-0-	-4195	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	13970	-0-	-2650	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15875	-0-	-648	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
*12	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,145 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,596 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	36301	X	31256	-0-	-5045	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	28542	-0-	-4246	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	30573	-0-	-5201	-0-	30573	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26046	-0-	-5334	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	26553	-0-	-5036	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	25164	-0-	-5406	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	25085	-0-	-6504	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	18156	-0-	-12410	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
09	26040	X	16623	-0-	-9417	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	25065	-0-	-105	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
*12	25122	X	25122	-0-	-0-	-0-	25122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-
02	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
03	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
04	24570	X	-0-	-0-	-24570	-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	37066	X	37066	-0-	-0-	-0-	37066	2			N	-0-					-0-
*12	43483	X	43483	-0-	-0-	-0-	43483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,549 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	70804	X	33829	-0-	-36975	-0-	33829	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	22661	-0-	-34711	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
03	61938	X	19909	-0-	-42029	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	37120	-0-	-22820	-0-	37120	2			N	-0-					-0-
05	61659	X	29014	-0-	-32645	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	2			N	-0-					-0-
07	48443	X	48443	-0-	-0-	-0-	48443	2			N	-0-					-0-
08	44834	X	44834	-0-	-0-	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
09	51840	X	40470	-0-	-11370	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
10	53568	X	41011	-0-	-12557	-0-	41011	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	35476	-0-	-16364	-0-	35476	2			N	-0-					-0-
12	48453	X	35903	-0-	-12550	-0-	35903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,510 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	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	3635	-0-	-3805	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	2764	-0-	-5456	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3969	-0-	-4525	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5617	-0-	-2877	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2060	-0-	-6160	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4913	-0-	-3581	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4870	-0-	-741	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	44795	X	36726	-0-	-8069	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	23778	-0-	-14358	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	36226	-0-	-4415	-0-	36226	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	33449	-0-	-4711	-0-	33449	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	34216	-0-	-4131	-0-	34216	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	32143	-0-	-3407	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31838	-0-	-4401	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	31346	-0-	-4893	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28973	-0-	-4477	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	29626	-0-	-4598	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28311	-0-	-3819	-0-	28311	2			N	-0-					-0-
12	31837	X	14230	-0-	-17607	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,862 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	T. A.			17697	-0-	17697	17697	17697	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			39156	-0-	39156	56853	39156	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			29558	-0-	29558	86411	29558	2			N	-0-					-0-
04	93949	X		7538	-0-	-86411	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41940	X		-0-	-0-	-41940	-0-					N	-0-					-0-
07	43338	X		-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					-0-
08	29543	X		-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X		-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21389	X		21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
*12	41500	X		41500	-0-	-0-	-0-	41500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,838 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	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	11634	-0-	-3066	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12079	-0-	-4196	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	12238	-0-	-3512	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	10695	-0-	-5580	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	2367	-0-	-11973	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	2944	-0-	-9952	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	32395	X	28322	-0-	-4073	-0-	28322	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	23351	-0-	-5545	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	27027	-0-	-3818	-0-	27027	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	24738	-0-	-4572	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24997	-0-	-4174	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	22781	-0-	-4639	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	22948	-0-	-4084	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22516	-0-	-4516	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	20660	-0-	-4090	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20828	-0-	-4158	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	19223	-0-	-3547	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	19268	-0-	-3672	-0-	19268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,659 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	8091	X	7051	-0-	-1040	-0-	7038	2	13	9	N	12	24	1			9
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7319	2	14	9	N	13					22
03	8091	X	7634	-0-	-457	-0-	7619	2	15	9	N	14	21	1			15
04	7830	X	1717	-0-	-6113	-0-	1704	2	13	9	N	12					27
05	8091	X	7490	-0-	-601	-0-	7476	2	14	9	N	13	24	1			16
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10739	2	13	9	N	12					28
07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12338	2	14	9	N	13	30	1			11
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12245	2	14	9	N	13					24
09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10260	2	13	9	N	12					36
10	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10761	2	14	9	N	13	34	1			15
11	7830	X	6687	-0-	-1143	-0-	6655	2	32	9	N	29					44
12	12338	X	9243	-0-	-3095	-0-	9145	2	98	9	N	89	76	1			57

TOTAL GAS PROD: 103,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	78554	X	50425	-0-	-28129	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
02	70952	X	43343	-0-	-27609	-0-	43343	2			N	-0-					-0-
03	78554	X	50660	-0-	-27894	-0-	50660	2			N	-0-					-0-
04	62040	X	48692	-0-	-13348	-0-	48692	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	46662	-0-	-12548	-0-	46662	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	40738	-0-	-8282	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	41274	-0-	-9380	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	41182	-0-	-9472	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	35728	-0-	-12962	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
10	46655	X	37382	-0-	-9273	-0-	37382	2			N	-0-					-0-
11	40740	X	33997	-0-	-6743	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
12	41261	X	33390	-0-	-7871	-0-	33390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	54436	X	45710	-0-	-8726	-0-	45710	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	39028	-0-	-11512	-0-	39028	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	40965	-0-	-14990	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
04	54150	X	37960	-0-	-16190	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
05	55955	X	37266	-0-	-18689	-0-	37266	2			N	-0-					-0-
06	44250	X	35490	-0-	-8760	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	34619	-0-	-8595	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
08	40951	X	32593	-0-	-8358	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	30599	-0-	-7351	-0-	30599	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	29169	-0-	-8093	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	26962	-0-	-8528	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	26365	-0-	-8262	-0-	26365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,726 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	13237	X	4285	-0-	-8952	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	4463	-0-	-7493	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
11	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
*12	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	22580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,350 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	22041	X	12744	-0-	-9297	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	9590	-0-	-10318	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	8042	-0-	-7241	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	6223	-0-	-6827	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	6477	-0-	-5853	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3231	-0-	-7402	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6642	-0-	-1387	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6231	-0-	-249	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	599	-0-	-6035	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

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	17377	X	17377	-0-		-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11273	-0-		-3259	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	-0-	-0-		-16089	-0-					N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-		-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-		-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	16830	X	-0-	-0-		-16830	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	766	-0-		-11727	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	775	X	685	-0-		-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-		-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-		-5487	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,160 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. 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	28458	X	28458	-0-		-0-	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	10514	-0-		-15498	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	3994	-0-		-27068	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	19501	-0-		-10559	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	27189	-0-		-3873	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	27369	-0-		-171	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
07	28566	X	28566	-0-		-0-	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	26729	-0-		-458	-0-	26729	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	24390	-0-		-2970	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	19398	-0-		-9153	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	21996	-0-		-5634	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	27292	-0-		-1259	-0-	27292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,396 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. 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	6882	X	6416	-0-		-466	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	9258	X	9258	-0-		-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
03	10806	X	10806	-0-		-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10428	X	10428	-0-		-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
05	10802	X	10802	-0-		-0-	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9182	-0-		-1288	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10612	-0-		-207	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10247	-0-		-572	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9792	-0-		-648	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9966	-0-		-822	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9520	-0-		-740	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	7079	-0-		-3523	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	103974	X	51588	-0-	-52386	-0-	51588	2		N	-0-			-0-
02	79744	X	45631	-0-	-34113	-0-	45631	2		N	-0-			-0-
03	87017	X	66557	-0-	-20460	-0-	66557	2		N	-0-			-0-
04	70860	X	58052	-0-	-12808	-0-	58052	2		N	-0-			-0-
05	73098	X	56757	-0-	-16341	-0-	56757	2		N	-0-			-0-
06	64410	X	51731	-0-	-12679	-0-	51731	2		N	-0-			-0-
07	66557	X	50657	-0-	-15900	-0-	50657	2		N	-0-			-0-
08	66557	X	47785	-0-	-18772	-0-	47785	2		N	-0-			-0-
09	58050	X	40362	-0-	-17688	-0-	40362	2		N	-0-			-0-
10	56761	X	44527	-0-	-12234	-0-	44527	2		N	-0-			-0-
11	51720	X	39631	-0-	-12089	-0-	39631	2		N	-0-			-0-
12	50654	X	34089	-0-	-16565	-0-	34089	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 587,367 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	16275	X	8925	-0-	-7350	-0-	8925	2		N	-0-			-0-
02	14700	X	8455	-0-	-6245	-0-	8455	2		N	-0-			-0-
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2		N	-0-			-0-
04	14130	X	12260	-0-	-1870	-0-	12260	2		N	-0-			-0-
05	11656	X	10163	-0-	-1493	-0-	10163	2		N	-0-			-0-
06	14880	X	12786	-0-	-2094	-0-	12786	2		N	-0-			-0-
07	15376	X	10609	-0-	-4767	-0-	10609	2		N	-0-			-0-
08	15376	X	9973	-0-	-5403	-0-	9973	2		N	-0-			-0-
09	12780	X	8834	-0-	-3946	-0-	8834	2		N	-0-			-0-
10	13206	X	6515	-0-	-6691	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
11	12780	X	1765	-0-	-11015	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
12	10602	X	199	-0-	-10403	-0-	199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,848 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	65317	X	61654	-0-	-3663	-0-	61654	2		N	-0-			-0-
02	56196	X	52894	-0-	-3302	-0-	52894	2		N	-0-			-0-
03	60202	X	32569	-0-	-27633	-0-	32569	2		N	-0-			-0-
04	59670	X	53443	-0-	-6227	-0-	53443	2		N	-0-			-0-
05	61659	X	49981	-0-	-11678	-0-	49981	2		N	-0-			-0-
06	59670	X	48603	-0-	-11067	-0-	48603	2		N	-0-			-0-
07	58559	X	48587	-0-	-9972	-0-	48587	2		N	-0-			-0-
08	55211	X	47307	-0-	-7904	-0-	47307	2		N	-0-			-0-
09	53430	X	44615	-0-	-8815	-0-	44615	2		N	-0-			-0-
10	50220	X	45165	-0-	-5055	-0-	45165	2		N	-0-			-0-
11	48600	X	42735	-0-	-5865	-0-	42735	2		N	-0-			-0-
12	0	W	43229	-0-	43229	43229	43229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	93217	X	57814	-0-	-35403	-0-	57814	2			N	-0-					-0-
02	79912	X	47654	-0-	-32258	-0-	47654	2			N	-0-					-0-
03	73625	X	50412	-0-	-23213	-0-	50412	2			N	-0-					-0-
04	68250	X	45773	-0-	-22477	-0-	45773	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	42757	-0-	-19119	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
06	55950	X	41283	-0-	-14667	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	40077	-0-	-12685	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	37477	-0-	-12929	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	28867	-0-	-16913	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
10	42749	X	27505	-0-	-15244	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
11	41280	X	30138	-0-	-11142	-0-	30138	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	26539	-0-	-13544	-0-	26539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,296 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	21793	X	17477	-0-	-4316	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	12144	-0-	-7540	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	11508	-0-	-10285	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	5289	-0-	-11631	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	8148	-0-	-9336	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10618	-0-	-6302	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8846	-0-	-2655	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	7936	-0-	-4557	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8872	-0-	-3218	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	4002	-0-	-8491	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,419 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	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, INC. //CONT.// 147715
RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

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	7347	X	6645	-0-		-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4039	-0-		-2597	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6013	-0-		-1334	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6048	-0-		-702	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6170	-0-		-743	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5292	-0-		-1128	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5127	-0-		-1135	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5123	-0-		-1139	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4308	-0-		-1752	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	2765	-0-		-3404	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2934	-0-		-2346	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	1369	-0-		-3746	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,833 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. 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	120156	X	95108	-0-		-25048	-0-	95108	2			N	-0-					-0-
02	104216	X	76153	-0-		-28063	-0-	76153	2			N	-0-					-0-
03	108686	X	85750	-0-		-22936	-0-	85750	2			N	-0-					-0-
04	93180	X	77573	-0-		-15607	-0-	77573	2			N	-0-					-0-
05	95108	X	75479	-0-		-19629	-0-	75479	2			N	-0-					-0-
06	92040	X	72081	-0-		-19959	-0-	72081	2			N	-0-					-0-
07	85746	X	83250	-0-		-2496	-0-	83250	2			N	-0-					-0-
08	87197	X	87197	-0-		-0-	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
09	77580	X	76071	-0-		-1509	-0-	76071	2			N	-0-					-0-
10	83235	X	81532	-0-		-1703	-0-	81532	2			N	-0-					-0-
11	84390	X	76360	-0-		-8030	-0-	76360	2			N	-0-					-0-
12	87203	X	73515	-0-		-13688	-0-	73515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960,069 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. 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	27993	X	27093	-0-		-900	-0-	3238	1	23855	2	N	-0-					-0-
02	25284	X	24084	-0-		-1200	-0-	3016	1	21068	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	26425	-0-		-1568	-0-	3577	1	22848	2	N	-0-					-0-
04	27090	X	26054	-0-		-1036	-0-	3571	1	22483	2	N	-0-					-0-
05	27993	X	24708	-0-		-3285	-0-	3572	1	21136	2	N	-0-					-0-
06	26220	X	18123	-0-		-8097	-0-	2800	1	15323	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	18745	-0-		-8163	-0-	3134	1	15611	2	N	-0-					-0-
08	26908	X	19849	-0-		-7059	-0-	3433	1	16416	2	N	-0-					-0-
09	26040	X	18583	-0-		-7457	-0-	3191	1	15392	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	18885	-0-		-5822	-0-	3223	1	15662	2	N	-0-					-0-
11	19200	X	18284	-0-		-916	-0-	3094	1	15190	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	18208	-0-		-1632	-0-	2839	1	15369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	40005	-0-		-10339		-0-	40005	2			N	-0-					-0-
02	42476	X	34469	-0-		-8007		-0-	34469	2			N	-0-					-0-
03	44578	X	36479	-0-		-8099		-0-	36479	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	33794	-0-		-8776		-0-	33794	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	32982	-0-		-9364		-0-	32982	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	31116	-0-		-7584		-0-	31116	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	29847	-0-		-8314		-0-	29847	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	26565	-0-		-9922		-0-	26565	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	23086	-0-		-10694		-0-	23086	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	27596	-0-		-5388		-0-	27596	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	25317	-0-		-5793		-0-	25317	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	22562	-0-		-6237		-0-	22562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,818 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32059	X	32059	-0-		-0-		-0-	32059	2			N	-0-					-0-
02	28068	X	28068	-0-		-0-		-0-	28068	2			N	-0-					-0-
03	25027	X	25027	-0-		-0-		-0-	25027	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	19083	-0-		-11937		-0-	19083	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	18011	-0-		-14043		-0-	18011	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	18216	-0-		-12804		-0-	18216	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	20985	-0-		-10077		-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22754	-0-		-2263		-0-	22754	2			N	-0-					-0-
09	21817	X	21817	-0-		-0-		-0-	21817	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	18530	-0-		-2457		-0-	18530	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	20531	-0-		-1489		-0-	20531	2			N	-0-					-0-
*12	24534	X	24534	-0-		-0-		-0-	24534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,615 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27861	X	27861	-0-		-0-		-0-	27861	2			N	-0-					-0-
02	21774	X	21774	-0-		-0-		-0-	21774	2			N	-0-					-0-
03	22277	X	22277	-0-		-0-		-0-	22277	2			N	-0-					-0-
04	20918	X	20918	-0-		-0-		-0-	20918	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-		-0-		-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	18354	X	18354	-0-		-0-		-0-	18354	2			N	-0-					-0-
07	17229	X	17229	-0-		-0-		-0-	17229	2			N	-0-					-0-
08	19847	X	19847	-0-		-0-		-0-	19847	2			N	-0-					-0-
09	16365	X	16365	-0-		-0-		-0-	16365	2			N	-0-					-0-
10	17991	X	17991	-0-		-0-		-0-	17991	2			N	-0-					-0-
11	16139	X	16139	-0-		-0-		-0-	16139	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	12479	-0-		-7361		-0-	12479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 9712 - 10911

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	31651	X	17853	-0-	-13798	-0-	17853	2		N	-0-			-0-
02	25200	X	16543	-0-	-8657	-0-	16543	2		N	-0-			-0-
03	26505	X	10422	-0-	-16083	-0-	10422	2		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	24817	-0-	24817	24817	24817	2		N	-0-			-0-
08	0	W	26178	-0-	26178	50995	26178	2		N	-0-			-0-
09	0	W	6491	-0-	6491	57486	6491	2		N	-0-			-0-
10	82123	X	24637	-0-	-57486	-0-	24637	2		N	-0-			-0-
*11	59345	X	59345	-0-	-0-	-0-	59345	2		N	-0-			-0-
*12	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	28099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,385 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77438	X	74090	-0-	-3348	-0-	74090	2		N	-0-			-0-
02	66808	X	61935	-0-	-4873	-0-	61935	2		N	-0-			-0-
03	70184	X	64330	-0-	-5854	-0-	64330	2		N	-0-			-0-
04	71700	X	58485	-0-	-13215	-0-	58485	2		N	-0-			-0-
05	74090	X	56439	-0-	-17651	-0-	56439	2		N	-0-			-0-
06	71700	X	51514	-0-	-20186	-0-	51514	2		N	-0-			-0-
07	68572	X	52406	-0-	-16166	-0-	52406	2		N	-0-			-0-
08	64325	X	50832	-0-	-13493	-0-	50832	2		N	-0-			-0-
09	58500	X	48196	-0-	-10304	-0-	48196	2		N	-0-			-0-
10	56451	X	49612	-0-	-6839	-0-	49612	2		N	-0-			-0-
11	51510	X	46510	-0-	-5000	-0-	46510	2		N	-0-			-0-
12	52421	X	44880	-0-	-7541	-0-	44880	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 659,229 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2979	-0-	-4833	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
02	7056	X	3316	-0-	-3740	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
03	7812	X	2466	-0-	-5346	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	1855	-0-	-3335	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	333	-0-	-4627	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
07	3658	X	33	-0-	-3625	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	2480	X	1470	-0-	-1010	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	1410	X	1069	-0-	-341	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26753	X	6635	-0-	-20118	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	-0-	-0-	-18928	-0-					N	-0-					-0-
03	20956	X	3626	-0-	-17330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14133	-0-	-2979	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	4671	-0-	-13030	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	17130	X	1051	-0-	-16079	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	1529	-0-	-12607	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	2739	-0-	-3561	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	84227	X	63777	-0-	-20450	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
02	70364	X	57411	-0-	-12953	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	77438	X	55080	-0-	-22358	-0-	55080	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	56610	-0-	-14250	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	56537	-0-	-7230	-0-	56537	2			N	-0-					-0-
06	61710	X	49329	-0-	-12381	-0-	49329	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	51468	-0-	-12082	-0-	51468	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	50737	-0-	-7760	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
09	56610	X	47444	-0-	-9166	-0-	47444	2			N	-0-					-0-
10	56544	X	49545	-0-	-6999	-0-	49545	2			N	-0-					-0-
11	49800	X	45825	-0-	-3975	-0-	45825	2			N	-0-					-0-
12	51460	X	43811	-0-	-7649	-0-	43811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	6995	-0-	-6745	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	2443	-0-	-11755	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	1454	-0-	-12286	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	765	-0-	-13309	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	3529	-0-	-3461	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	848	-0-	-1601	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,343 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	19313	X	15004	-0-	-4309	-0-	15001	2	3	9	N	3	2	8			6
02	16772	X	13341	-0-	-3431	-0-	13339	2	2	9	N	2	1	8			7
03	18290	X	12907	-0-	-5383	-0-	12904	2	3	9	N	3	2	8			8
04	16230	X	11792	-0-	-4438	-0-	11792	2			N	-0-					8
05	15872	X	13596	-0-	-2276	-0-	13595	2	1	9	N	1	1	8			8
06	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12093	2	2	9	N	2	2	8			8
07	14756	X	12410	-0-	-2346	-0-	12410	2			N	-0-					8
08	13609	X	12636	-0-	-973	-0-	12636	2			N	-0-					8
09	13170	X	12038	-0-	-1132	-0-	12038	2			N	-0-					8
10	13609	X	11163	-0-	-2446	-0-	11163	2			N	-0-					8
11	12240	X	10051	-0-	-2189	-0-	10051	2			N	-0-					8
12	12648	X	7760	-0-	-4888	-0-	7760	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 144,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	6138	X	4508	-0-	-1630	-0-	4334	2	174	9	N	158	125	1	3	8	181
02	5544	X	1410	-0-	-4134	-0-	1266	2	144	9	N	131	162	1	2	8	148
03	6138	X	210	-0-	-5928	-0-	80	2	130	9	N	118	161	1	2	8	103
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	117					220
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	51	152	1	1	8	118
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	41	2	8			157
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	16	127	1			46
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	41633	X	22975	-0-	-18658	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	29443	-0-	-5977	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	28993	-0-	-10222	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	32067	-0-	-213	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
05	32612	X	31105	-0-	-1507	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	26708	-0-	-4852	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	28031	-0-	-5108	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	28455	-0-	-4684	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25708	-0-	-6362	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	22849	-0-	-8244	-0-	22804	2	45	9	N	41					41
11	27540	X	26913	-0-	-627	-0-	26882	2	31	9	N	28					69
12	28458	X	23955	-0-	-4503	-0-	23931	2	24	9	N	22					91

TOTAL GAS PROD: 327,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	47089	X	44530	-0-	-2559	-0-	44530	2			N	-0-					-0-
02	42532	X	41395	-0-	-1137	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	45973	X	42663	-0-	-3310	-0-	42663	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	39535	-0-	-3545	-0-	39535	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	40917	-0-	-4901	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	37611	-0-	-6729	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
07	45818	X	37427	-0-	-8391	-0-	37427	2			N	-0-					-0-
08	42656	X	37069	-0-	-5587	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	35742	-0-	-3858	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	35530	-0-	-5390	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
11	37620	X	34322	-0-	-3298	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	34617	-0-	-2800	-0-	34617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,358 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	54126	X	37345	-0-	-16781	-0-	37345	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	32160	-0-	-12808	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	33284	-0-	-12286	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	30318	-0-	-10632	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	29324	-0-	-8837	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	27868	-0-	-8282	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	27436	-0-	-8183	-0-	27436	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	25875	-0-	-7419	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
09	30330	X	23308	-0-	-7022	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	22760	-0-	-6566	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	22271	-0-	-5599	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	20542	-0-	-6893	-0-	20542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
10	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
11	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
*12	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,771 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	5394	X	2869	-0-	-2525	-0-	2827	2	42	9	N	38	34	1			32
02	3920	X	2097	-0-	-1823	-0-	2083	2	14	9	N	13	21	1			24
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4668	2	21	9	N	19	19	1			24
04	4080	X	1744	-0-	-2336	-0-	1727	2	17	9	N	15	19	1			20
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	2	25	9	N	23	19	1			24
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5393	2	23	9	N	21	19	1	1	8	25
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5074	2	23	9	N	21	19	1			27
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4852	2	30	9	N	27	39	1			15
09	5430	X	2081	-0-	-3349	-0-	2063	2	18	9	N	16	20	1			11
10	5611	X	3211	-0-	-2400	-0-	3190	2	21	9	N	19	20	1			10
11	5430	X	2700	-0-	-2730	-0-	2669	2	31	9	N	28	25	1			13
12	5084	X	3472	-0-	-1612	-0-	3450	2	22	9	N	20					33

TOTAL GAS PROD: 42,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	38223	X	10351	-0-	-27872	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	20897	-0-	-13319	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	30117	-0-	-7765	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	20349	-0-	-16311	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	14135	-0-	-8991	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	17864	-0-	-11296	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	16475	-0-	-13657	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	20340	X	7497	-0-	-12843	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	17004	-0-	-846	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	4151	-0-	-12310	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	111011	X	82130	-0-	-28881	-0-	82130	2			N	-0-					-0-
02	88480	X	65890	-0-	-22590	-0-	65890	2			N	-0-					-0-
03	97960	X	73660	-0-	-24300	-0-	73660	2			N	-0-					-0-
04	84000	X	69156	-0-	-14844	-0-	69156	2			N	-0-					-0-
05	86800	X	68780	-0-	-18020	-0-	68780	2			N	-0-					-0-
06	79470	X	60145	-0-	-19325	-0-	60145	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	63629	-0-	-10027	-0-	63629	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	62809	-0-	-10847	-0-	62809	2			N	-0-					-0-
09	69150	X	56117	-0-	-13033	-0-	56117	2			N	-0-					-0-
10	68789	X	59697	-0-	-9092	-0-	59697	2			N	-0-					-0-
11	61590	X	53140	-0-	-8450	-0-	53140	2			N	-0-					-0-
12	63643	X	52578	-0-	-11065	-0-	52578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,731 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	13578	X	8241	-0-	-5337	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	7295	-0-	-3653	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8209	-0-	-3912	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	4608	-0-	-7122	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6660	-0-	-1586	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1990	-0-	-5990	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2842	-0-	-5373	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	3730	-0-	-4485	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1092	-0-	-5573	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	662	-0-	-2938	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	1035	-0-	-4545	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,763 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	18135	X	14801	-0-	-3334	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
02	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16569	-0-	-2403	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	12704	-0-	-8146	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	15961	-0-	-5584	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15575	-0-	-3707	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	13711	-0-	-4949	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	11046	-0-	-8081	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	1835	-0-	-13615	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	5507	-0-	-10458	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	55180	X	39272	-0-	-15908	-0-	39272	2		N	-0-			-0-
02	47488	X	33629	-0-	-13859	-0-	33629	2		N	-0-			-0-
03	52576	X	35523	-0-	-17053	-0-	35523	2		N	-0-			-0-
04	50880	X	32324	-0-	-18556	-0-	32324	2		N	-0-			-0-
05	44113	X	33142	-0-	-10971	-0-	33142	2		N	-0-			-0-
06	38010	X	32328	-0-	-5682	-0-	32328	2		N	-0-			-0-
07	37231	X	33292	-0-	-3939	-0-	33292	2		N	-0-			-0-
08	35526	X	32785	-0-	-2741	-0-	32785	2		N	-0-			-0-
09	32340	X	30554	-0-	-1786	-0-	30554	2		N	-0-			-0-
10	33418	X	30361	-0-	-3057	-0-	30361	2		N	-0-			-0-
11	32340	X	25888	-0-	-6452	-0-	25888	2		N	-0-			-0-
12	33294	X	27717	-0-	-5577	-0-	27717	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,815 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	25885	X	7599	-0-	-18286	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
02	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-				N	-0-			-0-
03	21142	X	18185	-0-	-2957	-0-	18185	2		N	-0-			-0-
04	20460	X	7089	-0-	-13371	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
05	15159	X	2103	-0-	-13056	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
06	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2		N	-0-			-0-
07	18197	X	17045	-0-	-1152	-0-	17045	2		N	-0-			-0-
08	18197	X	16168	-0-	-2029	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
09	17820	X	15108	-0-	-2712	-0-	15108	2		N	-0-			-0-
10	18414	X	16715	-0-	-1699	-0-	16715	2		N	-0-			-0-
11	17820	X	16582	-0-	-1238	-0-	16582	2		N	-0-			-0-
12	17050	X	13792	-0-	-3258	-0-	13792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,196 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	36270	X	28769	-0-	-7501	-0-	28769	2		N	-0-			-0-
02	28588	X	25313	-0-	-3275	-0-	25313	2		N	-0-			-0-
03	30628	X	23934	-0-	-6694	-0-	23934	2		N	-0-			-0-
04	29580	X	21041	-0-	-8539	-0-	21041	2		N	-0-			-0-
05	28768	X	17522	-0-	-11246	-0-	17522	2		N	-0-			-0-
06	27840	X	18432	-0-	-9408	-0-	18432	2		N	-0-			-0-
07	28024	X	19517	-0-	-8507	-0-	19517	2		N	-0-			-0-
08	23932	X	18409	-0-	-5523	-0-	18409	2		N	-0-			-0-
09	21030	X	15152	-0-	-5878	-0-	15152	2		N	-0-			-0-
10	19530	X	15145	-0-	-4385	-0-	15145	2		N	-0-			-0-
11	18900	X	4762	-0-	-14138	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
12	19530	X	16926	-0-	-2604	-0-	16926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20832	X	20378	-0-	-454	-0-	20378	2		N	-0-			-0-
02	17808	X	16787	-0-	-1021	-0-	16787	2		N	-0-			-0-
03	19189	X	17011	-0-	-2178	-0-	17011	2		N	-0-			-0-
04	19710	X	17897	-0-	-1813	-0-	17897	2		N	-0-			-0-
05	20367	X	17780	-0-	-2587	-0-	17780	2		N	-0-			-0-
06	19710	X	15841	-0-	-3869	-0-	15841	2		N	-0-			-0-
07	18600	X	16420	-0-	-2180	-0-	16420	2		N	-0-			-0-
08	18507	X	16089	-0-	-2418	-0-	16089	2		N	-0-			-0-
09	17910	X	11963	-0-	-5947	-0-	11963	2		N	-0-			-0-
10	17794	X	14845	-0-	-2949	-0-	14845	2		N	-0-			-0-
11	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2		N	-0-			-0-
12	16430	X	10963	-0-	-5467	-0-	10963	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,399 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	26474	X	21927	-0-	-4547	-0-	21927	2		N	-0-			-0-
02	22988	X	16627	-0-	-6361	-0-	16627	2		N	-0-			-0-
03	24552	X	20713	-0-	-3839	-0-	20713	2		N	-0-			-0-
04	22590	X	16891	-0-	-5699	-0-	16891	2		N	-0-			-0-
05	22692	X	15325	-0-	-7367	-0-	15325	2		N	-0-			-0-
06	21210	X	16771	-0-	-4439	-0-	16771	2		N	-0-			-0-
07	20708	X	16647	-0-	-4061	-0-	16647	2		N	-0-			-0-
08	20708	X	15058	-0-	-5650	-0-	15058	2		N	-0-			-0-
09	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2		N	-0-			-0-
10	17329	X	16158	-0-	-1171	-0-	16158	2		N	-0-			-0-
11	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	16962	2		N	-0-			-0-
12	19871	X	18370	-0-	-1501	-0-	18370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,685 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	49755	X	46168	-0-	-3587	-0-	46168	2		N	-0-			-0-
02	43960	X	35811	-0-	-8149	-0-	35811	2		N	-0-			-0-
03	44950	X	44203	-0-	-747	-0-	44203	2		N	-0-			-0-
04	44670	X	39911	-0-	-4759	-0-	39911	2		N	-0-			-0-
05	46159	X	39540	-0-	-6619	-0-	39540	2		N	-0-			-0-
06	44670	X	38396	-0-	-6274	-0-	38396	2		N	-0-			-0-
07	44206	X	37546	-0-	-6660	-0-	37546	2		N	-0-			-0-
08	44206	X	37264	-0-	-6942	-0-	37264	2		N	-0-			-0-
09	39900	X	35155	-0-	-4745	-0-	35155	2		N	-0-			-0-
10	39680	X	35672	-0-	-4008	-0-	35672	2		N	-0-			-0-
11	38400	X	34565	-0-	-3835	-0-	34565	2		N	-0-			-0-
12	37541	X	33433	-0-	-4108	-0-	33433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18507	X	9323	-0-	-9184	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	11789	-0-	-9743	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	8073	-0-	-15766	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	10886	-0-	-12184	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	7554	-0-	-12255	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4957	-0-	-7673	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8227	-0-	-4824	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	5333	-0-	-5920	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	4085	-0-	-6805	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4312	-0-	-3638	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	4330	-0-	-3885	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,617 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	30752	X	19869	-0-	-10883	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	17212	-0-	-7344	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21288	-0-	-5899	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	20100	-0-	-5550	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	17463	-0-	-3147	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	17517	-0-	-3780	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	17300	-0-	-3997	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16632	-0-	-3468	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	15732	-0-	-2992	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15382	-0-	-2078	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15125	-0-	-2390	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,337 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	125271	X	99833	-0-	-25438	-0-	99833	2			N	-0-					-0-
02	113148	X	83387	-0-	-29761	-0-	83387	2			N	-0-					-0-
03	116870	X	83463	-0-	-33407	-0-	83463	2			N	-0-					-0-
04	109290	X	74072	-0-	-35218	-0-	74072	2			N	-0-					-0-
05	105152	X	71508	-0-	-33644	-0-	71508	2			N	-0-					-0-
06	96600	X	62447	-0-	-34153	-0-	62447	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	62024	-0-	-30294	-0-	62024	2			N	-0-					-0-
08	83452	X	62243	-0-	-21209	-0-	62243	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	53875	-0-	-20195	-0-	53875	2			N	-0-					-0-
10	71517	X	53952	-0-	-17565	-0-	53952	2			N	-0-					-0-
11	62460	X	52884	-0-	-9576	-0-	52884	2			N	-0-					-0-
12	62248	X	50823	-0-	-11425	-0-	50823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	104102	X	104102	-0-	-0-	-0-	104102	2			N	-0-					-0-
02	89994	X	89994	-0-	-0-	-0-	89994	2			N	-0-					-0-
03	93744	X	67061	-0-	-26683	-0-	67061	2			N	-0-					-0-
04	99840	X	24220	-0-	-75620	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
05	103168	X	84601	-0-	-18567	-0-	84601	2			N	-0-					-0-
06	99840	X	83350	-0-	-16490	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	99634	X	81614	-0-	-18020	-0-	81614	2			N	-0-					-0-
08	84599	X	76841	-0-	-7758	-0-	76841	2			N	-0-					-0-
09	83340	X	71356	-0-	-11984	-0-	71356	2			N	-0-					-0-
10	86118	X	72139	-0-	-13979	-0-	72139	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	67391	-0-	-15949	-0-	67391	2			N	-0-					-0-
12	78306	X	61337	-0-	-16969	-0-	61337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884,006 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	17949	X	13310	-0-	-4639	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13855	-0-	-2217	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13313	-0-	-3520	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	10128	-0-	-3552	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	9945	-0-	-5400	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	9244	-0-	-5606	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	9555	-0-	-5790	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	7811	-0-	-5488	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7903	-0-	-1337	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	1486	-0-	-9116	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,484 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	30845	X	10911	-0-	-19934	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	15902	-0-	-10530	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	5070	-0-	-24194	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	31301	2			N	-0-					-0-
05	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28626	2			N	-0-					-0-
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	25232	-0-	-7101	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	12293	-0-	-20040	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	5549	-0-	-25741	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	23087	-0-	-5526	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22311	-0-	-2109	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	18891	-0-	-6343	-0-	18891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-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	119722	X	80465	-0-	-39257	-0-	80465	2			N	-0-					-0-
02	92540	X	67295	-0-	-25245	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
03	92442	X	63019	-0-	-29423	-0-	63019	2			N	-0-					-0-
04	89460	X	57529	-0-	-31931	-0-	57529	2			N	-0-					-0-
05	88257	X	51261	-0-	-36996	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
06	77880	X	48898	-0-	-28982	-0-	48898	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	45467	-0-	-29026	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
08	63023	X	40181	-0-	-22842	-0-	40181	2			N	-0-					-0-
09	57540	X	30059	-0-	-27481	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	33333	-0-	-17941	-0-	33333	2			N	-0-					-0-
11	48900	X	30556	-0-	-18344	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	30590	-0-	-14887	-0-	30590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,653 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	111569	X	89277	-0-	-22292	-0-	89277	2			N	-0-					-0-
02	96264	X	22690	-0-	-73574	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	100254	X	73610	-0-	-26644	-0-	73610	2			N	-0-					-0-
04	86400	X	7	-0-	-86393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	89280	X	48409	-0-	-40871	-0-	48409	2			N	-0-					-0-
06	86400	X	39163	-0-	-47237	-0-	39163	2			N	-0-					-0-
07	84895	X	84895	-0-	-0-	-0-	84895	2			N	-0-					-0-
08	82435	X	82435	-0-	-0-	-0-	82435	2			N	-0-					-0-
09	78066	X	78066	-0-	-0-	-0-	78066	2			N	-0-					-0-
10	84909	X	77891	-0-	-7018	-0-	77891	2			N	-0-					-0-
11	82170	X	73073	-0-	-9097	-0-	73073	2			N	-0-					-0-
12	84909	X	73817	-0-	-11092	-0-	73817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	33573	X	29680	-0-	-3893	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
02	30492	X	27951	-0-	-2541	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	26770	-0-	-6989	-0-	26770	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	26028	-0-	-6642	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	24482	-0-	-7417	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	22128	-0-	-7812	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	25267	-0-	-5671	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	25709	-0-	-1199	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
09	26040	X	23581	-0-	-2459	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23022	-0-	-2243	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	8972	-0-	-15898	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	16866	-0-	-8833	-0-	16866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24831	X	10438	-0-	-14393	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	3398	-0-	-16650	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	11196	-0-	-8179	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17462	-0-	-1288	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	10214	-0-	-6464	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	1061	-0-	-9769	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16153	-0-	-1889	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15274	-0-	-2768	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	10517	-0-	-6943	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	2613	-0-	-13538	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	8868	-0-	-6762	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	11103	-0-	-5048	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,297 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	41726	X	37231	-0-	-4495	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	35072	-0-	-2616	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36335	-0-	-5391	-0-	36335	2			N	-0-					-0-
04	39270	X	34692	-0-	-4578	-0-	34692	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	31844	-0-	-8456	-0-	31844	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	20359	-0-	-17231	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17867	-0-	-20976	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	8956	-0-	-27376	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	34680	X	15096	-0-	-19584	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	22328	-0-	-9509	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	10889	-0-	-9481	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11501	X	10467	-0-	-1034	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10364	-0-	-24	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8243	-0-	-3258	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	3950	-0-	-7520	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	5424	-0-	-5676	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
10	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
11	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	17807	-0-	-3676	-0-	17807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,431 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	28830	X	20597	-0-	-8233	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18867	-0-	-7173	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15340	-0-	-5554	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	12743	-0-	-7477	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18028	-0-	-2866	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	6495	-0-	-13686	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
10	18042	X	5895	-0-	-12147	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16330	-0-	-1130	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14517	-0-	-3525	-0-	14517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,467 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	78089	X	77154	-0-	-935	-0-	77154	2			N	-0-					-0-
02	70532	X	64725	-0-	-5807	-0-	64725	2			N	-0-					-0-
03	76322	X	69058	-0-	-7264	-0-	69058	2			N	-0-					-0-
04	74670	X	64348	-0-	-10322	-0-	64348	2			N	-0-					-0-
05	77159	X	63283	-0-	-13876	-0-	63283	2			N	-0-					-0-
06	74670	X	59044	-0-	-15626	-0-	59044	2			N	-0-					-0-
07	71672	X	61389	-0-	-10283	-0-	61389	2			N	-0-					-0-
08	69068	X	61036	-0-	-8032	-0-	61036	2			N	-0-					-0-
09	64350	X	57089	-0-	-7261	-0-	57089	2			N	-0-					-0-
10	63271	X	57232	-0-	-6039	-0-	57232	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	55020	-0-	-4380	-0-	55020	2			N	-0-					-0-
12	61380	X	53488	-0-	-7892	-0-	53488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16368	X	12435	-0-	-3933	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11484	-0-	-3300	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11393	-0-	-1317	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8645	-0-	-4285	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	6295	-0-	-7283	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10130	-0-	-3448	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	5904	-0-	-7236	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	6803	-0-	-4605	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	5640	-0-	-4170	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3449	-0-	-6688	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,678 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	66309	X	64207	-0-	-2102	-0-	64207	2			N	-0-					-0-
02	57652	X	54503	-0-	-3149	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
03	61473	X	51998	-0-	-9475	-0-	51900	2	98	9	N	89					89
04	62130	X	50924	-0-	-11206	-0-	50878	2	46	9	N	42					131
05	64201	X	49353	-0-	-14848	-0-	49352	2	1	9	N	1					132
06	62130	X	43484	-0-	-18646	-0-	43482	2	2	9	N	2					134
07	60357	X	45754	-0-	-14603	-0-	45747	2	7	9	N	6	38	1			102
08	52576	X	36704	-0-	-15872	-0-	36704	2			N	-0-					102
09	50910	X	39502	-0-	-11408	-0-	39495	2	7	9	N	6					108
10	49352	X	40812	-0-	-8540	-0-	40805	2	7	9	N	6					114
11	44280	X	39328	-0-	-4952	-0-	39314	2	14	9	N	13					127
12	45756	X	35471	-0-	-10285	-0-	35471	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 552,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	72011	2			N	-0-					-0-
02	89167	X	89167	-0-	-0-	-0-	89167	2			N	-0-					-0-
03	101572	X	101572	-0-	-0-	-0-	101572	2			N	-0-					-0-
04	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	2			N	-0-					-0-
05	88926	X	88926	-0-	-0-	-0-	88926	2			N	-0-					-0-
06	98310	X	84976	-0-	-13334	-0-	84976	2			N	-0-					-0-
07	101587	X	98470	-0-	-3117	-0-	98470	2			N	-0-					-0-
08	101587	X	90282	-0-	-11305	-0-	90282	2			N	-0-					-0-
09	91320	X	80552	-0-	-10768	-0-	80552	2			N	-0-					-0-
10	98456	X	80605	-0-	-17851	-0-	80605	2			N	-0-					-0-
11	95280	X	73465	-0-	-21815	-0-	73465	2			N	-0-					-0-
12	93527	X	65046	-0-	-28481	-0-	65046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20615	X	17410	-0-	-3205	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16993	-0-	-731	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16836	-0-	-1578	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15431	-0-	-2329	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	14950	-0-	-3867	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	11506	-0-	-6704	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14639	-0-	-4178	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13397	-0-	-3436	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7780	-0-	-7640	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*10	14942	X	14310	-0-	-632	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
*11	14160	X	12753	-0-	-1407	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12500	-0-	-2132	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,505 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	59923	X	48726	-0-	-11197	-0-	48726	2			N	-0-					-0-
02	55748	X	38496	-0-	-17252	-0-	38496	2			N	-0-					-0-
03	61721	X	41066	-0-	-20655	-0-	41066	2			N	-0-					-0-
04	59730	X	35111	-0-	-24619	-0-	35111	2			N	-0-					-0-
05	50530	X	32954	-0-	-17576	-0-	32954	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	29435	-0-	-17725	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	28271	-0-	-14354	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	25878	-0-	-15197	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
09	35100	X	20246	-0-	-14854	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	17826	-0-	-15127	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	23279	-0-	-6151	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	21811	-0-	-6461	-0-	21811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,099 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	11315	X	7435	-0-	-3880	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	5570	-0-	-4650	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9036	-0-	-2279	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7410	-0-	-3240	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6984	-0-	-1746	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7102	-0-	-1919	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6163	-0-	-1457	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6358	-0-	-1516	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5979	-0-	-1011	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6637	-0-	-431	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 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	42222	X	34931	-0-	-7291	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	31552	-0-	-4736	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	33489	-0-	-5509	-0-	33489	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	31215	-0-	-5145	-0-	31215	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	31785	-0-	-4702	-0-	31785	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	29569	-0-	-4241	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	29591	-0-	-5346	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	28737	-0-	-4743	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	27423	-0-	-3807	-0-	27423	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	28006	-0-	-3769	-0-	28006	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	26588	-0-	-2992	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	27156	-0-	-2232	-0-	27156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137919	X	132122	-0-	-5797	-0-	132122	2			N	-0-					-0-
02	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	122222	2			N	-0-					-0-
03	129881	X	129881	-0-	-0-	-0-	129881	2			N	-0-					-0-
04	127860	X	119447	-0-	-8413	-0-	119447	2			N	-0-					-0-
05	135315	X	117535	-0-	-17780	-0-	117535	2			N	-0-					-0-
06	130950	X	112859	-0-	-18091	-0-	112859	2			N	-0-					-0-
07	135315	X	110028	-0-	-25287	-0-	110028	2			N	-0-					-0-
08	129890	X	109101	-0-	-20789	-0-	109101	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	102191	-0-	-17269	-0-	102191	2			N	-0-					-0-
10	117521	X	103085	-0-	-14436	-0-	103085	2			N	-0-					-0-
11	112860	X	96980	-0-	-15880	-0-	96980	2			N	-0-					-0-
12	110019	X	97695	-0-	-12324	-0-	97695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 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	48918	X	40871	-0-	-8047	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	34595	-0-	-8217	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	36141	-0-	-9615	-0-	36141	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	8607	-0-	-32973	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	-0-	-0-	-42501	-0-					N	-0-					-0-
06	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	2			N	-0-					-0-
07	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	38875	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	22280	-0-	-13866	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	6278	-0-	-34432	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	37275	-0-	-4792	-0-	37275	2			N	-0-					-0-
11	40710	X	37282	-0-	-3428	-0-	37282	2			N	-0-					-0-
12	38874	X	35976	-0-	-2898	-0-	35976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					-0-
03	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
04	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	-0-					-0-
05	24397	X	20283	-0-	-4114	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
09	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

01	66371	X	63845	-0-	-2526	-0-	63845	2			N	-0-					-0-
02	59948	X	59456	-0-	-492	-0-	59456	2			N	-0-					-0-
03	66371	X	55070	-0-	-11301	-0-	55070	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	55040	-0-	-6760	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	65813	X	52919	-0-	-12894	-0-	52919	2			N	-0-					-0-
06	63690	X	47829	-0-	-15861	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48564	-0-	-17249	-0-	48564	2			N	-0-					-0-
08	56885	X	45447	-0-	-11438	-0-	45447	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	41640	-0-	-13410	-0-	41640	2			N	-0-					-0-
10	52917	X	42837	-0-	-10080	-0-	42837	2			N	-0-					-0-
11	47820	X	40086	-0-	-7734	-0-	40086	2			N	-0-					-0-
12	48577	X	30209	-0-	-18368	-0-	30209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

01	50034	X	43750	-0-	-6284	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	23832	-0-	-13716	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	8957	-0-	-32614	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	26143	-0-	-16187	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	8616	-0-	-35125	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	849	-0-	-41481	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	14	-0-	-26987	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	12287	-0-	-14714	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	7606	-0-	-18524	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	34085	2			N	-0-					-0-
11	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
*12	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18817	X	16714	-0-	-2103	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	12399	-0-	-4597	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	14997	-0-	-3820	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14367	-0-	-1803	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13767	-0-	-2942	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13842	-0-	-2328	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14160	-0-	-844	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12597	-0-	-2407	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9102	-0-	-5268	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	5773	-0-	-8518	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	7081	-0-	-6749	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	10746	-0-	-3359	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,545 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	35712	X	29530	-0-	-6182	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24650	-0-	-6150	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	29133	-0-	-3665	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
04	30900	X	21901	-0-	-8999	-0-	21901	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	12407	-0-	-18252	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	11025	-0-	-17565	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	21976	-0-	-7164	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	19060	-0-	-10080	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	17028	-0-	-4872	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	18757	-0-	-3222	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	17335	-0-	-3935	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	16357	-0-	-5622	-0-	16357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,159 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	8649	X	532	-0-	-8117	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1689	-0-	-2930	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1193	-0-	-6960	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	675	-0-	-9435	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60140	X	48720	-0-	-11420	-0-	48720	2			N	-0-					-0-
02	64204	X	38339	-0-	-25865	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
03	71083	X	37459	-0-	-33624	-0-	37459	2			N	-0-					-0-
04	68790	X	32716	-0-	-36074	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	29710	-0-	-21037	-0-	29710	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	22381	-0-	-24779	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	21357	-0-	-21082	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	17596	-0-	-19852	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	15252	-0-	-17478	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	22033	-0-	-7665	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
11	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	24080	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19295	-0-	-2064	-0-	19295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,938 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	42687	X	18182	-0-	-24505	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	19334	-0-	-22106	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	20101	-0-	-25779	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	19909	-0-	-24491	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	19705	-0-	-18239	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	7990	-0-	-13431	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18651	-0-	-1933	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
09	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	26595	-0-	-313	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	18714	-0-	-7326	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	9423	-0-	-18229	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,410 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	8153	X	50	-0-	-8103	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	227	-0-	-6969	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

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	104315	X	86879	-0-	-17436	-0-	86879	2			N	-0-					-0-
02	90636	X	82007	-0-	-8629	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
03	97371	X	82507	-0-	-14864	-0-	82507	2			N	-0-					-0-
04	94152	X	94152	-0-	-0-	-0-	94152	2			N	-0-					-0-
05	95964	X	95964	-0-	-0-	-0-	95964	2			N	-0-					-0-
06	92012	X	92012	-0-	-0-	-0-	92012	2			N	-0-					-0-
07	97278	X	86506	-0-	-10772	-0-	86506	2			N	-0-					-0-
08	97278	X	83778	-0-	-13500	-0-	83778	2			N	-0-					-0-
09	94140	X	78637	-0-	-15503	-0-	78637	2			N	-0-					-0-
10	95976	X	78975	-0-	-17001	-0-	78975	2			N	-0-					-0-
11	92010	X	73946	-0-	-18064	-0-	73946	2			N	-0-					-0-
12	85281	X	74516	-0-	-10765	-0-	74516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-			-0-
02	16072	X	12885	-0-	-3187	-0-	12885	2			N	-0-			-0-
03	17298	X	12326	-0-	-4972	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
04	16740	X	10256	-0-	-6484	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
05	17298	X	7994	-0-	-9304	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
06	16290	X	2114	-0-	-14176	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	2780	-0-	-11480	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	6048	-0-	-6290	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	3197	-0-	-7063	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
11	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-			-0-
*12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,270 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	43504	X	43504	-0-	-0-	-0-	43504	2			N	-0-			-0-
02	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	45190	2			N	-0-			-0-
03	38192	X	33882	-0-	-4310	-0-	33882	2			N	-0-			-0-
04	45919	X	45919	-0-	-0-	-0-	45919	2			N	-0-			-0-
05	49724	X	38472	-0-	-11252	-0-	38472	2			N	-0-			-0-
06	48120	X	40906	-0-	-7214	-0-	40906	2			N	-0-			-0-
07	49724	X	36870	-0-	-12854	-0-	36870	2			N	-0-			-0-
08	47461	X	33102	-0-	-14359	-0-	33102	2			N	-0-			-0-
09	45930	X	33579	-0-	-12351	-0-	33579	2			N	-0-			-0-
10	42284	X	32452	-0-	-9832	-0-	32452	2			N	-0-			-0-
11	40920	X	17414	-0-	-23506	-0-	17414	2			N	-0-			-0-
12	36859	X	25443	-0-	-11416	-0-	25443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30535	X	24054	-0-	-6481	-0-	24054	2			N	-0-			-0-
02	25872	X	21208	-0-	-4664	-0-	21208	2			N	-0-			-0-
03	27001	X	22478	-0-	-4523	-0-	22478	2			N	-0-			-0-
04	26130	X	21554	-0-	-4576	-0-	21554	2			N	-0-			-0-
05	25513	X	20871	-0-	-4642	-0-	71	1	20800	2	N	-0-			-0-
06	23280	X	18661	-0-	-4619	-0-	68	1	18593	2	N	-0-			-0-
07	23467	X	18277	-0-	-5190	-0-	18277	2			N	-0-			-0-
08	22475	X	17598	-0-	-4877	-0-	17598	2			N	-0-			-0-
09	21540	X	16623	-0-	-4917	-0-	24	1	16599	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	17757	-0-	-3106	-0-	17757	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	18474	-0-	-186	-0-	18474	2			N	-0-			-0-
12	18290	X	13742	-0-	-4548	-0-	13742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	44671	X	7914	-0-	-36757	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	175	-0-	-40173	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	212	-0-	-44459	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	41460	X	-0-	-0-	-41460	-0-					N	-0-					-0-
05	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	523	-0-	-7127	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
08	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
10	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
11	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	36226	2			N	-0-					-0-
12	41974	X	28896	-0-	-13078	-0-	28896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,783 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	19778	X	2586	-0-	-17192	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9713	-0-	-1879	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	8107	-0-	-4727	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	7059	-0-	-5361	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	513	-0-	-9748	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,926 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	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
02	16968	X	-0-	-0-	-16968	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	218	-0-	-526	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	2			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	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	57106	X	57106	-0-	-0-	-0-	57106	2			N	-0-					-0-
11	45467	X	45467	-0-	-0-	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
*12	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	30429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	DLQ G-10		19958	-0-	19958	45491	19958	2			N	-0-					-0-
02	45491	X	-0-	-0-	-45491	-0-					N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	2697	-0-	-26673	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	14136	-0-	-11408	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	19244	-0-	-76	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
07	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18880	-0-	-350	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
10	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19636	-0-	-1034	-0-	19615	2	21	9	N	19					19
12	21359	X	16817	-0-	-4542	-0-	16817	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 176,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

01	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	11127	-0-	-2453	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	15300	-0-	-14	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14414	-0-	-406	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13842	-0-	-1472	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12109	-0-	-2711	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11334	-0-	-3980	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	11905	-0-	-3409	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11709	-0-	-2691	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11296	-0-	-824	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9631	-0-	-2459	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

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	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	33618	2			N	-0-					-0-
11	65117	X	65117	-0-	-0-	-0-	65117	2			N	-0-					-0-
*12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5973	-0-	-2903	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5318	-0-	-4509	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	505	-0-	-9005	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	1213	-0-	-8087	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1694	-0-	-4909	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					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: 25,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

01	73377	X	59383	-0-	-13994	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
02	61488	X	48603	-0-	-12885	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
03	66123	X	55239	-0-	-10884	-0-	55239	2			N	-0-					-0-
04	62550	X	52450	-0-	-10100	-0-	52450	2			N	-0-					-0-
05	64635	X	51251	-0-	-13384	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
06	57480	X	42037	-0-	-15443	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
07	55242	X	47154	-0-	-8088	-0-	47154	2			N	-0-					-0-
08	55242	X	44466	-0-	-10776	-0-	44466	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	37622	-0-	-14818	-0-	37622	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	40897	-0-	-10346	-0-	40897	2			N	-0-					-0-
11	45630	X	37412	-0-	-8218	-0-	37412	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	36223	-0-	-10928	-0-	36223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7323	-0-	7323	7323	7323	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	14571	-0-	11471	18794	14571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60698	X	45753	-0-	-14945	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
02	53032	X	40200	-0-	-12832	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	41480	-0-	-2199	-0-	41480	2			N	-0-					-0-
04	44280	X	37956	-0-	-6324	-0-	37956	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	37365	-0-	-8391	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	33995	-0-	-10285	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	18777	-0-	-25739	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-					-0-
09	37950	X	32142	-0-	-5808	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	33671	-0-	-3684	-0-	33671	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	33839	-0-	-151	-0-	33839	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	28503	-0-	-4698	-0-	28503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,681 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	108407	X	102192	-0-	-6215	-0-	102192	2			N	-0-					-0-
02	97916	X	80328	-0-	-17588	-0-	80328	2			N	-0-					-0-
03	98828	X	90094	-0-	-8734	-0-	90094	2			N	-0-					-0-
04	98910	X	82836	-0-	-16074	-0-	82836	2			N	-0-					-0-
05	102207	X	78997	-0-	-23210	-0-	78997	2			N	-0-					-0-
06	98910	X	75159	-0-	-23751	-0-	75159	2			N	-0-					-0-
07	90086	X	73191	-0-	-16895	-0-	73191	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	68776	-0-	-21310	-0-	68776	2			N	-0-					-0-
09	82830	X	63940	-0-	-18890	-0-	63940	2			N	-0-					-0-
10	78988	X	65510	-0-	-13478	-0-	65510	2			N	-0-					-0-
11	75150	X	58673	-0-	-16477	-0-	58673	2			N	-0-					-0-
12	73191	X	60292	-0-	-12899	-0-	60292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899,988 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	41912	X	31479	-0-	-10433	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	28202	-0-	-9654	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	28641	-0-	-9427	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26835	-0-	-8235	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	25678	-0-	-9445	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	24092	-0-	-6358	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24123	-0-	-7094	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	19149	-0-	-9495	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	19739	-0-	-7111	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	24155	-0-	-1513	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	21133	-0-	-2957	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19040	-0-	19040	19040	19040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46345	X	38866	-0-	-7479	-0-	38866	2		N	-0-			-0-
02	41552	X	32939	-0-	-8613	-0-	32939	2		N	-0-			-0-
03	44857	X	35408	-0-	-9449	-0-	35408	2		N	-0-			-0-
04	41400	X	8437	-0-	-32963	-0-	8437	2		N	-0-			-0-
05	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-				N	-0-			-0-
06	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	42210	2		N	-0-			-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2		N	-0-			-0-
08	35402	X	21935	-0-	-13467	-0-	21935	2		N	-0-			-0-
09	42210	X	9918	-0-	-32292	-0-	9918	2		N	-0-			-0-
10	43617	X	36798	-0-	-6819	-0-	36798	2		N	-0-			-0-
11	42210	X	36522	-0-	-5688	-0-	36522	2		N	-0-			-0-
12	37944	X	34959	-0-	-2985	-0-	34959	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,940 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	13423	X	6096	-0-	-7327	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
02	12124	X	10274	-0-	-1850	-0-	10274	2		N	-0-			-0-
03	12121	X	9059	-0-	-3062	-0-	9059	2		N	-0-			-0-
04	11730	X	9189	-0-	-2541	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
05	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	9152	2		N	-0-			-0-
06	11010	X	7736	-0-	-3274	-0-	7736	2		N	-0-			-0-
07	11377	X	7326	-0-	-4051	-0-	7326	2		N	-0-			-0-
08	9486	X	7632	-0-	-1854	-0-	7632	2		N	-0-			-0-
09	9180	X	5332	-0-	-3848	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
10	9145	X	1110	-0-	-8035	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11	7740	X	381	-0-	-7359	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,287 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	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	24599	2		N	-0-			-0-
02	13440	X	8574	-0-	-4866	-0-	8574	2		N	-0-			-0-
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-				N	-0-			-0-
04	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-				N	-0-			-0-
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-				N	-0-			-0-
06	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-				N	-0-			-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-				N	-0-			-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	2910	X	947	-0-	-1963	-0-	947	2		N	-0-			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22041	X	18348	-0-	-3693	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14889	-0-	-4375	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17953	-0-	-3375	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16771	-0-	-2669	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15140	-0-	-4452	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	10836	-0-	-6924	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	14130	-0-	-3819	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	13719	-0-	-4230	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14474	-0-	-2296	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14685	-0-	-443	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
11	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	11140	-0-	-3802	-0-	11140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,268 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	43555	X	31907	-0-	-11648	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	26177	-0-	-12603	-0-	26177	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	29076	-0-	-13859	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	26820	-0-	-9810	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	27813	-0-	-6969	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	27111	-0-	-3759	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	2979	-0-	-26099	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26635	-0-	-485	-0-	26635	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26875	-0-	-1149	-0-	26875	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	30767	-0-	-1063	-0-	30767	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	10426	-0-	-22465	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	17081	X	2243	-0-	-14838	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	377812	X	36127	-0-	-341685	-0-	36127	2			N	-0-					-0-
02	62636	X	36921	-0-	-25715	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
03	45167	X	32388	-0-	-12779	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	20739	-0-	-14451	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
05	40889	X	32670	-0-	-8219	-0-	32670	2			N	-0-					-0-
06	39570	X	29705	-0-	-9865	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	29104	-0-	-11785	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	27106	-0-	-5568	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25293	-0-	-6327	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	25265	-0-	-7409	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	23282	-0-	-6418	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	23101	-0-	-5233	-0-	23101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

01	150381	X	57289	-0-	-93092	-0-	57289	2			N	-0-					-0-
02	135828	X	-0-	-0-	-135828	-0-					N	-0-					-0-
03	150381	X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-					-0-
04	145530	X	75108	-0-	-70422	-0-	75108	2			N	-0-					-0-
05	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	93531	2			N	-0-					-0-
06	79509	X	79509	-0-	-0-	-0-	79509	2			N	-0-					-0-
07	77624	X	58594	-0-	-19030	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	57849	-0-	-35678	-0-	57849	2			N	-0-					-0-
09	90510	X	51	-0-	-90459	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93527	X	50	-0-	-93477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	79500	X	42473	-0-	-37027	-0-	42473	2			N	-0-					-0-
*12	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	63709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

01	18135	X	11748	-0-	-6387	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	11865	-0-	-4515	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14716	-0-	-3295	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	9465	-0-	-3679	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	8706	-0-	-5544	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	9425	-0-	-8183	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	8906	-0-	-8702	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	4795	-0-	-12245	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8781	-0-	-339	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6775	-0-	6775	6775	6775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-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	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	7028	-0-	-9982	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	7004	-0-	-11813	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,693 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	69161	X	69161	-0-	-0-	-0-	69161	2			N	-0-					-0-
*02	57036	X	54192	-0-	-2844	-0-	54192	2			N	-0-					-0-
*03	63147	X	53667	-0-	-9480	-0-	53667	2			N	-0-					-0-
*04	66780	X	38980	-0-	-27800	-0-	38980	2			N	-0-					-0-
*05	69006	X	1000	-0-	-68006	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*06	66780	X	48903	-0-	-17877	-0-	48903	2			N	-0-					-0-
07	61194	X	25156	-0-	-36038	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	2743	-0-	-52003	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	50190	X	-0-	-0-	-50190	-0-					N	-0-					-0-
10	51863	X	25870	-0-	-25993	-0-	25870	2			N	-0-					-0-
11	50190	X	39704	-0-	-10486	-0-	39704	2			N	-0-					-0-
*12	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,467 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	35681	X	33094	-0-	-2587	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	24367	-0-	-7861	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	24291	-0-	-12258	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	22913	-0-	-12457	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	14460	-0-	-22089	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
07	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
08	24304	X	2433	-0-	-21871	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2			N	-0-					-0-
11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	2287	-0-	-21397	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	71238	X	60102	-0-	-11136	-0-	60102	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	26972	-0-	-37372	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	59569	-0-	-4043	-0-	59569	2			N	-0-					-0-
04	58170	X	53847	-0-	-4323	-0-	53847	2			N	-0-					-0-
05	60109	X	51991	-0-	-8118	-0-	51991	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	46472	-0-	-11698	-0-	46472	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	45232	-0-	-14350	-0-	45232	2			N	-0-					-0-
08	59582	X	42592	-0-	-16990	-0-	42592	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	35319	-0-	-18531	-0-	35319	2			N	-0-					-0-
10	51987	X	6545	-0-	-45442	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
11	46470	X	89	-0-	-46381	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	45229	X	14512	-0-	-30717	-0-	14512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,242 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	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 WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

01	14446	X	11556	-0-	-2890	-0-	11497	2	59	9	N	54	46	1	5	8	37
02	13048	X	9843	-0-	-3205	-0-	9792	2	51	9	N	46	54	1	4	8	25
03	14446	X	11970	-0-	-2476	-0-	11938	2	32	9	N	29	4	8			50
04	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15417	2	39	9	N	35					85
05	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15722	2	48	9	N	44	61	1	3	8	65
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13649	2	37	9	N	34	62	1	5	8	32
07	14446	X	10198	-0-	-4248	-0-	10187	2	11	9	N	10					42
08	14446	X	10454	-0-	-3992	-0-	10440	2	14	9	N	13					55
09	13980	X	8639	-0-	-5341	-0-	8625	2	14	9	N	13					68
10	14446	X	7214	-0-	-7232	-0-	7197	2	17	9	N	15					83
11	13680	X	997	-0-	-12683	-0-	939	2	58	9	N	53	61	1			75
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	1					76

TOTAL GAS PROD: 115,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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 #: 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	1	1			3
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	3	2	1			4
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					5
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	5	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22423	-0-	-2656	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	22579	-0-	-2565	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	21969	-0-	-7016	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	14587	-0-	-13463	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	21227	-0-	-7758	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	17803	-0-	-6377	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					-0-
08	21979	X	14059	-0-	-7920	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	13533	-0-	-7017	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16824	-0-	-4411	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	211	-0-	-17579	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	6668	-0-	-7406	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 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	11625	X	10060	-0-	-1565	-0-	9961	2	99	9	N	90	100	1			67
02	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8537	2	83	9	N	75	67	1			75
03	11036	X	10948	-0-	-88	-0-	10859	2	89	9	N	81	134	1			22
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10140	2	81	9	N	74					96
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10360	2	76	9	N	69	123	1			42
06	10590	X	9141	-0-	-1449	-0-	9094	2	47	9	N	43	58	1			27
07	10943	X	9101	-0-	-1842	-0-	9035	2	66	9	N	60					87
08	10943	X	8920	-0-	-2023	-0-	8865	2	55	9	N	50	63	1			74
09	10230	X	8622	-0-	-1608	-0-	8572	2	50	9	N	45	62	1			57
10	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9216	2	74	9	N	67	62	1			62
11	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	8987	2	78	9	N	71	62	1			71
*12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10287	2	72	9	N	65	62	1			74

TOTAL GAS PROD: 114,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

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	0	W	20257	-0-	20257	345397	20257	2			N	-0-					-0-
02	371643	X	26246	-0-	-345397	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
03	40548	X	19105	-0-	-21443	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	14519	-0-	-24721	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	7061	-0-	-21986	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	1520	-0-	-26590	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	37	-0-	-29010	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	14520	X	723	-0-	-13797	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
*12	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,818 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	24676	X	19364	-0-	-5312	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	14794	-0-	-4638	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	15427	-0-	-4475	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	14114	-0-	-4636	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15279	-0-	-4096	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	14163	-0-	-4587	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15063	-0-	-1305	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14937	-0-	-501	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14670	-0-	-120	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14114	-0-	-1169	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12873	-0-	-1707	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	10688	-0-	-4471	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	44392	X	34401	-0-	-9991	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29608	-0-	-8976	-0-	29608	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	31539	-0-	-7800	-0-	31539	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	27758	-0-	-8542	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	29682	-0-	-5875	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	27084	-0-	-6216	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26671	-0-	-6096	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	26609	-0-	-4918	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	23000	-0-	-5710	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	25421	-0-	-4246	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	20851	-0-	-6239	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	21300	-0-	-5360	-0-	21300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15562	X	8002	-0-	-7560	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	8751	-0-	-5305	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8877	-0-	-6685	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9841	-0-	-3539	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8521	-0-	-869	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8606	-0-	-1562	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8094	-0-	-4399	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7879	-0-	-4211	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	7168	-0-	-5325	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	631	-0-	-7889	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5572	-0-	-3046	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,442 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	T. A.		30405	-0-	30405	65466	30405	2			N	-0-					-0-
02	89981	X	24515	-0-	-65466	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	24586	-0-	-14174	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	21902	-0-	-13159	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	17537	-0-	-11893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	3536	-0-	-23620	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	13569	-0-	-13339	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	17494	-0-	-7106	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	16778	-0-	-5139	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	6859	-0-	-10691	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*12	25722	X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	806158	X	30347	-0-	-775811	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
02	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
03	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	26914	-0-	-2456	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	25987	-0-	-4362	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	23648	-0-	-5722	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	20777	-0-	-8766	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	20372	-0-	-9171	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24816	-0-	-2094	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	25155	-0-	-823	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	21981	-0-	-1659	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	22238	-0-	-3399	-0-	22238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9559	-0-	-1725	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8963	-0-	-1627	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9270	-0-	-1642	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8972	-0-	-1468	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8408	-0-	-1140	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2975	-0-	-5995	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	5523	-0-	-3746	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
*12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,536 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	49662	X	47424	-0-	-2238	-0-	47424	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	39312	-0-	-4732	-0-	39312	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	43259	-0-	-5287	-0-	43259	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	39720	-0-	-6180	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	39521	-0-	-7909	-0-	39521	2			N	-0-					-0-
06	45900	X	20583	-0-	-25317	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	26523	-0-	-17001	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	28344	-0-	-14901	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	28275	-0-	-11445	-0-	28275	2			N	-0-					-0-
10	39525	X	30436	-0-	-9089	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	26878	-0-	-542	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
12	29233	X	27303	-0-	-1930	-0-	27303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	55707	X	54521	-0-	-1186	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	30146	-0-	-20170	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	50795	-0-	-1843	-0-	50795	2			N	-0-					-0-
04	52770	X	45457	-0-	-7313	-0-	45457	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	43859	-0-	-10670	-0-	43859	2			N	-0-					-0-
06	52770	X	40201	-0-	-12569	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	39167	-0-	-11642	-0-	39167	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	36506	-0-	-14303	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	30591	-0-	-14859	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	18473	-0-	-25392	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	31112	-0-	-9088	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	32877	-0-	-6276	-0-	32877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125488	X	95210	-0-	-30278	-0-	95210	2			N	-0-					-0-
02	113344	X	80263	-0-	-33081	-0-	80263	2			N	-0-					-0-
03	120249	X	84317	-0-	-35932	-0-	84317	2			N	-0-					-0-
04	101940	X	76331	-0-	-25609	-0-	76331	2			N	-0-					-0-
05	95201	X	76296	-0-	-18905	-0-	76296	2			N	-0-					-0-
06	92130	X	71460	-0-	-20670	-0-	71460	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	70581	-0-	-18296	-0-	70581	2			N	-0-					-0-
08	84320	X	66082	-0-	-18238	-0-	66082	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	59941	-0-	-16379	-0-	59941	2			N	-0-					-0-
10	76291	X	62893	-0-	-13398	-0-	62893	2			N	-0-					-0-
11	71460	X	55735	-0-	-15725	-0-	55735	2			N	-0-					-0-
12	70587	X	57216	-0-	-13371	-0-	57216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856,325 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	42935	X	34148	-0-	-8787	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	27073	-0-	-9271	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	33508	-0-	-4126	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31130	-0-	-5020	-0-	31130	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31099	-0-	-4799	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	29332	-0-	-3728	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	29451	-0-	-4060	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	28554	-0-	-4957	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	26306	-0-	-4834	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26751	-0-	-4342	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	26644	-0-	-2696	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	24327	-0-	-5123	-0-	24327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	59520	X	43190	-0-	-16330	-0-	43190	2			N	-0-					-0-
02	46648	X	35072	-0-	-11576	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	38312	-0-	-9707	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	34041	-0-	-11439	-0-	34041	2			N	-0-					-0-
05	44175	X	33923	-0-	-10252	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
06	41790	X	31611	-0-	-10179	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	28980	-0-	-9863	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	30069	-0-	-8247	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	14029	-0-	-20021	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	28805	-0-	-5109	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	30144	-0-	-1476	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	19572	-0-	-10498	-0-	19572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27063	X	20866	-0-	-6197	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	19554	-0-	-4134	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	21391	-0-	-4835	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	10189	-0-	-15191	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	10345	-0-	-13463	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19364	-0-	-1576	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	6957	-0-	-14681	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	9542	-0-	-11848	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	11854	-0-	-7496	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	12834	-0-	-7161	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	4986	-0-	-14364	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9184	-0-	-3061	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,066 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	T. A.		37886	-0-	37886	75754	37886	2			N	-0-					-0-
02	108327	X	32573	-0-	-75754	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
03	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	31939	-0-	-5741	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
05	37882	X	32713	-0-	-5169	-0-	32713	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	29588	-0-	-7072	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	28851	-0-	-7202	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	28083	-0-	-6389	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	25608	-0-	-6342	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	27239	-0-	-5466	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	25543	-0-	-4037	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	24248	-0-	-4613	-0-	24248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	53537	X	42679	-0-	-10858	-0-	42679	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	38702	-0-	-6714	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40040	-0-	-6429	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37098	-0-	-4212	-0-	37098	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	35529	-0-	-7313	-0-	35529	2			N	-0-					-0-
06	41460	X	13169	-0-	-28291	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	5310	-0-	-37532	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	20690	-0-	-19362	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
09	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	37499	2			N	-0-					-0-
10	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
11	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2			N	-0-					-0-
12	38750	X	32780	-0-	-5970	-0-	32780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23343	X	990	-0-	-22353	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	17349	-0-	-1691	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	18026	-0-	-3054	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	16992	-0-	-2718	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17649	-0-	-1571	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	3360	-0-	-15240	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	12548	-0-	-6672	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	1275	-0-	-16736	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	3787	-0-	-13283	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	9152	-0-	-8487	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	7213	-0-	-4937	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5172	-0-	-6205	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,513 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	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	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
10	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
11	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	11281	-0-	-8001	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	61902	X	61902	-0-	-0-	-0-	61902	2			N	-0-					-0-
02	52696	X	51594	-0-	-1102	-0-	51594	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	55938	-0-	-947	-0-	55938	2			N	-0-					-0-
04	59910	X	50894	-0-	-9016	-0-	50894	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	47878	-0-	-14029	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	44454	-0-	-15456	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	43886	-0-	-13247	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	41899	-0-	-14025	-0-	41899	2			N	-0-					-0-
09	50880	X	37781	-0-	-13099	-0-	37781	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	38646	-0-	-9218	-0-	38646	2			N	-0-					-0-
11	44460	X	37061	-0-	-7399	-0-	37061	2			N	-0-					-0-
12	43896	X	38138	-0-	-5758	-0-	38138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	66003	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	54109	-0-	-3263	-0-	54109	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	54641	-0-	-5344	-0-	54641	2			N	-0-					-0-
04	63870	X	50115	-0-	-13755	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
05	65999	X	48771	-0-	-17228	-0-	48771	2			N	-0-					-0-
06	63870	X	44352	-0-	-19518	-0-	44352	2			N	-0-					-0-
07	59892	X	43732	-0-	-16160	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	42223	-0-	-12430	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
09	50130	X	38954	-0-	-11176	-0-	38954	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	39199	-0-	-9564	-0-	39199	2			N	-0-					-0-
11	44340	X	37156	-0-	-7184	-0-	37156	2			N	-0-					-0-
12	43741	X	34580	-0-	-9161	-0-	34580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,835 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	75510	X	48456	-0-	-27054	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
05	78027	X	39632	-0-	-38395	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
06	75510	X	31172	-0-	-44338	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	27145	-0-	-50882	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
08	78027	X	26063	-0-	-51964	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	75510	X	19482	-0-	-56028	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
10	78027	X	23752	-0-	-54275	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	19309	-0-	-11861	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	21894	-0-	-5262	-0-	21894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17390	-0-	-3101	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14505	-0-	-1847	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14873	-0-	-3231	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13365	-0-	-3465	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14556	-0-	-2835	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11534	-0-	-5296	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14937	-0-	-1121	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14015	-0-	-865	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13162	-0-	-938	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12132	-0-	-2810	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	9763	-0-	-4697	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10665	-0-	-4277	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43803	X	25022	-0-	-18781	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	30985	-0-	-6703	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	28520	-0-	-13206	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	30164	-0-	-4156	-0-	30164	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	30564	-0-	-3753	-0-	30564	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	28909	-0-	-4301	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	30622	-0-	-3695	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
08	31155	X	28994	-0-	-2161	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	26030	-0-	-4120	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
10	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32398	2	111	9	N	101					101
11	29640	X	28970	-0-	-670	-0-	28970	2			N	-0-					101
12	30628	X	26077	-0-	-4551	-0-	26056	2	21	9	N	19					120

TOTAL GAS PROD: 347,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	51447	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	42561	-0-	-2015	-0-	42561	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	43231	-0-	-1719	-0-	43231	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	39403	-0-	-10397	-0-	39403	2			N	-0-					-0-
05	51460	X	38316	-0-	-13144	-0-	38316	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	35322	-0-	-14478	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
07	47120	X	35407	-0-	-11713	-0-	35407	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	33534	-0-	-9711	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	31105	-0-	-8285	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	29827	-0-	-5483	-0-	29827	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	29354	-0-	-6048	-0-	29354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39854	-0-	-4445	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	36871	2			N	-0-					-0-
03	42501	X	37790	-0-	-4711	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	32052	-0-	-9078	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	31168	-0-	-11333	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	29481	-0-	-10029	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	32801	-0-	-8026	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	5841	-0-	-31948	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	654	-0-	-31386	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	1314	-0-	-31484	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	476	-0-	-31264	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	-0-	-0-	-27621	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181505	X	149910	-0-	-31595	-0-	149910	2			N	-0-					-0-
02	163940	X	123175	-0-	-40765	-0-	123175	2			N	-0-					-0-
03	177320	X	121648	-0-	-55672	-0-	121648	2			N	-0-					-0-
04	154470	X	111267	-0-	-43203	-0-	111267	2			N	-0-					-0-
05	151714	X	108392	-0-	-43322	-0-	108392	2			N	-0-					-0-
06	145080	X	99074	-0-	-46006	-0-	99074	2			N	-0-					-0-
07	136369	X	94098	-0-	-42271	-0-	94098	2			N	-0-					-0-
08	121644	X	90750	-0-	-30894	-0-	90750	2			N	-0-					-0-
09	111270	X	72097	-0-	-39173	-0-	72097	2			N	-0-					-0-
10	108407	X	75798	-0-	-32609	-0-	75798	2			N	-0-					-0-
11	99060	X	79114	-0-	-19946	-0-	79114	2			N	-0-					-0-
12	94023	X	76707	-0-	-17316	-0-	76707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202,030 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	44113	X	37600	-0-	-6513	-0-	37600	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30988	-0-	-8856	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	37289	-0-	-6824	-0-	37289	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	34209	-0-	-4881	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	32884	-0-	-7509	-0-	32884	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	29984	-0-	-6406	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	31606	-0-	-5687	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	29190	-0-	-8103	-0-	29190	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	26852	-0-	-7348	-0-	26852	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	28750	-0-	-4141	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	25516	-0-	-5084	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	25424	-0-	-6196	-0-	25424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	63674	X	60021	-0-	-3653	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	55216	-0-	-2296	-0-	55216	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	60215	-0-	-3459	-0-	60215	2			N	-0-					-0-
04	61620	X	54837	-0-	-6783	-0-	54837	2			N	-0-					-0-
05	63674	X	51357	-0-	-12317	-0-	51357	2			N	-0-					-0-
06	59160	X	46558	-0-	-12602	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
07	61132	X	49306	-0-	-11826	-0-	49306	2			N	-0-					-0-
08	60202	X	47233	-0-	-12969	-0-	47233	2			N	-0-					-0-
09	54840	X	40590	-0-	-14250	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	45292	-0-	-6075	-0-	45292	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	41025	-0-	-6705	-0-	41025	2			N	-0-					-0-
12	49321	X	38967	-0-	-10354	-0-	38967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27559	X	14335	-0-	-13224	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15634	-0-	-8334	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	6257	-0-	-19659	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	11686	-0-	-13394	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	15098	-0-	-5393	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	16317	-0-	-423	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15163	-0-	-2135	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14337	-0-	-760	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	10213	-0-	-6107	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	6761	-0-	-10103	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13136	-0-	-2023	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,331 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	24304	X	13655	-0-	-10649	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	9319	-0-	-10533	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	6238	-0-	-8766	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	7730	-0-	-5890	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	7859	-0-	-5781	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9091	-0-	-4109	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10065	-0-	-258	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	4770	-0-	-5305	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	1256	-0-	-9034	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-					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-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76080	X	58600	-0-	-17480	-0-	58600	2			N	-0-					-0-
05	78616	X	45588	-0-	-33028	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
06	76080	X	39491	-0-	-36589	-0-	39491	2			N	-0-					-0-
07	78616	X	34785	-0-	-43831	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
08	78616	X	32925	-0-	-45691	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
09	76080	X	29092	-0-	-46988	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
10	78616	X	28150	-0-	-50466	-0-	28150	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	22698	-0-	-16782	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	23314	-0-	-11468	-0-	23314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,643 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. (I) GAS LIFT(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	8817	-0-	-4079	-0-	8743	2	74	9	N	67	56	1	6	8	44
02	11648	X	9076	-0-	-2572	-0-	9036	2	40	9	N	36	53	1	3	8	24
03	12865	X	10199	-0-	-2666	-0-	10174	2	25	9	N	23	3	8			44
04	11970	X	11149	-0-	-821	-0-	11117	2	32	9	N	29					73
05	11811	X	10523	-0-	-1288	-0-	10483	2	40	9	N	36	51	1	3	8	55
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9921	2	31	9	N	28	52	1	5	8	26
07	11532	X	7246	-0-	-4286	-0-	7236	2	10	9	N	9					35
08	11532	X	9317	-0-	-2215	-0-	9305	2	12	9	N	11					46
09	11160	X	9170	-0-	-1990	-0-	9158	2	12	9	N	11					57
10	10509	X	8279	-0-	-2230	-0-	8265	2	14	9	N	13					70
11	9960	X	7665	-0-	-2295	-0-	7615	2	50	9	N	45	52	1			63
12	8215	X	929	-0-	-7286	-0-	928	2	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 102,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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	68200	X	39703	-0-		-28497	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	26329	-0-		-35271	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	55397	X	29470	-0-		-25927	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	7555	-0-		-33875	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	-0-	-0-		-42811	-0-					N	-0-					-0-
06	38430	X	19949	-0-		-18481	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
07	41457	X	41457	-0-		-0-	-0-	41457	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	19721	-0-		-9760	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	382	-0-		-19568	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	31077	-0-		-10370	-0-	31077	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	23048	-0-		-17062	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
12	41447	X	19077	-0-		-22370	-0-	19077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

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	59241	X	52798	-0-		-6443	-0-	52798	2			N	-0-					-0-
02	51464	X	48544	-0-		-2920	-0-	48544	2			N	-0-					-0-
03	56978	X	47335	-0-		-9643	-0-	47335	2			N	-0-					-0-
04	55140	X	45971	-0-		-9169	-0-	45971	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	44434	-0-		-9320	-0-	44434	2			N	-0-					-0-
06	52020	X	38081	-0-		-13939	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	40222	-0-		-13532	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	39318	-0-		-8174	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	33644	-0-		-12316	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	36045	-0-		-8378	-0-	36045	2			N	-0-					-0-
11	38910	X	34130	-0-		-4780	-0-	34130	2			N	-0-					-0-
12	40207	X	31832	-0-		-8375	-0-	31832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

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	23653	X	23382	-0-		-271	-0-	23318	2	64	9	N	58	54	1	1	8	48
02	21364	X	20873	-0-		-491	-0-	20820	2	53	9	N	48	58	1			38
03	23653	X	21583	-0-		-2070	-0-	21525	2	58	9	N	53	61	1			30
04	22890	X	20348	-0-		-2542	-0-	20313	2	35	9	N	32					62
05	23653	X	19833	-0-		-3820	-0-	19801	2	32	9	N	29	61	1			30
06	22620	X	21201	-0-		-1419	-0-	21164	2	37	9	N	34	1	8			63
07	23095	X	20074	-0-		-3021	-0-	20050	2	24	9	N	22	59	1			26
08	21576	X	20323	-0-		-1253	-0-	20299	2	24	9	N	22					48
09	21210	X	20401	-0-		-809	-0-	20384	2	17	9	N	15					63
10	21917	X	20341	-0-		-1576	-0-	20285	2	56	9	N	51	61	1			53
11	21210	X	20307	-0-		-903	-0-	20268	2	39	9	N	35	44	1			44
12	21080	X	9916	-0-		-11164	-0-	9871	2	45	9	N	41					85

TOTAL GAS PROD: 238,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	39122	X	35060	-0-	-4062	-0-	35060	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	29279	-0-	-6057	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31357	-0-	-3084	-0-	31357	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	28034	-0-	-5896	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	28363	-0-	-6698	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	25912	-0-	-8018	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	24498	-0-	-7928	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	31372	X	22616	-0-	-8756	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	25366	-0-	-2654	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	25743	-0-	-2622	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	22796	-0-	-3124	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	23504	-0-	-2722	-0-	23504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59440	X	59440	-0-	-0-	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
02	49166	X	49166	-0-	-0-	-0-	49166	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	50933	-0-	-310	-0-	50933	2			N	-0-					-0-
04	53940	X	45445	-0-	-8495	-0-	45445	2			N	-0-					-0-
05	55738	X	49285	-0-	-6453	-0-	49285	2			N	-0-					-0-
06	53940	X	44297	-0-	-9643	-0-	44297	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	43319	-0-	-11117	-0-	43319	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	43225	-0-	-7708	-0-	43225	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	41384	-0-	-6316	-0-	41384	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	41928	-0-	-7362	-0-	41928	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	39269	-0-	-5041	-0-	39269	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	39703	-0-	-3604	-0-	39703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,394 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	22506	X	20079	-0-	-2427	-0-	2739	1	17340	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	19298	-0-	-1030	-0-	2801	1	16497	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20108	-0-	-2398	-0-	3179	1	16929	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	18986	-0-	-2794	-0-	3125	1	15861	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	18570	-0-	-2789	-0-	3309	1	15261	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	16623	-0-	-4047	-0-	3524	1	13099	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16756	-0-	-4603	-0-	3419	1	13337	2	N	-0-					-0-
08	20119	X	17082	-0-	-3037	-0-	3316	1	13766	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	15364	-0-	-3626	-0-	3001	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	15670	-0-	-2899	-0-	2926	1	12744	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	14369	-0-	-2251	-0-	2750	1	11619	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	14440	-0-	-2641	-0-	2590	1	11850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59510	X	59510	-0-	-0-	-0-	59510	2			N	-0-					-0-
02	49672	X	47475	-0-	-2197	-0-	47475	2			N	-0-					-0-
03	52731	X	48604	-0-	-4127	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
04	57510	X	44796	-0-	-12714	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
05	59427	X	44382	-0-	-15045	-0-	44382	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	40819	-0-	-16691	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	41328	-0-	-11248	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
08	48608	X	39803	-0-	-8805	-0-	39803	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	37464	-0-	-7326	-0-	37464	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	37851	-0-	-6541	-0-	37851	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	35773	-0-	-5057	-0-	35773	2			N	-0-					-0-
12	41323	X	33874	-0-	-7449	-0-	33874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	13655	-0-	-3860	-0-	2042	1	11613	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	11642	-0-	-2022	-0-	1989	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	2083	1	8897	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12021	-0-	-1959	-0-	2261	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12837	-0-	-803	-0-	2514	1	10323	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	11838	-0-	-1362	-0-	2462	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	10949	-0-	-1947	-0-	2309	1	8640	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10350	-0-	-2484	-0-	2218	1	8132	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	9930	-0-	-2490	-0-	2031	1	7899	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	10179	-0-	-2655	-0-	1996	1	8183	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	9225	-0-	-2625	-0-	1835	1	7390	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9074	-0-	-1869	-0-	1720	1	7354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33886	-0-	-5081	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	26137	-0-	-8891	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	33239	-0-	-5542	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	29919	-0-	-7611	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	29937	-0-	-6302	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27514	-0-	-5276	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	28264	-0-	-4968	-0-	28264	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	32186	-0-	-1046	-0-	32186	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	27800	-0-	-2110	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27364	-0-	-2582	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	27392	-0-	-3748	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	29498	-0-	-2680	-0-	29498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 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	51088	X	51033	-0-	-55	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	31969	-0-	-14175	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	47974	-0-	-1285	-0-	47974	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	39323	-0-	-10057	-0-	39323	2			N	-0-					-0-
05	51026	X	33754	-0-	-17272	-0-	33754	2			N	-0-					-0-
06	49380	X	29328	-0-	-20052	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	21927	-0-	-26061	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
08	47988	X	3072	-0-	-44916	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	1495	-0-	-37835	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	6	-0-	-33753	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-
12	21917	X	1824	-0-	-20093	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73997	X	41448	-0-	-32549	-0-	41448	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	29928	-0-	-29208	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
03	61690	X	31866	-0-	-29824	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	32668	-0-	-8779	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
06	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	52415	2			N	-0-					-0-
07	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
08	47878	X	47878	-0-	-0-	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	43589	-0-	-8821	-0-	43589	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	43183	-0-	-10974	-0-	43183	2			N	-0-					-0-
11	52410	X	39544	-0-	-12866	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
12	52235	X	38363	-0-	-13872	-0-	38363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,419 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	27683	X	20864	-0-	-6819	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	18806	-0-	-5218	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	21914	-0-	-4684	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	21524	-0-	-1216	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19388	-0-	-3335	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	17845	-0-	-3365	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	3558	-0-	-18669	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	22033	-0-	-194	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17873	-0-	-3637	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
10	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18036	-0-	-3294	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
*12	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60698	X	42289	-0-	-18409	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	36851	-0-	-10777	-0-	36851	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	37780	-0-	-7294	-0-	37780	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	33944	-0-	-9676	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	33584	-0-	-8700	-0-	33584	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	30724	-0-	-10196	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	30487	-0-	-10309	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	29133	-0-	-8656	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	26943	-0-	-6987	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	14451	-0-	-19122	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	8656	-0-	-22064	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	25582	-0-	-4891	-0-	25582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15686	X	15371	-0-	-315	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13380	-0-	-788	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13518	-0-	-742	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15180	-0-	-196	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11194	-0-	-3686	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	6780	-0-	-8038	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5496	-0-	-9694	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	5542	-0-	-9158	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	5000	-0-	-10190	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	4153	-0-	-7037	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4211	-0-	-2578	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,527 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	47647	X	36010	-0-	-11637	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20787	-0-	-19309	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	35121	-0-	-7163	-0-	35121	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	31572	-0-	-7038	-0-	31572	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	29313	-0-	-9003	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
06	34860	X	17969	-0-	-16891	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	23839	-0-	-11284	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	23157	-0-	-11966	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	21580	-0-	-9980	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	16383	-0-	-12943	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	22817	-0-	-253	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	19960	-0-	-3879	-0-	19960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	68214	X	68214	-0-	-0-	-0-	68214	2			N	-0-					-0-
02	59556	X	56448	-0-	-3108	-0-	56448	2			N	-0-					-0-
03	62372	X	57170	-0-	-5202	-0-	57170	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	52222	-0-	-13778	-0-	52222	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	50472	-0-	-17728	-0-	50472	2			N	-0-					-0-
06	66000	X	45515	-0-	-20485	-0-	45515	2			N	-0-					-0-
07	62496	X	45767	-0-	-16729	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
08	57164	X	44437	-0-	-12727	-0-	44437	2			N	-0-					-0-
09	52230	X	41187	-0-	-11043	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	41452	-0-	-9016	-0-	41452	2			N	-0-					-0-
11	45510	X	39417	-0-	-6093	-0-	39417	2			N	-0-					-0-
12	45756	X	40118	-0-	-5638	-0-	40118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33139	X	31182	-0-	-1957	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	24969	-0-	-3563	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	27644	-0-	-1930	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	23739	-0-	-6441	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	23561	-0-	-7625	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	21447	-0-	-8733	-0-	21447	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	21879	-0-	-5773	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	18765	-0-	-8887	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
10	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	20101	-0-	-5257	-0-	20101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,915 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	50623	X	40369	-0-	-10254	-0-	40369	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	32566	-0-	-11562	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	36144	-0-	-10945	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	32042	-0-	-8098	-0-	32042	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	30311	-0-	-11167	-0-	30311	2			N	-0-					-0-
06	39060	X	29577	-0-	-9483	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	26796	-0-	-9350	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	29048	-0-	-7098	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	22579	-0-	-9461	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	20719	-0-	-9847	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	2636	-0-	-26944	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	1293	-0-	-27754	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	940571	X	28975	-0-	-911596	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
02	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	29502	-0-	-3606	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	26408	-0-	-5632	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	23527	-0-	-5033	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22837	-0-	-6675	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	10095	-0-	-19417	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	17959	-0-	-8441	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	18867	-0-	-7328	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	16063	-0-	-7457	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	9757	-0-	-13090	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67053	X	33519	-0-	-33534	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	57680	X	22427	-0-	-35253	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	64749	X	64749	-0-	-0-	-0-	64749	2			N	-0-					-0-
04	58927	X	58927	-0-	-0-	-0-	58927	2			N	-0-					-0-
05	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-
06	62670	X	53402	-0-	-9268	-0-	53402	2			N	-0-					-0-
07	64759	X	53005	-0-	-11754	-0-	53005	2			N	-0-					-0-
08	64759	X	51227	-0-	-13532	-0-	51227	2			N	-0-					-0-
09	58920	X	46976	-0-	-11944	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	46550	-0-	-11420	-0-	46550	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	43790	-0-	-9610	-0-	43790	2			N	-0-					-0-
12	53010	X	11700	-0-	-41310	-0-	11700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 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	23281	X	10975	-0-	-12306	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	80	-0-	-20276	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	9343	-0-	-6017	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16128	-0-	-2532	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15752	-0-	-3530	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	14894	-0-	-4388	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13405	-0-	-2735	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14299	-0-	-2379	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	12776	-0-	-3364	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	10658	-0-	-5090	-0-	10658	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 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	43028	X	40987	-0-	-2041	-0-	40987	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33899	-0-	-3369	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37369	-0-	-3210	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34023	-0-	-5637	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	33431	-0-	-7551	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	31065	-0-	-8595	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	30610	-0-	-6931	-0-	30610	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	29504	-0-	-7851	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	27415	-0-	-6605	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	27544	-0-	-5874	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	25903	-0-	-5177	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25279	-0-	-4605	-0-	25279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	110081	X	104624	-0-	-5457	-0-	104624	2			N	-0-					-0-
02	94472	X	64948	-0-	-29524	-0-	64948	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	74366	-0-	-23966	-0-	74366	2			N	-0-					-0-
04	101250	X	31700	-0-	-69550	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
05	104625	X	49771	-0-	-54854	-0-	49771	2			N	-0-					-0-
06	101250	X	51054	-0-	-50196	-0-	51054	2			N	-0-					-0-
07	92949	X	92949	-0-	-0-	-0-	92949	2			N	-0-					-0-
08	86409	X	86409	-0-	-0-	-0-	86409	2			N	-0-					-0-
09	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	79725	2			N	-0-					-0-
10	92938	X	79932	-0-	-13006	-0-	79932	2			N	-0-					-0-
11	89940	X	74594	-0-	-15346	-0-	74594	2			N	-0-					-0-
12	92938	X	76168	-0-	-16770	-0-	76168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866,240 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	64294	X	56379	-0-	-7915	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
02	52108	X	49630	-0-	-2478	-0-	49630	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	49390	-0-	-8053	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
04	54570	X	45297	-0-	-9273	-0-	45297	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	44018	-0-	-12371	-0-	44018	2			N	-0-					-0-
06	54570	X	38975	-0-	-15595	-0-	38975	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	42026	-0-	-12937	-0-	42026	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	39570	-0-	-9813	-0-	39570	2			N	-0-					-0-
09	45300	X	35797	-0-	-9503	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	37043	-0-	-6977	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	35942	-0-	-4738	-0-	35942	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	34062	-0-	-7974	-0-	34062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	6416	-0-	-13393	-0-	6416	2	N	-0-					-0-
02	17892	X	8735	-0-	-9157	-0-	8735	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	5627	-0-	-14182	-0-	5627	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	4713	-0-	-12057	-0-	4713	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	3202	-0-	-8082	-0-	3202	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	4026	-0-	-5334	-0-	4026	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7597	-0-	-2075	-0-	7597	2	N	-0-					-0-
08	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2	N	-0-					-0-
09	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2	N	-0-					-0-
10	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	13629	-0-	-3231	-0-	13629	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	10438	-0-	-6984	-0-	10438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	23577	-0-	-6772	-0-	23577	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	21088	-0-	-4924	-0-	21088	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	20929	-0-	-6010	-0-	20929	2	N	-0-					-0-
04	26070	X	20347	-0-	-5723	-0-	20347	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	21626	-0-	-3825	-0-	21626	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	18626	-0-	-4204	-0-	18626	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	16750	-0-	-6593	-0-	16750	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	15220	-0-	-6418	-0-	15220	2	N	-0-					-0-
09	20940	X	16784	-0-	-4156	-0-	16784	2	N	-0-					-0-
10	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2	N	-0-					-0-
11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21101	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	16925	-0-	-404	-0-	16925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,320 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16120	-0-	-3255	-0-	16073	2	47 9 N	43	52 1		1 8		21
02	17416	X	14425	-0-	-2991	-0-	14403	2	22 9 N	20	1 8				40
03	19189	X	15308	-0-	-3881	-0-	15269	2	39 9 N	35	51 1		1 8		23
04	16380	X	13459	-0-	-2921	-0-	13441	2	18 9 N	16					39
05	16926	X	13919	-0-	-3007	-0-	13893	2	26 9 N	24	1 8				62
06	15600	X	12878	-0-	-2722	-0-	12865	2	13 9 N	12	54 1		1 8		19
07	15965	X	13247	-0-	-2718	-0-	13240	2	7 9 N	6					25
08	15314	X	12381	-0-	-2933	-0-	12372	2	9 9 N	8					33
09	13470	X	12281	-0-	-1189	-0-	12279	2	2 9 N	2					35
10	13919	X	11121	-0-	-2798	-0-	11120	2	1 9 N	1					36
11	12870	X	11844	-0-	-1026	-0-	11810	2	34 9 N	31					67
12	13237	X	12998	-0-	-239	-0-	12997	2	1 9 N	1	52 1				16

TOTAL GAS PROD: 159,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	50158	X	37565	-0-	-12593	-0-	37565	2			N	-0-					-0-
02	45304	X	37906	-0-	-7398	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	40705	-0-	-3718	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	32187	-0-	-4173	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	33430	-0-	-8544	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
06	40620	X	30398	-0-	-10222	-0-	30398	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	22514	-0-	-19460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	14156	-0-	-26547	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	-0-	-0-	-32340	-0-					N	-0-					-0-
10	33418	X	20250	-0-	-13168	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	14853	-0-	-15537	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20470	-0-	-2036	-0-	20470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	110001	X	110001	-0-	-0-	-0-	110001	2			N	-0-					-0-
02	93436	X	88097	-0-	-5339	-0-	88097	2			N	-0-					-0-
03	100161	X	91700	-0-	-8461	-0-	91700	2			N	-0-					-0-
04	106440	X	77631	-0-	-28809	-0-	77631	2			N	-0-					-0-
05	109988	X	87608	-0-	-22380	-0-	87608	2			N	-0-					-0-
06	106440	X	80913	-0-	-25527	-0-	80913	2			N	-0-					-0-
07	97526	X	80638	-0-	-16888	-0-	80638	2			N	-0-					-0-
08	91698	X	78294	-0-	-13404	-0-	78294	2			N	-0-					-0-
09	84780	X	73480	-0-	-11300	-0-	73480	2			N	-0-					-0-
10	87606	X	74355	-0-	-13251	-0-	74355	2			N	-0-					-0-
11	80910	X	69844	-0-	-11066	-0-	69844	2			N	-0-					-0-
12	80631	X	70327	-0-	-10304	-0-	70327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982,888 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	46376	X	37396	-0-	-8980	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	41776	X	26921	-0-	-14855	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
03	44237	X	36608	-0-	-7629	-0-	36608	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	33771	-0-	-6489	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	33990	-0-	-3644	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	30104	-0-	-6076	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29480	-0-	-7131	-0-	29480	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	27490	-0-	-9121	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	26508	-0-	-7272	-0-	26508	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	26425	-0-	-7551	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	24949	-0-	-5141	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	22581	-0-	-6900	-0-	22581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2 EXT		5005	-0-	5005	5005	5005	2			N	-0-					-0-
02	83692	X	62477	-0-	-21215	-0-	62477	2			N	-0-					-0-
03	92659	X	47437	-0-	-45222	-0-	47437	2			N	-0-					-0-
04	89670	X	38787	-0-	-50883	-0-	38787	2			N	-0-					-0-
05	92659	X	35251	-0-	-57408	-0-	35251	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	27049	-0-	-62621	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
07	92659	X	25788	-0-	-66871	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
08	92659	X	24153	-0-	-68506	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
09	89670	X	11309	-0-	-78361	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	14024	-0-	-21223	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	16789	-0-	-10271	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		17292	-0-	17292	17292	17292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

01	23405	X	4013	-0-	-19392	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	14723	-0-	-6417	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	12832	-0-	-10573	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	10056	-0-	-12564	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	14505	-0-	-7505	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14310	-0-	-1470	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13837	-0-	-2469	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13406	-0-	-1102	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13530	-0-	-780	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12980	-0-	-1807	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11980	-0-	-2330	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	3285	-0-	-10696	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
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	48205	X	28863	-0-	-19342	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
02	43540	X	21429	-0-	-22111	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	25857	-0-	-8243	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	15999	-0-	-15501	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	15408	-0-	-15034	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	18330	-0-	-9600	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	5501	-0-	-20353	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	18332	-0-	-7522	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	17004	-0-	-1326	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
10	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
11	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
*12	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	835422	X	18860	-0-	-816562	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
02	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	16691	-0-	-9504	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	24108	-0-	-342	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
05	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22001	-0-	-2923	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	22094	-0-	-3388	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	18589	-0-	-8231	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	21574	-0-	-6140	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	18440	-0-	-8380	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19865	-0-	-2238	-0-	19865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,707 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	58900	X	38789	-0-	-20111	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
02	53200	X	19759	-0-	-33441	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
03	50964	X	37470	-0-	-13494	-0-	37470	2			N	-0-					-0-
04	48030	X	33549	-0-	-14481	-0-	33549	2			N	-0-					-0-
05	45322	X	31800	-0-	-13522	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	24439	-0-	-13091	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	16883	-0-	-20596	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	12721	-0-	-24758	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	7802	-0-	-25738	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	71	-0-	-31735	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
12	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23901	X	8738	-0-	-15163	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	17058	-0-	-4530	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	15368	-0-	-4999	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16871	-0-	-1879	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	18754	-0-	-125	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	12639	-0-	-5631	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	9282	-0-	-9597	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	8429	-0-	-10326	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12267	-0-	-5883	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	14833	-0-	-3922	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
11	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11542	-0-	-1137	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31806	X	10711	-0-	-21095	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	28495	-0-	-233	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	11760	-0-	-17039	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8637	-0-	-15393	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	636	-0-	-30922	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	18679	-0-	-11861	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	25116	-0-	-6442	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
08	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
09	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	19487	-0-	-5623	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	16882	-0-	-7418	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	13258	-0-	-10550	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,548 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	13764	X	9544	-0-	-4220	-0-	9511	2	33	9	N	30	36	1	1	8	13
02	12432	X	6486	-0-	-5946	-0-	6472	2	14	9	N	13					26
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13102	2	28	9	N	25	36	1	1	8	14
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11394	2	11	9	N	10					24
05	12524	X	11235	-0-	-1289	-0-	11220	2	15	9	N	14	1	8			37
06	12720	X	7446	-0-	-5274	-0-	7438	2	8	9	N	7	34	1	1	8	9
07	13144	X	8504	-0-	-4640	-0-	8500	2	4	9	N	4					13
08	13144	X	10768	-0-	-2376	-0-	10762	2	6	9	N	5					18
09	11400	X	10079	-0-	-1321	-0-	10077	2	2	9	N	2					20
10	11222	X	9208	-0-	-2014	-0-	9207	2	1	9	N	1					21
11	10410	X	6755	-0-	-3655	-0-	6730	2	25	9	N	23					44
12	10757	X	9255	-0-	-1502	-0-	9254	2	1	9	N	1	36	1			9

TOTAL GAS PROD: 113,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	493789	X	20972	-0-	-472817	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	24173	-0-	-9735	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
03	35960	X	23312	-0-	-12648	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	21627	-0-	-13173	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	12967	-0-	-13786	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	14652	-0-	-11238	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
08	23312	X	20930	-0-	-2382	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
10	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	16860	-0-	-3390	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	17761	-0-	-6202	-0-	17761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101959	X	87106	-0-	-14853	-0-	87106	2			N	-0-					-0-
02	82600	X	73701	-0-	-8899	-0-	73701	2			N	-0-					-0-
03	85436	X	75578	-0-	-9858	-0-	75578	2			N	-0-					-0-
04	84300	X	76212	-0-	-8088	-0-	76212	2			N	-0-					-0-
05	87110	X	76991	-0-	-10119	-0-	76991	2			N	-0-					-0-
06	84300	X	63530	-0-	-20770	-0-	63530	2			N	-0-					-0-
07	81592	X	63852	-0-	-17740	-0-	63852	2			N	-0-					-0-
08	78740	X	63011	-0-	-15729	-0-	63011	2			N	-0-					-0-
09	76200	X	61303	-0-	-14897	-0-	61303	2			N	-0-					-0-
10	77004	X	62349	-0-	-14655	-0-	62349	2			N	-0-					-0-
11	63540	X	58632	-0-	-4908	-0-	58632	2			N	-0-					-0-
12	63860	X	52657	-0-	-11203	-0-	52657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814,922 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	53041	X	22407	-0-	-30634	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
02	38668	X	20662	-0-	-18006	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	13232	-0-	-21426	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	18752	-0-	-10138	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	22222	-0-	-4004	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	12976	-0-	-9164	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
07	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	12207	-0-	-10020	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	2926	-0-	-18584	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	2040	-0-	-21427	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	6762	-0-	-15948	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*12	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

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	148366	X	14619	-0-		-133747		-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	188605	X	188605	-0-		-0-		-0-	188605	2			N	-0-					-0-
03	148366	X	73177	-0-		-75189		-0-	73177	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-		-14160		-0-					N	-0-					-0-
05	208816	X	56013	-0-		-152803		-0-	56013	2			N	-0-					-0-
06	202080	X	44630	-0-		-157450		-0-	44630	2			N	-0-					-0-
07	208816	X	46988	-0-		-161828		-0-	46988	2			N	-0-					-0-
08	180717	X	180717	-0-		-0-		-0-	180717	2			N	-0-					-0-
09	148570	X	148570	-0-		-0-		-0-	148570	2			N	-0-					-0-
10	118499	X	118499	-0-		-0-		-0-	118499	2			N	-0-					-0-
11	174900	X	152776	-0-		-22124		-0-	152776	2			N	-0-					-0-
12	180730	X	152279	-0-		-28451		-0-	152279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	40238	X	33599	-0-		-6639		-0-	33599	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25788	-0-		-10556		-0-	25788	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	32754	-0-		-5872		-0-	32754	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	30436	-0-		-4844		-0-	30436	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	30071	-0-		-5176		-0-	30071	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	27354	-0-		-5166		-0-	27354	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26724	-0-		-6043		-0-	26724	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	25997	-0-		-6770		-0-	25997	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	24119	-0-		-6331		-0-	24119	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	24451	-0-		-5619		-0-	24451	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	22982	-0-		-4378		-0-	22982	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	21997	-0-		-4725		-0-	21997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,272 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. 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	62527	X	29659	-0-		-32868		-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	56476	X	39611	-0-		-16865		-0-	39611	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	43381	-0-		-19146		-0-	43381	2			N	-0-					-0-
04	60510	X	38531	-0-		-21979		-0-	38531	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	37992	-0-		-5873		-0-	37992	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	33958	-0-		-8492		-0-	33958	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	33090	-0-		-10775		-0-	33090	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	25891	-0-		-17478		-0-	25891	2			N	-0-					-0-
09	38520	X	28862	-0-		-9658		-0-	28862	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	28598	-0-		-9408		-0-	28598	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	25177	-0-		-8783		-0-	25177	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	20130	-0-		-12947		-0-	20130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	76322	X	62326	-0-	-13996	-0-	62326	2		N	-0-			-0-
02	59724	X	46104	-0-	-13620	-0-	46104	2		N	-0-			-0-
03	61349	X	58436	-0-	-2913	-0-	58436	2		N	-0-			-0-
04	60330	X	54214	-0-	-6116	-0-	54214	2		N	-0-			-0-
05	62341	X	51564	-0-	-10777	-0-	51564	2		N	-0-			-0-
06	60330	X	40391	-0-	-19939	-0-	40391	2		N	-0-			-0-
07	58435	X	45760	-0-	-12675	-0-	45760	2		N	-0-			-0-
08	58435	X	37971	-0-	-20464	-0-	37971	2		N	-0-			-0-
09	54210	X	40152	-0-	-14058	-0-	40152	2		N	-0-			-0-
10	51553	X	34878	-0-	-16675	-0-	34878	2		N	-0-			-0-
11	44280	X	37043	-0-	-7237	-0-	37043	2		N	-0-			-0-
12	45756	X	39149	-0-	-6607	-0-	39149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67617	X	67617	-0-	-0-	-0-	67617	2		N	-0-			-0-
02	57232	X	56336	-0-	-896	-0-	56336	2		N	-0-			-0-
03	63364	X	59906	-0-	-3458	-0-	59906	2		N	-0-			-0-
04	65430	X	54470	-0-	-10960	-0-	54470	2		N	-0-			-0-
05	67611	X	52462	-0-	-15149	-0-	52462	2		N	-0-			-0-
06	65430	X	48364	-0-	-17066	-0-	48364	2		N	-0-			-0-
07	62372	X	48197	-0-	-14175	-0-	48197	2		N	-0-			-0-
08	59892	X	45220	-0-	-14672	-0-	45220	2		N	-0-			-0-
09	54480	X	42183	-0-	-12297	-0-	42183	2		N	-0-			-0-
10	52452	X	42449	-0-	-10003	-0-	42449	2		N	-0-			-0-
11	48360	X	39558	-0-	-8802	-0-	39558	2		N	-0-			-0-
12	48205	X	37970	-0-	-10235	-0-	37970	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 594,732 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	30504	X	29713	-0-	-791	-0-	29713	2		N	-0-			-0-
02	26096	X	24698	-0-	-1398	-0-	24698	2		N	-0-			-0-
03	28892	X	26522	-0-	-2370	-0-	26522	2		N	-0-			-0-
04	28740	X	22371	-0-	-6369	-0-	22371	2		N	-0-			-0-
05	29698	X	21244	-0-	-8454	-0-	21244	2		N	-0-			-0-
06	28740	X	14100	-0-	-14640	-0-	14100	2		N	-0-			-0-
07	27342	X	16123	-0-	-11219	-0-	16123	2		N	-0-			-0-
08	26536	X	11412	-0-	-15124	-0-	11412	2		N	-0-			-0-
09	22380	X	13741	-0-	-8639	-0-	13741	2		N	-0-			-0-
10	21235	X	8187	-0-	-13048	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
11	15600	X	11725	-0-	-3875	-0-	11725	2		N	-0-			-0-
12	16120	X	13094	-0-	-3026	-0-	13094	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22940	X	12220	-0-	-10720	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	10654	-0-	-8694	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16318	-0-	-3584	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	16281	-0-	-2079	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15463	-0-	-317	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14351	-0-	-2482	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13831	-0-	-2459	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14890	-0-	-1075	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	11695	-0-	-2875	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35402	X	23912	-0-	-11490	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	16830	-0-	-13718	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	19875	-0-	-10939	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	18204	-0-	-11556	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	18305	-0-	-9378	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	18888	-0-	-4242	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	13454	-0-	-6417	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	13528	-0-	-6343	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	2724	-0-	-16176	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15146	-0-	-4384	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	8625	-0-	-10275	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11436	-0-	-2080	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,927 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	46314	X	33562	-0-	-12752	-0-	33562	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	32086	-0-	-9746	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
03	42067	X	29958	-0-	-12109	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
04	39570	X	22743	-0-	-16827	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	28611	-0-	-9488	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	24872	-0-	-9508	-0-	24872	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	28576	-0-	-6950	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	28289	-0-	-1657	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	27163	-0-	-1450	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	25231	-0-	-2429	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	19279	-0-	-11008	-0-	19279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	153171	X	116814	-0-	-36357	-0-	116814	2			N	-0-					-0-
02	138348	X	98817	-0-	-39531	-0-	98817	2			N	-0-					-0-
03	153171	X	101701	-0-	-51470	-0-	101701	2			N	-0-					-0-
04	148230	X	92965	-0-	-55265	-0-	92965	2			N	-0-					-0-
05	116808	X	90178	-0-	-26630	-0-	90178	2			N	-0-					-0-
06	113040	X	68977	-0-	-44063	-0-	68977	2			N	-0-					-0-
07	109399	X	83681	-0-	-25718	-0-	83681	2			N	-0-					-0-
08	101711	X	63303	-0-	-38408	-0-	63303	2			N	-0-					-0-
09	92970	X	79367	-0-	-13603	-0-	79367	2			N	-0-					-0-
10	90179	X	76930	-0-	-13249	-0-	76930	2			N	-0-					-0-
11	80970	X	70745	-0-	-10225	-0-	70745	2			N	-0-					-0-
12	83669	X	43016	-0-	-40653	-0-	43016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82336	X	62059	-0-	-20277	-0-	62059	2			N	-0-					-0-
02	70084	X	55996	-0-	-14088	-0-	55996	2			N	-0-					-0-
03	69099	X	58341	-0-	-10758	-0-	58341	2			N	-0-					-0-
04	66870	X	53585	-0-	-13285	-0-	53585	2			N	-0-					-0-
05	62062	X	52536	-0-	-9526	-0-	52536	2			N	-0-					-0-
06	60060	X	51340	-0-	-8720	-0-	51340	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	50385	-0-	-11615	-0-	50385	2			N	-0-					-0-
08	58342	X	48094	-0-	-10248	-0-	48094	2			N	-0-					-0-
09	53580	X	42997	-0-	-10583	-0-	42997	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	46610	-0-	-6431	-0-	46610	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	42834	-0-	-8496	-0-	42834	2			N	-0-					-0-
12	50375	X	42131	-0-	-8244	-0-	42131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606,908 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	40734	X	29631	-0-	-11103	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	24479	-0-	-12957	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	19437	-0-	-22010	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	27953	-0-	-12157	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	23533	-0-	-9792	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	17492	-0-	-11188	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	24151	-0-	-4741	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	21349	-0-	-6611	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	24020	-0-	-563	-0-	24020	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	21609	-0-	-2181	-0-	21609	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	15981	-0-	-8602	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60698	X	49757	-0-	-10941	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
02	51716	X	41395	-0-	-10321	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	48301	-0-	-7902	-0-	48301	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41626	-0-	-7004	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
05	50251	X	40315	-0-	-9936	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	38237	-0-	-9913	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	36742	-0-	-11556	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	36706	-0-	-11592	-0-	36706	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	23857	-0-	-17783	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	37230	-0-	-3070	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
11	38699	X	38699	-0-	-0-	-0-	38699	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34580	-0-	-2155	-0-	34580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93248	X	33698	-0-	-59550	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
02	84224	X	4255	-0-	-79969	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	93248	X	4617	-0-	-88631	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	90240	X	22616	-0-	-67624	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
05	93248	X	17905	-0-	-75343	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
06	90240	X	741	-0-	-89499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	13630	-0-	-9744	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	16327	-0-	-7047	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
12	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,789 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	38719	X	36923	-0-	-1796	-0-	36923	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	31907	-0-	-6929	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
03	42997	X	34719	-0-	-8278	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32339	-0-	-9271	-0-	32339	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	31649	-0-	-10697	-0-	31649	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	29468	-0-	-6262	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	28003	-0-	-7337	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	28721	-0-	-5999	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	26865	-0-	-5475	-0-	26865	2			N	-0-					-0-
10	31651	X	23282	-0-	-8369	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	20076	-0-	-9384	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	22288	-0-	-6418	-0-	22288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136989	X	112587	-0-	-24402	-0-	112587	2		N	-0-			-0-
02	116452	X	97814	-0-	-18638	-0-	97814	2		N	-0-			-0-
03	128929	X	78934	-0-	-49995	-0-	78934	2		N	-0-			-0-
04	117090	X	99760	-0-	-17330	-0-	99760	2		N	-0-			-0-
05	112592	X	90933	-0-	-21659	-0-	90933	2		N	-0-			-0-
06	108960	X	86232	-0-	-22728	-0-	86232	2		N	-0-			-0-
07	108283	X	104253	-0-	-4030	-0-	104253	2		N	-0-			-0-
08	109754	X	109754	-0-	-0-	-0-	109754	2		N	-0-			-0-
09	99750	X	97328	-0-	-2422	-0-	97328	2		N	-0-			-0-
10	104253	X	98191	-0-	-6062	-0-	98191	2		N	-0-			-0-
11	106200	X	91584	-0-	-14616	-0-	91584	2		N	-0-			-0-
12	109740	X	90258	-0-	-19482	-0-	90258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160084	X	102557	-0-	-57527	-0-	102557	2		N	-0-			-0-
02	144592	X	86570	-0-	-58022	-0-	86570	2		N	-0-			-0-
03	160084	X	84133	-0-	-75951	-0-	84133	2		N	-0-			-0-
04	154920	X	76626	-0-	-78294	-0-	76626	2		N	-0-			-0-
05	102548	X	74241	-0-	-28307	-0-	74241	2		N	-0-			-0-
06	99240	X	68158	-0-	-31082	-0-	68158	2		N	-0-			-0-
07	95852	X	62956	-0-	-32896	-0-	62956	2		N	-0-			-0-
08	84134	X	62956	-0-	-21178	-0-	62956	2		N	-0-			-0-
09	76620	X	56169	-0-	-20451	-0-	56169	2		N	-0-			-0-
10	74245	X	56779	-0-	-17466	-0-	56779	2		N	-0-			-0-
11	68160	X	53718	-0-	-14442	-0-	53718	2		N	-0-			-0-
12	62961	X	51256	-0-	-11705	-0-	51256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,119 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	577707	X	66427	-0-	-511280	-0-	66427	2		N	-0-			-0-
02	126420	X	54112	-0-	-72308	-0-	54112	2		N	-0-			-0-
03	78616	X	56599	-0-	-22017	-0-	56599	2		N	-0-			-0-
04	76080	X	51555	-0-	-24525	-0-	51555	2		N	-0-			-0-
05	72571	X	50466	-0-	-22105	-0-	50466	2		N	-0-			-0-
06	64290	X	44485	-0-	-19805	-0-	44485	2		N	-0-			-0-
07	59923	X	45696	-0-	-14227	-0-	45696	2		N	-0-			-0-
08	56606	X	40406	-0-	-16200	-0-	40406	2		N	-0-			-0-
09	51570	X	31138	-0-	-20432	-0-	31138	2		N	-0-			-0-
10	50468	X	37902	-0-	-12566	-0-	37902	2		N	-0-			-0-
11	44490	X	29762	-0-	-14728	-0-	29762	2		N	-0-			-0-
12	45694	X	34719	-0-	-10975	-0-	34719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 543,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	74214	X	39533	-0-	-34681	-0-	39533	2			N	-0-					-0-
02	63784	X	30001	-0-	-33783	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
03	67549	X	32168	-0-	-35381	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
04	68220	X	68220	-0-	-0-	-0-	68220	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	37097	-0-	-2428	-0-	37097	2			N	-0-					-0-
06	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	64546	2			N	-0-					-0-
07	70494	X	60178	-0-	-10316	-0-	60178	2			N	-0-					-0-
08	70494	X	53309	-0-	-17185	-0-	53309	2			N	-0-					-0-
09	68220	X	49604	-0-	-18616	-0-	49604	2			N	-0-					-0-
10	66712	X	48602	-0-	-18110	-0-	48602	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	43920	-0-	-20640	-0-	43920	2			N	-0-					-0-
12	60171	X	41246	-0-	-18925	-0-	41246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78647	X	64285	-0-	-14362	-0-	64285	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	57936	-0-	-3356	-0-	57936	2			N	-0-					-0-
03	63953	X	59554	-0-	-4399	-0-	59554	2			N	-0-					-0-
04	62220	X	55316	-0-	-6904	-0-	55316	2			N	-0-					-0-
05	64294	X	52911	-0-	-11383	-0-	52911	2			N	-0-					-0-
06	62220	X	19921	-0-	-42299	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	4544	-0-	-59595	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	59551	X	28496	-0-	-31055	-0-	28496	2			N	-0-					-0-
09	55320	X	53713	-0-	-1607	-0-	53713	2			N	-0-					-0-
10	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	54002	2			N	-0-					-0-
11	49345	X	49345	-0-	-0-	-0-	49345	2			N	-0-					-0-
12	55490	X	45223	-0-	-10267	-0-	45223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,246 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	13051	X	6589	-0-	-6462	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8562	-0-	-3226	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5506	-0-	-884	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	4308	-0-	-5178	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	3270	-0-	-5910	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	2565	-0-	-6921	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2340	-0-	-5007	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2817	-0-	-2703	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2647	-0-	-1662	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23901	X	18032	-0-	-5869	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	15757	-0-	-4683	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18038	-0-	-2980	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
04	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
06	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	19032	-0-	-3443	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18678	-0-	-3797	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	14893	-0-	-6857	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	14149	-0-	-6993	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	16439	-0-	-4021	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	16254	-0-	-2780	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	56833	-0-	-1743	-0-	56833	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	61246	-0-	-3203	-0-	61246	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	55483	-0-	-10517	-0-	55483	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	54404	-0-	-13796	-0-	54404	2			N	-0-					-0-
06	66000	X	50680	-0-	-15320	-0-	50680	2			N	-0-					-0-
07	62930	X	50704	-0-	-12226	-0-	50704	2			N	-0-					-0-
08	61256	X	48140	-0-	-13116	-0-	48140	2			N	-0-					-0-
09	55470	X	45228	-0-	-10242	-0-	45228	2			N	-0-					-0-
10	54405	X	45953	-0-	-8452	-0-	45953	2			N	-0-					-0-
11	50670	X	43277	-0-	-7393	-0-	43277	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		41455	-0-	41455	41455	41455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
03	67497	X	67497	-0-	-0-	-0-	67497	2			N	-0-					-0-
04	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	57147	2			N	-0-					-0-
05	47471	X	47471	-0-	-0-	-0-	47471	2			N	-0-					-0-
06	65310	X	39529	-0-	-25781	-0-	39529	2			N	-0-					-0-
07	67487	X	37990	-0-	-29497	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
08	67487	X	29689	-0-	-37798	-0-	29689	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	37863	-0-	-19287	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
10	47461	X	47033	-0-	-428	-0-	47033	2			N	-0-					-0-
11	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	42749	2			N	-0-					-0-
*12	40033	X	40033	-0-	-0-	-0-	40033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 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	0	W	19491	-0-	19491	340396	19491	2		N	-0-			-0-
02	373027	X	32631	-0-	-340396	-0-	32631	2		N	-0-			-0-
03	46159	X	28360	-0-	-17799	-0-	28360	2		N	-0-			-0-
04	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	31437	2		N	-0-			-0-
05	36115	X	30712	-0-	-5403	-0-	30712	2		N	-0-			-0-
06	34950	X	27617	-0-	-7333	-0-	27617	2		N	-0-			-0-
07	36115	X	26861	-0-	-9254	-0-	26861	2		N	-0-			-0-
08	32488	X	23382	-0-	-9106	-0-	23382	2		N	-0-			-0-
09	31440	X	25126	-0-	-6314	-0-	25126	2		N	-0-			-0-
10	30721	X	27962	-0-	-2759	-0-	27962	2		N	-0-			-0-
11	27630	X	25906	-0-	-1724	-0-	25906	2		N	-0-			-0-
12	26846	X	25154	-0-	-1692	-0-	25154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30628	X	19751	-0-	-10877	-0-	19751	2		N	-0-			-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-				N	-0-			-0-
03	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-				N	-0-			-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-				N	-0-			-0-
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-				N	-0-			-0-
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-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: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2		N	-0-			-0-
02	14728	X	14098	-0-	-630	-0-	14098	2		N	-0-			-0-
03	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	14086	2		N	-0-			-0-
04	15780	X	11530	-0-	-4250	-0-	11530	2		N	-0-			-0-
05	16306	X	9541	-0-	-6765	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-				N	-0-			-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-				N	-0-			-0-
08	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-				N	-0-			-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-				N	-0-			-0-
10	9548	X	5448	-0-	-4100	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
11	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	2		N	-0-			-0-
*12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

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	119567	X	115778	-0-		-3789	-0-	115778	2			N	-0-					-0-
02	117712	X	96939	-0-		-20773	-0-	96939	2			N	-0-					-0-
03	130324	X	104449	-0-		-25875	-0-	104449	2			N	-0-					-0-
04	126120	X	96330	-0-		-29790	-0-	96330	2			N	-0-					-0-
05	121334	X	92288	-0-		-29046	-0-	92288	2			N	-0-					-0-
06	112050	X	87905	-0-		-24145	-0-	87905	2			N	-0-					-0-
07	107322	X	87345	-0-		-19977	-0-	87345	2			N	-0-					-0-
08	104439	X	83849	-0-		-20590	-0-	83849	2			N	-0-					-0-
09	96330	X	73251	-0-		-23079	-0-	73251	2			N	-0-					-0-
10	92287	X	79317	-0-		-12970	-0-	79317	2			N	-0-					-0-
11	87900	X	73189	-0-		-14711	-0-	73189	2			N	-0-					-0-
12	87358	X	73888	-0-		-13470	-0-	73888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	60667	X	59709	-0-		-958	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
02	49532	X	49035	-0-		-497	-0-	49035	2			N	-0-					-0-
03	54839	X	49125	-0-		-5714	-0-	49125	2			N	-0-					-0-
04	57780	X	45768	-0-		-12012	-0-	45768	2			N	-0-					-0-
05	59706	X	43401	-0-		-16305	-0-	43401	2			N	-0-					-0-
06	57780	X	40967	-0-		-16813	-0-	40967	2			N	-0-					-0-
07	54281	X	40425	-0-		-13856	-0-	40425	2			N	-0-					-0-
08	49135	X	29623	-0-		-19512	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	1228	-0-		-44552	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	15674	-0-		-27726	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	22749	-0-		-18231	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
12	39432	X	26908	-0-		-12524	-0-	26908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,612 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. 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	88753	X	51156	-0-		-37597	-0-	51156	2			N	-0-					-0-
02	58184	X	44150	-0-		-14034	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	45745	-0-		-14550	-0-	45745	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	42752	-0-		-12568	-0-	42752	2			N	-0-					-0-
05	54684	X	41414	-0-		-13270	-0-	41414	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	38487	-0-		-11013	-0-	38487	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	37790	-0-		-11097	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
08	45756	X	37080	-0-		-8676	-0-	37080	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33225	-0-		-9525	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
10	41416	X	30358	-0-		-11058	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	35280	-0-		-3210	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	34024	-0-		-3765	-0-	34024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	114797	X	114797	-0-	-0-	-0-	114797	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	88751	-0-	-4237	-0-	88751	2			N	-0-					-0-
03	99727	X	93538	-0-	-6189	-0-	93538	2			N	-0-					-0-
04	111090	X	80694	-0-	-30396	-0-	80694	2			N	-0-					-0-
05	114793	X	91082	-0-	-23711	-0-	91082	2			N	-0-					-0-
06	111090	X	83437	-0-	-27653	-0-	83437	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	84115	-0-	-14155	-0-	84115	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	82765	-0-	-10762	-0-	82765	2			N	-0-					-0-
09	88140	X	77520	-0-	-10620	-0-	77520	2			N	-0-					-0-
10	91078	X	78862	-0-	-12216	-0-	78862	2			N	-0-					-0-
11	83430	X	73824	-0-	-9606	-0-	73824	2			N	-0-					-0-
12	84103	X	74440	-0-	-9663	-0-	74440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17577	X	11692	-0-	-5885	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12710	-0-	-2298	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13142	-0-	-2327	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	10915	-0-	-3215	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12675	-0-	-1647	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	10653	-0-	-2967	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8997	-0-	-5077	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	5126	-0-	-8018	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11818	-0-	-452	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10533	-0-	-2146	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9988	-0-	-662	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9882	-0-	-2332	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,131 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	71269	X	57403	-0-	-13866	-0-	57403	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	49129	-0-	-7207	-0-	49129	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	50641	-0-	-10677	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	47665	-0-	-11675	-0-	47665	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	47237	-0-	-14081	-0-	47237	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	42658	-0-	-12902	-0-	42658	2			N	-0-					-0-
07	54405	X	45480	-0-	-8925	-0-	45480	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	42944	-0-	-7710	-0-	42944	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	38158	-0-	-9512	-0-	38158	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	37850	-0-	-9394	-0-	37850	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	34694	-0-	-9316	-0-	34694	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	36114	-0-	-9363	-0-	36114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	W	18189	-0-	18189	586566	18189	2			N	-0-					-0-
02	0	W	68935	-0-	68935	655501	68935	2			N	-0-					-0-
03	723458	X	67957	-0-	-655501	-0-	67957	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	9986	-0-	-7624	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
06	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
07	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
08	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					N	-0-					-0-
09	37234	X	37234	-0-	-0-	-0-	37234	2			N	-0-					-0-
10	70856	X	70856	-0-	-0-	-0-	70856	2			N	-0-					-0-
11	58387	X	58387	-0-	-0-	-0-	58387	2			N	-0-					-0-
*12	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	46928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	6100	-0-	-875	-0-	6088	2	12	9	N	11	22	1			17
02	6244	X	6073	-0-	-171	-0-	6064	2	9	9	N	8					25
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7253	2	10	9	N	9	14	1			20
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7182	2	12	9	N	11					31
05	6727	X	4829	-0-	-1898	-0-	4817	2	12	9	N	11	19	1			23
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8195	2	12	9	N	11					34
07	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6928	2	12	9	N	11	25	1			20
08	7440	X	6768	-0-	-672	-0-	6756	2	12	9	N	11					31
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	6830	2	12	9	N	11					42
10	7502	X	7476	-0-	-26	-0-	7464	2	12	9	N	11	29	1			24
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7562	2	21	9	N	19					43
*12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8879	2	63	9	N	57	51	1			49

TOTAL GAS PROD: 84,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	44423	X	30165	-0-	-14258	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25763	-0-	-10581	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	25772	-0-	-9630	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	24026	-0-	-9904	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	22419	-0-	-8395	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	19696	-0-	-9494	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	6608	-0-	-21912	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	16151	-0-	-9610	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	18669	-0-	-5361	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	18182	-0-	-4231	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16211	-0-	-3499	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	341	-0-	-18941	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		45042	-0-	45042	45042	45042	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		78853	-0-	78853	123895	78853	2			N	-0-					-0-
04	196911	X	73016	-0-	-123895	-0-	73016	2			N	-0-					-0-
05	67222	X	67222	-0-	-0-	-0-	67222	2			N	-0-					-0-
06	76320	X	57951	-0-	-18369	-0-	57951	2			N	-0-					-0-
07	78864	X	70012	-0-	-8852	-0-	70012	2			N	-0-					-0-
08	78864	X	68136	-0-	-10728	-0-	68136	2			N	-0-					-0-
09	73020	X	58062	-0-	-14958	-0-	58062	2			N	-0-					-0-
10	69998	X	52865	-0-	-17133	-0-	52865	2			N	-0-					-0-
11	67740	X	56687	-0-	-11053	-0-	56687	2			N	-0-					-0-
12	69998	X	54727	-0-	-15271	-0-	54727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	70601	X	70601	-0-	-0-	-0-	70601	2			N	-0-					-0-
02	54824	X	48005	-0-	-6819	-0-	48005	2			N	-0-					-0-
03	60698	X	55436	-0-	-5262	-0-	55436	2			N	-0-					-0-
04	68310	X	50763	-0-	-17547	-0-	50763	2			N	-0-					-0-
05	70587	X	49287	-0-	-21300	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
06	68310	X	49338	-0-	-18972	-0-	49338	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	39844	-0-	-15584	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
08	55428	X	46216	-0-	-9212	-0-	46216	2			N	-0-					-0-
09	50760	X	23329	-0-	-27431	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	35938	-0-	-15057	-0-	35938	2			N	-0-					-0-
11	49350	X	40169	-0-	-9181	-0-	40169	2			N	-0-					-0-
12	46221	X	30892	-0-	-15329	-0-	30892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539,818 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	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	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
10	31214	X	31214	-0-	-0-	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
11	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	19482	-0-	-5969	-0-	19482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8595	-0-	-2100	-0-	8419	2	176	9	N	160	208	1	2	8	46
02	8848	X	7043	-0-	-1805	-0-	6935	2	108	9	N	98	94	1			50
03	9579	X	7683	-0-	-1896	-0-	7573	2	110	9	N	100	94	1			56
04	9270	X	3821	-0-	-5449	-0-	3723	2	98	9	N	89	92	1			53
05	8928	X	7646	-0-	-1282	-0-	7532	2	114	9	N	104	90	1			67
06	8310	X	7534	-0-	-776	-0-	7465	2	69	9	N	63	47	1			83
07	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7673	2	86	9	N	78	92	1			69
08	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	7147	2	80	9	N	73	90	1			52
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7463	2	97	9	N	88	46	1			94
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8173	2	91	9	N	83	139	1			38
11	7530	X	6842	-0-	-688	-0-	6702	2	140	9	N	127	95	1			70
12	7812	X	4679	-0-	-3133	-0-	4560	2	119	9	N	108	95	1			83

TOTAL GAS PROD: 84,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34942	-0-	-398	-0-	34942	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	31322	-0-	-598	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	33660	-0-	-1680	-0-	33660	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28763	-0-	-5437	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	30132	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26725	-0-	-7085	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	19059	-0-	-15630	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
08	33666	X	27375	-0-	-6291	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	17895	-0-	-11265	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	19753	-0-	-10379	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	18332	-0-	-8398	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	17122	-0-	-10251	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5877	-0-	-1098	-0-	5777	2	100	9	N	91	119	1	1	8	29
02	6300	X	4737	-0-	-1563	-0-	4662	2	75	9	N	68	61	1			36
03	6913	X	5772	-0-	-1141	-0-	5696	2	76	9	N	69	63	1			42
04	6690	X	4298	-0-	-2392	-0-	4228	2	70	9	N	64	64	1			42
05	6138	X	4447	-0-	-1691	-0-	4366	2	81	9	N	74	64	1			52
06	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	5101	2	51	9	N	46	34	1			64
07	5766	X	3890	-0-	-1876	-0-	3828	2	62	9	N	56	66	1			54
08	5766	X	3470	-0-	-2296	-0-	3412	2	58	9	N	53	64	1			43
09	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	4745	2	69	9	N	63	33	1			73
10	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	5050	2	65	9	N	59	99	1			33
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	4960	2	84	9	N	76	59	1			50
12	4960	X	4196	-0-	-764	-0-	4123	2	73	9	N	66	58	1			58

TOTAL GAS PROD: 56,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	63364	X	57179	-0-	-6185	-0-	57179	2			N	-0-					-0-
02	54320	X	50217	-0-	-4103	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	50160	-0-	-6911	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	45972	-0-	-9348	-0-	45972	2			N	-0-					-0-
05	57164	X	44210	-0-	-12954	-0-	44210	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	37801	-0-	-17519	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	40915	-0-	-14668	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	38317	-0-	-11841	-0-	38317	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	34321	-0-	-11639	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	34184	-0-	-10022	-0-	34184	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	33095	-0-	-6505	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	30782	-0-	-10138	-0-	30782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		18285	-0-	18285	18285	18285	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15267	-0-	15267	33552	15267	2			N	-0-					-0-
04	39178	X	5626	-0-	-33552	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
10	79954	X	79954	-0-	-0-	-0-	79954	2			N	-0-					-0-
11	63344	X	63344	-0-	-0-	-0-	63344	2			N	-0-					-0-
*12	52496	X	52496	-0-	-0-	-0-	52496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,199 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	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6110	2	15	9	N	14	15	1			9
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	5003	2	12	9	N	11	14	1			6
03	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	5115	2	13	9	N	12	14	1			4
04	5940	X	2432	-0-	-3508	-0-	2423	2	9	9	N	8					12
05	6138	X	5122	-0-	-1016	-0-	5114	2	8	9	N	7	15	1			4
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10251	2	9	9	N	8					12
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10750	2	7	9	N	6	15	1			3
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8933	2	6	9	N	5					8
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8600	2	4	9	N	4					12
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9760	2	14	9	N	13	15	1			10
11	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10296	2	19	9	N	17	15	1			12
*12	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	12990	2	22	9	N	20					32

TOTAL GAS PROD: 95,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	224192	X	166435	-0-	-57757	-0-	166435	2			N	-0-					-0-
02	202496	X	158334	-0-	-44162	-0-	158334	2			N	-0-					-0-
03	224192	X	168176	-0-	-56016	-0-	168176	2			N	-0-					-0-
04	216960	X	155308	-0-	-61652	-0-	155308	2			N	-0-					-0-
05	175305	X	147099	-0-	-28206	-0-	147099	2			N	-0-					-0-
06	169650	X	135587	-0-	-34063	-0-	135587	2			N	-0-					-0-
07	175305	X	133201	-0-	-42104	-0-	133201	2			N	-0-					-0-
08	168175	X	126700	-0-	-41475	-0-	126700	2			N	-0-					-0-
09	155310	X	118164	-0-	-37146	-0-	118164	2			N	-0-					-0-
10	147095	X	119369	-0-	-27726	-0-	119369	2			N	-0-					-0-
11	135600	X	111198	-0-	-24402	-0-	111198	2			N	-0-					-0-
12	132587	X	101808	-0-	-30779	-0-	101808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
02	30744	X	-0-	-0-	-30744	-0-					N	-0-					-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
08	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
09	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	27842	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26610	-0-	-4855	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	23832	-0-	-6618	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	13869	-0-	-17596	-0-	13869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,109 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	75300	X	46980	-0-	-28320	-0-	46980	2			N	-0-					-0-
05	77810	X	51621	-0-	-26189	-0-	51621	2			N	-0-					-0-
06	75300	X	42908	-0-	-32392	-0-	42908	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	38094	-0-	-39716	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
08	77810	X	35928	-0-	-41882	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
09	75300	X	30549	-0-	-44751	-0-	30549	2			N	-0-					-0-
10	77810	X	31181	-0-	-46629	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
11	42900	X	25033	-0-	-17867	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
12	38099	X	26721	-0-	-11378	-0-	26721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	57009	X	21765	-0-	-35244	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	18317	-0-	-33175	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	16317	-0-	-40692	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	23888	-0-	-7702	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	8957	-0-	-17796	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
08	24676	X	20366	-0-	-4310	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20873	-0-	-3007	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16785	-0-	-2925	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
*12	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6881	-0-	-3031	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7717	-0-	-3257	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9418	-0-	-2912	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	6267	-0-	-6474	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	3735	-0-	-8595	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	843	-0-	-8891	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6864	-0-	-2870	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
11	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9240	-0-	-3315	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,317 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	36456	X	23206	-0-	-13250	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	20990	-0-	-6842	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18407	-0-	-8346	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	16076	-0-	-9814	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18745	-0-	-5466	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	17139	-0-	-5361	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	15867	-0-	-7383	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14352	-0-	-4403	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15716	-0-	-2434	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12297	-0-	-6458	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	11840	-0-	-5290	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	9256	-0-	-6988	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					-0-
03	12090	X	2976	-0-	-9114	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	5406	-0-	-4584	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2821	-0-	-2759	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7614	-0-	-3639	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	1747	-0-	-9143	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	2825	-0-	-8428	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	5071	-0-	-2555	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23188	X	17702	-0-	-5486	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	15699	-0-	-5525	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	14673	-0-	-8825	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	12255	-0-	-10485	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	8251	-0-	-9450	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13216	-0-	-3914	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	12008	-0-	-5383	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	8577	-0-	-6086	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11497	-0-	-1733	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10552	-0-	-3119	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9911	-0-	-3319	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,341 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	38998	X	33253	-0-	-5745	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	29563	-0-	-3001	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	20621	-0-	-15432	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	28444	-0-	-6236	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	32851	-0-	-2985	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	26823	-0-	-5367	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	26505	-0-	-6231	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	12437	-0-	-20423	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	11349	-0-	-20451	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	11386	-0-	-21474	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
12	26505	X	20356	-0-	-6149	-0-	20356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	65689	X	61995	-0-	-3694	-0-	61995	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	55456	-0-	-152	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
03	57753	X	56993	-0-	-760	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
04	60000	X	52016	-0-	-7984	-0-	52016	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	50824	-0-	-11176	-0-	50824	2			N	-0-					-0-
06	60000	X	47671	-0-	-12329	-0-	47671	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	47501	-0-	-13910	-0-	47501	2			N	-0-					-0-
08	56978	X	45374	-0-	-11604	-0-	45374	2			N	-0-					-0-
09	52020	X	42483	-0-	-9537	-0-	42483	2			N	-0-					-0-
10	50809	X	42923	-0-	-7886	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	40757	-0-	-6913	-0-	40757	2			N	-0-					-0-
12	46810	X	41085	-0-	-5725	-0-	41085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93279	X	83992	-0-	-9287	-0-	83992	2			N	-0-					-0-
02	84252	X	79515	-0-	-4737	-0-	79515	2			N	-0-					-0-
03	90365	X	85419	-0-	-4946	-0-	85419	2			N	-0-					-0-
04	81270	X	76354	-0-	-4916	-0-	76354	2			N	-0-					-0-
05	88040	X	75677	-0-	-12363	-0-	75677	2			N	-0-					-0-
06	85200	X	29660	-0-	-55540	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
07	88040	X	-0-	-0-	-88040	-0-					N	-0-					-0-
08	85405	X	508	-0-	-84897	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	76350	X	56955	-0-	-19395	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
10	75671	X	70916	-0-	-4755	-0-	70916	2			N	-0-					-0-
11	65043	X	65043	-0-	-0-	-0-	65043	2			N	-0-					-0-
12	58869	X	56550	-0-	-2319	-0-	56550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680,589 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	57505	X	53337	-0-	-4168	-0-	53337	2			N	-0-					-0-
02	47768	X	44339	-0-	-3429	-0-	44339	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	44571	-0-	-6362	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	52530	X	39009	-0-	-13521	-0-	39009	2			N	-0-					-0-
05	54281	X	37359	-0-	-16922	-0-	37359	2			N	-0-					-0-
06	51630	X	34542	-0-	-17088	-0-	34542	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	33997	-0-	-15107	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	31331	-0-	-13247	-0-	31331	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	28442	-0-	-10558	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29075	-0-	-8280	-0-	29075	2			N	-0-					-0-
11	34530	X	24985	-0-	-9545	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	27922	-0-	-5372	-0-	27922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

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	20212	X	16376	-0-		-3836	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	15588	-0-		-2108	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16689	-0-		-1384	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15553	-0-		-1907	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16403	-0-		-1515	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	13851	-0-		-2859	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14148	-0-		-3119	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13529	-0-		-3149	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	9567	-0-		-6303	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15143	-0-		-1256	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	11725	-0-		-2135	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9515	-0-		-4621	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

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	58342	X	50813	-0-		-7529	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
02	49140	X	43323	-0-		-5817	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	38769	-0-		-15636	-0-	38769	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	40689	-0-		-11961	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	39753	-0-		-11056	-0-	39753	2			N	-0-					-0-
06	49170	X	20681	-0-		-28489	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	19511	-0-		-28446	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	576	-0-		-41460	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	27561	-0-		-13119	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	36920	-0-		-2822	-0-	36920	2			N	-0-					-0-
11	35387	X	35387	-0-		-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26188	-0-		-2301	-0-	26188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,171 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. 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	69812	X	68125	-0-		-1687	-0-	68125	2			N	-0-					-0-
02	61031	X	61031	-0-		-0-	-0-	61031	2			N	-0-					-0-
03	56758	X	56758	-0-		-0-	-0-	56758	2			N	-0-					-0-
04	65940	X	52597	-0-		-13343	-0-	52597	2			N	-0-					-0-
05	68138	X	54916	-0-		-13222	-0-	54916	2			N	-0-					-0-
06	65940	X	50817	-0-		-15123	-0-	50817	2			N	-0-					-0-
07	67580	X	50679	-0-		-16901	-0-	50679	2			N	-0-					-0-
08	56761	X	48708	-0-		-8053	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
09	53130	X	45592	-0-		-7538	-0-	45592	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	45374	-0-		-9527	-0-	45374	2			N	-0-					-0-
11	50820	X	42090	-0-		-8730	-0-	42090	2			N	-0-					-0-
12	50685	X	40919	-0-		-9766	-0-	40919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	69657	X	47933	-0-	-21724	-0-	47933	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	44008	-0-	-12412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
03	57226	X	43171	-0-	-14055	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
04	53400	X	42894	-0-	-10506	-0-	42894	2			N	-0-					-0-
05	50685	X	47865	-0-	-2820	-0-	47865	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	37150	-0-	-10010	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
07	48732	X	38415	-0-	-10317	-0-	38415	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	36843	-0-	-11021	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
09	46320	X	32754	-0-	-13566	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	33752	-0-	-14112	-0-	33752	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	31903	-0-	-5267	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
12	38409	X	31512	-0-	-6897	-0-	31512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50277	X	50277	-0-	-0-	-0-	50277	2			N	-0-					-0-
02	43484	X	40645	-0-	-2839	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	42957	-0-	-567	-0-	42957	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	39273	-0-	-8997	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
05	49879	X	37744	-0-	-12135	-0-	37744	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	35130	-0-	-13140	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	33077	-0-	-11935	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	1065	-0-	-41901	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-					-0-
11	35130	X	-0-	-0-	-35130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,168 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	23870	X	20064	-0-	-3806	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15292	-0-	-9348	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	9296	-0-	-17984	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	16930	-0-	-9470	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	13316	-0-	-6741	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	12018	-0-	-7392	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13194	-0-	-4290	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14382	-0-	-3102	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	10882	-0-	-6038	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9819	-0-	-3511	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	9759	-0-	-4161	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	6409	-0-	-7975	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	55835	X	55835	-0-	-0-	-0-	55835	2			N	-0-					-0-
02	46228	X	45265	-0-	-963	-0-	45265	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	44349	-0-	-6832	-0-	44349	2			N	-0-					-0-
04	54030	X	40991	-0-	-13039	-0-	40991	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	38939	-0-	-16892	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	36266	-0-	-17764	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	35027	-0-	-15100	-0-	35027	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	33427	-0-	-10934	-0-	33427	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	31586	-0-	-9394	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
10	38936	X	28523	-0-	-10413	-0-	28523	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	29671	-0-	-6599	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
12	35030	X	27553	-0-	-7477	-0-	27553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54963	X	52442	-0-	-2521	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	49644	X	45282	-0-	-4362	-0-	45282	2			N	-0-					-0-
03	53785	X	48059	-0-	-5726	-0-	48059	2			N	-0-					-0-
04	50760	X	44491	-0-	-6269	-0-	44491	2			N	-0-					-0-
05	52452	X	44117	-0-	-8335	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
06	50760	X	41053	-0-	-9707	-0-	41053	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	40648	-0-	-9479	-0-	40648	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	35311	-0-	-12739	-0-	35311	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	38362	-0-	-6128	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
10	44113	X	38284	-0-	-5829	-0-	38284	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	36150	-0-	-4890	-0-	36150	2			N	-0-					-0-
12	40641	X	36367	-0-	-4274	-0-	36367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500,566 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	28303	X	4	-0-	-28299	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	9965	-0-	-8879	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	6833	-0-	-14030	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	7999	-0-	-12191	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25172	X	13152	-0-	-12020	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	17429	-0-	-4887	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	17788	-0-	-6919	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	13829	-0-	-10081	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	6404	-0-	-13033	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	5761	-0-	-12899	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	6499	-0-	-12783	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	1427	-0-	-16367	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	3837	-0-	-2673	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13950	X	10173	-0-	-3777	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9711	-0-	-4317	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	3082	-0-	-12449	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	9790	-0-	-5240	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8635	-0-	-2122	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	6096	-0-	-7513	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	8328	-0-	-4842	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10899	-0-	-2710	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	7692	-0-	-4368	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6130	-0-	-2519	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,207 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	143096	X	112072	-0-	-31024	-0-	112072	2			N	-0-					-0-
02	129248	X	93184	-0-	-36064	-0-	93184	2			N	-0-					-0-
03	143096	X	95359	-0-	-47737	-0-	95359	2			N	-0-					-0-
04	108450	X	90255	-0-	-18195	-0-	90255	2			N	-0-					-0-
05	112065	X	37257	-0-	-74808	-0-	37257	2			N	-0-					-0-
06	108450	X	-0-	-0-	-108450	-0-					N	-0-					-0-
07	103168	X	-0-	-0-	-103168	-0-					N	-0-					-0-
08	95356	X	66691	-0-	-28665	-0-	66691	2			N	-0-					-0-
09	90270	X	76833	-0-	-13437	-0-	76833	2			N	-0-					-0-
10	85872	X	85872	-0-	-0-	-0-	85872	2			N	-0-					-0-
11	64530	X	62749	-0-	-1781	-0-	62749	2			N	-0-					-0-
12	79391	X	77658	-0-	-1733	-0-	77658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	78895	X	68461	-0-	-10434	-0-	68461	2			N	-0-					-0-
*02	71260	X	52019	-0-	-19241	-0-	52019	2			N	-0-					-0-
*03	78895	X	50637	-0-	-28258	-0-	50637	2			N	-0-					-0-
*04	69450	X	36409	-0-	-33041	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
*05	71765	X	-0-	-0-	-71765	-0-					N	-0-					-0-
*06	69450	X	41258	-0-	-28192	-0-	41258	2			N	-0-					-0-
07	60357	X	23539	-0-	-36818	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
08	53072	X	16	-0-	-53056	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					N	-0-					-0-
10	45415	X	27835	-0-	-17580	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	36893	-0-	-7057	-0-	36893	2			N	-0-					-0-
*12	37458	X	37458	-0-	-0-	-0-	37458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	102905	-0-	102905	102905	102905	2				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	91483	-0-	91483	194388	91483	2				N	-0-					-0-
03	274084	X	79696	-0-	-194388	-0-	79696	2			N	-0-					-0-
04	69011	X	69011	-0-	-0-	-0-	69011	2			N	-0-					-0-
05	102920	X	64108	-0-	-38812	-0-	64108	2			N	-0-					-0-
06	99600	X	57606	-0-	-41994	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
07	101277	X	48464	-0-	-52813	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
08	79701	X	31727	-0-	-47974	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
09	69000	X	49779	-0-	-19221	-0-	49779	2			N	-0-					-0-
10	64108	X	48797	-0-	-15311	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
11	57600	X	46086	-0-	-11514	-0-	46086	2			N	-0-					-0-
12	51429	X	44228	-0-	-7201	-0-	44228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733,890 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	T. A.		32904	-0-	32904	76708	32904	2			N	-0-					-0-
02	105208	X	28500	-0-	-76708	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
03	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	24088	-0-	-11942	-0-	24088	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	23930	-0-	-13301	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	22815	-0-	-9015	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	22154	-0-	-9404	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	20870	-0-	-6069	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	21066	-0-	-3024	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	22406	-0-	-1526	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	15935	-0-	-6895	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	18643	-0-	-3522	-0-	18643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	38998	X	13282	-0-	-25716	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	20635	-0-	-14589	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	24153	-0-	-8397	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	23728	-0-	-122	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
05	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	23943	-0-	-578	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	4465	-0-	-20056	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	1870	-0-	-22370	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20134	-0-	-4914	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	17518	-0-	-6722	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17278	-0-	-578	-0-	17278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40672	X	37235	-0-	-3437	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	32349	-0-	-1867	-0-	32349	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	34071	-0-	-3036	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	31584	-0-	-4446	-0-	31584	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	30511	-0-	-6720	-0-	30511	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	25953	-0-	-10077	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	20103	-0-	-15702	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	34050	-0-	-19	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
09	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	35486	2			N	-0-					-0-
10	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	29930	-0-	-3010	-0-	29930	2			N	-0-					-0-
12	36673	X	30909	-0-	-5764	-0-	30909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,456 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	72788	X	41810	-0-	-30978	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
02	65072	X	28805	-0-	-36267	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
03	67673	X	19245	-0-	-48428	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
04	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	47914	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	29080	-0-	-12739	-0-	29080	2			N	-0-					-0-
06	57959	X	57959	-0-	-0-	-0-	57959	2			N	-0-					-0-
07	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	48431	-0-	-1076	-0-	48431	2			N	-0-					-0-
09	57960	X	43464	-0-	-14496	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	59892	X	42698	-0-	-17194	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
11	57960	X	38091	-0-	-19869	-0-	38091	2			N	-0-					-0-
12	54653	X	27910	-0-	-26743	-0-	27910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	56978	X	53031	-0-	-3947	-0-	53031	2			N	-0-					-0-
02	47880	X	43400	-0-	-4480	-0-	43400	2			N	-0-					-0-
03	49848	X	46340	-0-	-3508	-0-	46340	2			N	-0-					-0-
04	51330	X	41245	-0-	-10085	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
05	53041	X	41119	-0-	-11922	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
06	51330	X	36832	-0-	-14498	-0-	36832	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	36025	-0-	-12025	-0-	36025	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	34485	-0-	-11860	-0-	34485	2			N	-0-					-0-
09	41250	X	32300	-0-	-8950	-0-	32300	2			N	-0-					-0-
10	41106	X	33219	-0-	-7887	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	30766	-0-	-6074	-0-	30766	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	29685	-0-	-6337	-0-	29685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126232	X	85002	-0-	-41230	-0-	85002	2			N	-0-					-0-
02	114016	X	68659	-0-	-45357	-0-	68659	2			N	-0-					-0-
03	126232	X	65992	-0-	-60240	-0-	65992	2			N	-0-					-0-
04	122160	X	11542	-0-	-110618	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	85002	X	-0-	-0-	-85002	-0-					N	-0-					-0-
06	82260	X	-0-	-0-	-82260	-0-					N	-0-					-0-
07	76012	X	-0-	-0-	-76012	-0-					N	-0-					-0-
08	65999	X	16971	-0-	-49028	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
09	67072	X	67072	-0-	-0-	-0-	67072	2			N	-0-					-0-
10	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	68456	2			N	-0-					-0-
11	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
12	69316	X	54407	-0-	-14909	-0-	54407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,313 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	103323	X	58416	-0-	-44907	-0-	58416	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	46586	-0-	-46738	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	28127	-0-	-75196	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
04	99990	X	40705	-0-	-59285	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
05	64139	X	42713	-0-	-21426	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	42575	-0-	-13945	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	33266	-0-	-18318	-0-	33266	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	37629	-0-	-5089	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
09	42570	X	34155	-0-	-8415	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	36921	-0-	-7068	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	24902	-0-	-17668	-0-	24902	2			N	-0-					-0-
12	37634	X	17972	-0-	-19662	-0-	17972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					N	-0-					-0-
02	41692	X	37617	-0-	-4075	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	5672	-0-	-40487	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
06	57618	X	57618	-0-	-0-	-0-	57618	2			N	-0-					-0-
07	52375	X	52375	-0-	-0-	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
08	48659	X	48659	-0-	-0-	-0-	48659	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	32687	-0-	-18883	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
10	53289	X	28538	-0-	-24751	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	20694	-0-	-30876	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8252	-0-	8252	8252	8252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 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	51894	X	47888	-0-	-4006	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
02	44772	X	40982	-0-	-3790	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
03	48360	X	39663	-0-	-8697	-0-	39663	2			N	-0-					-0-
04	46350	X	37547	-0-	-8803	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
05	47895	X	36718	-0-	-11177	-0-	36718	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	33358	-0-	-12992	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
07	45384	X	33572	-0-	-11812	-0-	33572	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	32860	-0-	-6789	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31542	-0-	-6018	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	32423	-0-	-4281	-0-	32423	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	31371	-0-	-1989	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	30717	-0-	-2856	-0-	30717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 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	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, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 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	44516	X	34555	-0-	-9961	-0-	34555	2			N	-0-					-0-
02	37408	X	27479	-0-	-9929	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	33134	-0-	-5709	-0-	33134	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	30621	-0-	-6459	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	30367	-0-	-6058	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	30683	-0-	-2767	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	27011	-0-	-6128	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27507	-0-	-5632	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	25514	-0-	-5176	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	26384	-0-	-5329	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	15907	-0-	-14783	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	19288	-0-	-8209	-0-	19288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55118	X	53951	-0-	-1167	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	44515	-0-	-3393	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
03	48050	X	44637	-0-	-3413	-0-	44637	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	42247	-0-	-9953	-0-	42247	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	42270	-0-	-11670	-0-	42270	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	38846	-0-	-13354	-0-	38846	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	39062	-0-	-10228	-0-	39062	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	37708	-0-	-6932	-0-	37708	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	35210	-0-	-7030	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
10	42284	X	35394	-0-	-6890	-0-	35394	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	32816	-0-	-6034	-0-	32816	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	30610	-0-	-8450	-0-	30610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,266 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	128247	X	89845	-0-	-38402	-0-	89845	2			N	-0-					-0-
02	115836	X	68864	-0-	-46972	-0-	68864	2			N	-0-					-0-
03	128247	X	67896	-0-	-60351	-0-	67896	2			N	-0-					-0-
04	124110	X	26153	-0-	-97957	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
05	89838	X	-0-	-0-	-89838	-0-					N	-0-					-0-
06	86940	X	-0-	-0-	-86940	-0-					N	-0-					-0-
07	76229	X	369	-0-	-75860	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					N	-0-					-0-
09	54362	X	54362	-0-	-0-	-0-	54362	2			N	-0-					-0-
10	58772	X	58772	-0-	-0-	-0-	58772	2			N	-0-					-0-
11	55566	X	55566	-0-	-0-	-0-	55566	2			N	-0-					-0-
12	56172	X	48855	-0-	-7317	-0-	48855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	378872	X	61829	-0-	-317043	-0-	61829	2			N	-0-					-0-
02	62664	X	50073	-0-	-12591	-0-	50073	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	46864	-0-	-22514	-0-	46864	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	45617	-0-	-14203	-0-	45617	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	44408	-0-	-17406	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
06	59820	X	39395	-0-	-20425	-0-	39395	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	37982	-0-	-17446	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	36295	-0-	-10856	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	32798	-0-	-12832	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	30772	-0-	-13651	-0-	30772	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	32575	-0-	-6815	-0-	32575	2			N	-0-					-0-
12	37975	X	29567	-0-	-8408	-0-	29567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

01	33790	X	5924	-0-	-27866	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	29876	X	13118	-0-	-16758	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	7010	-0-	-25974	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	17062	-0-	-10868	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
06	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	16789	-0-	-850	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	7996	-0-	-15099	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	3761	-0-	-22549	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	7042	-0-	-20145	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	26163	-0-	-147	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
*12	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,691 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	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, INC. //CONT.// 147715
SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81158	X	64308	-0-	-16850	-0-	64308	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	57537	-0-	-4315	-0-	57537	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	60820	-0-	-219	-0-	60820	2			N	-0-					-0-
04	62220	X	42994	-0-	-19226	-0-	42994	2			N	-0-					-0-
05	64294	X	53272	-0-	-11022	-0-	53272	2			N	-0-					-0-
06	62220	X	24718	-0-	-37502	-0-	24718	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	24385	-0-	-39320	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
08	60822	X	53581	-0-	-7241	-0-	53581	2			N	-0-					-0-
09	51540	X	47954	-0-	-3586	-0-	47954	2			N	-0-					-0-
10	53258	X	47190	-0-	-6068	-0-	47190	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	44001	-0-	-7839	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
12	53568	X	41150	-0-	-12418	-0-	41150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57078	X	57078	-0-	-0-	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	48348	2			N	-0-					-0-
03	47075	X	47075	-0-	-0-	-0-	47075	2			N	-0-					-0-
04	55230	X	41575	-0-	-13655	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
05	57071	X	39301	-0-	-17770	-0-	39301	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	35098	-0-	-20132	-0-	35098	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	34700	-0-	-18837	-0-	34700	2			N	-0-					-0-
08	47089	X	18300	-0-	-28789	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	32736	-0-	-8844	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	31774	-0-	-7534	-0-	31774	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	26438	-0-	-8662	-0-	26438	2			N	-0-					-0-
12	34689	X	28008	-0-	-6681	-0-	28008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,431 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	0	W	48614	-0-	48614	171010	48614	2			N	-0-					-0-
02	0	W	40272	-0-	40272	211282	40272	2			N	-0-					-0-
03	0	W	39761	-0-	39761	251043	39761	2			N	-0-					-0-
04	0	W	38733	-0-	38733	289776	38733	2			N	-0-					-0-
05	0	W	37778	-0-	37778	327554	37778	2			N	-0-					-0-
06	0	W	31269	-0-	31269	358823	31269	2			N	-0-					-0-
07	0	W	31974	-0-	31974	390797	31974	2			N	-0-					-0-
08	425597	X	34800	-0-	-390797	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	24734	-0-	-13996	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	19667	-0-	-18122	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	23805	-0-	-9885	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	19049	-0-	-15764	-0-	19049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	119102	X	92420	-0-	-26682	-0-	92420	2			N	-0-					-0-
02	107576	X	46391	-0-	-61185	-0-	46391	2			N	-0-					-0-
03	119102	X	64295	-0-	-54807	-0-	64295	2			N	-0-					-0-
04	115260	X	52414	-0-	-62846	-0-	52414	2			N	-0-					-0-
05	119102	X	46940	-0-	-72162	-0-	46940	2			N	-0-					-0-
06	115260	X	40359	-0-	-74901	-0-	40359	2			N	-0-					-0-
07	119102	X	37690	-0-	-81412	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
08	119102	X	36257	-0-	-82845	-0-	36257	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	31784	-0-	-20626	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
10	46934	X	22723	-0-	-24211	-0-	22723	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	27010	-0-	-13340	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	19694	-0-	-18002	-0-	19694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	192386	X	124369	-0-	-68017	-0-	124369	2			N	-0-					-0-
06	186180	X	100876	-0-	-85304	-0-	100876	2			N	-0-					-0-
07	192386	X	102878	-0-	-89508	-0-	102878	2			N	-0-					-0-
08	192386	X	88234	-0-	-104152	-0-	88234	2			N	-0-					-0-
09	186180	X	77124	-0-	-109056	-0-	77124	2			N	-0-					-0-
10	192386	X	71220	-0-	-121166	-0-	71220	2			N	-0-					-0-
11	100890	X	67477	-0-	-33413	-0-	67477	2			N	-0-					-0-
12	91605	X	64532	-0-	-27073	-0-	64532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696,710 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	40858	X	32985	-0-	-7873	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	28647	-0-	-6325	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	30686	-0-	-6545	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	28577	-0-	-5653	-0-	28577	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	28291	-0-	-6212	-0-	28291	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	26244	-0-	-5676	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	26215	-0-	-5498	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	25369	-0-	-5321	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	23690	-0-	-4900	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	22510	-0-	-5793	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	22191	-0-	-4059	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	23538	-0-	-2688	-0-	23538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	34689	X	749	-0-	-33940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	34	-0-	-35358	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	633	-0-	-38551	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	263	-0-	-37657	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	178	-0-	-19414	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	720	X	77	-0-	-643	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	620	X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3305	-0-	-6055	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28582	X	4213	-0-	-24369	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	10766	-0-	-5278	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9639	-0-	-2296	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8420	-0-	-3130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9068	-0-	-2867	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	6564	-0-	-5278	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	9641	X	262	-0-	-9379	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	752	-0-	-8331	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,298 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	T. A.		113375	-0-	113375	234029	113375	2			N	-0-					-0-
02	329220	X	95191	-0-	-234029	-0-	95191	2			N	-0-					-0-
03	94775	X	94775	-0-	-0-	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
04	113250	X	89059	-0-	-24191	-0-	89059	2			N	-0-					-0-
05	117025	X	85621	-0-	-31404	-0-	85621	2			N	-0-					-0-
06	109710	X	79207	-0-	-30503	-0-	79207	2			N	-0-					-0-
07	105400	X	77888	-0-	-27512	-0-	77888	2			N	-0-					-0-
08	94767	X	73606	-0-	-21161	-0-	73606	2			N	-0-					-0-
09	89070	X	64868	-0-	-24202	-0-	64868	2			N	-0-					-0-
10	85622	X	67561	-0-	-18061	-0-	67561	2			N	-0-					-0-
11	79200	X	62837	-0-	-16363	-0-	62837	2			N	-0-					-0-
12	77903	X	63187	-0-	-14716	-0-	63187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	41571	X	26104	-0-	-15467	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	24390	-0-	-8902	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	21347	-0-	-14737	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	20403	-0-	-13947	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	22548	-0-	-6406	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	22909	-0-	-3221	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	21368	-0-	-5633	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	17097	-0-	-5440	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	17658	-0-	-5262	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17891	-0-	-5793	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	17143	-0-	-5777	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	11827	-0-	-9532	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		22755	-0-	22755	22755	22755	2			N	-0-					-0-
02	81200	X	58445	-0-	-22755	-0-	58445	2			N	-0-					-0-
03	87327	X	48009	-0-	-39318	-0-	48009	2			N	-0-					-0-
04	84510	X	38650	-0-	-45860	-0-	38650	2			N	-0-					-0-
05	87327	X	36415	-0-	-50912	-0-	36415	2			N	-0-					-0-
06	84510	X	27953	-0-	-56557	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
07	87327	X	18068	-0-	-69259	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
08	87327	X	27794	-0-	-59533	-0-	27794	2			N	-0-					-0-
09	84510	X	20574	-0-	-63936	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	23172	-0-	-13253	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	12255	-0-	-15705	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	12957	-0-	-14850	-0-	12957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,047 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	18941	X	11863	-0-	-7078	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	2991	-0-	-14117	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	5622	-0-	-8390	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9100	-0-	-4460	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	1205	-0-	-8188	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	252433	X	107914	-0-	-144519	-0-	107914	2			N	-0-					-0-
02	150948	X	88484	-0-	-62464	-0-	88484	2			N	-0-					-0-
03	127534	X	92908	-0-	-34626	-0-	92908	2			N	-0-					-0-
04	119220	X	83692	-0-	-35528	-0-	83692	2			N	-0-					-0-
05	112995	X	79321	-0-	-33674	-0-	79321	2			N	-0-					-0-
06	104430	X	75087	-0-	-29343	-0-	75087	2			N	-0-					-0-
07	97960	X	73548	-0-	-24412	-0-	73548	2			N	-0-					-0-
08	92907	X	68984	-0-	-23923	-0-	68984	2			N	-0-					-0-
09	83700	X	62729	-0-	-20971	-0-	62729	2			N	-0-					-0-
10	79329	X	65254	-0-	-14075	-0-	65254	2			N	-0-					-0-
11	75090	X	56760	-0-	-18330	-0-	56760	2			N	-0-					-0-
12	73563	X	58718	-0-	-14845	-0-	58718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38843	X	22315	-0-	-16528	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
02	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
03	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	25138	-0-	-5942	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	25135	-0-	-9678	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	23971	-0-	-9719	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	25582	-0-	-9231	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	18694	-0-	-13794	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	20081	-0-	-5059	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21308	-0-	-4267	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	22236	-0-	-2514	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	18825	-0-	-6750	-0-	18825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,224 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	83948	X	78522	-0-	-5426	-0-	78522	2			N	-0-					-0-
02	68068	X	65608	-0-	-2460	-0-	65608	2			N	-0-					-0-
03	75330	X	64393	-0-	-10937	-0-	64273	2	120	9	N	109					109
04	75990	X	66319	-0-	-9671	-0-	66261	2	58	9	N	53					162
05	78523	X	64739	-0-	-13784	-0-	64738	2	1	9	N	1					163
06	75990	X	57664	-0-	-18326	-0-	57662	2	2	9	N	2					165
07	72633	X	60991	-0-	-11642	-0-	60981	2	10	9	N	9	47	1			127
08	68479	X	49141	-0-	-19338	-0-	49141	2			N	-0-					127
09	66330	X	54212	-0-	-12118	-0-	54209	2	3	9	N	3					130
10	64728	X	56022	-0-	-8706	-0-	56011	2	11	9	N	10					140
11	59010	X	53027	-0-	-5983	-0-	53014	2	13	9	N	12					152
12	60977	X	48797	-0-	-12180	-0-	48797	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 719,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

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	40703	X	36265	-0-		-4438	-0-	36265	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	31134	-0-		-1766	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31882	-0-		-3117	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	29522	-0-		-5578	-0-	29522	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	29133	-0-		-7137	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	27398	-0-		-7702	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25770	-0-		-8702	-0-	25770	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	20702	-0-		-11166	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	25898	-0-		-3622	-0-	25898	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	26833	-0-		-2307	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	26723	-0-		-667	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	24500	-0-		-2253	-0-	24500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

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	101029	X	68876	-0-		-32153	-0-	68876	2			N	-0-					-0-
02	70840	X	60814	-0-		-10026	-0-	60814	2			N	-0-					-0-
03	76539	X	60004	-0-		-16535	-0-	60004	2			N	-0-					-0-
04	66660	X	56428	-0-		-10232	-0-	56428	2			N	-0-					-0-
05	68882	X	54159	-0-		-14723	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	27384	-0-		-39276	-0-	27384	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	53784	-0-		-13548	-0-	53784	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	49470	-0-		-10546	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
09	56430	X	46975	-0-		-9455	-0-	46975	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	46503	-0-		-7654	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
11	52050	X	43120	-0-		-8930	-0-	43120	2			N	-0-					-0-
12	53785	X	42110	-0-		-11675	-0-	42110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,627 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. 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	88071	X	78949	-0-		-9122	-0-	78949	2			N	-0-					-0-
02	77700	X	73584	-0-		-4116	-0-	73584	2			N	-0-					-0-
03	81964	X	74427	-0-		-7537	-0-	74427	2			N	-0-					-0-
04	76410	X	72451	-0-		-3959	-0-	72451	2			N	-0-					-0-
05	81468	X	70270	-0-		-11198	-0-	70270	2			N	-0-					-0-
06	78840	X	67047	-0-		-11793	-0-	67047	2			N	-0-					-0-
07	81468	X	65999	-0-		-15469	-0-	65999	2			N	-0-					-0-
08	74865	X	63359	-0-		-11506	-0-	63359	2			N	-0-					-0-
09	72450	X	60054	-0-		-12396	-0-	60054	2			N	-0-					-0-
10	70277	X	61428	-0-		-8849	-0-	61428	2			N	-0-					-0-
11	67050	X	56963	-0-		-10087	-0-	56963	2			N	-0-					-0-
12	65999	X	55355	-0-		-10644	-0-	55355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	43328	-0-	-5156	-0-	43328	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	36527	-0-	-2981	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	37901	-0-	-4786	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	34478	-0-	-7462	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	33421	-0-	-9917	-0-	33421	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	31426	-0-	-10514	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
07	40455	X	23082	-0-	-17373	-0-	23082	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	30666	-0-	-7247	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27889	-0-	-6581	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	25748	-0-	-7670	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	16467	-0-	-14973	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	25959	-0-	-4700	-0-	25959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61287	X	60903	-0-	-384	-0-	60903	2			N	-0-					-0-
02	53228	X	52143	-0-	-1085	-0-	52143	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	53278	-0-	-3390	-0-	53278	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	48809	-0-	-10141	-0-	48809	2			N	-0-					-0-
05	60915	X	47754	-0-	-13161	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
06	58950	X	44526	-0-	-14424	-0-	44526	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	43207	-0-	-14515	-0-	43207	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	42683	-0-	-10606	-0-	42683	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	39901	-0-	-8909	-0-	39901	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	40051	-0-	-7689	-0-	40051	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	37853	-0-	-6667	-0-	37853	2			N	-0-					-0-
12	43214	X	38450	-0-	-4764	-0-	38450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31827	-0-	-9651	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	29340	-0-	-6696	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	28863	-0-	-9732	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	29528	-0-	-5422	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	28125	-0-	-6843	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28603	-0-	-2837	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	24912	-0-	-7576	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	27660	-0-	-2844	-0-	27660	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	21251	-0-	-8269	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	23796	-0-	-5747	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	25503	-0-	-3087	-0-	25503	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	23790	-0-	-3862	-0-	23790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	67146	X	58949	-0-	-8197	-0-	58949	2			N	-0-					-0-
02	60648	X	50037	-0-	-10611	-0-	50037	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	46692	-0-	-20454	-0-	46606	2	86	9	N	78					78
04	57060	X	44473	-0-	-12587	-0-	44432	2	41	9	N	37					115
05	58962	X	43487	-0-	-15475	-0-	43486	2	1	9	N	1					116
06	57060	X	39200	-0-	-17860	-0-	39199	2	1	9	N	1					117
07	55397	X	39107	-0-	-16290	-0-	39103	2	4	9	N	4	33	1			88
08	46593	X	26013	-0-	-20580	-0-	26013	2			N	-0-					88
09	44460	X	32431	-0-	-12029	-0-	32422	2	9	9	N	8					96
10	43493	X	36557	-0-	-6936	-0-	36547	2	10	9	N	9					105
11	39210	X	34471	-0-	-4739	-0-	34459	2	12	9	N	11					116
12	39122	X	30833	-0-	-8289	-0-	30833	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 482,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 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	30225	X	22400	-0-	-7825	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	18506	-0-	-6498	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	18654	-0-	-7882	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	16127	-0-	-8443	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	18395	-0-	-4886	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20867	-0-	-823	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	12687	-0-	-7804	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	4438	-0-	-14224	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	307	-0-	-20573	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	105	-0-	-21471	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	20255	-0-	-625	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10681	-0-	-1998	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44640	-0-	44640	44807	44640	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		34445	-0-	34445	79252	34445	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		724	-0-	724	79976	724	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38638	-0-	38638	118614	38638	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42901	-0-	42901	161515	42901	2			N	-0-					-0-
09	200805	X	39290	-0-	-161515	-0-	39290	2			N	-0-					-0-
10	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	35093	-0-	-6427	-0-	35093	2			N	-0-					-0-
12	42904	X	34149	-0-	-8755	-0-	34149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72974	X	45065	-0-	-27909	-0-	45065	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	38808	-0-	-27104	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
03	72974	X	37650	-0-	-35324	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
04	70620	X	37709	-0-	-32911	-0-	37709	2			N	-0-					-0-
05	45074	X	36863	-0-	-8211	-0-	36863	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	33270	-0-	-10350	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	29793	-0-	-13173	-0-	29793	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	30357	-0-	-8610	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	27593	-0-	-10117	-0-	27593	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	27361	-0-	-9498	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	25415	-0-	-7855	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	21323	-0-	-9026	-0-	21323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		132868	-0-	132868	244893	132868	2			N	-0-					-0-
02	346216	X	101323	-0-	-244893	-0-	101323	2			N	-0-					-0-
03	100769	X	100769	-0-	-0-	-0-	100769	2			N	-0-					-0-
04	128580	X	85559	-0-	-43021	-0-	85559	2			N	-0-					-0-
05	132866	X	73906	-0-	-58960	-0-	73906	2			N	-0-					-0-
06	128580	X	74760	-0-	-53820	-0-	74760	2			N	-0-					-0-
07	112189	X	69389	-0-	-42800	-0-	69389	2			N	-0-					-0-
08	100781	X	64026	-0-	-36755	-0-	64026	2			N	-0-					-0-
09	85560	X	55173	-0-	-30387	-0-	55173	2			N	-0-					-0-
10	77252	X	54003	-0-	-23249	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
11	74760	X	53631	-0-	-21129	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
12	69378	X	49794	-0-	-19584	-0-	49794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 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	32457	X	10730	-0-	-21727	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	12629	-0-	-12935	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	7774	-0-	-20529	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	3838	-0-	-17492	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	521	-0-	-14018	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-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: 35,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 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	32643	X	21808	-0-	-10835	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	18411	-0-	-5417	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	13449	-0-	-11103	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	12219	-0-	-9501	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	11966	-0-	-9827	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	11201	-0-	-9889	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-
09	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	13927	-0-	-11059	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	12539	-0-	-21631	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
12	35309	X	12819	-0-	-22490	-0-	12819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 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	91729	X	59776	-0-	-31953	-0-	59776	2			N	-0-					-0-
02	74116	X	50111	-0-	-24005	-0-	50111	2			N	-0-					-0-
03	73842	X	51364	-0-	-22478	-0-	51364	2			N	-0-					-0-
04	59100	X	46240	-0-	-12860	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
05	61070	X	45160	-0-	-15910	-0-	45160	2			N	-0-					-0-
06	57840	X	41117	-0-	-16723	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	40637	-0-	-14853	-0-	40637	2			N	-0-					-0-
08	51367	X	40403	-0-	-10964	-0-	40403	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	35778	-0-	-10452	-0-	35778	2			N	-0-					-0-
10	45167	X	37267	-0-	-7900	-0-	37267	2			N	-0-					-0-
11	41130	X	33386	-0-	-7744	-0-	33386	2			N	-0-					-0-
12	40641	X	34109	-0-	-6532	-0-	34109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85405	X	65313	-0-	-20092	-0-	65313	2			N	-0-					-0-
02	90244	X	77289	-0-	-12955	-0-	77289	2			N	-0-					-0-
03	99913	X	71141	-0-	-28772	-0-	71141	2			N	-0-					-0-
04	96690	X	72307	-0-	-24383	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
05	89063	X	70609	-0-	-18454	-0-	70609	2			N	-0-					-0-
06	82800	X	28797	-0-	-54003	-0-	28797	2			N	-0-					-0-
07	85560	X	22450	-0-	-63110	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
08	74710	X	39334	-0-	-35376	-0-	39334	2			N	-0-					-0-
09	72300	X	51414	-0-	-20886	-0-	51414	2			N	-0-					-0-
10	70618	X	54293	-0-	-16325	-0-	54293	2			N	-0-					-0-
11	50257	X	50257	-0-	-0-	-0-	50257	2			N	-0-					-0-
12	53134	X	47892	-0-	-5242	-0-	47892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 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	71238	X	58332	-0-	-12906	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	51424	-0-	-12920	-0-	51424	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	54766	-0-	-9807	-0-	54766	2			N	-0-					-0-
04	62490	X	51162	-0-	-11328	-0-	51162	2			N	-0-					-0-
05	61752	X	50734	-0-	-11018	-0-	50734	2			N	-0-					-0-
06	56460	X	48302	-0-	-8158	-0-	48302	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	47816	-0-	-9131	-0-	47816	2			N	-0-					-0-
08	54777	X	46463	-0-	-8314	-0-	46463	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43016	-0-	-8134	-0-	43016	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	43793	-0-	-6954	-0-	43793	2			N	-0-					-0-
11	48300	X	41617	-0-	-6683	-0-	41617	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	41773	-0-	-6029	-0-	41773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 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	36425	X	31561	-0-	-4864	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	31057	-0-	-1619	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	30778	-0-	-5337	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	25771	-0-	-6179	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	26641	-0-	-7738	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	21306	-0-	-11964	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	15549	-0-	-18830	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	15439	-0-	-15344	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	23104	-0-	-2666	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	26572	-0-	-57	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
11	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
*12	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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	58652	X	54555	-0-	-4097	-0-	54555	2			N	-0-					-0-
02	50764	X	45638	-0-	-5126	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
03	53010	X	47736	-0-	-5274	-0-	47736	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	43931	-0-	-8869	-0-	43931	2			N	-0-					-0-
05	54560	X	43454	-0-	-11106	-0-	43454	2			N	-0-					-0-
06	52800	X	40304	-0-	-12496	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	40180	-0-	-10350	-0-	40180	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	38964	-0-	-8776	-0-	38964	2			N	-0-					-0-
09	43920	X	36514	-0-	-7406	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	37087	-0-	-6375	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	34905	-0-	-5385	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
12	40176	X	34979	-0-	-5197	-0-	34979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 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	60884	X	49631	-0-	-11253	-0-	49631	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	43888	-0-	-9676	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	46353	-0-	-11617	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
04	56100	X	43492	-0-	-12608	-0-	43492	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	43453	-0-	-12936	-0-	43453	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	40300	-0-	-7730	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	40292	-0-	-8285	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	39313	-0-	-7032	-0-	39313	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	36662	-0-	-6838	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	37258	-0-	-6204	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	35083	-0-	-5207	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	35010	-0-	-5290	-0-	35010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	188821	X	109412	-0-	-79409	-0-	109412	2			N	-0-					-0-
04	182730	X	117754	-0-	-64976	-0-	117754	2			N	-0-					-0-
05	188821	X	96420	-0-	-92401	-0-	96420	2			N	-0-					-0-
06	182730	X	44072	-0-	-138658	-0-	44072	2			N	-0-					-0-
07	188821	X	57798	-0-	-131023	-0-	57798	2			N	-0-					-0-
08	188821	X	93111	-0-	-95710	-0-	93111	2			N	-0-					-0-
09	182730	X	76398	-0-	-106332	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
10	96410	X	77627	-0-	-18783	-0-	77627	2			N	-0-					-0-
11	90120	X	69483	-0-	-20637	-0-	69483	2			N	-0-					-0-
12	93124	X	66636	-0-	-26488	-0-	66636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808,711 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53719	-0-	53719	53719	53719	2			N	-0-					-0-
04	98040	X	44321	-0-	-53719	-0-	44321	2			N	-0-					-0-
05	78833	X	39288	-0-	-39545	-0-	39288	2			N	-0-					-0-
06	76290	X	33160	-0-	-43130	-0-	33160	2			N	-0-					-0-
07	78833	X	31986	-0-	-46847	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	78833	X	29227	-0-	-49606	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
09	76290	X	25528	-0-	-50762	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	25063	-0-	-14214	-0-	25063	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	21194	-0-	-11956	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	20920	-0-	-11072	-0-	20920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	117227	-0-	117227	117227	117227	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	82651	-0-	82651	199878	82651	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60179	-0-	60179	260057	60179	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	55575	-0-	55575	315632	55575	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	46926	-0-	46926	362558	46926	2			N	-0-					-0-
*12	386153	X	23595	-0-	-362558	-0-	23595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

01	47275	X	35656	-0-	-11619	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	33709	-0-	-8991	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	36147	-0-	-6292	-0-	36147	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	29640	-0-	-11430	-0-	29640	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	33625	-0-	-3699	-0-	33625	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	31535	-0-	-4585	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
07	37324	X	26334	-0-	-10990	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	22631	-0-	-13515	-0-	22631	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	21268	-0-	-11282	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	24797	-0-	-8838	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	25902	-0-	-5628	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	25391	-0-	-928	-0-	25391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

01	40765	X	20760	-0-	-20005	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	25351	-0-	-7577	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	23759	-0-	-11209	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	19335	-0-	-13155	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	20555	-0-	-9360	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	19321	-0-	-7829	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	17863	-0-	-10192	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	16616	-0-	-7130	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	14527	-0-	-5363	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20156	-0-	-397	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	13574	-0-	-5746	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	8797	-0-	-9059	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	63519	X	31803	-0-	-31716	-0-	31803	2		N	-0-			-0-
02	44660	X	25112	-0-	-19548	-0-	25112	2		N	-0-			-0-
03	42129	X	23258	-0-	-18871	-0-	23258	2		N	-0-			-0-
04	31740	X	24271	-0-	-7469	-0-	24271	2		N	-0-			-0-
05	32798	X	22956	-0-	-9842	-0-	22956	2		N	-0-			-0-
06	30780	X	19962	-0-	-10818	-0-	19962	2		N	-0-			-0-
07	27807	X	20055	-0-	-7752	-0-	20055	2		N	-0-			-0-
08	25079	X	18089	-0-	-6990	-0-	18089	2		N	-0-			-0-
09	24270	X	15468	-0-	-8802	-0-	15468	2		N	-0-			-0-
10	22971	X	14190	-0-	-8781	-0-	14190	2		N	-0-			-0-
11	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	20612	2		N	-0-			-0-
12	20057	X	16233	-0-	-3824	-0-	16233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	459352	X	-0-	-0-	-459352	-0-				N	-0-			-0-
02	58408	X	-0-	-0-	-58408	-0-				N	-0-			-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 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	92263	X	92263	-0-	-0-	-0-	92263	2		N	-0-			-0-
02	76528	X	76528	-0-	-0-	-0-	76528	2		N	-0-			-0-
03	99250	X	99250	-0-	-0-	-0-	99250	2		N	-0-			-0-
04	89280	X	79911	-0-	-9369	-0-	79911	2		N	-0-			-0-
05	92256	X	43967	-0-	-48289	-0-	43967	2		N	-0-			-0-
06	96060	X	60709	-0-	-35351	-0-	60709	2		N	-0-			-0-
07	99262	X	56551	-0-	-42711	-0-	56551	2		N	-0-			-0-
08	99262	X	47092	-0-	-52170	-0-	47092	2		N	-0-			-0-
09	79920	X	16084	-0-	-63836	-0-	16084	2		N	-0-			-0-
10	62744	X	205	-0-	-62539	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	60720	X	38633	-0-	-22087	-0-	38633	2		N	-0-			-0-
12	52452	X	31386	-0-	-21066	-0-	31386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	31527	X	23048	-0-	-8479	-0-	23048	2		N	-0-			-0-
02	26964	X	19631	-0-	-7333	-0-	19631	2		N	-0-			-0-
03	28489	X	20454	-0-	-8035	-0-	20454	2		N	-0-			-0-
04	26790	X	17467	-0-	-9323	-0-	17467	2		N	-0-			-0-
05	23157	X	20216	-0-	-2941	-0-	20216	2		N	-0-			-0-
06	22290	X	21330	-0-	-960	-0-	21330	2		N	-0-			-0-
07	21731	X	20943	-0-	-788	-0-	20943	2		N	-0-			-0-
08	20460	X	19941	-0-	-519	-0-	19941	2		N	-0-			-0-
09	21330	X	18438	-0-	-2892	-0-	18438	2		N	-0-			-0-
10	22041	X	18208	-0-	-3833	-0-	18208	2		N	-0-			-0-
11	21330	X	16236	-0-	-5094	-0-	16236	2		N	-0-			-0-
12	20956	X	19630	-0-	-1326	-0-	19630	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		31021	-0-	31021	31021	31021	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		76733	-0-	76733	107754	76733	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		56186	-0-	56186	163940	56186	2		N	-0-			-0-
10	0	W	48733	-0-	48733	212673	48733	2		N	-0-			-0-
11	0	W	40313	-0-	40313	252986	40313	2		N	-0-			-0-
12	0	W	35580	-0-	35580	288566	35580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,566 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	55580	X	55580	-0-	-0-	-0-	55580	2		N	-0-			-0-
02	45388	X	43007	-0-	-2381	-0-	43007	2		N	-0-			-0-
03	46066	X	45011	-0-	-1055	-0-	45011	2		N	-0-			-0-
04	53790	X	40747	-0-	-13043	-0-	40747	2		N	-0-			-0-
05	55583	X	37672	-0-	-17911	-0-	37672	2		N	-0-			-0-
06	53790	X	37680	-0-	-16110	-0-	37680	2		N	-0-			-0-
07	47616	X	34944	-0-	-12672	-0-	34944	2		N	-0-			-0-
08	45012	X	1120	-0-	-43892	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-				N	-0-			-0-
10	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-				N	-0-			-0-
11	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	62992	X	52164	-0-	-10828	-0-	52164	2			N	-0-					-0-
02	52416	X	44390	-0-	-8026	-0-	44390	2			N	-0-					-0-
03	53289	X	46865	-0-	-6424	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	42055	-0-	-8735	-0-	42055	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	41701	-0-	-10782	-0-	41701	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	38734	-0-	-11756	-0-	38734	2			N	-0-					-0-
07	49135	X	35771	-0-	-13364	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
08	46872	X	36203	-0-	-10669	-0-	36203	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	35636	-0-	-6424	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33837	-0-	-7858	-0-	33837	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	33027	-0-	-5703	-0-	33027	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	33490	-0-	-3338	-0-	33490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14012	X	12137	-0-	-1875	-0-	11909	2	228	9	N	207	163	1			86
02	12656	X	9691	-0-	-2965	-0-	9550	2	141	9	N	128	97	1			117
03	14012	X	10654	-0-	-3358	-0-	10522	2	132	9	N	120	186	1			51
04	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10469	2	95	9	N	86	90	1			47
05	12400	X	10007	-0-	-2393	-0-	9933	2	74	9	N	67	88	1			26
06	11760	X	2726	-0-	-9034	-0-	2641	2	85	9	N	77	46	1			57
07	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	61	92	1			26
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	57	46	1			37
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	78	44	1			71
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	39	38	1			72
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	72	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	97743	X	55291	-0-	-42452	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
02	88284	X	52509	-0-	-35775	-0-	52509	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54151	-0-	-8996	-0-	54151	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	36763	-0-	-16757	-0-	36763	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	11369	-0-	11369	11369	11369	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	11369					N	-0-					-0-
*07	0	W	19653	-0-	19653	31022	19653	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	27888	-0-	27888	58910	27888	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	26270	-0-	26270	85180	26270	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	35491	-0-	35491	120671	35491	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	37483	-0-	37483	158154	37483	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	36015	-0-	36015	194169	36015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28861	X	28790	-0-	-71	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24654	-0-	-966	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	24597	-0-	-575	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	23993	-0-	-3877	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	27240	-0-	-1559	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	21841	-0-	-6029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18961	-0-	-8350	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	23003	-0-	-4246	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	19897	-0-	-6473	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	16500	-0-	-10749	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	14364	-0-	-7896	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	13404	-0-	-9598	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14663	X	5391	-0-	-9272	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10907	-0-	-1525	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11071	-0-	-2693	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10418	-0-	-2902	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9037	-0-	-2663	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	4834	-0-	-7256	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8239	-0-	-3262	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	1454	-0-	-9676	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	2240	-0-	-9261	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5126	-0-	-3904	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6091	-0-	-2155	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,310 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	0	W	38302	-0-	38302	630223	38302	2			N	-0-					-0-
02	635835	X	5612	-0-	-630223	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	57660	X	47799	-0-	-9861	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
04	55800	X	22090	-0-	-33710	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
05	49107	X	49107	-0-	-0-	-0-	49107	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	43032	-0-	-3228	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	46022	-0-	-1780	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
08	49104	X	44316	-0-	-4788	-0-	44316	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	39231	-0-	-8289	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	38059	-0-	-11045	-0-	38059	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	34696	-0-	-9854	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
12	45384	X	25709	-0-	-19675	-0-	25709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	38006	X	29787	-0-	-8219	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26233	-0-	-6191	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	27504	-0-	-6317	-0-	27504	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	25708	-0-	-6332	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	25519	-0-	-6318	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	19947	-0-	-8883	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	20098	-0-	-8949	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	19505	-0-	-7992	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	15547	-0-	-10163	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	13606	-0-	-11907	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18979	-0-	-971	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	16243	-0-	-3845	-0-	16243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21359	X	16199	-0-	-5160	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	14665	-0-	-4739	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	17683	-0-	-3800	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	14200	-0-	-6590	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15416	-0-	-828	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
06	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17617	-0-	-1493	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	9337	-0-	-10410	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	11913	-0-	-7197	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16471	-0-	-2222	-0-	16471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,618 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		35012	-0-	35012	35012	35012	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		102681	-0-	102681	137693	102681	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120381	-0-	120381	258074	120381	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		110467	-0-	110467	368541	110467	2			N	-0-					-0-
*09	417032	X	48491	-0-	-368541	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
*10	153667	X	27040	-0-	-126627	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
*11	148710	X	41897	-0-	-106813	-0-	41897	2			N	-0-					-0-
*12	166687	X	61937	-0-	-104750	-0-	61937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)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		7325	-0-	7325	7325	7325	2		N	-0-			-0-
03	158720	X	138811	-0-	-19909	-0-	138811	2		N	-0-			-0-
04	153600	X	84844	-0-	-68756	-0-	84844	2		N	-0-			-0-
05	158720	X	109040	-0-	-49680	-0-	109040	2		N	-0-			-0-
06	153600	X	94698	-0-	-58902	-0-	94698	2		N	-0-			-0-
07	158720	X	89937	-0-	-68783	-0-	89937	2		N	-0-			-0-
08	158720	X	86959	-0-	-71761	-0-	86959	2		N	-0-			-0-
09	153600	X	80800	-0-	-72800	-0-	80800	2		N	-0-			-0-
10	109027	X	80326	-0-	-28701	-0-	80326	2		N	-0-			-0-
11	94710	X	74798	-0-	-19912	-0-	74798	2		N	-0-			-0-
12	88691	X	74508	-0-	-14183	-0-	74508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 922,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74400	X	41775	-0-	-32625	-0-	41775	2		N	-0-			-0-
02	67200	X	28299	-0-	-38901	-0-	28299	2		N	-0-			-0-
03	74400	X	25687	-0-	-48713	-0-	25687	2		N	-0-			-0-
04	72000	X	22479	-0-	-49521	-0-	22479	2		N	-0-			-0-
05	41788	X	22159	-0-	-19629	-0-	22159	2		N	-0-			-0-
06	40440	X	20348	-0-	-20092	-0-	20348	2		N	-0-			-0-
07	31341	X	13977	-0-	-17364	-0-	13977	2		N	-0-			-0-
08	25699	X	10966	-0-	-14733	-0-	10966	2		N	-0-			-0-
09	22470	X	17694	-0-	-4776	-0-	17694	2		N	-0-			-0-
10	22165	X	15182	-0-	-6983	-0-	15182	2		N	-0-			-0-
11	20340	X	15323	-0-	-5017	-0-	15323	2		N	-0-			-0-
12	18290	X	9337	-0-	-8953	-0-	9337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,226 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	10711	-0-	-18770	-0-	10711	2		N	-0-			-0-
02	23436	X	14392	-0-	-9044	-0-	14392	2		N	-0-			-0-
03	23622	X	12775	-0-	-10847	-0-	12775	2		N	-0-			-0-
04	19830	X	18432	-0-	-1398	-0-	18432	2		N	-0-			-0-
05	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2		N	-0-			-0-
06	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2		N	-0-			-0-
07	19034	X	14588	-0-	-4446	-0-	14588	2		N	-0-			-0-
08	19034	X	18321	-0-	-713	-0-	18321	2		N	-0-			-0-
09	18420	X	13657	-0-	-4763	-0-	13657	2		N	-0-			-0-
10	18259	X	6829	-0-	-11430	-0-	6829	2		N	-0-			-0-
11	17730	X	13735	-0-	-3995	-0-	13735	2		N	-0-			-0-
12	18321	X	17514	-0-	-807	-0-	17514	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	35619	X	428	-0-	-35191	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	326	-0-	-31846	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	209	-0-	-35410	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	297	-0-	-1191	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160890	X	48512	-0-	-112378	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
02	145320	X	36458	-0-	-108862	-0-	36458	2			N	-0-					-0-
03	160890	X	35239	-0-	-125651	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
04	155700	X	30471	-0-	-125229	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
05	160890	X	28406	-0-	-132484	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
06	155700	X	25376	-0-	-130324	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
07	160890	X	23737	-0-	-137153	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	21362	-0-	-13885	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	19045	-0-	-11435	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	18340	-0-	-10056	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	16441	-0-	-8939	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	15742	-0-	-8004	-0-	15742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,129 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	34813	X	25114	-0-	-9699	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	20571	-0-	-8465	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	20740	-0-	-7811	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	16330	-0-	-11300	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	18637	-0-	-9914	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23203	-0-	-1097	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
07	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
08	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	18640	-0-	-4550	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21220	-0-	-2743	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	16568	-0-	-6622	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	14265	-0-	-9295	-0-	14265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	32550	X	18521	-0-	-14029	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
02	27468	X	10872	-0-	-16596	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21613	-0-	-7713	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20311	-0-	-7649	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	19550	-0-	-7420	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
06	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
07	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
08	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23331	2			N	-0-					-0-
09	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23256	-0-	-1203	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	19785	-0-	-3885	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	20777	-0-	-3899	-0-	20777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 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	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	12917	-0-	-9763	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	12151	-0-	-12959	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	8546	-0-	-15754	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	4247	-0-	-13764	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	7052	-0-	-10378	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10140	-0-	-4151	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9147	-0-	-3005	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6757	-0-	-1793	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9023	-0-	-787	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*12	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131564	X	91379	-0-	-40185	-0-	91379	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	67707	-0-	-36705	-0-	67707	2			N	-0-					-0-
03	103509	X	53897	-0-	-49612	-0-	53897	2			N	-0-					-0-
04	97530	X	81546	-0-	-15984	-0-	81546	2			N	-0-					-0-
05	95387	X	79975	-0-	-15412	-0-	79975	2			N	-0-					-0-
06	88440	X	74250	-0-	-14190	-0-	74250	2			N	-0-					-0-
07	84258	X	75473	-0-	-8785	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
08	84258	X	69065	-0-	-15193	-0-	69065	2			N	-0-					-0-
09	81540	X	64327	-0-	-17213	-0-	64327	2			N	-0-					-0-
10	79980	X	66981	-0-	-12999	-0-	66981	2			N	-0-					-0-
11	74250	X	63214	-0-	-11036	-0-	63214	2			N	-0-					-0-
12	75485	X	63237	-0-	-12248	-0-	63237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 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	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
02	14168	X	3958	-0-	-10210	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	11655	-0-	-4031	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10850	-0-	-4330	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	3872	-0-	-10450	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10710	-0-	-946	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10248	-0-	-1408	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	9190	-0-	-4070	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	4602	-0-	-9100	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	6627	-0-	-6633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	8251	-0-	-2444	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727066	X	67757	-0-	-659309	-0-	67757	2			N	-0-					-0-
02	57708	X	56179	-0-	-1529	-0-	56179	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	56242	-0-	-2069	-0-	56242	2			N	-0-					-0-
04	65580	X	49863	-0-	-15717	-0-	49863	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	50045	-0-	-17721	-0-	50045	2			N	-0-					-0-
06	65580	X	30921	-0-	-34659	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
07	62186	X	3265	-0-	-58921	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	39516	-0-	-16718	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
09	49860	X	39934	-0-	-9926	-0-	39934	2			N	-0-					-0-
10	50034	X	40164	-0-	-9870	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
11	38250	X	36407	-0-	-1843	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
12	41261	X	33748	-0-	-7513	-0-	33748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 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	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	20677	2	333	9	N	303	233	1	1	8	117
02	16856	X	15411	-0-	-1445	-0-	15146	2	265	9	N	241	164	1	1	8	193
03	23591	X	17886	-0-	-5705	-0-	17640	2	246	9	N	224	333	1	1	8	83
04	22830	X	7616	-0-	-15214	-0-	7460	2	156	9	N	142	153	1			72
05	23591	X	15381	-0-	-8210	-0-	15254	2	127	9	N	115	151	1			36
06	20340	X	14001	-0-	-6339	-0-	13856	2	145	9	N	132	78	1	1	8	89
07	17887	X	13359	-0-	-4528	-0-	13243	2	116	9	N	105	158	1			36
08	17887	X	15987	-0-	-1900	-0-	15879	2	108	9	N	98	78	1			56
09	14880	X	13853	-0-	-1027	-0-	13696	2	157	9	N	143	79	1			120
10	15376	X	11604	-0-	-3772	-0-	11473	2	131	9	N	119	85	1			154
11	15480	X	5118	-0-	-10362	-0-	4979	2	139	9	N	126	155	1			125
12	15996	X	8933	-0-	-7063	-0-	8835	2	98	9	N	89	94	1			120

TOTAL GAS PROD: 160,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 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	75361	X	62211	-0-	-13150	-0-	62211	2			N	-0-					-0-
02	62552	X	55701	-0-	-6851	-0-	55701	2			N	-0-					-0-
03	65503	X	60910	-0-	-4593	-0-	60910	2			N	-0-					-0-
04	60210	X	55277	-0-	-4933	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	54064	-0-	-8153	-0-	54064	2			N	-0-					-0-
06	60210	X	47397	-0-	-12813	-0-	47397	2			N	-0-					-0-
07	61659	X	49168	-0-	-12491	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
08	60915	X	47554	-0-	-13361	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
09	55290	X	43735	-0-	-11555	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
10	54064	X	42885	-0-	-11179	-0-	42885	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40498	-0-	-7082	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
12	48453	X	40230	-0-	-8223	-0-	40230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
02	32480	X	-0-	-0-	-32480	-0-					N	-0-					-0-
03	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					N	-0-					-0-
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-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-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 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	45570	X	20072	-0-	-25498	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
02	39788	X	32745	-0-	-7043	-0-	32745	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	36374	-0-	-5414	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	32708	-0-	-6532	-0-	32708	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	30063	-0-	-6176	-0-	30063	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	24259	-0-	-10931	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	21508	-0-	-14855	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	23249	-0-	-13114	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	7603	-0-	-25097	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	3554	-0-	-26516	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2			N	-0-					-0-
*12	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	35033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

	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	2580	-0-	2580	214173	2580	2			N	-0-					-0-
02	218653	X	4480	-0-	-214173	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	9750	-0-	-5070	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13310	-0-	-2004	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12793	-0-	-2521	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	9205	-0-	-5615	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10634	-0-	-4680	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	7402	-0-	-7418	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	5090	-0-	-8209	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

	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	79608	X	38862	-0-	-40746	-0-	38862	2			N	-0-					-0-
02	71904	X	63660	-0-	-8244	-0-	63660	2			N	-0-					-0-
03	79608	X	53486	-0-	-26122	-0-	53486	2			N	-0-					-0-
04	77040	X	45772	-0-	-31268	-0-	45772	2			N	-0-					-0-
05	79608	X	41807	-0-	-37801	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
06	77040	X	30047	-0-	-46993	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	34834	-0-	-44774	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
08	79608	X	19790	-0-	-59818	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
09	77040	X	20807	-0-	-56233	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	28671	-0-	-13148	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	20727	-0-	-12993	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	21433	-0-	-13411	-0-	21433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	63984	X	45558	-0-	-18426	-0-	45558	2			N	-0-					-0-
02	57792	X	39390	-0-	-18402	-0-	39390	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	38554	-0-	-8535	-0-	38554	2			N	-0-					-0-
04	44100	X	34048	-0-	-10052	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	32821	-0-	-12749	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	4176	-0-	-39924	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					-0-
08	38564	X	678	-0-	-37886	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	31517	-0-	-1312	-0-	31517	2			N	-0-					-0-
11	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	30275	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	28098	-0-	-7180	-0-	28098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17949	X	1932	-0-	-16017	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	12409	-0-	-3803	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13463	-0-	-3866	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	3569	-0-	-10164	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	1597	-0-	-11693	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12549	-0-	-1184	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	5380	-0-	-8074	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
*12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 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	99014	X	71932	-0-	-27082	-0-	71932	2			N	-0-					-0-
02	81732	X	72454	-0-	-9278	-0-	72454	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	76084	-0-	-9817	-0-	76084	2			N	-0-					-0-
04	69600	X	66571	-0-	-3029	-0-	66571	2			N	-0-					-0-
05	80228	X	67277	-0-	-12951	-0-	67277	2			N	-0-					-0-
06	77640	X	60499	-0-	-17141	-0-	60499	2			N	-0-					-0-
07	80228	X	39660	-0-	-40568	-0-	39660	2			N	-0-					-0-
08	76074	X	-0-	-0-	-76074	-0-					N	-0-					-0-
09	66570	X	45467	-0-	-21103	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	42034	-0-	-25236	-0-	42034	2			N	-0-					-0-
11	60510	X	33237	-0-	-27273	-0-	33237	2			N	-0-					-0-
*12	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	47279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 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	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	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-

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	47258 X	47258	-0-	-0-	-0-	47258	2			N	-0-					-0-
02	37008 X	37008	-0-	-0-	-0-	37008	2			N	-0-					-0-
03	34941 X	34941	-0-	-0-	-0-	34941	2			N	-0-					-0-
04	32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32894	2			N	-0-					-0-
05	47244 X	31354	-0-	-15890	-0-	31354	2			N	-0-					-0-
06	45720 X	28319	-0-	-17401	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
07	40982 X	25265	-0-	-15717	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
08	34937 X	26401	-0-	-8536	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
09	32880 X	22698	-0-	-10182	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
10	31341 X	26095	-0-	-5246	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
11	28320 X	24769	-0-	-3551	-0-	24769	2			N	-0-					-0-
12	26412 X	18886	-0-	-7526	-0-	18886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,888 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	25017 X	17904	-0-	-7113	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
02	21924 X	15528	-0-	-6396	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	22599 X	16500	-0-	-6099	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
04	19050 X	14034	-0-	-5016	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
05	19685 X	11624	-0-	-8061	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
06	17340 X	14766	-0-	-2574	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	17205 X	13926	-0-	-3279	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
08	16492 X	11957	-0-	-4535	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
09	14760 X	10590	-0-	-4170	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	15252 X	9824	-0-	-5428	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	14760 X	8791	-0-	-5969	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	13919 X	637	-0-	-13282	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	187922	X	66031	-0-	-121891	-0-	66031	2			N	-0-					-0-
02	169736	X	79231	-0-	-90505	-0-	79231	2			N	-0-					-0-
03	187922	X	96234	-0-	-91688	-0-	96234	2			N	-0-					-0-
04	181860	X	95873	-0-	-85987	-0-	95873	2			N	-0-					-0-
05	103520	X	103520	-0-	-0-	-0-	103520	2			N	-0-					-0-
06	93120	X	86754	-0-	-6366	-0-	86754	2			N	-0-					-0-
07	99076	X	92241	-0-	-6835	-0-	92241	2			N	-0-					-0-
08	103509	X	83923	-0-	-19586	-0-	83923	2			N	-0-					-0-
09	100170	X	75370	-0-	-24800	-0-	75370	2			N	-0-					-0-
10	103509	X	73355	-0-	-30154	-0-	73355	2			N	-0-					-0-
11	89280	X	67805	-0-	-21475	-0-	67805	2			N	-0-					-0-
12	87451	X	60189	-0-	-27262	-0-	60189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67952	X	55344	-0-	-12608	-0-	55344	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	46687	-0-	-9649	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	50076	-0-	-5135	-0-	50076	2			N	-0-					-0-
04	53550	X	45636	-0-	-7914	-0-	45636	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	44861	-0-	-10474	-0-	44861	2			N	-0-					-0-
06	53550	X	41620	-0-	-11930	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	38967	-0-	-12710	-0-	38967	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	36934	-0-	-13131	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	38647	-0-	-6983	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	35667	-0-	-9190	-0-	35667	2			N	-0-					-0-
11	41610	X	35491	-0-	-6119	-0-	35491	2			N	-0-					-0-
12	39928	X	36456	-0-	-3472	-0-	36456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,386 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	587245	X	38126	-0-	-549119	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
02	42392	X	34927	-0-	-7465	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	36521	-0-	-7437	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	34396	-0-	-2504	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	31306	-0-	-7351	-0-	31306	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	32322	-0-	-5088	-0-	32322	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	30145	-0-	-8512	-0-	30145	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	30397	-0-	-6121	-0-	30397	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	28580	-0-	-5830	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	28908	-0-	-4479	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	27347	-0-	-4963	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
12	30411	X	27268	-0-	-3143	-0-	27268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4963	-0-	4963	4963	4963	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67835	-0-	67835	72798	67835	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	58520	-0-	58520	131318	58520	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50056	-0-	50056	181374	50056	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	44147	-0-	44147	225521	44147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46531	X	38819	-0-	-7712	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	31852	-0-	-7320	-0-	31852	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	32417	-0-	-7511	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	27897	-0-	-9663	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	25830	-0-	-12982	-0-	25830	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	25158	-0-	-12402	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	23149	-0-	-12129	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	23050	-0-	-9376	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	20727	-0-	-7173	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	19642	-0-	-6367	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	20042	-0-	-5128	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	19255	-0-	-3902	-0-	19255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,838 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	14B2	EXT	90673	-0-	90673	90673	90673	2			N	-0-					-0-
02	170215	X	79542	-0-	-90673	-0-	79542	2			N	-0-					-0-
03	71714	X	71714	-0-	-0-	-0-	71714	2			N	-0-					-0-
04	60946	X	60946	-0-	-0-	-0-	60946	2			N	-0-					-0-
05	58841	X	58841	-0-	-0-	-0-	58841	2			N	-0-					-0-
06	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	54580	2			N	-0-					-0-
07	52194	X	52194	-0-	-0-	-0-	52194	2			N	-0-					-0-
08	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
09	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	42913	2			N	-0-					-0-
10	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	44254	2			N	-0-					-0-
11	40879	X	40879	-0-	-0-	-0-	40879	2			N	-0-					-0-
12	52204	X	39804	-0-	-12400	-0-	39804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	76477	X	52804	-0-	-23673	-0-	52804	2			N	-0-					-0-
02	69076	X	43502	-0-	-25574	-0-	43502	2			N	-0-					-0-
03	76477	X	45675	-0-	-30802	-0-	45675	2			N	-0-					-0-
04	58680	X	41549	-0-	-17131	-0-	41549	2			N	-0-					-0-
05	60636	X	40445	-0-	-20191	-0-	40445	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	37088	-0-	-14002	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	35961	-0-	-12213	-0-	35961	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	35507	-0-	-10156	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
09	41550	X	32902	-0-	-8648	-0-	32902	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32478	-0-	-7977	-0-	32478	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	30680	-0-	-6400	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	31489	-0-	-4471	-0-	31489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91388	X	75618	-0-	-15770	-0-	75618	2			N	-0-					-0-
02	74816	X	68865	-0-	-5951	-0-	68865	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	69191	-0-	-4899	-0-	69191	2			N	-0-					-0-
04	73170	X	64458	-0-	-8712	-0-	64458	2			N	-0-					-0-
05	76229	X	62142	-0-	-14087	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
06	73770	X	23475	-0-	-50295	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
07	76229	X	17299	-0-	-58930	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	69192	X	33339	-0-	-35853	-0-	33339	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	57855	-0-	-6615	-0-	57855	2			N	-0-					-0-
10	62155	X	60901	-0-	-1254	-0-	60901	2			N	-0-					-0-
11	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	2			N	-0-					-0-
12	59799	X	50866	-0-	-8933	-0-	50866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,278 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	90582	X	83508	-0-	-7074	-0-	83508	2			N	-0-					-0-
02	76580	X	70280	-0-	-6300	-0-	70280	2			N	-0-					-0-
03	81313	X	74084	-0-	-7229	-0-	74084	2			N	-0-					-0-
04	80820	X	64896	-0-	-15924	-0-	64896	2			N	-0-					-0-
05	83514	X	66409	-0-	-17105	-0-	66409	2			N	-0-					-0-
06	80820	X	62732	-0-	-18088	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	43129	-0-	-34681	-0-	43129	2			N	-0-					-0-
08	74090	X	-0-	-0-	-74090	-0-					N	-0-					-0-
09	64890	X	47360	-0-	-17530	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
10	66402	X	41760	-0-	-24642	-0-	41760	2			N	-0-					-0-
11	62730	X	22780	-0-	-39950	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
12	48949	X	31561	-0-	-17388	-0-	31561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	78244	X	54969	-0-	-23275	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
02	70672	X	32252	-0-	-38420	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
03	53692	X	46414	-0-	-7278	-0-	46414	2			N	-0-					-0-
04	53190	X	39273	-0-	-13917	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	33460	-0-	-21503	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
06	53190	X	31297	-0-	-21893	-0-	31297	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	24694	-0-	-21713	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	46407	X	13034	-0-	-33373	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	30973	-0-	-8297	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
10	33449	X	21963	-0-	-11486	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	16749	-0-	-14541	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	15831	-0-	-16161	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51677	X	41370	-0-	-10307	-0-	41370	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	34466	-0-	-12210	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	40004	-0-	-11673	-0-	40004	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	33581	-0-	-7339	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	1776	-0-	-39609	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	6266	-0-	-33784	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	39990	X	37385	-0-	-2605	-0-	37385	2			N	-0-					-0-
08	39990	X	35306	-0-	-4684	-0-	35306	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	29610	-0-	-3960	-0-	29610	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	19622	-0-	-17764	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
11	36180	X	22628	-0-	-13552	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13701	-0-	13701	13701	13701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,715 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	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		98026	-0-	98026	98026	98026	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		79647	-0-	79647	177673	79647	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		64898	-0-	64898	242571	64898	2			N	-0-					-0-
*12	298039	X	55468	-0-	-242571	-0-	55468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
08	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	31831	2			N	-0-					-0-
09	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
10	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	15541	-0-	-3509	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
12	31837	X	5690	-0-	-26147	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103323	X	87961	-0-	-15362	-0-	87961	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	71738	-0-	-21586	-0-	71738	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	74251	-0-	-29072	-0-	74251	2			N	-0-					-0-
04	85110	X	31533	-0-	-53577	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
05	87947	X	62766	-0-	-25181	-0-	62766	2			N	-0-					-0-
06	85110	X	66056	-0-	-19054	-0-	66056	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	61641	-0-	-17781	-0-	61641	2			N	-0-					-0-
08	74245	X	57732	-0-	-16513	-0-	57732	2			N	-0-					-0-
09	66060	X	53370	-0-	-12690	-0-	53370	2			N	-0-					-0-
10	68262	X	52846	-0-	-15416	-0-	52846	2			N	-0-					-0-
11	66060	X	48856	-0-	-17204	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
12	61380	X	49690	-0-	-11690	-0-	49690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718,440 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	128247	X	45404	-0-	-82843	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
02	115836	X	33646	-0-	-82190	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
03	128247	X	32333	-0-	-95914	-0-	32333	2			N	-0-					-0-
04	124110	X	27500	-0-	-96610	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
05	128247	X	24745	-0-	-103502	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
06	124110	X	21579	-0-	-102531	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
07	128247	X	19428	-0-	-108819	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	19930	-0-	-12403	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	18574	-0-	-8936	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	18433	-0-	-6305	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	18162	-0-	-3408	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	19016	-0-	-917	-0-	19016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	37510	X	18836	-0-	-18674	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	22726	-0-	-8214	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	21892	-0-	-8798	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	21264	-0-	-5976	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22408	-0-	-2764	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20308	-0-	-4052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	20394	-0-	-4778	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18794	-0-	-3619	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16034	-0-	-5656	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	17364	-0-	-5049	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15215	-0-	-5095	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	13738	-0-	-6660	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	85250	X	36888	-0-	-48362	-0-	36888	2			N	-0-					-0-
02	77000	X	-0-	-0-	-77000	-0-					N	-0-					-0-
03	63271	X	-0-	-0-	-63271	-0-					N	-0-					-0-
04	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	77352	2			N	-0-					-0-
05	57462	X	57462	-0-	-0-	-0-	57462	2			N	-0-					-0-
06	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
07	79918	X	35298	-0-	-44620	-0-	35298	2			N	-0-					-0-
08	79918	X	36797	-0-	-43121	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
09	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-
10	57474	X	44461	-0-	-13013	-0-	44461	2			N	-0-					-0-
11	66502	X	66502	-0-	-0-	-0-	66502	2			N	-0-					-0-
*12	56651	X	56651	-0-	-0-	-0-	56651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,976 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	0	W	79807	-0-	79807	735349	79807	2			N	-0-					-0-
02	806536	X	71187	-0-	-735349	-0-	71187	2			N	-0-					-0-
03	85188	X	73407	-0-	-11781	-0-	73407	2			N	-0-					-0-
04	77220	X	65488	-0-	-11732	-0-	65488	2			N	-0-					-0-
05	79794	X	61554	-0-	-18240	-0-	61554	2			N	-0-					-0-
06	77220	X	23722	-0-	-53498	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
07	78802	X	7430	-0-	-71372	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	73408	X	36036	-0-	-37372	-0-	36036	2			N	-0-					-0-
09	65490	X	62567	-0-	-2923	-0-	62567	2			N	-0-					-0-
10	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	61967	2			N	-0-					-0-
11	53752	X	53752	-0-	-0-	-0-	53752	2			N	-0-					-0-
12	64666	X	51565	-0-	-13101	-0-	51565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		85254	-0-	85254	85254	85254	2			N	-0-					-0-
02	205803	X	120549	-0-	-85254	-0-	120549	2			N	-0-					-0-
03	176173	X	100810	-0-	-75363	-0-	100810	2			N	-0-					-0-
04	170490	X	69830	-0-	-100660	-0-	69830	2			N	-0-					-0-
05	176173	X	71765	-0-	-104408	-0-	71765	2			N	-0-					-0-
06	170490	X	37772	-0-	-132718	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
07	176173	X	73412	-0-	-102761	-0-	73412	2			N	-0-					-0-
08	176173	X	70438	-0-	-105735	-0-	70438	2			N	-0-					-0-
09	170490	X	57941	-0-	-112549	-0-	57941	2			N	-0-					-0-
10	73408	X	60931	-0-	-12477	-0-	60931	2			N	-0-					-0-
11	71040	X	53454	-0-	-17586	-0-	53454	2			N	-0-					-0-
12	73408	X	51798	-0-	-21610	-0-	51798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536278	X	32568	-0-	-503710	-0-	32568	2			N	-0-					-0-
02	36904	X	27548	-0-	-9356	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	29246	-0-	-11612	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	27601	-0-	-11939	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
05	40858	X	21302	-0-	-19556	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	17651	-0-	-13879	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	23046	-0-	-7458	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	21341	-0-	-7892	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	19502	-0-	-8098	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	19326	-0-	-3707	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	18796	-0-	-3494	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	17347	-0-	-5686	-0-	17347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,274 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125736	X	49892	-0-	-75844	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
02	113568	X	41747	-0-	-71821	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
03	66526	X	43368	-0-	-23158	-0-	43368	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	38255	-0-	-18535	-0-	38255	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	37082	-0-	-12890	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
06	48360	X	33245	-0-	-15115	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	29099	-0-	-17122	-0-	29099	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	31073	-0-	-12296	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
09	38250	X	28221	-0-	-10029	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	30242	-0-	-6834	-0-	30242	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	28194	-0-	-5046	-0-	28194	2			N	-0-					-0-
12	31062	X	27563	-0-	-3499	-0-	27563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	549103	X	42429	-0-	-506674	-0-	42429	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	36280	-0-	-6812	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
03	47275	X	38629	-0-	-8646	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	12300	-0-	-28770	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	31670	-0-	-10769	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	18374	-0-	-22696	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
07	40176	X	27718	-0-	-12458	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	29011	-0-	-9615	-0-	29011	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	26220	-0-	-4440	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	24612	-0-	-7070	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	21333	-0-	-6747	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	22226	-0-	-6790	-0-	22226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	393735	X	26542	-0-	-367193	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	22685	-0-	-5903	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20448	-0-	-9343	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	16069	-0-	-9611	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	14484	-0-	-12052	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	17142	-0-	-8538	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14022	-0-	-11088	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	13064	-0-	-7396	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	11609	-0-	-5521	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	11375	-0-	-6326	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	10251	-0-	-6879	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	9878	-0-	-4134	-0-	9878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,569 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12062	-0-	12062	12062	12062	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110548	-0-	110548	122610	110548	2			N	-0-					-0-
05	204035	X	81425	-0-	-122610	-0-	81425	2			N	-0-					-0-
06	197070	X	6926	-0-	-190144	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	203639	X	-0-	-0-	-203639	-0-					N	-0-					-0-
08	203639	X	10075	-0-	-193564	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	197070	X	53862	-0-	-143208	-0-	53862	2			N	-0-					-0-
10	203639	X	1712	-0-	-201927	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	78480	X	78480	-0-	-0-	-0-	78480	2			N	-0-					-0-
*12	105575	X	105575	-0-	-0-	-0-	105575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 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	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

01	39587	X	2531	-0-	-37056	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	20190	-0-	-15566	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	18089	-0-	-13872	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18707	-0-	-1003	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19513	-0-	-2838	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	14369	-0-	-7261	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	17746	-0-	-4605	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16242	-0-	-3257	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	4453	-0-	-14417	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	13644	-0-	-5855	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12543	-0-	-4617	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	9287	-0-	-8445	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	57529	-0-	57529	57529	57529	2			N	-0-					-0-
06	140220	X	69216	-0-	-71004	-0-	69216	2			N	-0-					-0-
07	144894	X	72280	-0-	-72614	-0-	72280	2			N	-0-					-0-
08	144894	X	64445	-0-	-80449	-0-	64445	2			N	-0-					-0-
09	140220	X	57870	-0-	-82350	-0-	57870	2			N	-0-					-0-
10	144894	X	54737	-0-	-90157	-0-	54737	2			N	-0-					-0-
11	69960	X	50827	-0-	-19133	-0-	50827	2			N	-0-					-0-
12	72292	X	46640	-0-	-25652	-0-	46640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	33582	-0-	-6005	-0-	33582	2			N	-0-			-0-
02	34524	X	27205	-0-	-7319	-0-	27205	2			N	-0-			-0-
03	35464	X	27241	-0-	-8223	-0-	27241	2			N	-0-			-0-
04	34320	X	26893	-0-	-7427	-0-	26893	2			N	-0-			-0-
05	35464	X	29609	-0-	-5855	-0-	29609	2			N	-0-			-0-
06	32490	X	23679	-0-	-8811	-0-	23679	2			N	-0-			-0-
07	30132	X	25208	-0-	-4924	-0-	25208	2			N	-0-			-0-
08	29605	X	29379	-0-	-226	-0-	29379	2			N	-0-			-0-
09	28650	X	21045	-0-	-7605	-0-	21045	2			N	-0-			-0-
10	29605	X	12524	-0-	-17081	-0-	12524	2			N	-0-			-0-
11	28440	X	17020	-0-	-11420	-0-	17020	2			N	-0-			-0-
12	29388	X	25042	-0-	-4346	-0-	25042	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		41884	-0-	41884	41884	41884	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		79827	-0-	79827	121711	79827	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		69771	-0-	69771	191482	69771	2			N	-0-			-0-
09	255086	X	63604	-0-	-191482	-0-	63604	2			N	-0-			-0-
10	83824	X	60734	-0-	-23090	-0-	60734	2			N	-0-			-0-
11	77250	X	49937	-0-	-27313	-0-	49937	2			N	-0-			-0-
12	75392	X	48956	-0-	-26436	-0-	48956	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7318 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	T. A.		78461	-0-	78461	78461	78461	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		85033	-0-	85033	163494	85033	2			N	-0-			-0-
12	0	W	67146	-0-	67146	230640	67146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	38092	-0-	-13864	-0-	38092	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	28444	-0-	-15852	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	26575	-0-	-16112	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	22773	-0-	-14097	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	19277	-0-	-18822	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	19495	-0-	-17375	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	20955	-0-	-10541	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	8607	-0-	-17960	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	18119	-0-	-4651	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17494	-0-	-3462	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	15596	-0-	-4684	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
*12	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65565	X	45327	-0-	-20238	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
02	59220	X	37484	-0-	-21736	-0-	37484	2			N	-0-					-0-
03	65565	X	36581	-0-	-28984	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
04	63450	X	33898	-0-	-29552	-0-	33898	2			N	-0-					-0-
05	52049	X	32295	-0-	-19754	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
06	43860	X	29430	-0-	-14430	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	26471	-0-	-15038	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	27959	-0-	-8621	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	25680	-0-	-8220	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	25401	-0-	-6901	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	22210	-0-	-7220	-0-	22210	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	17577	-0-	-10385	-0-	17577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		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, INC. //CONT.// 147715
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 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	114328	X	53607	-0-	-60721	-0-	53607	2			N	-0-					-0-
02	103264	X	48488	-0-	-54776	-0-	48488	2			N	-0-					-0-
03	114328	X	47695	-0-	-66633	-0-	47695	2			N	-0-					-0-
04	110640	X	38279	-0-	-72361	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
05	53692	X	40711	-0-	-12981	-0-	40711	2			N	-0-					-0-
06	51960	X	22630	-0-	-29330	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
07	53692	X	44670	-0-	-9022	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	41816	-0-	-5893	-0-	41816	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	35324	-0-	-4066	-0-	35324	2			N	-0-					-0-
10	44671	X	36699	-0-	-7972	-0-	36699	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	34483	-0-	-8747	-0-	34483	2			N	-0-					-0-
12	44671	X	36380	-0-	-8291	-0-	36380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40920	X	4580	-0-	-36340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	5976	-0-	-19252	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	3204	-0-	-24262	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	7771	-0-	-18809	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	5143	-0-	-17301	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
07	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-	50849	2			N	-0-					-0-
08	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	47544	2			N	-0-					-0-
09	42214	X	42214	-0-	-0-	-0-	42214	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	40739	-0-	-181	-0-	40739	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	37571	-0-	-2029	-0-	37571	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	33466	-0-	-17374	-0-	33466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,693 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	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		66182	-0-	66182	66182	66182	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		84149	-0-	84149	150331	84149	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		70592	-0-	70592	220923	70592	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		62386	-0-	62386	283309	62386	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		53945	-0-	53945	337254	53945	2			N	-0-					-0-
*10	387550	X	50296	-0-	-337254	-0-	50296	2			N	-0-					-0-
*11	151830	X	42989	-0-	-108841	-0-	42989	2			N	-0-					-0-
*12	79484	X	39908	-0-	-39576	-0-	39908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	104532	X	83179	-0-	-21353	-0-	83179	2			N	-0-					-0-
02	94416	X	69319	-0-	-25097	-0-	69319	2			N	-0-					-0-
03	104532	X	71969	-0-	-32563	-0-	71969	2			N	-0-					-0-
04	80490	X	65176	-0-	-15314	-0-	65176	2			N	-0-					-0-
05	83173	X	64138	-0-	-19035	-0-	64138	2			N	-0-					-0-
06	80490	X	58061	-0-	-22429	-0-	58061	2			N	-0-					-0-
07	76756	X	59455	-0-	-17301	-0-	59455	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	56642	-0-	-15340	-0-	56642	2			N	-0-					-0-
09	65190	X	52765	-0-	-12425	-0-	52765	2			N	-0-					-0-
10	64139	X	52489	-0-	-11650	-0-	52489	2			N	-0-					-0-
11	58050	X	49037	-0-	-9013	-0-	49037	2			N	-0-					-0-
12	59458	X	48598	-0-	-10860	-0-	48598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	501911	X	54452	-0-	-447459	-0-	54452	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	45066	-0-	-76510	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	46763	-0-	-21747	-0-	46763	2			N	-0-					-0-
04	63060	X	42223	-0-	-20837	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	39761	-0-	-18612	-0-	39761	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	36407	-0-	-16303	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
07	49910	X	36107	-0-	-13803	-0-	36107	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	38436	-0-	-8312	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	32763	-0-	-9447	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
10	39773	X	35376	-0-	-4397	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
11	37200	X	31643	-0-	-5557	-0-	31643	2			N	-0-					-0-
12	38440	X	30973	-0-	-7467	-0-	30973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,970 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	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
02	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	33056	-0-	-2532	-0-	33056	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	29557	-0-	-4883	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	27326	-0-	-8262	-0-	27326	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	24045	-0-	-10395	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	22465	-0-	-13123	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	22716	-0-	-10330	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	13903	-0-	-15647	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	19049	-0-	-8262	-0-	19049	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	19485	-0-	-4575	-0-	19485	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	18970	-0-	-3753	-0-	18970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		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	T. A.		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-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

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	T. A.		113377	-0-	113377	113377	113377	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		84485	-0-	84485	197862	84485	2			N	-0-					-0-
12	0	W	70300	-0-	70300	268162	70300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

01	50902	X	26990	-0-	-23912	-0-	26990	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	23490	-0-	-22486	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
03	50902	X	27034	-0-	-23868	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
04	49260	X	21205	-0-	-28055	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	16790	-0-	-18302	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24475	-0-	-1685	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	11883	-0-	-15149	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	17768	-0-	-9264	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
09	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	19684	-0-	-5612	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	17402	-0-	-7078	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	18687	-0-	-7415	-0-	18687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	716166	X	40117	-0-	-676049	-0-	40117	2		N	-0-			-0-
02	49168	X	35842	-0-	-13326	-0-	35842	2		N	-0-			-0-
03	54436	X	35223	-0-	-19213	-0-	35223	2		N	-0-			-0-
04	52680	X	36717	-0-	-15963	-0-	36717	2		N	-0-			-0-
05	49166	X	31242	-0-	-17924	-0-	31242	2		N	-0-			-0-
06	38820	X	32921	-0-	-5899	-0-	32921	2		N	-0-			-0-
07	39680	X	30846	-0-	-8834	-0-	30846	2		N	-0-			-0-
08	37944	X	29122	-0-	-8822	-0-	29122	2		N	-0-			-0-
09	36720	X	25154	-0-	-11566	-0-	25154	2		N	-0-			-0-
10	34007	X	26423	-0-	-7584	-0-	26423	2		N	-0-			-0-
11	32910	X	24615	-0-	-8295	-0-	24615	2		N	-0-			-0-
12	30845	X	21544	-0-	-9301	-0-	21544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	54177	-0-	54177	689799	54177	2		N	-0-			-0-
02	735369	X	45570	-0-	-689799	-0-	45570	2		N	-0-			-0-
03	74493	X	47776	-0-	-26717	-0-	47776	2		N	-0-			-0-
04	63240	X	42240	-0-	-21000	-0-	42240	2		N	-0-			-0-
05	54250	X	40237	-0-	-14013	-0-	40237	2		N	-0-			-0-
06	52500	X	30564	-0-	-21936	-0-	30564	2		N	-0-			-0-
07	50468	X	23974	-0-	-26494	-0-	23974	2		N	-0-			-0-
08	47771	X	32817	-0-	-14954	-0-	32817	2		N	-0-			-0-
09	42240	X	16353	-0-	-25887	-0-	16353	2		N	-0-			-0-
10	40238	X	22796	-0-	-17442	-0-	22796	2		N	-0-			-0-
11	31770	X	24022	-0-	-7748	-0-	24022	2		N	-0-			-0-
12	32829	X	27040	-0-	-5789	-0-	27040	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 407,566 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	T. A.		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		55618	-0-	55618	55618	55618	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		47522	-0-	47522	103140	47522	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		37865	-0-	37865	141005	37865	2		N	-0-			-0-
*12	173415	X	32410	-0-	-141005	-0-	32410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60822	X	49281	-0-	-11541	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
02	52836	X	51850	-0-	-986	-0-	51850	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	51343	-0-	-1884	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
04	47700	X	45823	-0-	-1877	-0-	45823	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	44092	-0-	-13320	-0-	44092	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	40144	-0-	-15416	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
07	57412	X	39515	-0-	-17897	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
08	51336	X	37466	-0-	-13870	-0-	37466	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	34813	-0-	-10997	-0-	34813	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	34149	-0-	-9933	-0-	34149	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	33122	-0-	-7018	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
12	38285	X	31413	-0-	-6872	-0-	31413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20460	X	11894	-0-	-8566	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	11026	-0-	-7454	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	9954	-0-	-5236	-0-	9885	2	69	9	N	63					63
04	14700	X	9286	-0-	-5414	-0-	9243	2	43	9	N	39					102
05	12400	X	9473	-0-	-2927	-0-	9449	2	24	9	N	22					124
06	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	8763	2	23	9	N	21	102	1			43
07	12214	X	7325	-0-	-4889	-0-	7312	2	13	9	N	12					55
08	9889	X	3782	-0-	-6107	-0-	3739	2	43	9	N	39					94
09	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9219	2	21	9	N	19					113
10	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8867	2	58	9	N	53	50	1			116
11	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	8070	2	9	9	N	8					124
12	9548	X	7660	-0-	-1888	-0-	7629	2	31	9	N	28	50	1			102

TOTAL GAS PROD: 105,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	498956	X	27361	-0-	-471595	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22897	-0-	-10563	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	22571	-0-	-11033	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	3561	-0-	-27249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	18854	-0-	-10813	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	17719	-0-	-8771	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	19666	-0-	-5692	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	18510	-0-	-4058	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
09	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18585	-0-	-1069	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18757	-0-	-897	-0-	18757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		51695	-0-		51695	51695	51695	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114737	-0-		114737	166432	114737	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		89134	-0-		89134	255566	89134	2			N	-0-					-0-
09	333885	X	78319	-0-		-255566	-0-	78319	2			N	-0-					-0-
10	99944	X	74513	-0-		-25431	-0-	74513	2			N	-0-					-0-
11	96720	X	61034	-0-		-35686	-0-	61034	2			N	-0-					-0-
12	97588	X	58452	-0-		-39136	-0-	58452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

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.		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	T. A.		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 WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

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	108872	X	66341	-0-		-42531	-0-	66341	2			N	-0-					-0-
02	98336	X	54546	-0-		-43790	-0-	54546	2			N	-0-					-0-
03	108872	X	54464	-0-		-54408	-0-	54464	2			N	-0-					-0-
04	105360	X	51332	-0-		-54028	-0-	51332	2			N	-0-					-0-
05	66340	X	50101	-0-		-16239	-0-	50101	2			N	-0-					-0-
06	64200	X	46321	-0-		-17879	-0-	46321	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	39754	-0-		-20634	-0-	39754	2			N	-0-					-0-
08	54467	X	44053	-0-		-10414	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
09	51330	X	41113	-0-		-10217	-0-	41113	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	41076	-0-		-9020	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
11	46320	X	37950	-0-		-8370	-0-	37950	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	29845	-0-		-14206	-0-	29845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86056	X	73552	-0-	-12504	-0-	73552	2			N	-0-					-0-
02	67312	X	62987	-0-	-4325	-0-	62987	2			N	-0-					-0-
03	66340	X	64232	-0-	-2108	-0-	64232	2			N	-0-					-0-
04	71190	X	58781	-0-	-12409	-0-	58781	2			N	-0-					-0-
05	73563	X	58083	-0-	-15480	-0-	58083	2			N	-0-					-0-
06	71190	X	37303	-0-	-33887	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	9872	-0-	-59878	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	64232	X	55631	-0-	-8601	-0-	55631	2			N	-0-					-0-
09	58770	X	52575	-0-	-6195	-0-	52575	2			N	-0-					-0-
10	58094	X	51474	-0-	-6620	-0-	51474	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	47273	-0-	-6577	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
12	55645	X	44947	-0-	-10698	-0-	44947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178684	X	76396	-0-	-102288	-0-	76396	2			N	-0-					-0-
02	161392	X	60881	-0-	-100511	-0-	60881	2			N	-0-					-0-
03	178684	X	60499	-0-	-118185	-0-	60499	2			N	-0-					-0-
04	172920	X	49589	-0-	-123331	-0-	49589	2			N	-0-					-0-
05	178684	X	52313	-0-	-126371	-0-	52313	2			N	-0-					-0-
06	73920	X	46889	-0-	-27031	-0-	46889	2			N	-0-					-0-
07	67394	X	44086	-0-	-23308	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
08	60512	X	42394	-0-	-18118	-0-	42394	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	38241	-0-	-12399	-0-	38241	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	37001	-0-	-15327	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	33738	-0-	-13152	-0-	33738	2			N	-0-					-0-
12	44082	X	32364	-0-	-11718	-0-	32364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		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	T. A.		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, INC. //CONT.// 147715
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	64076	-0-	64076	64076	64076	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	176813	-0-	176813	240889	176813	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	141324	-0-	141324	382213	141324	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	127009	-0-	127009	509222	127009	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	55825	-0-	55825	565047	55825	2			N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	40191	-0-	40191	605238	40191	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	90603	-0-	90603	695841	90603	2			N	-0-					-0-
*12	765662	X	69821	-0-	-695841	-0-	69821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

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	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	T. A.		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	155279	X	86819	-0-	-68460	-0-	86819	2			N	-0-					-0-
02	140252	X	66818	-0-	-73434	-0-	66818	2			N	-0-					-0-
03	155279	X	64750	-0-	-90529	-0-	64750	2			N	-0-					-0-
04	150270	X	49516	-0-	-100754	-0-	49516	2			N	-0-					-0-
05	88629	X	52784	-0-	-35845	-0-	52784	2			N	-0-					-0-
06	84030	X	28061	-0-	-55969	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
07	73966	X	55741	-0-	-18225	-0-	55741	2			N	-0-					-0-
08	64759	X	53486	-0-	-11273	-0-	53486	2			N	-0-					-0-
09	51090	X	45171	-0-	-5919	-0-	45171	2			N	-0-					-0-
10	55738	X	47515	-0-	-8223	-0-	47515	2			N	-0-					-0-
11	53940	X	42602	-0-	-11338	-0-	42602	2			N	-0-					-0-
12	55738	X	41565	-0-	-14173	-0-	41565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 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	130324	X	101607	-0-	-28717	-0-	101607	2			N	-0-					-0-
02	117712	X	85963	-0-	-31749	-0-	85963	2			N	-0-					-0-
03	103819	X	56316	-0-	-47503	-0-	56316	2			N	-0-					-0-
04	98340	X	8389	-0-	-89951	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	101618	X	26044	-0-	-75574	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
06	98340	X	30484	-0-	-67856	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
07	95170	X	84604	-0-	-10566	-0-	84604	2			N	-0-					-0-
08	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	77222	2			N	-0-					-0-
09	68210	X	68210	-0-	-0-	-0-	68210	2			N	-0-					-0-
10	84599	X	65402	-0-	-19197	-0-	65402	2			N	-0-					-0-
11	81870	X	54166	-0-	-27704	-0-	54166	2			N	-0-					-0-
12	80259	X	54141	-0-	-26118	-0-	54141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

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		30531	-0-	30531	30531	30531	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		109799	-0-	109799	140330	109799	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		83470	-0-	83470	223800	83470	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		73773	-0-	73773	297573	73773	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		66556	-0-	66556	364129	66556	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		60326	-0-	60326	424455	60326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

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	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		38707	-0-	38707	38707	38707	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		141080	-0-	141080	179787	141080	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		103757	-0-	103757	283544	103757	2			N	-0-					-0-
09	0	W	84872	-0-	84872	368416	84872	2			N	-0-					-0-
10	0	W	79393	-0-	79393	447809	79393	2			N	-0-					-0-
11	0	W	64602	-0-	64602	512411	64602	2			N	-0-					-0-
*12	574766	X	62355	-0-	-512411	-0-	62355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	78337	X	37106	-0-	-41231	-0-	37106	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	30111	-0-	-40645	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	31446	-0-	-46891	-0-	31446	2			N	-0-					-0-
04	75810	X	27207	-0-	-48603	-0-	27207	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	23604	-0-	-21439	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	19611	-0-	-16299	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	20040	-0-	-13285	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	21083	-0-	-10351	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	17900	-0-	-9310	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	18057	-0-	-5534	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19016	-0-	-1384	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	11090	-0-	-9990	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121861	X	102310	-0-	-19551	-0-	102310	2			N	-0-					-0-
02	110068	X	84202	-0-	-25866	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
03	107043	X	87223	-0-	-19820	-0-	87223	2			N	-0-					-0-
04	99000	X	79014	-0-	-19986	-0-	79014	2			N	-0-					-0-
05	102300	X	76582	-0-	-25718	-0-	76582	2			N	-0-					-0-
06	99000	X	72761	-0-	-26239	-0-	72761	2			N	-0-					-0-
07	93217	X	71644	-0-	-21573	-0-	71644	2			N	-0-					-0-
08	87234	X	70025	-0-	-17209	-0-	70025	2			N	-0-					-0-
09	79020	X	64981	-0-	-14039	-0-	64981	2			N	-0-					-0-
10	76570	X	64053	-0-	-12517	-0-	64053	2			N	-0-					-0-
11	72750	X	57589	-0-	-15161	-0-	57589	2			N	-0-					-0-
12	71641	X	59515	-0-	-12126	-0-	59515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889,899 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	171492	X	100257	-0-	-71235	-0-	100257	2			N	-0-					-0-
*02	154896	X	69796	-0-	-85100	-0-	69796	2			N	-0-					-0-
*03	171492	X	66460	-0-	-105032	-0-	66460	2			N	-0-					-0-
*04	165960	X	46351	-0-	-119609	-0-	46351	2			N	-0-					-0-
*05	171492	X	-0-	-0-	-171492	-0-					N	-0-					-0-
*06	165960	X	59404	-0-	-106556	-0-	59404	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	29067	-0-	-50541	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
08	68448	X	5160	-0-	-63288	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
09	61710	X	-0-	-0-	-61710	-0-					N	-0-					-0-
10	63767	X	46211	-0-	-17556	-0-	46211	2			N	-0-					-0-
11	61710	X	49407	-0-	-12303	-0-	49407	2			N	-0-					-0-
*12	43984	X	43984	-0-	-0-	-0-	43984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5775	-0-	5775	187137	5775	2			N	-0-			-0-
02	188838	X	1701	-0-	-187137	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-			-0-
05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
07	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-			-0-
12	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

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-	128488					N	-0-			-0-
02	0	W	12248	-0-	12248	140736	12248	2			N	-0-			-0-
03	0	W	7071	-0-	7071	147807	7071	2			N	-0-			-0-
04	156295	X	8488	-0-	-147807	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-			-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			-0-
09	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	24233	2			N	-0-			-0-
10	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	22763	2			N	-0-			-0-
11	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-			-0-
12	25048	X	13268	-0-	-11780	-0-	13268	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 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	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	T. A.		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, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

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	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	7646	-0-	7646	7646	7646	2		N	-0-			-0-
09	0	W	101481	-0-	101481	109127	101481	2		N	-0-			-0-
10	0	W	80831	-0-	80831	189958	80831	2		N	-0-			-0-
*11	257387	X	67429	-0-	-189958	-0-	67429	2		N	-0-			-0-
*12	131750	X	58870	-0-	-72880	-0-	58870	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35622	-0-	35622	473523	35622	2		N	-0-			-0-
02	507037	X	33514	-0-	-473523	-0-	33514	2		N	-0-			-0-
03	35867	X	31405	-0-	-4462	-0-	31405	2		N	-0-			-0-
04	34710	X	22373	-0-	-12337	-0-	22373	2		N	-0-			-0-
05	37107	X	16594	-0-	-20513	-0-	16594	2		N	-0-			-0-
06	35910	X	15179	-0-	-20731	-0-	15179	2		N	-0-			-0-
07	37107	X	18799	-0-	-18308	-0-	18799	2		N	-0-			-0-
08	33439	X	33439	-0-	-0-	-0-	33439	2		N	-0-			-0-
09	22380	X	13494	-0-	-8886	-0-	13494	2		N	-0-			-0-
10	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2		N	-0-			-0-
11	32370	X	25170	-0-	-7200	-0-	25170	2		N	-0-			-0-
12	33449	X	1868	-0-	-31581	-0-	1868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,843 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86676	X	66695	-0-	-19981	-0-	66695	2		N	-0-			-0-
02	78288	X	56714	-0-	-21574	-0-	56714	2		N	-0-			-0-
03	86676	X	60504	-0-	-26172	-0-	60504	2		N	-0-			-0-
04	64530	X	54887	-0-	-9643	-0-	54887	2		N	-0-			-0-
05	66681	X	53150	-0-	-13531	-0-	53150	2		N	-0-			-0-
06	64530	X	49271	-0-	-15259	-0-	49271	2		N	-0-			-0-
07	62806	X	50363	-0-	-12443	-0-	50363	2		N	-0-			-0-
08	60512	X	48866	-0-	-11646	-0-	48866	2		N	-0-			-0-
09	54900	X	45560	-0-	-9340	-0-	45560	2		N	-0-			-0-
10	53165	X	45802	-0-	-7363	-0-	45802	2		N	-0-			-0-
11	49260	X	44093	-0-	-5167	-0-	44093	2		N	-0-			-0-
12	50375	X	45611	-0-	-4764	-0-	45611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 621,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	154349	X	111921	-0-	-42428	-0-	111921	2			N	-0-					-0-
02	139412	X	87948	-0-	-51464	-0-	87948	2			N	-0-					-0-
03	154349	X	87713	-0-	-66636	-0-	87713	2			N	-0-					-0-
04	149370	X	78504	-0-	-70866	-0-	78504	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	9867	-0-	-102043	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
06	108300	X	53521	-0-	-54779	-0-	53521	2			N	-0-					-0-
07	97371	X	58163	-0-	-39208	-0-	58163	2			N	-0-					-0-
08	87699	X	79492	-0-	-8207	-0-	79492	2			N	-0-					-0-
09	78510	X	68328	-0-	-10182	-0-	68328	2			N	-0-					-0-
10	67927	X	67927	-0-	-0-	-0-	67927	2			N	-0-					-0-
11	76920	X	60209	-0-	-16711	-0-	60209	2			N	-0-					-0-
12	79484	X	59966	-0-	-19518	-0-	59966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	33326	-0-	33326	453189	33326	2			N	-0-					-0-
02	482183	X	28994	-0-	-453189	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	28855	-0-	-10825	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	27683	-0-	-9937	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	27427	-0-	-8006	-0-	27039	2	388	9	N	353					353
06	32250	X	24410	-0-	-7840	-0-	24341	2	69	9	N	63	292	1			124
07	32116	X	25296	-0-	-6820	-0-	25260	2	36	9	N	33					157
08	28861	X	23215	-0-	-5646	-0-	23168	2	47	9	N	43					200
09	27690	X	23519	-0-	-4171	-0-	23455	2	64	9	N	58					258
10	27435	X	22889	-0-	-4546	-0-	22830	2	59	9	N	54	109	1			203
11	24480	X	22646	-0-	-1834	-0-	22625	2	21	9	N	19					222
12	25296	X	20929	-0-	-4367	-0-	20877	2	52	9	N	47	108	1			161

TOTAL GAS PROD: 309,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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	90427	X	81037	-0-	-9390	-0-	81037	2			N	-0-					-0-
02	81676	X	70900	-0-	-10776	-0-	70900	2			N	-0-					-0-
03	85033	X	76850	-0-	-8183	-0-	76850	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	69912	-0-	-8508	-0-	69912	2			N	-0-					-0-
05	81034	X	67861	-0-	-13173	-0-	67861	2			N	-0-					-0-
06	78420	X	63754	-0-	-14666	-0-	63754	2			N	-0-					-0-
07	78492	X	63696	-0-	-14796	-0-	63696	2			N	-0-					-0-
08	76849	X	60873	-0-	-15976	-0-	60873	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	56128	-0-	-13772	-0-	56128	2			N	-0-					-0-
10	67859	X	56120	-0-	-11739	-0-	56120	2			N	-0-					-0-
11	63750	X	54413	-0-	-9337	-0-	54413	2			N	-0-					-0-
12	63705	X	54649	-0-	-9056	-0-	54649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	92907	X	59015	-0-	-33892	-0-	59015	2			N	-0-					-0-
02	83916	X	47251	-0-	-36665	-0-	47251	2			N	-0-					-0-
03	92907	X	47532	-0-	-45375	-0-	47532	2			N	-0-					-0-
04	89910	X	44017	-0-	-45893	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
05	59024	X	42066	-0-	-16958	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	38173	-0-	-18947	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	33543	-0-	-18785	-0-	33543	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	35763	-0-	-11760	-0-	35763	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	33615	-0-	-10395	-0-	33615	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	33681	-0-	-8386	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	30607	-0-	-7553	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	21416	-0-	-14358	-0-	21416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		106269	-0-	106269	106269	106269	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		89304	-0-	89304	195573	89304	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		76392	-0-	76392	271965	76392	2			N	-0-					-0-
*11	337557	X	65592	-0-	-271965	-0-	65592	2			N	-0-					-0-
*12	171120	X	56609	-0-	-114511	-0-	56609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,166 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	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		11350	-0-	11350	11350	11350	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64585	-0-	64585	75935	64585	2			N	-0-					-0-
06	129781	X	53846	-0-	-75935	-0-	53846	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	49043	-0-	-22753	-0-	49043	2			N	-0-					-0-
08	71796	X	44263	-0-	-27533	-0-	44263	2			N	-0-					-0-
09	69480	X	38931	-0-	-30549	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	38277	-0-	-33519	-0-	38277	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	35559	-0-	-18291	-0-	35559	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	30852	-0-	-15555	-0-	30852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	97185	X	44194	-0-	-52991	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
02	87780	X	-0-	-0-	-87780	-0-					N	-0-					-0-
03	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-
04	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
05	44206	X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-					-0-
06	45487	X	45487	-0-	-0-	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
07	83097	X	83097	-0-	-0-	-0-	83097	2			N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	45480	X	31237	-0-	-14243	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
10	83111	X	38662	-0-	-44449	-0-	38662	2			N	-0-					-0-
11	80430	X	-0-	-0-	-80430	-0-					N	-0-					-0-
12	83111	X	-0-	-0-	-83111	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30614	-0-	30614	30614	30614	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		39432	-0-	39432	70046	39432	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		30866	-0-	30866	100912	30866	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		25713	-0-	25713	126625	25713	2			N	-0-					-0-
12	0	W	21521	-0-	21521	148146	21521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

01	118761	X	95614	-0-	-23147	-0-	95614	2			N	-0-					-0-
02	90580	X	78625	-0-	-11955	-0-	78625	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	80546	-0-	-14655	-0-	80546	2			N	-0-					-0-
04	92520	X	72229	-0-	-20291	-0-	72229	2			N	-0-					-0-
05	95604	X	65750	-0-	-29854	-0-	65750	2			N	-0-					-0-
06	92520	X	50983	-0-	-41537	-0-	50983	2			N	-0-					-0-
07	87048	X	64226	-0-	-22822	-0-	64226	2			N	-0-					-0-
08	80538	X	63082	-0-	-17456	-0-	63082	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	60708	-0-	-11532	-0-	60708	2			N	-0-					-0-
10	65751	X	63021	-0-	-2730	-0-	63021	2			N	-0-					-0-
11	62160	X	58481	-0-	-3679	-0-	58481	2			N	-0-					-0-
12	64232	X	57911	-0-	-6321	-0-	57911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		11423	-0-	11423	11423	11423	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58469	-0-	58469	69892	58469	2			N	-0-					-0-
06	114063	X	44171	-0-	-69892	-0-	44171	2			N	-0-					-0-
07	74369	X	38623	-0-	-35746	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
08	74369	X	34012	-0-	-40357	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	71970	X	28852	-0-	-43118	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
10	74369	X	24402	-0-	-49967	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
11	44160	X	1705	-0-	-42455	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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		17965	-0-	17965	17965	17965	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		118157	-0-	118157	136122	118157	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		115484	-0-	115484	251606	115484	2			N	-0-					-0-
09	341127	X	89521	-0-	-251606	-0-	89521	2			N	-0-					-0-
10	80104	X	78618	-0-	-1486	-0-	78618	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	64309	-0-	-13211	-0-	64309	2			N	-0-					-0-
12	122915	X	63717	-0-	-59198	-0-	63717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,771 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	182900	X	115330	-0-	-67570	-0-	115330	2			N	-0-					-0-
02	165200	X	99767	-0-	-65433	-0-	99767	2			N	-0-					-0-
03	182900	X	65319	-0-	-117581	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
04	177000	X	86860	-0-	-90140	-0-	86860	2			N	-0-					-0-
05	182900	X	77875	-0-	-105025	-0-	77875	2			N	-0-					-0-
06	177000	X	43945	-0-	-133055	-0-	43945	2			N	-0-					-0-
07	110453	X	70607	-0-	-39846	-0-	70607	2			N	-0-					-0-
08	89745	X	62564	-0-	-27181	-0-	62564	2			N	-0-					-0-
09	86850	X	55893	-0-	-30957	-0-	55893	2			N	-0-					-0-
10	77872	X	54712	-0-	-23160	-0-	54712	2			N	-0-					-0-
11	68340	X	49976	-0-	-18364	-0-	49976	2			N	-0-					-0-
12	65937	X	17615	-0-	-48322	-0-	17615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		99760	-0-	99760	99760	99760	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		99845	-0-	99845	199605	99845	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		80221	-0-	80221	279826	80221	2			N	-0-					-0-
*11	349367	X	69541	-0-	-279826	-0-	69541	2			N	-0-					-0-
*12	180265	X	60249	-0-	-120016	-0-	60249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

01	0	W	78939	-0-	78939	795720	78939	2			N	-0-					-0-
02	859801	X	64081	-0-	-795720	-0-	64081	2			N	-0-					-0-
03	96162	X	66420	-0-	-29742	-0-	66420	2			N	-0-					-0-
04	76380	X	59773	-0-	-16607	-0-	59773	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	58503	-0-	-20423	-0-	58503	2			N	-0-					-0-
06	76380	X	56014	-0-	-20366	-0-	56014	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	55154	-0-	-15805	-0-	55154	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	52201	-0-	-14232	-0-	52201	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	47893	-0-	-11867	-0-	47893	2			N	-0-					-0-
10	58497	X	46952	-0-	-11545	-0-	46952	2			N	-0-					-0-
11	56010	X	42701	-0-	-13309	-0-	42701	2			N	-0-					-0-
12	55149	X	42343	-0-	-12806	-0-	42343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

01	68944	X	43265	-0-	-25679	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
02	62272	X	30986	-0-	-31286	-0-	30986	2			N	-0-					-0-
03	68944	X	34859	-0-	-34085	-0-	34859	2			N	-0-					-0-
04	66720	X	34867	-0-	-31853	-0-	34867	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	30495	-0-	-12781	-0-	30495	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	30294	-0-	-11586	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	24956	-0-	-11066	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
08	36022	X	15316	-0-	-20706	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	16767	-0-	-18093	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	17061	-0-	-14249	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	16730	-0-	-13570	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	9062	-0-	-14684	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	89993	X	24946	-0-	-65047	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
02	81284	X	20826	-0-	-60458	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	89993	X	21638	-0-	-68355	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
04	87090	X	19789	-0-	-67301	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	18545	-0-	-11060	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	17946	-0-	-6204	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	10939	-0-	-12125	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	5455	-0-	-16183	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15370	-0-	-4430	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17658	-0-	-880	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
11	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	13638	-0-	-2234	-0-	13638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	9421	-0-	9421	158229	9421	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9331	-0-	9331	167560	9331	2			N	-0-					-0-
03	177361	X	9801	-0-	-167560	-0-	9738	2	63	9	N	57					57
04	12660	X	8236	-0-	-4424	-0-	8196	2	40	9	N	36					93
05	11222	X	7876	-0-	-3346	-0-	7854	2	22	9	N	20					113
06	9990	X	6318	-0-	-3672	-0-	6297	2	21	9	N	19	92	1			40
07	10323	X	8447	-0-	-1876	-0-	8436	2	11	9	N	10					50
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	2	37	9	N	34					84
09	8250	X	6408	-0-	-1842	-0-	6408	2			N	-0-					84
10	8432	X	5671	-0-	-2761	-0-	5669	2	2	9	N	2	23	1			63
11	9780	X	6770	-0-	-3010	-0-	6770	2			N	-0-					63
12	10106	X	3631	-0-	-6475	-0-	3619	2	12	9	N	11	23	1			51

TOTAL GAS PROD: 92,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 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	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		97549	-0-	97549	97549	97549	2			N	-0-					-0-
06	176160	X	71532	-0-	-104628	-0-	71532	2			N	-0-					-0-
07	182032	X	59630	-0-	-122402	-0-	59630	2			N	-0-					-0-
08	182032	X	51011	-0-	-131021	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
09	176160	X	43401	-0-	-132759	-0-	43401	2			N	-0-					-0-
10	182032	X	39516	-0-	-142516	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
11	71520	X	35747	-0-	-35773	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
12	54343	X	32342	-0-	-22001	-0-	32342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	164083	X	51236	-0-	-112847	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
02	148204	X	44299	-0-	-103905	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
03	164083	X	46687	-0-	-117396	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
04	158790	X	42891	-0-	-115899	-0-	42891	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	42413	-0-	-14596	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	31870	-0-	-17720	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36007	-0-	-13035	-0-	36007	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	39946	-0-	-6740	-0-	39946	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	38106	-0-	-4794	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38125	-0-	-4283	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
11	38670	X	34224	-0-	-4446	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	34682	-0-	-5277	-0-	34682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,486 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	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		67947	-0-	67947	67947	67947	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		68616	-0-	68616	136563	68616	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		57348	-0-	57348	193911	57348	2			N	-0-					-0-
*11	241578	X	47667	-0-	-193911	-0-	47667	2			N	-0-					-0-
*12	120776	X	42114	-0-	-78662	-0-	42114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	135036	X	35616	-0-	-99420	-0-	35616	2			N	-0-					-0-
02	121968	X	12128	-0-	-109840	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
03	135036	X	44498	-0-	-90538	-0-	44498	2			N	-0-					-0-
04	130680	X	197	-0-	-130483	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	50416	-0-	-13351	-0-	50416	2			N	-0-					-0-
06	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
07	46699	X	46699	-0-	-0-	-0-	46699	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	43342	-0-	-7064	-0-	43342	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	39116	-0-	-9994	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	37915	-0-	-12832	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
11	49110	X	35284	-0-	-13826	-0-	35284	2			N	-0-					-0-
12	44702	X	32189	-0-	-12513	-0-	32189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175987	X	82393	-0-	-93594	-0-	82393	2			N	-0-					-0-
02	158956	X	69961	-0-	-88995	-0-	69961	2			N	-0-					-0-
03	175987	X	71375	-0-	-104612	-0-	71375	2			N	-0-					-0-
04	170310	X	64775	-0-	-105535	-0-	64775	2			N	-0-					-0-
05	82398	X	64179	-0-	-18219	-0-	64179	2			N	-0-					-0-
06	79740	X	37280	-0-	-42460	-0-	37280	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	22367	-0-	-55102	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
08	71362	X	53129	-0-	-18233	-0-	53129	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	49172	-0-	-15598	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
10	64170	X	51023	-0-	-13147	-0-	51023	2			N	-0-					-0-
11	51420	X	47289	-0-	-4131	-0-	47289	2			N	-0-					-0-
12	53134	X	46592	-0-	-6542	-0-	46592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,535 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	96596	X	63280	-0-	-33316	-0-	63280	2			N	-0-					-0-
*02	87248	X	47162	-0-	-40086	-0-	47162	2			N	-0-					-0-
*03	96596	X	45686	-0-	-50910	-0-	45686	2			N	-0-					-0-
*04	93480	X	31864	-0-	-61616	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
*05	96596	X	610	-0-	-95986	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*06	93480	X	46206	-0-	-47274	-0-	46206	2			N	-0-					-0-
07	45911	X	21502	-0-	-24409	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	40176	X	1327	-0-	-38849	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	-0-	-0-	-39930	-0-					N	-0-					-0-
10	41261	X	25731	-0-	-15530	-0-	25731	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	38209	-0-	-1721	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
*12	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	25209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		37956	-0-	37956	37956	37956	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		46939	-0-	46939	84895	46939	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		42028	-0-	42028	126923	42028	2			N	-0-					-0-
*11	160029	X	33106	-0-	-126923	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
*12	86893	X	30234	-0-	-56659	-0-	30234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31849	-0-	31849	426760	31849	2			N	-0-					-0-
02	453924	X	27164	-0-	-426760	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	28251	-0-	-12545	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	26488	-0-	-11012	-0-	26488	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	28501	-0-	-5196	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	23202	-0-	-7608	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	10431	-0-	-19639	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	14253	-0-	-14236	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	9387	-0-	-18183	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	5276	-0-	-23213	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	7564	-0-	-15626	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	10508	-0-	-3752	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 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	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	34154	-0-	34154	34154	34154	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	55736	-0-	55736	89890	55736	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49423	-0-	49423	139313	49423	2			N	-0-					-0-
*10	186005	X	46692	-0-	-139313	-0-	46692	2			N	-0-					-0-
*11	68280	X	42028	-0-	-26252	-0-	42028	2			N	-0-					-0-
*12	62682	X	38912	-0-	-23770	-0-	38912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	36403	-0-	36403	36403	36403	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		34511	-0-	34511	70914	34511	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	17100	-0-	17100	88014	17100	2			N	-0-					-0-
12	0	W	7041	-0-	7041	95055	7041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,055 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	154101	X	48634	-0-	-105467	-0-	48634	2			N	-0-					-0-
02	139188	X	37020	-0-	-102168	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
03	154101	X	37940	-0-	-116161	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
04	149130	X	32696	-0-	-116434	-0-	32696	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	30248	-0-	-18391	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	23159	-0-	-23911	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	19932	-0-	-21050	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	23321	-0-	-14623	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	22825	-0-	-9875	-0-	22825	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	20421	-0-	-9835	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21460	-0-	-1700	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
*12	24876	X	24876	-0-	-0-	-0-	24876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	100471	X	39599	-0-	-60872	-0-	39599	2		N	-0-			-0-
02	90748	X	44765	-0-	-45983	-0-	44765	2		N	-0-			-0-
03	100471	X	44651	-0-	-55820	-0-	44651	2		N	-0-			-0-
04	97230	X	35557	-0-	-61673	-0-	35557	2		N	-0-			-0-
05	49569	X	24957	-0-	-24612	-0-	24957	2		N	-0-			-0-
06	47970	X	14127	-0-	-33843	-0-	14127	2		N	-0-			-0-
07	49569	X	10879	-0-	-38690	-0-	10879	2		N	-0-			-0-
08	44640	X	33370	-0-	-11270	-0-	33370	2		N	-0-			-0-
09	36413	X	36413	-0-	-0-	-0-	36413	2		N	-0-			-0-
10	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2		N	-0-			-0-
11	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	33014	2		N	-0-			-0-
12	37634	X	33566	-0-	-4068	-0-	33566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

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		100866	-0-	100866	100866	100866	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		123226	-0-	123226	224092	123226	2		N	-0-			-0-
*10	312923	X	88831	-0-	-224092	-0-	88831	2		N	-0-			-0-
*11	174030	X	83052	-0-	-90978	-0-	83052	2		N	-0-			-0-
*12	188077	X	70153	-0-	-117924	-0-	70153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7193 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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.		84731	-0-	84731	84731	84731	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		66902	-0-	66902	151633	66902	2		N	-0-			-0-
12	0	W	55902	-0-	55902	207535	55902	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147250	X	72559	-0-	-74691	-0-	72559	2			N	-0-					-0-
02	133000	X	47689	-0-	-85311	-0-	47689	2			N	-0-					-0-
03	147250	X	53658	-0-	-93592	-0-	53658	2			N	-0-					-0-
04	142500	X	45040	-0-	-97460	-0-	45040	2			N	-0-					-0-
05	147250	X	41226	-0-	-106024	-0-	41226	2			N	-0-					-0-
06	142500	X	35342	-0-	-107158	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	31883	-0-	-21778	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	31120	-0-	-22541	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
09	45030	X	24163	-0-	-20867	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
10	41230	X	23006	-0-	-18224	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	22045	-0-	-13295	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	21089	-0-	-10779	-0-	21089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	65805	-0-	65805	65805	65805	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	54410	-0-	54410	120215	54410	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47433	-0-	47433	167648	47433	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		42666	-0-	42666	210314	42666	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	38842	-0-	38842	249156	38842	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	34996	-0-	34996	284152	34996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 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	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	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	T. A.		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, INC. //CONT.// 147715
BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

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.		13526	-0-	13526	13526	13526	2		N	-0-			-0-
02	61768	X	23330	-0-	-38438	-0-	23330	2		N	-0-			-0-
03	68386	X	863	-0-	-67523	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	66180	X	502	-0-	-65678	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	68386	X	8033	-0-	-60353	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
06	66180	X	31886	-0-	-34294	-0-	31886	2		N	-0-			-0-
07	68386	X	987	-0-	-67399	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08	68386	X	765	-0-	-67621	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	66180	X	4653	-0-	-61527	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
10	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-				N	-0-			-0-
11	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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		118555	-0-	118555	118555	118555	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		110250	-0-	110250	228805	110250	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		89962	-0-	89962	318767	89962	2		N	-0-			-0-
*11	396243	X	77476	-0-	-318767	-0-	77476	2		N	-0-			-0-
*12	226982	X	65757	-0-	-161225	-0-	65757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,000 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	205561	X	63738	-0-	-141823	-0-	63738	2		N	-0-			-0-
02	185668	X	52408	-0-	-133260	-0-	52408	2		N	-0-			-0-
03	205561	X	53791	-0-	-151770	-0-	53791	2		N	-0-			-0-
04	198930	X	51155	-0-	-147775	-0-	51155	2		N	-0-			-0-
05	63736	X	49106	-0-	-14630	-0-	49106	2		N	-0-			-0-
06	61680	X	44496	-0-	-17184	-0-	44496	2		N	-0-			-0-
07	58032	X	44709	-0-	-13323	-0-	44709	2		N	-0-			-0-
08	53785	X	42808	-0-	-10977	-0-	42808	2		N	-0-			-0-
09	51150	X	38318	-0-	-12832	-0-	38318	2		N	-0-			-0-
10	49104	X	10514	-0-	-38590	-0-	10514	2		N	-0-			-0-
11	44490	X	1062	-0-	-43428	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
12	44702	X	38423	-0-	-6279	-0-	38423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237274	X	50336	-0-	-186938	-0-	50336	2		N	-0-			-0-
02	214312	X	113740	-0-	-100572	-0-	113740	2		N	-0-			-0-
03	237274	X	80083	-0-	-157191	-0-	80083	2		N	-0-			-0-
04	229620	X	77594	-0-	-152026	-0-	77594	2		N	-0-			-0-
05	125922	X	65749	-0-	-60173	-0-	65749	2		N	-0-			-0-
06	121860	X	35114	-0-	-86746	-0-	35114	2		N	-0-			-0-
07	125922	X	38130	-0-	-87792	-0-	38130	2		N	-0-			-0-
08	80166	X	71730	-0-	-8436	-0-	71730	2		N	-0-			-0-
09	77580	X	60267	-0-	-17313	-0-	60267	2		N	-0-			-0-
10	65751	X	58321	-0-	-7430	-0-	58321	2		N	-0-			-0-
11	69420	X	50923	-0-	-18497	-0-	50923	2		N	-0-			-0-
12	71734	X	48481	-0-	-23253	-0-	48481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 750,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7083 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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.		58700	-0-	58700	58700	58700	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		59959	-0-	59959	118659	59959	2		N	-0-			-0-
12	0	W	53238	-0-	53238	171897	53238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 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.		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		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-

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	138043	X	44289	-0-	-93754	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
02	124684	X	27773	-0-	-96911	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
03	138043	X	36293	-0-	-101750	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
04	133590	X	31052	-0-	-102538	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
05	138043	X	30830	-0-	-107213	-0-	30830	2			N	-0-					-0-
06	133590	X	27695	-0-	-105895	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	26236	-0-	-10065	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	24839	-0-	-11462	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	21275	-0-	-9775	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	21388	-0-	-9457	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	15487	-0-	-12203	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	17844	-0-	-8258	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,001 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	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		63445	-0-	63445	63445	63445	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		76715	-0-	76715	140160	76715	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		65812	-0-	65812	205972	65812	2			N	-0-					-0-
*11	261734	X	55762	-0-	-205972	-0-	55762	2			N	-0-					-0-
*12	110825	X	49018	-0-	-61807	-0-	49018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		81513	-0-	81513	81513	81513	2			N	-0-					-0-
06	150611	X	69098	-0-	-81513	-0-	69098	2			N	-0-					-0-
07	123442	X	60513	-0-	-62929	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	50671	-0-	-72771	-0-	50671	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	44640	-0-	-74820	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	42518	-0-	-80924	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
11	69090	X	38364	-0-	-30726	-0-	38364	2			N	-0-					-0-
12	53506	X	34096	-0-	-19410	-0-	34096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	114210	X	89623	-0-	-24587	-0-	89623	2			N	-0-					-0-
05	118017	X	83601	-0-	-34416	-0-	83601	2			N	-0-					-0-
06	114210	X	66161	-0-	-48049	-0-	66161	2			N	-0-					-0-
07	118017	X	60387	-0-	-57630	-0-	60387	2			N	-0-					-0-
08	118017	X	54386	-0-	-63631	-0-	54386	2			N	-0-					-0-
09	114210	X	44855	-0-	-69355	-0-	44855	2			N	-0-					-0-
10	118017	X	48727	-0-	-69290	-0-	48715	2	12	9	N	11					11
11	66150	X	43555	-0-	-22595	-0-	43548	2	7	9	N	6					17
12	60388	X	35914	-0-	-24474	-0-	35908	2	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 527,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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		83698	-0-	83698	83698	83698	2			N	-0-					-0-
06	153301	X	69603	-0-	-83698	-0-	69603	2			N	-0-					-0-
07	123442	X	58742	-0-	-64700	-0-	58742	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	50146	-0-	-73296	-0-	50146	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	42575	-0-	-76885	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	38962	-0-	-84480	-0-	38962	2			N	-0-					-0-
11	69600	X	35092	-0-	-34508	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
12	53599	X	31724	-0-	-21875	-0-	31724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		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-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		15944	-0-	15944	15944	15855	2	89	9	Y	81					81
09	14B2 EXT		10189	-0-	10189	26133	9998	2	191	9	Y	174	194	1			61
10	T. A.		8962	-0-	8962	35095	8815	2	147	9	Y	134	67	1			128
11	14B2 EXT		7122	-0-	7122	42217	6979	2	143	9	Y	130	128	1			130
12	0	W	5791	-0-	5791	48008	5694	2	97	9	Y	88	66	1			152

TOTAL GAS PROD: 48,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	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	125880	X	94851	-0-	-31029	-0-	94851	2			N	-0-					-0-
05	130076	X	77526	-0-	-52550	-0-	77526	2			N	-0-					-0-
06	125880	X	61699	-0-	-64181	-0-	61699	2			N	-0-					-0-
07	130076	X	56380	-0-	-73696	-0-	56380	2			N	-0-					-0-
08	130076	X	50740	-0-	-79336	-0-	50740	2			N	-0-					-0-
09	125880	X	42482	-0-	-83398	-0-	42482	2			N	-0-					-0-
10	130076	X	45317	-0-	-84759	-0-	45243	2	74	9	N	67					67
11	61710	X	41844	-0-	-19866	-0-	41843	2	1	9	N	1					68
12	56389	X	36546	-0-	-19843	-0-	36537	2	9	9	N	8					76

TOTAL GAS PROD: 507,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	81660	X	35052	-0-	-46608	-0-	35052	2			N	-0-					-0-
05	84382	X	52008	-0-	-32374	-0-	52008	2			N	-0-					-0-
06	81660	X	54706	-0-	-26954	-0-	54706	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	49734	-0-	-34648	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
08	84382	X	44996	-0-	-39386	-0-	44996	2			N	-0-					-0-
09	81660	X	40042	-0-	-41618	-0-	40042	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	38612	-0-	-45770	-0-	38612	2			N	-0-					-0-
11	54720	X	36648	-0-	-18072	-0-	36648	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	34346	-0-	-12588	-0-	34346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130634	X	37261	-0-	-93373	-0-	37261	2			N	-0-					-0-
02	117992	X	31903	-0-	-86089	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
03	130634	X	33355	-0-	-97279	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
04	126420	X	30460	-0-	-95960	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	29999	-0-	-10518	-0-	29999	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	27508	-0-	-8552	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	24703	-0-	-10606	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	25231	-0-	-8125	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	25296	-0-	-5154	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	24670	-0-	-5338	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25543	-0-	-1967	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	20130	-0-	-6003	-0-	20130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,059 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	118978	X	44053	-0-	-74925	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
02	107464	X	36913	-0-	-70551	-0-	36913	2			N	-0-					-0-
03	118978	X	36460	-0-	-82518	-0-	36460	2			N	-0-					-0-
04	115140	X	32878	-0-	-82262	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	31250	-0-	-12801	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	27206	-0-	-15424	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	26828	-0-	-14030	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
08	36456	X	24349	-0-	-12107	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	21807	-0-	-11073	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	21108	-0-	-10140	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	21236	-0-	-5974	-0-	21236	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	20006	-0-	-6809	-0-	20006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	7488	-0-	7488	7488	7488	2			N	-0-					-0-
08	0	W	92849	-0-	92849	100337	92849	2			N	-0-					-0-
09	0	W	135082	-0-	135082	235419	135082	2			N	-0-					-0-
*10	341395	X	105976	-0-	-235419	-0-	105976	2			N	-0-					-0-
*11	193290	X	89080	-0-	-104210	-0-	89080	2			N	-0-					-0-
*12	215946	X	82230	-0-	-133716	-0-	82230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		96621	-0-	96621	96621	96621	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		78790	-0-	78790	175411	78790	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		61330	-0-	61330	236741	61330	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		53444	-0-	53444	290185	53444	2			N	-0-					-0-
*11	344707	X	54522	-0-	-290185	-0-	54522	2			N	-0-					-0-
*12	94643	X	50127	-0-	-44516	-0-	50127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,834 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	T. A.		2859	-0-	2859	2859	2859	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	-0-	-0-	-39676	-0-					N	-0-					-0-
03	43927	X	6932	-0-	-36995	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	23562	-0-	-18948	-0-	23562	2			N	-0-					-0-
05	43927	X	12424	-0-	-31503	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	5943	-0-	-36567	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	1696	-0-	-42231	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	-0-	-0-	-43927	-0-					N	-0-					-0-
09	42510	X	5081	-0-	-37429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	4135	-0-	-8296	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	323	-0-	-5617	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	776	-0-	-4463	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		47840	-0-	47840	47840	47840	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		81015	-0-	81015	128855	81015	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67104	-0-	67104	195959	67104	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56698	-0-	56698	252657	56698	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50312	-0-	50312	302969	50312	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46308	-0-	46308	349277	46308	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40794	-0-	40794	390071	40794	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35551	-0-	35551	425622	35551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		6601	-0-	6601	6601	6601	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		131496	-0-	131496	138097	131496	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		168452	-0-	168452	306549	168452	2			N	-0-					-0-
*10	436525	X	129976	-0-	-306549	-0-	129976	2			N	-0-					-0-
*11	201810	X	105320	-0-	-96490	-0-	105320	2			N	-0-					-0-
*12	249333	X	88491	-0-	-160842	-0-	88491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		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, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		46145	-0-	46145	46145	46145	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		81910	-0-	81910	128055	81910	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		69002	-0-	69002	197057	69002	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59006	-0-	59006	256063	59006	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50518	-0-	50518	306581	50518	2			N	-0-					-0-
*10	353745	X	47164	-0-	-306581	-0-	47164	2			N	-0-					-0-
*11	132390	X	41902	-0-	-90488	-0-	41902	2			N	-0-					-0-
*12	72168	X	37955	-0-	-34213	-0-	37955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		2406	-0-	2406	2406	2406	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2406					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		58319	-0-	58319	60725	58319	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		45520	-0-	45520	106245	45520	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		41046	-0-	41046	147291	41046	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		36510	-0-	36510	183801	36510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,801 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	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		90680	-0-	90680	90680	90680	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		99666	-0-	99666	190346	99666	2			N	-0-					-0-
10	0	W	81239	-0-	81239	271585	81239	2			N	-0-					-0-
11	0	W	69189	-0-	69189	340774	69189	2			N	-0-					-0-
12	0	W	60332	-0-	60332	401106	60332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	T. A.		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-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		78800	-0-	78800	78800	78800	2			N	-0-					-0-
04	146093	X	67293	-0-	-78800	-0-	67293	2			N	-0-					-0-
05	137113	X	50356	-0-	-86757	-0-	50356	2			N	-0-					-0-
06	132690	X	42628	-0-	-90062	-0-	42628	2			N	-0-					-0-
07	137113	X	40354	-0-	-96759	-0-	40354	2			N	-0-					-0-
08	137113	X	1128	-0-	-135985	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	132690	X	45156	-0-	-87534	-0-	45156	2			N	-0-					-0-
10	57636	X	57636	-0-	-0-	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
11	51677	X	51677	-0-	-0-	-0-	51677	2			N	-0-					-0-
*12	46668	X	46668	-0-	-0-	-0-	46668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

01	46531	X	-0-	-0-	-46531	-0-					N	-0-					-0-
02	42028	X	-0-	-0-	-42028	-0-					N	-0-					-0-
03	46531	X	41753	-0-	-4778	-0-	41753	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	21806	-0-	-23224	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
05	46531	X	28831	-0-	-17700	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	25785	-0-	-19245	-0-	25785	2			N	-0-					-0-
07	46531	X	14560	-0-	-31971	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
08	42470	X	-0-	-0-	-42470	-0-					N	-0-					-0-
09	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					-0-
10	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		89785	-0-	89785	89785	89785	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		82195	-0-	82195	171980	82195	2		N	-0-			-0-
05	240268	X	68288	-0-	-171980	-0-	68288	2		N	-0-			-0-
06	157710	X	51527	-0-	-106183	-0-	51527	2		N	-0-			-0-
07	162967	X	62203	-0-	-100764	-0-	62203	2		N	-0-			-0-
08	162967	X	56195	-0-	-106772	-0-	56195	2		N	-0-			-0-
09	157710	X	47021	-0-	-110689	-0-	47021	2		N	-0-			-0-
10	162967	X	51236	-0-	-111731	-0-	51236	2		N	-0-			-0-
11	157710	X	46000	-0-	-111710	-0-	46000	2		N	-0-			-0-
12	65007	X	44550	-0-	-20457	-0-	44550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 599,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122202	X	50242	-0-	-71960	-0-	50242	2		N	-0-			-0-
02	110376	X	42818	-0-	-67558	-0-	42818	2		N	-0-			-0-
03	122202	X	57195	-0-	-65007	-0-	57195	2		N	-0-			-0-
04	118260	X	42694	-0-	-75566	-0-	42694	2		N	-0-			-0-
05	122202	X	45776	-0-	-76426	-0-	45776	2		N	-0-			-0-
06	118260	X	39607	-0-	-78653	-0-	39607	2		N	-0-			-0-
07	57970	X	37160	-0-	-20810	-0-	37160	2		N	-0-			-0-
08	57970	X	27705	-0-	-30265	-0-	27705	2		N	-0-			-0-
09	46320	X	30906	-0-	-15414	-0-	30906	2		N	-0-			-0-
10	47864	X	30282	-0-	-17582	-0-	30282	2		N	-0-			-0-
11	41100	X	26224	-0-	-14876	-0-	26224	2		N	-0-			-0-
12	39494	X	6782	-0-	-32712	-0-	6782	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 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.		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	T. A.		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, INC. //CONT.// 147715
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		29562	-0-	29562	29562	29562	2			N	-0-					-0-
05	164393	X	113111	-0-	-51282	-0-	113111	2			N	-0-					-0-
06	159090	X	101138	-0-	-57952	-0-	101138	2			N	-0-					-0-
07	164393	X	89427	-0-	-74966	-0-	89427	2			N	-0-					-0-
08	164393	X	50570	-0-	-113823	-0-	50570	2			N	-0-					-0-
09	159090	X	72192	-0-	-86898	-0-	72192	2			N	-0-					-0-
10	164393	X	68385	-0-	-96008	-0-	68385	2			N	-0-					-0-
11	101130	X	59697	-0-	-41433	-0-	59697	2			N	-0-					-0-
12	89435	X	56891	-0-	-32544	-0-	56891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		25862	-0-	25862	25862	25862	2			N	-0-					-0-
06	96870	X	70781	-0-	-26089	-0-	70781	2			N	-0-					-0-
07	100099	X	61176	-0-	-38923	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
08	100099	X	61032	-0-	-39067	-0-	61032	2			N	-0-					-0-
09	96870	X	53409	-0-	-43461	-0-	53409	2			N	-0-					-0-
10	100099	X	51174	-0-	-48925	-0-	51174	2			N	-0-					-0-
11	70770	X	45806	-0-	-24964	-0-	45806	2			N	-0-					-0-
12	61163	X	44226	-0-	-16937	-0-	44226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,466 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	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		45946	-0-	45946	45946	45946	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84692	-0-	84692	130638	84692	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72765	-0-	72765	203403	72765	2			N	-0-					-0-
09	266392	X	62989	-0-	-203403	-0-	62989	2			N	-0-					-0-
10	102145	X	60358	-0-	-41787	-0-	60358	2			N	-0-					-0-
11	81960	X	54784	-0-	-27176	-0-	54784	2			N	-0-					-0-
12	84692	X	52973	-0-	-31719	-0-	52973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	104249	-0-	104249	104249	104249	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	78556	-0-	78556	182805	78556	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	60773	-0-	60773	243578	60773	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	50831	-0-	50831	294409	50831	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	48608	-0-	48608	343017	48608	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	56603	-0-	56603	399620	56603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	59211	-0-	59211	59211	59211	2		N	-0-			-0-
03	149265 X	58238	-0-	-91027	-0-	58238	2		N	-0-			-0-
04	144450 X	85840	-0-	-58610	-0-	85840	2		N	-0-			-0-
05	149265 X	69037	-0-	-80228	-0-	69037	2		N	-0-			-0-
06	144450 X	50141	-0-	-94309	-0-	50141	2		N	-0-			-0-
07	149265 X	51434	-0-	-97831	-0-	51434	2		N	-0-			-0-
08	149265 X	5010	-0-	-144255	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
09	144450 X	30905	-0-	-113545	-0-	30905	2		N	-0-			-0-
10	69037 X	47461	-0-	-21576	-0-	47461	2		N	-0-			-0-
11	50130 X	43088	-0-	-7042	-0-	43088	2		N	-0-			-0-
12	51429 X	40833	-0-	-10596	-0-	40833	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	15760	-0-	15760	15760	15760	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		24428	-0-	24428	24428	24428	2		N	-0-			-0-
05	0	Z	140339	-0-	140339	164767	140339	2		N	-0-			-0-
06	0	Z	122530	-0-	122530	287297	122530	2		N	-0-			-0-
07	0	Z	146561	-0-	146561	433858	146561	2		N	-0-			-0-
08	0	Z	19458	-0-	19458	453316	19458	2		N	-0-			-0-
09	0	Z	118574	-0-	118574	571890	118574	2		N	-0-			-0-
10	0	Z	113153	-0-	113153	685043	113153	2		N	-0-			-0-
11	0	Z	99289	-0-	99289	784332	99289	2		N	-0-			-0-
12	0	Z	94775	-0-	94775	879107	94775	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 879,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		44888	-0-	44888	44888	44888	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		87943	-0-	87943	132831	87943	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		76811	-0-	76811	209642	76811	2		N	-0-			-0-
09	276885	X	67243	-0-	-209642	-0-	67243	2		N	-0-			-0-
10	103695	X	64899	-0-	-38796	-0-	64899	2		N	-0-			-0-
11	85110	X	59050	-0-	-26060	-0-	59050	2		N	-0-			-0-
12	87947	X	57799	-0-	-30148	-0-	57799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,633 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	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	64393	-0-	64393	64393	64393	2		N	-0-			-0-
10	0	W	71432	-0-	71432	135825	71432	2		N	-0-			-0-
11	0	W	55478	-0-	55478	191303	55478	2		N	-0-			-0-
*12	240036	X	48733	-0-	-191303	-0-	48733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		3518	-0-	3518	3518	3518	2		N	-0-			-0-
05	152737	X	109002	-0-	-43735	-0-	109002	2		N	-0-			-0-
06	147810	X	91743	-0-	-56067	-0-	91743	2		N	-0-			-0-
07	152737	X	80455	-0-	-72282	-0-	80455	2		N	-0-			-0-
08	152737	X	46648	-0-	-106089	-0-	46648	2		N	-0-			-0-
09	147810	X	65434	-0-	-82376	-0-	65434	2		N	-0-			-0-
10	152737	X	61827	-0-	-90910	-0-	61827	2		N	-0-			-0-
11	53927	X	53927	-0-	-0-	-0-	53927	2		N	-0-			-0-
12	80445	X	51415	-0-	-29030	-0-	51415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		81728	-0-	81728	81728	81728	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		76867	-0-	76867	158595	76867	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		60304	-0-	60304	218899	60304	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		55788	-0-	55788	274687	55788	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		52395	-0-	52395	327082	52395	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		48128	-0-	48128	375210	48128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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, INC. //CONT.// 147715
IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63868	X	37129	-0-	-26739	-0-	37129	2			N	-0-					-0-
03	70711	X	33018	-0-	-37693	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
04	68430	X	154	-0-	-68276	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	70711	X	6739	-0-	-63972	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	68430	X	20728	-0-	-47702	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
07	70711	X	13916	-0-	-56795	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
08	70711	X	3054	-0-	-67657	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	12123	-0-	-56307	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	-0-					-0-
11	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	78523	X	59025	-0-	-19498	-0-	59025	2			N	-0-					-0-
04	75990	X	38012	-0-	-37978	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
05	78523	X	31510	-0-	-47013	-0-	31510	2			N	-0-					-0-
06	75990	X	25825	-0-	-50165	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
07	78523	X	20882	-0-	-57641	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
08	78523	X	22960	-0-	-55563	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
09	75990	X	22507	-0-	-53483	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	21663	-0-	-9833	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	19293	-0-	-6537	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	19113	-0-	-4137	-0-	19113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,790 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		27028	-0-	27028	27028	27028	2			N	-0-					-0-
03	161417	X	101210	-0-	-60207	-0-	101210	2			N	-0-					-0-
04	156210	X	98898	-0-	-57312	-0-	98898	2			N	-0-					-0-
05	161417	X	81817	-0-	-79600	-0-	81817	2			N	-0-					-0-
06	156210	X	67935	-0-	-88275	-0-	67935	2			N	-0-					-0-
07	161417	X	64010	-0-	-97407	-0-	64010	2			N	-0-					-0-
08	161417	X	6198	-0-	-155219	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	156210	X	29845	-0-	-126365	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	81809	X	57518	-0-	-24291	-0-	57518	2			N	-0-					-0-
11	67950	X	54667	-0-	-13283	-0-	54667	2			N	-0-					-0-
12	64015	X	51170	-0-	-12845	-0-	51170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

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	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.	54460	-0-	54460	54460	54460	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	107121	-0-	107121	161581	107121	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	95436	-0-	95436	257017	95436	2		N	-0-			-0-
09	341360 X	84343	-0-	-257017	-0-	84343	2		N	-0-			-0-
10	103695 X	82045	-0-	-21650	-0-	82045	2		N	-0-			-0-
11	100350 X	74688	-0-	-25662	-0-	74688	2		N	-0-			-0-
12	107136 X	73409	-0-	-33727	-0-	73409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,502 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	76725 X	54605	-0-	-22120	-0-	54605	2		N	-0-			-0-
04	74250 X	57811	-0-	-16439	-0-	57811	2		N	-0-			-0-
05	76725 X	54932	-0-	-21793	-0-	54932	2		N	-0-			-0-
06	74250 X	54451	-0-	-19799	-0-	54451	2		N	-0-			-0-
07	76725 X	27215	-0-	-49510	-0-	27215	2		N	-0-			-0-
08	76725 X	28540	-0-	-48185	-0-	28540	2		N	-0-			-0-
09	74250 X	39100	-0-	-35150	-0-	39100	2		N	-0-			-0-
10	56265 X	24693	-0-	-31572	-0-	24693	2		N	-0-			-0-
11	54450 X	30238	-0-	-24212	-0-	30238	2		N	-0-			-0-
12	40393 X	11790	-0-	-28603	-0-	11790	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	194246	X	124230	-0-	-70016	-0-	124230	2			N	-0-					-0-
02	175448	X	121244	-0-	-54204	-0-	121244	2			N	-0-					-0-
03	194246	X	109505	-0-	-84741	-0-	109505	2			N	-0-					-0-
04	187980	X	93443	-0-	-94537	-0-	93443	2			N	-0-					-0-
05	194246	X	87204	-0-	-107042	-0-	87204	2			N	-0-					-0-
06	187980	X	76920	-0-	-111060	-0-	76920	2			N	-0-					-0-
07	194246	X	74203	-0-	-120043	-0-	74203	2			N	-0-					-0-
08	194246	X	69301	-0-	-124945	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
09	187980	X	63370	-0-	-124610	-0-	63370	2			N	-0-					-0-
10	87203	X	61037	-0-	-26166	-0-	61037	2			N	-0-					-0-
11	76920	X	56443	-0-	-20477	-0-	56443	2			N	-0-					-0-
12	70990	X	55895	-0-	-15095	-0-	55895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		15913	-0-	15913	15913	15913	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		26572	-0-	26572	42485	26572	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		21146	-0-	21146	63631	21146	2			N	-0-					-0-
06	79811	X	16180	-0-	-63631	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	14318	-0-	-26168	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	13363	-0-	-27123	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
09	39180	X	10916	-0-	-28264	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	40486	X	10953	-0-	-29533	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	10992	-0-	-5178	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	10355	-0-	-3967	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,708 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	0	W	1204	-0-	1204	54137	1204	2			N	-0-					-0-
02	54492	X	355	-0-	-54137	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	28558	2			N	-0-					-0-
04	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	12887	-0-	-14743	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	6700	-0-	-21851	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	9540	-0-	-19011	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	6262	-0-	-12458	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10020	-0-	-3310	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	4147	-0-	-8753	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	641	-0-	-8907	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		30487	-0-	30487	30487	30487	2		N	-0-			-0-
04	102540	X	51303	-0-	-51237	-0-	51303	2		N	-0-			-0-
05	105958	X	42745	-0-	-63213	-0-	42745	2		N	-0-			-0-
06	102540	X	34173	-0-	-68367	-0-	34173	2		N	-0-			-0-
07	105958	X	30054	-0-	-75904	-0-	30054	2		N	-0-			-0-
08	105958	X	26458	-0-	-79500	-0-	26458	2		N	-0-			-0-
09	102540	X	22477	-0-	-80063	-0-	22477	2		N	-0-			-0-
10	105958	X	21581	-0-	-84377	-0-	21581	2		N	-0-			-0-
11	34170	X	18599	-0-	-15571	-0-	18599	2		N	-0-			-0-
12	30039	X	17183	-0-	-12856	-0-	17183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		65634	-0-	65634	65634	65634	2		N	-0-			-0-
03	153056	X	87422	-0-	-65634	-0-	87422	2		N	-0-			-0-
04	134130	X	100268	-0-	-33862	-0-	100268	2		N	-0-			-0-
05	138601	X	104409	-0-	-34192	-0-	104409	2		N	-0-			-0-
06	134130	X	90084	-0-	-44046	-0-	90084	2		N	-0-			-0-
07	138601	X	82496	-0-	-56105	-0-	82496	2		N	-0-			-0-
08	138601	X	30038	-0-	-108563	-0-	30038	2		N	-0-			-0-
09	101040	X	67010	-0-	-34030	-0-	67010	2		N	-0-			-0-
10	104408	X	73823	-0-	-30585	-0-	73823	2		N	-0-			-0-
11	90090	X	67571	-0-	-22519	-0-	67571	2		N	-0-			-0-
12	82491	X	62399	-0-	-20092	-0-	62399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 831,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7066 - 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	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		46301	-0-	46301	46301	46301	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		83752	-0-	83752	130053	83752	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		63489	-0-	63489	193542	63489	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		53178	-0-	53178	246720	53178	2		N	-0-			-0-
*12	289003	X	42283	-0-	-246720	-0-	42283	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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.		21789	-0-	21789	21789	21789	2			N	-0-					-0-
03	125023	X	76948	-0-	-48075	-0-	76948	2			N	-0-					-0-
04	120990	X	92889	-0-	-28101	-0-	92889	2			N	-0-					-0-
05	125023	X	79886	-0-	-45137	-0-	79886	2			N	-0-					-0-
06	120990	X	65187	-0-	-55803	-0-	65187	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	58845	-0-	-66178	-0-	58845	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1962	-0-	1962	1962	1962	2			N	-0-					-0-
09	108891	X	43218	-0-	-65673	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
10	79887	X	56381	-0-	-23506	-0-	56381	2			N	-0-					-0-
11	65190	X	49170	-0-	-16020	-0-	49170	2			N	-0-					-0-
12	58838	X	39995	-0-	-18843	-0-	39995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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.		8164	-0-	8164	8164	8164	2			N	-0-					-0-
04	43770	X	18395	-0-	-25375	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	13619	-0-	-31610	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
06	43770	X	9067	-0-	-34703	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	8443	-0-	-36786	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
08	45229	X	8490	-0-	-36739	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	43770	X	7071	-0-	-36699	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	6507	-0-	-38722	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	1325	-0-	-7735	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6046	-0-	-2448	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,127 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	147126	X	63259	-0-	-83867	-0-	63259	2			N	-0-					-0-
04	142380	X	71351	-0-	-71029	-0-	71351	2			N	-0-					-0-
05	147126	X	57426	-0-	-89700	-0-	57426	2			N	-0-					-0-
06	142380	X	45751	-0-	-96629	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
07	147126	X	40287	-0-	-106839	-0-	40287	2			N	-0-					-0-
08	147126	X	35130	-0-	-111996	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
09	142380	X	31976	-0-	-110404	-0-	31976	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	27868	-0-	-29544	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	21306	-0-	-24444	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
12	37479	X	20864	-0-	-16615	-0-	20864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	144987	X	78513	-0-	-66474	-0-	78513	2			N	-0-					-0-
04	140310	X	69179	-0-	-71131	-0-	69179	2			N	-0-					-0-
05	144987	X	57847	-0-	-87140	-0-	57847	2			N	-0-					-0-
06	140310	X	46832	-0-	-93478	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
07	144987	X	42950	-0-	-102037	-0-	42950	2			N	-0-					-0-
08	144987	X	36341	-0-	-108646	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
09	140310	X	30735	-0-	-109575	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
10	57846	X	27259	-0-	-30587	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
11	46830	X	23540	-0-	-23290	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
12	39928	X	21782	-0-	-18146	-0-	21782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		55425	-0-	55425	55425	55425	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		66398	-0-	66398	121823	66398	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		50199	-0-	50199	172022	50199	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40977	-0-	40977	212999	40977	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35326	-0-	35326	248325	35326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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, INC. //CONT.// 147715
WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 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.	-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	60171 X	25523	-0-	-34648	-0-	25523	2		N	-0-			-0-
06	58230 X	26896	-0-	-31334	-0-	26896	2		N	-0-			-0-
07	60171 X	20464	-0-	-39707	-0-	20464	2		N	-0-			-0-
08	60171 X	15358	-0-	-44813	-0-	15358	2		N	-0-			-0-
09	58230 X	9410	-0-	-48820	-0-	9410	2		N	-0-			-0-
10	60171 X	8431	-0-	-51740	-0-	8431	2		N	-0-			-0-
11	26910 X	4233	-0-	-22677	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
12	17732 X	9405	-0-	-8327	-0-	9405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.	958	-0-	958	958	958	2		N	-0-			-0-
05	136493 X	115737	-0-	-20756	-0-	115737	2		N	-0-			-0-
06	132090 X	78825	-0-	-53265	-0-	78825	2		N	-0-			-0-
07	136493 X	66666	-0-	-69827	-0-	66666	2		N	-0-			-0-
08	136493 X	58806	-0-	-77687	-0-	58806	2		N	-0-			-0-
09	132090 X	50944	-0-	-81146	-0-	50944	2		N	-0-			-0-
10	136493 X	47234	-0-	-89259	-0-	47234	2		N	-0-			-0-
11	78840 X	42831	-0-	-36009	-0-	42831	2		N	-0-			-0-
12	62930 X	41585	-0-	-21345	-0-	41585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,586 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	45553	-0-	45553	45553	45553	2		N	-0-			-0-
04	93649 X	48096	-0-	-45553	-0-	48096	2		N	-0-			-0-
05	88598 X	39685	-0-	-48913	-0-	39685	2		N	-0-			-0-
06	85740 X	29512	-0-	-56228	-0-	29512	2		N	-0-			-0-
07	88598 X	23323	-0-	-65275	-0-	23323	2		N	-0-			-0-
08	88598 X	24082	-0-	-64516	-0-	24082	2		N	-0-			-0-
09	85740 X	14360	-0-	-71380	-0-	14360	2		N	-0-			-0-
10	88598 X	5415	-0-	-83183	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
11	29520 X	17218	-0-	-12302	-0-	17218	2		N	-0-			-0-
12	24087 X	12830	-0-	-11257	-0-	12830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		73129	-0-	73129	73129	73129	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		73669	-0-	73669	146798	73669	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		28240	-0-	28240	175038	28240	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		30974	-0-	30974	206012	30974	2			N	-0-					-0-
*11	245305	X	39293	-0-	-206012	-0-	39293	2			N	-0-					-0-
*12	128526	X	17988	-0-	-110538	-0-	17988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		24241	-0-	24241	24241	24241	2			N	-0-					-0-
06	99283	X	75042	-0-	-24241	-0-	75042	2			N	-0-					-0-
07	101184	X	60264	-0-	-40920	-0-	60264	2			N	-0-					-0-
08	101184	X	51864	-0-	-49320	-0-	51864	2			N	-0-					-0-
09	97920	X	44009	-0-	-53911	-0-	44009	2			N	-0-					-0-
10	101184	X	41697	-0-	-59487	-0-	41697	2			N	-0-					-0-
11	75030	X	37030	-0-	-38000	-0-	37030	2			N	-0-					-0-
12	55149	X	35512	-0-	-19637	-0-	35512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,659 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	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.		71788	-0-	71788	71788	71788	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		171424	-0-	171424	243212	171424	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		143739	-0-	143739	386951	143739	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		129163	-0-	129163	516114	129163	2			N	-0-					-0-
*09	628492	X	112378	-0-	-516114	-0-	112378	2			N	-0-					-0-
*10	105031	X	105031	-0-	-0-	-0-	105031	2			N	-0-					-0-
*11	187110	X	96835	-0-	-90275	-0-	96835	2			N	-0-					-0-
*12	135997	X	91703	-0-	-44294	-0-	91703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		81434	-0-	81434	81434	81434	2			N	-0-					-0-
06	189553	X	108119	-0-	-81434	-0-	108119	2			N	-0-					-0-
07	133982	X	86841	-0-	-47141	-0-	86841	2			N	-0-					-0-
08	133982	X	72697	-0-	-61285	-0-	72697	2			N	-0-					-0-
09	129660	X	64557	-0-	-65103	-0-	64557	2			N	-0-					-0-
10	133982	X	64796	-0-	-69186	-0-	64796	2			N	-0-					-0-
11	129660	X	56955	-0-	-72705	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
12	82553	X	49944	-0-	-32609	-0-	49944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 7209 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.		15941	-0-	15941	15941	15941	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		159814	-0-	159814	175755	159814	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		122640	-0-	122640	298395	122640	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		96283	-0-	96283	394678	96283	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		92413	-0-	92413	487091	92413	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		80748	-0-	80748	567839	80748	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	65569	-0-	65569	633408	65569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

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.		92641	-0-	92641	92641	92641	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		120463	-0-	120463	213104	120463	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		98348	-0-	98348	311452	98348	2			N	-0-					-0-
09	394612	X	83160	-0-	-311452	-0-	83160	2			N	-0-					-0-
10	194494	X	73608	-0-	-120886	-0-	73608	2			N	-0-					-0-
11	188220	X	67699	-0-	-120521	-0-	67699	2			N	-0-					-0-
12	106795	X	60924	-0-	-45871	-0-	60924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		35502	-0-	35502	35502	35502	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		54918	-0-	54918	90420	54918	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		45534	-0-	45534	135954	45534	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		38657	-0-	38657	174611	38657	2			N	-0-			-0-
*09	207961	X	33350	-0-	-174611	-0-	33350	2			N	-0-			-0-
*10	90365	X	30004	-0-	-60361	-0-	30004	2			N	-0-			-0-
*11	87450	X	27845	-0-	-59605	-0-	27845	2			N	-0-			-0-
*12	46469	X	26279	-0-	-20190	-0-	26279	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 7336 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.		-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.		152080	-0-	152080	152080	152080	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		118803	-0-	118803	270883	118803	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		88904	-0-	88904	359787	88904	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		87776	-0-	87776	447563	87776	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		73822	-0-	73822	521385	73822	2			N	-0-			-0-
*12	589579	X	68194	-0-	-521385	-0-	68194	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 7292 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.		-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.		201665	-0-	201665	201665	201665	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		201929	-0-	201929	403594	201929	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		170527	-0-	170527	574121	170527	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		142211	-0-	142211	716332	142211	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		130350	-0-	130350	846682	130350	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		112821	-0-	112821	959503	112821	2			N	-0-			-0-
12	0	W	109614	-0-	109614	1069117	109614	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		43473	-0-	43473	43473	43473	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		64043	-0-	64043	107516	64043	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		74639	-0-	74639	182155	74639	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		69148	-0-	69148	251303	69148	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	60196	-0-	60196	311499	60196	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	56679	-0-	56679	368178	56679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		212661	-0-	212661	212661	212661	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		201876	-0-	201876	414537	201876	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		172259	-0-	172259	586796	172259	2			N	-0-					-0-
09	733654	X	146858	-0-	-586796	-0-	146858	2			N	-0-					-0-
10	253053	X	135892	-0-	-117161	-0-	135892	2			N	-0-					-0-
11	244890	X	118026	-0-	-126864	-0-	118026	2			N	-0-					-0-
12	186558	X	109382	-0-	-77176	-0-	109382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,954 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	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.		56773	-0-	56773	56773	56773	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		125918	-0-	125918	182691	125918	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		109698	-0-	109698	292389	109698	2			N	-0-					-0-
*11	391083	X	98694	-0-	-292389	-0-	98694	2			N	-0-					-0-
*12	172422	X	92839	-0-	-79583	-0-	92839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		182746	-0-	182746	182746	182746	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		177943	-0-	177943	360689	177943	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		148362	-0-	148362	509051	148362	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		126188	-0-	126188	635239	126188	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		118555	-0-	118555	753794	118555	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		105775	-0-	105775	859569	105775	2			N	-0-					-0-
*12	961694	X	102125	-0-	-859569	-0-	102125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		11199	-0-	11199	11199	11199	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		150229	-0-	150229	161428	150229	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		118275	-0-	118275	279703	118275	2			N	-0-					-0-
*09	374788	X	95085	-0-	-279703	-0-	95085	2			N	-0-					-0-
*10	147684	X	87080	-0-	-60604	-0-	87080	2			N	-0-					-0-
*11	142920	X	71911	-0-	-71009	-0-	71911	2			N	-0-					-0-
*12	130572	X	68191	-0-	-62381	-0-	68191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		196562	-0-	196562	196562	196562	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		187485	-0-	187485	384047	187485	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		158589	-0-	158589	542636	158589	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		129909	-0-	129909	672545	129909	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		119006	-0-	119006	791551	119006	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		107038	-0-	107038	898589	107038	2			N	-0-					-0-
*12	1003805	X	105216	-0-	-898589	-0-	105216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		144811	-0-	144811	144811	144811	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		153033	-0-	153033	297844	153033	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		127249	-0-	127249	425093	127249	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		107984	-0-	107984	533077	107984	2			N	-0-					-0-
*10	635841	X	102764	-0-	-533077	-0-	102764	2			N	-0-					-0-
*11	184470	X	94212	-0-	-90258	-0-	94212	2			N	-0-					-0-
*12	138632	X	90856	-0-	-47776	-0-	90856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		61245	-0-	61245	61245	61245	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	87329	-0-	87329	148574	87329	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	78335	-0-	78335	226909	78335	2			N	-0-					-0-
08	297020	X	70111	-0-	-226909	-0-	70111	2			N	-0-					-0-
09	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	62675	2			N	-0-					-0-
10	90241	X	60037	-0-	-30204	-0-	60037	2			N	-0-					-0-
11	87330	X	54383	-0-	-32947	-0-	54383	2			N	-0-					-0-
12	73377	X	44831	-0-	-28546	-0-	44831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,946 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	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.		21025	-0-	21025	21025	21025	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		142413	-0-	142413	163438	142413	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		115060	-0-	115060	278498	115060	2			N	-0-					-0-
09	372140	X	93642	-0-	-278498	-0-	93642	2			N	-0-					-0-
10	135408	X	85659	-0-	-49749	-0-	85659	2			N	-0-					-0-
11	131040	X	58207	-0-	-72833	-0-	58207	2			N	-0-					-0-
12	135408	X	70511	-0-	-64897	-0-	70511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		152020	-0-	152020	152020	152020	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		157395	-0-	157395	309415	157395	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		129476	-0-	129476	438891	129476	2			N	-0-			-0-
09	550307	X	111416	-0-	-438891	-0-	111416	2			N	-0-			-0-
10	188914	X	106457	-0-	-82457	-0-	106457	2			N	-0-			-0-
11	152310	X	96312	-0-	-55998	-0-	96312	2			N	-0-			-0-
12	157387	X	92287	-0-	-65100	-0-	92287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		65395	-0-	65395	65395	65395	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		318742	-0-	318742	384137	318742	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		219381	-0-	219381	603518	219381	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		209580	-0-	209580	813098	209580	2			N	-0-			-0-
*11	983181	X	170083	-0-	-813098	-0-	170083	2			N	-0-			-0-
*12	308140	X	152681	-0-	-155459	-0-	152681	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135,862 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		48360	-0-	48360	48360	48360	2			N	-0-			-0-
06	123419	X	75059	-0-	-48360	-0-	75059	2			N	-0-			-0-
07	77066	X	68985	-0-	-8081	-0-	68985	2			N	-0-			-0-
08	77066	X	63421	-0-	-13645	-0-	63421	2			N	-0-			-0-
09	74580	X	57512	-0-	-17068	-0-	57512	2			N	-0-			-0-
10	77066	X	56129	-0-	-20937	-0-	56129	2			N	-0-			-0-
11	74580	X	51982	-0-	-22598	-0-	51982	2			N	-0-			-0-
12	68975	X	43606	-0-	-25369	-0-	43606	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		56325	-0-	56325	56325	56325	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		308747	-0-	308747	365072	308747	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		221338	-0-	221338	586410	221338	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		204732	-0-	204732	791142	204732	2			N	-0-			-0-
*11	954368	X	163226	-0-	-791142	-0-	163226	2			N	-0-			-0-
*12	310248	X	143248	-0-	-167000	-0-	143248	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		159310	-0-	159310	159310	159310	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		125034	-0-	125034	284344	125034	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		103315	-0-	103315	387659	103315	2			N	-0-			-0-
*10	483492	X	95833	-0-	-387659	-0-	95833	2			N	-0-			-0-
*11	186420	X	85727	-0-	-100693	-0-	85727	2			N	-0-			-0-
*12	192634	X	70602	-0-	-122032	-0-	70602	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 639,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 7350 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.		-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.		95246	-0-	95246	95246	95246	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		72240	-0-	72240	167486	72240	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		58245	-0-	58245	225731	58245	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		52157	-0-	52157	277888	52157	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		45052	-0-	45052	322940	45052	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		42042	-0-	42042	364982	42042	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)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		150296	-0-	150296	150296	150296	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		118877	-0-	118877	269173	118877	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		101100	-0-	101100	370273	101100	2			N	-0-			-0-
*10	463662	X	93389	-0-	-370273	-0-	93389	2			N	-0-			-0-
*11	179580	X	82708	-0-	-96872	-0-	82708	2			N	-0-			-0-
*12	185566	X	65554	-0-	-120012	-0-	65554	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 611,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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		13390	-0-	13390	13390	13390	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		162315	-0-	162315	175705	162315	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		134864	-0-	134864	310569	134864	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		113503	-0-	113503	424072	113503	2			N	-0-			-0-
*10	530623	X	106551	-0-	-424072	-0-	106551	2			N	-0-			-0-
*11	185340	X	95386	-0-	-89954	-0-	95386	2			N	-0-			-0-
*12	191518	X	75884	-0-	-115634	-0-	75884	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 701,893 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 (-)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		9988	-0-	9988	9988	9988	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		157584	-0-	157584	167572	157584	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		132567	-0-	132567	300139	132567	2			N	-0-			-0-
*11	410209	X	110070	-0-	-300139	-0-	110070	2			N	-0-			-0-
*12	180141	X	101738	-0-	-78403	-0-	101738	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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		36826	-0-	36826	36826	36826	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		61706	-0-	61706	98532	61706	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		48976	-0-	48976	147508	48976	2			N	-0-					-0-
*11	182749	X	35241	-0-	-147508	-0-	35241	2			N	-0-					-0-
*12	103850	X	28041	-0-	-75809	-0-	28041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 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
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		12253	-0-	12253	12253	12164	2	89	9	Y	81					81
09	SHUT IN		18555	-0-	18555	30808	18364	2	191	9	Y	174	194	1			61
10	SHUT IN		14303	-0-	14303	45111	14156	2	147	9	Y	134	66	1			129
*11	58350	X	10353	-0-	-47997	-0-	10210	2	143	9	Y	130	128	1			131
*12	60295	X	9449	-0-	-50846	-0-	9352	2	97	9	Y	88	66	1			153

TOTAL GAS PROD: 64,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 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
02	0		-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.		21298	-0-	21298	21298	21210	2	88	9	Y	80					80
09	T. A.		25384	-0-	25384	46682	25191	2	193	9	Y	175	194	1			61
10	T. A.		19689	-0-	19689	66371	19542	2	147	9	Y	134	66	1			129
11	T. A.		16617	-0-	16617	82988	16474	2	143	9	Y	130	128	1			131
*12	99465	X	16477	-0-	-82988	-0-	16380	2	97	9	Y	88	66	1			153

TOTAL GAS PROD: 99,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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.		46196	-0-	46196	46196	46196	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-
*11	133350	X	-0-	-0-	-133350	-0-					N	-0-					-0-
*12	137795	X	-0-	-0-	-137795	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,196 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
02	0		-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.		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-

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	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		85436	-0-	85436	85436	85436	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		98957	-0-	98957	184393	98957	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		77243	-0-	77243	261636	77243	2			N	-0-					-0-
*12	329615	X	67979	-0-	-261636	-0-	67979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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.		69709	-0-	69709	69709	69709	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		126376	-0-	126376	196085	126376	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		90430	-0-	90430	286515	90430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	0		-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.		21238	-0-	21238	21238	21238	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21238					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21238					N	-0-					-0-
*11	162060	X	-0-	-0-	-162060	-0-					N	-0-					-0-
*12	167462	X	-0-	-0-	-167462	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		-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	29523	-0-	29523	29523	29523	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	29523					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29523					N	-0-					-0-
*11	107100	X	-0-	-0-	-107100	-0-					N	-0-					-0-
*12	110670	X	-0-	-0-	-110670	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		28420	-0-	28420	28420	28420	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		131263	-0-	131263	159683	131263	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		46601	-0-	46601	206284	46601	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	206284					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		137222	-0-	137222	343506	137222	2			N	-0-					-0-
*11	492380	X	148874	-0-	-343506	-0-	148874	2			N	-0-					-0-
*12	155792	X	155792	-0-	-0-	-0-	155792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		38279	-0-	38279	38279	38279	2			N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		122962	-0-	122962	161241	122962	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		56927	-0-	56927	218168	56927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		134228	-0-	134228	134228	134228	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		135693	-0-	135693	269921	135693	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		110510	-0-	110510	380431	110510	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		90498	-0-	90498	470929	90498	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		80478	-0-	80478	551407	80478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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		103811	-0-	103811	103811	103811	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		82926	-0-	82926	186737	82926	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		74155	-0-	74155	260892	74155	2			N	-0-					-0-
*11	323338	X	62446	-0-	-260892	-0-	62446	2			N	-0-					-0-
*12	163370	X	57485	-0-	-105885	-0-	57485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		118201	-0-	118201	118201	118201	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		90152	-0-	90152	208353	90152	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		81848	-0-	81848	290201	81848	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		69708	-0-	69708	359909	69708	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		60949	-0-	60949	420858	60949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,858 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
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		-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		18380	-0-	18380	18380	18380	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		90074	-0-	90074	108454	90074	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		70549	-0-	70549	179003	70549	2			N	-0-					-0-
*12	240595	X	61592	-0-	-179003	-0-	61592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 7538 PERF. N/A

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	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-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

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	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-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. N/A

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	-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.		53633	-0-	53633	53633	53633	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		35568	-0-	35568	89201	35568	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		13394	-0-	13394	102595	13394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

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	-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.		47332	-0-	47332	47332	47332	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		38499	-0-	38499	85831	38499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 07/22/2013 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
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	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-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 7486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 6795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

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
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-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

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
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

01	3472	X	841	-0-	-2631	-0-	820	2	21	9	N	19					327
02	3136	X	3135	-0-	-1	-0-	3135	2			N	-0-					327
03	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	2338	2			N	-0-					327
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					327
05	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-	1694	2			N	-0-					327
06	3360	X	1508	-0-	-1852	-0-	1507	2	1	9	N	1					328
07	3472	X	1237	-0-	-2235	-0-	1237	2			N	-0-					328
08	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-					328
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					328
10	1705	X	800	-0-	-905	-0-	799	2	1	9	N	1					329
11	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					329
12	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	1071	1069	2	2	9	N	2					331

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

01	5394	X	5290	-0-	-104	-0-	5254	2	36	9	N	33					756
02	4872	X	4444	-0-	-428	-0-	4423	2	21	9	N	19					775
03	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	5253	2	7	9	N	6					781
04	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	4360	2	1	9	N	1					782
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5539	2	42	9	N	38					820
06	5130	X	4282	-0-	-848	-0-	4227	2	55	9	N	50					870
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7234	2	86	9	N	78					948
08	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					948
09	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	2			N	-0-					948
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					948
11	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-					948
12	DLQ	G-10	5868	-0-	5868	5868	5868	2			N	-0-					948

TOTAL GAS PROD: 62,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 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
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 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	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
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-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 8150

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

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

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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

01	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11256 X	11240	-0-	-16	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
03	12462 X	12047	-0-	-415	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12060 X	11124	-0-	-936	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	12462 X	11104	-0-	-1358	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	12060 X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	12431 X	11205	-0-	-1226	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
08	12059 X	10732	-0-	-1327	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
09	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
11	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,572 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 #: 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	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-

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	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13126	-0-	-1378	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14342	-0-	-1716	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13774	-0-	-1766	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13333	-0-	-1127	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13262	-0-	-1091	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12939	-0-	-831	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12415	-0-	-1814	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12415	-0-	-905	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					30
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					32
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	N	1					33
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					33
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					33
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					33
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					33
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					33
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					33
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					33
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					26
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					26
05	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-					26
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					26
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					26
09	810	N	562	-0-	-248	-0-	562	2			N	-0-					26
10	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-					26
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1059	2	11	9	N	10					28
02	1008	N	848	-0-	-160	-0-	846	2	2	9	N	2					30
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1119	2	7	9	N	6					36
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	832	2	4	9	N	4					40
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					45
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					50
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					55
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					55
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					58
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					68
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					141
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					141
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					141
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					141
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					141
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	117	1			24
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					24
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					24
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,845 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					102
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					102
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					102
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					102
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	2	3	9	N	3	69	1			36
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					36
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					36
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					36
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					36
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					104
02	2422	N	2309	-0-	-113	-0-	2290	2	19	9	N	17					121
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	N	8					129
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7					136
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3					139
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					139
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1549	2	8	9	N	7					146
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					146
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					146
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					146
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					93
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					93
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					93
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					93
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					93
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					93
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	66	1			27
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	551	2	1	9	N	1					28
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					28
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					28
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					168
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	988	2	8	9	N	7	160	1			15
03	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-					15
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	624	2	6	9	N	5					20
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	-0-					20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					20
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					20
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					20
10	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					20
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	N	4					36
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7					43
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					45
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					48
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	902	2	1	9	N	1					49
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					59
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					59
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					62
09	1320	N	650	-0-	-670	-0-	650	2			N	-0-					62
10	1116	N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	-0-					62
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3					36
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7					43
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2					45
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	822	2	3	9	N	3					48
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					49
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	836	2	11	9	N	10					59
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	848	2	3	9	N	3					62
09	840	N	618	-0-	-222	-0-	617	2	1	9	N	1					63
10	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					63
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					73
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					75
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1124	2	3	9	N	3					78
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					80
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					81
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					81
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					81
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					81
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					59
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	943	2			N	-0-					59
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					59
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	980	2	6	9	N	5					64
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					64
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					64
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					64
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					64
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					64
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	976	2	2	9	N	2					66
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					179
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					184
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					184
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3					187
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					187
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					189
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					189
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					189
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					189
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					189
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	881	2	9	9	N	8					31
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					31
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	N	5					36
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					36
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					38
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					43
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43
09	1080	N	563	-0-	-517	-0-	563	2			N	-0-					43
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					43
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					42
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	2			N	-0-					42
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1180	2	4	9	N	4					46
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	981	2	2	9	N	2					48
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					50
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					52
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					53
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	N	1					54
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					56
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1382	2	3	9	N	3					59
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					36
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					39
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					39
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10					49
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					53
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					53
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	720	2	6	9	N	5					58
10	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					58
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					42
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					42
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	695	2	4	9	N	4					46
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					48
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					50
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	628	2	2	9	N	2					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					53
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					53
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					56
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					59
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					30
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	505	2	3	9	N	3					33
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					33
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	488	2	2	9	N	2					35
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					38
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					38
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					38
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					38
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					38
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					47
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					47
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					47
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					47
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					47
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					47
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					47
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	47	1			-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9					125
02	2212	N	1921	-0-	-291	-0-	1921	2			N	-0-					125
03	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-					125
04	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2047	2	1	9	N	1					126
05	2139	N	548	-0-	-1591	-0-	548	2			N	-0-					126
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					126
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	114	1			12
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					12
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					12
10	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			N	-0-					12
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
02	2296	N	1249	-0-	-1047	-0-	1249	2			N	-0-					76
03	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			N	-0-					76
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					84
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					84
06	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1090	2	3	9	N	3					87
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					87
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	2			N	-0-					87
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1062	2	2	9	N	2					89
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5					94
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					69
02	1596	N	1379	-0-	-217	-0-	1373	2	6	9	N	5					74
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					74
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					74
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					74
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					74
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					74
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					74
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1238	2	1	9	N	1					75
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1234	2	7	9	N	6					81
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
02	1148	N	481	-0-	-667	-0-	481	2			N	-0-					48
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					48
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					51
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7					58
06	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					58
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					58
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					58
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					63
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 6,173 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15	165	1			15
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					18
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	2	9	9	N	8					26
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1023	2	10	9	N	9					35
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	3					38
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					43
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8					51
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					51
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5					56
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					58
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 11,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

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-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					58
02	1204	N	893	-0-	-311	-0-	893	2			N	-0-					58
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					63
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	N	6					69
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					76
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					76
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					83
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1056	2	9	9	N	8					91
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1039	2	1	9	N	1					92
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 12,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					180
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					180
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1353	2	2	9	N	2	171	1			11
04	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	1121	2	4	9	N	4					15
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1194	2	6	9	N	5					20
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					20
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					23
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					23
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					23
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	818	2	3	9	N	3					26
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1485	2	9	9	N	8	164	1			14
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					21
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1423	2	4	9	N	4					25
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1341	2	3	9	N	3					28
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1398	2	11	9	N	10					38
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1318	2	6	9	N	5					43
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	2	31	9	N	28					71
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1315	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					73
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					73
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	N	18					141
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1647	2	17	9	N	15					156
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	N	21					177
04	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	1206	2	8	9	N	7	169	1			15
05	1829	N	1192	-0-	-637	-0-	1180	2	12	9	N	11					26
06	1740	N	1124	-0-	-616	-0-	1113	2	11	9	N	10					36
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1129	2	10	9	N	9					45
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1134	2	14	9	N	13					58
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1029	2	3	9	N	3					61
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1091	2	11	9	N	10					71
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	N	9					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					41
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					46
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					46
04	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					46
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	586	2	2	9	N	2					48
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					51
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					61
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	2	2	9	N	2					63
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					63
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					63
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					63
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					63
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					63
04	1170	N	800	-0-	-370	-0-	800	2			N	-0-					63
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	649	2	7	9	N	6					69
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					73
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10					83
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					83
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					83
10	651	N	469	-0-	-182	-0-	459	2	10	9	N	9					92
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2464	2	9	9	N	8					66
02	2688	X	2488	-0-	-200	-0-	2488	2			N	-0-					66
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2693	2	8	9	N	7					73
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2995	2	11	9	N	10					83
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3	9	N	3					86
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3087	2	7	9	N	6					92
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					92
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	4	9	N	4					96
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					96
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					96
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3044	2	9	9	N	8					104
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 31,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
02	1848	N	977	-0-	-871	-0-	977	2			N	-0-					44
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-					44
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					49
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					49
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					49
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					49
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					49
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					49
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					17
02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	1576	2	8	9	N	7					24
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					24
04	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					24
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1605	2	8	9	N	7					31
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					31
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					31
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	N	7					38
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					38
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	N	6					44
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	6262	X	5064	-0-	-1198	-0-	5042	2	22	9	N	20					152
02	5516	X	4488	-0-	-1028	-0-	4471	2	17	9	N	15					167
03	6107	X	4733	-0-	-1374	-0-	4713	2	20	9	N	18					185
04	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	4652	2	10	9	N	9					194
05	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4690	2	11	9	N	10					204
06	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4409	2	12	9	N	11					215
07	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	4637	2			N	-0-					215
08	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4662	2			N	-0-					215
09	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4571	2	14	9	N	13	184	1			44
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4432	2	6	9	N	5					49
11	4500	X	4019	-0-	-481	-0-	4004	2	15	9	N	14					63
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 50,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

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	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4695	2	10	9	N	9	162	1			18
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	4046	2	6928	5	N	8					26
							9	9									
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	5123	2	6099	5	N	12					38
							13	9									
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	4818	2	6696	5	N	12					50
							13	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	4304	2	1745	5	N	-0-					50
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3818	2	10	9	N	9					59
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					68
08	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					68
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	N	3					71
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	2	9	9	N	8					79
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4020	2	6	9	N	5					84
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 67,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					168
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	1478	2	9	9	N	8					176
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2	160	1			18
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	1580	2	14	9	N	13					31
05	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1486	2	13	9	N	12					43
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	1386	2	14	9	N	13					56
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10					66
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1407	2	6	9	N	5					71
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					71
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1457	2	21	9	N	19					90
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	2			N	-0-					206
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27	173	1			60
03	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3510	2	15	9	N	14					74
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2					76
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	2	11	9	N	10					86
06	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3691	2	6	9	N	5					91
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3648	2	3	9	N	3					94
08	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3725	2	8	9	N	7					101
09	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3258	2	6	9	N	5					106
10	3844	X	3555	-0-	-289	-0-	3555	2			N	-0-					106
11	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3574	2	14	9	N	13					119
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 40,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	4392	2	19	9	N	17					101
02	4592	X	4249	-0-	-343	-0-	4231	2	18	9	N	16					117
03	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4360	2	15	9	N	14					131
04	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	4475	2	9	9	N	8					139
05	4712	X	4651	-0-	-61	-0-	4640	2	11	9	N	10					149
06	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4261	2	9	9	N	8					157
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4241	2	2	9	N	2					159
08	4650	X	4126	-0-	-524	-0-	4118	2	8	9	N	7					166
09	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4323	2	4	9	N	4					170
10	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4515	2	7	9	N	6					176
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4350	2	10	9	N	9					185
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 48,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	7595	X	3816	-0-	-3779	-0-	3797	2	19	9	N	17	175	1			30
02	6860	X	4765	-0-	-2095	-0-	4757	2	8	9	N	7					37
03	7533	X	5508	-0-	-2025	-0-	5507	2	1	9	N	1					38
04	7290	X	5146	-0-	-2144	-0-	5146	2			N	-0-					38
05	7099	X	5505	-0-	-1594	-0-	5498	2	7	9	N	6					44
06	5340	X	5280	-0-	-60	-0-	5280	2			N	-0-					44
07	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	2			N	-0-					44
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5892	2	17	9	N	15					59
09	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	5248	2	8	9	N	7					66
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5847	2	8	9	N	7					73
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5418	2	11	9	N	10					83
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 57,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	7409	X	4629	-0-	-2780	-0-	4625	2	4	9	N	4					77
02	6692	X	5699	-0-	-993	-0-	5684	2	15	9	N	14					91
03	7409	X	6158	-0-	-1251	-0-	6158	2			N	-0-					91
04	7170	X	6259	-0-	-911	-0-	6238	2	21	9	N	19					110
05	7409	X	5892	-0-	-1517	-0-	5874	2	18	9	N	16					126
06	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					126
07	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-					126
08	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					126
09	6270	X	5721	-0-	-549	-0-	5721	2			N	-0-					126
10	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5855	2	14	9	N	13					139
11	6060	X	5302	-0-	-758	-0-	5302	2			N	-0-					139
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 63,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	4430	2	2	9	N	2					28
02	4368	X	3667	-0-	-701	-0-	3661	2	6	9	N	5					33
03	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	4512	2	13	9	N	12					45
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	2	3	9	N	3					48
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4757	2	20	9	N	18					66
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					66
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					66
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6103	2	24	9	N	22					88
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					88
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					88
11	4860	X	4007	-0-	-853	-0-	4004	2	3	9	N	3					91
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	8371	2			N	-0-					127
02	7644	X	6738	-0-	-906	-0-	6732	2	6	9	N	5					132
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7870	2	22	9	N	20					152
04	8100	X	7260	-0-	-840	-0-	7245	2	15	9	N	14					166
05	8370	X	6959	-0-	-1411	-0-	6948	2	11	9	N	10					176
06	8100	X	6655	-0-	-1445	-0-	6652	2	3	9	N	3					179
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					190
08	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	7064	2	10	9	N	9					199
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	6178	2			N	-0-					199
10	8184	X	8052	-0-	-132	-0-	8029	2	23	9	N	21					220
11	7920	X	6740	-0-	-1180	-0-	6726	2	14	9	N	13	187	1			46
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 80,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					99
02	4984	X	4627	-0-	-357	-0-	4591	2	36	9	N	33					132
03	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5445	2	21	9	N	19					151
04	5340	X	4437	-0-	-903	-0-	4425	2	12	9	N	11					162
05	5518	X	4449	-0-	-1069	-0-	4440	2	9	9	N	8					170
06	5340	X	4733	-0-	-607	-0-	4716	2	17	9	N	15					185
07	5456	X	4407	-0-	-1049	-0-	4397	2	10	9	N	9					194
08	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	4403	2	9	9	N	8					202
09	4740	X	4248	-0-	-492	-0-	4240	2	8	9	N	7					209
10	4898	X	4127	-0-	-771	-0-	4118	2	9	9	N	8					217
11	4740	X	4060	-0-	-680	-0-	4045	2	15	9	N	14	180	1			51
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 50,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	11965	2	3896	5	N	35					121
							39	9									
02	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	10874	2	4462	5	N	40					161
							44	9									
03	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	11710	2	4985	5	N	33	173	1			21
							36	9									
04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	10914	2	2568	5	N	34					55
							37	9									
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	11267	2	5062	5	N	31					86
							34	9									
06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	10333	2	4740	5	N	25					111
							28	9									
07	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	8994	2	7289	5	N	19					130
							21	9									
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	9097	2	7466	5	N	23					153
							25	9									
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	8625	2	7242	5	N	17					170
							19	9									
10	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	9857	2	7388	5	N	32	174	1			28
							35	9									
11	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	9995	2	7048	5	N	18					46
							20	9									
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 176,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 6526

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

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
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 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	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	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-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5538 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-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					13
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					13
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					13
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					13
05	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1296	2	13	9	N	12					25
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					25
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					25
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					25
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					25
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					25
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	205	1	2165	2	N	471	428	1			67
							518	9									
02	2744	N	2632	-0-	-112	-0-	175	1	2072	2	N	350	326	1			91
							385	9									
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	118	1	1479	2	N	485	515	1			61
							534	9									
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					61
05	2914	N	2131	-0-	-783	-0-	93	1	1248	2	N	718	668	1			111
							790	9									
06	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	82	1	1094	2	N	310	325	1			96
							341	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	309	344	1			61
							340	9									
08	2139	N	769	-0-	-1370	-0-	481	2	288	9	N	262	176	1			147
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1240	2	314	9	N	285	182	1			250
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1405	2	617	9	N	561	691	1			120
*11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2305	2	591	9	N	537	380	1			277
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 19,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7812	X	6578	-0-	-1234	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6161	-0-	-1175	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6576	-0-	-585	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6239	-0-	-751	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6187	-0-	-1315	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5204	-0-	-2056	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3408	-0-	-204	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3413	-0-	-877	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2899	-0-	-521	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2779	-0-	-611	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3746	-0-	-439	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3520	-0-	-92	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1742	-0-	-1558	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6951	-0-	-217	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6655	-0-	-515	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7214	-0-	-319	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7221	-0-	-436	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4312	-0-	-140	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1229	-0-	-3545	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3398	-0-	-1222	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,971 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	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2284	-0-	-103	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	965	-0-	-1422	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	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-

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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2820	-0-	-360	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,084 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	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-

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	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	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
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	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	417	-0-	-787	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	899	X	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	581	-0-	-499	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 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	5084	X	926	-0-	-4158	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1905	-0-	-2687	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1837	-0-	-3247	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1557	-0-	-3363	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	176	-0-	-1864	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	500	-0-	-1608	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	227	-0-	-1602	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	295	-0-	-1265	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	589	X	262	-0-	-327	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	480	X	57	-0-	-423	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	1420	-0-	1420	12833	1420	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1263	-0-	1263	14096	1263	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1310	-0-	1310	15406	1310	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1165	-0-	1165	16571	1165	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1129	-0-	1129	17700	1129	2			N	-0-					-0-
06	18744	X	1044	-0-	-17700	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	923	-0-	-247	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	851	-0-	-199	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	4123	X	2196	-0-	-1927	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1722	-0-	-2002	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1891	-0-	-2232	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1539	-0-	-228	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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	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-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	186	1	1312	3	N	-0-					50
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	3	N	-0-					50
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	156	1	1191	3	N	-0-					50
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	147	1	1159	3	N	-0-					50
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	144	1	1115	3	N	8					58
							9	9									
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1144	3	N	-0-					58
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	58	1	1011	3	N	-0-					58
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	N	-0-					58
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	60	1	1046	3	N	-0-					58
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	N	1					59
							1	9									
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	60	1	1142	3	N	2					61
							2	9									
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	56	1	1034	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	764	-0-	-507	-0-		120	1	637	3	N	6					92
								7	9									
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-		117	1	594	3	N	10					102
								11	9									
03	992	N	731	-0-	-261	-0-		122	1	599	3	N	9					111
								10	9									
04	750	N	483	-0-	-267	-0-		37	1	439	3	N	6					117
								7	9									
05	806	N	362	-0-	-444	-0-		30	1	323	3	N	8					125
								9	9									
06	720	N	481	-0-	-239	-0-		470	3	11	9	N	10					135
07	496	N	422	-0-	-74	-0-		413	3	9	9	N	8					143
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-		369	3	8	9	N	7					150
09	480	N	139	-0-	-341	-0-		139	3			N	-0-					150
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					150
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					150
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

01	4960	X	3649	-0-	-1311	-0-		1009	1	2575	3	N	59					169
								65	9									
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-		1015	1	2905	3	N	54	172	1			51
								59	9									
03	4340	X	3741	-0-	-599	-0-		986	1	2691	3	N	58					109
								64	9									
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-		881	1	2851	3	N	60					169
								66	9									
05	4402	X	3579	-0-	-823	-0-		953	1	2576	3	N	45	169	1			45
								50	9									
06	4260	X	3329	-0-	-931	-0-		765	1	2533	3	N	28					73
								31	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		790	1	3655	3	N	69					142
								76	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-		790	1	3529	3	N	69	172	1			39
								76	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-		765	1	3067	3	N	61					100
								67	9									
10	4526	X	3901	-0-	-625	-0-		790	1	3047	3	N	58					158
								64	9									
11	4380	X	3557	-0-	-823	-0-		688	1	2830	3	N	35	166	1			27
								39	9									
12	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	3691		663	1	2983	3	N	41					68
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 46,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 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	527	N	320	-0-	-207	-0-	192	1	128	3	N	-0-					56
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	180	1	75	3	N	-0-					56
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	118	1	174	3	N	-0-					56
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	182	1	212	3	N	-0-					56
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	32	1	14	3	N	-0-					56
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,307 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	510	1	12072	2	N	-0-					-0-
02	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	438	1	10377	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	9573	-0-	-3757	-0-	504	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	612	1	13370	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10014	-0-	-2572	-0-	521	1	9493	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	328	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	9693	-0-	-4505	-0-	303	1	9390	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	9969	-0-	-4229	-0-	575	1	9394	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	8810	-0-	-4930	-0-	553	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	6512	-0-	-3501	-0-	455	1	6057	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	6501	-0-	-3159	-0-	189	1	6312	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3459	-0-	3459	3459	237	1	3222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	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. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 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	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5075	-0-	-189	-0-	127	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	145	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	135	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	137	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	136	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5140	-0-	-471	-0-	205	1	4935	2	N	-0-					-0-
*08	5487	X	5485	-0-	-2	-0-	217	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	186	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	191	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5167	-0-	-143	-0-	193	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	169	1	4467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,620 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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

01	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	70	1	2956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	322	1	13699	3	Y	37					37
							41	9									
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	240	1	10309	3	Y	54	74	1			17
							59	9									
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	3	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4076	3	Y	-0-					17
06	12120	X	3173	-0-	-8947	-0-	74	1	3099	3	Y	-0-					17
07	12524	X	2824	-0-	-9700	-0-	64	1	2760	3	Y	-0-					17
08	10602	X	2510	-0-	-8092	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					17
09	5490	X	2146	-0-	-3344	-0-	48	1	2098	3	Y	-0-					17
10	4185	X	2315	-0-	-1870	-0-	51	1	2262	3	Y	2					19
							2	9									
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	142	1	4230	3	Y	23					42
							25	9									
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	132	1	3981	3	Y	23					65
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 58,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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 #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 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	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	94	1	3950	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	84	1	3540	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	93	1	3978	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	88	1	3797	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	82	1	3474	3	Y	8			8
							9	9							
06	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	79	1	3336	3	Y	-0-			8
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	115	1	3302	3	Y	2			10
							2	9							
08	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	115	1	3340	3	Y	-0-			10
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	115	1	3344	3	Y	-0-			10
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	119	1	3503	3	Y	-0-			10
11	3420	X	3389	-0-	-31	-0-	109	1	3280	3	Y	-0-			10
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 43,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	102	1	4286	3	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3802	-0-	-34	-0-	87	1	3715	3	Y	-0-			-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	97	1	4185	3	Y	-0-			-0-
04	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	97	1	4160	3	Y	-0-			-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	131	1	3743	3	Y	-0-			-0-
08	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	85	1	3725	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	3566	-0-	-844	-0-	79	1	3487	3	Y	-0-			-0-
10	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	119	1	3513	3	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3493	-0-	-527	-0-	113	1	3380	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	114	1	3408	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	147	1	6147	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	130	1	5554	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	141	1	6024	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	5132	-0-	-958	-0-	117	1	5015	3	N	-0-			-0-
05	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	120	1	5091	3	N	-0-			-0-
06	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	124	1	5219	3	N	-0-			-0-
07	6293	X	4053	-0-	-2240	-0-	92	1	3961	3	N	-0-			-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	142	1	6198	3	N	-0-			-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	124	1	5394	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5382	-0-	-136	-0-	176	1	5206	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	5158	-0-	-992	-0-	167	1	4991	3	N	-0-			-0-
12	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	163	1	4884	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	88	1	3700	3	N	2					88
							2	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	82	1	3500	3	N	8					96
							9	9									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	94	1	3997	3	N	-0-					96
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	87	1	3750	3	N	117					213
							129	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	89	1	3758	3	N	-0-					213
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	N	-0-					213
07	527	X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	3	N	-0-	173	1			40
08	527	X	219	-0-	-308	-0-	7	1	211	3	N	1					41
							1	9									
09	510	X	81	-0-	-429	-0-	2	1	79	3	N	-0-					41
10	527	X	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					41
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					41
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	66	1	2762	3	N	4					42
							4	9									
02	2968	X	2363	-0-	-605	-0-	55	1	2307	3	N	1					43
							1	9									
03	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					43
04	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	53	1	2275	3	N	-0-					43
05	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	53	1	2257	3	N	-0-					43
06	2730	X	2122	-0-	-608	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					43
07	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	71	1	2024	3	N	-0-					43
08	2542	X	2076	-0-	-466	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					43
09	2340	X	1894	-0-	-446	-0-	63	1	1831	3	N	-0-					43
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	61	1	1804	3	N	-0-					43
11	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	60	1	1812	3	N	-0-					43
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 26,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-			-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	50	1	2135	3	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	44	1	1916	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	47	1	2020	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	46	1	1951	3	Y	-0-			-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	51	1	2198	3	Y	-0-			-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2197	3	Y	-0-			-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	46	1	1992	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	45	1	2008	3	Y	11			11
							12	9							
11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	62	1	1835	3	Y	9			20
							10	9							
12	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	64	1	1933	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 24,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	3	Y	-0-			-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-			-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-			-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1987	3	Y	-0-			-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	3	Y	-0-			-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	46	1	1957	3	Y	-0-			-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-			-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2110	3	Y	-0-			-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	47	1	2059	3	Y	-0-			-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	Y	-0-			-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	66	1	1985	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,966 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	3100	N	4761	-0-	1661	1661	110	1	4651	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2769	-0-	-31	1630	64	1	2705	3	N	-0-			-0-
03	3039	N	1409	-0-	-1630	-0-	32	1	1377	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	1195	-0-	-515	-0-	28	1	1167	3	N	-0-			-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	31	1	1329	3	N	-0-			-0-
07	1767	X	990	-0-	-777	-0-	34	1	956	3	N	-0-			-0-
08	1767	X	970	-0-	-797	-0-	32	1	938	3	N	-0-			-0-
09	1710	X	900	-0-	-810	-0-	30	1	870	3	N	-0-			-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-			-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1040	3	N	-0-			-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	40	1	1216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1058	-0-	-647	-0-	13	1	1042	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1540	N	1447	-0-	-93	-0-	17	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	16	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	8	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	792	-0-	-820	-0-	9	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	811	-0-	-569	-0-	9	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	8					8
							9	9									
10	961	N	699	-0-	-262	-0-	15	1	684	3	Y	-0-					8
11	930	N	529	-0-	-401	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					8
12	868	N	476	-0-	-392	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	558	N	311	-0-	-247	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	3	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	3	N	-0-					10
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	N	-0-					10
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	N	-0-					10
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	3	N	-0-					10
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	22	1	649	3	N	-0-					10
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	17	1	516	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1424	-0-	-870	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	38	1	1621	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1468	-0-	-152	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					-0-
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	25					25
							28	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	228	75	1	3251	3	Y	2					27
							2	9									
08	3100	N	3065	-0-	-35	193	69	1	2996	3	Y	-0-					27
09	3000	N	2811	-0-	-189	4	63	1	2748	3	Y	-0-					27
10	2941	X	2937	-0-	-4	-0-	65	1	2872	3	Y	-0-					27
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2731	3	Y	-0-					27
12	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	91	1	2745	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6036	-0-	-319	-0-	140	1	5896	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5416	-0-	-212	-0-	124	1	5292	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5551	-0-	-329	-0-	127	1	5424	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	134	1	5646	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	134	1	5769	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	123	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	127	1	5587	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5732	-0-	-220	-0-	188	1	5544	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	179	1	5358	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	184	1	5516	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,473 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	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	851	-0-	-439	-0-	20	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	33	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	28	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	810	-0-	-150	-0-	27	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	781	-0-	-118	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	3	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	50	1	2116	3	Y	3					3
							3	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	Y	-0-					3
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					3
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	48	1	2012	3	Y	2					5
							2	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					5
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2046	3	Y	-0-					5
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	45	1	1955	3	Y	-0-					5
10	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	69	1	2050	3	Y	-0-					5
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	67	1	2009	3	Y	-0-					5
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	69	1	2069	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	69	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2686	-0-	-30	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	68	1	2919	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	65	1	2797	3	Y	8					8
							9	9									
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2799	3	Y	9					17
							10	9									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	66	1	2784	3	Y	-0-					17
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	Y	-0-					17
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	3	Y	-0-					17
09	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	90	1	2629	3	Y	-0-					17
10	3007	N	2848	-0-	-159	-0-	93	1	2755	3	Y	-0-					17
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	87	1	2597	3	Y	-0-					17
12	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	89	1	2646	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	126	1	5293	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	99	1	4189	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	111	1	4777	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	3877	-0-	-1163	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	Y	-0-					-0-
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	116	1	4992	3	Y	-0-					-0-
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	116	1	5037	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	102	-0-	-4398	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
10	4650	X	153	-0-	-4497	-0-	153	1			Y	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	152	1	4520	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4808	-0-	-338	-0-	155	1	4653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,884 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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	Y	6					62
							7	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	Y	21					83
							23	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	7					90
							8	9									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	41	1	1735	3	Y	7					97
							8	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	47	1	2029	3	Y	2					99
							2	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	45	1	1901	3	Y	7	103	1			3
							8	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	Y	2					5
							2	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	71	1	2069	3	Y	6					11
							7	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	68	1	2018	3	Y	2					4
							2	9									
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	63	1	1892	3	Y	6					10
							7	9									
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	63	1	1895	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 #: 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	39	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1175	-0-	-253	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	14					14
							15	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					14
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	55	1	1536	3	Y	-0-					14
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					14
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					14
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	51	1	1479	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	102	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	160	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	158	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	151	1	3680	2	N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	140	1	3462	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	133	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	106	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	103	1	2716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,572 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	3038	X	2219	-0-	-819	-0-	52	1	2166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2200	-0-	-432	-0-	50	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	57	1	2449	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	48	1	2031	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	55	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	22	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	169	109	1	3138	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3257	-0-	157	326	108	1	3149	3	Y	-0-					-0-
09	3065	X	2739	-0-	-326	-0-	91	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	83	1	2443	3	Y	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	3	Y	-0-					-0-
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	47	1	1984	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1717	-0-	-187	-0-	40	1	1677	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	44	1	1863	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	42	1	1765	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	43	1	1805	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	40	1	1695	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	42	1	1811	3	N	-0-			-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1832	3	N	-0-			-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	N	-0-			-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	56	1	1665	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	62	1	1851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	33	1	1416	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-			-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	3	Y	-0-			-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-			-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	3	Y	-0-			-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	68	1	2865	3	N	-0-			11
02	2968	X	2601	-0-	-367	-0-	59	1	2542	3	N	-0-			11
03	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	73	1	3112	3	N	5			16
							6	9							
04	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	67	1	2900	3	N	3			19
							3	9							
05	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	67	1	2854	3	N	-0-			19
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	68	1	2853	3	N	-0-			19
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	3	N	5			24
							6	9							
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	136	1	3965	3	N	-0-			24
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	101	1	2971	3	N	-0-			24
10	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	99	1	2952	3	N	-0-			24
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	117	1	3525	3	N	3			27
							3	9							
12	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	108	1	3257	3	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 39,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	44	1	1666	2	N	-0-			-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	48	1	1757	2	N	-0-			-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	N	-0-			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	44	1	1590	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	43	1	1574	2	N	-0-			-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	N	-0-			-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	42	1	1586	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	41	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1395	-0-	-345	-0-	35	1	1360	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	37	1	1496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10199	X	4576	-0-	-5623	-0-	106	1	4470	3	N	-0-			20
02	9212	X	6236	-0-	-2976	-0-	143	1	6093	3	N	-0-			20
03	9145	X	6313	-0-	-2832	-0-	144	1	6169	3	N	-0-			20
04	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-	147	1	6329	3	N	-0-			20
05	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	152	1	6491	3	N	-0-			20
06	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	144	1	6048	3	N	-0-			20
07	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	220	1	6334	3	N	-0-			20
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	237	1	6908	3	N	-0-			20
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	227	1	6654	3	N	-0-			20
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	219	1	6492	3	N	-0-			20
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	234	1	6989	3	N	-0-			20
*12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	243	1	7289	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 78,482 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	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	47	1	1801	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	43	1	1687	2	N	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	50	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	50	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	50	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	52	1	1890	2	N	-0-			-0-
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	52	1	1931	2	N	-0-			-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	50	1	1875	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	46	1	1808	2	N	-0-			-0-
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	52	1	2075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	6727	-0-	3627	3627	156	1	6571	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	827					Y	-0-					-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	79	-0-	-1121	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	41	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2286	-0-	2286	2286	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2977	-0-	2977	5263	67	1	2910	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4107	-0-	4107	9370	92	1	4015	3	Y	-0-					-0-
09	12957	X	3587	-0-	-9370	-0-	80	1	3507	3	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	78	1	3449	3	Y	17					17
							19	9									
12	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	82	1	3650	3	Y	46					63
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3100	N	3103	-0-	3	3	72	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	60	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3018	N	2958	-0-	-60	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	7					7
							8	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2920	3	Y	1					8
							1	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	3	Y	2					10
							2	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	65	1	2861	3	Y	-0-					10
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	65	1	2881	3	Y	-0-					10
11	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	87	1	2622	3	Y	-0-					10
12	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	91	1	2733	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	77	1	3254	3	Y	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	66	1	2788	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	60	1	2510	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	52	1	2272	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	54	1	2412	3	Y	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3188	-0-	88	88	70	1	3118	3	Y	-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
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	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	338	1	14200	3	N	-0-					-0-
02	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	254	1	10863	3	N	-0-					-0-
04	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	226	1	9703	3	N	-0-					-0-
05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	222	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	208	1	8768	3	N	-0-					-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	340	1	9788	3	N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	299	1	8704	3	N	-0-					-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	272	1	7951	3	N	-0-					-0-
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	306	1	9029	3	N	-0-					-0-
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	278	1	8307	3	N	-0-					-0-
*12	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	297	1	8902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 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	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	33	1	1388	3	N	14					60
							15	9									
02	2800	N	3965	-0-	1165	1165	91	1	3839	3	N	32	92	1			-0-
							35	9									
03	2442	N	1277	-0-	-1165	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	907	-0-	-473	-0-	21	1	886	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	1038	-0-	-1380	-0-	24	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	923	-0-	-1417	-0-	32	1	891	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1107	-0-	-1311	-0-	37	1	1070	3	N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	1394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	T. A.		4286	-0-	4286	8543	100	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	12378	X	3835	-0-	-8543	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	88	1	3802	3	Y	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3652	-0-	-488	-0-	85	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	137	1	3922	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	131	1	3806	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	124	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	125	1	3679	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3232	-0-	-519	-0-	105	1	3127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,411 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	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	95	1	4022	3	N	-0-					10
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	94	1	4024	3	N	-0-					10
03	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	93	1	3943	3	N	-0-					10
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	106	1	4517	3	N	-0-					10
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					10
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	86	1	3635	3	N	-0-					10
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					10
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	157	1	4581	3	N	-0-					10
09	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	141	1	4115	3	N	-0-					10
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	156	1	4588	3	N	-0-					10
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	150	1	4480	3	N	-0-					10
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	150	1	4494	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 52,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	26	1	1066	3	N	-0-					109
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					109
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	23	1	991	3	N	-0-					109
04	1050	N	868	-0-	-182	-0-	20	1	848	3	N	-0-					109
05	1147	N	804	-0-	-343	-0-	18	1	786	3	N	-0-					109
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	20	1	823	3	N	-0-					109
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	28	1	814	3	N	-0-					109
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	26	1	764	3	N	-0-					109
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	25	1	733	3	N	-0-					109
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	3	N	-0-					109
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	23	1	700	3	N	-0-					109
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29	1	875	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

01	6541	X	3634	-0-	-2907	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
02	5040	X	3634	-0-	-1406	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
03	5580	X	3645	-0-	-1935	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					47
04	5220	X	3463	-0-	-1757	-0-	79	1	3384	3	N	-0-					47
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	84	1	3583	3	N	-0-					47
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	96	1	4055	3	N	-0-					47
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	3	N	-0-					47
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	170	1	4942	3	N	-0-					47
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	4330	3	N	2					49
							2	9									
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	150	1	4420	3	N	-0-					49
11	5040	X	4318	-0-	-722	-0-	139	1	4179	3	N	-0-					49
12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	127	1	3781	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	51	1	2208	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	46	1	1989	3	N	10					10
							11	9									
05	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	36	1	1527	3	N	5					15
							6	9									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	38	1	1619	3	N	3					18
							3	9									
07	2449	X	1989	-0-	-460	-0-	67	1	1916	3	N	5					23
							6	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	N	2					25
							2	9									
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	52	1	1511	3	N	-0-					25
10	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	42	1	1244	3	N	2					27
							2	9									
11	1650	N	1210	-0-	-440	-0-	39	1	1168	3	N	3					30
							3	9									
12	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	42	1	1260	3	N	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	138	1	5816	3	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	119	1	5059	3	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	116	1	4952	3	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	119	1	5064	3	N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	130	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	197	1	5666	3	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	190	1	5523	3	N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	179	1	5240	3	N	-0-					-0-
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	190	1	5627	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	180	1	5370	3	N	-0-					-0-
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	167	1	4994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

01	3100	N	2266	-0-	-834	13	53	1	2207	3	Y	5					25
							6	9									
02	1785	X	1772	-0-	-13	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-					25
03	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	3			Y	-0-	24	1			1
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6061	-0-	6061	6061	137	1	5924	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3153	-0-	3153	9214	70	1	3083	3	Y	-0-					-0-
09	11744	X	2530	-0-	-9214	-0-	56	1	2474	3	Y	-0-					-0-
10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2220	-0-	-1530	-0-	72	1	2148	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2387	-0-	-1488	-0-	77	1	2310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	17	1	760	3	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	755	3	N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	17	1	715	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	18	1	778	3	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	17	1	734	3	N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	17	1	788	3	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	752	-0-	-457	-0-	17	1	735	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	21	1	874	3	N	-0-					-0-
05	0	W	1077	-0-	1077	1077	24	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1185	-0-	1185	2262	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1275	-0-	1275	3537	29	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1324	-0-	1324	4861	30	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1281	-0-	1281	6142	29	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	200	N	1344	-0-	1144	7286	30	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1219	-0-	-1781	5505	39	1	1180	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1439	-0-	-1661	3844	46	1	1393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	45	42	1			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			3
06	14B DENY	-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: 46

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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	88	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	75	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	88	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	91	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	85	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	118	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	111	1	2864	2	N	-0-					-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,314 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	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					91
02	2408	X	2295	-0-	-113	-0-	52	1	2243	3	N	-0-					91
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	57	1	2418	3	N	4					95
							4	9									
04	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	56	1	2370	3	N	16					111
							18	9									
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	47	1	1994	3	N	-0-					111
06	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	52	1	2178	3	N	2					113
							2	9									
07	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	71	1	2015	3	N	-0-					113
08	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	3	N	-0-					113
09	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	71	1	2098	3	N	-0-					113
10	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	60	1	1759	3	N	1					114
							1	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	N	-0-					114
12	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	62	1	1857	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	Y	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2251	-0-	-419	-0-	52	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	60	1	2588	3	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	56	1	2459	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	58	1	2545	3	Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	56	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	60	1	2644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	W	3774	-0-	3774	11354	88	1	3686	3	N	-0-					17
02	0	W	3195	-0-	3195	14549	73	1	3122	3	N	-0-					17
03	0	W	3583	-0-	3583	18132	81	1	3471	3	N	28					45
							31	9									
04	0	W	3403	-0-	3403	21535	78	1	3319	3	N	5					50
							6	9									
05	0	W	3479	-0-	3479	25014	79	1	3400	3	N	-0-					50
06	0	W	3452	-0-	3452	28466	119	1	3329	3	N	4					54
							4	9									
07	0	W	3656	-0-	3656	32122	123	1	3533	3	N	-0-					54
08	35833	X	3711	-0-	-32122	-0-	123	1	3588	3	Y	-0-	54	1			-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	117	1	3408	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	121	1	3599	3	Y	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	116	1	3480	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	105	1	3152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	45	1	1937	3	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	52	1	2200	3	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	51	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	49	1	2167	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	46	1	1998	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	47	1	2068	3	N	-0-					-0-
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	57	1	2512	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	45	1	1996	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,145 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	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	95	1	4002	3	N	3					46
							3	9									
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	87	1	3700	3	N	15					61
							17	9									
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	3	N	11					72
							12	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	92	1	3911	3	N	8	62	1			18
							9	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					18
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					18
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	-0-					18
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	3	N	5					23
							6	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	125	1	3661	3	N	2					25
							2	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	3	N	5					30
							6	9									
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	116	1	3494	3	N	4					34
							4	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	119	1	3572	3	N	8					42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	5301	X	4822	-0-	-479	-0-	111	1	4711	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4241	-0-	-463	-0-	98	1	4143	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4619	-0-	-496	-0-	105	1	4514	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	101	1	4315	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	102	1	4353	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	99	1	4176	3	Y	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	262	1	11313	3	Y	-0-					-0-
08	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	632	1	27587	3	Y	-0-					-0-
09	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	543	1	15873	3	Y	-0-					-0-
10	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	714	1	21115	3	Y	-0-					-0-
11	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	727	1	21711	3	Y	-0-					-0-
*12	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	741	1	22223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,269 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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	3	N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	73	1	3111	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	75	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	73	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	70	1	3028	3	N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	68	1	2970	3	N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	69	1	3067	3	N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	66	1	2962	3	N	-0-					-0-
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	71	1	3172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,091 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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	69	1	2895	3	Y	8					8
							9	9									
02	2632	X	2517	-0-	-115	-0-	58	1	2459	3	Y	-0-					8
03	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	59	1	2554	3	Y	-0-					8
04	2820	N	2296	-0-	-524	-0-	52	1	2244	3	Y	-0-					8
05	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	47	1	2008	3	Y	-0-					8
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	48	1	2027	3	Y	-0-					8
07	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	73	1	2108	3	Y	-0-					8
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-					8
09	3000	N	3015	-0-	15	15	99	1	2905	3	Y	10					18
							11	9									
10	3100	N	3099	-0-	-1	14	101	1	2998	3	Y	-0-					18
11	2946	N	2932	-0-	-14	-0-	95	1	2837	3	Y	-0-					18
12	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	87	1	2621	3	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	88	1	3710	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3400	-0-	-464	-0-	78	1	3322	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	86	1	3675	3	Y	1					1
							1	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	84	1	3581	3	Y	-0-					1
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	93	1	3924	3	Y	-0-					1
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	96	1	4147	3	Y	-0-					1
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	92	1	3990	3	Y	-0-					1
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	89	1	3895	3	Y	-0-					1
10	3875	X	90	-0-	-3785	-0-	90	1			Y	-0-					1
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	85	1	3996	3	Y	-0-					1
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	133	1	3996	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	150	1	6312	3	N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	129	1	5502	3	N	-0-					-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	129	1	5532	3	N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4976	3	N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	137	1	5776	3	N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	148	1	6352	3	N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	143	1	6257	3	N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	128	1	5591	3	N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	132	1	5874	3	N	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	126	1	5649	3	N	-0-					-0-
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	130	1	5772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,444 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	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1538	-0-	-506	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	52	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	47	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	45	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	45	1	1997	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	43	1	1890	3	N	-0-					-0-
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	53	1	2355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	33	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	34	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	727	-0-	-563	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	441	-0-	-549	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	263	-0-	-481	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	11897	-0-	9097	9097	273	1	11624	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1114	-0-	-1986	7111	23	1	1013	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	3000	N	3714	-0-	714	7825	599	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	8864	X	1039	-0-	-7825	-0-	521	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1127	-0-	1127	1127	516	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	1146	19	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
11	1146	X	-0-	-0-	-1146	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 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	930	N	156	-0-	-774	-0-	4	1	152	3	N	-0-					20
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	3	1	135	3	N	1					21
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	N	1					22
							1	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-					22
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	N	-0-					22
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					22
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	6					28
							7	9									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	105	3	N	-0-					28
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					28
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	N	-0-					28
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	N	-0-					28
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	4	1	117	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1023	N	912	-0-	-111	-0-	21	1	891	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	21	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	20	1	825	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	19	1	782	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	18	1	782	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	16	1	662	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	569	-0-	-268	-0-	13	1	556	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	13	1	566	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	3	Y	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-			-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	177	1	7432	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	157	1	6675	3	N	-0-			-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	159	1	6774	3	N	-0-			-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	151	1	6432	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	154	1	6563	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	147	1	6203	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	4356	-0-	-2402	-0-	99	1	4257	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	259	1	11320	3	N	-0-			-0-
10	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	389	1	11480	3	N	-0-			-0-
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	322	1	9603	3	N	-0-			-0-
12	11966	X	9787	-0-	-2179	-0-	316	1	9471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,540 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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	105	1	4430	3	Y	-0-			-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	86	1	3647	3	Y	-0-			-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	Y	-0-			-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	102	1	4373	3	Y	-0-			-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	100	1	4286	3	Y	-0-			-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	103	1	4378	3	Y	-0-			-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	3	Y	-0-			-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	154	1	4487	3	Y	-0-			-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	146	1	4271	3	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	150	1	4438	3	Y	-0-			-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	137	1	4097	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	137	1	4102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	N	-0-					-0-
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	73	1	3119	3	N	-0-					-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	72	1	3051	3	N	-0-					-0-
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	77	1	3257	3	N	-0-					-0-
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	83	1	3565	3	N	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	78	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	68	-0-	-2872	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	3038	X	60	-0-	-2978	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	100	1	2648	3	N	-0-					-0-
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

01	4588	X	3707	-0-	-881	-0-	86	1	3619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	74	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2368	-0-	-1910	-0-	54	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	129	1	10875	3	Y	-0-					-0-
05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	355	1	15128	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		12162	-0-	12162	12162	280	1	11839	3	Y	39					39
							43	9									
07	T. A.		12575	-0-	12575	24737	284	1	12287	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
08	T. A.		11417	-0-	11417	36154	255	1	11160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	46389	X	10235	-0-	-36154	-0-	228	1	10007	3	Y	-0-					-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	223	1	9899	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	9143	-0-	-1957	-0-	200	1	8943	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	9194	-0-	-2276	-0-	296	1	8883	3	Y	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 110,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	N	-0-	57	1			14
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	58	1	2496	3	N	4					18
							4	9									
03	3100	N	5337	-0-	2237	2237	121	1	5192	3	N	22					40
							24	9									
04	3000	N	4663	-0-	1663	3900	106	1	4524	3	N	30					70
							33	9									
05	3100	N	4399	-0-	1299	5199	100	1	4270	3	N	26	89	1			7
							29	9									
06	8950	X	3751	-0-	-5199	-0-	128	1	3606	3	N	15					22
							17	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	3	N	10					32
							11	9									
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	103	1	3020	3	N	8					40
							9	9									
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	3	N	17					57
							19	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	3	N	13					70
							14	9									
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	N	4	68	1			6
							4	9									
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2224	3	N	15					21
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					3
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-					3
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					3
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	33	1	1429	3	Y	-0-					3
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					3
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-					3
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-					3
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	-0-					3
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	-0-					3
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	50	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	57	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	70	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	69	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2794	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3302	-0-	202	202	87	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	633	89	1	3342	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3406	-0-	306	939	88	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	52	1	2039	2	N	-0-					-0-
*12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	53	1	2121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,361 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	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	86	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	79	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	87	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	82	1	3525	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	86	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	3093	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	106	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	100	1	2913	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	101	1	2986	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	100	1	2998	3	N	-0-					-0-
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,665 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	4247	X	3622	-0-	-625	-0-	84	1	3538	3	Y	-0-					10
02	3836	X	3300	-0-	-536	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					10
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	83	1	3595	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	69	1	2952	3	Y	-0-					10
05	3751	X	2739	-0-	-1012	-0-	63	1	2676	3	Y	-0-					10
06	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	65	1	2745	3	Y	-0-					10
07	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	100	1	2875	3	Y	-0-					10
08	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	98	1	2836	3	Y	-0-					10
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	95	1	2794	3	Y	-0-					10
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	89	1	2643	3	Y	-0-					10
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	82	1	2455	3	Y	-0-					10
12	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	78	1	2363	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35,678 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	4340	X	67	-0-	-4273	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1529	-0-	-1915	-0-	35	1	1472	3	Y	20					20
							22	9									
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	69	1	2968	3	Y	8					28
							9	9									
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	6	29	1			5
							7	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
06	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	46	1	1922	3	Y	-0-					8
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					8
08	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	46	1	2016	3	Y	-0-					8
09	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	45	1	1960	3	Y	-0-					8
10	2201	X	1964	-0-	-237	-0-	44	1	1918	3	Y	2					10
							2	9									
11	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-					10
12	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	57	1	1714	3	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1922	X	1124	-0-	-798	-0-	26	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	24	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	3	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	23	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	3	Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	3	Y	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	64	1	1942	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	102	1	4327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	87	1	3734	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2894	-0-	-976	-0-	66	1	2828	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2860	-0-	-1139	-0-	66	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	86	1	3699	3	Y	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3600	3	Y	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	73	1	3226	3	Y	3					3
							3	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	84	1	3729	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	122	1	3645	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	122	1	3652	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 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	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	158	1	6704	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
02	8148	X	5385	-0-	-2763	-0-	123	1	5259	3	Y	3	32	1			17
							3	9									
03	8649	X	6247	-0-	-2402	-0-	141	1	6078	3	Y	25	1	1			41
							28	9									
04	7230	X	5382	-0-	-1848	-0-	122	1	5250	3	Y	9	16	1			34
							10	9									
05	7130	X	5446	-0-	-1684	-0-	124	1	5312	3	Y	9					43
							10	9									
06	6420	X	4509	-0-	-1911	-0-	105	1	4393	3	Y	10					53
							11	9									
07	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	185	1	5331	3	Y	7					60
							8	9									
08	6262	X	4039	-0-	-2223	-0-	134	1	3904	3	Y	1					61
							1	9									
09	5370	X	3430	-0-	-1940	-0-	114	1	3309	3	Y	6	57	1			10
							7	9									
10	5518	X	2867	-0-	-2651	-0-	93	1	2773	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	5340	X	2466	-0-	-2874	-0-	80	1	2386	3	Y	-0-					10
12	3627	X	2338	-0-	-1289	-0-	75	1	2260	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	77	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2348	-0-	-32	-0-	64	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	48	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	47	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2147	-0-	-313	-0-	45	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1725	-0-	-662	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1550	-0-	-744	-0-	34	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1378	-0-	-782	-0-	31	1	1347	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	30	1	1358	3	N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	39	1	1756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	62	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	38	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					-0-
*08	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	38	1	1007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	67	1	2830	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2388	-0-	-692	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	67	1	2871	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	58	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2112	-0-	-528	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*07	2635	N	658	-0-	-1977	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3434	-0-	334	334	77	1	3357	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	60	-0-	-2040	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
10	651	N	57	-0-	-594	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2576	-0-	-64	-0-	54	1	2522	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	57	1	2562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	T. A.	4592	-0-	4592	9544	372	1	4220	3	Y	-0-					-0-
02	13474	X	3930	-0-	-9544	-0-	374	1	3535	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	409	1	3646	3	Y	20				20
							22	9								
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	443	1	4209	3	Y	10	18	1		12
							11	9								
05	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	482	1	3981	3	Y	16				28
							18	9								
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3826	3	Y	-0-				28
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	468	1	3892	3	Y	-0-				28
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	500	1	3851	3	Y	-0-				28
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	484	1	3638	3	Y	1				29
							1	9								
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	486	1	3428	3	Y	-0-				29
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	501	1	3641	3	Y	16				45
							18	9								
12	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	444	1	2691	3	Y	-0-	40	1		5

TOTAL GAS PROD: 50,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 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	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	77	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3039	-0-	-153	-0-	70	1	2969	3	Y	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	81	1	3488	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	79	1	3396	3	Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	79	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	123	1	3518	3	Y	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	81	1	3541	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	76	-0-	-3074	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
10	3255	X	114	-0-	-3141	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	109	1	3379	3	Y	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	111	1	3324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1676	-0-	-228	-0-	38	1	1638	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	40	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	40	1	1786	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	57	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	60	1	1796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	182	1	7667	3	Y	-0-					-0-
02	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	170	1	7221	3	Y	-0-					-0-
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	183	1	7820	3	Y	-0-					-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	175	1	7476	3	Y	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	178	1	7592	3	Y	-0-					-0-
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	184	1	7760	3	Y	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	185	1	7976	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7356	-0-	-642	-0-	165	1	7191	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7360	-0-	-530	-0-	164	1	7196	3	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7910	-0-	-243	-0-	258	1	7652	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	7560	-0-	-330	-0-	245	1	7315	3	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7427	-0-	-726	-0-	239	1	7188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2477	3	Y	-0-					3
02	1764	X	24	-0-	-1740	-0-	2	3	22	9	Y	20					23
03	1953	X	608	-0-	-1345	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					23
04	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					23
05	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					23
06	T. A.		1130	-0-	1130	1130	26	1	1104	3	Y	-0-					23
07	T. A.		1437	-0-	1437	2567	32	1	1405	3	Y	-0-					23
08	T. A.		1650	-0-	1650	4217	37	1	1613	3	Y	-0-					23
*09	6110	X	1893	-0-	-4217	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					23
*10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	55	1	2436	3	Y	-0-					23
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	59	1	1788	3	Y	-0-					23
12	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	127	1	5366	3	N	-0-					-0-
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	133	1	5696	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	130	1	5540	3	N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	135	1	5738	3	N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	122	1	5149	3	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5400	3	N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	126	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	124	1	5405	3	N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	129	1	5702	3	N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	3	N	-0-					-0-
*12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,602 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	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	186	1	7828	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	162	1	6866	3	N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	172	1	7373	3	N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	162	1	6949	3	N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	168	1	7158	3	N	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	163	1	6873	3	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	118	1	5088	3	N	-0-					-0-
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	177	1	7730	3	N	-0-					-0-
09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	149	1	6537	3	N	-0-					-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	160	1	7078	3	N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	229	1	6822	3	N	-0-					-0-
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	155	1	6953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	4648	X	3	-0-	-4645	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	358	1	15356	3	Y	-0-					-0-
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	337	1	14456	3	Y	20					20
							22	9									
05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	282	1	12028	3	Y	2					22
							2	9									
06	15210	X	11928	-0-	-3282	-0-	276	1	11652	3	Y	-0-					22
07	15717	X	11217	-0-	-4500	-0-	254	1	10956	3	Y	6					28
							7	9									
08	15717	X	11008	-0-	-4709	-0-	246	1	10762	3	Y	-0-					28
09	14820	X	9742	-0-	-5078	-0-	217	1	9525	3	Y	-0-					28
10	12338	X	9431	-0-	-2907	-0-	208	1	9223	3	Y	-0-					28
11	11940	X	8826	-0-	-3114	-0-	286	1	8540	3	Y	-0-					28
12	10726	X	7640	-0-	-3086	-0-	246	1	7394	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 112,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	460	1	5961	3	Y	-0-					3
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	3009	3	Y	22					25
							24	9									
03	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	154	1	1872	3	Y	20	42	1			3
							22	9									
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	299	1	3818	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	417	1	4571	3	Y	-0-					3
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	405	1	3812	3	Y	-0-					3
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	437	1	3527	3	Y	-0-					3
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	408	1	3447	3	Y	4					7
							4	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	405	1	2851	3	Y	-0-					7
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	320	1	2956	3	Y	13					20
							14	9									
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	96	1	4278	3	Y	17					37
							19	9									
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	457	1	3837	3	Y	29	59	1			7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 47,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	44	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	58	1	2432	3	N	5					79
							6	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	N	3					82
							3	9									
03	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	37	1	1613	3	N	2					84
							2	9									
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	38	1	1657	3	N	-0-					84
05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	99	1	4228	3	N	19					103
							21	9									
06	3000	N	3487	-0-	487	1735	80	1	3394	3	N	12					115
							13	9									
07	3100	N	3764	-0-	664	2399	126	1	3638	3	N	-0-					115
08	5703	X	3304	-0-	-2399	-0-	109	1	3193	3	N	2					117
							2	9									
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	3	N	15					132
							17	9									
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-	92	1			40
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	90	1	2689	3	N	-0-					40
*12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	3	N	1					41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5355	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4663	-0-	-153	-0-	107	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	113	1	4853	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	97	1	4152	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	106	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	80	1	3407	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	113	1	4940	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4397	-0-	-43	-0-	99	1	4298	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	96	1	4250	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	89	1	3954	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3576	-0-	-1477	-0-	78	1	3498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	67	1	2836	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3220	X	2462	-0-	-758	-0-	57	1	2405	3	Y	-0-					5
03	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	25	1	1097	3	Y	-0-					5
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	197	1	16526	3	Y	-0-					5
05	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	499	1	21250	3	Y	-0-					5
06	T. A.		9844	-0-	9844	9844	228	1	9616	3	Y	-0-					5
07	T. A.		5995	-0-	5995	15839	136	1	5859	3	Y	-0-					5
08	T. A.		7880	-0-	7880	23719	177	1	7703	3	Y	-0-					5
09	30116	X	6397	-0-	-23719	-0-	142	1	6255	3	Y	-0-					5
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	153	1	6783	3	Y	-0-					5
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	124	1	5566	3	Y	-0-					5
12	5580	X	4906	-0-	-674	-0-	107	1	4799	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 92,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3192	-0-	92	92	74	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	2747	N	2655	-0-	-92	-0-	62	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	63	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	89	1	2550	3	N	-0-					-0-
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2443	3	N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	78	1	2272	3	N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	78	1	2315	3	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	N	-0-					-0-
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	77	1	2315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 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	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7239	3	Y	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	148	1	6297	3	Y	-0-					-0-
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	-0-					-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	160	1	6842	3	Y	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	157	1	6648	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	158	1	6662	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	193	1	5537	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	1078	-0-	-6145	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	148	1	6451	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6562	-0-	-475	-0-	215	1	6347	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	5956	-0-	-854	-0-	193	1	5763	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6302	-0-	-518	-0-	204	1	6098	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	759	-0-	-78	-0-	18	1	738	3	Y	3					20
							3	9									
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	12	1	492	3	Y	5					25
							6	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					25
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1545	3	Y	3					28
							3	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	3					31
							3	9									
06	T. A.		1114	-0-	1114	1114	25	1	1085	3	Y	4					35
							4	9									
07	T. A.		2033	-0-	2033	3147	46	1	1986	3	Y	1					36
							1	9									
08	T. A.		1967	-0-	1967	5114	44	1	1923	3	Y	-0-					36
09	6653	X	1539	-0-	-5114	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					36
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-	28	1			8
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	43	1	1299	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
12	1581	N	918	-0-	-663	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2998	-0-	-40	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					94
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	57	1	2431	3	N	-0-					94
03	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	67	1	2878	3	N	-0-					94
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	61	1	2619	3	N	-0-					94
05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	63	1	2674	3	N	-0-					94
06	3000	N	3082	-0-	82	82	71	1	3011	3	N	-0-					94
07	3100	N	3255	-0-	155	237	110	1	3145	3	N	-0-					94
08	3100	N	3170	-0-	70	307	106	1	3064	3	N	-0-					94
09	3181	X	2874	-0-	-307	-0-	95	1	2779	3	N	-0-					94
10	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	90	1	2679	3	N	1					95
							1	9									
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	93	1	2762	3	N	-0-					95
12	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	91	1	2724	3	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	-0-					60
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	Y	-0-					60
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					60
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	17	1	722	3	Y	-0-					60
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					60
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					60
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	25	1	716	3	Y	-0-					60
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	24	1	719	3	Y	-0-					60
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					60
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					60
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					60
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	53	1	2195	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2004	-0-	-152	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	48	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	48	1	2075	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	47	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	47	1	2035	3	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	45	1	1971	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	46	1	2016	3	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	45	1	2023	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	45	1	1987	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	2					34
							2	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	933	3	N	5					39
							6	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					39
04	1350	N	843	-0-	-507	-0-	20	1	822	3	N	1					40
							1	9									
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	20	1	845	3	N	-0-					40
06	990	N	113	-0-	-877	-0-	2	1	111	3	N	-0-					40
07	3100	N	13855	-0-	10755	10755	312	1	13452	3	N	83	105	1			18
							91	9									
08	3100	N	7125	-0-	4025	14780	237	1	6888	3	N	-0-					18
09	3000	N	5946	-0-	2946	17726	196	1	5750	3	N	-0-					18
10	22987	X	5261	-0-	-17726	-0-	172	1	5088	3	N	1					19
							1	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	137	1	4102	3	N	2					21
							2	9									
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	157	1	4715	3	N	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	76	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	66	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	77	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	70	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	102	1	2453	2	N	-0-					-0-
*08	2821	N	2343	-0-	-478	-0-	93	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	82	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	81	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	73	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	70	1	1856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	55	1	2106	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	55	1	2162	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	67	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	65	1	2385	2	N	-0-			-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	90	1	3326	2	N	-0-			-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	N	-0-			-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	84	1	3074	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	85	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	79	1	2975	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	77	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	72	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	77	1	3077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	164	1	6920	3	Y	-0-			-0-
02	6692	X	6354	-0-	-338	-0-	146	1	6208	3	Y	-0-			-0-
03	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	163	1	6977	3	Y	-0-			-0-
04	7110	X	6916	-0-	-194	-0-	158	1	6758	3	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	160	1	6824	3	Y	-0-			-0-
06	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	159	1	6697	3	Y	-0-			-0-
07	7099	X	5830	-0-	-1269	-0-	132	1	5698	3	Y	-0-			-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	164	1	7147	3	Y	-0-			-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	159	1	6981	3	Y	-0-			-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	235	1	6967	3	Y	-0-			-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	224	1	6700	3	Y	-0-			-0-
12	7378	X	7027	-0-	-351	-0-	227	1	6800	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,768 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	6820	X	6357	-0-	-463	-0-	148	1	6209	3	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5669	-0-	-435	-0-	130	1	5539	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	141	1	6039	3	Y	-0-			-0-
04	6150	X	5760	-0-	-390	-0-	131	1	5629	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	134	1	5681	3	Y	-0-			-0-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-			-0-
07	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	121	1	5219	3	Y	-0-			-0-
08	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	119	1	5222	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	118	1	5150	3	Y	-0-			-0-
10	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	117	1	5208	3	Y	-0-			-0-
11	5490	X	4836	-0-	-654	-0-	107	1	4729	3	Y	-0-			-0-
12	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	111	1	4998	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	164	1	6921	3	Y	-0-			-0-
02	6132	X	5989	-0-	-143	-0-	137	1	5852	3	Y	-0-			-0-
03	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	152	1	6486	3	Y	-0-			-0-
04	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	138	1	5911	3	Y	-0-			-0-
05	6789	X	6152	-0-	-637	-0-	142	1	6010	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	139	1	5866	3	Y	-0-			-0-
07	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	133	1	5741	3	Y	-0-			-0-
08	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	131	1	5707	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	128	1	5634	3	Y	-0-			-0-
10	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	132	1	5862	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5710	-0-	-290	-0-	125	1	5585	3	Y	-0-			-0-
12	5952	X	5747	-0-	-205	-0-	126	1	5621	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	148	1	5649	2	N	-0-			-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	129	1	5036	2	N	-0-			-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	150	1	5514	2	N	-0-			-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	144	1	5273	2	N	-0-			-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	145	1	5350	2	N	-0-			-0-
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	141	1	5138	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	149	1	5462	2	N	-0-			-0-
*08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	218	1	5294	2	N	-0-			-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	203	1	5021	2	N	-0-			-0-
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	205	1	5101	2	N	-0-			-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	188	1	4837	2	N	-0-			-0-
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	191	1	5067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,753 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	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	59	1	2452	3	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	48	1	2046	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-			-0-
05	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	38	1	1619	3	Y	-0-			-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2070	3	Y	-0-			-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	-0-			-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	3	Y	-0-			-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	53	1	2331	3	Y	-0-			-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	Y	-0-			-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	92	1	2758	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3380	-0-	280	280	108	1	3250	3	Y	20			20
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2867	-0-	-233	-0-	67	1	2800	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2522	-0-	-278	-0-	58	1	2464	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	60	1	2590	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	57	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	59	1	2513	3	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	93	1	2652	3	N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	90	1	2608	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	86	1	2510	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2571	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	84	1	2485	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	81	1	2407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4184	-0-	-652	-0-	97	1	4087	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3395	-0-	-973	-0-	78	1	3317	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	80	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3745	-0-	-575	-0-	86	1	3659	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	91	1	3850	3	Y	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	124	1	5233	3	Y	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	207	1	5942	3	Y	-0-					-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	139	1	6063	3	Y	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3072	-0-	-958	-0-	100	1	2972	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3155	-0-	-745	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	97	1	2899	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6881	-0-	-125	-0-	160	1	6721	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6188	-0-	-140	-0-	142	1	6046	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5081	-0-	-1863	-0-	116	1	4965	3	N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	160	1	6850	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	152	1	6447	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	149	1	6279	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	2782	-0-	-4224	-0-	63	1	2719	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3380	-0-	-3626	-0-	76	1	3304	3	N	-0-					-0-
09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	236	1	10351	3	N	-0-					-0-
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	251	1	11131	3	N	-0-					-0-
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	10413	-0-	-96	-0-	336	1	10077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	118	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	3	N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	117	1	4971	3	N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	107	1	4518	3	N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	117	1	5028	3	N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	107	1	4639	3	N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	110	1	4792	3	N	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	112	1	4928	3	N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	N	-0-					-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	114	1	5077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	106	1	4459	3	Y	-0-					11
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	84	1	3560	3	Y	-0-					11
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	91	1	3897	3	Y	1					12
							1	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					12
05	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	91	1	3872	3	Y	-0-					12
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	87	1	3690	3	Y	-0-					12
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	131	1	3763	3	Y	-0-					12
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-					12
09	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	117	1	3420	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
10	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	115	1	3429	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	111	1	3327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	297	1	12481	3	Y	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	239	1	10204	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	233	1	9997	3	Y	-0-					-0-
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	223	1	9553	3	Y	-0-					-0-
05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	231	1	9857	3	Y	-0-					-0-
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	228	1	9607	3	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8723	-0-	-1414	-0-	198	1	8525	3	Y	-0-					-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	232	1	10138	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8582	-0-	-1228	-0-	191	1	8391	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	7292	-0-	-2845	-0-	161	1	7131	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	6827	-0-	-2983	-0-	221	1	6606	3	Y	-0-					-0-
12	9920	X	1934	-0-	-7986	-0-	62	1	1872	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		3799	-0-	3799	8499	88	1	3699	3	N	11					51
							12	9									
02	11917	X	3418	-0-	-8499	-0-	78	1	3336	3	N	4					55
							4	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	N	5					60
							6	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	76	1	3258	3	Y	7					67
							8	9									
05	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	76	1	3254	3	Y	-0-	60	1			7
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	77	1	3265	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
08	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	78	1	3418	3	Y	2					10
							2	9									
09	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	61	1	2688	3	Y	2					12
							2	9									
10	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	79	1	3506	3	Y	-0-					12
11	3960	X	3696	-0-	-264	-0-	81	1	3606	3	Y	8					20
							9	9									
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	85	1	3788	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3224	X	1093	-0-	-2131	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	71	1	3032	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	73	1	3144	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	69	1	3002	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	66	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	102	1	3010	3	Y	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1062	-0-	-1945	-0-	34	1	1028	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,072 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	10726	X	7269	-0-	-3457	-0-	169	1	7100	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	6923	-0-	-2485	-0-	159	1	6764	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	172	1	7385	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6857	-0-	-163	-0-	157	1	6700	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	4892	-0-	-2765	-0-	113	1	4779	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	4223	-0-	-3187	-0-	98	1	4125	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	4011	-0-	-3646	-0-	91	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	4082	-0-	-3482	-0-	92	1	3990	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	2774	-0-	-4096	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	2087	-0-	-2811	-0-	46	1	2041	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	2272	-0-	-1958	-0-	50	1	2222	3	N	-0-					-0-
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	87	1	3906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	62	1	2629	3	N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2753	3	N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	63	1	2769	3	N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	54	1	2373	3	N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	55	1	2446	3	N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3529	-0-	429	429	77	1	3452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	77	1	3242	3	N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	86	1	3653	3	N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	84	1	3554	3	N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	3	N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	88	1	3799	3	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	87	1	3826	3	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	84	1	3664	3	N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	83	1	3692	3	N	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	N	-0-					-0-
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	100	1	4470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,992 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	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2667	-0-	-553	-0-	62	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	65	1	2783	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	61	1	2607	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	83	1	2379	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	83	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	83	1	2402	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	86	1	2542	3	N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2535	3	N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	87	1	2610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	62	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	49	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	48	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	45	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	49	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	85	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1593	-0-	-546	-0-	62	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	64	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	55	1	1457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	162	1	6820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	115	1	4921	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	2634	-0-	-1551	-0-	60	1	2574	3	Y	-0-					-0-
04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	260	1	11159	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	197	1	8387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	T. A.		4046	-0-	4046	4046	93	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4398	-0-	4398	8444	99	1	4299	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4990	-0-	4990	13434	111	1	4879	3	Y	-0-					-0-
09	18108	X	4674	-0-	-13434	-0-	103	1	4505	3	Y	60					60
							66	9									
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2894	3	Y	14	74	1			-0-
							15	9									
11	4800	X	2175	-0-	-2625	-0-	48	1	2125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4960	X	4533	-0-	-427	-0-	146	1	4387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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 #: 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	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					3
03	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					3
04	4320	X	3515	-0-	-805	-0-	80	1	3435	3	Y	-0-					3
05	4309	X	3519	-0-	-790	-0-	81	1	3437	3	Y	1					4
							1	9									
06	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	74	1	3102	3	Y	1					5
							1	9									
07	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	111	1	3202	3	Y	-0-					5
08	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	107	1	3112	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	103	1	3021	3	Y	-0-					5
10	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	108	1	3197	3	Y	-0-					5
11	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	102	1	3049	3	Y	-0-					5
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	101	1	3051	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 41,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	73	1	3081	3	N	-0-					3
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	66	1	2798	3	N	-0-					3
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	N	-0-					3
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	69	1	2945	3	N	-0-					3
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	N	-0-					3
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	1					4
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	N	1					5
							1	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	104	1	3034	3	N	2					7
							2	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	101	1	2941	3	N	1					8
							1	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	103	1	3048	3	N	-0-					8
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	99	1	2955	3	N	-0-					8
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	98	1	2936	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 36,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					1
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	78	1	3313	3	Y	-0-					1
03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	62	1	2661	3	Y	-0-					1
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	302	1	12957	3	Y	-0-					1
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	356	1	15158	3	Y	-0-					1
06	T. A.		7333	-0-	7333	7333	170	1	7163	3	Y	-0-					1
07	T. A.		5384	-0-	5384	12717	122	1	5262	3	Y	-0-					1
08	T. A.		6285	-0-	6285	19002	141	1	6144	3	Y	-0-					1
09	23544	X	4542	-0-	-19002	-0-	101	1	4434	3	Y	6					7
							7	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	84	1	3715	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
11	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	123	1	3666	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	98	1	2931	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

01	682	X	455	-0-	-227	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	476	X	434	-0-	-42	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527	X	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	11	1	448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

01	T. A.		6443	-0-	6443	13470	165	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	18978	X	5508	-0-	-13470	-0-	138	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5917	-0-	-833	-0-	158	1	5759	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5884	-0-	-1091	-0-	155	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	149	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5681	-0-	-612	-0-	152	1	5529	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	5619	-0-	-674	-0-	222	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5286	-0-	-624	-0-	205	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	210	1	5212	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	201	1	5164	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	201	1	5317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,513 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	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	93	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	109	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	93	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	108	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	66	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	92	1	3342	2	N	-0-					-0-
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	85	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	81	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	55	1	2140	2	N	-0-					-0-
*12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	58	1	2333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,970 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	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	325	1	13673	3	N	-0-					-0-
02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	278	1	11789	3	N	-0-					-0-
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	299	1	12777	3	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	227	1	9739	3	N	-0-					-0-
05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	248	1	10538	3	N	-0-					-0-
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	358	1	10049	3	N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	338	1	9695	3	N	-0-					-0-
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	304	1	8846	3	N	-0-					-0-
09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	310	1	9057	3	N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	3	N	-0-					-0-
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	270	1	8061	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	8380	-0-	-1664	-0-	270	1	8110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,511 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	330	-0-	-507	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		165	-0-	165	370	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	444	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	1095	X	651	-0-	-444	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	851	1	429	3	Y	18					18
							20	9									
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	173	1	139	3	Y	-0-					18
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4690	-0-	-518	-0-	109	1	4581	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4149	-0-	-555	-0-	95	1	4054	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	103	1	4432	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	100	1	4300	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	92	1	3943	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	95	1	4028	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	99	1	4271	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	91	1	3966	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	140	1	4086	3	N	-0-			-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	149	1	4395	3	N	-0-			-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	143	1	4270	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	137	1	4119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6779	-0-	-754	-0-	157	1	6622	3	Y	-0-			-0-
02	6776	X	6092	-0-	-684	-0-	140	1	5952	3	Y	-0-			-0-
03	7068	X	6905	-0-	-163	-0-	157	1	6748	3	Y	-0-			-0-
04	6660	X	6442	-0-	-218	-0-	147	1	6295	3	Y	-0-			-0-
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	158	1	6709	3	Y	-0-			-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	160	1	6714	3	Y	-0-			-0-
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	230	1	6611	3	Y	-0-			-0-
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	261	1	7592	3	Y	-0-			-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	171	1	7461	3	Y	-0-			-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	257	1	7627	3	Y	-0-			-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	249	1	7446	3	Y	-0-			-0-
12	7874	X	7549	-0-	-325	-0-	244	1	7305	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 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	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	84	1	3538	3	N	-0-			-0-
02	0	W	3214	-0-	3214	3214	74	1	3140	3	N	-0-			-0-
03	6815	X	3601	-0-	-3214	-0-	82	1	3519	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	78	1	3322	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	79	1	3353	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	79	1	3320	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	75	1	3250	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	73	1	3184	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	72	1	3155	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	76	1	3354	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	72	1	3202	3	N	-0-			-0-
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	80	1	3565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 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	5177	X	3866	-0-	-1311	-0-	89	1	3777	3	N	-0-			32
02	4676	X	3408	-0-	-1268	-0-	78	1	3330	3	N	-0-			32
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	95	1	4088	3	N	-0-			32
04	4710	X	3724	-0-	-986	-0-	85	1	3639	3	N	-0-			32
05	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	92	1	3948	3	N	-0-			32
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	93	1	3909	3	N	-0-			32
07	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	135	1	3907	3	N	-0-			32
08	4185	X	3102	-0-	-1083	-0-	103	1	2999	3	N	-0-			32
09	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	112	1	3275	3	N	-0-			32
10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	113	1	3353	3	N	-0-			32
11	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	105	1	3116	3	N	-0-			32
12	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	107	1	3227	3	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 43,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 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	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	83	1	3502	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	74	1	3146	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	83	1	3559	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	77	1	3285	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	79	1	3375	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	72	1	3048	3	N	-0-			-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	80	1	3497	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	74	1	3254	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	77	1	3400	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	74	1	3306	3	N	-0-			-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	79	1	3529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,511 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2618	-0-	-296	-0-	61	1	2557	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2300	-0-	-388	-0-	53	1	2247	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	59	1	2525	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	56	1	2367	3	N	-0-			-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	3	N	-0-			-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	59	1	2470	3	N	-0-			-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2493	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	56	1	2470	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	56	1	2459	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	51	1	2216	3	N	-0-			-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	N	-0-			-0-
*12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	65	1	2945	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,571 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

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	4216	X	56	-0-	-4160	-0-	28	1	25	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	438	1	5783	3	Y	-0-					20
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1698	3	Y	-0-					20
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	70	1	5894	3	Y	-0-					20
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	109	1	9122	3	Y	-0-					20
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	94	1	7830	3	Y	-0-					20
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	183	1	7877	3	Y	-0-					20
08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	173	1	7558	3	Y	-0-					20
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	161	1	7060	3	Y	1					21
							1	9									
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	157	1	6953	3	Y	-0-					21
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	136	1	6050	3	Y	-0-					21
12	7905	X	3096	-0-	-4809	-0-	68	1	3028	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 70,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

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	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	59	1	2483	3	N	-0-					129
02	2380	N	2241	-0-	-139	-0-	51	1	2190	3	N	-0-					129
03	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	49	1	2091	3	N	-0-					129
04	2460	N	1903	-0-	-557	-0-	43	1	1860	3	N	-0-					129
05	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					129
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	N	-0-					129
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	3	N	3					132
							3	9									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	88	1	2587	3	N	-0-					132
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	3	N	7					139
							8	9									
10	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	87	1	2561	3	N	-0-					139
11	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	82	1	2450	3	N	-0-					139
12	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	78	1	2339	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 28,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

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	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	120	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4529	-0-	-147	-0-	105	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	112	1	4800	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	109	1	4588	3	N	-0-					-0-
*07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	117	1	5083	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	108	-0-	-4812	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	5146	X	109	-0-	-5037	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	106	1	4833	3	N	-0-					-0-
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	111	1	4997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	93	1	3910	3	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	72	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	79	1	3381	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	75	1	3160	3	N	-0-					-0-
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	70	1	3011	3	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	74	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	3	N	-0-					-0-
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	76	1	3388	3	N	-0-					-0-
*11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	3	N	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	76	1	3410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 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	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	667	-0-	-341	-0-	15	1	652	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	8	1	350	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	9	1	382	3	N	-0-					-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	8	1	360	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	3	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	8	1	340	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	8	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	9	1	393	3	N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	6	1	275	3	N	-0-					-0-
12	372	N	120	-0-	-252	-0-	2	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	201	1	8466	3	N	-0-			-0-
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	184	1	7837	3	N	-0-			-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	203	1	8659	3	N	-0-			-0-
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	189	1	8086	3	N	-0-			-0-
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	183	1	7800	3	N	-0-			-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	184	1	7738	3	N	-0-			-0-
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	273	1	7843	3	N	-0-			-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	173	1	7542	3	N	-0-			-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	240	1	7010	3	N	-0-			-0-
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	236	1	6985	3	N	-0-			-0-
11	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	220	1	6576	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	6695	-0-	-652	-0-	216	1	6479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,523 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	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	130	1	5471	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4633	-0-	-519	-0-	107	1	4526	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	127	1	5454	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	122	1	5233	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	122	1	5180	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5361	-0-	-9	-0-	124	1	5237	3	Y	-0-			-0-
*07	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	184	1	5280	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	119	1	5220	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	164	-0-	-5206	-0-	164	1			Y	-0-			-0-
10	5549	X	174	-0-	-5375	-0-	174	1			Y	-0-			-0-
11	5370	X	5292	-0-	-78	-0-	153	1	5139	3	Y	-0-			-0-
12	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	152	1	4554	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,972 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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	119	1	2969	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	118	1	2865	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	114	1	2731	2	Y	-0-			-0-
05	3038	N	2871	-0-	-167	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	116	1	2788	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	113	1	2712	2	Y	-0-			-0-
*08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	110	1	2664	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	101	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	105	1	2607	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	98	1	2534	2	Y	-0-			-0-
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	102	1	2700	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	N	-0-			-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	181	1	7711	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	204	1	8724	3	N	-0-			-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8307	3	N	-0-			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	199	1	8474	3	N	-0-			-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	195	1	8253	3	N	-0-			-0-
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	199	1	8570	3	N	-0-			-0-
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	189	1	8245	3	N	-0-			-0-
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	198	1	8697	3	N	-0-			-0-
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	203	1	8967	3	N	-0-			-0-
11	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	199	1	8878	3	N	-0-			-0-
*12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	207	1	9224	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,824 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	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	142	1	5986	3	Y	-0-			-0-
02	6412	X	5612	-0-	-800	-0-	129	1	5483	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-			-0-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	128	1	5485	3	Y	-0-			-0-
05	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	131	1	5596	3	Y	-0-			-0-
06	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	133	1	5619	3	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	201	1	5786	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	132	1	5758	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5632	-0-	-128	-0-	126	1	5506	3	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	189	1	5592	3	Y	-0-			-0-
11	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	181	1	5399	3	Y	-0-			-0-
12	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	186	1	5586	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,505 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	1116	N	832	-0-	-284	-0-	19	1	813	3	Y	-0-			2
02	980	N	749	-0-	-231	-0-	17	1	732	3	Y	-0-			2
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	908	3	Y	-0-			2
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	19	1	778	3	Y	-0-			2
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	18	1	789	3	Y	-0-			2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-			2
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-			2
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-			2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-			2
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	Y	23			25
							25	9							
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	3	Y	-0-			25
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	23	1	686	3	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	95	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	78	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	118	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	91	1	3347	2	N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	113	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-					-0-
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	206	1	4998	2	N	-0-					-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	200	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	75	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-					-0-
*12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	34	1	911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,067 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	2852	N	2842	-0-	-10	-0-	66	1	2776	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2481	-0-	-67	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	64	1	2707	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2574	-0-	-186	-0-	59	1	2515	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	60	1	2529	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	53	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	55	-0-	-2195	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
10	2542	N	60	-0-	-2482	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	3	Y	-0-					-0-
*12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,492 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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	74	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	68	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	78	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	71	1	2607	2	N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	72	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	102	1	2459	2	N	-0-					-0-
*08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2100	-0-	-330	-0-	82	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	114	1	2846	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4384	-0-	1384	1384	164	1	4220	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4740	-0-	1640	3024	173	1	4567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,991 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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	102	1	4291	3	Y	-0-			-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	107	1	4565	3	Y	-0-			-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	103	1	4405	3	Y	-0-			-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	106	1	4507	3	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-			-0-
07	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	101	1	4350	3	Y	-0-			-0-
08	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	94	1	4092	3	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	94	1	4099	3	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	97	1	4301	3	Y	-0-			-0-
11	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	89	1	3999	3	Y	-0-			-0-
*12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	91	1	4045	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,233 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	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	92	1	3873	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3401	-0-	-211	-0-	78	1	3323	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	90	1	3875	3	N	-0-			-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	88	1	3789	3	N	-0-			-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	92	1	3913	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	85	1	3570	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	84	1	3628	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	81	1	3546	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	76	1	3313	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	78	1	3454	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	74	1	3328	3	N	-0-			-0-
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	84	1	3723	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,337 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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	60	1	2280	2	N	-0-			-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	52	1	2041	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	56	1	2068	2	N	-0-			-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	53	1	1958	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	49	1	1807	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	53	1	1935	2	N	-0-			-0-
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	2	N	-0-			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	82	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	2	N	-0-			-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	82	1	2179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	84	1	3541	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	Y	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	106	1	4504	3	Y	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	82	1	3453	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	83	1	3572	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3377	-0-	-1676	-0-	76	1	3301	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3470	-0-	-1150	-0-	78	1	3392	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3415	-0-	-801	-0-	76	1	3339	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	77	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	80	1	3573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,083 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	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	109	1	4598	3	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	107	1	4577	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	3	N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	105	1	4396	3	N	-0-					-0-
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	110	1	4702	3	N	-0-					-0-
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	104	1	4564	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	97	-0-	-4313	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	4557	X	101	-0-	-4456	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	96	1	4477	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	100	1	4468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,970 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	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	132	1	5553	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5263	-0-	-169	-0-	121	1	5142	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	116	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	3672	-0-	-1908	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	125	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	130	1	5485	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	129	1	5553	3	N	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	123	1	5378	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5165	-0-	-445	-0-	116	1	5049	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	176	1	5205	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	164	1	4905	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5247	-0-	-85	-0-	169	1	5078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,795 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	4681	X	67	-0-	-4614	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	166	-0-	-3894	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

01	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	75	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2740	-0-	-312	-0-	69	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	80	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2963	2	Y	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	84	1	3091	2	Y	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	88	1	3215	2	Y	-0-					-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	90	1	3324	2	Y	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	82	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	76	1	2888	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2777	-0-	-633	-0-	67	1	2710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,200 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	46	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1817	3	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1713	3	N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	41	1	1833	3	N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	41	1	1847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,401 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-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	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	102	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	115	1	4892	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	109	1	4646	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	112	1	4741	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	110	1	4740	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	107	1	4675	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	103	1	4515	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	105	1	4655	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	97	1	4359	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	102	1	4582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,793 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					15
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					15
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					15
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					15
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					15
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					15
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					15
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					15
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	23	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-					60
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					60
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	80	1	3448	3	N	-0-					60
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	N	-0-					60
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	77	1	3270	3	N	-0-					60
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	N	-0-					60
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	3	N	-0-					60
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	114	1	3315	3	N	-0-					60
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	3269	3	N	-0-					60
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	114	1	3376	3	N	-0-					60
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					60
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	112	1	3337	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 40,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 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	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	100	1	4205	3	N	-0-					66
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	88	1	3766	3	N	-0-					66
03	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	101	1	4343	3	N	2					68
							2	9									
04	4470	X	3973	-0-	-497	-0-	91	1	3882	3	N	-0-					68
05	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	102	1	4371	3	N	-0-					68
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	172	1	7286	3	N	-0-					68
07	4433	X	1954	-0-	-2479	-0-	44	1	1892	3	N	16	83	1			1
							18	9									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	184	1	5369	3	N	1					2
							1	9									
09	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	150	1	4400	3	N	-0-					2
10	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	145	1	4311	3	N	-0-					2
11	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	136	1	4083	3	N	-0-					2
12	4960	X	4239	-0-	-721	-0-	137	1	4102	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	113	1	4753	3	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	99	1	4204	3	N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	3	N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	3	N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	110	1	4672	3	N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	102	1	4318	3	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4351	3	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	99	1	4294	3	N	-0-					-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	99	1	4375	3	N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	92	1	4081	3	N	-0-					-0-
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	99	1	4398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	N	-0-					126
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	60	1	2571	3	N	-0-					126
03	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					126
04	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					126
05	2759	X	2037	-0-	-722	-0-	47	1	1990	3	N	-0-					126
06	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	41	1	1723	3	N	76					202
							84	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	169	1			33
08	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	14	1	417	3	N	-0-					33
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	110	1	3230	3	N	-0-					33
10	3100	N	3211	-0-	111	111	105	1	3106	3	N	-0-					33
11	3000	N	3172	-0-	172	283	102	1	3070	3	N	-0-					33
*12	3834	X	3551	-0-	-283	-0-	114	1	3437	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 28,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	34	1	1427	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	2135	-0-	-21	-0-	49	1	2086	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	45	1	1941	3	N	-0-			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	49	1	2118	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	52	1	2216	3	N	-0-			-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	29	-0-	-2203	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	48	1	1394	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	463	-0-	-1787	-0-	15	1	448	3	N	-0-			-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	35	1	1052	3	N	-0-			-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,452 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	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	109	1	4621	3	Y	2			2
							2	9							
02	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	103	1	4398	3	Y	-0-			2
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	113	1	4866	3	Y	-0-			2
04	4740	X	4648	-0-	-92	-0-	106	1	4542	3	Y	-0-			2
05	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	108	1	4588	3	Y	-0-			2
06	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	110	1	4636	3	Y	1			3
							1	9							
07	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	154	1	4421	3	Y	-0-			3
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	175	1	5075	3	Y	-0-			3
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4842	3	Y	-0-			3
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	3	Y	-0-			3
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	161	1	4827	3	Y	-0-			3
12	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	157	1	4707	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 58,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	116	1	4893	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4407	-0-	-353	-0-	101	1	4306	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	112	1	4797	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	106	1	4537	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	109	1	4646	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	113	1	4738	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	109	1	4666	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	110	1	4780	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	104	1	4537	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	101	1	4468	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	137	1	4093	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	93	1	4170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	114	1	4784	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4481	-0-	-419	-0-	103	1	4378	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	5155	-0-	-177	-0-	118	1	5037	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	109	1	4680	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	110	1	4674	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	110	1	4662	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	112	1	4814	3	N	-0-			-0-
08	5146	X	4789	-0-	-357	-0-	108	1	4681	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	100	1	4363	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	104	1	4572	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	136	1	4071	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4185	-0-	-620	-0-	92	1	4093	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,125 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	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	177	1	7465	3	N	-0-			-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	154	1	6548	3	N	-0-			-0-
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	167	1	7133	3	N	-0-			-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	156	1	6675	3	N	-0-			-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	159	1	6762	3	N	-0-			-0-
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	157	1	6632	3	N	-0-			-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	3	N	-0-			-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	209	1	6078	3	N	-0-			-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	196	1	5735	3	N	-0-			-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	216	1	6368	3	N	-0-			-0-
11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	213	1	6338	3	N	-0-			-0-
*12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	200	1	6013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,621 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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	66	1	2773	3	N	-0-			-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	59	1	2497	3	N	-0-			-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	3	N	-0-			-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	63	1	2686	3	N	-0-			-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	N	-0-			-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2528	3	N	-0-			-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-			-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	59	1	2573	3	N	-0-			-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	N	-0-			-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	44	1	1976	3	N	-0-			-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	140	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5063	-0-	-61	-0-	116	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	128	1	5496	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	122	1	5212	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	121	1	5072	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	118	1	5055	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	118	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	117	1	5138	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5247	-0-	-178	-0-	116	1	5131	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	107	1	4756	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	4154	-0-	-1271	-0-	91	1	4063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

01	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	82	1	2321	3	Y	19					19
							21	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	3	Y	-0-					19
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3802	3	Y	-0-					19
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	Y	24					43
							26	9									
05	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	113	1	3219	3	Y	-0-	33	1			10
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	130	1	3650	3	Y	12	6	1			16
							13	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	130	1	3715	3	Y	7	1	1			22
							8	9									
08	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	122	1	3548	3	Y	-0-					22
09	3870	X	3474	-0-	-396	-0-	115	1	3352	3	Y	6					28
							7	9									
10	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	120	1	3547	3	Y	2					30
							2	9									
11	3780	X	3464	-0-	-316	-0-	112	1	3348	3	Y	4					34
							4	9									
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	119	1	3558	3	Y	4					38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	421	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	61	1	2637	3	Y	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	5	71	1	3034	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3388	-0-	388	393	78	1	3310	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3036	-0-	-64	329	69	1	2967	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	49	1	2166	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2019	-0-	-681	-0-	45	1	1974	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	57	1	1705	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1791	-0-	-472	-0-	58	1	1733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	96	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3757	-0-	-107	-0-	86	1	3671	3	Y	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	89	1	3834	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	90	1	3810	3	Y	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	90	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	135	1	3888	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	131	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	125	1	3644	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	126	1	3726	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3757	-0-	-83	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	123	1	3688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,006 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	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	190	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	168	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	190	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	184	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	174	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	173	1	4174	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	150	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	143	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	147	1	3655	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	135	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	130	1	3443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,558 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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	28					33
							31	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2987	3	Y	31					64
							34	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	74	1	3174	3	Y	20					84
							22	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	1					85
							1	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3208	3	Y	22					107
							24	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	78	1	3285	3	Y	28					135
							31	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	116	1	3315	3	Y	-0-					135
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3286	3	Y	1					136
							1	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	107	1	3120	3	Y	2	138	1			-0-
							2	9									
10	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	105	1	3127	3	Y	1					1
							1	9									
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	102	1	3048	3	Y	1					2
							1	9									
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	107	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2424	-0-	-740	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	102	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	115	1	2767	2	Y	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	144	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	162	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	170	1	4082	2	Y	-0-					-0-
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	126	1	3064	2	Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	167	1	4133	2	Y	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	168	1	4169	2	Y	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	120	1	3162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,526 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	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	120	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	105	1	4467	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	115	1	4914	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	110	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	113	1	4788	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	110	1	4628	3	Y	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	110	1	4788	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	107	1	4665	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	109	1	4834	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	104	1	4642	3	Y	-0-					-0-
*12	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	106	1	4739	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,415 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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116 21	1 9	4879	3	N	19					43
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	105 48	1 9	4438	3	N	44					87
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	118 48	1 9	5048	3	N	44	126	1			5
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	4733	3	N	15					20
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	4556	3	N	7					27
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	4484	3	N	5					32
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	4563	3	N	8					40
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	4292	3	N	4					44
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	137 7	1 9	3983	3	N	6					50
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138 13	1 9	4088	3	N	12					62
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	134 13	1 9	4016	3	N	12					74
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	3806	3	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 54,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	45	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	43	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	39	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	42	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	42	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	40	1	1548	2	N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 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	3100	N	4402	-0-	1302	1302	102	1	4300	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4497	-0-	1697	2999	103	1	4394	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4989	-0-	1889	4888	113	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	9710	X	4822	-0-	-4888	-0-	110	1	4712	3	N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	101	1	4307	3	N	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	110	1	4653	3	N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	114	1	4932	3	N	-0-					-0-
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	116	1	5041	3	N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	3	N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	121	1	5374	3	N	-0-					-0-
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	180	1	5385	3	N	-0-					-0-
*12	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	87	1	2624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,820 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	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2689	3	Y	-0-					20
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3117	-0-	17	17	71	1	3046	3	Y	-0-					20
04	2907	N	2890	-0-	-17	-0-	66	1	2824	3	Y	-0-					20
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	58	1	2471	3	Y	-0-					20
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					20
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	98	1	2842	3	Y	-0-					20
08	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	83	1	2414	3	Y	-0-					20
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	94	1	2736	3	Y	-0-					20
10	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	76	1	2255	3	Y	-0-					20
11	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	76	1	2263	3	Y	-0-					20
12	2790	N	2424	-0-	-366	-0-	78	1	2346	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	X	1551	-0-	-898	-0-	36	1	1513	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
02	2156	X	1846	-0-	-310	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					13
03	2387	X	587	-0-	-1800	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					13
04	1500	N	226	-0-	-1274	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					13
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	33	1	1438	3	Y	2					15
							2	9									
*06	T. A.		1532	-0-	1532	1532	35	1	1476	3	Y	19					34
							21	9									
*07	T. A.		1276	-0-	1276	2808	43	1	1233	3	Y	-0-					34
*08	T. A.		1067	-0-	1067	3875	36	1	1031	3	Y	-0-					34
*09	4790	X	915	-0-	-3875	-0-	30	1	885	3	Y	-0-					34
*10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	39	1	1171	3	Y	-0-					34
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	490	1	632	3	Y	-0-					34
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	3	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	122	1	5161	3	N	-0-					42
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					42
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	132	1	5672	3	N	-0-					42
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	130	1	5588	3	N	-0-					42
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	132	1	5627	3	N	-0-					42
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	140	1	5912	3	N	-0-					42
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	222	1	6390	3	N	-0-					42
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	210	1	6118	3	N	-0-					42
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	179	1	5222	3	N	-0-					42
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	195	1	5757	3	N	-0-					42
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	194	1	5793	3	N	-0-					42
*12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	189	1	5670	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 69,772 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	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	103	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3886	-0-	-258	-0-	89	1	3797	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	98	1	4215	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	97	1	4153	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	93	1	3965	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	83	1	3498	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	146	1	4183	3	Y	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	150	1	4370	3	Y	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	145	1	4243	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	138	1	4089	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4306	-0-	-74	-0-	139	1	4167	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	138	1	4157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					33
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					33
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1367	3	N	-0-					33
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	27	1	1121	3	N	-0-					33
05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					33
*06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	26	1	1106	3	N	2					35
							2	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	3	N	-0-					35
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	3	N	-0-					35
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	3	N	-0-					35
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	3	N	-0-					35
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	3	N	-0-					35
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1992	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 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	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	41	1	1724	3	Y	-0-					3
02	2156	N	1513	-0-	-643	-0-	35	1	1478	3	Y	-0-					3
03	2201	N	1377	-0-	-824	-0-	31	1	1346	3	Y	-0-					3
04	1710	N	1077	-0-	-633	-0-	24	1	1053	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	30	1	1265	3	Y	-0-					3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-					3
07	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					3
08	1271	N	192	-0-	-1079	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					3
09	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					3
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					3
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					3
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 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	8091	X	5855	-0-	-2236	-0-	135	1	5694	3	N	24					130
							26	9									
02	7224	X	7047	-0-	-177	-0-	162	1	6864	3	N	19					149
							21	9									
03	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	159	1	6822	3	N	19	168	1			-0-
							21	9									
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	123	1	5261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	7812	X	6059	-0-	-1753	-0-	138	1	5903	3	Y	16	1	1			15
							18	9									
06	7560	X	4358	-0-	-3202	-0-	101	1	4257	3	Y	-0-					15
07	7812	X	3840	-0-	-3972	-0-	87	1	3752	3	Y	1					16
							1	9									
08	7006	X	5065	-0-	-1941	-0-	112	1	4934	3	Y	17					33
							19	9									
09	5850	X	3267	-0-	-2583	-0-	72	1	3189	3	Y	5					38
							6	9									
10	6045	X	2320	-0-	-3725	-0-	51	1	2269	3	Y	-0-					38
11	4890	X	3729	-0-	-1161	-0-	81	1	3634	3	Y	13					51
							14	9									
12	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	80	1	3595	3	Y	15					66
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 57,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	62	1	2600	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	2185	-0-	-83	-0-	50	1	2135	3	N	-0-			-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	3	N	-0-			-0-
04	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	42	1	1796	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	47	1	2021	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	45	1	1887	3	N	-0-			-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	59	1	1705	3	N	-0-			-0-
09	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	33	1	1437	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	43	1	1266	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	42	1	1247	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	40	1	1191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,915 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	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	128	1	5375	3	Y	-0-			-0-
02	5376	X	4586	-0-	-790	-0-	106	1	4480	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	126	1	5395	3	Y	-0-			-0-
04	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	117	1	5010	3	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	120	1	5093	3	Y	-0-			-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	122	1	5147	3	Y	-0-			-0-
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	3	Y	-0-			-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	178	1	5181	3	Y	-0-			-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	168	1	4893	3	Y	-0-			-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	173	1	5105	3	Y	-0-			-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	166	1	4963	3	Y	-0-			-0-
12	5363	X	4918	-0-	-445	-0-	159	1	4759	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,415 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	5270	X	42	-0-	-5228	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	4760	X	11	-0-	-4749	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	5270	X	1571	-0-	-3699	-0-	301	1	1270	3	Y	-0-			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	357	1	3906	3	Y	-0-			-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	606	1	4522	3	Y	-0-			-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	702	1	8044	3	Y	-0-			-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	730	1	3940	3	Y	-0-			-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	914	1	8858	3	Y	-0-			-0-
09	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	708	1	12234	3	Y	-0-			-0-
*10	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	420	1	11585	3	Y	-0-			-0-
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	306	1	9144	3	Y	-0-			-0-
12	11780	X	3516	-0-	-8264	-0-	114	1	3402	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,116 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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	4482	3	N	1	98	1			18
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	96	1	4100	3	N	-0-					18
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					18
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	99	1	4241	3	N	-0-					18
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	106	1	4536	3	N	-0-					18
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	108	1	4549	3	N	-0-					18
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	153	1	4402	3	N	-0-					18
08	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	144	1	4181	3	N	-0-					18
09	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	138	1	4030	3	N	-0-					18
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	143	1	4219	3	N	-0-					18
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	127	1	3790	3	N	-0-					18
12	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	122	1	3660	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 51,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	69	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2645	-0-	-15	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2813	-0-	-37	-0-	64	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	66	1	2772	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2734	-0-	-146	-0-	63	1	2671	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	62	1	2690	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	62	1	2680	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	59	1	2570	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	60	1	2628	3	N	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	N	-0-					-0-
*12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	60	1	2691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,208 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	8122	X	7344	-0-	-778	-0-	170	1	7174	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6608	-0-	-588	-0-	152	1	6456	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	175	1	7487	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	7286	-0-	-94	-0-	166	1	7120	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7313	-0-	-34	-0-	168	1	7145	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	168	1	7050	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7599	-0-	-58	-0-	172	1	7427	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	164	1	7173	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	158	1	6902	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7378	-0-	-217	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7071	-0-	-279	-0-	229	1	6842	3	Y	-0-					-0-
12	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	228	1	6835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3534	X	2292	-0-	-1242	-0-	53	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	73	1	3105	3	N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	106	1	4549	3	N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	3	N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	109	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	99	1	2882	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	110	1	3234	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	1327	-0-	-2093	-0-	43	1	1284	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,458 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	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	69	1	2932	3	Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	76	1	3291	3	Y	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	68	1	2899	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	68	1	2961	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	64	1	2801	3	Y	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	3	Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	68	1	3025	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3218	-0-	118	118	70	1	3148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,979 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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42	1	1797	3	Y	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	59	1	2518	3	Y	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2761	3	Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	88	1	2580	3	Y	-0-					-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	90	1	2674	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2645	-0-	-25	-0-	86	1	2559	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	86	1	2578	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	90	1	3784	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	66	-0-	-1360	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	67	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	934	-0-	-2538	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		155	-0-	155	155	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1884	-0-	1884	2039	43	1	1841	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2184	-0-	2184	4223	49	1	2135	3	Y	-0-					-0-
09	6398	X	2175	-0-	-4223	-0-	48	1	2127	3	Y	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	30	-0-	-2070	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,901 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	73	1	3038	3	Y	-0-					1
02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	62	1	2637	3	Y	-0-					1
03	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	63	1	2694	3	Y	-0-					1
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	67	1	2873	3	Y	-0-					1
05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	61	1	2601	3	Y	-0-					1
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	68	1	2848	3	Y	-0-					1
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	97	1	2785	3	Y	-0-					1
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	101	1	2936	3	Y	-0-					1
09	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	92	1	2695	3	Y	-0-					1
10	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	92	1	2736	3	Y	-0-					1
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	88	1	2648	3	Y	-0-					1
*12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	93	1	2807	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	189	1	7983	3	N	17					50
							19	9									
02	7364	X	6352	-0-	-1012	-0-	145	1	6207	3	N	-0-					50
03	8153	X	6517	-0-	-1636	-0-	148	1	6369	3	N	-0-					50
04	0	W	221	-0-	221	221	2	1	94	3	N	114					164
							125	9									
05	0	W	4333	-0-	4333	4554	99	1	4195	3	N	35	183	1			16
							39	9									
06	0	W	44	-0-	44	4598	1	1	43	3	N	-0-					16
07	0	W	1138	-0-	1138	5736	38	1	1100	3	N	-0-					16
08	0	W	2625	-0-	2625	8361	87	1	2538	3	N	-0-					16
09	0	W	3153	-0-	3153	11514	103	1	3016	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
10	14788	X	3274	-0-	-11514	-0-	107	1	3167	3	Y	-0-					16
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	105	1	3119	3	Y	-0-					16
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	116	1	3499	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 42,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	49	1	2096	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1981	-0-	-63	-0-	45	1	1936	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	49	1	2077	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	44	1	1898	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	44	1	1850	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	46	1	1914	3	N	-0-			-0-
*07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	65	1	1855	3	N	-0-			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	68	-0-	-1882	-0-	68	1			N	-0-			-0-
10	1922	N	71	-0-	-1851	-0-	71	1			N	-0-			-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	65	1	2106	3	N	-0-			-0-
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	66	1	1976	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,439 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	N	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	3	N	-0-			-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	38	1	1638	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	37	1	1558	3	N	-0-			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1885	3	N	-0-			-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1982	3	N	-0-			-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	53	1	1532	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	55	1	1622	3	N	-0-			-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	3	N	-0-			-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	176	1	7423	3	N	-0-			-0-
02	7532	X	6711	-0-	-821	-0-	155	1	6556	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	7468	-0-	-747	-0-	170	1	7298	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	6925	-0-	-965	-0-	158	1	6767	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	160	1	6782	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	159	1	6665	3	N	-0-			-0-
*07	7471	X	3680	-0-	-3791	-0-	83	1	3597	3	N	-0-			-0-
08	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	154	1	6714	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	157	-0-	-6773	-0-	157	1			N	-0-			-0-
10	7037	X	225	-0-	-6812	-0-	225	1			N	-0-			-0-
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	211	1	6637	3	N	-0-			-0-
*12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	222	1	6663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,132 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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	108	1	4518	3	N	-0-			-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	93	1	3956	3	N	-0-			-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	99	1	4205	3	N	-0-			-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	97	1	4118	3	N	-0-			-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	91	1	3800	3	N	-0-			-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	98	1	4244	3	N	-0-			-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	100	1	4345	3	N	-0-			-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	97	1	4234	3	N	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	129	1	3804	3	N	-0-			-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	107	1	3175	3	N	-0-			-0-
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	102	1	3078	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,085 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	T. A.		11996	-0-	11996	24359	307	1	11689	2	N	-0-			-0-
02	34062	X	9703	-0-	-24359	-0-	243	1	9460	2	N	-0-			-0-
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	278	1	10225	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9722	-0-	-808	-0-	259	1	9463	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	391	1	9506	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9485	-0-	-1045	-0-	253	1	9232	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	9711	-0-	-1046	-0-	260	1	9451	2	N	-0-			-0-
*08	10509	X	9814	-0-	-695	-0-	388	1	9426	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	9258	-0-	-462	-0-	360	1	8898	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	356	1	8845	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	8560	-0-	-950	-0-	320	1	8240	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	8709	-0-	-1118	-0-	317	1	8392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,559 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	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	176	1	4400	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4068	-0-	-76	-0-	153	1	3915	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	174	1	4205	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	168	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4262	-0-	-326	-0-	168	1	4094	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	163	1	3917	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	166	1	3964	2	N	-0-			-0-
*08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	168	1	4075	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	155	1	3845	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	156	1	3878	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	145	1	3731	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	144	1	3807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,800 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	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	68	1	2860	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	68	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	68	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	66	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2768	-0-	-177	-0-	62	1	2706	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2841	-0-	-9	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3111	-0-	11	11	68	1	3043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,699 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	3100	N	4347	-0-	1247	1247	101	1	4246	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2492	-0-	-308	939	57	1	2435	3	N	-0-					-0-
03	4174	X	3235	-0-	-939	-0-	74	1	3161	3	N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2921	3	N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	74	1	3199	3	N	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	75	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	64	1	2786	3	N	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	76	1	3388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,727 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	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1507	-0-	-117	-0-	35	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	39	1	1673	3	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	38	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	33	1	1461	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	32	1	1419	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	33	1	1464	3	N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	32	1	1425	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	32	1	1451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	41	1	1761	3	Y	-0-			-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-			-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-			-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	Y	-0-			-0-
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1882	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,791 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	N	-0-			-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	N	-0-			-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2685	3	N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	50	1	2117	3	N	-0-			-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	47	1	2025	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	45	1	1958	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	48	1	2094	3	N	-0-			-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	48	1	2149	3	N	-0-			-0-
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	N	-0-			-0-
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	63	1	2819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,420 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	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	120	1	5041	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	3908	-0-	-2140	-0-	90	1	3818	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	3226	-0-	-3377	-0-	74	1	3152	3	N	-0-			-0-
04	6390	X	3337	-0-	-3053	-0-	77	1	3260	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	2325	-0-	-3286	-0-	53	1	2272	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	1688	-0-	-3292	-0-	39	1	1649	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	1758	-0-	-2582	-0-	40	1	1718	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	1781	-0-	-1660	-0-	40	1	1741	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	1625	-0-	-1705	-0-	37	1	1588	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	1634	-0-	-691	-0-	36	1	1598	3	N	-0-			-0-
11	1710	X	1516	-0-	-194	-0-	34	1	1482	3	N	-0-			-0-
12	1767	X	1556	-0-	-211	-0-	34	1	1522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					22
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	3			N	-0-					22
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					22
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					22
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					22
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					22
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-42	-0-	29	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	713	-0-	-323	-0-	24	1	689	3	N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	24	1	708	3	N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	22	1	644	3	N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	24	1	694	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	3	N	-0-					-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	26	1	758	3	N	-0-					-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	28	1	813	3	N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	3	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1083	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	103	1	4332	3	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	83	1	3568	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	72	1	3060	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	75	1	3192	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	72	1	3042	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	71	1	3100	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	69	1	3043	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	66	1	2936	3	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	77	1	3426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	4055	-0-	-1184	-0-	104	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2971	-0-	-1761	-0-	74	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	82	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3140	-0-	-1540	-0-	84	1	3056	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	82	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	72	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	86	1	3109	2	N	-0-					-0-
*08	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	70	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	74	1	2799	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	65	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	79	1	3075	2	N	-0-					-0-
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	102	1	4087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,679 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	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	86	1	3626	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	81	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	77	1	3293	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	76	1	3172	3	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	115	1	3304	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	76	1	3287	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	71	-0-	-3349	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
10	3410	X	78	-0-	-3332	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	71	1	3485	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	91	1	2718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,743 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	3017	-0-	-114	-0-	70	1	2947	3	Y	-0-					60
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	62	1	2632	3	Y	-0-					60
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3201	3	Y	-0-					60
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	68	1	2917	3	Y	-0-					60
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	-0-					60
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	74	1	3091	3	Y	-0-					60
07	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	70	1	3023	3	Y	-0-					60
08	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	70	1	3033	3	Y	-0-					60
09	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	69	1	3018	3	Y	-0-					60
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	67	1	2979	3	Y	-0-					60
11	3180	X	2792	-0-	-388	-0-	61	1	2731	3	Y	-0-					60
12	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	62	1	2750	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 36,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	115	1	4825	3	Y	-0-			-0-
02	4564	X	3999	-0-	-565	-0-	92	1	3907	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	108	1	4636	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4759	-0-	-71	-0-	108	1	4651	3	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	98	1	4145	3	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	99	1	4179	3	Y	-0-			-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	162	1	4646	3	Y	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	157	1	4592	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	145	1	4222	3	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	153	1	4540	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	146	1	4378	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	146	1	4388	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,638 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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	N	-0-			-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	4005	3	N	-0-			-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	104	1	4462	3	N	-0-			-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	109	1	4654	3	N	-0-			-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	109	1	4600	3	N	-0-			-0-
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4722	3	N	-0-			-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	105	1	4608	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	84	-0-	-2676	-0-	84	1			N	-0-			-0-
10	2852	X	103	-0-	-2749	-0-	103	1			N	-0-			-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	142	1	4549	3	N	-0-			-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	143	1	4275	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,039 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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	122	1	5125	3	Y	-0-			-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	Y	-0-			-0-
03	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	119	1	5111	3	Y	-0-			-0-
04	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	111	1	4789	3	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	113	1	4724	3	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	108	1	4679	3	Y	-0-			-0-
09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	103	1	4522	3	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	106	1	4663	3	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	100	1	4452	3	Y	-0-			-0-
*12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	107	1	4781	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	192	1	8078	3	N	-0-			-0-
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	155	1	6562	3	N	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	142	1	6082	3	N	-0-			-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	164	1	7019	3	N	-0-			-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	180	1	7613	3	N	-0-			-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	-0-			-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	154	1	6593	3	N	-0-			-0-
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	151	1	6577	3	N	-0-			-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	144	1	6307	3	N	-0-			-0-
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	152	1	6739	3	N	-0-			-0-
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	151	1	6719	3	N	-0-			-0-
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	161	1	7201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 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	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	81	1	3396	3	Y	-0-			-0-
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	78	1	3310	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	74	1	3209	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	74	1	3139	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	110	1	3088	3	Y	-0-			-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	125	1	3589	3	Y	-0-			-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-			-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	109	1	3189	3	Y	-0-			-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	105	1	3124	3	Y	-0-			-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	106	1	3195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 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	837	N	786	-0-	-51	-0-	19	1	767	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	16	1	707	3	Y	-0-			-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	3	Y	-0-			-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-			-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	3	Y	13			13
							14	9							
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	59	1	1752	3	Y	-0-			13
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1694	3	Y	59			72
							65	9							
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1766	3	Y	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	N	5					18
							6	9									
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	156	1	6617	3	N	2					20
							2	9									
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	191	1	8186	3	N	-0-	20	1			-0-
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7318	3	N	-0-					-0-
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	180	1	7660	3	N	-0-					-0-
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	195	1	8250	3	N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	181	1	7827	3	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	152	1	6658	3	N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	135	1	5939	3	N	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	127	1	5640	3	N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	150	1	4474	3	N	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	106	1	3172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	36	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	29	1	1179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 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	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	52	1	2195	3	Y	3					18
							3	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	14					32
							15	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					32
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	38					70
							42	9									
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	52	1	2205	3	Y	-0-					70
06	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					70
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	51	1	2207	3	Y	-0-					70
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					70
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2154	3	Y	-0-					70
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-					70
11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	46	1	2090	3	Y	-0-					70
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	45	1	2026	3	Y	-0-	41	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	151	1	5755	2	Y	-0-			-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	Y	-0-			-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	140	1	5156	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	128	1	4671	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	121	1	4481	2	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4855	-0-	-245	-0-	129	1	4726	2	Y	-0-			-0-
07	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	131	1	4776	2	Y	-0-			-0-
*08	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	127	1	4692	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4411	-0-	-449	-0-	114	1	4297	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	115	1	4352	2	Y	-0-			-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	124	1	4835	2	Y	-0-			-0-
*12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	147	1	5924	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,173 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	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	106	1	4445	3	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	87	1	3696	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	97	1	4150	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4031	-0-	-379	-0-	92	1	3939	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	93	1	3968	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	92	1	3864	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	135	1	3889	3	Y	-0-			-0-
*08	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	91	1	3957	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3810	-0-	-210	-0-	126	1	3684	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	130	1	3841	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	122	1	3653	3	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	124	1	3738	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,119 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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	Y	-0-			-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-			-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	91	1	3926	3	Y	-0-			-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	87	1	3742	3	Y	-0-			-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	89	1	3742	3	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	88	1	3872	3	Y	-0-			-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	86	1	3764	3	Y	-0-			-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	89	1	3906	3	Y	-0-			-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	86	1	3820	3	Y	-0-			-0-
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	87	1	3923	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,822 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	3906	X	129	-0-	-3777	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					12
02	3528	X	253	-0-	-3275	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					12
03	3875	X	248	-0-	-3627	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					12
04	3690	X	461	-0-	-3229	-0-	10	1	450	3	Y	1					13
							1	9									
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	3	Y	-0-					13
06	T. A.		113	-0-	113	113	2	1	111	3	Y	-0-					13
07	T. A.		702	-0-	702	815	16	1	686	3	Y	-0-					13
08	T. A.		795	-0-	795	1610	18	1	777	3	Y	-0-					13
09	2358	X	748	-0-	-1610	-0-	17	1	731	3	Y	-0-					13
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	-0-					13
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					13
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					8
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	1					9
							1	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	3	Y	2					11
							2	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	-0-					11
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	1					12
							1	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					12
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	54	1	2338	3	Y	-0-					12
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					12
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					12
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2398	3	Y	-0-					12
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	54	1	2424	3	Y	-0-					12
12	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	44	1	1954	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2425	3	Y	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	54	1	2324	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	79	1	2325	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	76	1	2227	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	78	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

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	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	40	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	Y	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	178	1	7668	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	194	1	8322	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	192	1	8186	3	Y	15					20
							17	9									
06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	188	1	7950	3	Y	-0-					20
07	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	161	1	6931	3	Y	-0-					20
08	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	156	1	6837	3	Y	-0-					20
09	6990	X	6415	-0-	-575	-0-	143	1	6272	3	Y	-0-					20
10	7223	X	5821	-0-	-1402	-0-	128	1	5693	3	Y	-0-					20
11	6990	X	4454	-0-	-2536	-0-	144	1	4304	3	Y	5					25
							6	9									
12	6541	X	4485	-0-	-2056	-0-	144	1	4334	3	Y	6					31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 73,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	62	1	2607	3	Y	-0-					5
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					5
03	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					5
04	3000	N	6253	-0-	3253	3253	74	1	6179	3	Y	-0-					5
05	3100	N	8304	-0-	5204	8457	190	1	8114	3	Y	-0-					5
06	T. A.		5854	-0-	5854	14311	134	1	5681	3	Y	35					40
							39	9									
07	T. A.		5499	-0-	5499	19810	124	1	5362	3	Y	12	49	1			3
							13	9									
08	T. A.		5446	-0-	5446	25256	122	1	5318	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
09	30049	X	4793	-0-	-25256	-0-	107	1	4686	3	Y	-0-					6
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	99	1	4409	3	Y	-0-					6
11	5040	X	3263	-0-	-1777	-0-	72	1	3191	3	Y	-0-					6
12	5208	X	2184	-0-	-3024	-0-	47	1	2137	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	4247	X	3401	-0-	-846	-0-	79	1	3321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	71	1	3037	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2198	-0-	-1702	-0-	50	1	2126	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4030	X	1946	-0-	-2084	-0-	45	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	28	1	1153	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3203	3	Y	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	102	1	4485	3	Y	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	98	1	4335	3	Y	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	136	1	4073	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	137	1	4109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	128	1	5397	3	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	76	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2547	-0-	-925	-0-	59	1	2488	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	64	1	2725	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	1909	-0-	-1439	-0-	42	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2145	-0-	-825	-0-	48	1	2097	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2332	-0-	-551	-0-	52	1	2279	3	N	1					1
							1	9									
11	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	49	1	2160	3	N	-0-					1
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	43	1	1916	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	159	1	6705	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	6018	-0-	-114	-0-	138	1	5880	3	Y	-0-					-0-
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	156	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	149	1	6372	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	155	1	6609	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	153	1	6455	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	151	1	6537	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6133	-0-	-467	-0-	137	1	5996	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6780	-0-	-40	-0-	150	1	6630	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	140	1	6231	3	Y	-0-					-0-
*12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	146	1	6540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	124	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	114	1	4840	3	Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	135	1	5789	3	Y	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	Y	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	130	1	5535	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	129	1	5393	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	129	1	5560	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	121	1	5291	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5100	-0-	-780	-0-	114	1	4986	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5067	-0-	-637	-0-	112	1	4955	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4703	-0-	-817	-0-	103	1	4600	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	104	1	4651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,032 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	6293	X	4215	-0-	-2078	-0-	97	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3829	-0-	-1463	-0-	88	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	117	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	115	1	4898	3	Y	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	105	1	4397	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	104	1	4489	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	88	1	3837	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	96	1	4235	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	91	1	4008	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3133	-0-	-1367	-0-	68	1	3065	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	86	1	3863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,151 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	18					18
							20	9									
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	54	1	1142	3	Y	1					19
							1	9									
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	62	1	1319	3	Y	-0-	14	1			5
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	70	1	1493	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	65	1	1382	3	Y	-0-					5
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	Y	-0-					5
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	47	1	1376	3	Y	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	3	Y	-0-					5
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	Y	-0-					5
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					5
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	41	1	1247	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6913	X	5653	-0-	-1260	-0-	131	1	5522	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5572	-0-	-672	-0-	128	1	5444	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	146	1	6270	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	6068	-0-	-52	-0-	138	1	5930	3	Y	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	147	1	6278	3	Y	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	153	1	6439	3	Y	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	150	1	6488	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5016	-0-	-1122	-0-	112	1	4904	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3954	-0-	-1986	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	3535	-0-	-2603	-0-	115	1	3420	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	3017	-0-	-2923	-0-	98	1	2919	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	2652	-0-	-1750	-0-	85	1	2567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,538 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	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	101	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	101	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	-0-					-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	107	1	4559	3	N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	106	1	4512	3	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	106	1	4440	3	N	-0-					-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	105	1	4517	3	N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	106	1	4629	3	N	-0-					-0-
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	108	1	4814	3	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	106	1	4720	3	N	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	100	1	4491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,664 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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	72	1	3039	3	Y	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	75	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	79	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	78	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	77	1	3311	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	70	1	3076	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
10	3472	X	77	-0-	-3395	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	Y	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	76	1	3406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	Y	3					5
							3	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	3	Y	-0-					5
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	106	1	4557	3	Y	-0-					5
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	100	1	4303	3	Y	26					31
							29	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-	26	1			5
06	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	102	1	4325	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	155	1	4471	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	154	1	4476	3	Y	-0-					5
09	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	144	1	4213	3	Y	-0-					5
10	4619	X	4358	-0-	-261	-0-	142	1	4216	3	Y	-0-					5
11	4470	X	3885	-0-	-585	-0-	126	1	3759	3	Y	-0-					5
12	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	138	1	4148	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 53,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	206	1	8696	3	N	-0-					40
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	184	1	7806	3	N	-0-					40
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-					40
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	N	-0-					40
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	149	1	6324	3	N	-0-					40
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	146	1	6153	3	N	-0-					40
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	144	1	6200	3	N	-0-					40
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	136	1	5970	3	N	-0-					40
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	123	1	5357	3	N	-0-					40
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	-0-					40
11	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	112	1	5004	3	N	-0-					40
12	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	99	1	4435	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 78,517 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	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	56	1	1595	3	N	8					134
							9	9									
02	1624	N	1194	-0-	-430	-0-	41	1	1146	3	N	6	127	1			13
							7	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	3	N	-0-					13
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	51	1	1475	3	N	-0-					13
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2248	3	N	35					48
							39	9									
06	3000	N	4710	-0-	1710	1710	161	1	4520	3	N	26					74
							29	9									
07	3100	N	4112	-0-	1012	2722	137	1	3942	3	N	30					104
							33	9									
08	3100	N	3811	-0-	711	3433	126	1	3674	3	N	10	114	1			-0-
							11	9									
09	7324	X	3891	-0-	-3433	-0-	129	1	3762	3	N	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	115	1	3410	3	N	11					11
							12	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	102	1	3049	3	N	48					59
							53	9									
*12	2573	X	1732	-0-	-841	-0-	55	1	1677	3	N	-0-	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-			1
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	66	1	2834	3	N	-0-			1
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3090	3	N	-0-			1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	3	N	-0-			1
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	N	-0-			1
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	N	-0-			1
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	1			2
							1	9							
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	64	1	2808	3	N	-0-			2
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2726	3	N	-0-			2
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	3	N	-0-			2
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	59	1	2652	3	N	-0-			2
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	55	1	2487	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 33,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-			12
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	N	-0-			12
03	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	15	1	654	3	N	-0-			12
04	1530	N	255	-0-	-1275	-0-	6	1	242	3	N	6			18
							7	9							
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	3	1	141	3	N	-0-			18
06	660	N	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	3	N	-0-			18
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-			18
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	N	-0-			18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-			18
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	3	N	-0-			18
11	240	N	78	-0-	-162	-0-	1	1	77	3	N	-0-			18
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	90	1	3803	3	Y	-0-			15
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-			15
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	Y	-0-			15
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3084	3	Y	-0-			15
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-			15
06	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	67	1	2805	3	Y	-0-			15
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	116	1	3337	3	Y	-0-			15
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	119	1	3477	3	Y	-0-			15
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	3	Y	-0-			15
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	116	1	3434	3	Y	-0-			15
11	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	109	1	3247	3	Y	-0-			15
12	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	107	1	3226	3	Y	1			16
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 41,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5580	X	3927	-0-	-1653	-0-	91	1	3836	3	Y	-0-			-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	125	1	5333	3	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	120	1	5084	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	115	1	4855	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	115	1	4958	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5013	-0-	-412	-0-	112	1	4901	3	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	107	1	4678	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	109	1	4821	3	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	103	1	4622	3	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	103	1	4621	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,166 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	T. A.		5417	-0-	5417	11421	139	1	5278	2	N	-0-			-0-
02	15921	X	4500	-0-	-11421	-0-	113	1	4387	2	N	-0-			-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	118	1	4348	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4416	-0-	-354	-0-	118	1	4298	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	125	1	4615	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	115	1	4212	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	114	1	4150	2	N	-0-			-0-
*08	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	113	1	4172	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	102	1	3837	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	103	1	3898	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	95	1	3700	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	94	1	3768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,012 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	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	62	1	2619	3	Y	-0-			3
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-			3
03	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	71	1	3046	3	Y	-0-			3
04	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	65	1	2764	3	Y	-0-			3
05	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	59	1	2510	3	Y	-0-			3
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-			3
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	70	1	3026	3	Y	-0-			3
08	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	66	1	2900	3	Y	-0-			3
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	64	1	2805	3	Y	-0-			3
10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	64	1	2844	3	Y	-0-			3
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	63	1	2767	3	Y	-0-			3
12	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	61	1	2726	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 34,212 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	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	526	1	20032	2	N	-0-					-0-
02	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	416	1	16234	2	N	-0-					-0-
03	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	415	1	15269	2	N	-0-					-0-
04	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	369	1	13637	2	N	-0-					-0-
06	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	371	1	13534	2	N	-0-					-0-
07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	390	1	14177	2	N	-0-					-0-
*08	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	357	1	13196	2	N	-0-					-0-
09	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	332	1	12483	2	N	-0-					-0-
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	335	1	12653	2	N	-0-					-0-
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	299	1	11667	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	11610	-0-	-2681	-0-	282	1	11328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

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	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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

01	0	W	2223	-0-	2223	6777	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	1941	-0-	1941	8718	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2337	-0-	2337	11055	53	1	2284	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	2143	-0-	2143	13198	48	1	2054	3	Y	37					37
							41	9									
05	0	W	2282	-0-	2282	15480	52	1	2230	3	Y	-0-	32	1			5
06	0	W	2238	-0-	2238	17718	52	1	2180	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	0	W	2288	-0-	2288	20006	52	1	2235	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2000	N	2289	-0-	289	20295	76	1	2213	3	Y	-0-					5
09	3000	N	2163	-0-	-837	19458	71	1	2092	3	Y	-0-					5
10	3100	N	2347	-0-	-753	18705	76	1	2271	3	Y	-0-					5
11	3000	N	2275	-0-	-725	17980	73	1	2202	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	2276	-0-	-824	17156	74	1	2202	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	3164	3	Y	-0-			-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	69	1	2933	3	Y	-0-			-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271	3	Y	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	73	1	3140	3	Y	-0-			-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	76	1	3229	3	Y	-0-			-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-			-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	118	1	3377	3	Y	-0-			-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	129	1	3735	3	Y	-0-			-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	123	1	3584	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	1941	-0-	-1345	-0-	63	1	1878	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	1741	-0-	-1439	-0-	57	1	1684	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	1537	-0-	-2338	-0-	49	1	1488	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 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	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	170	1	6481	2	N	-0-			-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	162	1	6330	2	N	-0-			-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	195	1	7199	2	N	-0-			-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	202	1	7378	2	N	-0-			-0-
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	188	1	6951	2	N	-0-			-0-
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	192	1	6998	2	N	-0-			-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	195	1	7097	2	N	-0-			-0-
*08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	208	1	7674	2	N	-0-			-0-
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	197	1	7426	2	N	-0-			-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	207	1	7832	2	N	-0-			-0-
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	195	1	7624	2	N	-0-			-0-
*12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	220	1	8843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 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	4495	X	3123	-0-	-1372	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	94	1	4014	3	Y	-0-			-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	103	1	4406	3	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	92	1	3926	3	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	94	1	4037	3	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	94	1	3949	3	Y	-0-			-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	97	1	4204	3	Y	-0-			-0-
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	92	1	4029	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	86	1	3750	3	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3873	-0-	-436	-0-	85	1	3788	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3728	-0-	-442	-0-	82	1	3646	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	86	1	3863	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,740 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	77	1	3287	3	N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3157	3	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	87	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	90	1	3798	3	N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	84	1	3510	3	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	78	1	3394	3	N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	77	1	3431	3	N	-0-					-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	78	1	3469	3	N	-0-					-0-
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	68	1	3050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	89	1	3764	3	N	-0-					24
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	N	-0-					24
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					24
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	1					25
							1	9									
05	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	58	1	2431	3	N	-0-					25
06	2460	X	15	-0-	-2445	-0-	15	3			N	-0-					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	45	1	1949	3	N	-0-					25
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	92	1	3995	3	N	1					26
							1	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	93	1	4079	3	N	-0-					26
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	127	1	3771	3	N	-0-					26
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	N	-0-					26
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	130	1	3921	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 36,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	1			9
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

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	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	198	1	8362	3	Y	-0-			-0-
02	4508	X	1627	-0-	-2881	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-			-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-			-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	117	1	5017	3	Y	-0-			-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	107	1	4506	3	Y	-0-			-0-
07	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	124	1	5333	3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	138	1	6032	3	Y	-0-			-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	130	1	5678	3	Y	-0-			-0-
10	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	106	1	4715	3	Y	-0-			-0-
11	5970	X	4763	-0-	-1207	-0-	154	1	4609	3	Y	-0-			-0-
12	6169	X	4762	-0-	-1407	-0-	153	1	4609	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	88	1	3688	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	75	1	3196	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	77	1	3301	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	2850	-0-	-810	-0-	65	1	2785	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	64	1	2722	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	2633	-0-	-1027	-0-	61	1	2572	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	58	1	2499	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	2510	-0-	-869	-0-	56	1	2454	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	55	1	2406	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	55	1	2432	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	56	1	2498	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	53	1	2377	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,693 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	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	79	1	3306	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	67	1	2889	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2181	-0-	-1089	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	59	1	2520	3	Y	-0-			-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	58	1	2441	3	Y	-0-			-0-
*07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	Y	-0-			-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	70	1	3076	3	Y	-0-			-0-
09	600	X	36	-0-	-564	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
10	620	X	65	-0-	-555	-0-	65	1			Y	-0-			-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	57	1	2864	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		2719	-0-	2719	2719	87	1	2632	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4585	-0-	-6296	-0-	107	1	4478	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	5211	-0-	-3357	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	5920	-0-	-2481	-0-	135	1	5785	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	123	1	5246	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	110	1	4731	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	4769	-0-	-1152	-0-	107	1	4662	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	102	1	4485	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	100	1	4444	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4339	-0-	-731	-0-	95	1	4244	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4636	-0-	-200	-0-	101	1	4535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6853	-0-	-556	-0-	159	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6269	-0-	-423	-0-	144	1	6125	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6042	-0-	-1367	-0-	138	1	5904	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	142	1	6046	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	149	1	6326	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6038	-0-	-322	-0-	140	1	5898	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5673	-0-	-899	-0-	191	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5741	-0-	-738	-0-	191	1	5550	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5284	-0-	-986	-0-	175	1	5109	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	195	1	5755	3	Y	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	196	1	5863	3	Y	-0-					-0-
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	189	1	5675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 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	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					8
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	Y	-0-					8
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					8
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3178	3	Y	9					17
							10	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	76	1	3218	3	Y	-0-	12	1			5
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	74	1	3097	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	74	1	3205	3	Y	-0-					5
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	73	1	3186	3	Y	-0-					5
09	3270	X	2365	-0-	-905	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					5
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-					5
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	72	1	3200	3	Y	-0-					5
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	73	1	3277	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	114	1	4764	3	N	-0-			-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	96	1	4094	3	N	-0-			-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	104	1	4451	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	92	1	3919	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3770	-0-	-756	-0-	86	1	3684	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3607	-0-	-773	-0-	84	1	3523	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	90	1	3900	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	3699	-0-	-827	-0-	83	1	3616	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	81	1	3555	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	86	1	3807	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	80	1	3585	3	N	-0-			-0-
12	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	85	1	3783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,762 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	2852	X	1059	-0-	-1793	-0-	25	1	1034	3	N	-0-			11
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	60	1	2549	3	N	-0-			11
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	64	1	2723	3	N	-0-			11
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	3	N	-0-			11
05	2852	N	1857	-0-	-995	-0-	43	1	1813	3	N	1			12
							1	9							
06	2700	N	111	-0-	-2589	-0-	2	1	109	3	N	-0-			12
07	1829	N	731	-0-	-1098	-0-	16	1	715	3	N	-0-			12
08	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	7	1	323	3	N	-0-			12
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	36	1	1568	3	N	-0-			12
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-			12
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	71	1	2127	3	N	-0-			12
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	18476	X	17518	-0-	-958	-0-	406	1	17112	3	Y	-0-			-0-
02	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	396	1	16904	3	Y	-0-			-0-
03	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	440	1	18886	3	Y	-0-			-0-
04	16950	X	11245	-0-	-5705	-0-	255	1	10990	3	Y	-0-			-0-
05	18476	X	10613	-0-	-7863	-0-	243	1	10370	3	Y	-0-			-0-
06	17880	X	10708	-0-	-7172	-0-	248	1	10460	3	Y	-0-			-0-
07	18476	X	12525	-0-	-5951	-0-	283	1	12242	3	Y	-0-			-0-
08	18476	X	13982	-0-	-4494	-0-	312	1	13670	3	Y	-0-			-0-
09	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	309	1	13549	3	Y	-0-			-0-
*10	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	290	1	12898	3	Y	-0-			-0-
11	13530	X	12485	-0-	-1045	-0-	274	1	12211	3	Y	-0-			-0-
12	14105	X	13664	-0-	-441	-0-	297	1	13367	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	112	1	4727	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	122	1	5210	3	N	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	114	1	4868	3	N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	113	1	4794	3	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	114	1	4768	3	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	4866	3	N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	3	N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	132	1	5764	3	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	158	1	4657	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	142	1	4218	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	4471	-0-	-1636	-0-	144	1	4327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,681 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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	74	1	2815	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	60	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	61	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	80	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	63	1	2306	2	N	-0-					-0-
*08	2883	N	2323	-0-	-560	-0-	61	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2134	-0-	-446	-0-	55	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	49	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	44	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	51	1	2061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,241 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	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	168 2	1 9	7083	3	Y	2	2	1			-0-
02	6972	X	4470	-0-	-2502	-0-	102 13	1 9	4355	3	Y	12					12
03	7533	X	6383	-0-	-1150	-0-	145 32	1 9	6206	3	Y	29	38	1			3
04	7260	X	2486	-0-	-4774	-0-	57 2	1 9	2427	3	Y	2	2	1			3
05	7471	X	2996	-0-	-4475	-0-	69 1	1 9	2926	3	Y	1					4
06	6330	X	3882	-0-	-2448	-0-	90 6	1 9	3786	3	Y	5					9
07	6386	X	3974	-0-	-2412	-0-	90 9	1 9	3875	3	Y	8					17
08	6386	X	4694	-0-	-1692	-0-	104	1	4590	3	Y	-0-					17
09	3870	X	3536	-0-	-334	-0-	79	1	3457	3	Y	-0-					17
10	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	79 3	1 9	3501	3	Y	3					20
11	4530	X	3568	-0-	-962	-0-	115	1	3453	3	Y	-0-					20
12	4123	X	3554	-0-	-569	-0-	114	1	3440	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 50,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	380	1	16047	3	Y	67	59	1			8
							74	9									
02	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	315	1	13433	3	Y	-0-					8
03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	323	1	13842	3	Y	5					13
							6	9									
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	270	1	11618	3	Y	66	72	1			7
							73	9									
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	275	1	11725	3	Y	8	2	1			13
							9	9									
06	12420	X	11519	-0-	-901	-0-	266	1	11223	3	Y	27					40
							30	9									
07	12834	X	10710	-0-	-2124	-0-	243	1	10450	3	Y	15					55
							17	9									
08	12834	X	9586	-0-	-3248	-0-	214	1	9370	3	Y	2	45	1			12
							2	9									
09	11970	X	9101	-0-	-2869	-0-	203	1	8886	3	Y	11	2	1			21
							12	9									
10	11997	X	10521	-0-	-1476	-0-	344	1	10169	3	Y	7					28
							8	9									
11	11520	X	9798	-0-	-1722	-0-	316	1	9469	3	Y	12	28	1			12
							13	9									
*12	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	336	1	10104	3	Y	17	3	1			26
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 140,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

01	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					12
02	2576	N	2505	-0-	-71	-0-	57	1	2448	3	Y	-0-					12
03	2852	N	2716	-0-	-136	-0-	61	1	2646	3	Y	8					20
							9	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	59	1	2546	3	Y	2					22
							2	9									
05	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					22
07	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					22
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	89	1	2593	3	Y	-0-					22
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2518	3	Y	9	24	1			7
							10	9									
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					7
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	85	1	2536	3	Y	-0-					7
12	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	86	1	2594	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17988	-0-	-3960	-0-	415	1	17534	3	Y	35	1	1			44
							39	9									
02	16184	X	4289	-0-	-11895	-0-	98	1	4154	3	Y	34	68	1			10
							37	9									
03	17732	X	11070	-0-	-6662	-0-	251	1	10799	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
04	17400	X	13862	-0-	-3538	-0-	315	1	13510	3	Y	34	49	1			11
							37	9									
05	17980	X	14109	-0-	-3871	-0-	324	1	13783	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	310	1	13080	3	Y	-0-					12
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	303	1	13057	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
08	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	265	1	11587	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	211	1	9235	3	Y	5					17
							6	9									
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	261	1	11607	3	Y	-0-					17
11	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	417	1	12492	3	Y	8					25
							9	9									
*12	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	437	1	13137	3	Y	12					37
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 147,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	160	1	4013	2	Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3689	2	Y	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	Y	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	199	1	4777	2	Y	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	217	1	5266	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3153	-0-	-957	-0-	126	1	3027	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	133	1	3214	2	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	2303	-0-	-2254	-0-	91	1	2212	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2588	-0-	-1822	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2929	-0-	-1628	-0-	113	1	2816	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	101	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 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	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	81	1	3394	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3388	X	3179	-0-	-209	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					5
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	83	1	3591	3	Y	-0-					5
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	79	1	3380	3	Y	-0-					5
05	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					5
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	86	1	3613	3	Y	-0-					5
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	3	Y	-0-					5
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	129	1	3752	3	Y	-0-					5
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	3	Y	-0-					5
10	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	115	1	3412	3	Y	-0-					5
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	115	1	3440	3	Y	-0-					5
12	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	119	1	3572	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

01	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	52	1	2151	3	Y	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	3	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	62	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	63	1	1769	3	Y	13					13
							14	9									
07	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	57	1	1634	3	Y	3					16
							3	9									
08	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	45	1	1322	3	Y	3					19
							3	9									
09	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1387	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
10	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	51	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	234	1	9850	3	Y	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	194	1	8228	3	Y	-0-					-0-
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	Y	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	182	1	7785	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7691	-0-	-214	-0-	177	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	170	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	169	1	7280	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7262	-0-	-1356	-0-	163	1	7099	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	6666	-0-	-1314	-0-	149	1	6517	3	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	159	1	7022	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6819	-0-	-531	-0-	149	1	6670	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	154	1	6885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 11 RRCID -> 161937 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7270 - 7778

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	189	-0-	-99	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A EFF 03/25/13

TOTAL GAS PROD: 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
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	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	97	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3375	-0-	-125	-0-	84	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	96	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	95	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	94	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	92	1	3359	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	95	1	3457	2	N	-0-					-0-
*08	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	87	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	88	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	82	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	86	1	3462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 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	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	124	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	112	1	4745	3	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	122	1	5198	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	114	1	4848	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	113	1	4786	3	N	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	119	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	176	1	5053	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	163	1	4749	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	159	1	4636	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	165	1	4866	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4622	-0-	-478	-0-	150	1	4472	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	144	1	4322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-471	-0-	32	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	67	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	40	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	40	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	57	1	1703	3	N	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 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	4526	X	1661	-0-	-2865	-0-	39	1	1622	3	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	83	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	122	1	5208	3	Y	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	118	1	5089	3	Y	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	114	1	4853	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	119	1	5032	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	175	1	5031	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	167	1	4865	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	107	1	4687	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	162	1	4791	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	152	1	4562	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	1526	-0-	-3434	-0-	49	1	1477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7905	X	6635	-0-	-1270	-0-	154	1	6481	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6072	-0-	-536	-0-	139	1	5933	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	145	1	6235	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6168	-0-	-559	-0-	142	1	6026	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	140	1	5886	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	142	1	6117	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6142	-0-	-678	-0-	138	1	6004	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5841	-0-	-549	-0-	131	1	5710	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	195	1	5764	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5752	-0-	-308	-0-	186	1	5566	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	191	1	5743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,977 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	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	217	1	9171	3	Y	12					12
							13	9									
02	8400	X	8206	-0-	-194	-0-	188	1	7996	3	Y	20					32
							22	9									
03	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	211	1	9023	3	Y	45	42	1			35
							50	9									
04	9000	X	8710	-0-	-290	-0-	198	1	8510	3	Y	2	30	1			7
							2	9									
05	9300	X	8702	-0-	-598	-0-	199	1	8493	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
06	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	194	1	8206	3	Y	10					25
							11	9									
07	9114	X	8721	-0-	-393	-0-	198	1	8512	3	Y	10					35
							11	9									
08	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	190	1	8318	3	Y	-0-	27	1			8
09	8700	X	8151	-0-	-549	-0-	181	1	7964	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
10	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	184	1	8175	3	Y	11					23
							12	9									
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	293	1	8751	3	Y	17	17	1			23
							19	9									
*12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	335	1	10073	3	Y	5	2	1			26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 105,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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 #: 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	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	106	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	96	1	4084	3	N	-0-					-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	105	1	4511	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	105	1	4446	3	N	-0-					-0-
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	101	1	4341	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	101	1	4391	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	96	1	4231	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	99	1	4361	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	95	1	4243	3	N	-0-					-0-
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	99	1	4402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2726	-0-	-95	-0-	63	1	2663	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2366	-0-	-14	-0-	55	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	61	1	2612	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	58	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	87	1	2488	3	Y	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	90	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	86	1	2509	3	Y	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	Y	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	99	1	2947	3	Y	-0-					-0-
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	98	1	2951	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	418	1	17955	3	Y	22					22
							24	9									
04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17636	3	Y	23	34	1			11
							25	9									
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	378	1	16100	3	Y	28	1	1			38
							31	9									
06	17790	X	14025	-0-	-3765	-0-	325	1	13700	3	Y	-0-					38
07	18662	X	12009	-0-	-6653	-0-	272	1	11737	3	Y	-0-					38
08	18662	X	9716	-0-	-8946	-0-	217	1	9499	3	Y	-0-					38
09	18060	X	6016	-0-	-12044	-0-	134	1	5882	3	Y	-0-					38
10	16523	X	5920	-0-	-10603	-0-	130	1	5790	3	Y	-0-					38
11	14040	X	4653	-0-	-9387	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					38
12	6541	X	5902	-0-	-639	-0-	190	1	5712	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 111,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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 #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	86	1	3589	3	N	-0-			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-			-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	83	1	3592	3	N	-0-			-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	88	1	3773	3	N	-0-			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	98	1	4143	3	N	-0-			-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	101	1	4269	3	N	-0-			-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	3	N	-0-			-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	130	1	3768	3	N	-0-			-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	3	N	-0-			-0-
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	136	1	4032	3	N	-0-			-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	135	1	4023	3	N	-0-			-0-
*12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	140	1	4210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	90	1	3821	3	Y	-0-			-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	80	1	3437	3	Y	-0-			-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	89	1	3831	3	Y	-0-			-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	87	1	3714	3	Y	-0-			-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	79	1	3345	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	111	1	3192	3	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	101	1	2957	3	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	101	1	2959	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	97	1	2881	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	79	1	2354	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	90	1	2706	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	7173	-0-	-267	-0-	167	1	7006	3	Y	-0-			-0-
02	6720	X	6529	-0-	-191	-0-	150	1	6379	3	Y	-0-			-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	Y	-0-			-0-
04	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	157	1	6703	3	Y	-0-			-0-
05	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	161	1	6854	3	Y	-0-			-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	167	1	7026	3	Y	-0-			-0-
07	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	233	1	6676	3	Y	-0-			-0-
08	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	232	1	6756	3	Y	-0-			-0-
09	7110	X	6771	-0-	-339	-0-	224	1	6547	3	Y	-0-			-0-
10	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	227	1	6720	3	Y	-0-			-0-
11	7110	X	6253	-0-	-857	-0-	202	1	6051	3	Y	-0-			-0-
12	7006	X	6316	-0-	-690	-0-	204	1	6112	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	74	1	3113	3	Y	-0-					15
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	3	Y	-0-					15
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	Y	-0-					15
04	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					15
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					15
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	63	1	2672	3	Y	-0-					15
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	101	1	2882	3	Y	-0-					15
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	103	1	3027	3	Y	-0-					15
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	3	Y	-0-					15
10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	96	1	2838	3	Y	-0-					15
11	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	91	1	2716	3	Y	-0-					15
12	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	89	1	2674	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9234	X	4850	-0-	-4384	-0-	113	1	4731	3	N	5					32
							6	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	4159	3	N	5					37
							6	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	115	1	4900	3	N	-0-					37
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	133	1	5730	3	N	15					52
							17	9									
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	117	1	4987	3	N	-0-					52
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	7	59	1			-0-
							8	9									
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	148	1	4326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	138	1	4040	3	Y	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	130	1	3855	3	Y	12					12
							13	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3009	3	Y	4					16
							4	9									
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	93	1	2809	3	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	3	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	3	Y	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	3	Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3125	-0-	25	25	101	1	3024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	63	1	2664	3	N	-0-			-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-			-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	76	1	3251	3	N	-0-			-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	67	1	2848	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	70	1	2941	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	64	1	2741	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	64	1	2783	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	65	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	93	1	2752	3	N	-0-			-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	99	1	2941	3	N	-0-			-0-
12	2914	N	2683	-0-	-231	-0-	59	1	2624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	Y	-0-			-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	55	1	2348	3	Y	-0-			-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	61	1	2638	3	Y	-0-			-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	60	1	2546	3	Y	-0-			-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	62	1	2620	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	108	1	3097	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3060	-0-	-40	65	101	1	2959	3	Y	-0-			-0-
09	2983	N	2918	-0-	-65	-0-	96	1	2822	3	Y	-0-			-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	100	1	2959	3	Y	-0-			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-			-0-
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	104	1	3115	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,373 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	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	54	1	2292	3	N	-0-			92
02	2296	N	1876	-0-	-420	-0-	43	1	1833	3	N	-0-			92
03	2759	N	2247	-0-	-512	-0-	51	1	2196	3	N	-0-			92
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	N	-0-			92
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	55	1	2370	3	N	-0-			92
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2594	3	N	-0-			92
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-			92
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	90	1	2620	3	N	-0-			92
09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	83	1	2429	3	N	3			95
							3	9							
10	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	3	N	-0-			95
11	2610	N	1989	-0-	-621	-0-	64	1	1925	3	N	-0-			95
12	2604	N	1985	-0-	-619	-0-	64	1	1921	3	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 28,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3248	-0-	-84	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	84	1	3604	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	75	1	3218	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	90	1	3770	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	138	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	3	Y	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	122	1	3564	3	Y	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	125	1	3694	3	Y	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	120	1	3565	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	117	1	3508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

01	19592	X	19102	-0-	-490	-0-	443	1	18659	3	Y	-0-					-0-
02	18172	X	16848	-0-	-1324	-0-	387	1	16461	3	Y	-0-					-0-
03	20119	X	17902	-0-	-2217	-0-	409	1	17493	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	16105	-0-	-3365	-0-	368	1	15737	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	11680	-0-	-7509	-0-	268	1	11412	3	Y	-0-					-0-
06	17010	X	11235	-0-	-5775	-0-	261	1	10974	3	Y	-0-					-0-
07	17577	X	15588	-0-	-1989	-0-	354	1	15234	3	Y	-0-					-0-
08	17577	X	13150	-0-	-4427	-0-	295	1	12855	3	Y	-0-					-0-
09	16110	X	13132	-0-	-2978	-0-	293	1	12839	3	Y	-0-					-0-
10	15593	X	13476	-0-	-2117	-0-	441	1	13035	3	Y	-0-					-0-
11	15090	X	12625	-0-	-2465	-0-	409	1	12216	3	Y	-0-					-0-
12	13764	X	12296	-0-	-1468	-0-	397	1	11899	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

01	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	62	1	2614	3	Y	3					3
							3	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	94	1	2684	3	Y	6					9
							7	9									
04	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	78	1	2227	3	Y	27					36
							30	9									
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	82	1	2330	3	Y	-0-	23	1			13
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	3	Y	10	4	1			19
							11	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	3	Y	7	1	1			25
							8	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	3	Y	-0-					25
09	2160	X	2127	-0-	-33	-0-	70	1	2053	3	Y	4					29
							4	9									
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	3	Y	-0-					29
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	3	Y	8					37
							9	9									
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	82	1	2451	3	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	23	-0-	-3480	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	7	-0-	-2989	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	84	1	3550	3	Y	-0-					12
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	78	1	3301	3	Y	-0-					12
03	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	83	1	3593	3	Y	-0-					12
04	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					12
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	81	1	3416	3	Y	-0-					12
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	78	1	3279	3	Y	-0-					12
07	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	80	1	3439	3	Y	-0-					12
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	93	1	4034	3	Y	-0-					12
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	89	1	3924	3	Y	-0-					12
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	140	1	4121	3	Y	-0-					12
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	132	1	3970	3	Y	-0-					12
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	136	1	4082	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 45,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

01	INC G-10		3859	-0-	3859	7967	89	1	3770	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2538	-0-	2538	10505	58	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	14800	X	4295	-0-	-10505	-0-	98	1	4197	3	Y	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	90	1	3853	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	93	1	3949	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	93	1	4073	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	88	-0-	-3842	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
10	4092	X	91	-0-	-4001	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	85	1	4010	3	Y	-0-					-0-
*12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	132	1	3971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,320 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 #: 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	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	97	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	82	1	3501	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	90	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	84	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	83	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	125	1	3601	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	121	1	3501	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	114	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	114	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	108	1	3224	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	110	1	3318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	68	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2419	-0-	-1277	-0-	56	1	2363	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2667	-0-	-1208	-0-	61	1	2606	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	65	1	1904	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	68	1	2004	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	66	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,338 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	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	102	1	4322	3	Y	-0-					6
02	4508	X	3480	-0-	-1028	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					6
03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	98	1	4228	3	Y	3					9
							3	9									
04	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	94	1	4009	3	Y	-0-					9
05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	94	1	4039	3	Y	-0-					9
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	133	1	3746	3	Y	-0-					9
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	142	1	4085	3	Y	-0-					9
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	141	1	4100	3	Y	-0-					9
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	137	1	3991	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	141	1	4151	3	Y	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	129	1	3844	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	132	1	3975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 #: 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	8122	X	7465	-0-	-657	-0-	174	1	7291	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	6894	-0-	-442	-0-	158	1	6736	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7516	-0-	-296	-0-	171	1	7345	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	162	1	6948	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	164	1	6968	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7081	-0-	-299	-0-	164	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	4801	-0-	-2825	-0-	109	1	4692	3	N	-0-					-0-
08	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	256	1	11182	3	N	-0-					-0-
09	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	264	1	11547	3	N	-0-					-0-
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	376	1	11113	3	N	-0-					-0-
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	339	1	10141	3	N	-0-					-0-
12	11656	X	10353	-0-	-1303	-0-	226	1	10127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	204	1	8584	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					7
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	179	1	7701	3	Y	5					12
							6	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	166	1	7106	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7039	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
06	7380	X	6703	-0-	-677	-0-	155	1	6539	3	Y	8					20
							9	9									
07	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	153	1	6600	3	Y	10					30
							11	9									
08	7626	X	6755	-0-	-871	-0-	151	1	6603	3	Y	1	23	1			8
							1	9									
09	7320	X	6347	-0-	-973	-0-	141	1	6204	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	211	1	6259	3	Y	1					9
							1	9									
11	6690	X	6181	-0-	-509	-0-	200	1	5966	3	Y	14					23
							15	9									
12	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	199	1	5974	3	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 84,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 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	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	69	1	2929	3	Y	-0-					5
02	3220	X	3070	-0-	-150	-0-	71	1	2999	3	Y	-0-					5
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	3	Y	-0-					5
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	3	Y	-0-					5
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	77	1	3277	3	Y	-0-					5
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					5
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	118	1	3396	3	Y	-0-					5
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	115	1	3347	3	Y	-0-					5
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	3	Y	-0-					5
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	113	1	3353	3	Y	-0-					5
11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	102	1	3063	3	Y	-0-					5
12	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	105	1	3158	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,947 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 #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	626	-0-	-180	-0-	14	1	612	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	780	N	27	-0-	-753	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	124	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3300	-0-	-732	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3368	-0-	-1342	-0-	77	1	3291	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3394	-0-	-1473	-0-	78	1	3316	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	68	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	102	1	2908	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	98	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	100	1	2910	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	103	1	3043	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	84	1	2504	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	85	1	2561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,902 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	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	104	1	4418	3	Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	95	1	4056	3	Y	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	100	1	4292	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	103	1	4381	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	102	1	4316	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	133	1	3811	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	167	1	4855	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	137	1	3985	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	133	1	3907	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	127	1	3776	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3827	-0-	-1009	-0-	123	1	3704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	927	-0-	-127	-0-	21	1	906	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	787	-0-	-305	-0-	19	1	768	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	20	1	842	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	17	1	765	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	17	1	735	3	Y	-0-			-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-			-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	-0-			-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	3	Y	-0-			-0-
12	1178	N	894	-0-	-284	-0-	29	1	865	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-			-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1984	3	Y	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	52	1	2222	3	Y	-0-			-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	-0-			-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-			-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-			-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2290	3	Y	41			41
							45	9							
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	78	1	2262	3	Y	-0-			41
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	3	Y	13			54
							14	9							
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	Y	-0-			54
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-			54
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	79	1	2388	3	Y	75			129
							83	9							

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2472	3	N	-0-			-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	44	1	1875	3	N	-0-			-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	67	1	2887	3	N	-0-			-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-			-0-
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	N	-0-			-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	61	1	2547	3	N	-0-			-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	42	1	1831	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	1852	-0-	-338	-0-	41	1	1811	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	69	1	2047	3	N	-0-			-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-			-0-
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	63	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2390	-0-	-270	-0-	55	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	61	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	60	1	2561	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	59	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*07	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	87	1	2491	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	85	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	63	-0-	-2457	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
10	2573	N	82	-0-	-2491	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	71	1	2428	3	Y	-0-					-0-
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	122	1	5115	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4708	-0-	-248	-0-	108	1	4600	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	118	1	5080	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5097	-0-	-123	-0-	116	1	4981	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	116	1	4966	3	Y	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	114	1	4796	3	Y	-0-					-0-
*07	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	107	1	4631	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	104	1	4544	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	97	1	4257	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	105	1	4649	3	Y	-0-					-0-
*11	4740	X	4413	-0-	-327	-0-	97	1	4316	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	95	1	4242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,476 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	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	23	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	21	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5642	X	5245	-0-	-397	-0-	122	1	5123	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4670	-0-	-426	-0-	107	1	4563	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	117	1	4996	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	109	1	4662	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	108	1	4596	3	Y	-0-					8
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	92	1	3901	3	Y	10					18
							11	9									
07	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	140	1	4035	3	Y	-0-					18
08	5053	X	4087	-0-	-966	-0-	136	1	3950	3	Y	1					19
							1	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5144	3	Y	1					20
							1	9									
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	171	1	5050	3	Y	-0-					20
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	3	Y	-0-					20
12	5487	X	4914	-0-	-573	-0-	159	1	4755	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	X	2585	-0-	-81	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					134
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					134
03	2666	N	2418	-0-	-248	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					134
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					134
05	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					134
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2591	3	N	-0-					134
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	3	N	-0-					134
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	99	1	2880	3	N	-0-					134
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	94	1	2760	3	N	-0-					134
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	N	-0-					134
11	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	84	1	2485	3	N	-0-					134
12	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	82	1	2445	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 31,195 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 #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4070	-0-	-1386	-0-	94	1	3952	3	Y	22					68
							24	9									
02	4928	X	4381	-0-	-547	-0-	100	1	4280	3	Y	1					69
							1	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	112	1	4817	3	Y	6					75
							7	9									
04	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	107	1	4582	3	Y	15					90
							17	9									
05	4836	X	4728	-0-	-108	-0-	107	1	4589	3	Y	29					119
							32	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4685	3	Y	1					120
							1	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	167	1	4812	3	Y	-0-	110	1			10
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	162	1	4730	3	Y	-0-					10
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	154	1	4491	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	3	Y	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	1					1
							1	9									
12	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	130	1	3916	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

01	3100	N	3389	-0-	289	1724	87	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	4604	X	2880	-0-	-1724	-0-	72	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	79	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	75	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	73	1	2650	2	N	-0-					-0-
*08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	112	1	2724	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2582	-0-	-88	-0-	100	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	104	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	93	1	2389	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	91	1	2410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	5					5
							6	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	Y	-0-					5
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					5
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2433	3	Y	3					8
							3	9									
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	80	1	2356	3	Y	-0-					8
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	3	Y	-0-					8
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	81	1	2386	3	Y	-0-					8
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	77	1	2308	3	Y	-0-					8
*12	2418	N	697	-0-	-1721	-0-	23	1	674	3	Y	-0-	8	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	77	1	3282	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	67	1	2872	3	Y	-0-					22
03	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	41	1	1750	3	Y	6					28
							7	9									
04	2040	X	1136	-0-	-904	-0-	26	1	1110	3	Y	-0-					28
05	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					28
06	2310	X	1081	-0-	-1229	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					28
07	2387	X	1185	-0-	-1202	-0-	27	1	1158	3	Y	-0-					28
08	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					28
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	3	Y	-0-					28
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	1					29
							1	9									
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	29	1	1315	3	Y	-0-					29
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	31	1	1379	3	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	131	1	5528	3	N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	119	1	5054	3	N	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	134	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	109	1	4672	3	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5401	3	N	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	132	1	5659	3	N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	140	1	6097	3	N	-0-					-0-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	140	1	6124	3	N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	148	1	6561	3	N	-0-					-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	215	1	6408	3	N	-0-					-0-
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	209	1	6289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2765	-0-	-1203	-0-	64	1	2701	3	N	-0-			30
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	N	-0-			30
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	109	1	4652	3	N	-0-			30
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	100	1	4287	3	N	-0-			30
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-			30
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	105	1	4408	3	N	-0-			30
07	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	160	1	4590	3	N	1			31
							1	9							
08	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	155	1	4527	3	N	-0-			31
09	4500	X	3728	-0-	-772	-0-	123	1	3605	3	N	-0-			31
10	4743	X	2729	-0-	-2014	-0-	89	1	2640	3	N	-0-			31
11	4590	X	2599	-0-	-1991	-0-	84	1	2515	3	N	-0-			31
12	4557	X	2825	-0-	-1732	-0-	91	1	2734	3	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	-0-			7
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-			7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	Y	-0-			7
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-			7
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-			7
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-			7
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-			7
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-			7
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-			7
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-			7
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-			7
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	N	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3136	3	N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2927	3	N	-0-			-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	79	1	3370	3	N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	84	1	3524	3	N	-0-			-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	89	1	3818	3	N	-0-			-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	85	1	3689	3	N	-0-			-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	3	N	-0-			-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	79	1	3485	3	N	-0-			-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	115	1	3440	3	N	-0-			-0-
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	118	1	4966	3	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	103	1	4406	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4542	-0-	-378	-0-	103	1	4439	3	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	125	1	5254	3	N	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	185	1	5303	3	N	-0-					-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	164	1	4804	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	171	1	5060	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5107	-0-	-443	-0-	165	1	4942	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5161	-0-	-574	-0-	167	1	4994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,028 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	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	128	1	5384	3	N	-0-					58
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	102	1	4374	3	N	1					59
							1	9									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	117	1	5031	3	N	-0-					59
04	5070	X	4613	-0-	-457	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59
05	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59
06	5070	X	2818	-0-	-2252	-0-	65	1	2753	3	N	-0-					59
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	190	1	5452	3	N	-0-					59
08	5146	X	5043	-0-	-103	-0-	168	1	4875	3	N	-0-					59
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	3	N	-0-					59
10	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	165	1	4890	3	N	-0-					59
11	5070	X	4832	-0-	-238	-0-	157	1	4675	3	N	-0-					59
12	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	154	1	4642	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 57,460 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	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	207	1	7867	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	163	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	211	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	174	1	6356	2	N	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	176	1	6508	2	N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	174	1	6343	2	N	-0-					-0-
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	181	1	6587	2	N	-0-					-0-
*08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	185	1	6830	2	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	2	N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5838	2	N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	151	1	5917	2	N	-0-					-0-
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	126	1	5055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,785 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	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	67	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2499	-0-	-133	-0-	62	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	62	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2316	-0-	-443	-0-	61	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2213	-0-	-367	-0-	59	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	111	1	2677	2	N	-0-					-0-
*08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	106	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	103	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	108	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
*12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	103	1	2713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,077 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	11594	X	8368	-0-	-3226	-0-	194	1	8174	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	7282	-0-	-3190	-0-	167	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	7824	-0-	-2127	-0-	178	1	7646	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7452	-0-	-1188	-0-	170	1	7282	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	178	1	7585	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7873	-0-	-227	-0-	183	1	7690	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	261	1	7509	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7378	-0-	-434	-0-	245	1	7133	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7051	-0-	-809	-0-	233	1	6818	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7290	-0-	-832	-0-	239	1	7051	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7006	-0-	-854	-0-	227	1	6779	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6695	-0-	-435	-0-	216	1	6479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	91	1	3856	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3409	-0-	-7	-0-	78	1	3331	3	Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	87	1	3710	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	79	1	3377	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	78	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	76	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	79	1	3474	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	77	1	3340	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	79	1	3503	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	76	1	3401	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	70	1	3151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,155 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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	63	1	2649	3	N	5					78
							6	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	3	N	14					92
							15	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	66	1	2808	3	N	-0-					92
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	50	1	2156	3	N	-0-					92
05	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	37	1	1578	3	N	-0-					92
06	1920	N	450	-0-	-1470	-0-	10	1	440	3	N	-0-					92
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			N	-0-					92
08	3100	N	3293	-0-	193	193	109	1	3177	3	N	6					98
							7	9									
09	3000	N	2967	-0-	-33	160	98	1	2869	3	N	-0-					98
10	3100	N	3425	-0-	325	485	112	1	3313	3	N	-0-					98
11	3572	X	3087	-0-	-485	-0-	100	1	2985	3	N	2					100
							2	9									
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	100	1	3012	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	13950	X	8609	-0-	-5341	-0-	200	1	8409	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	6303	-0-	-6297	-0-	145	1	6158	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	7351	-0-	-6258	-0-	168	1	7183	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	6192	-0-	-4968	-0-	142	1	6050	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6089	-0-	-3769	-0-	140	1	5949	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	6105	-0-	-2235	-0-	141	1	5964	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6367	-0-	-980	-0-	144	1	6223	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6137	-0-	-1210	-0-	204	1	5933	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	127	1	5579	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	189	1	5587	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5221	-0-	-929	-0-	170	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5053	-0-	-992	-0-	163	1	4890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,909 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	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	67	1	2810	3	Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	64	1	2727	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	56	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	54	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2218	-0-	-212	-0-	49	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	55	1	2444	3	Y	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	53	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,702 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	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	57	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	54	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	49	1	2154	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	47	1	2106	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	46	1	2041	3	Y	-0-					-0-
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	57	1	2550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,211 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	38	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	40	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	36	1	1617	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	39	1	1721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	38	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	38	-0-	-1612	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
10	1767	N	40	-0-	-1727	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	3	Y	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	3	N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	48	1	2070	3	N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1970	3	N	2					2
							2	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	63	1	2735	3	N	-0-					2
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	57	1	2501	3	N	-0-					2
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	56	1	2508	3	N	14					16
							15	9									
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	1					17
							1	9									
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	76	1	2283	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	123	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4183	-0-	-801	-0-	105	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	122	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	125	1	4571	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	127	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	136	1	4971	2	N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	155	1	5688	2	N	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	215	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	187	1	4621	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4676	-0-	-842	-0-	181	1	4495	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4576	-0-	-764	-0-	171	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4453	-0-	-848	-0-	162	1	4291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,035 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	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	157	1	3929	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	137	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	105	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	152	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	155	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	157	1	3770	2	N	-0-					-0-
*08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	153	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	141	1	3501	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	141	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	129	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	128	1	3396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,300 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	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	102	1	4292	3	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	152	1	6483	3	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	124	1	5290	3	N	-0-					-0-
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	124	1	5313	3	N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	-0-					-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	113	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	103	1	4492	3	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	169	1	7509	3	N	-0-					-0-
11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	139	1	6196	3	N	-0-					-0-
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	100	1	4448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	121	1	5074	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4738	-0-	-106	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	119	1	5119	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	108	1	4608	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5179	-0-	-60	-0-	119	1	5060	3	Y	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	118	1	4964	3	Y	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	175	1	5035	3	Y	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	161	1	4708	3	Y	-0-					-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	179	1	5283	3	Y	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	173	1	5164	3	Y	-0-					-0-
*12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	181	1	5420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,727 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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	142	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	128	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	151	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	148	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	157	1	5807	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	2	N	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	138	1	5022	2	N	-0-					-0-
*08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	144	1	5330	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	206	1	5108	2	N	-0-					-0-
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	193	1	4958	2	N	-0-					-0-
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	191	1	5057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,518 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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-					1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					1
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					1
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	75	1	3227	3	Y	-0-					1
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	75	1	3162	3	Y	-0-					1
06	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	64	1	2714	3	Y	-0-					1
07	3751	X	2750	-0-	-1001	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					1
08	3689	X	2477	-0-	-1212	-0-	55	1	2422	3	Y	-0-					1
09	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	56	1	2488	3	Y	-0-					1
11	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	46	1	2090	3	Y	-0-					1
*12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	60	1	2659	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	90	1	3797	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3705	-0-	-467	-0-	85	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4345	3	Y	12					12
							13	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	95	1	4073	3	Y	-0-					12
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	Y	-0-					12
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	3	Y	1					13
							1	9									
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	114	1	4951	3	Y	-0-					13
08	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	132	1	3838	3	Y	-0-					13
09	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	125	1	3654	3	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	132	1	3893	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	116	1	3474	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	120	1	3581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	7595	X	7150	-0-	-445	-0-	165	1	6985	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6158	-0-	-702	-0-	142	1	6016	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	162	1	6918	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6293	-0-	-1057	-0-	144	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6325	-0-	-991	-0-	145	1	6180	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6314	-0-	-466	-0-	146	1	6168	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5039	-0-	-1967	-0-	114	1	4925	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5009	-0-	-1997	-0-	112	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	125	1	5447	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	121	1	5348	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5853	-0-	-447	-0-	129	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	129	1	5759	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,150 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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3591	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	Y	-0-					4
03	3565	X	2373	-0-	-1192	-0-	54	1	2319	3	Y	-0-					4
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	219	1	9426	3	Y	-0-					4
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	288	1	12279	3	Y	-0-					4
06	T. A.		8847	-0-	8847	8847	205	1	8642	3	Y	-0-					4
07	T. A.		8351	-0-	8351	17198	189	1	8162	3	Y	-0-					4
08	T. A.		7206	-0-	7206	24404	162	1	7044	3	Y	-0-					4
09	31022	X	6618	-0-	-24404	-0-	148	1	6470	3	Y	-0-					4
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					4
11	6750	X	5922	-0-	-828	-0-	192	1	5730	3	Y	-0-					4
12	6975	X	6061	-0-	-914	-0-	196	1	5865	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 80,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	83	1	3494	3	N	-0-			-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	70	1	2955	3	N	-0-			-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	3	N	-0-			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	83	1	3551	3	N	-0-			-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	84	1	3584	3	N	-0-			-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	79	1	3340	3	N	-0-			-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	65	1	2759	3	N	-0-			-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-			-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2954	3	N	-0-			-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	68	1	3009	3	N	-0-			-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	N	-0-			-0-
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	72	1	3237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,192 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	T. A.		8187	-0-	8187	18825	190	1	7997	3	N	-0-			-0-
02	25742	X	6917	-0-	-18825	-0-	159	1	6758	3	N	-0-			-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	161	1	6911	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6269	-0-	-601	-0-	143	1	6126	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	6180	-0-	-919	-0-	142	1	6038	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	134	1	5652	3	N	-0-			-0-
07	7099	X	5764	-0-	-1335	-0-	131	1	5633	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	5344	-0-	-1724	-0-	119	1	5225	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	5139	-0-	-1131	-0-	115	1	5024	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	120	1	5307	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5061	-0-	-729	-0-	111	1	4950	3	N	-0-			-0-
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	118	1	5273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,537 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	73	1	3088	3	Y	-0-			-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	3	Y	-0-			-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	74	1	3189	3	Y	-0-			-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-			-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	75	1	3205	3	Y	-0-			-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	82	1	3446	3	Y	-0-			-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	123	1	3523	3	Y	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	110	1	3207	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	114	1	3366	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	108	1	3237	3	Y	-0-			-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	109	1	3285	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,259 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-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	72	1	3079	3	Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	78	1	3333	3	Y	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	77	1	3301	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	76	1	3304	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	76	1	3288	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	72	1	3153	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	71	1	3173	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	70	1	3121	3	Y	-0-					-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	71	1	3199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 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	1209	X	28	-0-	-1181	-0-	1	1	27	3	N	-0-					36
02	588	X	13	-0-	-575	-0-	13	3			N	-0-					36
03	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					36
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	34	1			2
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	1	1			2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					2
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 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	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	168	1	7039	3	Y	-0-					-0-
02	6636	X	6031	-0-	-605	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	156	1	6690	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	151	1	6458	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	152	1	6452	3	Y	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					-0-
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	6731	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6779	-0-	-72	-0-	151	1	6628	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	148	1	6448	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	218	1	6465	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6474	-0-	-246	-0-	209	1	6265	3	Y	-0-					-0-
*12	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	214	1	6430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,229 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	957	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	749	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1587	-0-	-1389	-0-	42	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	53	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	70	1	2546	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	65	1	2367	2	N	-0-					-0-
*08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	63	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	85	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2131	-0-	-287	-0-	82	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	71	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	80	1	2129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 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	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					7
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	22	1	928	3	N	-0-					7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	20	1	868	3	N	-0-					7
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	N	-0-					7
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2602	3	N	1					8
							1	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	N	-0-					8
07	2511	N	347	-0-	-2164	-0-	12	1	335	3	N	-0-					8
08	2666	N	844	-0-	-1822	-0-	28	1	816	3	N	-0-					8
09	2070	N	655	-0-	-1415	-0-	22	1	633	3	N	-0-					8
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-					8
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	20	1	575	3	N	-0-					8
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	18	1	566	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	7	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	8	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	12	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	137	-0-	-545	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3215	-0-	115	115	70	1	3121	3	Y	22					22
							24	9									
11	3000	N	3494	-0-	494	609	76	1	3407	3	Y	10					32
							11	9									
*12	3100	N	3522	-0-	422	1031	76	1	3420	3	Y	24	38	1			18
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	138	1	5841	3	Y	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	126	1	5364	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	137	1	5830	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5712	-0-	-168	-0-	130	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	133	1	5665	3	Y	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	133	1	5624	3	Y	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	219	1	6288	3	Y	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	155	1	6749	3	Y	-0-					-0-
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	133	1	5831	3	Y	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	199	1	5943	3	Y	-0-					-0-
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	207	1	6218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,055 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	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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	59	1	2561	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	44	1	1875	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1874	-0-	1874	1874	44	1	1830	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1183	-0-	1183	3057	27	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2365	-0-	2365	5422	734	1	1631	3	Y	-0-					-0-
09	6854	X	1432	-0-	-5422	-0-	839	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	921	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	897	-0-	-273	-0-	29	1	868	3	Y	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,925 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	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	303	1	11539	2	N	-0-					-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	272	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	197	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	154	1	5700	2	N	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	154	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	161	1	5906	2	N	-0-					-0-
*08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	179	1	6623	2	N	-0-					-0-
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	193	1	7255	2	N	-0-					-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	194	1	7316	2	N	-0-					-0-
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	139	1	5437	2	N	-0-					-0-
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	180	1	4772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	Y	3					3
							3	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	10					13
							11	9									
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	70	1	2993	3	Y	-0-					13
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	64	1	2729	3	Y	-0-					13
05	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					13
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	90	1	2525	3	Y	-0-					13
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	94	1	2696	3	Y	-0-					13
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	94	1	2761	3	Y	-0-					13
09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	88	1	2587	3	Y	-0-					13
10	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	90	1	2678	3	Y	6					19
							7	9									
11	2760	N	2553	-0-	-207	-0-	83	1	2470	3	Y	-0-					19
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	83	1	2503	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 32,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	5053	X	3475	-0-	-1578	-0-	89	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3411	-0-	-1153	-0-	85	1	3326	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3457	-0-	-1007	-0-	91	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3051	-0-	-1059	-0-	81	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	88	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	86	1	3140	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	89	1	3251	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	86	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	81	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	81	1	3071	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	70	1	2738	2	N	-0-					-0-
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	64	1	2553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	217	1	9152	3	Y	12	74	1			16
							13	9									
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	170	1	7248	3	Y	34					50
							37	9									
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	108	1	4614	3	Y	1					51
							1	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	96	1	4131	3	Y	-0-	42	1			9
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	147	1	6277	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
06	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	134	1	5663	3	Y	3					16
							3	9									
07	7223	X	6067	-0-	-1156	-0-	137	1	5927	3	Y	3					19
							3	9									
08	6417	X	1860	-0-	-4557	-0-	41	1	1819	3	Y	-0-					19
09	6210	X	880	-0-	-5330	-0-	20	1	860	3	Y	-0-					19
10	6417	X	5362	-0-	-1055	-0-	175	1	5187	3	Y	-0-					19
11	5880	X	5398	-0-	-482	-0-	174	1	5224	3	Y	-0-					19
*12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	5279	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 63,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 #: 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	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					10
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	90	1	3811	3	Y	-0-					10
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	Y	-0-					10
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	72	1	3104	3	Y	-0-					10
05	4092	X	2686	-0-	-1406	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					10
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	76	1	3177	3	Y	-0-					10
07	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	84	1	3639	3	Y	-0-					10
08	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	77	1	3368	3	Y	-0-					10
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-					10
10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	82	1	3605	3	Y	-0-					10
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	80	1	3578	3	Y	-0-					10
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	85	1	3816	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	175	1	7370	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6855	-0-	-313	-0-	158	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7602	-0-	-179	-0-	174	1	7428	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7236	-0-	-234	-0-	165	1	7071	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	169	1	7201	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	157	1	6652	3	Y	-0-					-0-
*07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	3	Y	-0-					-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	167	1	7293	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	160	-0-	-6980	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
10	7378	X	166	-0-	-7212	-0-	166	1			Y	-0-					-0-
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	159	1	7331	3	Y	-0-					-0-
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	165	1	7410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 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	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	96	1	4041	3	Y	6					6
							7	9									
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					6
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	100	1	4263	3	Y	3					9
							3	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	95	1	4076	3	Y	29					38
							32	9									
05	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	97	1	4131	3	Y	-0-	28	1			10
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4204	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	131	1	3753	3	Y	-0-	1	1			9
08	4371	X	4289	-0-	-82	-0-	142	1	4147	3	Y	-0-					9
*09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	140	1	4093	3	Y	-0-					9
*10	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	143	1	4226	3	Y	-0-					9
*11	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	132	1	3952	3	Y	-0-					9
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	115	1	3443	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 49,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 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	6665	X	6458	-0-	-207	-0-	150	1	6308	3	Y	-0-			15
02	5964	X	5839	-0-	-125	-0-	134	1	5705	3	Y	-0-			15
03	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	149	1	6396	3	Y	-0-			15
04	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	144	1	6161	3	Y	-0-			15
05	6603	X	6402	-0-	-201	-0-	147	1	6255	3	Y	-0-			15
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	147	1	6173	3	Y	-0-			15
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	149	1	6436	3	Y	-0-			15
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	143	1	6236	3	Y	-0-			15
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	136	1	5972	3	Y	-0-			15
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	143	1	6324	3	Y	-0-			15
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	136	1	6067	3	Y	-0-			15
*12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	140	1	6247	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 75,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 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	10199	X	9881	-0-	-318	-0-	229	1	9652	3	Y	-0-			-0-
02	9212	X	8663	-0-	-549	-0-	199	1	8464	3	Y	-0-			-0-
03	10075	X	10035	-0-	-40	-0-	229	1	9806	3	Y	-0-			-0-
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	222	1	9517	3	Y	-0-			-0-
05	9920	X	9525	-0-	-395	-0-	219	1	9306	3	Y	-0-			-0-
06	9720	X	9277	-0-	-443	-0-	215	1	9062	3	Y	-0-			-0-
07	10075	X	5143	-0-	-4932	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-			-0-
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	232	1	10091	3	Y	-0-			-0-
09	9750	X	7400	-0-	-2350	-0-	165	1	7235	3	Y	-0-			-0-
10	9579	X	7560	-0-	-2019	-0-	247	1	7313	3	Y	-0-			-0-
11	9840	X	7517	-0-	-2323	-0-	244	1	7273	3	Y	-0-			-0-
*12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	259	1	7756	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	27	1	1016	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	41	1	1487	2	N	-0-			-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	32	1	1188	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	30	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	315	1	1659	2	N	-0-			-0-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1673	2	N	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	42	1	1590	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	36	1	1416	2	N	-0-			-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	45	1	1822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	142	1	5953	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5494	-0-	-134	-0-	127	1	5367	3	N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	144	1	6157	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4260	-0-	-1770	-0-	97	1	4163	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	133	1	5660	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5421	-0-	-609	-0-	126	1	5295	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	126	1	5427	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	124	1	5399	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	118	1	5171	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	122	1	5381	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5355	-0-	-75	-0-	118	1	5237	3	N	-0-					-0-
*12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	121	1	5388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,096 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	6820	X	6176	-0-	-644	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5331	-0-	-801	-0-	122	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	140	1	5979	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	131	1	5620	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5683	-0-	-517	-0-	130	1	5553	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	131	1	5536	3	Y	-0-					-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	226	1	6495	3	Y	-0-					-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	208	1	6050	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	199	1	5801	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	198	1	5865	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	184	1	5491	3	Y	-0-					-0-
*12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	188	1	5634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12608	-0-	-5310	-0-	291	1	12297	3	Y	18					23
							20	9									
02	15316	X	12014	-0-	-3302	-0-	275	1	11720	3	Y	17					40
							19	9									
03	15376	X	15149	-0-	-227	-0-	345	1	14782	3	Y	20					60
							22	9									
04	13830	X	13243	-0-	-587	-0-	301	1	12911	3	Y	28	72	1			16
							31	9									
05	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	297	1	12662	3	Y	12	2	1			26
							13	9									
06	14670	X	12083	-0-	-2587	-0-	279	1	11789	3	Y	14					40
							15	9									
07	15159	X	11981	-0-	-3178	-0-	271	1	11699	3	Y	10					50
							11	9									
08	15159	X	12937	-0-	-2222	-0-	289	1	12644	3	Y	4					54
							4	9									
09	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	306	1	13398	3	Y	25	74	1			5
							28	9									
*10	12958	X	10533	-0-	-2425	-0-	233	1	10299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	12510	X	8900	-0-	-3610	-0-	288	1	8612	3	Y	-0-					5
*12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	215	1	6472	3	Y	15					20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 142,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 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	4123	X	2107	-0-	-2016	-0-	54	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2262	-0-	-1014	-0-	57	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	64	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	64	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	57	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	56	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					-0-
*08	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	59	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1575	-0-	-825	-0-	41	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	45	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1203	-0-	-1047	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 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	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	35	1	1468	3	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	34	1	1434	3	N	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	33	-0-	-1437	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	1643	N	48	-0-	-1595	-0-	48	1			N	-0-					-0-
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	44	1	1416	3	N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	83	1	3494	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	66	1	2847	3	Y	25					25
							28	9									
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	63	1	2717	3	Y	-0-					25
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	75	1	3136	3	Y	3					28
							3	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	94	1	4016	3	Y	-0-					28
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	Y	-0-					28
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	10					38
							11	9									
10	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-	30	1			8
11	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	95	1	2834	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	110	1	3306	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 39,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 #: 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	35	1	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	37	1	1602	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	38	1	1634	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	37	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	37	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	36	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	41	1	1847	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	73	1	3079	3	Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	77	1	3280	3	Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1861	-0-	-1177	-0-	43	1	1818	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	100	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	84	1	3684	3	Y	30	23	1			7
							33	9									
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	96	1	2821	3	Y	-0-					7
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	3	Y	-0-					7
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	158	1	4741	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	68	1	2876	3	Y	16					95
							18	9									
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	59	1	2546	3	Y	2					97
							2	9									
03	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	67	1	2892	3	Y	12					109
							13	9									
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	66	1	2847	3	Y	18					127
							20	9									
05	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	55	1	2339	3	Y	42	73	1			96
							46	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	8	69	1	2911	3	Y	25	121	1			-0-
							28	9									
07	3019	N	3011	-0-	-8	-0-	101	1	2907	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	3	Y	2					2
							2	9									
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2748	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	3	Y	-0-					-0-
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	93	1	2794	3	Y	6					6
							7	9									
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	94	1	2824	3	Y	12					18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	75	1	3178	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	65	1	2789	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	72	1	3098	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2965	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	70	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	71	1	3057	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	70	1	3072	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	61	1	2669	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	64	1	2862	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	92	1	2726	3	Y	-0-					-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	1	3	3	N	-0-					10
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	617	1	51	3	N	-0-					10
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	1			N	-0-					10
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					10
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,542 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	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	35	1	1490	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1285	-0-	-339	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	34	1	1427	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	29	1	1229	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,232 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 #: 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	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	145	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5005	-0-	-231	-0-	125	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	147	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	148	1	5411	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	148	1	5469	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	142	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	148	1	5385	2	N	-0-					-0-
*08	5735	X	5543	-0-	-192	-0-	219	1	5324	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	207	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	211	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5221	-0-	-149	-0-	195	1	5026	2	N	-0-					-0-
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	193	1	5102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

01	T. A.		7514	-0-	7514	17327	174	1	7301	3	Y	35	148	1			59
							39	9									
02	23698	X	6371	-0-	-17327	-0-	145	1	6194	3	Y	29					88
							32	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	103	1	4441	3	Y	3					91
							3	9									
04	6420	X	5282	-0-	-1138	-0-	120	1	5155	3	Y	6	84	1			13
							7	9									
05	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	132	1	5642	3	Y	8	2	1			19
							9	9									
06	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	130	1	5457	3	Y	33	36	1			16
							36	9									
07	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	127	1	5500	3	Y	17	8	1			25
							19	9									
08	5797	X	1137	-0-	-4660	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					25
09	5610	X	1068	-0-	-4542	-0-	24	1	1044	3	Y	-0-					25
10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	148	1	4360	3	Y	-0-					25
11	5610	X	3980	-0-	-1630	-0-	128	1	3841	3	Y	10					35
							11	9									
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	132	1	3964	3	Y	18					53
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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 #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-			47
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	42	1	1803	3	N	-0-			47
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	3	N	-0-			47
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	45	1	1934	3	N	7			54
							8	9							
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	46	1	1978	3	N	-0-			54
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	N	-0-			54
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	N	-0-			54
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	2085	3	N	-0-			54
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	N	-0-			54
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-			54
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	67	1	2014	3	N	18			72
							20	9							
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	3	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 24,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3160	-0-	-33	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	58	1	2486	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	53	1	2274	3	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	52	1	2192	3	Y	-0-			-0-
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	42	1	1781	3	Y	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	72	1	3085	3	Y	-0-			-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4000	3	Y	8			8
							9	9							
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	Y	22			30
							24	9							
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	77	1	3442	3	Y	-0-			30
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	3	Y	-0-			30
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	114	1	3418	3	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 36,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	59	1	2451	3	Y	2			34
							2	9							
02	2492	N	2265	-0-	-227	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-			34
03	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	56	1	2362	3	Y	-0-			34
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	52	1	2257	3	Y	-0-			34
05	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	55	1	2336	3	Y	-0-			34
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	51	1	2116	3	Y	-0-			34
07	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	76	1	2181	3	Y	-0-			34
08	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	76	1	2217	3	Y	-0-			34
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-			34
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	70	1	2085	3	Y	-0-			34
11	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	67	1	2014	3	Y	-0-			34
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	68	1	2048	3	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 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	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	113	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4413	-0-	-543	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	107	1	4566	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	107	1	4570	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	107	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	164	1	4729	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	159	1	4617	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4556	-0-	-124	-0-	150	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	151	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	143	1	4259	3	N	-0-					-0-
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	145	1	4347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	48	1	2010	3	Y	-0-	1	1			18
02	2072	X	1962	-0-	-110	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					18
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					18
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	3	Y	-0-					18
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2156	3	Y	-0-					18
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2032	3	Y	-0-					18
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-					18
08	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	64	1	1888	3	Y	-0-					18
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	63	1	1853	3	Y	-0-					18
10	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	61	1	1796	3	Y	-0-					18
11	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-					18
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	50	1	1493	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	Y	-0-					12
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	64	1	2736	3	Y	9					21
							10	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	71	1	3015	3	Y	101	122	1			-0-
							111	9									
04	3120	X	34	-0-	-3086	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	69	-0-	-3155	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	64	-0-	-3098	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	441	-0-	-2721	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	N	756	-0-	-236	-0-	18	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	15	1	659	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	26	1	784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	32	1	1317	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1360	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	43	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	2					14
							2	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2791	3	Y	-0-					14
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	74	1	3201	3	Y	1					15
							1	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	71	1	3017	3	Y	-0-					15
05	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	58	1	2465	3	Y	-0-					15
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					15
07	3286	X	661	-0-	-2625	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					15
08	3286	X	1071	-0-	-2215	-0-	24	1	1032	3	Y	14					29
							15	9									
09	3090	X	800	-0-	-2290	-0-	17	1	777	3	Y	5					34
							6	9									
10	2511	X	763	-0-	-1748	-0-	24	1	733	3	Y	5					39
							6	9									
11	1050	X	940	-0-	-110	-0-	30	1	910	3	Y	-0-					39
12	992	X	308	-0-	-684	-0-	10	1	296	3	Y	2					41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	91	1	1898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	82	1	1735	3	Y	1					1
							1	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	91	1	1934	3	Y	8					9
							9	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	3	Y	1					10
							1	9									
*05	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	74	1	1576	3	Y	2					12
							2	9									
*06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	85	1	1790	3	Y	-0-					12
*07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	81	1	1744	3	Y	-0-					12
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	3	Y	-0-					12
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	84	1	1844	3	Y	-0-					12
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

01	6448	X	4576	-0-	-1872	-0-	107	1	4469	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4024	-0-	-400	-0-	93	1	3931	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4319	-0-	-579	-0-	98	1	4221	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	91	1	3884	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	97	1	4104	3	Y	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	96	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	145	1	4159	3	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	99	1	4313	3	Y	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	95	1	4141	3	Y	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4042	-0-	-98	-0-	131	1	3911	3	Y	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	132	1	3982	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,688 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 #: 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	43	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	64	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	76	1	2291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	35	1	1482	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	24	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	50	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	52	1	1534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

01	10168	X	7000	-0-	-3168	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					20
02	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	137	1	5841	3	N	-0-					20
03	8277	X	6151	-0-	-2126	-0-	140	1	6011	3	N	-0-					20
04	6900	X	5253	-0-	-1647	-0-	120	1	5133	3	N	-0-					20
05	7130	X	4232	-0-	-2898	-0-	98	1	4134	3	N	-0-					20
06	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					20
07	6634	X	3079	-0-	-3555	-0-	70	1	3009	3	N	-0-					20
08	6138	X	3499	-0-	-2639	-0-	78	1	3421	3	N	-0-					20
09	5250	X	3378	-0-	-1872	-0-	76	1	3302	3	N	-0-					20
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	128	1	3791	3	N	-0-					20
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	127	1	3774	3	N	-0-					20
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	159	1	4738	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 54,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	117	1	4938	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	92	1	3930	3	Y	-0-					8
03	4650	X	1178	-0-	-3472	-0-	27	1	1151	3	Y	-0-					8
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	123	1	5277	3	Y	-0-					8
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	221	1	9434	3	Y	-0-					8
06	T. A.		6959	-0-	6959	6959	161	1	6798	3	Y	-0-					8
07	T. A.		6583	-0-	6583	13542	149	1	6434	3	Y	-0-					8
08	T. A.		5139	-0-	5139	18681	115	1	5024	3	Y	-0-					8
09	23847	X	5166	-0-	-18681	-0-	115	1	5051	3	Y	-0-					8
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	129	1	5699	3	Y	-0-					8
11	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	119	1	5325	3	Y	-0-					8
12	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	119	1	5343	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

01	15282	X	5324	-0-	-9958	-0-	123	1	5197	3	N	4					32
							4	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4719	3	N	3					35
							3	9									
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					35
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	132	1	5668	3	N	13					48
							14	9									
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	137	1	5831	3	N	4					52
							4	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	136	1	5698	3	N	-0-					52
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	200	1	5743	3	N	-0-					52
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	192	1	5603	3	N	-0-					52
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	172	1	5029	3	N	-0-					52
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					52
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	178	1	5327	3	N	1					53
							1	9									
*12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	183	1	5493	3	N	16					69
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 66,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	114	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	105	1	4103	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	114	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	121	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	116	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4433	-0-	-310	-0-	119	1	4314	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	112	1	4133	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	112	1	4225	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	117	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	107	1	4172	2	N	-0-					-0-
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	104	1	4162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,586 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 #: 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	1271	N	938	-0-	-333	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	2	N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	34	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	560	-0-	-928	-0-	14	1	546	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	606	-0-	-834	-0-	15	1	591	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	578	-0-	-755	-0-	14	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	35	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	34	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	32	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	27	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	25	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	22	1	812	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	749	-0-	-274	-0-	19	1	730	2	N	-0-					-0-
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	16	1	608	2	N	-0-					-0-
12	868	N	746	-0-	-122	-0-	18	1	728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,046 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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	50	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	44	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	44	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	42	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	2	N	-0-					-0-
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	75	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	72	1	1853	2	N	-0-					-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	28	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	23	1	991	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	3	Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	47	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	39	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	4743	-0-	4743	4743	680	1	4063	3		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	167	-0-	167	4910	56	1	111	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	42	1	1778	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	40	1	1712	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	37	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	37	1	1569	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	38	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	37	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	33	1	1471	3	N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	31	1	1382	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	34	1	1530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,287 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 #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 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	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	229	1	8704	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7896	-0-	-756	-0-	197	1	7699	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8470	-0-	-1109	-0-	224	1	8246	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8037	-0-	-1233	-0-	214	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	210	1	7746	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7774	-0-	-866	-0-	207	1	7567	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7901	-0-	-841	-0-	212	1	7689	2	N	-0-					-0-
*08	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	311	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7475	-0-	-565	-0-	290	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	290	1	7203	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7099	-0-	-671	-0-	266	1	6833	2	N	-0-					-0-
*12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	263	1	6954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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.		106	-0-	106	106	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		274	-0-	274	380	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	631	X	251	-0-	-380	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4307	-0-	-529	-0-	100	1	4207	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3890	-0-	-422	-0-	89	1	3801	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4106	-0-	-304	-0-	94	1	4012	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	96	1	4075	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	93	1	3905	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	91	1	3950	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	89	1	3921	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	85	1	3700	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	89	1	3924	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	83	1	3721	3	Y	-0-					-0-
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	83	1	3719	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,245 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 #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 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	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	37	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	39	1	1686	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	39	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	39	1	1649	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	39	1	1714	3	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	39	1	1706	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	37	1	1629	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	38	1	1680	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	36	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	27	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	29	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 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	2759	N	2448	-0-	-311	-0-	56	1	2392	3	N	-0-					50
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	N	-0-					50
*03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					50
*04	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	42	1	1782	3	N	-0-					50
*05	2852	N	2169	-0-	-683	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					50
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	56	1	2389	3	N	-0-					50
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2684	3	N	-0-					50
*08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	3	N	-0-					50
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	3	N	-0-					50
*10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	95	1	2802	3	N	-0-					50
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	3	N	-0-					50
*12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1085	N	880	-0-	-205	-0-	20	1	860	3	N	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	785	3	N	25					25
							28	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	3	N	-0-					25
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	3					28
							3	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	3	N	3					31
							3	9									
06	1020	N	431	-0-	-589	-0-	10	1	419	3	N	2					33
							2	9									
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	32	1	927	3	N	3					36
							3	9									
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	29	1	825	3	N	4					40
							4	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	729	3	N	1					41
							1	9									
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	26	1	769	3	N	-0-					41
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	26	1	771	3	N	8					49
							9	9									
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	N	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	233	1	9853	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	210	1	8946	3	Y	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	215	1	9238	3	Y	-0-					-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	203	1	8675	3	Y	-0-					-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	200	1	8523	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8879	-0-	-121	-0-	206	1	8673	3	Y	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	214	1	9224	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	9127	-0-	-173	-0-	204	1	8923	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8814	-0-	-66	-0-	197	1	8617	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8849	-0-	-451	-0-	196	1	8653	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8146	-0-	-854	-0-	264	1	7882	3	Y	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	105	1	3144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,798 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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	94	1	3992	3	N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4170	3	N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	87	1	3682	3	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	98	1	4246	3	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	97	1	4263	3	N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	94	1	4094	3	N	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	93	1	4141	3	N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	90	1	4035	3	N	-0-					-0-
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,787 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 #: 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	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	32	1	1340	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	28	1	1174	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	23	1	1006	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	30	1	1289	3	N	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	955	-0-	-378	-0-	22	1	933	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	32	1	1390	3	N	-0-			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	N	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	3	N	-0-			-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	34	1	1558	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9114	X	8783	-0-	-331	-0-	204	1	8579	3	Y	-0-			-0-
02	8232	X	7848	-0-	-384	-0-	180	1	7668	3	Y	-0-			-0-
03	9114	X	8688	-0-	-426	-0-	198	1	8490	3	Y	-0-			-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	188	1	8032	3	Y	-0-			-0-
05	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	193	1	8209	3	Y	-0-			-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	193	1	8130	3	Y	-0-			-0-
07	8184	X	4389	-0-	-3795	-0-	99	1	4290	3	Y	-0-			-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	340	1	9899	3	Y	-0-			-0-
09	7920	X	7841	-0-	-79	-0-	260	1	7581	3	Y	-0-			-0-
10	8184	X	7467	-0-	-717	-0-	245	1	7222	3	Y	-0-			-0-
11	7920	X	6540	-0-	-1380	-0-	211	1	6329	3	Y	-0-			-0-
*12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	220	1	6605	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,565 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	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	190	1	8010	3	N	-0-			-0-
02	7868	X	7258	-0-	-610	-0-	167	1	7091	3	N	-0-			-0-
03	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	185	1	7925	3	N	-0-			-0-
04	8130	X	7623	-0-	-507	-0-	174	1	7449	3	N	-0-			-0-
05	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	177	1	7551	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	175	1	7372	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	1822	-0-	-6300	-0-	42	1	1780	3	N	-0-			-0-
*08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	343	1	14989	3	N	-0-			-0-
09	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	437	1	19086	3	N	-0-			-0-
10	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	369	1	16343	3	N	-0-			-0-
11	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	475	1	14183	3	N	-0-			-0-
*12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	439	1	13166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	86	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	96	1	4112	3	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	93	1	3950	3	N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	91	1	3799	3	N	-0-					-0-
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	87	1	3735	3	N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	91	1	3932	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	3	N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	85	1	3768	3	N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	77	1	3419	3	N	-0-					-0-
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	83	1	3705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	33	1	1378	3	Y	-0-					20
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
03	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	985	-0-	-395	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1280	-0-	1280	1280	30	1	1242	3	Y	7					7
							8	9									
07	T. A.		1356	-0-	1356	2636	30	1	1317	3	Y	8					15
							9	9									
08	T. A.		1409	-0-	1409	4045	31	1	1378	3	Y	-0-					15
09	5265	X	1220	-0-	-4045	-0-	27	1	1193	3	Y	-0-					15
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	44	1	1305	3	Y	-0-					15
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-					15
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	47	1	1422	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	9083	X	7958	-0-	-1125	-0-	184	1	7771	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7924	X	7615	-0-	-309	-0-	174	1	7441	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7424	-0-	-1225	-0-	169	1	7255	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	7630	-0-	-740	-0-	174	1	7456	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	6689	-0-	-1960	-0-	153	1	6536	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	6105	-0-	-2055	-0-	141	1	5964	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	5856	-0-	-2576	-0-	133	1	5723	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	5450	-0-	-2424	-0-	122	1	5328	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	110	1	4842	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	4928	-0-	-1768	-0-	108	1	4820	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	4556	-0-	-1564	-0-	148	1	4408	3	Y	-0-					-0-
*12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	148	1	4466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	278	1	11678	3	N	-0-					-0-
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	249	1	10583	3	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	244	1	10447	3	N	-0-					-0-
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	210	1	8992	3	N	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	214	1	9116	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	7422	-0-	-1218	-0-	172	1	7250	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	273	1	7863	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7294	-0-	-1634	-0-	163	1	7131	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	6198	-0-	-2442	-0-	139	1	6059	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	6572	-0-	-2356	-0-	215	1	6357	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6361	-0-	-1499	-0-	206	1	6155	3	N	-0-					-0-
*12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	135	1	6045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	103	1	4367	3	Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	94	1	4033	3	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	97	1	4169	3	Y	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	85	1	3657	3	Y	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	90	1	3843	3	Y	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	101	1	4258	3	Y	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	3	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	108	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	101	1	4427	3	Y	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	152	1	4516	3	Y	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	149	1	4443	3	Y	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	111	1	3324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,922 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	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	Y	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2565	3	Y	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	60	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	57	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	55	1	2402	3	Y	3					3
							3	9									
10	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	54	1	2373	3	Y	5					8
							6	9									
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	56	1	2477	3	Y	-0-					8
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	57	1	2553	3	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	4734	-0-	-474	-0-	110	1	4624	3	N	-0-					34
02	4704	X	4267	-0-	-437	-0-	98	1	4169	3	N	-0-					34
03	5022	X	4915	-0-	-107	-0-	112	1	4803	3	N	-0-					34
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	104	1	4457	3	N	-0-					34
05	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	107	1	4542	3	N	-0-					34
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	113	1	4754	3	N	-0-					34
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	3	N	-0-					34
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	163	1	4757	3	N	-0-					34
09	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	158	1	4624	3	N	-0-					34
10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	159	1	4703	3	N	-0-					34
11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	153	1	4577	3	N	-0-					34
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	137	1	4095	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 56,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	68	1	2848	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					5
03	2883	N	1194	-0-	-1689	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					5
04	3000	N	11147	-0-	8147	8147	254	1	10893	3	Y	-0-					5
05	3100	N	10535	-0-	7435	15582	242	1	10293	3	Y	-0-					5
06	T. A.		5048	-0-	5048	20630	117	1	4931	3	Y	-0-					5
07	T. A.		4578	-0-	4578	25208	104	1	4474	3	Y	-0-					5
08	T. A.		4321	-0-	4321	29529	96	1	4225	3	Y	-0-					5
09	33716	X	4187	-0-	-29529	-0-	93	1	4094	3	Y	-0-					5
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	91	1	4024	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	134	1	3989	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	145	1	4349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	176	1	6709	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6240	-0-	-312	-0-	234	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	267	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	262	1	6298	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	268	1	6520	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	249	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	263	1	6337	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	256	1	6226	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	233	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	234	1	5817	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5764	-0-	-626	-0-	216	1	5548	2	N	-0-					-0-
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	227	1	5998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

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	1891	-0-	-124	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1635	-0-	-297	-0-	37	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1306	-0-	-524	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	29	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	35	1	1531	3	N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	36	1	1607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	94	1	3948	3	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	88	1	3771	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	69	1	2969	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2729	-0-	-841	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3114	-0-	-575	-0-	71	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	72	1	3075	3	Y	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	73	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	Y	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	3	Y	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	102	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-					22
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-					22
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	N	-0-					22
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					22
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	N	-0-					22
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-					22
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	24	1	685	3	N	-0-					22
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	688	3	N	-0-					22
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	N	-0-					22
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	N	-0-					22
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-					22
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		315	-0-	315	647	7	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	877	X	230	-0-	-647	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	256	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		290	-0-	290	546	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	1927	X	1381	-0-	-546	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	3	Y	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2273	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3439	-0-	339	339	111	1	3328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	2072	N	306	-0-	-1766	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					3
03	2356	N	848	-0-	-1508	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					3
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	Y	-0-					3
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	Y	-0-					3
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	43	1	1867	3	Y	-0-					3
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	49	1	2144	3	Y	-0-					3
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	3	Y	-0-					3
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	Y	-0-					3
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	3	Y	-0-					3
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	56	1	1703	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	133	1	5581	3	Y	20					20
							22	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	112	1	4773	3	Y	36	56	1			-0-
							40	9									
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	32	27	1			5
							35	9									
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	146	1	6229	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	9630	X	6241	-0-	-3389	-0-	145	1	6096	3	Y	-0-					6
07	9951	X	4896	-0-	-5055	-0-	111	1	4785	3	Y	-0-					6
08	9951	X	5347	-0-	-4604	-0-	119	1	5227	3	Y	1					7
							1	9									
09	7260	X	5917	-0-	-1343	-0-	132	1	5785	3	Y	-0-					7
10	6448	X	6350	-0-	-98	-0-	139	1	6197	3	Y	13					20
							14	9									
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	209	1	6252	3	Y	3					23
							3	9									
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	191	1	5744	3	Y	7					30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 75,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 #: 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	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	168	1	6412	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5604	-0-	-556	-0-	140	1	5464	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6022	-0-	-798	-0-	159	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5547	-0-	-1053	-0-	148	1	5399	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	4492	-0-	-2328	-0-	118	1	4374	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	3240	-0-	-3120	-0-	86	1	3154	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	4507	-0-	-1693	-0-	120	1	4387	2	N	-0-			-0-
*08	6014	X	3739	-0-	-2275	-0-	148	1	3591	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	3793	-0-	-1757	-0-	147	1	3646	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	148	1	3671	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	147	1	3772	2	N	-0-			-0-
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	157	1	4162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-404	-0-	16	1	603	2	N	-0-			-0-
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	12	1	467	2	N	-0-			-0-
03	837	N	326	-0-	-511	-0-	9	1	317	2	N	-0-			-0-
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	7	1	273	2	N	-0-			-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	4	1	160	2	N	-0-			-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
*08	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3917	-0-	817	817	100	1	3817	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3057	-0-	257	1074	76	1	2981	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	1086	82	1	3030	2	N	-0-			-0-
04	3932	X	2846	-0-	-1086	-0-	114	1	2732	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	75	1	2755	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	75	1	2743	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	116	1	2786	2	N	-0-			-0-
*08	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	111	1	2700	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	106	1	2611	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	108	1	2686	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	98	1	2509	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2697	-0-	-124	-0-	98	1	2599	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
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 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	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	354	1	8860	2	Y	-0-			-0-
02	8876	X	8395	-0-	-481	-0-	315	1	8080	2	Y	-0-			-0-
03	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	348	1	8439	2	Y	-0-			-0-
04	9210	X	8751	-0-	-459	-0-	349	1	8402	2	Y	-0-			-0-
05	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	347	1	8426	2	Y	-0-			-0-
06	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	338	1	8117	2	Y	-0-			-0-
07	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	344	1	8284	2	Y	-0-			-0-
08	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	331	1	8040	2	Y	-0-			-0-
09	8400	X	8137	-0-	-263	-0-	316	1	7821	2	Y	-0-			-0-
10	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	318	1	7906	2	Y	-0-			-0-
11	8400	X	7707	-0-	-693	-0-	288	1	7419	2	Y	-0-			-0-
*12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	286	1	7557	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	292	1	7321	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6677	-0-	-519	-0-	250	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	296	1	7178	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	286	1	6882	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	290	1	7057	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	279	1	6707	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	290	1	6992	2	N	-0-			-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	296	1	7192	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6667	-0-	-503	-0-	259	1	6408	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6729	-0-	-618	-0-	260	1	6469	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6483	-0-	-777	-0-	243	1	6240	2	N	-0-			-0-
*12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	253	1	6702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,869 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	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	227	1	5690	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5312	-0-	-148	-0-	199	1	5113	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	232	1	5612	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	226	1	5426	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	227	1	5512	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5527	-0-	-203	-0-	221	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	227	1	5458	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5629	-0-	-230	-0-	222	1	5407	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	208	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	209	1	5187	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5152	-0-	-368	-0-	193	1	4959	2	N	-0-			-0-
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	191	1	5061	2	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
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	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	186	1	7835	3	N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	157	1	6757	3	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	145	1	6234	3	N	-0-					-0-
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	145	1	6182	3	N	-0-					-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	139	1	5854	3	N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	139	1	5954	3	N	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141	1	6141	3	N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	130	1	5654	3	N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	191	1	5654	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	175	1	5248	3	N	-0-					-0-
*12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	174	1	5188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	38	1	1572	3	N	-0-					81
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	37	1	1560	3	N	-0-					81
03	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					81
04	1560	N	1010	-0-	-550	-0-	23	1	987	3	Y	-0-	73	1			-0-
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	36	1	1499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	50	1	1483	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	48	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					46
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					46
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	3	N	-0-					46
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					46
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	-0-					46
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					46
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-					46
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	N	-0-					46
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	N	-0-					46
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	N	-0-					46
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	3	N	-0-					46
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	50	1	2128	3	Y	-0-					2
02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-	45	1	1912	3	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					2
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					2
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	48	1	2071	3	Y	21					23
							23	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-					23
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	2050	3	Y	9					32
							10	9									
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	3	Y	11	23	6			32
							12	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	68	1	1993	3	Y	1					33
							1	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	69	1	2062	3	Y	-0-					33
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	3	Y	-0-					33
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	66	1	1956	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	72	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	59	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	68	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	67	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	67	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	63	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	57	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	59	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	54	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	48	1	1273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 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	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	32	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	46	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	44	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	43	1	1568	2	N	-0-					-0-
*08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	45	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	45	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	40	1	1499	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	39	1	1515	2	N	-0-					-0-
*12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	37	1	1469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 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 #: 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	93	1	3553	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3115	-0-	-21	-0-	78	1	3037	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	91	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	92	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	89	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	75	1	2740	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	92	1	3351	2	N	-0-			-0-
*08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	90	1	3337	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	81	1	3051	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	83	1	3153	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	77	1	3024	2	N	-0-			-0-
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	79	1	3159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1637	-0-	-533	-0-	42	1	1595	2	N	-0-			-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	48	1	1859	2	N	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	47	1	1751	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	47	1	1707	2	N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	83	1	2009	2	N	-0-			-0-
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	81	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	66	1	1640	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	77	1	1923	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	66	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	61	1	1603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,414 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	8308	X	8082	-0-	-226	-0-	188	1	7894	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7410	-0-	-66	-0-	170	1	7240	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	8174	-0-	-10	-0-	186	1	7988	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7796	-0-	-124	-0-	178	1	7618	3	N	-0-			-0-
05	8215	X	7818	-0-	-397	-0-	180	1	7638	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	176	1	7412	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	8210	-0-	-5	-0-	186	1	8024	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	8023	-0-	-161	-0-	180	1	7843	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	7734	-0-	-66	-0-	173	1	7561	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	7861	-0-	-354	-0-	174	1	7687	3	N	-0-			-0-
11	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	247	1	7400	3	N	-0-			-0-
*12	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	250	1	7483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,076 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 #: 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	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	203	1	8557	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	7878	-0-	-606	-0-	181	1	7697	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	8924	-0-	-438	-0-	204	1	8720	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8497	-0-	-353	-0-	194	1	8303	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	197	1	8353	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	8492	-0-	-148	-0-	197	1	8295	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	7063	-0-	-1865	-0-	161	1	6902	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	180	1	7852	3	N	-0-			-0-
09	8490	X	8099	-0-	-391	-0-	181	1	7918	3	N	-0-			-0-
10	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	185	1	8220	3	N	-0-			-0-
11	8490	X	7914	-0-	-576	-0-	174	1	7740	3	N	-0-			-0-
*12	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	165	1	7376	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	97	1	4085	3	N	-0-			-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	95	1	4043	3	N	-0-			-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	85	1	3638	3	N	-0-			-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	89	1	3765	3	N	-0-			-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	3	N	-0-			-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	127	1	3662	3	N	-0-			-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	117	1	3425	3	N	-0-			-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	100	1	2932	3	N	-0-			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	3	N	-0-			-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-			-0-
*12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	82	1	2458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,822 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	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	33	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-			-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	35	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	N	-0-			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1497	2	N	-0-			-0-
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	50	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	58	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	58	1	1494	2	N	-0-			-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,516 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 #: 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	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	104	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	90	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	104	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	101	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	102	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	99	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3734	2	N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	139	1	3441	2	N	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	144	1	3591	2	N	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	134	1	3460	2	N	-0-					-0-
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	130	1	3437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	25	1	1031	3	Y	3					28
							3	9									
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	35	1	1463	3	Y	-0-					28
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1657	3	Y	4					32
							4	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					32
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					32
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	32	1	1380	3	Y	5					37
							6	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	3	Y	-0-					37
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	34	1	1519	3	Y	-0-					37
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-					37
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	34	1	1479	3	Y	-0-					37
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	104	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	106	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	105	1	4520	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	97	1	4148	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4320	-0-	-764	-0-	99	1	4221	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4323	-0-	-597	-0-	100	1	4223	3	N	-0-					-0-
*07	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	101	1	4349	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	95	1	4172	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	92	-0-	-4228	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	4464	X	134	-0-	-4330	-0-	134	1			N	-0-					-0-
11	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	125	1	3954	3	N	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	132	1	3970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-			-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	39	1	1691	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	3	Y	-0-			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	3	Y	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-			-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	3	Y	-0-			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	56	1	1659	3	Y	-0-			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	55	1	1665	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-			-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	9	1	406	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	29	1	1226	3	N	-0-			-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	46	1	1936	3	N	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-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: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	79	1	3014	2	N	-0-			-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	67	1	2614	2	N	-0-			-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	78	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	77	1	2822	2	N	-0-			-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	73	1	2713	2	N	-0-			-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	62	1	2272	2	N	-0-			-0-
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	65	1	2395	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	56	1	2117	2	N	-0-			-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	54	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	43	1	1711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,295 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 #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 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	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	34	1	1283	2	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	968	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	32	1	1184	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	21	1	778	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-	10	1	373	2	N	-0-			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	329	1	1511	2	N	-0-			-0-
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	46	1	1698	2	N	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	41	1	1554	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	43	1	1611	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	35	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	43	1	1148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	64	1	2484	2	N	-0-			-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2745	2	N	-0-			-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	68	1	2529	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	64	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	71	1	2595	2	N	-0-			-0-
*08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	75	1	2766	2	N	-0-			-0-
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	69	1	2580	2	N	-0-			-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	70	1	2663	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	55	1	2154	2	N	-0-			-0-
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	68	1	2733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,972 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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3280	2	N	-0-			-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	76	1	2953	2	N	-0-			-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	89	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	2	N	-0-			-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	86	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-			-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-			-0-
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	98	1	3631	2	N	-0-			-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	91	1	3407	2	N	-0-			-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	93	1	3521	2	N	-0-			-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-			-0-
*12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	93	1	3744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,199 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 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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	74	1	2807	2	N	-0-			-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	N	-0-			-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-			-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2711	2	N	-0-			-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	2	N	-0-			-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	81	1	2958	2	N	-0-			-0-
*08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	N	-0-			-0-
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	71	1	2668	2	N	-0-			-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	74	1	2783	2	N	-0-			-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	68	1	2674	2	N	-0-			-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	63	1	2382	2	N	-0-			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	57	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	67	1	2479	2	N	-0-			-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	1941	-0-	-570	-0-	51	1	1890	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	1718	-0-	-742	-0-	46	1	1672	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	61	1	2218	2	N	-0-			-0-
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	66	1	2436	2	N	-0-			-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	63	1	2358	2	N	-0-			-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	66	1	2497	2	N	-0-			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	63	1	2445	2	N	-0-			-0-
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	64	1	2551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,262 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	45	1	1151	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	51	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	42	1	1014	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	48	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	2	N	-0-			-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	46	1	1135	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	47	1	1175	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	45	1	1152	2	N	-0-			-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	682	-0-	-62	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
06	780	N	386	-0-	-394	-0-	10	1	376	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	99	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3199	-0-	99	99	124	1	3075	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3383	-0-	383	482	127	1	3256	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3689	-0-	589	1071	134	1	3555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	77	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	79	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	71	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128	1	3071	2	N	-0-					-0-
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	132	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	120	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	114	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	104	1	2666	2	N	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	118	1	3130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,382 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	10106	X	9589	-0-	-517	-0-	223	1	9366	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8832	-0-	-296	-0-	203	1	8629	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9894	-0-	-212	-0-	226	1	9668	3	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9477	-0-	-183	-0-	216	1	9261	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	8862	-0-	-1058	-0-	204	1	8658	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8902	-0-	-668	-0-	207	1	8695	3	Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	252	1	10871	3	Y	-0-					-0-
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	316	1	13807	3	Y	-0-					-0-
09	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	297	1	13018	3	Y	-0-					-0-
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	389	1	11499	3	Y	-0-					-0-
11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	342	1	10200	3	Y	-0-					-0-
*12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	328	1	9819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	270	1	11354	3	N	-0-					-0-
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	231	1	9845	3	N	-0-					-0-
03	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	237	1	10154	3	N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	217	1	9272	3	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	215	1	9170	3	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	200	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	285	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	179	1	7832	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7842	-0-	-438	-0-	175	1	7667	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	248	1	7326	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7252	-0-	-1028	-0-	235	1	7017	3	N	-0-					-0-
*12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	153	1	6848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	242	1	10167	3	Y	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	242	1	10360	3	Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	238	1	10204	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	10023	-0-	-83	-0-	230	1	9793	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9983	-0-	-277	-0-	231	1	9752	3	Y	-0-					-0-
07	10695	X	8825	-0-	-1870	-0-	200	1	8625	3	Y	-0-					-0-
08	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	331	1	14489	3	Y	-0-					-0-
09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	252	1	11057	3	Y	-0-					-0-
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	379	1	11211	3	Y	-0-					-0-
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	386	1	11520	3	Y	-0-					-0-
*12	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	382	1	11440	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	31	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	28	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	28	1	1164	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	23	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	22	1	968	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	3	N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,802 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 #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 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	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	86	1	3599	3	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3304	-0-	-224	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	79	1	3373	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	78	1	3353	3	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	118	1	3385	3	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	114	1	3307	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	108	1	3156	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	108	1	3218	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-			-0-
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	104	1	3105	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 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	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	137	1	5790	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	4988	-0-	-1060	-0-	115	1	4873	3	N	-0-			-0-
03	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	119	1	5095	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	4838	-0-	-952	-0-	110	1	4728	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	113	1	4812	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	113	1	4750	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	4858	-0-	-660	-0-	163	1	4695	3	N	-0-			-0-
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	190	1	5529	3	N	-0-			-0-
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	181	1	5300	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	151	1	4469	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	4261	-0-	-1259	-0-	138	1	4123	3	N	-0-			-0-
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	138	1	4127	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3539	-0-	-894	-0-	91	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3235	-0-	-685	-0-	81	1	3154	2	Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	96	1	3524	2	Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	96	1	3512	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	73	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	100	1	3675	2	Y	-0-					-0-
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	105	1	3871	2	Y	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	100	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	Y	-0-					-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	100	1	3896	2	Y	-0-					-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	98	1	3954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 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	8432	X	161	-0-	-8271	-0-	4	1	157	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	1458	-0-	-6074	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	66	1	2856	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	719	-0-	-893	-0-	16	1	703	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	4557	-0-	-2523	-0-	511	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	45	1	57	3	N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	640	-0-	-3920	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	48	-0-	-4664	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4	-0-	-4556	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 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	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	903	-0-	-357	-0-	21	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	927	-0-	-273	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	893	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 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 #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-506	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	637	-0-	-14	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	20	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	900	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	113	1	4726	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4343	-0-	-585	-0-	100	1	4243	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	119	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	130	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	193	1	5544	3	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	123	1	5376	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	112	1	4913	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5270	-0-	-434	-0-	172	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	166	1	4954	3	N	-0-					-0-
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	170	1	5100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,694 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	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3887	-0-	-89	-0-	146	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	171	1	4154	2	N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	169	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	167	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	162	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	166	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	165	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	156	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	155	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	155	1	3985	2	N	-0-					-0-
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	153	1	4053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	53	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2001	-0-	-211	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	42	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	56	1	2039	2	N	-0-					-0-
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	61	1	2255	2	N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	58	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	57	1	2294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1828	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	48	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	42	1	1845	3	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	47	1	2107	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1228	-0-	-752	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,945 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	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	332	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	296	1	7603	2	N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	345	1	8365	2	N	-0-					-0-
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	340	1	8162	2	N	-0-					-0-
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	341	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	341	1	8220	2	N	-0-					-0-
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	2	N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	312	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	318	1	7893	2	N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	296	1	7616	2	N	-0-					-0-
*12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	286	1	7565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10075	X	8020	-0-	-2055	-0-	186	1	7834	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6907	-0-	-1717	-0-	158	1	6749	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	178	1	7632	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7228	-0-	-1082	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	166	1	7055	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	164	1	6914	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7387	-0-	-332	-0-	249	1	7138	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	6910	-0-	-809	-0-	230	1	6680	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6530	-0-	-700	-0-	216	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6707	-0-	-671	-0-	219	1	6488	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6429	-0-	-711	-0-	208	1	6221	3	Y	-0-					-0-
*12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	213	1	6395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	59	1	2460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2576	X	2187	-0-	-389	-0-	50	1	2117	3	Y	18					18
							20	9									
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	15	1	658	3	Y	6					24
							7	9									
04	2760	X	707	-0-	-2053	-0-	16	1	673	3	Y	16	28	1			12
							18	9									
05	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	63	1	2694	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
06	T. A.		3169	-0-	3169	3169	74	1	3093	3	Y	2					15
							2	9									
07	T. A.		3347	-0-	3347	6516	112	1	3234	3	Y	1					16
							1	9									
08	T. A.		3117	-0-	3117	9633	103	1	3013	3	Y	1					17
							1	9									
09	12804	X	3171	-0-	-9633	-0-	105	1	3065	3	Y	1					18
							1	9									
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	96	1	2843	3	Y	3					21
							3	9									
11	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	85	1	2554	3	Y	2					23
							2	9									
12	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	99	1	2958	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 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	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	22	1	944	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	22	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	23	1	1011	3	N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,262 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 #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6511	3	N	-0-			-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	137	1	5823	3	N	-0-			-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	148	1	6354	3	N	-0-			-0-
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	142	1	6043	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	139	1	5937	3	N	-0-			-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	133	1	5604	3	N	-0-			-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	125	1	5357	3	N	-0-			-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	140	1	6090	3	N	-0-			-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	131	1	5734	3	N	-0-			-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-			-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	131	1	5853	3	N	-0-			-0-
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	143	1	6409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 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	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	129	1	5439	3	Y	-0-			10
02	5124	X	5023	-0-	-101	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-			10
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	130	1	5548	3	Y	-0-			10
04	5460	X	5295	-0-	-165	-0-	121	1	5174	3	Y	-0-			10
05	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	123	1	5243	3	Y	-0-			10
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	123	1	5162	3	Y	-0-			10
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	127	1	5463	3	Y	-0-			10
08	5425	X	5412	-0-	-13	-0-	121	1	5291	3	Y	-0-			10
09	5250	X	5209	-0-	-41	-0-	116	1	5093	3	Y	-0-			10
10	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	113	1	4989	3	Y	-0-			10
11	5250	X	5130	-0-	-120	-0-	112	1	5018	3	Y	-0-			10
*12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	116	1	5191	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 63,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	63	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	74	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1085	-0-	-775	-0-	43	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	19	124	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	2472	N	2453	-0-	-19	-0-	97	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	114	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	117	1	2912	2	N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	111	1	2850	2	N	-0-					-0-
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	112	1	2965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	186	1	7860	3	Y	-0-					17
02	8260	X	6936	-0-	-1324	-0-	159	1	6777	3	Y	-0-					17
03	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	186	1	7967	3	Y	-0-					17
04	8070	X	7507	-0-	-563	-0-	172	1	7335	3	Y	-0-					17
05	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	172	1	7317	3	Y	-0-					17
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	188	1	7918	3	Y	-0-					17
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	312	1	8966	3	Y	-0-					17
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	278	1	8105	3	Y	-0-					17
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	270	1	7874	3	Y	-0-					17
10	8649	X	8608	-0-	-41	-0-	281	1	8327	3	Y	-0-					17
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	281	1	8401	3	Y	-0-					17
*12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	264	1	7903	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 97,499 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	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	208	1	8730	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7954	-0-	-82	-0-	182	1	7772	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	198	1	8488	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7882	-0-	-728	-0-	180	1	7702	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7696	-0-	-1201	-0-	177	1	7519	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	7538	-0-	-1072	-0-	175	1	7363	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	251	1	7208	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7358	-0-	-1322	-0-	245	1	7113	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	6927	-0-	-963	-0-	230	1	6697	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7051	-0-	-730	-0-	231	1	6820	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	217	1	6476	3	N	-0-					-0-
*12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	218	1	6534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	66	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	71	1	3011	3	N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	64	1	2733	3	N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	66	1	2799	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	61	1	2543	3	N	-0-					-0-
*07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	59	1	2574	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	53	-0-	-2707	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	2852	X	81	-0-	-2771	-0-	81	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	79	1	2391	3	N	-0-					-0-
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	90	1	2674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	44	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	38	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	38	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	44	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	48	1	1915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,057 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	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	39	1	1617	3	Y	-0-					3
02	2800	N	3130	-0-	330	330	72	1	3058	3	Y	-0-					3
03	2624	N	2294	-0-	-330	-0-	52	1	2223	3	Y	17					20
							19	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	Y	1					21
							1	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					21
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	47	1	2003	3	Y	-0-					21
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					21
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	72	1	3170	3	Y	-0-					21
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	79	1	3456	3	Y	-0-					21
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	69	1	3081	3	Y	-0-					21
11	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	65	1	1934	3	Y	-0-					21
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	998	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6123	X	3310	-0-	-2813	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					3
02	1904	X	1221	-0-	-683	-0-	28	1	1193	3	Y	-0-					3
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	80	1	3428	3	Y	7					10
							8	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2841	3	Y	10					20
							11	9									
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	3					23
							3	9									
06	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	67	1	2826	3	Y	-0-					23
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	Y	-0-					23
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	87	1	3792	3	Y	-0-					23
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	83	1	3618	3	Y	-0-					23
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	92	1	4077	3	Y	-0-					23
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	130	1	3884	3	Y	-0-					23
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	130	1	3897	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 39,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	3	Y	-0-					3
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					3
03	3100	N	6053	-0-	2953	2953	138	1	5907	3	Y	7					10
							8	9									
04	3000	N	5239	-0-	2239	5192	119	1	5109	3	Y	10					20
							11	9									
05	3100	N	4978	-0-	1878	7070	114	1	4858	3	Y	5					25
							6	9									
06	11639	X	4569	-0-	-7070	-0-	106	1	4463	3	Y	-0-					25
07	5735	X	3948	-0-	-1787	-0-	89	1	3859	3	Y	-0-					25
08	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	81	1	3579	3	Y	-0-					25
09	5250	X	1444	-0-	-3806	-0-	32	1	1412	3	Y	-0-					25
10	4991	X	3456	-0-	-1535	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					25
11	4560	X	3443	-0-	-1117	-0-	112	1	3331	3	Y	-0-					25
12	T. A.		3473	-0-	3473	3473	112	1	3361	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	434	N	289	-0-	-145	-0-	7	1	282	3	N	-0-					88
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	N	-0-					88
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	N	-0-					88
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	1	1	69	3	N	-0-					88
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					88
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	3	N	-0-					88
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					88
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					88
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					88
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					88
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,811 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 #: 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	4340	X	3068	-0-	-1272	-0-	71	1	2997	3	Y	-0-			-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	96	1	4083	3	Y	-0-			-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-			-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4357	3	Y	-0-			-0-
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-			-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	105	1	4527	3	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	101	1	4395	3	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4328	-0-	-142	-0-	96	1	4232	3	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	99	1	4368	3	Y	-0-			-0-
11	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	94	1	4204	3	Y	-0-			-0-
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	99	1	4434	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/05/2000 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	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	75	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	67	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	76	1	2799	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	76	1	2763	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	74	1	2752	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	70	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	69	1	2517	2	N	-0-			-0-
*08	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	97	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	92	1	2284	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	91	1	2252	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	84	1	2159	2	N	-0-			-0-
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3185	-0-	3185	5853	82	1	3103	2	Y	-0-			-0-
02	8456	X	2603	-0-	-5853	-0-	65	1	2538	2	Y	-0-			-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	71	1	2627	2	Y	-0-			-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	71	1	2597	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-			-0-
06	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	65	1	2378	2	Y	-0-			-0-
*08	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	59	1	2186	2	Y	-0-			-0-
09	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	60	1	2267	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	60	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	-0-			-0-
*12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 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	899	N	838	-0-	-61	-0-	20	1	818	3	Y	-0-					44
*02	784	N	619	-0-	-165	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					44
*03	868	N	643	-0-	-225	-0-	15	1	628	3	Y	-0-					44
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	Y	-0-					44
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					44
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	-0-					44
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					44
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	-0-	21	1			23
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	Y	-0-					23
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	-0-					23
*11	600	N	326	-0-	-274	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					23
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	7					30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

01	11284	X	10365	-0-	-919	-0-	265	1	10100	2	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9283	-0-	-741	-0-	232	1	9051	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	261	1	9622	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	9611	-0-	-919	-0-	256	1	9355	2	Y	-0-					-0-
05	10633	X	9664	-0-	-969	-0-	255	1	9409	2	Y	-0-					-0-
06	10020	X	9116	-0-	-904	-0-	243	1	8873	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	9800	-0-	-492	-0-	261	1	9539	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	382	1	9295	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9139	-0-	-461	-0-	355	1	8784	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9332	-0-	-464	-0-	361	1	8971	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8938	-0-	-542	-0-	334	1	8604	2	Y	-0-					-0-
*12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	330	1	8743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

01	15810	X	13550	-0-	-2260	-0-	347	1	13203	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13337	-0-	-579	-0-	333	1	13004	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14676	-0-	-390	-0-	388	1	14288	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	13687	-0-	-683	-0-	365	1	13322	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	360	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	13324	-0-	-956	-0-	355	1	12969	2	N	-0-					-0-
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	596	1	14339	2	N	-0-					-0-
*08	14663	X	14364	-0-	-299	-0-	568	1	13796	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13197	-0-	-483	-0-	513	1	12684	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13371	-0-	-1571	-0-	517	1	12854	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	12620	-0-	-1840	-0-	472	1	12148	2	N	-0-					-0-
*12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	458	1	12118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,287 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. 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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1	-0-
02	1512	N	31	-0-	-1481	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		211	-0-	211	211	5	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1321	-0-	1321	1532	30	1	1291	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1393	-0-	1393	2925	31	1	1362	3	Y	-0-			-0-
09	4322	X	1397	-0-	-2925	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-			-0-
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	Y	-0-			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	60	1	1811	3	Y	-0-			-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	172	1	6557	2	N	-0-			-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	150	1	5858	2	N	-0-			-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	160	1	5910	2	N	-0-			-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	150	1	5493	2	N	-0-			-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	143	1	5299	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	138	1	5036	2	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	141	1	5109	2	N	-0-			-0-
*08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	138	1	5080	2	N	-0-			-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	131	1	4931	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	130	1	4892	2	N	-0-			-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	122	1	4757	2	N	-0-			-0-
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	176	1	4645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,318 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	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	75	1	3148	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	66	1	2822	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	73	1	3142	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	70	1	2958	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	70	1	2971	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	70	1	2961	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	103	1	2974	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	100	1	2902	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	96	1	2812	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	100	1	2976	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	98	1	2921	3	N	-0-			-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	23	1	264	2	N	-0-					24
							782	3									
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	23	1	266	2	N	-0-					24
							790	3									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					24
							874	3									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					24
							806	3									
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	295	2	N	-0-					24
							880	3									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	25	1	277	2	N	-0-					24
							827	3									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					24
							878	3									
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	24	1	282	2	N	-0-					24
							840	3									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					24
							896	3									
*10	1209	N	597	-0-	-612	-0-	11	1	140	2	Y	24	24	1			-0-
							420	3	26	9							
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	22	1	1			21
							1201	3	24	9							
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	7					28
							994	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 13,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	3	36	9	N	33					121
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	3	22	9	N	20					141
03	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2063	3	1	9	N	1					142
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1973	3	48	9	N	44					186
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2031	3	20	9	N	18					204
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1959	3	34	9	N	31	185	1			50
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1831	3	22	9	N	20					70
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	3	36	9	N	33					103
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24	9	N	22					125
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	N	23					148
11	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	1920	3	29	9	N	26	143	1			31
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1920	3	18	9	N	16					47

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 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	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	189	1	7210	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6462	-0-	-650	-0-	162	1	6300	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7058	-0-	-816	-0-	187	1	6871	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	183	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6915	-0-	-866	-0-	182	1	6733	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	178	1	6519	2	N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	291	1	6998	2	N	-0-					-0-
*08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	281	1	6836	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6768	-0-	-102	-0-	263	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	265	1	6585	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-
*12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	243	1	6442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,629 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 #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1953	3	Y	28					48
							31	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	3	Y	12					60
							13	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	14					74
							15	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	3	Y	18					92
							20	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1947	3	Y	19					111
							21	9									
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	66	1	1860	3	Y	13					124
							14	9									
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	65	1	1881	3	Y	18					142
							20	9									
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	62	1	1816	3	Y	17					159
							19	9									
*09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	62	1	1804	3	Y	26					185
							29	9									
*10	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	62	1	1864	3	Y	-0-	185	1			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	67	1	2803	3	N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1037	-0-	-1505	-0-	23	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	53	1	2291	3	N	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	101	1	2877	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2459	-0-	-83	-0-	82	1	2377	3	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	3	N	-0-					-0-
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	3	N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2609	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	76	1	2283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-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
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 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	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	65	1	2737	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2393	-0-	-295	-0-	55	1	2338	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	65	1	2762	3	N	-0-			-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2740	3	N	-0-			-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	3	N	-0-			-0-
06	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	57	1	2399	3	N	-0-			-0-
07	2883	N	2636	-0-	-247	-0-	89	1	2547	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	2335	-0-	-300	-0-	78	1	2257	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2240	-0-	-220	-0-	75	1	2165	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	76	1	2246	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	71	1	2129	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	75	1	2238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	28	1	1171	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	29	1	1249	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	31	1	1344	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	23	1	985	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	599	-0-	-827	-0-	14	1	585	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	24	1	1010	3	N	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	N	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	-0-			-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-			-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	3	N	-0-			-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	44	1	1309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	79	1	3000	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	68	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-			-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	68	1	2490	2	N	-0-			-0-
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	79	1	2880	2	N	-0-			-0-
*08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	113	1	2755	2	N	-0-			-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	101	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	99	1	2460	2	N	-0-			-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	86	1	2218	2	N	-0-			-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	88	1	2317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	156	1	6560	3	Y	13	1	1			39
							14	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	123	1	5256	3	Y	2					41
							2	9									
03	0	W	5977	-0-	5977	5977	136	1	5832	3	Y	8					49
							9	9									
04	0	W	5536	-0-	5536	11513	125	1	5388	3	Y	21	60	1			10
							23	9									
05	0	W	5433	-0-	5433	16946	124	1	5301	3	Y	7	2	1			15
							8	9									
06	0	W	5646	-0-	5646	22592	131	1	5507	3	Y	7					22
							8	9									
07	0	W	5620	-0-	5620	28212	127	1	5493	3	Y	-0-					22
08	0	W	5869	-0-	5869	34081	131	1	5734	3	Y	4					26
							4	9									
09	0	W	5416	-0-	5416	39497	120	1	5295	3	Y	1					27
							1	9									
10	44505	X	5008	-0-	-39497	-0-	111	1	4897	3	Y	-0-					27
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5082	3	Y	1					28
							1	9									
12	5053	X	4790	-0-	-263	-0-	154	1	4636	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 66,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	36	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1274	-0-	-322	-0-	29	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	28	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	33	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	49	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	55	1	1651	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	55	1	1619	3	N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	54	1	1627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 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	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	170	1	7176	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	149	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	163	1	7002	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	158	1	6742	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6695	-0-	-235	-0-	155	1	6540	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	155	1	6678	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6764	-0-	-397	-0-	151	1	6613	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6458	-0-	-442	-0-	144	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	146	1	6497	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	140	1	6244	3	Y	-0-					-0-
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	141	1	6299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,064 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 #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	64	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	71	1	3021	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	67	1	2899	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	69	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	69	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	64	1	2825	3	N	-0-					-0-
10	3069	N	2968	-0-	-101	-0-	66	1	2902	3	N	-0-					-0-
11	2970	N	2934	-0-	-36	-0-	65	1	2869	3	N	-0-					-0-
*12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	65	1	2925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	55	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1808	-0-	-964	-0-	45	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1708	-0-	-772	-0-	45	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1865	-0-	-475	-0-	50	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	47	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	47	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	46	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	64	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	59	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,201 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	7967	X	7120	-0-	-847	-0-	182	1	6938	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6252	-0-	-608	-0-	156	1	6096	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	178	1	6544	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6594	-0-	-456	-0-	176	1	6418	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6713	-0-	-572	-0-	177	1	6536	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	164	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	171	1	6275	2	Y	-0-					-0-
*08	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	258	1	6272	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	245	1	6056	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	243	1	6046	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6020	-0-	-310	-0-	225	1	5795	2	Y	-0-					-0-
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	229	1	6067	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,433 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 #: 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	2573	N	343	-0-	-2230	-0-	8	1	335	3	N	-0-			-0-
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	8	1	322	3	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	16	1	710	3	N	-0-			-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	3	N	-0-			-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	15	1	676	3	N	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	N	-0-			-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	21	1	626	3	N	-0-			-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	11	1	519	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	123	1	4697	2	N	-0-			-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	123	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	121	1	4436	2	N	-0-			-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	121	1	4470	2	N	-0-			-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	112	1	4077	2	N	-0-			-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	2	N	-0-			-0-
*08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	N	-0-			-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	109	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	110	1	4166	2	N	-0-			-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	103	1	4010	2	N	-0-			-0-
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,190 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	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	86	1	3613	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3099	-0-	-457	-0-	71	1	3028	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	76	1	3282	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	73	1	3129	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	75	1	3202	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	72	1	3066	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	74	1	3183	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	72	1	3155	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	69	1	3001	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	67	1	2948	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	62	1	2762	3	N	-0-			-0-
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	69	1	3067	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	92	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	78	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	73	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-					-0-
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	73	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	-0-					-0-
11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	80	1	2047	2	N	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	83	1	2196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	46	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	45	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	46	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	2	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	44	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	42	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	42	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	39	1	1014	2	N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 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	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1690	3	Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	43	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	40	-0-	-1760	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
10	1860	N	59	-0-	-1801	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,324 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 #: 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	1023	N	741	-0-	-282	-0-	18	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	61	1	1773	3	Y	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	Y	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	114	-0-	-3017	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					3
02	2828	X	418	-0-	-2410	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					3
03	3100	X	774	-0-	-2326	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					3
04	1950	X	989	-0-	-961	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					3
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					3
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					3
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					3
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	Y	-0-					3
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	3	Y	-0-					3
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	3	Y	-0-					3
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,839 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	8463	X	7506	-0-	-957	-0-	174	1	7332	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6616	-0-	-916	-0-	152	1	6464	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	171	1	7345	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7395	-0-	-495	-0-	168	1	7227	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	172	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7075	-0-	-185	-0-	164	1	6911	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	170	1	7337	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	166	1	7240	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7076	-0-	-334	-0-	158	1	6918	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7489	-0-	-13	-0-	166	1	7323	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	7066	-0-	-194	-0-	155	1	6911	3	Y	-0-					-0-
*12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	153	1	6821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	123	1	5191	3	N	-0-			-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-			-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4667	-0-	-13	-0-	107	1	4560	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	108	1	4611	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	108	1	4565	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	110	1	4712	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	108	1	4688	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	101	1	4414	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	101	1	4501	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4429	-0-	-251	-0-	144	1	4285	3	N	-0-			-0-
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	99	1	4382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	82	1	3463	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3144	-0-	-272	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	80	1	3419	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	75	1	3240	3	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	81	1	3409	3	Y	-0-			-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-			-0-
*07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	80	1	3410	3	Y	-0-			-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	76	1	3278	3	Y	-0-			-0-
09	2430	X	71	-0-	-2359	-0-	71	1			Y	-0-			-0-
10	2511	X	112	-0-	-2399	-0-	112	1			Y	-0-			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	105	1	3298	3	Y	-0-			-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	104	1	3104	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,033 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	7037	X	4435	-0-	-2602	-0-	103	1	4332	3	N	-0-			-0-
02	6356	X	4075	-0-	-2281	-0-	94	1	3981	3	N	-0-			-0-
03	7037	X	4402	-0-	-2635	-0-	101	1	4301	3	N	-0-			-0-
04	5310	X	3970	-0-	-1340	-0-	91	1	3879	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	3863	-0-	-911	-0-	89	1	3774	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	84	1	3550	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3152	-0-	-1374	-0-	72	1	3080	3	N	-0-			-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	205	1	8942	3	N	-0-			-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	138	1	6032	3	N	-0-			-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	114	1	5068	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	4794	-0-	-2016	-0-	156	1	4638	3	N	-0-			-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	150	1	4474	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		7355	-0-	7355	14125	171	1	7184	3	N	-0-			-0-
02	20078	X	5953	-0-	-14125	-0-	137	1	5816	3	N	-0-			-0-
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	153	1	6547	3	N	-0-			-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	157	1	6709	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6686	-0-	-382	-0-	154	1	6532	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6731	-0-	-109	-0-	156	1	6575	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5394	-0-	-1674	-0-	122	1	5272	3	N	-0-			-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	171	1	7438	3	N	-0-			-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	197	1	8619	3	N	-0-			-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	255	1	7545	3	N	-0-			-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	235	1	6991	3	N	-0-			-0-
*12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	238	1	7132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	129	1	5437	3	N	-0-			-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-			-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	140	1	5979	3	N	-0-			-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	3	N	-0-			-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	123	1	5229	3	N	-0-			-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	122	1	5110	3	N	-0-			-0-
*07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	154	1	6592	3	N	-0-			-0-
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	118	-0-	-1832	-0-	118	1			N	-0-			-0-
10	2015	X	123	-0-	-1892	-0-	123	1			N	-0-			-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	126	1	5430	3	N	-0-			-0-
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	124	1	5541	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,038 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	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2582	-0-	-386	-0-	59	1	2523	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	37	-0-	-3249	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-			-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-			-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	86	1	3609	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	86	1	3700	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	81	1	3530	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	76	1	3299	3	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	76	1	3364	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3258	-0-	-432	-0-	72	1	3186	3	Y	-0-			-0-
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	68	1	3043	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,242 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. "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	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	208	1	8731	3	Y	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	188	1	8027	3	Y	-0-					-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	209	1	8955	3	Y	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	196	1	8401	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8687	-0-	-55	-0-	199	1	8488	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8349	-0-	-261	-0-	194	1	8155	3	Y	-0-					-0-
*07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	201	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8525	-0-	-372	-0-	191	1	8334	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	188	-0-	-8422	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
10	8866	X	190	-0-	-8676	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	176	1	8413	3	Y	-0-					-0-
*12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	187	1	8362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	164	1	6952	3	N	-0-					-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	179	1	7670	3	N	-0-					-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	173	1	7403	3	N	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	176	1	7384	3	N	-0-					-0-
*07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	175	1	7638	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	167	-0-	-7243	-0-	167	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	168	-0-	-7489	-0-	168	1			N	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	159	1	7445	3	N	-0-					-0-
*12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	156	1	6990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,605 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	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	56	1	2370	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	51	1	2197	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	49	1	2066	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	41	1	1792	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	37	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	37	1	1621	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	37	1	1664	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	33	1	1511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	117	1	4913	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4547	-0-	-297	-0-	105	1	4442	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	116	1	4932	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4703	-0-	-367	-0-	108	1	4595	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	106	1	4511	3	Y	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	167	1	4793	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	162	1	4725	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	155	1	4517	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	152	1	4554	3	Y	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	147	1	4416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	20	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	21	1	891	3	N	-0-					-0-
06	960	N	616	-0-	-344	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	786	3	N	-0-					-0-
09	630	N	316	-0-	-314	-0-	7	1	309	3	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,595 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	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	53	1	2213	3	N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2031	-0-	-418	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1868	-0-	-322	-0-	44	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	67	1	1933	3	N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	2032	3	N	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	70	1	2089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,033 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 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	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	250	1	10520	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	222	1	9443	3	Y	-0-					5
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	230	1	9906	3	Y	63	56	1			12
							69	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	216	1	9252	3	Y	52	59	1			5
							57	9									
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	218	1	9283	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
06	9540	X	8940	-0-	-600	-0-	206	1	8698	3	Y	33					57
							36	9									
07	9858	X	9111	-0-	-747	-0-	206	1	8864	3	Y	37					94
							41	9									
08	9858	X	8742	-0-	-1116	-0-	195	1	8547	3	Y	-0-	86	1			8
09	9540	X	8457	-0-	-1083	-0-	188	1	8246	3	Y	21	1	1			28
							23	9									
10	9517	X	8528	-0-	-989	-0-	188	1	8304	3	Y	33					61
							36	9									
11	8940	X	7812	-0-	-1128	-0-	170	1	7622	3	Y	18	65	1			14
							20	9									
*12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	152	1	6803	3	Y	9	7	1			16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 108,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	96	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	83	1	3526	3	N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3982	3	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	86	1	3672	3	N	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	90	1	3834	3	N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	97	1	4175	3	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	95	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	87	1	3812	3	N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	90	1	3948	3	N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	121	1	3605	3	N	-0-					-0-
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	79	1	3533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,347 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	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	157	1	5958	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5359	-0-	-997	-0-	134	1	5225	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	152	1	5603	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	146	1	5351	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	143	1	5303	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5057	-0-	-283	-0-	135	1	4922	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	134	1	4893	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	131	1	4837	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	120	1	4502	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4732	-0-	-724	-0-	122	1	4610	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4492	-0-	-578	-0-	168	1	4324	2	Y	-0-					-0-
*12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	167	1	4420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	224	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5212	-0-	-108	-0-	195	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	227	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	216	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5684	-0-	-268	-0-	225	1	5459	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	217	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	222	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	217	1	5263	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	205	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	208	1	5173	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	192	1	4942	2	N	-0-					-0-
*12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	190	1	5015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	N	-0-					5
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	N	-0-					5
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	1					6
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	N	1					7
							1	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N	-0-					7
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1013	3	N	-0-					7
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	6					13
							7	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	3	N	-0-					13
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	32	1	955	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 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	248	N	129	-0-	-119	-0-	127	3	2	9	Y	2					44
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	163	3	1	9	Y	1					45
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4					49
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					49
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1					50
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	Y	10					60
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	771	3	28	9	Y	25					85
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	Y	9					94
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1					95
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					95
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-	77	1			18
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	3	18	9	Y	16	9	1			25

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2146	-0-	-272	-0-	84	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1404	-0-	-780	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	10	-0-	-2129	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	62	-0-	-2008	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	73	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	72	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3232	-0-	132	216	85	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2866	-0-	-134	82	76	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	69	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2545	-0-	-455	-0-	68	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	80	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1880	-0-	-1000	-0-	73	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1761	-0-	-874	-0-	68	1	1693	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	61	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 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	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	162	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	148	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	170	1	6274	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	161	1	5887	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6295	-0-	-277	-0-	166	1	6129	2	N	-0-					-0-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	172	1	6276	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	163	1	5970	2	N	-0-					-0-
*08	6448	X	5418	-0-	-1030	-0-	214	1	5204	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4733	-0-	-1717	-0-	184	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5008	-0-	-1657	-0-	194	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4618	-0-	-1832	-0-	173	1	4445	2	N	-0-					-0-
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	152	1	4034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10633	X	9876	-0-	-757	-0-	253	1	9623	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	224	1	8727	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9687	-0-	-667	-0-	256	1	9431	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9331	-0-	-689	-0-	249	1	9082	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	252	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9114	-0-	-486	-0-	243	1	8871	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	253	1	9262	2	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	368	1	8937	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8833	-0-	-497	-0-	343	1	8490	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8718	-0-	-861	-0-	337	1	8381	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8432	-0-	-778	-0-	315	1	8117	2	N	-0-					-0-
*12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	328	1	8669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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	12090	X	11069	-0-	-1021	-0-	425	1	10644	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9903	-0-	-709	-0-	371	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	429	1	10407	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10495	-0-	-575	-0-	419	1	10076	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10666	-0-	-618	-0-	421	1	10245	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	409	1	9833	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10456	-0-	-518	-0-	417	1	10039	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10461	-0-	-389	-0-	413	1	10048	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10067	-0-	-433	-0-	391	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	392	1	9751	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9873	-0-	-357	-0-	369	1	9504	2	N	-0-					-0-
*12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	362	1	9567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,140 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	7719	X	6860	-0-	-859	-0-	159	1	6701	3	N	-0-			-0-
02	6804	X	6224	-0-	-580	-0-	143	1	6081	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6597	-0-	-502	-0-	150	1	6447	3	N	-0-			-0-
04	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	153	1	6568	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6782	-0-	-162	-0-	155	1	6627	3	N	-0-			-0-
06	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	153	1	6434	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	153	1	6579	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	147	1	6402	3	N	-0-			-0-
09	6720	X	6403	-0-	-317	-0-	143	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6721	-0-	-99	-0-	149	1	6572	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6451	-0-	-149	-0-	141	1	6310	3	N	-0-			-0-
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	145	1	6479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,251 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	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	200	1	5022	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4712	-0-	-440	-0-	177	1	4535	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	210	1	5097	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4909	-0-	-551	-0-	196	1	4713	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	183	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	196	1	4714	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	187	1	4512	2	N	-0-			-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	223	1	5421	2	N	-0-			-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	239	1	5914	2	N	-0-			-0-
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	244	1	6072	2	N	-0-			-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	229	1	5879	2	N	-0-			-0-
*12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	238	1	6309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,169 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	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	422	1	6179	2	N	-0-			-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	337	1	5508	2	N	-0-			-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	355	1	6013	2	N	-0-			-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	320	1	5118	2	N	-0-			-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	371	1	5687	2	N	-0-			-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	320	1	5298	2	N	-0-			-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	224	1	5850	2	N	-0-			-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	215	1	5567	2	N	-0-			-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	210	1	5557	2	N	-0-			-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	202	1	5391	2	N	-0-			-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	196	1	5306	2	N	-0-			-0-
*12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	195	1	5203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,044 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	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	40	1	1343	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	33	1	1181	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	31	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	24	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	23	1	1108	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	21	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	23	1	981	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	23	1	1004	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	18	1	811	3	N	-0-			-0-
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	18	1	808	3	N	-0-			-0-
11	990	N	862	-0-	-128	-0-	19	1	843	3	N	-0-			-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	161	1	6734	3	N	-0-			-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	138	1	5869	3	N	-0-			-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-			-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	148	1	6338	3	N	-0-			-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	152	1	6471	3	N	-0-			-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	154	1	6482	3	N	-0-			-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	154	1	6622	3	N	-0-			-0-
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	148	1	6466	3	N	-0-			-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	142	1	6206	3	N	-0-			-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	142	1	6279	3	N	-0-			-0-
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	134	1	5977	3	N	-0-			-0-
*12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	140	1	6260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 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	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	204	1	5118	2	N	-0-			-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	184	1	4727	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	207	1	5015	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	199	1	4789	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	203	1	4940	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	120	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4354	-0-	-1009	-0-	174	1	4180	2	N	-0-			-0-
*08	5208	X	4090	-0-	-1118	-0-	162	1	3928	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	158	1	3901	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	198	1	4934	2	N	-0-			-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	197	1	5059	2	N	-0-			-0-
*12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	202	1	5344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	111	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	57	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	58	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	57	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	62	1	2564	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	61	1	2629	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	57	1	2523	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	56	1	2512	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2481	-0-	-129	-0-	54	1	2427	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	55	1	2448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,441 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	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	61	1	2584	3	N	-0-					47
02	2688	X	1697	-0-	-991	-0-	38	1	1656	3	N	3					50
							3	9									
03	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					50
04	2880	X	1465	-0-	-1415	-0-	34	1	1431	3	N	-0-					50
05	2976	X	1016	-0-	-1960	-0-	23	1	993	3	N	-0-					50
06	2550	X	844	-0-	-1706	-0-	20	1	818	3	N	5					55
							6	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	3	N	8					63
							9	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	85	1	2489	3	N	-0-					63
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	-0-					63
10	2852	N	2692	-0-	-160	-0-	88	1	2604	3	N	-0-					63
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	3	N	-0-					63
12	2821	N	2498	-0-	-323	-0-	81	1	2417	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	N	30					141
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1843	3	17	9	N	15					156
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					156
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1875	3	19	9	N	17	148	1			25
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1923	3	22	9	N	20					45
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1753	3	15	9	N	14					59
07	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1275	3	7	9	N	6					65
08	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	1559	3	4	9	N	4					69
09	1770	N	588	-0-	-1182	-0-	587	3	1	9	N	1					70
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	3	30	9	N	27					97
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	3	20	9	N	18					115
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	3	23	9	N	21					136

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	3100	X	857	-0-	-2243	-0-	55	1	802	2	N	-0-			-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	243	1	3975	2	N	-0-			-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	289	1	4886	2	N	-0-			-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	253	1	4053	2	N	-0-			-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	3000	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	120	1	3197	2	N	-0-			-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	115	1	3053	2	N	-0-			-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	118	1	3037	2	N	-0-			-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	133	1	3537	2	N	-0-			-0-
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	159	1	4269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,443 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	1023	N	97	-0-	-926	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 170 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	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	348	1	5107	2	N	-0-			-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	278	1	4559	2	N	-0-			-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	243	1	4114	2	N	-0-			-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	280	1	4482	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-			-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	263	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	2	N	-0-			-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	172	1	4522	2	N	-0-			-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	168	1	4459	2	N	-0-			-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	178	1	4754	2	N	-0-			-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	175	1	4691	2	N	-0-			-0-
*12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	162	1	4317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 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	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	233	1	5736	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5354	-0-	-638	-0-	209	1	5145	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	222	1	5572	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	178	1	5386	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	192	1	5576	2	Y	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	243	1	6275	2	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	288	1	6403	2	Y	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	264	1	6443	2	Y	-0-					-0-
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	267	1	6204	2	Y	-0-					-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	261	1	5988	2	Y	-0-					-0-
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	245	1	5919	2	Y	-0-					-0-
*12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	280	1	6232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	225	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	193	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	219	1	5318	2	N	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	211	1	5068	2	N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	208	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	200	1	4797	2	N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	200	1	4817	2	N	-0-					-0-
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	197	1	4799	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	183	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	180	1	4477	2	N	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4237	2	N	-0-					-0-
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2281	-0-	-509	-0-	53	1	2228	3	N	-0-					3
02	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					3
03	2666	N	2049	-0-	-617	-0-	46	1	2003	3	N	-0-					3
04	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	42	1	1770	3	N	-0-					3
05	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	38	1	1612	3	N	-0-					3
06	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	38	1	1590	3	N	-0-					3
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	39	1	1710	3	N	-0-					3
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					3
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	34	1	1483	3	N	-0-					3
10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	32	1	1422	3	N	-0-					3
11	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	27	1	1202	3	N	-0-					3
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	32	1	1449	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	244	1	6119	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	212	1	5440	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6170	-0-	-402	-0-	245	1	5925	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	236	1	5681	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	235	1	5708	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	226	1	5428	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5821	-0-	-441	-0-	232	1	5589	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	227	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	211	1	5217	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5486	-0-	-466	-0-	212	1	5274	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	196	1	5033	2	N	-0-			-0-
*12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	193	1	5115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,704 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	3	Y	-0-			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-			-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-			-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	Y	-0-			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	Y	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-			-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	3	Y	-0-			-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-			-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,083 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	1023	N	979	-0-	-44	-0-	25	1	954	2	N	-0-			-0-
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	22	1	855	2	N	-0-			-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-			-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	25	1	898	2	N	-0-			-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	22	1	817	2	N	-0-			-0-
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	19	1	696	2	N	-0-			-0-
07	961	N	691	-0-	-270	-0-	18	1	673	2	N	-0-			-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	22	1	797	2	N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	N	-0-			-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	-0-			-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	29	1	748	2	N	-0-			-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	27	1	709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	37	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	46	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	38	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	38	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	33	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	29	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	25	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	844	-0-	-303	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 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	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					3
02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	78	1	3302	3	Y	5					8
							6	9									
03	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	88	1	3758	3	Y	20					28
							22	9									
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	86	1	3667	3	Y	2					30
							2	9									
05	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	87	1	3723	3	Y	7	32	1			5
							8	9									
06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	85	1	3608	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	87	1	3730	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	85	1	3686	3	Y	-0-					5
09	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	80	1	3522	3	Y	-0-					5
10	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	78	1	3481	3	Y	-0-					5
11	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	81	1	3608	3	Y	-0-					5
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	82	1	3673	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 43,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	341	N	301	-0-	-40	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	65	1	2480	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	61	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2107	-0-	-353	-0-	56	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	55	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	53	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	70	1	1697	2	N	-0-					-0-
*08	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	71	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	68	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	67	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	60	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	57	1	1509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,379 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	4960	X	4203	-0-	-757	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3803	-0-	-677	-0-	87	1	3716	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	96	1	4109	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	86	1	3662	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	90	1	3762	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3369	-0-	-847	-0-	76	1	3293	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	86	1	3772	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	80	1	3523	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	119	1	3503	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	114	1	3377	3	N	-0-					-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	76	1	3355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,857 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	86	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	88	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	89	1	3255	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	72	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	87	1	3182	2	N	-0-					-0-
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	95	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	85	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	86	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	80	1	3124	2	N	-0-					-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	54	1	2282	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	1670	-0-	-598	-0-	38	1	1632	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	2374	-0-	-137	-0-	54	1	2320	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	49	1	2093	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	35	1	1483	3	N	-0-			-0-
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	53	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1957	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	49	1	2153	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	44	1	1937	3	N	-0-			-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	3	N	-0-			-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	53	1	2371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	171	1	7196	3	N	-0-			-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	148	1	6265	3	N	-0-			-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	157	1	6737	3	N	-0-			-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	150	1	6404	3	N	-0-			-0-
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	151	1	6409	3	N	-0-			-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	152	1	6395	3	N	-0-			-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	157	1	6741	3	N	-0-			-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	140	1	6121	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5894	-0-	-106	-0-	132	1	5762	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	128	1	5662	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	5837	-0-	-163	-0-	129	1	5708	3	N	-0-			-0-
*12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	129	1	5743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 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	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	153	1	5824	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5399	-0-	-313	-0-	135	1	5264	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	153	1	5640	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	156	1	5697	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5785	-0-	-198	-0-	152	1	5633	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	150	1	5468	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5875	-0-	-170	-0-	156	1	5719	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	231	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	213	1	5263	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	219	1	5447	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5501	-0-	-199	-0-	206	1	5295	2	N	-0-			-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	200	1	5302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	2	N	-0-			-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	45	1	1653	2	N	-0-			-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	N	-0-			-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	43	1	1578	2	N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	34	1	1298	2	N	-0-			-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	N	-0-			-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7088	-0-	-538	-0-	181	1	6907	2	Y	-0-			-0-
02	6748	X	6257	-0-	-491	-0-	156	1	6101	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6814	-0-	-409	-0-	180	1	6634	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	177	1	6485	2	Y	-0-			-0-
05	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	175	1	6461	2	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	169	1	6187	2	Y	-0-			-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	178	1	6510	2	Y	-0-			-0-
*08	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	259	1	6296	2	Y	-0-			-0-
09	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	247	1	6109	2	Y	-0-			-0-
10	6696	X	6041	-0-	-655	-0-	234	1	5807	2	Y	-0-			-0-
11	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	227	1	5843	2	Y	-0-			-0-
*12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	219	1	5805	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

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	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	47	1	1984	3	N	1					124
							1	9									
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					124
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-					124
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	39	1	1703	3	N	-0-					124
05	1984	N	1272	-0-	-712	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					124
06	2010	N	1448	-0-	-562	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					124
07	1798	N	1093	-0-	-705	-0-	37	1	1056	3	N	-0-					124
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	-0-					124
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	60	1	1746	3	N	-0-					124
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	N	1					125
							1	9									
11	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	52	1	1575	3	N	-0-					125
12	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	36	1	1086	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

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	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					109
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					109
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	41	1	1752	3	N	-0-					109
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	3	N	-0-					109
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	39	1	1657	3	N	5					114
							6	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1688	3	N	1					115
							1	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	3	N	-0-					115
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	N	-0-					115
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	N	-0-					115
10	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	54	1	1613	3	N	-0-					115
11	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	50	1	1502	3	N	-0-					115
12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	51	1	1532	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

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	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	80	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3112	-0-	-136	-0-	72	1	3040	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	79	1	3358	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	74	1	3169	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	77	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	75	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	75	1	3214	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	73	1	3210	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	70	1	3081	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	71	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	71	1	3155	3	N	-0-					-0-
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	70	1	3125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,212 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	11718	X	6360	-0-	-5358	-0-	163	1	6197	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-					N	-0-			-0-
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-			-0-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-			-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-			-0-
06	6150	X	5955	-0-	-195	-0-	159	1	5796	2	N	-0-			-0-
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	245	1	8963	2	N	-0-			-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	220	1	8126	2	N	-0-			-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	194	1	7303	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7254	-0-	-1953	-0-	187	1	7067	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	6665	-0-	-2245	-0-	166	1	6499	2	N	-0-			-0-
*12	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	162	1	6527	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,974 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	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	179	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	153	1	3928	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	165	1	3998	2	N	-0-			-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	181	1	4355	2	N	-0-			-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	175	1	4250	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	160	1	3847	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	142	1	3418	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	141	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3184	-0-	-1016	-0-	124	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3304	-0-	-1036	-0-	128	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	120	1	3098	2	N	-0-			-0-
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	127	1	3362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,186 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	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	84	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	74	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	86	1	2073	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	84	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	83	1	2013	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	78	1	1870	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	77	1	1863	2	N	-0-			-0-
*08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	81	1	1957	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	75	1	1844	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	73	1	1809	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	68	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	67	1	1772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	84	1	3569	3	N	-0-					40
02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	72	1	3080	3	N	-0-					40
03	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	81	1	3480	3	N	-0-					40
04	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	77	1	3269	3	N	-0-					40
05	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	78	1	3314	3	N	-0-					40
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	84	1	3559	3	N	-0-					40
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	3	N	-0-					40
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	114	1	3300	3	N	-0-					40
09	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	72	1	2126	3	N	-0-					40
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	105	1	3114	3	N	-0-					40
11	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	105	1	3140	3	N	-0-					40
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	97	1	2886	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	45	1	1886	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1546	-0-	-302	-0-	36	1	1510	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	42	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	39	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	39	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	34	1	1531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,135 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	8184	X	7857	-0-	-327	-0-	182	1	7675	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6539	-0-	-853	-0-	150	1	6389	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6842	-0-	-1078	-0-	156	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6856	-0-	-1328	-0-	158	1	6698	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	7285	-0-	-65	-0-	169	1	7116	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7369	-0-	-226	-0-	248	1	7121	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	242	1	7042	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7048	-0-	-242	-0-	233	1	6815	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7220	-0-	-313	-0-	236	1	6984	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6902	-0-	-388	-0-	223	1	6679	3	Y	-0-					-0-
*12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	253	1	7602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,740 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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	192	1	4808	2	N	-0-			-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4408	2	N	-0-			-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	216	1	5246	2	N	-0-			-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	211	1	5073	2	N	-0-			-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	191	1	4655	2	N	-0-			-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	126	1	4594	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-			-0-
*08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	154	1	3750	2	N	-0-			-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	136	1	3376	2	N	-0-			-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	142	1	3525	2	N	-0-			-0-
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	141	1	3617	2	N	-0-			-0-
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	137	1	3616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,570 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	3100	N	6222	-0-	3122	9338	144	1	6078	3	N	-0-			-0-
02	14608	X	5270	-0-	-9338	-0-	121	1	5149	3	N	-0-			-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5751	3	N	-0-			-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	124	1	5318	3	N	-0-			-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	3	N	-0-			-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	130	1	5446	3	N	-0-			-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	121	1	5207	3	N	-0-			-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	120	1	5267	3	N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	116	1	5082	3	N	-0-			-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	116	1	5118	3	N	-0-			-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	158	1	4722	3	N	-0-			-0-
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	111	1	4970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,968 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	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	156	1	6561	3	N	-0-			-0-
02	6748	X	5567	-0-	-1181	-0-	128	1	5439	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	5420	-0-	-1896	-0-	124	1	5296	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	2850	-0-	-4020	-0-	65	1	2785	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	1803	-0-	-5172	-0-	41	1	1762	3	N	-0-			-0-
06	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	103	1	4335	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	4943	-0-	-1226	-0-	112	1	4831	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	4525	-0-	-900	-0-	150	1	4375	3	N	-0-			-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	154	1	4497	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4570	-0-	-359	-0-	150	1	4420	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	138	1	4118	3	N	-0-			-0-
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	137	1	4102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4805	X	3599	-0-	-1206	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					33
02	4088	X	3041	-0-	-1047	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					33
03	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	81	1	3454	3	N	-0-					33
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	74	1	3180	3	N	1					34
							1	9									
05	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	75	1	3178	3	N	3					37
							3	9									
06	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	80	1	3368	3	N	1					38
							1	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	119	1	3416	3	N	-0-					38
08	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	99	1	2870	3	N	-0-					38
09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	113	1	3278	3	N	-0-					38
10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	110	1	3247	3	N	-0-					38
11	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	105	1	3142	3	N	-0-					38
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	95	1	2851	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 39,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	31	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	31	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	26	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	28	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	965	-0-	-213	-0-	22	1	943	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	22	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	20	1	865	3	N	-0-					-0-
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	17	1	750	3	N	-0-					-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 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	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	147	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5783	-0-	-321	-0-	133	1	5650	3	Y	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	149	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	145	1	6201	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	138	1	5870	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6264	-0-	-29	-0-	142	1	6122	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	140	1	6121	3	Y	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	218	1	6361	3	Y	-0-					-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	220	1	6529	3	Y	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	210	1	6292	3	Y	-0-					-0-
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	220	1	6583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	127	1	5321	3	Y	-0-			-0-
02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5843	-0-	-109	-0-	133	1	5710	3	Y	-0-			-0-
04	5640	X	5420	-0-	-220	-0-	123	1	5297	3	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	125	1	5327	3	Y	-0-			-0-
06	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	129	1	5419	3	Y	-0-			-0-
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	190	1	5467	3	Y	-0-			-0-
08	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	184	1	5367	3	Y	-0-			-0-
09	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	177	1	5168	3	Y	-0-			-0-
10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	182	1	5379	3	Y	-0-			-0-
11	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	169	1	5050	3	Y	-0-			-0-
*12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	174	1	5199	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,619 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	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-

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	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	179	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	154	1	6008	2	N	-0-			-0-
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	174	1	6407	2	N	-0-			-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	171	1	6254	2	N	-0-			-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	170	1	6273	2	N	-0-			-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	159	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	148	1	5403	2	N	-0-			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	153	1	5664	2	N	-0-			-0-
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	152	1	5705	2	N	-0-			-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	149	1	5645	2	N	-0-			-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	138	1	5393	2	N	-0-			-0-
*12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	186	1	4913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,213 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	45	1	1870	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1636	-0-	-156	-0-	37	1	1599	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	40	1	1726	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	38	1	1619	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	33	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	34	1	1438	3	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1626	3	N	-0-			-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	39	1	1737	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1299	-0-	-321	-0-	29	1	1270	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	29	1	1273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,540 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7238	-0-	-450	-0-	185	1	7053	2	Y	-0-			-0-
02	6776	X	6493	-0-	-283	-0-	162	1	6331	2	Y	-0-			-0-
03	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	282	1	6832	2	Y	-0-			-0-
04	7200	X	6900	-0-	-300	-0-	276	1	6624	2	Y	-0-			-0-
05	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	277	1	6735	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	271	1	6503	2	Y	-0-			-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	278	1	6689	2	Y	-0-			-0-
08	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	274	1	6671	2	Y	-0-			-0-
09	6900	X	6591	-0-	-309	-0-	256	1	6335	2	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	264	1	6564	2	Y	-0-			-0-
11	6780	X	6507	-0-	-273	-0-	243	1	6264	2	Y	-0-			-0-
*12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	241	1	6373	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,983 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	33	1	1263	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	28	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	30	1	1123	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	31	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	30	1	1104	2	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	31	1	1174	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	32	1	1204	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	29	1	1130	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	28	1	1132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	127	1	3136	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2538	-0-	-486	-0-	99	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	117	1	2925	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	89	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2672	-0-	-583	-0-	89	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	122	1	2550	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	91	1	2034	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	105	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	87	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	73	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	88	1	2131	2	N	-0-			-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,071 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	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3480	-0-	-160	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	90	1	3848	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	87	1	3738	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	75	1	3206	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	87	1	3704	3	Y	-0-			-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	135	1	3882	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	119	1	3475	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	126	1	3709	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	119	1	3547	3	Y	-0-			-0-
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	122	1	3656	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,187 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	39	1	1517	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	44	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	43	1	1576	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	45	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	37	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	43	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-			-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	60	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	67	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	70	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	61	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	2	N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,169 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	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	162	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	144	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	169	1	4096	2	Y	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	192	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	211	1	5126	2	Y	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	211	1	5065	2	Y	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	209	1	5025	2	Y	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	201	1	4875	2	Y	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	188	1	4650	2	Y	-0-					-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	192	1	4767	2	Y	-0-					-0-
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	181	1	4666	2	Y	-0-					-0-
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	165	1	4371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,217 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	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					2
02	4228	X	3779	-0-	-449	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					2
03	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	98	1	4238	3	Y	-0-					2
04	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	94	1	4024	3	Y	-0-					2
05	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	96	1	4082	3	Y	-0-					2
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	97	1	4067	3	Y	13					15
							14	9									
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	145	1	4170	3	Y	15					30
							17	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	142	1	4145	3	Y	8					38
							9	9									
09	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	134	1	3912	3	Y	12					50
							13	9									
10	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	134	1	3948	3	Y	-0-					50
11	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	130	1	3881	3	Y	-0-					50
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	131	1	3949	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 49,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	41	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	52	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	43	1	1840	3	Y	1					1
							1	9									
08	2356	N	1886	-0-	-470	-0-	42	1	1842	3	Y	2					3
							2	9									
09	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	49	1	2178	3	Y	10					13
							11	9									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2460	3	Y	5					18
							6	9									
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	53	1	2369	3	Y	5					23
							6	9									
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	54	1	2427	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	32	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	28	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	28	1	1017	2	N	-0-					-0-
*08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	29	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	40	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	38	1	983	2	N	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,585 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	77	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	61	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	73	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	74	1	2688	2	N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	73	1	2638	2	N	-0-					-0-
*08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	2415	2	N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	99	1	2537	2	N	-0-					-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	98	1	2581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	148	1	6217	3	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5711	-0-	-253	-0-	131	1	5580	3	Y	-0-			-0-
03	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	143	1	6123	3	Y	-0-			-0-
04	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	137	1	5853	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	139	1	5907	3	Y	-0-			-0-
06	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	137	1	5766	3	Y	-0-			-0-
07	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	137	1	5906	3	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5804	-0-	-427	-0-	130	1	5674	3	Y	-0-			-0-
09	6000	X	5736	-0-	-264	-0-	128	1	5608	3	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5908	-0-	-199	-0-	130	1	5778	3	Y	-0-			-0-
11	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	125	1	5570	3	Y	-0-			-0-
*12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	127	1	5673	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,267 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	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	188	1	4700	2	Y	-0-			-0-
02	4508	X	4397	-0-	-111	-0-	165	1	4232	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	192	1	4658	2	Y	-0-			-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	191	1	4655	2	Y	-0-			-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-			-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	4816	2	Y	-0-			-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	194	1	4727	2	Y	-0-			-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	181	1	4474	2	Y	-0-			-0-
10	4805	X	4796	-0-	-9	-0-	185	1	4611	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	171	1	4403	2	Y	-0-			-0-
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	167	1	4413	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,063 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	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	131	1	5004	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4628	-0-	-76	-0-	116	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4691	-0-	-455	-0-	124	1	4567	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4668	-0-	-312	-0-	124	1	4544	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	127	1	4684	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	124	1	4530	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	125	1	4570	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	106	1	3908	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	171	1	4236	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	180	1	4465	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	167	1	4293	2	N	-0-			-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	153	1	4044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7559	-0-	-315	-0-	176	1	7383	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6925	-0-	-187	-0-	159	1	6766	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	172	1	7381	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6955	-0-	-665	-0-	159	1	6796	3	N	-0-					-0-
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	190	1	8050	3	N	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	178	1	7494	3	N	-0-					-0-
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	177	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7617	-0-	-257	-0-	171	1	7446	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	163	1	7094	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7383	-0-	-491	-0-	163	1	7220	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7115	-0-	-505	-0-	156	1	6959	3	N	-0-					-0-
*12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	157	1	7024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 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	2448	N	2341	-0-	-107	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	1953	-0-	-371	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	1919	-0-	-361	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	67	1	1927	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	62	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	61	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	56	1	1668	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	54	1	1630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 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	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	84	1	3553	3	N	8	117	1			13
							9	9									
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					13
03	4495	X	3301	-0-	-1194	-0-	75	1	3226	3	N	-0-					13
04	3930	X	3034	-0-	-896	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					13
05	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	68	1	2886	3	N	-0-					13
06	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	66	1	2781	3	N	-0-					13
07	3689	X	2871	-0-	-818	-0-	96	1	2775	3	N	-0-					13
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	169	1	4919	3	N	-0-					13
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	3	N	4					17
							4	9									
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	179	1	5292	3	N	-0-					17
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	161	1	4822	3	N	-0-					17
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	124	1	3729	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	9424	X	9408	-0-	-16	-0-	241	1	9167	2	N	-0-			-0-
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	211	1	8226	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	363	1	8799	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8815	-0-	-275	-0-	352	1	8463	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8858	-0-	-535	-0-	350	1	8508	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	339	1	8155	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8564	-0-	-767	-0-	342	1	8222	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8497	-0-	-679	-0-	336	1	8161	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	310	1	7675	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8305	-0-	-561	-0-	321	1	7984	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	296	1	7617	2	N	-0-			-0-
*12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	296	1	7824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,558 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	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	57	1	1414	2	N	-0-			2
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	51	1	1261	2	N	-0-			2
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	54	1	1360	2	N	-0-			2
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	42	1	1278	2	N	-0-			2
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	46	1	1350	2	N	-0-			2
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-			2
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	59	1	1304	2	N	-0-			2
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	53	1	1295	2	N	-0-			2
09	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	52	1	1219	2	N	-0-			2
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	55	1	1270	2	N	1			3
							1	9							
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	51	1	1233	2	N	-0-			3
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	50	1	2101	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1881	-0-	-163	-0-	43	1	1838	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	50	1	2108	3	N	-0-			-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	48	1	2026	3	N	-0-			-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	47	1	1979	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	46	1	1994	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	46	1	2001	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	44	1	1917	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	43	1	1887	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	41	1	1815	3	N	-0-			-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	47	1	2123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	21					132
							23	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	6					138
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	9					147
							10	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					147
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	3	Y	-0-	112	1			35
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	30	1	1288	3	Y	-0-					35
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					35
09	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	26	1	1140	3	Y	-0-					35
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1262	3	Y	-0-					35
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	28	1	1220	3	Y	7					42
							8	9									
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	3	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	8866	X	5827	-0-	-3039	-0-	135	1	5692	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7841	-0-	-139	-0-	180	1	7661	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	197	1	8418	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8216	-0-	-304	-0-	187	1	8029	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8341	-0-	-339	-0-	191	1	8150	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	8040	-0-	-240	-0-	186	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	186	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	182	1	7941	3	Y	3					3
							3	9									
09	8220	X	7604	-0-	-616	-0-	170	1	7434	3	Y	-0-					3
10	8339	X	7554	-0-	-785	-0-	167	1	7387	3	Y	-0-					3
11	8040	X	7827	-0-	-213	-0-	172	1	7655	3	Y	-0-					3
*12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	182	1	8154	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 94,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	47	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	47	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	40	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	46	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	61	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	56	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	236	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5542	-0-	-170	-0-	208	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	241	1	5835	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5896	-0-	-194	-0-	235	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	237	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5799	-0-	-141	-0-	232	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6114	-0-	-24	-0-	244	1	5870	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6033	-0-	-74	-0-	238	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5836	-0-	-74	-0-	227	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5975	-0-	-132	-0-	231	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	214	1	5505	2	N	-0-					-0-
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	214	1	5662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,019 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	0	W	1843	-0-	1843	5751	42	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	1811	-0-	1811	7562	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2003	-0-	2003	9565	45	1	1952	3	Y	5					5
							6	9									
04	0	W	1916	-0-	1916	11481	43	1	1865	3	Y	7					12
							8	9									
05	0	W	1948	-0-	1948	13429	45	1	1903	3	Y	-0-					12
06	0	W	1934	-0-	1934	15363	45	1	1889	3	Y	-0-					12
07	0	W	1985	-0-	1985	17348	45	1	1940	3	Y	-0-					12
08	2000	N	1980	-0-	-20	17328	45	1	1935	3	Y	-0-					12
09	3000	N	1885	-0-	-1115	16213	42	1	1843	3	Y	-0-					12
10	3100	N	1945	-0-	-1155	15058	63	1	1882	3	Y	-0-					12
11	3000	N	1900	-0-	-1100	13958	62	1	1838	3	Y	-0-					12
*12	3100	N	1933	-0-	-1167	12791	62	1	1871	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	132	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4652	-0-	-164	-0-	116	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	133	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	130	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	131	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	127	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	129	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	129	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4661	-0-	-199	-0-	181	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	125	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4393	-0-	-377	-0-	164	1	4229	2	N	-0-					-0-
*12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	178	1	4701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		249	-0-	249	1191	6	1	243	3	Y	-0-					42
02	1348	X	157	-0-	-1191	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					42
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					42
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	453	1	181	3	Y	-0-	39	1			3
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					3
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					3
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					3
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					3
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					3
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					13
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					13
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	40	1	1723	3	Y	-0-					13
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	36	1	1539	3	Y	-0-					13
05	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					13
06	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	33	1	1412	3	Y	-0-					13
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	37	1	1605	3	Y	-0-					13
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					13
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					13
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	3	Y	-0-					13
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	37	1	1633	3	Y	-0-					13
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,723 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	-0-					15
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					15
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					15
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					15
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					15
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					15
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	24	1	684	3	Y	-0-					15
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					15
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	16	1	478	3	Y	2					17
							2	9									
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					17
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					17
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	141	1	5927	3	Y	-0-			-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	175	1	7447	3	Y	-0-			-0-
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	191	1	8203	3	Y	-0-			-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	181	1	7730	3	Y	-0-			-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	184	1	7853	3	Y	-0-			-0-
06	8010	X	7676	-0-	-334	-0-	178	1	7498	3	Y	-0-			-0-
07	8277	X	7828	-0-	-449	-0-	178	1	7650	3	Y	-0-			-0-
08	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	173	1	7545	3	Y	3			3
							3	9							
09	7920	X	7068	-0-	-852	-0-	158	1	6910	3	Y	-0-			3
10	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	166	1	7342	3	Y	-0-			3
11	7680	X	6983	-0-	-697	-0-	153	1	6830	3	Y	-0-			3
*12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	145	1	6471	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 89,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	233	1	7793	2	N	-0-			-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	196	1	6968	2	N	-0-			-0-
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	198	1	7585	2	N	-0-			-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	154	1	7254	2	N	-0-			-0-
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	153	1	7388	2	N	-0-			-0-
06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	150	1	7019	2	N	-0-			-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	164	1	7046	3	N	-0-			-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	160	1	6986	3	N	-0-			-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	3	N	-0-			-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	155	1	6855	3	N	-0-			-0-
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	144	1	6380	3	N	-0-			-0-
*12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	143	1	6398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,304 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	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	154	1	5858	2	N	-0-			-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	133	1	5191	2	N	-0-			-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	151	1	5552	2	N	-0-			-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	201	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	236	1	5735	2	N	-0-			-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	2	N	-0-			-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	216	1	5201	2	N	-0-			-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	208	1	5047	2	N	-0-			-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	195	1	4827	2	N	-0-			-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	197	1	4890	2	N	-0-			-0-
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	179	1	4616	2	N	-0-			-0-
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
							847	3									
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	23	1	275	2	Y	1					1
							820	3	1	9							
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	22	1	261	2	Y	1					2
							778	3	1	9							
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					2
							811	3									
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	21	1	256	2	Y	1					3
							764	3	1	9							
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					3
							764	3									

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	180	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	159	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	182	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	179	1	6538	2	N	-0-					-0-
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	185	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	176	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	185	1	6731	2	N	-0-					-0-
*08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	178	1	6585	2	N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	163	1	6124	2	N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	233	1	6008	2	N	-0-					-0-
*12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	217	1	5747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

01	10602	X	9047	-0-	-1555	-0-	210	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	7983	-0-	-1509	-0-	184	1	7799	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8969	-0-	-1013	-0-	205	1	8764	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8280	-0-	-1050	-0-	189	1	8091	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	191	1	8141	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7882	-0-	-878	-0-	183	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	186	1	8011	3	N	-0-					-0-
08	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	297	1	12955	3	N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	217	1	9464	3	N	-0-					-0-
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	8148	-0-	-2112	-0-	264	1	7884	3	N	-0-					-0-
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	254	1	7613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	32	1	1341	3	Y	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-			-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-			-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-			-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	33	1	1452	3	Y	-0-			-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	Y	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-			-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,304 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	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	551	1	23179	3	N	-0-			-0-
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	426	1	18106	3	N	-0-			-0-
03	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	429	1	18387	3	N	-0-			-0-
04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	386	1	16513	3	N	-0-			-0-
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	371	1	15755	3	N	-0-			-0-
06	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	340	1	14293	3	N	-0-			-0-
07	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	293	1	12625	3	N	-0-			-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	290	1	12682	3	N	-0-			-0-
09	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	277	1	12137	3	N	-0-			-0-
10	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	280	1	12367	3	N	-0-			-0-
11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	254	1	11297	3	N	-0-			-0-
*12	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	252	1	11284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,774 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	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-			-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	36	1	1491	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	35	1	1513	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	34	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	32	1	1428	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-			-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 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	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	38	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	38	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	39	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	39	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	30	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	37	1	1665	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1910	-0-	1910	1910	41	1	1869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 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	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	89	1	2226	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100	-0-	78	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	95	1	2292	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	84	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	82	1	1963	2	N	-0-					-0-
*08	2387	N	1793	-0-	-594	-0-	71	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	65	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	65	1	1620	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	60	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	35	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	821	-0-	-481	-0-	22	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	841	-0-	-479	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-					-0-
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	39	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	29	1	1165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,046 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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2852	2	N	-0-			-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	72	1	2571	2	N	-0-			-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	73	1	2796	2	N	-0-			-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	59	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	57	1	2766	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	55	1	2587	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	60	1	2598	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2608	3	N	-0-			-0-
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	57	1	2500	3	N	-0-			-0-
10	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	58	1	2556	3	N	-0-			-0-
11	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	57	1	2521	3	N	-0-			-0-
*12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,625 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	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-			-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	77	1	3239	3	Y	-0-			-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
04	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	2356	X	24	-0-	-2332	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.		522	-0-	522	534	12	1	510	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1181	-0-	1181	1715	26	1	1155	3	Y	-0-			-0-
09	2911	X	1196	-0-	-1715	-0-	26	1	1170	3	Y	-0-			-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	944	-0-	-196	-0-	21	1	923	3	Y	-0-			-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,201 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	Y	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	-0-			-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	Y	-0-			-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	3	Y	-0-			-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	39	1	1708	3	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	39	1	1685	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	37	1	1610	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	38	1	1682	3	Y	-0-			-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	Y	-0-			-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	139	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	123	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	133	1	4917	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5071	-0-	-209	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	138	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	139	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	137	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	133	1	4899	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	134	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	124	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	130	1	5091	2	N	-0-					-0-
*12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	138	1	5526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,950 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	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	38	1	1645	3	Y	20					20
							22	9									
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	Y	-0-					20
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	3	Y	-0-					20
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	41	1	1762	3	Y	1					21
							1	9									
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	40	1	1709	3	Y	-0-					21
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-					21
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	40	1	1732	3	Y	5					26
							6	9									
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	38	1	1671	3	Y	-0-					26
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	Y	1					27
							1	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	-0-					27
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	41	1	1868	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	207	1	7885	2	N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	164	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	292	1	7064	2	N	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	280	1	6738	2	N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	288	1	7000	2	N	-0-					-0-
06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	288	1	6918	2	N	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	297	1	7154	2	N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	286	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	260	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	260	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	233	1	5995	2	N	-0-					-0-
*12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	253	1	6689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	194	1	7385	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5284	-0-	-316	-0-	132	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	2748	-0-	-3252	-0-	73	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5407	-0-	-793	-0-	142	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	707	-0-	-5293	-0-	19	1	688	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	2483	-0-	-3717	-0-	66	1	2417	2	N	-0-					-0-
*08	6200	X	2825	-0-	-3375	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	1759	-0-	-3461	-0-	46	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3782	-0-	-1612	-0-	98	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	499	-0-	-2231	-0-	135	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	875	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,931 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	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	199	1	7555	2	N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	172	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	194	1	7136	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	160	1	5855	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6312	-0-	-678	-0-	168	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5639	-0-	-1584	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-
*08	7223	X	6264	-0-	-959	-0-	165	1	6099	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6120	-0-	-630	-0-	159	1	5961	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	3700	-0-	-2600	-0-	92	1	3608	2	N	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	84	1	3384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,505 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	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	87	1	3644	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	72	1	3082	3	Y	-0-					7
03	3565	X	2052	-0-	-1513	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-					7
04	3450	X	2392	-0-	-1058	-0-	53	1	2294	3	Y	41	47	1			1
							45	9									
05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	77	1	3300	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		3267	-0-	3267	3267	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3410	-0-	3410	6677	77	1	3333	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3576	-0-	3576	10253	80	1	3496	3	Y	-0-					-0-
09	13663	X	3410	-0-	-10253	-0-	76	1	3334	3	Y	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3327	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	71	1	3175	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	105	1	3131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3647	3	N	6					74
							7	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	149	1	3167	3	N	8					82
							9	9									
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	157	1	3336	3	N	-0-					82
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	3	N	57	107	1			32
							63	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	146	1	3090	3	N	2					34
							2	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	N	-0-					34
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	3	N	-0-					34
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	92	1	2670	3	N	1					35
							1	9									
09	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	71	1	2098	3	N	7					42
							8	9									
10	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	82	1	2418	3	N	15					57
							17	9									
11	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	100	1	2240	3	N	-0-					57
*12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	112	1	2518	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 35,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21					51
							23	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1673	3	Y	14					65
							15	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	12					77
							13	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	Y	12	59	1			30
							13	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	3	Y	18					48
							20	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	14					62
							15	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	8					70
							9	9									
08	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	62	1	1795	3	Y	9					79
							10	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	3	Y	14	70	1			23
							15	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	20					43
							22	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	1777	3	Y	8					51
							9	9									
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	3	Y	16	42	1			25
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	115	1	4377	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	102	1	3965	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	117	1	4300	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	116	1	4245	2	N	-0-			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	125	1	4638	2	N	-0-			-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	117	1	4272	2	N	-0-			-0-
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	212	1	5112	2	N	-0-			-0-
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	212	1	5148	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	2	N	-0-			-0-
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	201	1	5002	2	N	-0-			-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	187	1	4819	2	N	-0-			-0-
*12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	186	1	4919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	64	1	2422	2	N	-0-			-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	65	1	2516	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	68	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	N	-0-			-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	2	N	-0-			-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	72	1	2643	2	N	-0-			-0-
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	82	1	2975	2	N	-0-			-0-
*08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	77	1	2853	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	66	1	2482	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	67	1	2546	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	95	1	2431	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	95	1	2521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	N	-0-			-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-			-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-			-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	3	N	-0-			-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	48	1	2037	3	N	-0-			-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	47	1	1989	3	N	-0-			-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	N	-0-			-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	29	1	1279	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	44	1	1318	3	N	-0-			-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,124 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 #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	24	1	1020	3	Y	2					2
							2	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					2
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-					2
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	Y	18					20
							20	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					20
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-					20
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					20
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	-0-					20
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					20
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	28	1	1235	3	Y	1					21
							1	9									
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	13919	X	13522	-0-	-397	-0-	314	1	13208	3	Y	-0-					-0-
02	12544	X	12224	-0-	-320	-0-	281	1	11943	3	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13366	-0-	-522	-0-	305	1	13061	3	Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	288	1	12296	3	Y	-0-					-0-
05	13702	X	12582	-0-	-1120	-0-	289	1	12293	3	Y	-0-					-0-
06	12810	X	12379	-0-	-431	-0-	287	1	12092	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	12621	-0-	-616	-0-	425	1	12196	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	12258	-0-	-979	-0-	407	1	11851	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	11771	-0-	-799	-0-	389	1	11382	3	Y	-0-					-0-
10	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	398	1	11775	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	11595	-0-	-795	-0-	375	1	11220	3	Y	-0-					-0-
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	375	1	11230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,680 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	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	46	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	45	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	41	1	1730	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	933	-0-	-1020	-0-	22	1	911	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	30	1	1310	3	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	N	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	43	1	1917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,071 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 #: 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	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	47	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	46	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	47	1	1738	2	N	-0-					-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	44	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	41	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	40	1	1593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	143	1	5990	3	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	128	1	5434	3	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	141	1	6041	3	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	135	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	-0-					-0-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	139	1	5866	3	N	-0-					-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	136	1	5852	3	N	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	133	1	5808	3	N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	124	1	5430	3	N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	127	1	5587	3	N	-0-					-0-
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	123	1	5476	3	N	-0-					-0-
*12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	127	1	5683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,484 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	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	33	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	30	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	29	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	28	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	28	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	3	N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	55	1	2306	3	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	58	1	2459	3	N	5					5
							6	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					5
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					5
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	67	1	1879	3	N	2					7
							2	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	68	1	1948	3	N	-0-					7
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	68	1	1958	3	N	-0-					7
09	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	64	1	1880	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	65	1	1896	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	61	1	1819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					85
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	-0-					85
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					85
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					85
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					85
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	7					92
							8	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-					92
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	9	32	1			69
							10	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					69
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					69
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	11067	X	10550	-0-	-517	-0-	245	1	10305	3	N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	235	1	9988	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	236	1	10120	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9947	-0-	-253	-0-	227	1	9720	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	10119	-0-	-948	-0-	233	1	9886	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	9688	-0-	-1022	-0-	225	1	9463	3	N	-0-					-0-
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	277	1	11928	3	N	-0-					-0-
08	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	483	1	21078	3	N	-0-					-0-
09	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	566	1	16546	3	N	-0-					-0-
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	503	1	14860	3	N	-0-					-0-
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	401	1	11963	3	N	-0-					-0-
*12	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	387	1	11581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	81	1	3483	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	90	1	3857	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	85	1	3629	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	86	1	3648	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	86	1	3636	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	2721	-0-	-1216	-0-	61	1	2660	3	N	-0-			-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	100	1	4359	3	N	-0-			-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	97	1	4280	3	N	-0-			-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	93	1	4123	3	N	-0-			-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	129	1	3836	3	N	-0-			-0-
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3972	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	234	1	9848	3	N	-0-			-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	198	1	8396	3	N	-0-			-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	205	1	8776	3	N	-0-			-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7130	3	N	-0-			-0-
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	177	1	7532	3	N	-0-			-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	169	1	7103	3	N	-0-			-0-
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	N	-0-			-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	143	1	6235	3	N	-0-			-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	132	1	5743	3	N	-0-			-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	131	1	5819	3	N	-0-			-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	188	1	5615	3	N	-0-			-0-
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	124	1	5546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,480 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	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	49	1	2079	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	43	1	1846	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	49	1	2100	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	43	1	1837	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	45	1	1894	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	45	1	1865	3	N	-0-			-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	-0-			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	3	N	-0-			-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	44	1	1910	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	42	1	1867	3	N	-0-			-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,804 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 #: 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	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	137	1	5768	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	132	1	5626	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5852	-0-	-148	-0-	133	1	5719	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	139	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5609	-0-	-91	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	132	1	5651	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	127	1	5541	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5391	-0-	-489	-0-	120	1	5271	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	127	1	5607	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5407	-0-	-203	-0-	118	1	5289	3	Y	-0-					-0-
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	114	1	5105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 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	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	163	1	6854	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	146	1	6283	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	148	1	6316	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	149	1	6291	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4182	-0-	-2638	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
08	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	237	1	10381	3	N	-0-					-0-
09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	202	1	8829	3	N	-0-					-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	279	1	8240	3	N	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	260	1	7775	3	N	-0-					-0-
*12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	267	1	7995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 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	1023	N	990	-0-	-33	-0-	22 724	1 3	244	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	10 404	1 3	135	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	17 669	1 3	225	2	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20 752	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22 796	1 3	267	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21 701	1 3	235	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	19 718	1 3	241	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	525	-0-	-560	-0-	11 385	1 3	129	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	689	-0-	-271	-0-	13 506	1 3	170	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	581	-0-	-411	-0-	11 427	1 3	143	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16 550	1 3	185	2	Y	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18 617	1 3	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	Y	17					93
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	Y	20					113
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18					131
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					152
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13					165
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15					180
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	Y	10					190
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	3	37	9	Y	34	153	1			71
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					75
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					77
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-	65	1			12
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1512	3	24	9	Y	22	7	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					7
02	1204	N	1072	-0-	-132	-0-	24	1	1048	3	Y	-0-					7
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	30	1	1276	3	Y	-0-					7
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					7
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-					7
06	1140	N	965	-0-	-175	-0-	22	1	943	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	24	1	1040	3	Y	-0-					7
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					7
09	960	N	827	-0-	-133	-0-	18	1	809	3	Y	-0-					7
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	20	1	850	3	Y	-0-					7
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	21	1	917	3	Y	-0-					7
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	499	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	13	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	538	-0-	-702	-0-	13	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	462	-0-	-678	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	8	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	8	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 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	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	66	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2242	-0-	-726	-0-	56	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	64	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	62	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	57	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	N	-0-					-0-
*08	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	243	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	429	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	141	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	129	1	3322	2	N	-0-					-0-
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 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	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	78	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	70	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	82	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	133	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	62	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	110	1	2637	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	108	1	2616	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	109	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2606	-0-	-587	-0-	101	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	89	1	2282	2	N	-0-					-0-
*12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	79	1	2102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	44	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	50	1	2123	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2067	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2118	3	Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	48	1	2108	3	Y	3					3
							3	9									
09	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	3	Y	-0-					3
10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	47	1	2086	3	Y	-0-					3
11	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	42	1	1861	3	Y	-0-					3
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	90	1	3802	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3451	-0-	-441	-0-	79	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	86	1	3677	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	82	1	3517	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	82	1	3413	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	82	1	3507	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	79	1	3469	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	76	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	77	1	3426	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	73	1	3253	3	Y	-0-					-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	76	1	3362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11532	X	11287	-0-	-245	-0-	262	1	11025	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10192	-0-	-224	-0-	234	1	9958	3	N	-0-			-0-
03	11532	X	11208	-0-	-324	-0-	256	1	10952	3	N	-0-			-0-
04	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	250	1	10713	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	258	1	10981	3	N	-0-			-0-
06	10920	X	10822	-0-	-98	-0-	251	1	10571	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	9051	-0-	-2264	-0-	206	1	8845	3	N	-0-			-0-
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	307	1	13424	3	N	-0-			-0-
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	259	1	11337	3	N	-0-			-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	379	1	11215	3	N	-0-			-0-
11	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	393	1	11727	3	N	-0-			-0-
*12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	361	1	10835	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	38	1	1589	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	28	1	1169	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	30	1	1265	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	27	1	1149	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	26	1	1125	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	24	1	1012	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	26	1	1122	3	N	-0-			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	24	1	1064	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	24	1	1054	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	962	-0-	-178	-0-	21	1	941	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	921	-0-	-195	-0-	21	1	900	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1835	-0-	-209	-0-	42	1	1793	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	49	1	2077	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	45	1	1943	3	N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	48	1	2061	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	46	1	1952	3	N	-0-			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	45	1	1958	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	41	1	1796	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	39	1	1728	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	39	1	1772	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	40	1	1815	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	93	1	3891	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3606	-0-	-398	-0-	83	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4085	-0-	-286	-0-	94	1	3991	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	86	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	86	1	3689	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	87	1	3660	3	N	-0-					-0-
*07	4092	X	2780	-0-	-1312	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	88	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	123	-0-	-3657	-0-	123	1			N	-0-					-0-
10	3875	X	123	-0-	-3752	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	115	1	3650	3	N	-0-					-0-
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	112	1	3355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10385	X	9173	-0-	-1212	-0-	213	1	8960	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8151	-0-	-1229	-0-	187	1	7964	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8471	-0-	-679	-0-	194	1	8277	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8363	-0-	-875	-0-	192	1	8171	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8234	-0-	-646	-0-	191	1	8043	3	N	-0-					-0-
*07	9021	X	6874	-0-	-2147	-0-	156	1	6718	3	N	-0-					-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	225	1	9795	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	195	-0-	-8265	-0-	195	1			N	-0-					-0-
10	8494	X	284	-0-	-8210	-0-	284	1			N	-0-					-0-
11	9690	X	8651	-0-	-1039	-0-	267	1	8384	3	N	-0-					-0-
*12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	263	1	7902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,553 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	837	N	797	-0-	-40	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					41
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					41
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					41
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					41
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					41
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					41
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					41
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					41
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					41
10	775	N	511	-0-	-264	-0-	22	1	478	3	Y	10					51
							11	9									
11	750	N	106	-0-	-644	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					51
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10106	X	9383	-0-	-723	-0-	218	1	9165	3	Y	-0-			-0-
02	9128	X	8399	-0-	-729	-0-	193	1	8206	3	Y	-0-			-0-
03	10106	X	9243	-0-	-863	-0-	211	1	9032	3	Y	-0-			-0-
04	9780	X	8738	-0-	-1042	-0-	200	1	8538	3	Y	-0-			-0-
05	10106	X	8727	-0-	-1379	-0-	200	1	8527	3	Y	-0-			-0-
06	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	201	1	8467	3	Y	-0-			-0-
07	9238	X	8811	-0-	-427	-0-	200	1	8611	3	Y	-0-			-0-
08	9238	X	8538	-0-	-700	-0-	191	1	8347	3	Y	-0-			-0-
09	8730	X	8140	-0-	-590	-0-	182	1	7958	3	Y	-0-			-0-
10	8959	X	8448	-0-	-511	-0-	187	1	8261	3	Y	-0-			-0-
11	8670	X	7928	-0-	-742	-0-	174	1	7754	3	Y	-0-			-0-
*12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	179	1	8018	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	29	1	1230	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	32	1	1389	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	31	1	1315	3	N	-0-			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	31	1	1361	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	31	1	1341	3	N	-0-			-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	N	-0-			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	31	1	1387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-			-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	7	1	287	3	N	-0-			-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	7	1	293	3	N	-0-			-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	6	1	256	3	N	-0-			-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	6	1	234	3	N	-0-			-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	6	1	230	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	X	4273	-0-	-408	-0-	100	1	4173	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3735	-0-	-493	-0-	86	1	3649	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	93	1	3966	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	90	1	3866	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	93	1	3986	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	95	1	3999	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	120	1	3455	3	N	-0-			-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	146	1	4263	3	N	-0-			-0-
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	170	1	7407	3	N	-0-			-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	177	1	5228	3	N	-0-			-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	151	1	4516	3	N	-0-			-0-
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	154	1	4606	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	2633	-0-	-27	-0-	60	1	2573	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	60	1	2558	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	51	1	2171	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	48	1	2039	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
09	2220	X	935	-0-	-1285	-0-	21	1	914	3	N	-0-			-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	3	N	-0-			-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	60	1	1801	3	N	-0-			-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,366 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	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	280	1	4077	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3698	-0-	-614	-0-	215	1	3483	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	234	1	3360	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3385	-0-	-1115	-0-	233	1	3152	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	247	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3480	-0-	-750	-0-	218	1	3262	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	147	1	3585	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	150	1	3626	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	142	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	142	1	3483	2	N	-0-			-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	138	1	3716	2	N	-0-			-0-
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	133	1	3518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	84	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2873	-0-	-263	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	82	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	79	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	74	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	69	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	73	1	2680	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	109	1	2661	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	103	1	2538	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	100	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	97	1	2502	2	N	-0-					-0-
*12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1074	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1070	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	Y	29	19	1			10
							32	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	21	1	925	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	26	1	1131	3	Y	-0-					10
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-					10
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	Y	-0-					10
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	812	3	Y	11	21	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 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	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	168	1	7080	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	150	1	6371	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7265	-0-	-485	-0-	166	1	7099	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6807	-0-	-693	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6885	-0-	-400	-0-	158	1	6727	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	157	1	6629	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	163	1	7015	3	N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	181	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	152	1	6661	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	225	1	6658	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	6727	-0-	-773	-0-	218	1	6509	3	N	-0-					-0-
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	139	1	6190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		8198	-0-	8198	17581	189	1	7966	3	N	39					74
							43	9									
02	23448	X	5867	-0-	-17581	-0-	134	1	5718	3	N	14					88
							15	9									
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	149	1	6386	3	N	6					94
							7	9									
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	142	1	6063	3	N	50	124	1			20
							55	9									
05	6851	X	5889	-0-	-962	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					20
06	6630	X	4916	-0-	-1714	-0-	114	1	4802	3	N	-0-					20
07	6541	X	5047	-0-	-1494	-0-	114	1	4932	3	N	1					21
							1	9									
08	6541	X	4723	-0-	-1818	-0-	105	1	4609	3	N	8					29
							9	9									
09	6270	X	4148	-0-	-2122	-0-	93	1	4052	3	N	3					32
							3	9									
10	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	120	1	5326	3	N	5					37
							6	9									
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	112	1	5023	3	N	9					46
							10	9									
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	114	1	5090	3	N	12					58
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	20	1	816	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 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		258	-0-	258	436	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					-0-
03	436	X	-0-	-0-	-436	-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	14B DENY		-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: 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
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	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	212	1	8926	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8589	-0-	-679	-0-	198	1	8391	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9636	-0-	-594	-0-	220	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8972	-0-	-928	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9066	-0-	-1164	-0-	208	1	8858	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	206	1	8638	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8769	-0-	-872	-0-	199	1	8570	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	199	1	8707	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8553	-0-	-417	-0-	191	1	8362	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8728	-0-	-417	-0-	193	1	8535	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8347	-0-	-503	-0-	183	1	8164	3	N	-0-					-0-
*12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	198	1	8850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,596 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	93	1	3889	3	N	-0-			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	80	1	3384	3	N	-0-			-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	3	N	-0-			-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	87	1	3711	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	91	1	3846	3	N	-0-			-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3808	3	N	-0-			-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	92	1	3965	3	N	-0-			-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	91	1	3927	3	N	-0-			-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	85	1	3687	3	N	-0-			-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	83	1	3690	3	N	-0-			-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	79	1	3523	3	N	-0-			-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	82	1	3657	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,797 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	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	141	1	5900	3	N	-0-			-0-
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	177	1	7487	3	N	-0-			-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	241	1	10313	3	N	-0-			-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	190	1	8148	3	N	-0-			-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	136	1	5773	3	N	-0-			-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	171	1	7178	3	N	-0-			-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	274	1	7861	3	N	-0-			-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	272	1	7925	3	N	-0-			-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	229	1	6680	3	N	-0-			-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	198	1	5864	3	N	-0-			-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	177	1	5263	3	N	-0-			-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	198	1	5934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,730 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	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	206	1	7835	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7162	-0-	-510	-0-	179	1	6983	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8018	-0-	-383	-0-	212	1	7806	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7612	-0-	-458	-0-	203	1	7409	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	199	1	7337	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7437	-0-	-333	-0-	198	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7375	-0-	-654	-0-	196	1	7179	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	202	1	7445	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7171	-0-	-449	-0-	186	1	6985	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7407	-0-	-281	-0-	286	1	7121	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	6995	-0-	-445	-0-	262	1	6733	2	N	-0-			-0-
*12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	260	1	6868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,529 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	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	28	1	1202	3	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	28	1	1215	3	Y	3					3
							3	9									
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	28	1	1264	3	Y	3					6
							3	9									
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	143	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5159	-0-	-469	-0-	129	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	152	1	5602	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	156	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	145	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	128	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	123	1	4562	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4443	-0-	-1407	-0-	115	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4508	-0-	-1010	-0-	116	1	4392	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4222	-0-	-848	-0-	158	1	4064	2	N	-0-					-0-
*12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	102	1	4109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,800 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	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	89	1	3737	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3429	-0-	-155	-0-	79	1	3350	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	89	1	3819	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	82	1	3533	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	83	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	79	1	3346	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	82	1	3505	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	78	1	3403	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	73	1	3219	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	79	1	3489	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	72	1	3190	3	Y	-0-					-0-
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	75	1	3353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,413 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	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1929	-0-	-339	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	153	1	6526	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785	2794	51	1	2164	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2069	-0-	-1031	1763	47	1	2022	3	Y	-0-					-0-
06	3814	X	2051	-0-	-1763	-0-	47	1	2004	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	48	1	2065	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	46	1	2001	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	47	1	2053	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	43	1	1895	3	Y	-0-					-0-
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	45	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1981	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 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	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	119	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	95	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	115	1	4242	2	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	119	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	125	1	4563	2	N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	120	1	4433	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	48	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 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	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	188	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3686	-0-	-150	-0-	144	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	154	1	3864	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	123	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	133	1	3860	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	143	1	3697	3	Y	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	145	1	3534	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	146	1	3381	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	140	1	3216	3	Y	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	178	1	4288	3	Y	-0-					-0-
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	168	1	3753	3	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
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	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	242	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	214	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	228	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	184	1	5559	3	N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5731	3	N	-0-					-0-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	214	1	5509	3	N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	254	1	5645	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	230	1	5598	3	N	-0-					-0-
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	230	1	5348	3	N	-0-					-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	240	1	5507	3	N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	222	1	5345	3	N	-0-					-0-
*12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	242	1	5384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	210	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2900	-0-	-12	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	176	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	179	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	192	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	169	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	112	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	103	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	99	1	2665	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	94	1	2534	2	N	-0-					-0-
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	94	1	2504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

01	7719	X	7575	-0-	-144	-0-	484	1	7091	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	361	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	390	1	6604	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6171	-0-	-1299	-0-	363	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6451	-0-	-1268	-0-	395	1	6056	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6606	-0-	-714	-0-	377	1	6229	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	244	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	239	1	6274	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	237	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6306	-0-	-514	-0-	227	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	219	1	5868	2	N	-0-					-0-
*12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	238	1	6340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,757 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	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	31	1	1298	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	27	1	1129	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	447	-0-	-917	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	10	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		318	-0-	318	318	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		749	-0-	749	1067	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		617	-0-	617	1684	21	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	2221	X	537	-0-	-1684	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	82	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	124	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	135	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	137	1	3136	2	N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	125	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	132	1	2935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	135	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	138	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	162	1	3609	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	147	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	146	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	130	1	3144	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	118	1	2632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-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: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1326	-0-	-317	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	31	1	1342	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	32	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	3	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	35	1	1543	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	36	1	1606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3063	-0-	-0-	-0-	78	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	70	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	2875	X	2871	-0-	-4	-0-	76	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	70	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	70	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	57	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	66	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	54	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	63	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	N	-0-					-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	64	1	2554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2697	N	2361	-0-	-336	-0-	55	1	2306	3	N	-0-			-0-
02	2464	N	1590	-0-	-874	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	1031	-0-	-1480	-0-	23	1	1008	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	1208	-0-	-1072	-0-	28	1	1180	3	N	-0-			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	44	1	1857	3	N	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	N	-0-			-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	49	1	2095	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	59	1	1708	3	N	-0-			-0-
09	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	29	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	53	1	1562	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	43	1	1297	3	N	-0-			-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,448 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	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	326	1	4769	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4480	-0-	-336	-0-	258	1	4222	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	275	1	4653	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	286	1	4580	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	297	1	4552	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4572	-0-	-348	-0-	261	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	173	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	181	1	4782	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	172	1	4582	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	171	1	4612	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4232	-0-	-568	-0-	153	1	4079	2	N	-0-			-0-
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	171	1	4557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,987 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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	162	1	3999	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	3579	2	N	-0-			-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	155	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	N	-0-			-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	132	1	3837	2	N	-0-			-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	166	1	3695	2	N	-0-			-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	149	1	3623	2	N	-0-			-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	149	1	3466	2	N	-0-			-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	151	1	3463	2	N	-0-			-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	141	1	3388	2	N	-0-			-0-
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	154	1	3438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	68	1	2875	3	Y	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	Y	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	Y	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2730	-0-	-91	-0-	62	1	2668	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	61	1	2645	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	58	1	2546	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	59	1	2616	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	56	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	55	1	2474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,555 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	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	41	1	1746	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	36	1	1551	3	Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	37	1	1585	3	Y	2					2
							2	9									
09	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					2
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-					2
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-					2
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1614	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2046	-0-	-138	-0-	47	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	51	1	2167	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1957	-0-	-293	-0-	44	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	43	1	1907	3	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	45	1	1996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

01	13547	X	12036	-0-	-1511	-0-	308	1	11728	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11002	-0-	-1234	-0-	275	1	10727	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11915	-0-	-1291	-0-	315	1	11600	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	5984	-0-	-6226	-0-	159	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	639	1	23619	2	N	-0-					-0-
06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	593	1	21675	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	9073	-0-	-3110	-0-	241	1	8832	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	8474	-0-	-5073	-0-	223	1	8251	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	7696	-0-	-5414	-0-	199	1	7497	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	7059	-0-	-6488	-0-	182	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	5829	-0-	-7281	-0-	145	1	5684	2	N	-0-					-0-
*12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	131	1	5280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	213	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	187	1	7301	2	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	216	1	7953	2	N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	209	1	7649	2	N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	212	1	7824	2	N	-0-					-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	214	1	7832	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	209	1	7726	2	N	-0-					-0-
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	195	1	7329	2	N	-0-					-0-
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	280	1	7211	2	N	-0-					-0-
*12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	278	1	7351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2962	-0-	-6	-0-	68	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	79	1	3376	3	N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	78	1	3329	3	N	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	83	1	3504	3	N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	77	1	3236	3	N	-0-					-0-
*07	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	74	1	3178	3	N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	86	1	3767	3	N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	80	1	3514	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	82	-0-	-3204	-0-	82	1			N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	80	1	3633	3	N	-0-					-0-
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	83	1	3682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,244 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	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	267	1	10173	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9524	-0-	-388	-0-	238	1	9286	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	274	1	10103	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10085	-0-	-355	-0-	269	1	9816	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10131	-0-	-564	-0-	267	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	256	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10196	-0-	-344	-0-	271	1	9925	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9976	-0-	-440	-0-	263	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9516	-0-	-564	-0-	247	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	253	1	9560	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9501	-0-	-369	-0-	355	1	9146	2	N	-0-					-0-
*12	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	345	1	9133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,645 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					12
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	-0-					12
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					12
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	Y	-0-					12
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					12
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					12
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	Y	-0-					12
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	52	1	2249	3	Y	-0-					12
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2442	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2406	3	Y	-0-					-0-
*12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,259 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	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	55	1	2340	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2153	-0-	-59	-0-	50	1	2103	3	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	55	1	2350	3	Y	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	54	1	2344	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	53	1	2315	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	49	1	2164	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	51	1	2238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	47	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	214	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	219	1	3712	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	170	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	254	1	3892	2	N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	216	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	132	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	126	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	104	1	2857	2	N	-0-					-0-
*12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,657 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	540	3	Y	19					42
							21	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	38	55	1			25
							42	9									
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	144	1	424	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	268	1	769	3	Y	27					52
							30	9									
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	346	1	103	3	Y	-0-					52
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	358	1	569	3	Y	1	53	1			-0-
							1	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	398	1	1223	3	Y	10					10
							11	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	389	1	1044	3	Y	20					30
							22	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	371	1	902	3	Y	-0-					30
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	381	1	886	3	Y	8					38
							9	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	367	1	824	3	Y	12					50
							13	9									
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	374	1	745	3	Y	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2790	N	315	-0-	-2475	-0-	7	1	308	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	14084	-0-	11284	11284	324	1	13760	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11974	-0-	8874	20158	273	1	11701	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9448	-0-	6448	26606	216	1	9232	3	N	-0-					-0-
05	36926	X	10320	-0-	-26606	-0-	237	1	10083	3	N	-0-					-0-
06	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	227	1	9555	3	N	-0-					-0-
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	317	1	9097	3	N	-0-					-0-
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	296	1	8609	3	N	-0-					-0-
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	273	1	7987	3	N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	270	1	7991	3	N	-0-					-0-
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	247	1	7370	3	N	-0-					-0-
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	230	1	6878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,488 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1960	-0-	-28	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	46	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	50	1	2163	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	49	1	2140	3	Y	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	47	1	2105	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	45	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,564 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	3100	N	4607	-0-	1507	1507	107	1	4500	3	Y	-0-					8
02	2800	N	2908	-0-	108	1615	66	1	2840	3	Y	2					10
							2	9									
03	4632	X	3017	-0-	-1615	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-					10
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	66	1	2833	3	Y	-0-					10
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	67	1	2865	3	Y	-0-					10
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					10
07	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	61	1	2617	3	Y	-0-					10
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2723	3	Y	1					11
							1	9									
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	60	1	2622	3	Y	-0-					11
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	3	Y	1					12
							1	9									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	58	1	2580	3	Y	-0-					12
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	60	1	2653	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6356	-0-	-247	-0-	148	1	6208	3	Y	-0-			-0-
02	5880	X	5414	-0-	-466	-0-	124	1	5290	3	Y	-0-			-0-
03	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	138	1	5881	3	Y	-0-			-0-
04	6150	X	5690	-0-	-460	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	132	1	5654	3	Y	-0-			-0-
06	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	130	1	5478	3	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	129	1	5569	3	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	126	1	5487	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	120	1	5267	3	Y	-0-			-0-
10	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	122	1	5421	3	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5344	-0-	-266	-0-	117	1	5227	3	Y	-0-			-0-
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	110	1	4905	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	9	1	372	3	N	-0-			-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	364	3	N	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	8	1	353	3	N	-0-			-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	8	1	358	3	N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	N	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-			-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	7	1	290	3	N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

01	6045	X	5240	-0-	-805	-0-	201	1	5039	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	169	1	4342	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	187	1	4519	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4385	-0-	-1045	-0-	175	1	4210	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4508	-0-	-948	-0-	178	1	4330	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	189	1	4542	2	N	-0-			-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	215	1	5178	2	N	-0-			-0-
*08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	212	1	5161	2	N	-0-			-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	198	1	4897	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4982	-0-	-412	-0-	193	1	4789	2	N	-0-			-0-
*11	5220	X	5189	-0-	-31	-0-	194	1	4995	2	N	-0-			-0-
*12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	191	1	5041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,345 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-830	-0-	13	1	551	3	Y	1					41
							1	9									
02	980	N	460	-0-	-520	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					41
03	1085	N	650	-0-	-435	-0-	15	1	634	3	Y	1	37	1			5
							1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					5
06	630	N	324	-0-	-306	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					5
07	651	N	345	-0-	-306	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					5
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					5
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	178	1	474	3	Y	5					10
							6	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	2					12
							2	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	1					13
							1	9									
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3801	-0-	-291	-0-	97	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3406	-0-	-290	-0-	85	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	86	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3355	-0-	-335	-0-	89	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3024	-0-	-789	-0-	80	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2665	-0-	-1025	-0-	71	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2078	-0-	-1704	-0-	55	1	2023	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	62	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2612	-0-	-748	-0-	68	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	72	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1813	-0-	-857	-0-	45	1	1768	2	N	-0-					-0-
*12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 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	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	38	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	50	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	49	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	22	1	805	2	N	-0-					-0-
*08	1860	N	981	-0-	-879	-0-	26	1	955	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1187	-0-	-523	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	851	-0-	-389	-0-	21	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	660	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	550	-0-	-1634	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-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	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

01	3100	N	3368	-0-	268	453	79	1	3289	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271	724	71	1	3000	3	N	-0-					-0-
03	4065	X	3341	-0-	-724	-0-	76	1	3265	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	74	1	3197	3	N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	78	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	75	1	3249	3	N	-0-					-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	3	N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	73	1	3202	3	N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	71	1	3127	3	N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	76	1	3402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3					23
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10	28	1			5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10	9	Y	9	1	1			13
04	480	N	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2					15
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2					17
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7					24
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	20	1			4
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	390	3	8	9	Y	7	1	1			10
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	3	2	9	Y	2					12
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	400	3	1	9	Y	1					13
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	193	3	2	9	Y	2					15
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	3					32
							604	3	3	9							
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	6					38
							523	3	7	9							
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	7					45
							578	3	8	9							
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	185	2	Y	8					53
							553	3	9	9							
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					53
							530	3									
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					53
							602	3									
*07	837	N	836	-0-	-1	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					53
							613	3									
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					53
							566	3									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					53
							708	3									
*10	837	N	582	-0-	-255	-0-	11	1	143	2	Y	-0-	53	1			-0-
							428	3									
*11	750	N	30	-0-	-720	-0-	8	2	22	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	186	N	184	-0-	-2	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
06	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	620	N	278	-0-	-342	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							114	3									

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					-0-
							1332	3									
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	35	1	423	2	Y	3					3
							1260	3	3	9							
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	36	1	469	2	Y	-0-					3
							1391	3									
04	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	2					5
							1272	3	2	9							
05	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	37	1	448	2	Y	14					19
							1332	3	15	9							
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	37	1	416	2	Y	-0-					19
							1243	3									
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					19
							1309	3									
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	37	1	442	2	Y	-0-					19
							1318	3									
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	35	1	418	2	Y	-0-	19	1			-0-
							1245	3									
10	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	36	1	440	2	Y	2					2
							1312	3	2	9							
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					2
							1187	3									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	Y	-0-					2
							1188	3									

TOTAL GAS PROD: 21,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	88	1	3733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3457	-0-	-911	-0-	79	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	86	1	3662	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	75	1	3182	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	80	1	3383	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	125	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	121	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	111	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	116	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3318	-0-	-282	-0-	107	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	89	1	2662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	97	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	80	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	91	1	3315	2	N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	80	1	2939	2	N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	91	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	82	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	70	1	2754	2	N	-0-					-0-
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	81	1	3265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

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	2759	X	283	-0-	-2476	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	158	-0-	-2334	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	51	-0-	-2708	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	8	-0-	-2002	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

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	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	102 74	1 9	2871	3	Y	67					67
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	103 6	1 9	2168	3	Y	5	64	1			8
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	2316	3	Y	13					21
04	2700	N	2300	-0-	-400	-0-	101 34	1 9	2165	3	Y	31					52
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	75 4	1 9	2133	3	Y	4					56
06	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71 36	1 9	1999	3	Y	33					89
07	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	69 8	1 9	2009	3	Y	7	81	1			15
08	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	66 17	1 9	1924	3	Y	15	4	1			26
09	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	61 45	1 9	1778	3	Y	41					67
10	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	58 57	1 9	1711	3	Y	52	112	1			7
11	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	75 12	1 9	1673	3	Y	11					18
12	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	74 17	1 9	1653	3	Y	15					33

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	29	1	1266	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	25	1	1083	3	Y	2					2
							2	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	Y	-0-					2
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					2
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	-0-					2
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					2
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1252	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	246	1	9350	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	218	1	8500	2	N	-0-					-0-
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	246	1	9068	2	N	-0-					-0-
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	248	1	9068	2	N	-0-					-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	247	1	9139	2	N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	228	1	8343	2	N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	239	1	8766	2	N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	251	1	9287	2	N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	212	1	7968	2	N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	211	1	7975	2	N	-0-					-0-
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	208	1	8124	2	N	-0-					-0-
*12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	217	1	8719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,078 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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	38	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2142	-0-	-586	-0-	49	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	34	1	1523	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	36	1	1576	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	10385	X	9755	-0-	-630	-0-	225	1	9520	3	Y	9					9
							10	9									
02	9380	X	8940	-0-	-440	-0-	205	1	8735	3	Y	-0-					9
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	233	1	9962	3	Y	42	41	1			10
							46	9									
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	219	1	9439	3	Y	36	2	1			44
							40	9									
05	9889	X	9747	-0-	-142	-0-	223	1	9522	3	Y	2	36	1			10
							2	9									
06	9480	X	9441	-0-	-39	-0-	218	1	9217	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	336	1	9652	3	Y	8	1	1			16
							9	9									
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	339	1	9875	3	Y	1					17
							1	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	317	1	9285	3	Y	5					22
							6	9									
10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	321	1	9509	3	Y	3					25
							3	9									
11	9480	X	9362	-0-	-118	-0-	301	1	9018	3	Y	39	48	1			16
							43	9									
*12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	310	1	9307	3	Y	5	5	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 116,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

01	2797	X	1269	-0-	-1528	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1005	-0-	-675	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	28	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1156	-0-	-644	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	434	-0-	-775	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1415	3	N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	N	1					1
							1	9									
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	42	1	1805	3	Y	-0-			-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-			-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-			-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	-0-			-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2116	3	Y	-0-			-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	43	1	1883	3	Y	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	5			5
							6	9							
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	Y	-0-			5
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	40	1	1812	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	72	1	3028	3	Y	-0-			-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	64	1	2722	3	Y	-0-			-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-			-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	64	1	2721	3	Y	-0-			-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-			-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	-0-			-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	2984	3	Y	-0-			-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	Y	-0-			-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	65	1	2836	3	Y	-0-			-0-
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	67	1	2948	3	Y	-0-			-0-
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	64	1	2820	3	Y	-0-			-0-
*12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	64	1	2852	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,517 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	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	66	1	2747	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	59	1	2516	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	67	1	2860	3	N	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-			-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	74	1	3103	3	N	-0-			-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	N	-0-			-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	103	1	2999	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	90	1	2603	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	90	1	2657	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2603	-0-	-547	-0-	84	1	2519	3	N	-0-			-0-
*12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	85	1	2549	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

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	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	63	1	2655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2068	-0-	-648	-0-	48	1	2009	3	Y	10					10
							11	9									
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					10
04	2760	X	623	-0-	-2137	-0-	14	1	609	3	Y	-0-					10
05	2759	X	424	-0-	-2335	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					10
06	T. A.		283	-0-	283	283	6	1	260	3	Y	15					25
							17	9									
07	T. A.		425	-0-	425	708	9	1	416	3	Y	-0-					25
08	T. A.		468	-0-	468	1176	72	1	394	3	Y	2					27
							2	9									
09	1963	X	787	-0-	-1176	-0-	162	1	625	3	Y	-0-					27
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	25	1	765	3	Y	-0-					27
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	2					29
							2	9									
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	7					64
							706	3	8	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	10					74
							596	3	11	9							
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	8					82
							688	3	9	9							
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	8					90
							638	3	9	9							
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	7					97
							578	3	8	9							
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	18	1	195	2	Y	7					104
							583	3	8	9							
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	18	1	210	2	Y	11					115
							625	3	12	9							
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	5					120
							622	3	6	9							
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	6					126
							615	3	7	9							
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	18	1	204	2	Y	4					130
							606	3	4	9							
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	16	1	192	2	Y	9					139
							570	3	10	9							
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	6					145
							616	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	121	1	5105	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4687	-0-	-297	-0-	108	1	4579	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	116	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	111	1	4713	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	110	1	4633	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4725	-0-	-359	-0-	107	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	99	1	4295	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	106	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4628	-0-	-112	-0-	102	1	4526	3	Y	-0-					-0-
*12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	106	1	4698	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	81	1	3433	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2579	3	Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	3121	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	64	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	90	1	2583	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	92	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2387	3	Y	-0-					-0-
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	76	1	2293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 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	9331	X	8792	-0-	-539	-0-	179	1	2136	2	N	115	192	1			124
							6350	3	127	9							
02	8428	X	7808	-0-	-620	-0-	161	1	1904	2	N	64					188
							5673	3	70	9							
03	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	165	1	2102	2	N	110	185	1			113
							6233	3	121	9							
04	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	167	1	2051	2	N	73					186
							6108	3	80	9							
05	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	172	1	2040	2	N	55					241
							6076	3	61	9							
06	8520	X	8092	-0-	-428	-0-	172	1	1972	2	N	60					301
							5882	3	66	9							
07	8680	X	8413	-0-	-267	-0-	168	1	2048	2	N	91	186	1			206
							6097	3	100	9							
08	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	171	1	2039	2	N	42	190	1			58
							6083	3	46	9							
09	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	164	1	1965	2	N	63					121
							5858	3	69	9							
10	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	166	1	1996	2	N	66					187
							5958	3	73	9							
11	8130	X	7859	-0-	-271	-0-	157	1	1907	2	N	94	191	1			90
							5692	3	103	9							
12	8308	X	8125	-0-	-183	-0-	162	1	1978	2	N	77					167
							5900	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 99,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	190	1	8020	3	Y	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	2					2
							2	9									
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	177	1	7600	3	Y	5					7
							6	9									
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	162	1	6955	3	Y	34	2	1			39
							37	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	165	1	7036	3	Y	6					45
							7	9									
06	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	152	1	6405	3	Y	3					48
							3	9									
07	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	154	1	6629	3	Y	5					53
							6	9									
08	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	147	1	6412	3	Y	4					57
							4	9									
09	7140	X	6201	-0-	-939	-0-	205	1	5990	3	Y	5					62
							6	9									
10	7223	X	6174	-0-	-1049	-0-	202	1	5969	3	Y	3					65
							3	9									
11	6570	X	6059	-0-	-511	-0-	196	1	5863	3	Y	-0-					65
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	206	1	6202	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 82,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	133	1	5585	3	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	106	1	4501	3	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	118	1	5029	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3941	-0-	-829	-0-	90	1	3851	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3663	-0-	-1266	-0-	84	1	3579	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	2935	-0-	-1835	-0-	68	1	2867	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	96	1	4139	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	101	1	4424	3	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	89	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	85	1	3749	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	124	1	3718	3	N	-0-					-0-
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	90	1	4017	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

	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	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	36 1	1 9	1530	3	Y	1	88	1			25
02	1624	N	1093	-0-	-531	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					25
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					25
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	41 13	1 9	1182	3	Y	12					37
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	1918	3	Y	10					47
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	1790	3	Y	12					59
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	1771	3	Y	10					69
08	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	39 3	1 9	1719	3	Y	3					72
09	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	37 10	1 9	1624	3	Y	9					81
10	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	31 1	1 9	1397	3	Y	1					82
11	1710	N	1188	-0-	-522	-0-	26	1	1162	3	Y	-0-					82
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	1034	3	Y	1					83

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

	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	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	27	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	25	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	911	-0-	-205	-0-	24	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
*08	899	N	635	-0-	-264	-0-	25	1	610	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	249	1	813	2	N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	389	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	296	1	1604	2	N	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,704 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	8711	X	7535	-0-	-1176	-0-	175	1	7360	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	157	1	6660	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7643	-0-	-541	-0-	175	1	7468	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7324	-0-	-566	-0-	166	1	7125	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	173	1	7334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	165	1	6972	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	168	1	7234	3	Y	15					15
							17	9									
08	7657	X	7271	-0-	-386	-0-	163	1	7108	3	Y	-0-					15
09	7320	X	6858	-0-	-462	-0-	154	1	6704	3	Y	-0-					15
10	7502	X	6982	-0-	-520	-0-	154	1	6826	3	Y	2					17
							2	9									
11	7170	X	6730	-0-	-440	-0-	147	1	6583	3	Y	-0-					17
*12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	150	1	6753	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	142	1	5988	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5507	-0-	-597	-0-	126	1	5353	3	Y	25					25
							28	9									
03	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	138	1	5885	3	Y	-0-					25
04	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	129	1	5521	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	131	1	5607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	129	1	5432	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	127	1	5493	3	Y	15					15
							17	9									
08	5983	X	5582	-0-	-401	-0-	125	1	5454	3	Y	3					18
							3	9									
09	5640	X	5284	-0-	-356	-0-	118	1	5166	3	Y	-0-					18
10	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	124	1	5526	3	Y	-0-					18
11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	118	1	5291	3	Y	-0-					18
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	118	1	5310	3	Y	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 67,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	620	N	583	-0-	-37	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	30	1	1307	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	30	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	28	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					126
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					126
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					126
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	57	1			69
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	N	-0-					69
06	1110	N	677	-0-	-433	-0-	16	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					26
08	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	35	1	1493	3	N	-0-					26
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	34	1	1469	3	N	-0-					26
10	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	34	1	1467	3	N	-0-					26
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	30	1	1341	3	N	-0-					26
12	1550	N	517	-0-	-1033	-0-	12	1	505	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	53	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	72	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	66	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3791	-0-	691	691	100	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5379	-0-	2379	3070	139	1	5240	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5414	-0-	2314	5384	140	1	5274	2	N	-0-					-0-
*11	10883	X	5499	-0-	-5384	-0-	137	1	5362	2	N	-0-					-0-
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	128	1	5130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	45	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	1770	-0-	-638	-0-	44	1	1726	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	50	1	1856	2	N	-0-			-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	66	1	2404	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	47	1	1740	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	41	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	1364	-0-	-1178	-0-	36	1	1328	2	N	-0-			-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	48	1	1789	2	N	-0-			-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	N	-0-			-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1900	2	N	-0-			-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	48	1	1869	2	N	-0-			-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	52	1	2083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,322 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	2	Y	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	49	1	1170	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	47	1	1153	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-			-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	N	-0-			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	697	-0-	-915	-0-	16	1	681	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	514	-0-	-566	-0-	12	1	502	3	N	-0-			-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	15	1	659	3	N	-0-			-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	600	3	N	-0-			-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	3	N	-0-			-0-
10	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	465	3	N	-0-			-0-
11	600	N	248	-0-	-352	-0-	8	1	240	3	N	-0-			-0-
12	651	N	223	-0-	-428	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1700	3	Y	22					109
							24	9									
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	33	1	1385	3	Y	8					117
							9	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	22					139
							24	9									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	35	1	1503	3	Y	23					162
							25	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	56	1	2401	3	Y	15					177
							17	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	3	Y	6					183
							7	9									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	1					184
							1	9									
08	2480	X	2118	-0-	-362	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					184
09	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	42	1	1846	3	Y	1					185
							1	9									
*10	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	54	1	2378	3	Y	32					217
							35	9									
*11	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	49	1	2150	3	Y	-0-	159	1			58
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	14					72
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	124	1	5263	3	Y	-0-					2
02	5096	X	4869	-0-	-227	-0-	112	1	4736	3	Y	19					21
							21	9									
03	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	122	1	5213	3	Y	-0-					21
04	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	117	1	5018	3	Y	12	32	1			1
							13	9									
05	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	117	1	4921	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	117	1	5023	3	Y	13					13
							14	9									
08	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	113	1	4943	3	Y	4					17
							4	9									
09	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	99	1	4326	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
10	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	93	1	4126	3	Y	-0-					3
11	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	92	1	4091	3	Y	-0-					3
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	101	1	4523	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	27	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	25	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	23	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	23	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	22	1	955	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	22	1	973	3	N	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	21	1	919	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,651 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	20	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	21	1	914	3	N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	20	1	831	3	N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	3	N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	20	1	822	3	N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	15	1	664	3	N	-0-					-0-
10	837	N	660	-0-	-177	-0-	15	1	645	3	N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	12	1	538	3	N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,654 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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	63	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	58	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	55	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	49	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	104	1	2508	2	N	-0-					-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	103	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	93	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	93	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	97	1	2504	2	N	-0-					-0-
*12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	101	1	2666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,080 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	6107	X	5650	-0-	-457	-0-	130	1	5517	3	Y	3					3
							3	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	119	1	5075	3	Y	-0-					3
03	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	131	1	5591	3	Y	-0-					3
04	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	118	1	5070	3	Y	64					67
							70	9									
05	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	119	1	5078	3	Y	3	54	1			16
							3	9									
06	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	116	1	4913	3	Y	12	9	1			19
							13	9									
07	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	171	1	4944	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
08	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	165	1	4806	3	Y	-0-					19
09	5130	X	4692	-0-	-438	-0-	155	1	4526	3	Y	10					29
							11	9									
10	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	162	1	4790	3	Y	1					30
							1	9									
11	5040	X	4881	-0-	-159	-0-	157	1	4705	3	Y	17	35	1			12
							19	9									
*12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	161	1	4838	3	Y	8	4	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 61,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	6758	X	5559	-0-	-1199	-0-	129	1	5430	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	115	1	4909	3	Y	-0-			-0-
03	6200	X	5453	-0-	-747	-0-	125	1	5328	3	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	118	1	5072	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	122	1	5203	3	Y	-0-			-0-
06	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-			-0-
07	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	118	1	5053	3	Y	-0-			-0-
08	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	115	1	5005	3	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	110	1	4876	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4794	-0-	-366	-0-	105	1	4689	3	Y	-0-			-0-
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	111	1	4971	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,756 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	12431	X	11695	-0-	-736	-0-	449	1	11246	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10569	-0-	-659	-0-	396	1	10173	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	442	1	10713	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10848	-0-	-552	-0-	433	1	10415	2	N	-0-			-0-
05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	484	1	11763	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	11084	-0-	-226	-0-	443	1	10641	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	443	1	10665	2	N	-0-			-0-
*08	12245	X	11171	-0-	-1074	-0-	441	1	10730	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10506	-0-	-1344	-0-	408	1	10098	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	10973	-0-	-1272	-0-	424	1	10549	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10802	-0-	-268	-0-	404	1	10398	2	N	-0-			-0-
*12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	430	1	11365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,953 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	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	70	1	2939	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2678	-0-	-290	-0-	62	1	2616	3	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	67	1	2851	3	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	52	1	2256	3	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	69	1	2918	3	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	62	1	2618	3	Y	-0-			-0-
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	61	1	2654	3	Y	-0-			-0-
08	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	62	1	2710	3	Y	-0-			-0-
09	2670	N	62	-0-	-2608	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
10	2728	N	64	-0-	-2664	-0-	64	1			Y	-0-			-0-
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	60	1	2829	3	Y	-0-			-0-
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	55	1	2485	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	71	1	2992	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	72	1	3056	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	67	1	2906	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	70	1	2963	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	69	1	2881	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	69	1	2965	3	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-			-0-
09	2970	X	65	-0-	-2905	-0-	65	1			Y	-0-			-0-
10	3038	X	66	-0-	-2972	-0-	66	1			Y	-0-			-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	63	1	2909	3	Y	-0-			-0-
*12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	65	1	2910	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,064 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	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4527	2	N	-0-			-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	102	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	2	N	-0-			-0-
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	110	1	4029	2	N	-0-			-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	112	1	4142	2	N	-0-			-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	100	1	3664	2	N	-0-			-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	116	1	4234	2	N	-0-			-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	121	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	101	1	3813	2	N	-0-			-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	95	1	3583	2	N	-0-			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	86	1	3372	2	N	-0-			-0-
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,855 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	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	120	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4329	-0-	-263	-0-	108	1	4221	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	123	1	4547	2	N	-0-			-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	134	1	4882	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	122	1	4502	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	114	1	4174	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	117	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	116	1	4275	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4311	-0-	-699	-0-	112	1	4199	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	106	1	3988	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	103	1	4028	2	N	-0-			-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	108	1	4318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	93	1	3935	3	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	103	1	4385	3	N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	99	1	4203	3	N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	100	1	4246	3	N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	98	1	4086	3	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	99	1	4277	3	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	95	1	4135	3	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	92	1	4014	3	N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	3	N	-0-					-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	90	1	4030	3	N	-0-					-0-
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	83	1	3695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	26	1	322	2	Y	13					50
							956	3	14	9							
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	23	1	263	2	Y	5					55
							782	3	6	9							
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	23	1	292	2	Y	15					70
							864	3	17	9							
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	34					104
							1109	3	37	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	5					109
							976	3	6	9							
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	3					112
							880	3	3	9							
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	7					119
							862	3	8	9							
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	24	1	285	2	Y	2					121
							851	3	2	9							
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	30	129	1			22
							1036	3	33	9							
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	5					27
							898	3	6	9							
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	21	1	269	2	Y	10					37
							801	3	11	9							
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	35					72
							1057	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	14					89
							400	3	15	9							
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	6					95
							300	3	7	9							
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	5					100
							310	3	6	9							
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	6					106
							294	3	7	9							
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	1					107
							334	3	1	9							
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					107
							340	3									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					107
							305	3									
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	8	1	96	2	Y	5					112
							287	3	6	9							
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	8	1	96	2	Y	5	53	1			64
							286	3	6	9							
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	9					73
							331	3	10	9							
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	8					81
							314	3	9	9							
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	10					91
							389	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 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	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	241	1	10149	3	Y	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	203	1	8654	3	Y	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	215	1	9234	3	Y	-0-					-0-
04	9360	X	9062	-0-	-298	-0-	207	1	8855	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	214	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	8929	-0-	-341	-0-	207	1	8722	3	Y	-0-					-0-
07	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	206	1	8836	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8844	-0-	-611	-0-	198	1	8646	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7958	-0-	-1102	-0-	178	1	7780	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8109	-0-	-1191	-0-	180	1	7929	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7691	-0-	-1249	-0-	169	1	7522	3	Y	-0-					-0-
*12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	250	1	7486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	62		62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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: 62 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	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	75	1	3143	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2875	-0-	-121	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	73	1	3142	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	71	1	3020	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	71	1	3060	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	71	1	2980	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	72	1	3096	3	Y	2			2
							2	9							
08	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	71	1	3099	3	Y	1			3
							1	9							
09	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	67	1	2927	3	Y	-0-			3
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	68	1	2986	3	Y	2			5
							2	9							
11	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	65	1	2910	3	Y	-0-			5
*12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	65	1	2945	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 36,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-			10
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-			10
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-			10
04	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	46	1	1994	3	Y	-0-			10
05	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	48	1	2049	3	Y	-0-			10
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	1992	3	Y	-0-			10
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	47	1	2023	3	Y	-0-			10
08	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-			10
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	44	1	1908	3	Y	-0-			10
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	44	1	1955	3	Y	-0-			10
11	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	40	1	1787	3	Y	-0-			10
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	1			11
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-			-0-
02	0	W	2130	-0-	2130	2130	49	1	2081	3	Y	-0-			-0-
03	1800	N	2314	-0-	514	2644	53	1	2261	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2227	-0-	-773	1871	51	1	2176	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2134	-0-	-966	905	49	1	2085	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2095	-0-	-905	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	51	1	2166	3	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	46	1	1988	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	45	1	1928	3	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	47	1	2073	3	Y	-0-			-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	3	Y	-0-			-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	48	1	2163	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7936	X	7095	-0-	-841	-0-	272	1	6823	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	5962	-0-	-1206	-0-	224	1	5738	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	5856	-0-	-1894	-0-	232	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	4775	-0-	-2725	-0-	191	1	4584	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	5074	-0-	-2490	-0-	200	1	4874	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5192	-0-	-1678	-0-	138	1	5054	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5574	-0-	-1029	-0-	222	1	5352	2	N	-0-			-0-
*08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	2	N	-0-			-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	234	1	5795	2	N	-0-			-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	252	1	6257	2	N	-0-			-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	223	1	5734	2	N	-0-			-0-
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	226	1	5977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,192 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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	N	-0-			-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	48	1	2048	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	54	1	2347	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	52	1	2220	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	52	1	2193	3	N	-0-			-0-
06	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	51	1	2134	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	51	1	2176	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	49	1	2140	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	47	1	2078	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	49	1	2180	3	N	-0-			-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	N	-0-			-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	50	1	2252	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,990 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	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	169	1	7110	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	115	-0-	-2517	-0-	2	1	113	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	21	1	870	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1123	-0-	-1697	-0-	26	1	1097	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	58	1	2442	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	60	1	2508	3	N	-0-			-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1585	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	38	1	1641	3	N	-0-			-0-
09	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	37	1	1617	3	N	-0-			-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	N	-0-			-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	58	1	2597	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3339	-0-	239	239	73	1	3266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,063 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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	65	1	1555	2	N	-0-					-0-
*08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	66	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	56	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	53	1	1412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,642 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	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	55	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1899	-0-	-341	-0-	44	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2100	-0-	-210	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	41	1	1820	3	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	44	1	1957	3	N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	3	N	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	44	1	1974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,438 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	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	201	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7788	-0-	-164	-0-	179	1	7609	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	172	1	7375	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7858	-0-	-512	-0-	180	1	7678	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7783	-0-	-866	-0-	179	1	7604	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	178	1	7472	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	7800	-0-	-818	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	173	1	7540	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7411	-0-	-449	-0-	166	1	7245	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	168	1	7444	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	7311	-0-	-339	-0-	161	1	7150	3	N	-0-					-0-
*12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	174	1	7786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	62	1	2617	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	59	1	2511	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	54	1	2273	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	52	1	2345	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	48	1	2130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,429 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	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	47	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	41	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	44	1	1860	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	45	1	1882	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	44	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	41	1	1795	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	40	1	1778	3	N	-0-					-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,812 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	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	34	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	36	1	1549	3	Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	3					3
							3	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					1
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1536	3	Y	-0-					1
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	81	1	3393	3	N	-0-			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	77	1	3276	3	N	-0-			-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	83	1	3554	3	N	-0-			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	79	1	3392	3	N	-0-			-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	86	1	3679	3	N	-0-			-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	85	1	3569	3	N	-0-			-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3701	3	N	-0-			-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	85	1	3693	3	N	-0-			-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	76	1	3289	3	N	-0-			-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	81	1	3589	3	N	-0-			-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	81	1	3617	3	N	-0-			-0-
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	78	1	3499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,229 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	10199	X	9104	-0-	-1095	-0-	211	1	8893	3	N	-0-			-0-
02	8932	X	8083	-0-	-849	-0-	186	1	7897	3	N	-0-			-0-
03	9765	X	8855	-0-	-910	-0-	202	1	8653	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	8388	-0-	-792	-0-	191	1	8197	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	8471	-0-	-860	-0-	195	1	8276	3	N	-0-			-0-
06	8820	X	8247	-0-	-573	-0-	192	1	8055	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	8259	-0-	-700	-0-	187	1	8072	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	8158	-0-	-708	-0-	183	1	7975	3	N	-0-			-0-
09	8400	X	7724	-0-	-676	-0-	173	1	7551	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	7917	-0-	-608	-0-	175	1	7742	3	N	-0-			-0-
11	8250	X	7552	-0-	-698	-0-	166	1	7386	3	N	-0-			-0-
*12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	170	1	7590	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,518 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	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	39	1	1482	2	N	-0-			-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1472	2	N	-0-			-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	70	1	2575	2	N	-0-			-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	32	1	1165	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	31	1	1125	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	32	1	1166	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	N	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	47	1	1254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,972 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	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	240	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	194	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	212	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	208	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	203	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	185	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4587	-0-	-528	-0-	183	1	4404	2	N	-0-					-0-
*08	5115	X	4358	-0-	-757	-0-	172	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	158	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	163	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	163	1	4198	2	N	-0-					-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	168	1	4448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,984 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	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	33	1	1359	3	Y	4					32
							4	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	27	1	1116	3	Y	2					34
							2	9									
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	31	1	1350	3	Y	6					40
							7	9									
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1296	3	Y	4					44
							4	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1227	3	Y	1					45
							1	9									
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					45
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	90	1	3778	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3336	-0-	-220	-0-	77	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	88	1	3768	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	85	1	3612	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	85	1	3562	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	79	1	3444	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	72	1	3178	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	82	1	3625	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	77	1	3421	3	N	-0-					-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	77	1	3426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,321 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	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	221	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	198	1	5081	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	221	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5200	-0-	-470	-0-	208	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	206	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	140	1	5124	2	N	-0-					-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	238	1	5732	2	N	-0-					-0-
*08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	232	1	5648	2	N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	211	1	5212	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	196	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4689	-0-	-1071	-0-	175	1	4514	2	N	-0-					-0-
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	174	1	4602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,103 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	7905	X	6928	-0-	-977	-0-	161	1	6767	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6217	-0-	-867	-0-	143	1	6074	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	154	1	6575	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6116	-0-	-1024	-0-	139	1	5977	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	144	1	6134	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5861	-0-	-829	-0-	136	1	5725	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	142	1	6135	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6086	-0-	-641	-0-	136	1	5950	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	127	1	5571	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	191	1	5658	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5591	-0-	-469	-0-	181	1	5410	3	N	-0-					-0-
*12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	167	1	5001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,798 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	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	147	1	6160	3	Y	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	130	1	5549	3	Y	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	143	1	6129	3	Y	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	138	1	5909	3	Y	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	144	1	6095	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	140	1	5926	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	132	1	5685	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5902	-0-	-360	-0-	132	1	5770	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	124	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	130	1	5742	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5550	-0-	-510	-0-	122	1	5428	3	Y	-0-					-0-
*12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	124	1	5543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,964 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	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	60	1	2593	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	65	1	2745	3	N	-0-					-0-
*07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	66	1	2814	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	64	1	2790	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	62	-0-	-2758	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	58	1	2708	3	N	-0-					-0-
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,248 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	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1243	-0-	-185	-0-	29	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	42	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	43	1	1273	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 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	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	67	1	2816	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2488	-0-	-200	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	63	1	2683	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	62	1	2666	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	61	1	2541	3	Y	-0-					-0-
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	91	1	2631	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	86	-0-	-2524	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
10	2697	N	88	-0-	-2609	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	86	1	2575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	95	1	3991	3	Y	-0-			-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	Y	-0-			-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	96	1	4099	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	91	1	3863	3	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	90	1	3793	3	Y	-0-			-0-
*07	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	135	1	3900	3	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	89	1	3898	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	85	-0-	-3815	-0-	85	1			Y	-0-			-0-
10	4030	X	127	-0-	-3903	-0-	127	1			Y	-0-			-0-
11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	122	1	3735	3	Y	-0-			-0-
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	117	1	3529	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,466 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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	88	1	3353	2	N	-0-			-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	82	1	3198	2	N	-0-			-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	94	1	3462	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	99	1	3618	2	N	-0-			-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	99	1	3654	2	N	-0-			-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3374	2	N	-0-			-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	112	1	4091	2	N	-0-			-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	120	1	4427	2	N	-0-			-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	115	1	4314	2	N	-0-			-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	112	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-			-0-
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,243 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	3	N	-0-			-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	N	-0-			-0-
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	58	3	N	-0-			-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	68	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2467	-0-	-305	-0-	57	1	2410	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	59	1	2526	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	64	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	66	1	2804	3	Y	-0-					-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	65	1	2771	3	Y	13					13
							14	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	Y	2					15
							2	9									
09	2820	N	2483	-0-	-337	-0-	55	1	2415	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
10	2852	N	2605	-0-	-247	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-					-0-
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	53	1	2364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3937	X	3357	-0-	-580	-0-	86	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	79	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	91	1	3354	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	92	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	86	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	87	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	85	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3013	-0-	-437	-0-	78	1	2935	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	77	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	72	1	2827	2	N	-0-					-0-
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	77	1	3104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,618 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	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	96	1	3662	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3258	-0-	-1026	-0-	81	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	91	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3386	-0-	-754	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	92	1	3416	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	2	Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	93	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	80	1	3016	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	78	1	2937	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	73	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	74	1	2982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,810 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	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	123	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	109	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	123	1	4520	2	Y	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	126	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	125	1	4629	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	119	1	4361	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	119	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	118	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4155	-0-	-585	-0-	108	1	4047	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	107	1	4047	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	100	1	3890	2	Y	-0-					-0-
*12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	104	1	4160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,300 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	22227	X	12973	-0-	-9254	-0-	301	1	12672	3	Y	-0-					-0-
02	18564	X	11158	-0-	-7406	-0-	257	1	10901	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	11692	-0-	-5730	-0-	266	1	11426	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	11904	-0-	-4116	-0-	272	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	15004	X	11632	-0-	-3372	-0-	267	1	11365	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	257	1	10859	3	Y	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	263	1	11334	3	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10819	-0-	-682	-0-	242	1	10577	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	228	1	9960	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	10343	-0-	-1158	-0-	338	1	10005	3	Y	-0-					-0-
11	11130	X	9770	-0-	-1360	-0-	316	1	9454	3	Y	-0-					-0-
*12	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	319	1	9548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,059 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	14198	X	807	-0-	-13391	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	10836	X	381	-0-	-10455	-0-	9	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	1569	-0-	-8909	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	2067	-0-	-7923	-0-	48	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	98	1	4182	3	Y	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	105	1	4503	3	Y	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	101	1	4409	3	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	95	1	4183	3	Y	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	98	1	4330	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	96	1	4295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	28	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	29	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	27	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-					-0-
*08	1023	N	219	-0-	-804	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	3	-0-	-1017	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-22	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	21	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	22	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	21	1	912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	25	1	1078	3	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	Y	2					2
							2	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					2
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					2
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	-0-					2
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	N	932	-0-	-122	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	41	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-
05	806	N	382	-0-	-424	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	48	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	996	-0-	-151	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	36	1	893	2	N	-0-					-0-
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,648 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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	181	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	149	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	138	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	184	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3591	-0-	491	491	137	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3423	-0-	423	914	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2965	-0-	-135	779	106	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3419	X	2640	-0-	-779	-0-	94	1	2546	2	N	-0-					-0-
*12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,202 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	175	1	5850	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	5328	-0-	-48	-0-	145	1	5183	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	145	1	5551	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	111	1	5201	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5392	-0-	-560	-0-	109	1	5283	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4929	-0-	-831	-0-	103	1	4826	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	115	1	4959	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	4879	-0-	-825	-0-	109	1	4770	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	107	1	4659	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	109	1	4847	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	103	1	4568	3	N	-0-			-0-
*12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	108	1	4840	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,976 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	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	88	1	2945	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	72	1	2568	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	72	1	2758	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	57	1	2664	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	56	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	56	1	2610	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	60	1	2599	3	N	-0-			-0-
08	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	57	1	2507	3	N	-0-			-0-
09	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	55	1	2391	3	N	-0-			-0-
10	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	54	1	2414	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	53	1	2388	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	55	1	2444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,725 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	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	158	1	5277	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4804	-0-	-208	-0-	131	1	4673	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	133	1	5073	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	102	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	101	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	95	1	4480	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	107	1	4632	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	108	1	4723	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	102	1	4465	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	99	1	4377	3	N	-0-			-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	104	1	4653	3	N	-0-			-0-
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	107	1	4744	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,158 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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2862	2	N	-0-			-0-
02	2660	N	2644	-0-	-16	-0-	72	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	73	1	2796	2	N	-0-			-0-
04	2850	N	2711	-0-	-139	-0-	56	1	2655	2	N	-0-			-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	56	1	2705	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	54	1	2526	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	60	1	2594	3	N	-0-			-0-
08	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	60	1	2579	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	56	1	2478	3	N	-0-			-0-
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	58	1	2548	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	55	1	2448	3	N	-0-			-0-
*12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	64	1	2845	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,358 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	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	199	1	6638	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	5968	-0-	-1340	-0-	163	1	5805	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	168	1	6431	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6065	-0-	-1135	-0-	126	1	5939	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	130	1	6272	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6049	-0-	-581	-0-	126	1	5923	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	143	1	6176	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	140	1	6079	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5978	-0-	-232	-0-	134	1	5844	3	N	-0-			-0-
10	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	131	1	5776	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	5553	-0-	-567	-0-	122	1	5431	3	N	-0-			-0-
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	130	1	5780	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,806 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	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	53	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	54	1	2056	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	41	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	38	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	43	1	2005	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	44	1	1888	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	42	1	1834	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	40	1	1749	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	40	1	1788	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	38	1	1683	3	N	-0-			-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	41	1	1821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	190	1	6356	2	N	-0-			-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	156	1	5570	2	N	-0-			-0-
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	152	1	5809	2	N	-0-			-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	112	1	5292	2	N	-0-			-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	118	1	5705	2	N	-0-			-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	113	1	5286	2	N	-0-			-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	130	1	5608	3	N	-0-			-0-
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	123	1	5348	3	N	-0-			-0-
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	3	N	-0-			-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	117	1	5207	3	N	-0-			-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	111	1	4953	3	N	-0-			-0-
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	117	1	5243	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,985 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	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	189	1	6323	2	N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	154	1	5494	2	N	-0-			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	153	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	118	1	5547	2	N	-0-			-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	117	1	5640	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	2	N	-0-			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	125	1	5361	3	N	-0-			-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	118	1	5136	3	N	-0-			-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	109	1	4764	3	N	-0-			-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	108	1	4771	3	N	-0-			-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	102	1	4526	3	N	-0-			-0-
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	110	1	4929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,076 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	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	152	1	6399	3	N	-0-			-0-
02	6552	X	6049	-0-	-503	-0-	139	1	5910	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	149	1	6388	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	6204	-0-	-246	-0-	142	1	6062	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	145	1	6180	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	145	1	6096	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6346	-0-	-350	-0-	144	1	6202	3	N	-0-			-0-
08	6541	X	6315	-0-	-226	-0-	141	1	6174	3	N	-0-			-0-
09	6240	X	6042	-0-	-198	-0-	135	1	5907	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	140	1	6187	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	5933	-0-	-307	-0-	130	1	5803	3	N	-0-			-0-
*12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	131	1	5821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,822 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	6789	X	6446	-0-	-343	-0-	150	1	6296	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5994	-0-	-138	-0-	138	1	5856	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	147	1	6307	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	140	1	5995	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	143	1	6048	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	142	1	5999	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	141	1	6054	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	6114	-0-	-334	-0-	137	1	5977	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5817	-0-	-333	-0-	130	1	5687	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	132	1	5878	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5816	-0-	-334	-0-	127	1	5689	3	N	-0-					-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	132	1	5902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,347 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	25	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	23	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	22	1	984	3	Y	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 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	8432	X	6970	-0-	-1462	-0-	162	1	6808	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6889	-0-	-279	-0-	158	1	6731	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	172	1	7363	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6987	-0-	-513	-0-	159	1	6828	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	160	1	6794	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6613	-0-	-557	-0-	153	1	6460	3	Y	-0-					-0-
*07	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	149	1	6444	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6384	-0-	-1025	-0-	143	1	6241	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6137	-0-	-853	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-					-0-
*10	6944	X	6409	-0-	-535	-0-	142	1	6267	3	Y	-0-					-0-
*11	6600	X	6053	-0-	-547	-0-	133	1	5920	3	Y	-0-					-0-
*12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	146	1	6541	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,211 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	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	138	1	5890	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	152	1	6503	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	145	1	6232	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	149	1	6325	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6246	-0-	-54	-0-	145	1	6101	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	146	1	6266	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6353	-0-	-157	-0-	142	1	6211	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6035	-0-	-265	-0-	135	1	5900	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	134	1	5904	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5782	-0-	-458	-0-	126	1	5656	3	Y	-0-					-0-
*12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	130	1	5816	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,137 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	7192	X	7042	-0-	-150	-0-	163	1	6879	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6256	-0-	-240	-0-	144	1	6112	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	159	1	6812	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	151	1	6471	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6726	-0-	-373	-0-	154	1	6572	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6558	-0-	-12	-0-	152	1	6406	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	152	1	6544	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	149	1	6491	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	142	1	6208	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6464	-0-	-325	-0-	143	1	6321	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6247	-0-	-323	-0-	137	1	6110	3	Y	-0-					-0-
*12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	141	1	6325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,038 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	9176	X	8531	-0-	-645	-0-	198	1	8333	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	176	1	7481	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	8420	-0-	-415	-0-	192	1	8228	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	8043	-0-	-387	-0-	183	1	7860	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	187	1	7951	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	182	1	7648	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	181	1	7822	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7957	-0-	-351	-0-	178	1	7779	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	169	1	7390	3	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	171	1	7570	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	7407	-0-	-423	-0-	162	1	7245	3	Y	-0-					-0-
*12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	170	1	7617	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	133	1	5587	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5035	-0-	-397	-0-	116	1	4919	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	124	1	5319	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	122	1	5198	3	Y	-0-					-0-
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	136	1	5752	3	Y	-0-					-0-
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	129	1	5396	3	Y	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	127	1	5459	3	Y	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	123	1	5346	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5141	-0-	-19	-0-	115	1	5026	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	116	1	5140	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	109	1	4828	3	Y	-0-					-0-
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	112	1	5002	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 115 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	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	175	1	7350	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6764	-0-	-768	-0-	156	1	6608	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7440	-0-	-93	-0-	170	1	7270	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	164	1	7002	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7299	-0-	-234	-0-	168	1	7131	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	164	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	164	1	7059	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	160	1	7000	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6881	-0-	-289	-0-	154	1	6727	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	7079	-0-	-237	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6801	-0-	-279	-0-	149	1	6652	3	N	-0-					-0-
*12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	154	1	6852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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	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

01	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	176	1	7411	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	6860	X	6804	-0-	-56	-0-	155	1	6605	3	Y	40					40
							44	9									
03	7595	X	7383	-0-	-212	-0-	168	1	7215	3	Y	-0-					40
04	7350	X	7102	-0-	-248	-0-	161	1	6910	3	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
05	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	163	1	6960	3	Y	42	2	1			40
							46	9									
06	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	159	1	6692	3	Y	1					41
							1	9									
07	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	158	1	6805	3	Y	25					66
							28	9									
08	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	154	1	6711	3	Y	8					74
							9	9									
09	7110	X	6595	-0-	-515	-0-	147	1	6430	3	Y	16	86	1			4
							18	9									
10	7161	X	6761	-0-	-400	-0-	149	1	6601	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
11	6840	X	6487	-0-	-353	-0-	141	1	6338	3	Y	7					20
							8	9									
*12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	141	1	6315	3	Y	13					33
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 83,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	56	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	52	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	58	1	2475	3	Y	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	56	1	2387	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	55	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	55	1	2391	3	Y	5					5
							6	9									
08	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	54	1	2371	3	Y	2					7
							2	9									
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	53	1	2286	3	Y	-0-					7
10	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	53	1	2366	3	Y	-0-					7
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2293	3	Y	-0-					7
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	43	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	2	N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	77	1	2814	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	79	1	2935	2	N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	83	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	71	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	67	1	2618	2	N	-0-					-0-
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	85	1	3411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,461 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	10695	X	9350	-0-	-1345	-0-	359	1	8991	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8076	-0-	-1304	-0-	303	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9004	-0-	-947	-0-	357	1	8647	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8932	-0-	-698	-0-	357	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8591	-0-	-1329	-0-	339	1	8252	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8367	-0-	-693	-0-	334	1	8033	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	362	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8799	-0-	-439	-0-	348	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7980	-0-	-960	-0-	310	1	7670	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8351	-0-	-732	-0-	323	1	8028	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	291	1	7487	2	N	-0-					-0-
*12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	307	1	8135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,740 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

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	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	64	1	2703	3	Y	-0-					13
02	2576	N	2573	-0-	-3	-0-	59	1	2514	3	Y	-0-					13
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	65	1	2758	3	Y	-0-					13
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2654	3	Y	-0-					13
05	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	63	1	2667	3	Y	-0-					13
06	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	61	1	2565	3	Y	-0-					13
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	61	1	2656	3	Y	-0-					13
08	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	60	1	2617	3	Y	-0-					13
09	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	57	1	2530	3	Y	-0-					13
10	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	59	1	2599	3	Y	-0-					13
11	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	54	1	2405	3	Y	-0-					13
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	55	1	2480	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

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	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	80	1	2257	3	Y	27	126	1			25
							30	9									
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	72	1	2036	3	Y	15					40
							17	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	3	Y	47					87
							52	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	3	Y	49					136
							54	9									
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	3	Y	16	112	1			40
							18	9									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2207	3	Y	55					95
							61	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	3	Y	12					107
							13	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	3	Y	39					146
							43	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2183	3	Y	31	125	1			52
							34	9									
10	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	75	1	2224	3	Y	20					72
							22	9									
11	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	72	1	2146	3	Y	9					81
							10	9									
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	73	1	2178	3	Y	93	69	1			105
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	30	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	29	1	1077	2	N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	29	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	27	1	1038	2	N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	42	1	1120	2	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
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	3100	N	3555	-0-	455	2004	121	1	3421	3	Y	12					32
							13	9									
02	5019	X	3015	-0-	-2004	-0-	102	1	2907	3	Y	5					37
							6	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	3	Y	9					46
							10	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	3	Y	6					52
							7	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2755	3	Y	8					60
							9	9									
06	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	111	1	3110	3	Y	6					66
							7	9									
07	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	102	1	2931	3	Y	-0-					66
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	107	1	3114	3	Y	4					70
							4	9									
09	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	92	1	2679	3	Y	14	74	1			10
							15	9									
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	115	1	3423	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					10
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	105	1	3148	3	Y	81					91
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 38,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	3	Y	-0-					10
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	Y	-0-					10
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	Y	-0-					10
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	52	1	2231	3	Y	-0-					10
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	54	1	2300	3	Y	-0-					10
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	53	1	2242	3	Y	-0-					10
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	49	1	2179	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	51	1	2224	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	48	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5642	X	5283	-0-	-359	-0-	135	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4758	-0-	-254	-0-	119	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5143	-0-	-107	-0-	137	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	140	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	218	1	5246	2	N	-0-					-0-
*08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	214	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	204	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	212	1	5260	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5275	-0-	-5	-0-	197	1	5078	2	N	-0-					-0-
*12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	198	1	5226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	26	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	957	-0-	-407	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	22	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 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	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	108	1	4546	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3977	-0-	-699	-0-	92	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	108	1	4594	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	99	1	4210	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	100	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	98	1	4117	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	98	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	95	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4034	-0-	-286	-0-	91	1	3943	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	91	1	4024	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	89	1	3988	3	Y	-0-					-0-
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	92	1	4102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,175 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	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	111	1	4696	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4147	-0-	-921	-0-	95	1	4052	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	104	1	4476	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	98	1	4184	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4285	-0-	-582	-0-	99	1	4186	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	96	1	4042	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	95	1	4085	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	92	1	4004	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	90	1	3938	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	89	1	3937	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	88	1	3924	3	N	-0-					-0-
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	88	1	3952	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,621 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6773	-0-	-357	-0-	260	1	6513	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6104	-0-	-336	-0-	229	1	5875	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6726	-0-	-404	-0-	267	1	6459	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6538	-0-	-92	-0-	261	1	6277	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	265	1	6432	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	255	1	6137	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	256	1	6164	2	Y	-0-					-0-
*08	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	260	1	6310	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	252	1	6225	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6690	-0-	-6	-0-	259	1	6431	2	Y	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	242	1	6224	2	Y	-0-					-0-
*12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	243	1	6421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 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	6913	X	106	-0-	-6807	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	2545	-0-	-1805	-0-	820	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	372	1	4953	2	N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	148	1	5418	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	245	1	5895	2	N	-0-					-0-
*08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	252	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	247	1	6110	2	N	-0-					-0-
*10	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	199	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	225	1	5777	2	N	-0-					-0-
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	155	1	4090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 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	5828	X	4322	-0-	-1506	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4003	-0-	-365	-0-	92	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	98	1	4230	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	92	1	3934	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	91	1	3887	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3880	-0-	-170	-0-	90	1	3790	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	88	1	3803	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	78	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	81	1	3549	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	110	1	3240	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	103	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	121	1	3623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	83	1	3513	3	N	-0-			-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	-0-			-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	83	1	3555	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	74	1	3159	3	N	-0-			-0-
05	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	69	1	2908	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	69	1	2903	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	71	1	3053	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	63	1	2766	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	2428	-0-	-812	-0-	54	1	2374	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	55	1	2416	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	61	1	2732	3	N	-0-			-0-
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	60	1	2681	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,645 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	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	155	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5432	-0-	-336	-0-	136	1	5296	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	157	1	5773	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5725	-0-	-125	-0-	152	1	5573	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5604	-0-	-441	-0-	148	1	5456	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	140	1	5116	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5642	-0-	-372	-0-	150	1	5492	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	147	1	5433	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5281	-0-	-449	-0-	137	1	5144	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	139	1	5238	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5038	-0-	-422	-0-	126	1	4912	2	N	-0-			-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,097 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	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	272	1	11458	3	N	-0-			-0-
02	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	230	1	9809	3	N	-0-			-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	232	1	9922	3	N	-0-			-0-
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	193	1	8274	3	N	-0-			-0-
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	248	1	10541	3	N	-0-			-0-
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	225	1	9517	3	N	-0-			-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	289	1	8320	3	N	-0-			-0-
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	256	1	7473	3	N	-0-			-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	226	1	6623	3	N	-0-			-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	235	1	6967	3	N	-0-			-0-
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	224	1	6710	3	N	-0-			-0-
*12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	297	1	8911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,452 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	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	3	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	116	1	4933	3	N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	3	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	128	1	5445	3	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	138	1	5891	3	N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	130	1	5464	3	N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	131	1	5685	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	117	1	5103	3	N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	111	1	4889	3	N	-0-					-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	120	1	5347	3	N	-0-					-0-
*12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	121	1	5401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRADLING "B" WELL #: 2 RRCID -> 187803 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8027 - 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

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

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B DENY		-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-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	3	31	9	Y	28					63
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1642	3	48	9	Y	44					107
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	3	29	9	Y	26					133
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	3	32	9	Y	29					162
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	3	12	9	Y	11					173
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1744	3	20	9	Y	18					191
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1680	3	24	9	Y	22	187	1			26
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1624	3	22	9	Y	20					46
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1742	3	24	9	Y	22					68
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	3	33	9	Y	30					98
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	3	30	9	Y	27					125
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	3	28	9	Y	25					150

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	1953	N	775	-0-	-1178	-0-	761	3	14	9	N	13					156
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	91	1			157
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	157	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4187	3	Y	66	158	1			27
							73	9									
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3607	3	Y	21					48
							23	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	3	Y	59					107
							65	9									
04	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	87	1	3735	3	Y	30					137
							33	9									
05	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	91	1	3857	3	Y	37	138	1			36
							41	9									
06	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	89	1	3742	3	Y	24					60
							26	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	91	1	3930	3	Y	67	81	1			46
							74	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	3	Y	52					98
							57	9									
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	87	1	3808	3	Y	28	77	1			49
							31	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	89	1	3931	3	Y	30					79
							33	9									
11	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	84	1	3743	3	Y	35					114
							39	9									
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	120	1	3611	3	Y	64					178
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 47,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	37			50
							41	9							
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	15	1	635	3	Y	-0-			50
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-			50
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	-0-			50
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	Y	-0-			50
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	-0-			50
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	853	3	Y	-0-			50
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	18	1	817	3	Y	-0-			50
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	17	1	771	3	Y	-0-			50
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	18	1	813	3	Y	-0-			50
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	Y	-0-			50
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	826	3	Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1367	2	Y	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	42	1	1061	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	34	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	649	-0-	-653	-0-	22	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	25	1	650	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	31	1	699	2	Y	-0-			-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	997	2	Y	-0-			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1093	2	Y	-0-			-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 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	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	770	-0-	-714	-0-	30	1	740	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	2	Y	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	427	-0-	-983	-0-	16	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	2	Y	-0-			-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1454	2	Y	-0-			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	2	Y	-0-			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-			-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3219	-0-	-1513	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	2372	-0-	-2867	-0-	132	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	571	-0-	-4499	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	473	-0-	-4766	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1361	-0-	-2719	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1104	-0-	-2461	-0-	41	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1235	-0-	-1152	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1305	-0-	-45	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1086	-0-	-309	-0-	39	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	30	1	950	2	N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 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	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	99	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2259	-0-	-9	-0-	88	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	93	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	73	1	2207	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	82	1	2370	2	Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2302	2	Y	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	81	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1960	-0-	-440	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1954	-0-	-433	-0-	82	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	69	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,149 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	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	163	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	134	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	145	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	144	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	87	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	80	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	67	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2354	2	N	-0-					-0-
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	91	1	1950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12462	X	10202	-0-	-2260	-0-	652	1	9550	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	9027	-0-	-1949	-0-	520	1	8507	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	9684	-0-	-1538	-0-	540	1	9144	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9319	-0-	-1541	-0-	548	1	8771	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	605	1	9267	2	N	-0-			-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	636	1	10517	2	N	-0-			-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	399	1	10452	2	N	-0-			-0-
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	388	1	10153	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	368	1	9858	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	373	1	10042	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	9802	-0-	-1358	-0-	352	1	9450	2	N	-0-			-0-
*12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	376	1	10024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,492 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	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	447	1	6555	2	N	-0-			-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	298	1	4885	2	N	-0-			-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	414	1	7000	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	416	1	6664	2	N	-0-			-0-
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	417	1	6396	2	N	-0-			-0-
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	358	1	5924	2	N	-0-			-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	237	1	6212	2	N	-0-			-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	233	1	6176	2	N	-0-			-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	247	1	6428	2	N	-0-			-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	227	1	6397	2	N	-0-			-0-
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	219	1	6115	2	N	-0-			-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	228	1	6301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,794 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	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	299	1	4376	2	N	-0-			-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	278	1	4554	2	N	-0-			-0-
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	315	1	5339	2	N	-0-			-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	356	1	5693	2	N	-0-			-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	379	1	5815	2	N	-0-			-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	304	1	5033	2	N	-0-			-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	2	N	-0-			-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	191	1	4976	2	N	-0-			-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	187	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	190	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	184	1	4743	2	N	-0-			-0-
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	169	1	4638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,170 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-241	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	37	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	34	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	34	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	31	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	27	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	24	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	25	1	944	2	N	-0-					-0-
11	990	N	381	-0-	-609	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 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	465	N	455	-0-	-10	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 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	992	N	140	-0-	-852	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 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	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	102	1	4298	3	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	90	1	3810	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	95	1	4014	3	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	93	1	4058	3	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	89	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	91	1	4013	3	N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	86	1	3843	3	N	-0-					-0-
*12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	88	1	3975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	3			N	-0-					59
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1003	3	6	9	N	5					64
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1107	3	3	9	N	3					67
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	839	3	13	9	N	12					79
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	841	3	6	9	N	5					84
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	3			N	-0-					84
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1					85
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	993	3	29	9	N	26					111
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1107	3	9	9	N	8					119
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					129
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	3	10	9	N	9	79	1			59
12	1147	N	981	-0-	-166	-0-	980	3	1	9	N	1					60

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	3	24	9	N	22					114
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1803	3	12	9	N	11					125
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2					127
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30	144	1			13
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	3	20	9	N	18					31
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	3	24	9	N	22					53
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					53
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	N	33					86
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	3	17	9	N	15					101
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2012	3	23	9	N	21					122
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	3	22	9	N	20	115	1			27
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2201	3	28	9	N	25					52

TOTAL GAS PROD: 23,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	1748	-0-	-1817	-0-	46	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	192	1	7022	2	N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	161	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	153	1	5598	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	147	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5583	-0-	-717	-0-	145	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5433	-0-	-674	-0-	140	1	5293	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5145	-0-	-615	-0-	128	1	5017	2	N	-0-					-0-
*12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	128	1	5162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,612 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	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	175	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	154	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	177	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	171	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	171	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	169	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	168	1	4041	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	149	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3464	-0-	-826	-0-	135	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	139	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					-0-
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,704 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	7502	X	6923	-0-	-579	-0-	160	1	6744	3	Y	17					20
							19	9									
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					20
03	7254	X	3705	-0-	-3549	-0-	83	1	3601	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
04	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	135	1	5766	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7106	3	Y	22					27
							24	9									
06	T. A.		7097	-0-	7097	7097	164	1	6933	3	Y	-0-					27
07	T. A.		7217	-0-	7217	14314	163	1	7051	3	Y	3					30
							3	9									
08	T. A.		7466	-0-	7466	21780	166	1	7293	3	Y	6					36
							7	9									
09	29162	X	7382	-0-	-21780	-0-	164	1	7190	3	Y	25	56	1			5
							28	9									
*10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	166	1	7369	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
11	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	232	1	6938	3	Y	-0-					7
12	7626	X	7567	-0-	-59	-0-	244	1	7319	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 80,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	73	1	3111	3	N	-0-					-0-
05	233	N	49	-0-	-184	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	35	-0-	-1165	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	49	-0-	-2989	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	42	-0-	-2996	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	526	-0-	-2414	-0-	12	1	514	3	N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
11	60	X	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	558	X	88	-0-	-470	-0-	2	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 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	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	90	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	83	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	94	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	86	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	84	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	81	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	82	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	81	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	79	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	66	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	79	1	3073	2	N	-0-					-0-
*12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	69	1	2787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,625 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	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	182	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	167	1	6530	2	N	-0-					-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	176	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6627	-0-	-193	-0-	175	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	166	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	169	1	6193	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	162	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	159	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	160	1	6039	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	143	1	5574	2	N	-0-					-0-
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	141	1	5661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	44	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	49	1	2110	3	Y	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	49	1	2077	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	50	1	2123	3	Y	7					7
							8	9									
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	48	1	2104	3	Y	1					8
							1	9									
09	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	46	1	1991	3	Y	-0-					8
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	47	1	2066	3	Y	-0-					8
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	45	1	2016	3	Y	-0-					8
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	Y	-0-					15
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-					15
05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	38	1	1626	3	Y	-0-					15
06	1980	N	1500	-0-	-480	-0-	34	1	1459	3	Y	6					21
							7	9									
07	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					21
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	34	1	1495	3	Y	-0-					21
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1982	3	Y	1					22
							1	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					22
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					22
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	41	1	1832	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	125	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3736	-0-	-324	-0-	102	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	97	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3406	-0-	-944	-0-	71	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3363	-0-	-946	-0-	68	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3135	-0-	-1035	-0-	65	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	79	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	78	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	76	1	3304	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	77	1	3393	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	73	1	3272	3	N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	72	1	3246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,215 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	11563	X	11019	-0-	-544	-0-	423	1	10596	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9609	-0-	-835	-0-	360	1	9249	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9936	-0-	-1379	-0-	394	1	9542	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9334	-0-	-1616	-0-	373	1	8961	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	9571	-0-	-1744	-0-	378	1	9193	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9191	-0-	-1459	-0-	245	1	8946	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	389	1	9363	2	N	-0-					-0-
*08	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	391	1	9493	2	N	-0-					-0-
09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	368	1	9101	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9712	-0-	-53	-0-	376	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9566	-0-	-4	-0-	358	1	9208	2	N	-0-					-0-
*12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	371	1	9828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,242 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	41	1	1736	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	42	1	1770	3	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	39	1	1693	3	N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	3	N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	39	1	1753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,363 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	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	50	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	45	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	45	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	47	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	46	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	46	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	41	1	1599	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	43	1	1721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	55	1	2332	3	Y	-0-					3
02	3024	X	2828	-0-	-196	-0-	65	1	2763	3	Y	-0-					3
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	Y	-0-					3
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	70	1	2990	3	Y	-0-					3
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					3
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	70	1	2932	3	Y	-0-					3
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	3	Y	-0-					3
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	Y	-0-					3
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	64	1	2818	3	Y	-0-					3
10	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	48	1	2162	3	Y	-0-					3
11	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	53	1	2373	3	Y	-0-					3
*12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2385	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,714 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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	130	1	5490	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	113	1	4775	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	125	1	5367	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	117	1	4992	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4890	-0-	-721	-0-	113	1	4777	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	181	1	5198	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	179	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	172	1	5027	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	166	1	4913	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5000	-0-	-220	-0-	162	1	4838	3	N	-0-					-0-
*12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	166	1	4964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,364 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1317	3	Y	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	3	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	60	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	51	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	51	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	49	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	53	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	52	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	45	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	49	1	1977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,323 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2347	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	53	1	2204	3	Y	3					3
							3	9									
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	51	1	2175	3	Y	-0-					3
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	53	1	2287	3	Y	-0-					3
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2153	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	49	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	49	1	2185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3618	-0-	518	518	83	1	3535	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2781	-0-	2781	3299	64	1	2717	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2670	-0-	2670	5969	60	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2539	-0-	2539	8508	56	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	11027	X	2519	-0-	-8508	-0-	56	1	2463	3	Y	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	57	1	2543	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	55	1	2496	3	Y	60					60
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	28	1	1023	2	N	-0-			-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	27	1	1012	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	27	1	968	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	27	1	994	2	N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	N	-0-			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	25	1	994	2	N	-0-			-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,527 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	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	148	1	5639	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5063	-0-	-649	-0-	127	1	4936	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5295	-0-	-781	-0-	140	1	5155	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	138	1	5038	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	136	1	5032	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	134	1	4891	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	137	1	5033	2	N	-0-			-0-
*08	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	130	1	4798	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4708	-0-	-482	-0-	122	1	4586	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	122	1	4620	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4304	-0-	-736	-0-	107	1	4197	2	N	-0-			-0-
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	108	1	4336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,810 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	6975	X	5797	-0-	-1178	-0-	148	1	5649	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	139	1	5413	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	142	1	5227	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	4575	-0-	-1725	-0-	122	1	4453	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4548	-0-	-1776	-0-	120	1	4428	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	132	1	4840	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5810	-0-	-328	-0-	155	1	5655	2	N	-0-			-0-
*08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	155	1	5730	2	N	-0-			-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	139	1	5223	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	136	1	5141	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	4885	-0-	-815	-0-	122	1	4763	2	N	-0-			-0-
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	125	1	5032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	160	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5820	-0-	-452	-0-	146	1	5674	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	159	1	5861	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6175	-0-	-95	-0-	164	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	169	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5508	-0-	-732	-0-	147	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	162	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	168	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6116	-0-	-94	-0-	158	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	161	1	6077	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6131	-0-	-49	-0-	153	1	5978	2	N	-0-					-0-
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	153	1	6153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,467 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	2604	X	836	-0-	-1768	-0-	21	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	651	-0-	-1533	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	19	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	522	-0-	-191	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	227	-0-	-517	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					29
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	1					30
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					30
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	88	3	Y	1					31
							1	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					31
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4942	-0-	-518	-0-	124	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	138	1	5074	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5069	-0-	-721	-0-	135	1	4934	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	138	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	133	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5007	-0-	-63	-0-	130	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	132	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4879	-0-	-101	-0-	122	1	4757	2	N	-0-					-0-
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	187	1	4940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	4526	X	3100	-0-	-1426	-0-	79	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2862	-0-	-1226	-0-	72	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	87	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	86	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	82	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	84	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	85	1	3123	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	88	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	122	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	83	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2907	-0-	-333	-0-	109	1	2798	2	N	-0-					-0-
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	112	1	2975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					20
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					20
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					20
*04	450	N	336	-0-	-114	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					20
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					20
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					20
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					20
*08	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					20
*09	540	N	403	-0-	-137	-0-	9	1	394	3	Y	-0-					20
*10	558	N	482	-0-	-76	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					20
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	-0-					20
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	139	1	5860	3	N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	123	1	5209	3	N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	133	1	5676	3	N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	124	1	5309	3	N	-0-					-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	129	1	5478	3	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	123	1	5180	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	121	1	5242	3	N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	118	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	115	1	5015	3	N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	115	1	5095	3	N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	111	1	4933	3	N	-0-					-0-
*12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	121	1	5400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	Y	-0-					15
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					15
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	Y	-0-					15
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					15
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					15
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					15
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	50	1	2129	3	Y	-0-					15
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2118	3	Y	5					20
							6	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2059	3	Y	3	16	1			7
							3	9									
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-					7
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	46	1	2042	3	Y	1					8
							1	9									
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					13
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					13
03	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-					13
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	1					14
							1	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	97	1	4125	3	Y	-0-					14
06	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	77	1	3263	3	Y	-0-					14
07	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	82	1	3510	3	Y	-0-	13	1			1
08	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	95	1	4143	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	81	1	3581	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	90	1	3962	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	89	1	4002	3	Y	-0-					-0-
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	80	1	3583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2940	3	Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	72	1	3068	3	Y	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	70	1	3002	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	68	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	55	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	65	1	2850	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	60	1	2663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	186	1	7844	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7222	-0-	-86	-0-	166	1	7056	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	182	1	7763	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7683	-0-	-147	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7846	-0-	-214	-0-	181	1	7665	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	174	1	7322	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7739	-0-	-259	-0-	176	1	7563	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7640	-0-	-296	-0-	171	1	7469	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	164	1	7171	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	168	1	7428	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7236	-0-	-264	-0-	159	1	7077	3	Y	-0-					-0-
*12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6954	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,877 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	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	127	1	5311	3	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	119	1	5052	3	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	128	1	5503	3	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	121	1	5138	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4268	-0-	-1132	-0-	99	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	125	1	5384	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	120	1	5234	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	115	1	5001	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	112	1	4960	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	110	1	4911	3	N	-0-					-0-
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,103 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	5394	X	5046	-0-	-348	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4459	-0-	-301	-0-	102	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	99	1	4215	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	3452	-0-	-1756	-0-	79	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	1568	-0-	-3322	-0-	37	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	359	-0-	-4570	-0-	8	1	351	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	213	-0-	-4561	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	511	-0-	-3809	-0-	11	1	500	3	N	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	90	1	3988	3	N	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	145	1	4321	3	N	-0-					-0-
*12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	101	1	4266	3	Y	22					140
							24	9									
02	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	86	1	3676	3	Y	4	126	1			18
							4	9									
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	101	1	4310	3	Y	15					33
							17	9									
04	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	97	1	4167	3	Y	18					51
							20	9									
05	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	97	1	4102	3	Y	13					64
							14	9									
06	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	95	1	4029	3	Y	16					80
							18	9									
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	94	1	4020	3	Y	8					88
							9	9									
08	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	94	1	4132	3	Y	31					119
							34	9									
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	18					137
							20	9									
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	12					149
							13	9									
11	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	89	1	3965	3	Y	8					157
							9	9									
12	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	92	1	4097	3	Y	16					173
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 50,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	45	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	38	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	43	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	41	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	39	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	39	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	40	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	35	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1017	-0-	-453	-0-	25	1	992	2	N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2416	-0-	-48	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	61	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	59	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	58	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	56	1	2451	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	56	1	2520	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	55	1	2447	3	Y	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	145	1	6102	3	Y	-0-			-0-
02	6412	X	5568	-0-	-844	-0-	128	1	5440	3	Y	-0-			-0-
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-			-0-
04	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	137	1	5843	3	Y	-0-			-0-
05	6448	X	6207	-0-	-241	-0-	143	1	6064	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	139	1	5869	3	Y	-0-			-0-
07	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	137	1	5912	3	Y	-0-			-0-
08	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	133	1	5810	3	Y	-0-			-0-
09	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	127	1	5549	3	Y	-0-			-0-
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	129	1	5711	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5630	-0-	-370	-0-	124	1	5506	3	Y	-0-			-0-
*12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	128	1	5727	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,813 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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	90	1	3819	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	3	N	-0-			-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	89	1	3797	3	N	-0-			-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	84	1	3592	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	84	1	3552	3	N	-0-			-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	86	1	3614	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	84	1	3622	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	81	1	3552	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	78	1	3386	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	82	1	3606	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	79	1	3486	3	N	-0-			-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	78	1	3474	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,887 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	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	169	1	6414	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5778	-0-	-606	-0-	144	1	5634	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6217	-0-	-572	-0-	164	1	6053	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6020	-0-	-550	-0-	160	1	5860	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6338	-0-	-389	-0-	167	1	6171	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	155	1	5648	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	158	1	5780	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	156	1	5751	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5712	-0-	-408	-0-	148	1	5564	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	153	1	5797	2	N	-0-			-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	145	1	5667	2	N	-0-			-0-
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	219	1	5808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,085 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	3100	N	7228	-0-	4128	5411	168	1 1	7059	3 9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	5929	-0-	3129	8540	136	1	5793	3	Y	-0-					-0-
03	13571	X	5031	-0-	-8540	-0-	115	1	4916	3	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	111	1	4795	3	Y	-0-					-0-
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	115	1	4884	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	152	1	4368	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4012	-0-	-1072	-0-	133	1	3879	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3722	-0-	-1198	-0-	123	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3618	-0-	-1373	-0-	119	1	3499	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3252	-0-	-1428	-0-	106	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	101	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	96	1	4097	3	N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	90	1	3868	3	N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3864	3	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	88	1	3839	3	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	84	1	3647	3	N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	85	1	3762	3	N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	80	1	3583	3	N	-0-					-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	29	1	1248	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	31	1	1329	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	30	1	1263	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	30	1	1246	3	N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	28	1	1222	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	27	1	1182	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	28	1	1215	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	27	1	1166	3	N	-0-			-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	3	N	-0-			-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	78	1	3325	3	N	-0-			-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	94	1	4042	3	N	-0-			-0-
05	4844	X	3708	-0-	-1136	-0-	85	1	3623	3	N	-0-			-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	77	1	3250	3	N	-0-			-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-			-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	94	1	4105	3	N	-0-			-0-
09	540	X	97	-0-	-443	-0-	97	1			N	-0-			-0-
10	558	X	97	-0-	-461	-0-	97	1			N	-0-			-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	93	1	4295	3	N	-0-			-0-
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	88	1	3930	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,709 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	6510	X	5131	-0-	-1379	-0-	120	1	5011	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4460	-0-	-692	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	115	1	4902	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	108	1	4634	3	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	110	1	4674	3	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	106	1	4454	3	Y	-0-			-0-
*07	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	104	1	4491	3	Y	-0-			-0-
08	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	101	1	4418	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	96	1	4201	3	Y	-0-			-0-
*10	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	98	1	4319	3	Y	-0-			-0-
*11	4560	X	4146	-0-	-414	-0-	91	1	4055	3	Y	-0-			-0-
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	92	1	4114	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	5208	X	4143	-0-	-1065	-0-	96	1	4047	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	98	1	4130	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	111	1	4736	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4497	-0-	-423	-0-	102	1	4395	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	106	1	4502	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	103	1	4358	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	104	1	4485	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	103	1	4481	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	97	1	4270	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4461	-0-	-158	-0-	99	1	4362	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	94	1	4192	3	Y	-0-					-0-
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	101	1	4520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,692 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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	95	1	4017	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	90	1	3855	3	Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	91	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	88	1	3796	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	86	1	3748	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	80	1	3494	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	81	1	3584	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3584	-0-	-316	-0-	79	1	3505	3	Y	-0-					-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	79	1	3536	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,789 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	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	30	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	24	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	24	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	25	1	1106	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	25	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	23	1	998	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	21	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	23	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2201	N	938	-0-	-1263	-0-	898	3	40	9	N	36					74
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	27	7			47
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					47
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	5	1	202	3	N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1476	-0-	-570	-0-	1441	3	35	9	N	32					393
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					405
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					405
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	228	7			177
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	N	-0-	165	1			12
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	N	38					50
							42	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	6					56
							7	9									
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2154	3	N	24					80
							26	9									
09	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	45	1	1961	3	N	21					101
							23	9									
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	45	1	1999	3	N	13					114
							14	9									
11	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	41	1	1802	3	N	23					137
							25	9									
12	2108	N	891	-0-	-1217	-0-	19	1	864	3	N	7					144
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	608	1	391	3	Y	9					30
							10	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	545	1	369	3	Y	1					31
							1	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	604	1	330	3	Y	2					33
							2	9									
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	585	1	325	3	Y	-0-					33
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	606	1	364	3	Y	-0-					33
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	591	1	424	3	Y	3					36
							3	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	606	1	507	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	609	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	584	1	415	3	Y	8					8
							9	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	606	1	515	3	Y	1					9
							1	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	581	1	330	3	Y	-0-					9
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	1	12	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	79	1	3022	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4112	-0-	-928	-0-	103	1	4009	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	115	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	104	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2235	-0-	-2322	-0-	59	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2445	-0-	-1965	-0-	65	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3127	-0-	-1430	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	94	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	110	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	130	1	4926	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	83	1	3230	2	N	-0-					-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	77	1	3113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,643 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	1829	N	38	-0-	-1791	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1265	-0-	-359	-0-	29	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	38	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	38	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	36	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	34	1	1514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,212 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	103	1	4333	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	81	1	3475	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	76	1	3280	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3048	-0-	-852	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2937	-0-	-1093	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	65	1	2793	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	58	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	58	1	2557	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	60	1	2668	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	56	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	53	1	2361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3030	-0-	-411	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	73	1	3126	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	67	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	62	1	2649	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	65	1	2748	3	N	-0-					-0-
*07	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	68	1	2927	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	64	1	2784	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	61	-0-	-2909	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	63	-0-	-2944	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	59	1	2812	3	N	-0-					-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 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	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	42	1	1760	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	43	1	1840	3	Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	43	1	1829	3	Y	3					3
							3	9									
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	41	1	1820	3	Y	4					7
							4	9									
09	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					7
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	3	Y	-0-					7
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-					7
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	42	1	1876	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	Y	17					17
							19	9									
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	27	1	1164	3	Y	1					18
							1	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	34	1	1439	3	Y	-0-					18
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	3	Y	-0-					18
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	Y	14	32	1			-0-
							15	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	29	1	1239	3	Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	10					10
							11	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	Y	46	46	1			10
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	136	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	120	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	141	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	139	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	134	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	123	1	4511	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	128	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	127	1	4676	2	N	-0-					-0-
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	119	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	122	1	4625	2	N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	115	1	4483	2	N	-0-					-0-
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	117	1	4689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	163	1	6862	3	Y	-0-					13
02	6692	X	6535	-0-	-157	-0-	150	1	6383	3	Y	2					15
							2	9									
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6944	3	Y	4					19
							4	9									
04	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	150	1	6397	3	Y	1					20
							1	9									
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	162	1	6914	3	Y	-0-					20
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	161	1	6769	3	Y	1					21
							1	9									
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	158	1	6806	3	Y	-0-					21
08	7099	X	6965	-0-	-134	-0-	156	1	6809	3	Y	-0-					21
09	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	148	1	6477	3	Y	1					22
							1	9									
10	7161	X	6821	-0-	-340	-0-	151	1	6667	3	Y	3					25
							3	9									
11	6930	X	6517	-0-	-413	-0-	143	1	6374	3	Y	-0-					25
*12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	124	1	5529	3	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 80,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	117	1	4960	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	103	1	4396	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	110	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	113	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4829	-0-	-91	-0-	112	1	4717	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	112	1	4833	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4921	-0-	-70	-0-	110	1	4811	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	105	1	4614	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4869	-0-	-122	-0-	107	1	4762	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	102	1	4558	3	Y	-0-					-0-
*12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	108	1	4806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	3	47	1			-0-
							3	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	32					32
							35	9									
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					32
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	3	Y	2					34
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					34
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	3					37
							3	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					37
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					37
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					37
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					15
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	22	1	933	3	N	-0-					15
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					15
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					15
05	1054	N	830	-0-	-224	-0-	20	1	810	3	N	-0-					15
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					15
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	18	1	792	3	N	-0-					15
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	N	-0-					15
09	1140	N	761	-0-	-379	-0-	17	1	744	3	N	-0-					15
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	N	-0-					15
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	17	1	759	3	N	-0-					15
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	826	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3271	-0-	-294	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	66	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	75	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	3	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	110	1	3215	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	103	1	3029	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	107	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	100	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	104	1	3104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 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	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	48	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	52	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	81	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	54	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	73	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	36	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	38	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	38	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	27	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	32	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	34	1	1309	2	N	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	52	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	23	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	24	1	889	2	N	-0-					-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	22	1	823	2	N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	21	1	767	2	N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	20	1	735	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	N	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	25	1	613	2	N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 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 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	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	120	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	N	-0-			-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	116	1	4259	2	N	-0-			-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	109	1	3972	2	N	-0-			-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	2	N	-0-			-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	108	1	3932	2	N	-0-			-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	112	1	4117	2	N	-0-			-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	113	1	4189	2	N	-0-			-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	158	1	3911	2	N	-0-			-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3978	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3890	-0-	-40	-0-	146	1	3744	2	N	-0-			-0-
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	146	1	3867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,072 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	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	149	1	5652	2	N	-0-			-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	129	1	5025	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	147	1	5425	2	N	-0-			-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	153	1	5581	2	N	-0-			-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	155	1	5732	2	N	-0-			-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	149	1	5428	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	147	1	5383	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	145	1	5356	2	N	-0-			-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	141	1	5316	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	143	1	5387	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5286	-0-	-144	-0-	132	1	5154	2	N	-0-			-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	188	1	4966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8711	X	7433	-0-	-1278	-0-	172	1	7261	3	Y	-0-			-0-
02	7476	X	6822	-0-	-654	-0-	157	1	6665	3	Y	-0-			-0-
03	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	166	1	7091	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	6885	-0-	-645	-0-	157	1	6728	3	Y	-0-			-0-
05	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	160	1	6827	3	Y	-0-			-0-
06	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	154	1	6483	3	Y	-0-			-0-
*07	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	155	1	6663	3	Y	-0-			-0-
08	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	151	1	6584	3	Y	-0-			-0-
09	6900	X	6448	-0-	-452	-0-	144	1	6304	3	Y	-0-			-0-
*10	6975	X	6644	-0-	-331	-0-	147	1	6497	3	Y	-0-			-0-
*11	6630	X	6384	-0-	-246	-0-	140	1	6244	3	Y	-0-			-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	131	1	5852	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,033 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 #: 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	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	290	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4253	-0-	-171	-0-	245	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	253	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	252	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	272	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	244	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	164	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	160	1	4254	2	N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	154	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	160	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	154	1	4048	2	N	-0-					-0-
*12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	152	1	3971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,239 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	3	1	98	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	7					7
							8	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	Y	28					35
							31	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	3	Y	30					65
							33	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	15					80
							17	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	7	1	209	3	Y	2					82
							2	9									
06	1410	N	244	-0-	-1166	-0-	8	1	225	3	Y	10					92
							11	9									
07	1023	N	290	-0-	-733	-0-	9	1	281	3	Y	-0-	70	1			22
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	148	3	Y	3	3	1			22
							3	9									
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					22
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					22
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 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	5921	X	5320	-0-	-601	-0-	136	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4691	-0-	-545	-0-	117	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	125	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	118	1	4320	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	115	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	115	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	132	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	121	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	109	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	126	1	4940	2	N	-0-					-0-
*12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	122	1	4916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	9					40
							10	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	4					44
							4	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	668	3	Y	5					49
							6	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					49
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	9	1	358	3	Y	1					50
							1	9									
06	660	N	97	-0-	-563	-0-	2	1	93	3	Y	2					52
							2	9									
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	12					64
							13	9									
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	-0-					64
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-					64
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					64
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					64
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	3	Y	14					78
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	38	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	Y	2					2
							2	9									
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1968	3	Y	16					18
							18	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	59	1	1787	3	Y	-0-					18
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	54	1	1624	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	248	X	134	-0-	-114	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					22
02	140	X	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					22
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					22
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	3					25
							3	9									
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	8					33
							9	9									
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					33
07	155	X	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5					38
							6	9									
08	155	X	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					38
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					38
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					38
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	12					50
							13	9									
*12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-
04	690	N	414	-0-	-276	-0-	9	1	405	3	N	-0-					-0-
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
09	390	N	167	-0-	-223	-0-	3	1	164	3	N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	6	1	247	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 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	10075	X	10060	-0-	-15	-0-	233	1	9827	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	8458	-0-	-642	-0-	194	1	8264	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	210	1	8988	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	8808	-0-	-942	-0-	201	1	8607	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	8923	-0-	-1152	-0-	205	1	8718	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8750	-0-	-250	-0-	203	1	8547	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	200	1	8627	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8851	-0-	-356	-0-	198	1	8653	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	8430	-0-	-390	-0-	188	1	8242	3	Y	-0-					-0-
10	9052	X	8637	-0-	-415	-0-	191	1	8446	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	8267	-0-	-493	-0-	182	1	8085	3	Y	-0-					-0-
*12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	184	1	8227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,620 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8163	-0-	-858	-0-	190	1	7973	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7635	-0-	-513	-0-	175	1	7460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8520	-0-	-501	-0-	194	1	8326	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	7417	-0-	-983	-0-	169	1	7248	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	182	1	7759	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7820	-0-	-430	-0-	181	1	7639	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	274	1	7885	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7928	-0-	-597	-0-	263	1	7665	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	247	1	7207	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7621	-0-	-532	-0-	249	1	7372	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7369	-0-	-521	-0-	238	1	7131	3	N	-0-					-0-
*12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	243	1	7278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					37
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-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: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5114	-0-	-466	-0-	196	1	4918	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4631	-0-	-353	-0-	174	1	4457	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	197	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	193	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	194	1	4725	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	193	1	4648	2	Y	-0-					-0-
*08	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	194	1	4710	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	181	1	4471	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	181	1	4502	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	168	1	4318	2	Y	-0-					-0-
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	148	1	3914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8680	X	4679	-0-	-4001	-0-	108	1	4569	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	7308	X	4686	-0-	-2622	-0-	107	1	4560	3	Y	17					20
							19	9									
03	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	90	1	3876	3	Y	15					35
							17	9									
04	6120	X	3826	-0-	-2294	-0-	87	1	3725	3	Y	13	45	1			3
							14	9									
05	5456	X	4187	-0-	-1269	-0-	96	1	4079	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	Y	-0-					13
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	116	1	5007	3	Y	-0-					13
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	126	1	5525	3	Y	1					14
							1	9									
09	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	90	1	3945	3	Y	-0-					14
10	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	84	1	3752	3	Y	5					19
							6	9									
11	4320	X	3757	-0-	-563	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					19
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	127	1	3791	3	Y	18	35	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 52,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 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	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	105	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	120	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	117	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	119	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	114	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	117	1	2816	2	N	-0-					-0-
*08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	108	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	110	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-
*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 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	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83	1	3527	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	80	1	3403	3	N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	77	1	3262	3	N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	82	1	3436	3	N	-0-					-0-
*07	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	47	1	2062	3	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	126	1	3662	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	119	-0-	-2821	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	3038	X	121	-0-	-2917	-0-	121	1			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	N	-0-					-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	117	1	3523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1914	-0-	-1093	-0-	45	1	1869	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	31	1	1316	3	N	-0-			-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	N	-0-			-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	88	1	2582	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3267	-0-	267	267	108	1	3159	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3284	-0-	184	451	107	1	3177	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3061	-0-	61	512	99	1	2962	3	N	-0-			-0-
*12	3729	X	3217	-0-	-512	-0-	104	1	3113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,122 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	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	56	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	2210	-0-	-1178	-0-	55	1	2155	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	62	1	2278	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2056	-0-	-1034	-0-	55	1	2001	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	56	1	2065	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1310	-0-	-1060	-0-	35	1	1275	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	26	1	957	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	1069	-0-	-1256	-0-	28	1	1041	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	2008	-0-	-62	-0-	394	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1195	-0-	-913	-0-	31	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	1320	X	415	-0-	-905	-0-	10	1	405	2	N	-0-			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,546 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	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-			20
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	Y	-0-			20
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	Y	-0-			20
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	10			30
							11	9							
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	41	1	1779	3	Y	2			32
							2	9							
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	3	Y	1			33
							1	9							
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1885	3	Y	-0-			33
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1	1923	3	Y	-0-			33
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	61	1	1773	3	Y	-0-			33
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1851	3	Y	2			35
							2	9							
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	58	1	1721	3	Y	2			37
							2	9							
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	61	1	1826	3	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 22,465 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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	115	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	99	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	112	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	112	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	106	1	3908	2	N	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	96	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	96	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	97	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	98	1	3700	2	N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	96	1	3749	2	N	-0-					-0-
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	96	1	3859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,344 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	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	96	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3319	-0-	-573	-0-	83	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	92	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3251	-0-	-500	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	77	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	79	1	2885	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	79	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	78	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	79	1	2971	2	N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	74	1	2875	2	N	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	77	1	3087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,140 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	6944	X	5986	-0-	-958	-0-	138	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5809	-0-	-463	-0-	134	1	5675	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	145	1	6204	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	138	1	5901	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5906	-0-	-214	-0-	137	1	5769	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	135	1	5815	3	Y	10					10
							11	9									
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	134	1	5843	3	Y	3					13
							3	9									
09	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	127	1	5580	3	Y	-0-					13
10	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	128	1	5683	3	Y	-0-					13
11	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	121	1	5395	3	Y	-0-					13
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	124	1	5529	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 70,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	86	1	3642	3	Y	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	94	1	4015	3	Y	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	85	1	3638	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	84	1	3512	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3579	-0-	-544	-0-	81	1	3498	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	83	1	3601	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3340	-0-	-470	-0-	75	1	3265	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	75	1	3293	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3320	-0-	-280	-0-	73	1	3247	3	Y	-0-					-0-
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	70	1	3112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	262	1	9980	2	N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	225	1	8793	2	N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	246	1	8974	2	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8998	2	N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	231	1	8446	2	N	-0-					-0-
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	234	1	8547	2	N	-0-					-0-
08	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	228	1	8414	2	N	-0-					-0-
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	209	1	7870	2	N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	209	1	7903	2	N	-0-					-0-
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	190	1	7440	2	N	-0-					-0-
*12	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	294	1	7768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,367 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	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	232	1	5815	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	199	1	5118	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	153	1	5620	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5574	-0-	-456	-0-	148	1	5426	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	224	1	5445	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	146	1	5346	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	149	1	5442	2	N	-0-			-0-
*08	5766	X	5553	-0-	-213	-0-	219	1	5334	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	204	1	5049	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	209	1	5204	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	189	1	4874	2	N	-0-			-0-
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	190	1	5035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,970 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	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	57	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	49	1	1254	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	58	1	1405	2	N	-0-			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	N	-0-			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	2	N	-0-			-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	N	-0-			-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	54	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	55	1	1356	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	47	1	1209	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	46	1	1229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,912 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
05	22		21	-0-	-1	-0-	5	2	16	3	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: 22 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	3	6	9	Y	5					89
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1025	3	12	9	Y	11					100
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	Y	9					109
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1068	3	8	9	Y	7					116
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	3	8	9	Y	7					123
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7					130
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	Y	4					134
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	Y	9					143
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			Y	-0-	71	1			72
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	Y	5					77
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	Y	6					83
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	Y	9					92

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1567	3	23	9	Y	21					70
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	Y	21					91
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1423	3	26	9	Y	24					115
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16					131
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1011	3	9	9	Y	8					139
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	3	22	9	Y	20					159
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1143	3	1	9	Y	1					160
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					160
09	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	3			Y	-0-	137	1			23
10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			Y	-0-					23
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	531	3	34	9	Y	31					54
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2529	3	68	9	Y	62					116

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2128	1 3	1145	3 9	Y	3	73	1			17
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1913	1 19	1016	3 9	Y	17					34
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2119	1 9	1156	3 9	Y	8					42
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2142	1 9	1061	3 9	Y	8					50
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2238	1 8	1112	3 9	Y	7					57
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2132	1 7	1093	3 9	Y	6					63
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2130	1 2	1035	3 9	Y	2					65
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2120	1 2	927	3 9	Y	2					67
09	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	1985	1	331	3	Y	-0-					67
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2189	1	844	3	Y	-0-					67
11	2880	X	449	-0-	-2431	-0-	443	3	6	9	Y	5					72
*12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	860	3	9	9	Y	8					80

TOTAL GAS PROD: 32,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	6510	X	6454	-0-	-56	-0-	150	1	6304	3	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5641	-0-	-267	-0-	130	1	5511	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	143	1	6132	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6015	-0-	-315	-0-	137	1	5878	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	139	1	5934	3	Y	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	133	1	5727	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	128	1	5586	3	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	126	1	5496	3	Y	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	132	1	5872	3	Y	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	125	1	5562	3	Y	-0-					-0-
*12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	126	1	5647	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,837 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	74	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	86	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	79	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	88	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,456 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	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	243	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3337	-0-	-247	-0-	192	1	3145	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	219	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	219	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	227	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	200	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	126	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	128	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	130	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	120	1	3218	2	N	-0-					-0-
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	107	1	2860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2131	-0-	-53	-0-	49	1	2082	3	Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	Y	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	52	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	48	1	2070	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	49	1	2173	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	49	-0-	-2201	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	2108	N	48	-0-	-2060	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	52	1	2312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,764 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	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	55	1	2300	3	N	-0-					5
02	2044	N	1959	-0-	-85	-0-	45	1	1914	3	N	-0-					5
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					5
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					5
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	50	1	2123	3	N	-0-					5
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	N	-0-					5
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	48	1	2079	3	N	-0-					5
08	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	48	1	2088	3	N	-0-					5
09	2190	N	1917	-0-	-273	-0-	42	1	1875	3	N	-0-					5
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	N	-0-					5
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	45	1	2012	3	N	-0-					5
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	52	1	2331	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,772 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-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	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	54	1	2286	3	N	-0-			2
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	50	1	2112	3	N	-0-			2
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2252	3	N	1			3
							1	9							
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	N	-0-			3
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	54	1	2310	3	N	-0-			3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	-0-			3
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	53	1	2291	3	N	-0-			3
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	52	1	2242	3	N	-0-			3
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	49	1	2164	3	N	-0-			3
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	50	1	2212	3	N	-0-			3
11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	N	-0-			3
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	50	1	2247	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 27,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	45	1	1877	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	42	1	1782	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	44	1	1838	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	42	1	1783	3	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	37	1	1577	3	Y	-0-			-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1832	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	3	Y	-0-			-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,004 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	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	56	1	2344	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	60	1	2585	3	N	-0-			-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	3	N	-0-			-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-			-0-
05	2914	N	2780	-0-	-134	-0-	64	1	2716	3	N	-0-			-0-
06	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	63	1	2665	3	N	-0-			-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	63	1	2717	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	60	1	2589	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	58	1	2547	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	55	1	2467	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	55	1	2441	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2427	-0-	-270	-0-	53	1	2374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,570 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	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	38	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1680	-0-	-700	-0-	42	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	49	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	29	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	79	-0-	-1511	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	161	-0-	-1730	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 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	9052	X	7202	-0-	-1850	-0-	184	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	5520	-0-	-2628	-0-	138	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6308	-0-	-2279	-0-	167	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	222	1	8127	2	N	-0-					-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	213	1	7863	2	N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	203	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	199	1	7290	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8585	-0-	-33	-0-	226	1	8359	2	N	-0-					-0-
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	224	1	8407	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7390	-0-	-701	-0-	191	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6007	-0-	-2303	-0-	150	1	5857	2	N	-0-					-0-
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	144	1	5777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,081 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	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	199	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	180	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	206	1	7571	2	N	-0-					-0-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-					-0-
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6881	2	N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	182	1	6656	2	N	-0-					-0-
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	194	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	177	1	6665	2	N	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	171	1	6470	2	N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	158	1	6171	2	N	-0-					-0-
*12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	170	1	6820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	155	1	5918	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	133	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	153	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	149	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	143	1	5303	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	141	1	5177	2	N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	141	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	125	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	123	1	4650	2	N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	114	1	4468	2	N	-0-					-0-
*12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	118	1	4731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

01	8742	X	6726	-0-	-2016	-0-	430	1	6296	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5953	-0-	-1831	-0-	343	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6376	-0-	-1932	-0-	356	1	6020	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	373	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	409	1	6263	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	328	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	234	1	6035	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5110	-0-	-1555	-0-	188	1	4922	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5180	-0-	-1270	-0-	187	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5015	-0-	-1650	-0-	178	1	4837	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4646	-0-	-1414	-0-	157	1	4489	2	N	-0-					-0-
*12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	199	1	5199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	478	1	5386	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4518	-0-	-1222	-0-	337	1	4181	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	363	1	4685	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5039	-0-	-691	-0-	388	1	4651	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5190	-0-	-669	-0-	420	1	4770	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5293	-0-	-377	-0-	400	1	4893	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4747	-0-	-368	-0-	233	1	4514	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	244	1	4727	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4882	-0-	-398	-0-	231	1	4651	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4785	-0-	-671	-0-	230	1	4555	2	N	-0-			-0-
*11	5280	X	4763	-0-	-517	-0-	222	1	4541	2	N	-0-			-0-
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	210	1	4094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,404 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	7998	X	6580	-0-	-1418	-0-	420	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	5762	-0-	-1238	-0-	332	1	5430	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6277	-0-	-884	-0-	350	1	5927	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	353	1	5654	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5804	-0-	-985	-0-	355	1	5449	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5282	-0-	-1078	-0-	301	1	4981	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5404	-0-	-982	-0-	198	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	4452	-0-	-1810	-0-	164	1	4288	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4164	-0-	-1836	-0-	150	1	4014	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	176	1	4725	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4575	-0-	-705	-0-	165	1	4410	2	N	-0-			-0-
*12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	163	1	4346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,717 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	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	160	1	2350	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	143	1	2340	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	132	1	2228	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	142	1	2269	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	143	1	2196	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	127	1	2107	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2375	-0-	-384	-0-	88	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	84	1	2213	2	N	-0-			-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	78	1	2085	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	76	1	2029	2	N	-0-			-0-
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	87	1	2315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	296	1	4344	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	246	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	237	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	261	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4103	-0-	-247	-0-	234	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	158	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	147	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	146	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	167	1	4487	2	N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	156	1	4187	2	N	-0-					-0-
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	143	1	3821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,935 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	634	3	Y	9	83	1			43
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	757	3	Y	9					52
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	1056	3	Y	10					62
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	1384	3	Y	16					78
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	1350	3	Y	20					98
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	1080	3	Y	12					110
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24 17	1 9	1053	3	Y	15					125
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	24 9	1 9	1065	3	Y	8	91	1			42
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	21 9	1 9	919	3	Y	8					50
10	1085	N	731	-0-	-354	-0-	16 12	1 9	703	3	Y	11					61
11	1050	N	747	-0-	-303	-0-	16 11	1 9	720	3	Y	10					71
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	18 26	1 9	834	3	Y	24	39	1			25

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	166	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1917	-0-	-43	-0-	127	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	121	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	132	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	118	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1780	-0-	-421	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	71	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	64	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	71	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	2	N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	64	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	95	1	4001	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3737	-0-	-407	-0-	86	1	3651	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	95	1	4061	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	88	1	3782	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	86	1	3628	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	125	1	3587	3	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	140	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	126	1	3700	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	119	1	3497	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	117	1	3506	3	N	-0-					-0-
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	124	1	3723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,251 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	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	60	1	2534	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2333	-0-	-103	-0-	53	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	60	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	56	1	2400	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	56	1	2401	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	78	1	2322	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	74	1	2232	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	78	1	2344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,493 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	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	131	1	5540	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	114	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	127	1	5453	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5364	-0-	-276	-0-	122	1	5242	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	126	1	5347	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	124	1	5205	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	124	1	5341	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	124	1	5388	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	117	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5443	-0-	-75	-0-	120	1	5323	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5225	-0-	-115	-0-	115	1	5110	3	Y	-0-					-0-
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	111	1	4982	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,361 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	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	65	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2450	-0-	-98	-0-	56	1	2394	3	Y	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	63	1	2698	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	60	1	2596	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	61	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	56	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	61	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	57	1	2502	3	Y	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	56	1	2518	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	54	1	2419	3	Y	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,949 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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	2068	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1820	-0-	-56	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	46	1	1971	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	46	1	1913	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	43	1	1881	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	44	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	42	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,487 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	7285	X	7168	-0-	-117	-0-	166	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6345	-0-	-207	-0-	145	1	6200	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	163	1	7003	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6893	-0-	-37	-0-	158	1	6735	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6890	-0-	-271	-0-	158	1	6732	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6679	-0-	-221	-0-	155	1	6524	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	155	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	151	1	6633	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	146	1	6370	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6774	-0-	-139	-0-	150	1	6624	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	141	1	6303	3	Y	-0-					-0-
*12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	141	1	6344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,993 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	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	327	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4293	-0-	-579	-0-	247	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	254	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	273	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	290	1	4451	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4108	-0-	-842	-0-	234	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	162	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	160	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	150	1	3998	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4013	-0-	-730	-0-	140	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3589	-0-	-821	-0-	125	1	3464	2	N	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	150	1	3894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 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	7719	X	7568	-0-	-151	-0-	176	1	7392	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6741	-0-	-91	-0-	155	1	6569	3	Y	15					15
							17	9									
03	7471	X	7357	-0-	-114	-0-	168	1	7189	3	Y	-0-					15
04	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	164	1	6994	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	166	1	7075	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	163	1	6881	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	163	1	7045	3	Y	11					11
							12	9									
08	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	157	1	6843	3	Y	2					13
							2	9									
09	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	146	1	6403	3	Y	-0-					13
10	7285	X	7015	-0-	-270	-0-	154	1	6861	3	Y	-0-					13
11	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	145	1	6461	3	Y	-0-					13
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	131	1	5889	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 83,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	52	1	2149	3	Y	-0-					7
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1933	3	Y	13					20
							14	9									
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	50	1	2153	3	Y	-0-					20
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					20
05	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					20
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					20
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					20
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	47	1	2075	3	Y	-0-					20
09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	46	1	1986	3	Y	3	16	1			7
							3	9									
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-					7
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-					7
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 #: 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	N	13					148
							14	9									
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					148
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					148
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	2044	3	N	-0-					148
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					148
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	52	1	2170	3	N	-0-					148
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	3	N	-0-	142	1			6
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	87	1	2549	3	N	-0-					6
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	3	N	-0-					6
10	2356	N	921	-0-	-1435	-0-	21	1	900	3	N	-0-					6
11	2550	N	1253	-0-	-1297	-0-	41	1	1212	3	N	-0-					6
12	2573	N	988	-0-	-1585	-0-	32	1	956	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

01	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	29	1	1104	2	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	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	455	1	185	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3348	-0-	248	248	424	1	2924	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6853	-0-	3753	4001	472	1	6381	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4854	-0-	1854	5855	532	1	4322	2	N	-0-					-0-
10	11571	X	5716	-0-	-5855	-0-	557	1	5159	2	N	-0-					-0-
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	153	1	5995	2	N	-0-					-0-
*12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	127	1	5104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 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	4526	X	1774	-0-	-2752	-0-	41	1	1730	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	90	1	3819	3	Y	13					20
							14	9									
03	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	79	1	3395	3	Y	20					40
							22	9									
04	4380	X	2733	-0-	-1647	-0-	62	1	2662	3	Y	8					48
							9	9									
05	4340	X	2792	-0-	-1548	-0-	63	1	2716	3	Y	12					60
							13	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	73	1	3082	3	Y	11					71
							12	9									
07	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	60	1	2570	3	Y	4					75
							4	9									
08	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	57	1	2519	3	Y	5					80
							6	9									
09	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	55	1	2416	3	Y	12	76	1			16
							13	9									
10	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	58	1	2540	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
11	2910	X	1452	-0-	-1458	-0-	31	1	1421	3	Y	-0-					17
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	55	1	2454	3	Y	4					21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2449	X	1825	-0-	-624	-0-	42	1	1781	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2212	N	1816	-0-	-396	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	67	1	2876	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4069	-0-	1069	1069	93	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4836	-0-	1736	2805	111	1	4725	3	Y	-0-					-0-
06	7318	X	4513	-0-	-2805	-0-	105	1	4408	3	Y	-0-					-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	99	1	4298	3	Y	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	94	1	4100	3	Y	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	87	1	3838	3	Y	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	128	1	3780	3	Y	13					13
							14	9									
11	3120	X	2279	-0-	-841	-0-	73	1	2204	3	Y	2					15
							2	9									
*12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	62	1	1880	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1911	-0-	-329	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1612	-0-	-837	-0-	64	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	83	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	81	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	74	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	76	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	71	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	86	1	2272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	23	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	31	1	1090	3	N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	32	1	974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 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	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	689	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	698	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	968	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1224	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1246	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1087	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	913	1	6345	2	N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	943	1	6728	2	N	-0-					-0-
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	886	1	5544	2	N	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	931	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	928	1	4519	2	N	-0-					-0-
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	902	1	5289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 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	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	179	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	149	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	168	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	131	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	104	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	111	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3034	-0-	34	34	105	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	3036	N	3002	-0-	-34	-0-	107	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2068	-0-	-1032	-0-	74	1	1994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	57	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	66	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	60	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	59	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	55	1	2035	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	59	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	48	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	Y	7	49	1			27
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					27
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	Y	3					30
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1592	3	21	9	Y	19					49
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					49
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					49
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1					50
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	3	2	9	Y	2					52
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	3	9	9	Y	8					60
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					60
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	3	1	9	Y	1					61
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3	9	Y	3					64

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	44	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	36	1	1516	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	41	1	1754	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	53	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	47	1	1365	3	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	58	1	1748	3	N	-0-					-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	61	1	1831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,027 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 #: 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	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	34	1	1423	3	N	-0-	109	1			5
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					5
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					5
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					5
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	N	-0-					5
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	32	1	1366	3	N	2					7
							2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	N	-0-					7
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	3	N	-0-					7
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-					7
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					7
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	3	N	-0-					7
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	44	1	1296	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	197	1	7502	2	N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	163	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	185	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	182	1	6665	2	N	-0-					-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	193	1	7148	2	N	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	188	1	6850	2	N	-0-					-0-
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	185	1	6774	2	N	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	164	1	6046	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	176	1	6625	2	N	-0-					-0-
10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	186	1	7008	2	N	-0-					-0-
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	175	1	6820	2	N	-0-					-0-
*12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	167	1	6709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

01	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	189	1	7203	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	153	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	139	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5419	-0-	-1781	-0-	144	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5158	-0-	-2282	-0-	136	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4396	-0-	-2744	-0-	117	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4195	-0-	-2563	-0-	112	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3960	-0-	-1651	-0-	104	1	3856	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	3689	-0-	-1741	-0-	96	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	97	1	3669	2	N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	133	1	5198	2	N	-0-					-0-
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	113	1	4526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	104	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	90	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	100	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	93	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	92	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	87	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	95	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2367	-0-	-1113	-0-	61	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2144	-0-	-1421	-0-	55	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	63	1	2452	2	N	-0-					-0-
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	69	1	2757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	3	Y	-0-					23
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	3	Y	-0-					23
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					23
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-					23
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					23
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	18	1	784	3	Y	-0-					23
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	25	1	738	3	Y	-0-					23
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	3	Y	-0-					23
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					23
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					23
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					23
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 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	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2595	3	N	2					31
							2	9									
02	2464	N	2344	-0-	-120	-0-	54	1	2288	3	N	2					33
							2	9									
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					33
04	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	52	1	2249	3	N	5					38
							6	9									
05	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	55	1	2353	3	N	-0-					38
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	3	N	-0-					38
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2686	3	N	1					39
							1	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	89	1	2590	3	N	1					40
							1	9									
09	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	84	1	2438	3	N	-0-					40
10	2790	N	2505	-0-	-285	-0-	82	1	2417	3	N	5					45
							6	9									
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	81	1	2446	3	N	6					51
							7	9									
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	84	1	2522	3	N	16					67
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 30,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

01	2232	X	2131	-0-	-101	-0-	49	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1986	-0-	-926	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	47	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1860	-0-	-270	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1868	-0-	-550	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1848	-0-	-570	-0-	41	1	1807	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1746	-0-	-594	-0-	39	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	38	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	38	1	1719	3	N	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

01	T. A.		6756	-0-	6756	14059	157	1	6599	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6320	-0-	6320	20379	145	1	6175	3	Y	-0-					-0-
03	22731	X	2352	-0-	-20379	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	86	1	3682	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	5446	-0-	-1870	-0-	125	1	5321	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4906	-0-	-884	-0-	114	1	4792	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4483	-0-	-1500	-0-	102	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4291	-0-	-1165	-0-	96	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	3986	-0-	-1294	-0-	89	1	3897	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	3875	-0-	-1581	-0-	85	1	3790	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3763	-0-	-1157	-0-	82	1	3681	3	Y	-0-					-0-
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	86	1	3866	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,898 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 #: 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	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	121	1	5078	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4446	-0-	-566	-0-	102	1	4344	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	1638	-0-	-3911	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	2797	-0-	-2573	-0-	64	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	860	-0-	-4689	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	3	Y	-0-					-0-
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	2225	-0-	-503	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1882	-0-	-358	-0-	43	1	1839	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	253	-0-	-2103	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4044	-0-	1044	1044	93	1	3951	3	Y	-0-					-0-
05	2154	N	1110	-0-	-1044	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1251	-0-	-909	-0-	29	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1273	-0-	-2044	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	26	1	1142	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	1059	-0-	-2151	-0-	24	1	1035	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	999	-0-	-303	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-
11	1260	X	952	-0-	-308	-0-	21	1	931	3	Y	-0-					-0-
*12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	20	1	889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,125 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	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	573	-0-	-791	-0-	13	1	560	3	N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	15	1	667	3	N	-0-					-0-
09	990	N	710	-0-	-280	-0-	16	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	15	1	658	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	14	1	616	3	N	-0-					-0-
12	744	N	483	-0-	-261	-0-	10	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	56	1	2355	3	Y	-0-			-0-
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-			-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	51	1	2160	3	Y	-0-			-0-
06	2400	X	2108	-0-	-292	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-			-0-
07	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	47	1	2055	3	Y	-0-			-0-
08	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	46	1	2003	3	Y	-0-			-0-
09	2310	X	1791	-0-	-519	-0-	40	1	1751	3	Y	-0-			-0-
10	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	38	1	1667	3	Y	-0-			-0-
11	2100	X	1540	-0-	-560	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-			-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1693	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	293	1	11159	2	N	-0-			-0-
02	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	252	1	9831	2	N	-0-			-0-
03	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	289	1	10656	2	N	-0-			-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	281	1	10283	2	N	-0-			-0-
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	278	1	10267	2	N	-0-			-0-
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	267	1	9740	2	N	-0-			-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	271	1	9913	2	N	-0-			-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	266	1	9824	2	N	-0-			-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	248	1	9321	2	N	-0-			-0-
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	250	1	9450	2	N	-0-			-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	234	1	9158	2	N	-0-			-0-
*12	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	233	1	9366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,130 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	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	72	1	3006	3	Y	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	70	1	2952	3	Y	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	Y	-0-			-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3279	3	Y	-0-			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	Y	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	Y	-0-			-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	71	1	3129	3	Y	-0-			-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	69	1	2995	3	Y	-0-			-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-			-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	67	1	2970	3	Y	-0-			-0-
*12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2806	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,079 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 #: 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	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	218	1	9181	3	Y	-0-					-0-
02	9352	X	6418	-0-	-2934	-0-	148	1	6270	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	4735	-0-	-5371	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8978	-0-	-622	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8851	-0-	-821	-0-	204	1	8647	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8477	-0-	-613	-0-	196	1	8281	3	Y	-0-					-0-
07	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	181	1	7804	3	Y	-0-					-0-
08	9269	X	8660	-0-	-609	-0-	194	1	8466	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8150	-0-	-820	-0-	182	1	7968	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	183	1	8079	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	181	1	8056	3	Y	-0-					-0-
*12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	178	1	7916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	35	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	32	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	31	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	31	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	N	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	45	1	1197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 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	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	108	1	3041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	129	1	2740	3	Y	23					23
							25	9									
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	139	1	2967	3	Y	22	45	1			-0-
							24	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	2976	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	105	1	2992	3	Y	18					35
							20	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2966	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	109	1	3133	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	105	1	3054	3	Y	11					11
							12	9									
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	93	1	2722	3	Y	14					25
							15	9									
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	110	1	3252	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	139	1	3113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	134	1	2994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	207	1	7868	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	181	1	7050	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	208	1	7662	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7650	-0-	-420	-0-	204	1	7446	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7574	-0-	-548	-0-	200	1	7374	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6994	-0-	-806	-0-	186	1	6808	2	N	-0-			-0-
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	327	1	7875	2	N	-0-			-0-
*08	7905	X	7898	-0-	-7	-0-	312	1	7586	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7577	-0-	-73	-0-	294	1	7283	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7660	-0-	-555	-0-	296	1	7364	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7289	-0-	-661	-0-	273	1	7016	2	N	-0-			-0-
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	274	1	7242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	178	1	6757	2	N	-0-			-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	179	1	6985	2	N	-0-			-0-
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	221	1	8125	2	N	-0-			-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	214	1	7830	2	N	-0-			-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	255	1	9420	2	N	-0-			-0-
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	247	1	9040	2	N	-0-			-0-
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	212	1	7748	2	N	-0-			-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	202	1	7470	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7237	-0-	-53	-0-	187	1	7050	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	190	1	7164	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	7003	-0-	-287	-0-	175	1	6828	2	N	-0-			-0-
*12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	178	1	7146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,001 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	14725	X	10931	-0-	-3794	-0-	253	1	10678	3	Y	-0-			-0-
02	12684	X	10589	-0-	-2095	-0-	243	1	10346	3	Y	-0-			-0-
03	13051	X	11613	-0-	-1438	-0-	265	1	11348	3	Y	-0-			-0-
04	12090	X	10496	-0-	-1594	-0-	239	1	10257	3	Y	-0-			-0-
05	11873	X	11082	-0-	-791	-0-	254	1	10828	3	Y	-0-			-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	259	1	10902	3	Y	-0-			-0-
*07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	388	1	11152	3	Y	-0-			-0-
08	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	357	1	10393	3	Y	-0-			-0-
09	10680	X	9605	-0-	-1075	-0-	318	1	9287	3	Y	-0-			-0-
10	11036	X	370	-0-	-10666	-0-	370	1			Y	-0-			-0-
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	361	1	10946	3	Y	-0-			-0-
*12	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	397	1	11913	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	171	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5892	-0-	-436	-0-	147	1	5745	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	177	1	6516	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6429	-0-	-141	-0-	171	1	6258	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	173	1	6391	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	156	1	5682	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	164	1	5992	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5855	-0-	-565	-0-	152	1	5703	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6364	-0-	-208	-0-	164	1	6200	2	N	-0-					-0-
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	156	1	6100	2	N	-0-					-0-
*12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	160	1	6435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	136	1	5737	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5325	-0-	-191	-0-	122	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5618	-0-	-112	-0-	129	1	5489	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5800	-0-	-90	-0-	133	1	5667	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5642	-0-	-58	-0-	131	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	196	1	5623	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	187	1	5465	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	179	1	5214	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	182	1	5403	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5468	-0-	-172	-0-	178	1	5290	3	N	-0-					-0-
*12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	179	1	5371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	20					20
							22	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1694	3	Y	1					21
							1	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	46	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	8					8
							9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	3	Y	5					13
							6	9									
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	3					3
							3	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	3	Y	3					6
							3	9									
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 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	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	Y	20					20
							22	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					20
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	28	48	1			-0-
							31	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					20
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1765	3	Y	5					25
							6	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	40	1	1739	3	Y	6					31
							7	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1685	3	Y	16	47	1			-0-
							18	9									
10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	35	1	1524	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	38	1	1731	3	Y	-0-					3
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	40	1	1798	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	902	1	1204	3	Y	-0-					2
02	1792	X	783	-0-	-1009	-0-	783	1			Y	-0-					2
03	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	848	1	299	3	Y	-0-					2
04	1920	X	312	-0-	-1608	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					2
05	1984	X	128	-0-	-1856	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					2
06	510	N	170	-0-	-340	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					2
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					2
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					2
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					2
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					2
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	52	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	45	1	1886	3	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	Y	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	2464	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	52	1	2278	3	Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2383	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	51	1	2277	3	Y	-0-					-0-
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	54	1	2441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,779 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	5673	X	1967	-0-	-3706	-0-	46	1	1921	3	Y	-0-					12
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					12
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	39	51	1			-0-
04	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	64	1	2722	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3968	X	2570	-0-	-1398	-0-	59	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6028	-0-	6028	6028	136	1	5892	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1585	-0-	1585	7613	36	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	9208	X	1595	-0-	-7613	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					-0-
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	981	-0-	-909	-0-	30	1	912	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	60	1	1795	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1742	-0-	-414	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	42	1	1793	3	Y	25					25
							28	9									
05	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-	20	1			5
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	39	1	1636	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	40	1	1750	3	Y	-0-					5
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					5
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	37	1	1655	3	Y	-0-					5
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	3	Y	3					8
							3	9									
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	147	1	6207	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	138	1	5873	3	Y	17					20
							19	9									
03	6200	X	5744	-0-	-456	-0-	131	1	5589	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
04	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	117	1	5015	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	116	1	4940	3	Y	17					20
							19	9									
06	5430	X	5027	-0-	-403	-0-	116	1	4911	3	Y	-0-					20
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	131	1	5645	3	Y	4					24
							4	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	139	1	6093	3	Y	1					25
							1	9									
09	5130	X	4156	-0-	-974	-0-	93	1	4063	3	Y	-0-					25
10	5611	X	4435	-0-	-1176	-0-	98	1	4333	3	Y	4					29
							4	9									
11	5430	X	4233	-0-	-1197	-0-	137	1	4088	3	Y	7					36
							8	9									
*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	135	1	4034	3	Y	17	48	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 62,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 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	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	141	1	5925	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	6062	-0-	-294	-0-	139	1	5923	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6223	-0-	-814	-0-	142	1	6081	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5028	-0-	-1002	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6653	-0-	-74	-0-	153	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	140	1	5913	3	N	-0-					-0-
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	234	1	6702	3	N	-0-					-0-
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	232	1	6744	3	N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	218	1	6361	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	202	1	5965	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	4115	-0-	-2635	-0-	134	1	3981	3	N	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	127	1	3790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	52	1	2214	3	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	61	1	2611	3	N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	50	1	2224	3	N	-0-					-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	57	1	2570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	3854	-0-	3854	11037	89	1	3762	3	Y	3					6
							3	9									
02	0	W	3575	-0-	3575	14612	82	1	3493	3	Y	-0-					6
03	0	W	3824	-0-	3824	18436	87	1	3737	3	Y	-0-					6
04	0	W	3634	-0-	3634	22070	82	1	3516	3	Y	33					39
							36	9									
05	0	W	3144	-0-	3144	25214	72	1	3069	3	Y	3	26	1			16
							3	9									
06	28207	X	2993	-0-	-25214	-0-	102	1	2880	3	Y	10	4	1			22
							11	9									
07	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	110	1	3151	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	122	1	3539	3	Y	3					25
							3	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3300	3	Y	-0-					25
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	110	1	3247	3	Y	1					26
							1	9									
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	3	Y	9					35
							10	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	115	1	3453	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	T. A.		5717	-0-	5717	6495	133	1	5584	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5279	-0-	5279	11774	121	1	5158	3	Y	-0-					-0-
03	17584	X	5810	-0-	-11774	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	128	1	5471	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	132	1	5646	3	Y	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	129	1	5426	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	128	1	5546	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	126	1	5526	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5512	-0-	-38	-0-	123	1	5389	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	123	1	5436	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	117	1	5195	3	Y	-0-					-0-
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	116	1	5169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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 #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

01	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	69	1	2899	3	N	2					23
							2	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	63	1	2658	3	N	13					36
							14	9									
03	3007	N	2964	-0-	-43	-0-	67	1	2895	3	N	2					38
							2	9									
04	2880	N	2823	-0-	-57	-0-	64	1	2756	3	N	3					41
							3	9									
05	3038	N	2903	-0-	-135	-0-	67	1	2835	3	N	1					42
							1	9									
06	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	65	1	2749	3	N	4					46
							4	9									
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	N	-0-					46
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	99	1	2870	3	N	-0-					46
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	91	1	2658	3	N	-0-					46
10	3007	N	2914	-0-	-93	-0-	95	1	2818	3	N	1					47
							1	9									
11	2880	N	2786	-0-	-94	-0-	90	1	2688	3	N	7					54
							8	9									
12	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	89	1	2665	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 34,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

01	6138	X	5284	-0-	-854	-0-	135	1	5149	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4637	-0-	-487	-0-	116	1	4521	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	132	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4831	-0-	-389	-0-	193	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	191	1	4648	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	186	1	4480	2	Y	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	200	1	4827	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	195	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	177	1	4383	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	179	1	4438	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4410	-0-	-450	-0-	165	1	4245	2	Y	-0-					-0-
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	166	1	4404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	964	-0-	-1671	-0-	22	1	931	3	N	10					80
							11	9									
02	2324	N	253	-0-	-2071	-0-	6	1	247	3	N	-0-					80
03	2573	N	108	-0-	-2465	-0-	2	1	106	3	N	-0-					80
04	930	N	354	-0-	-576	-0-	8	1	340	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	49	1	2062	3	N	50	187	1			37
							55	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	N	45					82
							50	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	3	N	23					105
							25	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	N	71	161	1			15
							78	9									
05	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	53	1	2249	3	N	45					60
							50	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2234	3	N	53					113
							58	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	31					144
							34	9									
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	50	1	2212	3	N	62	161	1			45
							68	9									
09	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	45	1	1971	3	N	42					87
							46	9									
10	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	68	1	2027	3	N	33					120
							36	9									
11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	67	1	2009	3	N	16	136	1			-0-
							18	9									
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	73	1	2195	3	N	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 26,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					104
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	26	1	1087	3	N	1					105
							1	9									
03	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	28	1	1183	3	N	2					107
							2	9									
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	24	1	1047	3	N	15	99	1			23
							17	9									
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	26	1	1120	3	N	-0-					23
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					23
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1128	3	N	-0-					23
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	38	1	1102	3	N	-0-					23
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	3	N	-0-					23
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	37	1	1087	3	N	-0-					23
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					23
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	36	1	1074	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	44					79
							48	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					79
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	N	48					127
							53	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	3	N	29	91	1			65
							32	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	37	1	1563	3	N	8					73
							9	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	3	N	8					81
							9	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1561	3	Y	14	70	1			25
							15	9									
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	34	1	1506	3	Y	5	3	1			27
							6	9									
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	32	1	1427	3	Y	11					38
							12	9									
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	47	1	1395	3	Y	25					63
							28	9									
11	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	45	1	1363	3	Y	-0-					63
12	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	43	1	1289	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	21	33	1			-0-
							1722	3	23	9							
02	2156	N	2139	-0-	-17	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
							1568	3									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	Y	5					5
							1733	3	6	9							
04	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	45	1	543	2	Y	-0-					5
							1620	3									
05	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					5
							1665	3									
06	2280	N	1394	-0-	-886	-0-	30	1	342	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
07	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	37	1	454	2	Y	6	13	1			-0-
							1352	3	7	9							
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1665	3	1	9							
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	Y	9	9	1			-0-
							1591	3	10	9							
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	5					5
							1644	3	6	9							
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	45	1	528	2	Y	17					22
							1576	3	19	9							
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	Y	-0-					22
							1666	3									

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	N	2					137
							2	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	N	4					141
							4	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	1					142
							1	9									
04	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					142
05	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	44	1	1875	3	N	1					143
							1	9									
06	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					143
07	1953	N	4	-0-	-1949	-0-	4	3			N	-0-	109	1			34
08	1922	N	109	-0-	-1813	-0-	2	1	107	3	N	-0-					34
09	1530	N	42	-0-	-1488	-0-	1	1	41	3	N	-0-					34
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	3	Y	-0-			5
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	10			15
							11	9							
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	56	1	2405	3	Y	-0-			15
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-			15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	54	1	2330	3	Y	-0-			15
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-			15
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	3	Y	-0-			15
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	83	1	2398	3	Y	-0-			15
09	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	77	1	2236	3	Y	-0-			15
10	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	80	1	2367	3	Y	-0-			15
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	76	1	2261	3	Y	-0-			15
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 28,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	43	1	1838	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	39	1	1665	3	N	-0-			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	42	1	1773	3	N	-0-			-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	44	1	1851	3	N	-0-			-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-			-0-
*07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	43	1	1839	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	40	1	1770	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	37	-0-	-1793	-0-	37	1			N	-0-			-0-
10	1891	N	54	-0-	-1837	-0-	54	1			N	-0-			-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	55	1	1590	3	N	-0-			-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	68	1	2861	3	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	59	1	2530	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	67	1	2858	3	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	65	1	2761	3	Y	-0-			-0-
06	2820	N	2475	-0-	-345	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-			-0-
07	2914	N	2594	-0-	-320	-0-	59	1	2535	3	Y	-0-			-0-
08	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	61	1	2634	3	Y	-0-			-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	57	1	2529	3	Y	-0-			-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	3	Y	-0-			-0-
11	2610	N	2582	-0-	-28	-0-	57	1	2525	3	Y	-0-			-0-
*12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	87	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2557	-0-	-1283	-0-	58	1	2499	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	64	1	2750	3	Y	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	69	1	2880	3	Y	-0-					-0-
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	86	1	3739	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	84	-0-	-2586	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
10	2759	X	79	-0-	-2680	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	131	1	3521	3	Y	-0-					-0-
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	124	1	3707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,977 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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2087	-0-	-153	-0-	48	1	2039	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	52	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	52	1	2181	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	41	1	1794	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	41	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	36	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		1143	-0-	1143	2303	73	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		939	-0-	939	3242	54	1	885	2	N	-0-					-0-
03	4194	X	952	-0-	-3242	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
04	990	X	885	-0-	-105	-0-	52	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	56	1	856	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
10	992	N	586	-0-	-406	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B	DENY	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-1599	-0-	664	1			N	-0-			-0-
02	784	X	765	-0-	-19	-0-	765	1			N	-0-			-0-
03	1302	X	803	-0-	-499	-0-	803	1			N	-0-			-0-
04	1260	X	824	-0-	-436	-0-	824	1			N	-0-			-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1303	1	1133	2	N	-0-			-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-			-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-			-0-
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	1196	1	947	2	N	-0-			-0-
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	1			N	-0-			-0-
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	1			N	-0-			-0-
11	2070	N	812	-0-	-1258	-0-	812	1			N	-0-			-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	341	1	898	2	N	-0-			-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	172	1	223	2	N	-0-			-0-
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	134	1	87	2	N	-0-			-0-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	130	1	211	2	N	-0-			-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	77	1	183	2	N	-0-			-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	188	1	720	2	N	-0-			-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	942	2	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	102	1	895	2	N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	696	2	N	-0-			-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	272	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	268	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	263	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	282	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	182	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	141	1	3766	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1123	-0-	-1817	-0-	40	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1251	-0-	-1787	-0-	45	1	1206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,633 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	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	475	1	6964	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	387	1	6333	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7122	-0-	-256	-0-	397	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	443	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	545	1	8347	2	N	-0-					-0-
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	501	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	302	1	7899	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	4392	-0-	-2986	-0-	160	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	1688	-0-	-5452	-0-	62	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	3469	-0-	-3909	-0-	128	1	3341	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	3331	-0-	-3809	-0-	119	1	3212	2	N	-0-					-0-
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	134	1	3491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	311	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4285	-0-	-419	-0-	247	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	269	1	4559	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	265	1	4243	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	272	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4065	-0-	-645	-0-	232	1	3833	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	151	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	141	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3884	-0-	-616	-0-	135	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3741	-0-	-692	-0-	129	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3560	-0-	-520	-0-	124	1	3436	2	N	-0-					-0-
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	120	1	3319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10168	X	9107	-0-	-1061	-0-	582	1	8525	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	468	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	489	1	8268	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8388	-0-	-912	-0-	493	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	520	1	7970	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7667	-0-	-1153	-0-	437	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7951	-0-	-1039	-0-	293	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	274	1	7258	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7208	-0-	-1192	-0-	258	1	6950	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	276	1	7442	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7440	-0-	-240	-0-	270	1	7170	2	N	-0-					-0-
*12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	270	1	7261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,911 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	199	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	163	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	186	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	96	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2439	2	N	-0-					-0-
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	95	1	2573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	301	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4331	-0-	-457	-0-	249	1	4082	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	268	1	4532	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	276	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	284	1	4347	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	255	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	166	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	151	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	149	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	151	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3736	-0-	-734	-0-	131	1	3605	2	N	-0-					-0-
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	142	1	3796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13206	X	11328	-0-	-1878	-0-	442	1	10886	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	10022	-0-	-1654	-0-	391	1	9631	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	10650	-0-	-1688	-0-	408	1	10242	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	9530	-0-	-2020	-0-	305	1	9225	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	9963	-0-	-1569	-0-	331	1	9632	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9638	-0-	-1312	-0-	360	1	9278	3	N	-0-			-0-
07	11098	X	9886	-0-	-1212	-0-	425	1	9461	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	387	1	9418	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9122	-0-	-838	-0-	376	1	8746	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	9068	-0-	-1224	-0-	378	1	8690	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	8760	-0-	-1200	-0-	349	1	8411	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8677	-0-	-1212	-0-	373	1	8304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,449 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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3478	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	175	1	2870	2	N	-0-			-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	173	1	2923	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	169	1	2711	2	N	-0-			-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-			-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	180	1	2971	2	N	-0-			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	3073	2	N	-0-			-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	3181	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	91	1	2424	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1908	-0-	-1037	-0-	68	1	1840	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	78	1	2081	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	106	1	2826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	567	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1012	1	5145	2	N	-0-			-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1222	1	6362	2	N	-0-			-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	854	1	5744	2	N	-0-			-0-
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	847	1	6507	2	N	-0-			-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	704	1	5337	2	N	-0-			-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	501	1	3643	2	N	-0-			-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	443	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	521	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	967	1	4665	2	N	-0-			-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	767	1	3471	2	N	-0-			-0-
*12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	748	1	5044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	751	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	401	1	5057	2	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	351	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	590	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	814	1	5474	2	N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	730	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	652	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	739	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	755	1	1363	2	N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1052	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	518	-0-	-1252	-0-	517	1	1	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	553	-0-	-1276	-0-	553	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 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

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 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	5642	X	5172	-0-	-470	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4148	-0-	-584	-0-	239	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3870	-0-	-1369	-0-	216	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3617	-0-	-1453	-0-	213	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3343	-0-	-1834	-0-	205	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2888	-0-	-2122	-0-	165	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2613	-0-	-1262	-0-	97	1	2516	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2238	-0-	-1392	-0-	81	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2162	-0-	-1186	-0-	74	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	59	1	1622	2	N	-0-					-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 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	3100	N	7809	-0-	4709	10051	499	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	17004	X	6953	-0-	-10051	-0-	400	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	433	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	466	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	454	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	402	1	6647	2	N	-0-					-0-
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	276	1	7127	2	N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	281	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	251	1	6796	2	N	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	232	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	250	1	6827	2	N	-0-					-0-
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	236	1	6232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3108	-0-	3108	3108	72	1	3036	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3883	-0-	3883	6991	88	1	3795	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3479	-0-	3479	10470	78	1	3401	3	Y	-0-					-0-
09	14037	X	3567	-0-	-10470	-0-	80	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	91	1	3999	3	Y	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	82	1	3677	3	Y	-0-					-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	87	1	3886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	522	-0-	-1183	-0-	12	1	499	3	N	10					37
							11	9									
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	11	3	1	9	N	1					38
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	44	1	1906	3	N	12					50
							13	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1706	3	N	10					60
							11	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	N	8					68
							9	9									
06	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	56	1	1571	3	N	7					75
							8	9									
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	59	1	1714	3	N	5	80	1			-0-
							6	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	N	1					1
							1	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	3	N	7					8
							8	9									
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	2					10
							2	9									
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	N	11					21
							12	9									
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	61	1	1821	3	N	9					30
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2073	-0-	2073	2073	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1811	-0-	1811	3884	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1237	-0-	1237	5121	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	6056	X	935	-0-	-5121	-0-	21	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	46	1	2075	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	655	3	N	-0-			-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	19	1	788	3	N	-0-			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	N	-0-			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	N	13			13
							14	9							
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	14			27
							15	9							
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	1			28
							1	9							
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	N	-0-			28
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	38	1	1094	3	N	22			50
							24	9							
10	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	37	1	1089	3	N	1			51
							1	9							
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	3	N	-0-			51
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	36	1	1056	3	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	6231	X	158	-0-	-6073	-0-	4	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	1150	-0-	-4394	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	1751	-0-	-4201	-0-	40	1	1711	3	Y	-0-			-0-
04	5520	X	2195	-0-	-3325	-0-	50	1	2145	3	Y	-0-			-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-			-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	59	1	2458	3	Y	-0-			-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-			-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	Y	-0-			-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	3	Y	-0-			-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	52	1	2305	3	Y	-0-			-0-
11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	64	1	2863	3	Y	-0-			-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	56	1	2533	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,071 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	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	82	1	3455	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3056	-0-	-220	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2883	-0-	-537	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	68	1	2890	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	62	1	2623	3	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	65	1	2773	3	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	65	1	2855	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	64	1	2797	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	62	1	2774	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	61	1	2743	3	Y	-0-			-0-
12	2914	N	2444	-0-	-470	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	40	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	41	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	32	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	32	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	31	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1563	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	33	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	32	1	1437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,581 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	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					1
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	50	1	2143	3	Y	-0-					1
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					1
04	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	52	1	2235	3	Y	2					3
							2	9									
05	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	47	1	1996	3	Y	-0-					3
06	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	51	1	2133	3	Y	-0-					3
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	48	1	2071	3	Y	-0-					3
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	3	Y	-0-					3
09	2190	N	1893	-0-	-297	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					3
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	43	1	1882	3	Y	-0-					3
11	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-					3
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	46	1	2037	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	12	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	13	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	544	3	Y	2					2
							2	9									
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					2
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,920 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, 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	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	62	1	2629	3	Y	-0-					7
02	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					7
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2644	3	Y	8					15
							9	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-					15
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-					15
06	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-					15
07	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	89	1	2569	3	Y	7					22
							8	9									
08	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	88	1	2575	3	Y	-0-					22
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	85	1	2475	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	85	1	2535	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	81	1	2438	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	81	1	2427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	118	1	2592	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2377	-0-	-423	-0-	97	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	101	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	82	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	85	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2807	2	N	-0-					-0-
*09	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2461	-0-	-391	-0-	96	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2251	-0-	-569	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,375 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1381	-0-	-215	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	-0-			-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	36	1	1545	3	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	33	1	1461	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	32	1	1416	3	Y	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	27	1	1204	3	Y	2			2
							2	9							
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 18,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	65	1	2314	2	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	46	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	47	1	2289	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	45	1	2107	2	N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2391	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	52	1	2239	3	N	-0-			-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	2156	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	50	1	2196	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	45	1	2027	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	48	1	2158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,660 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	7533	X	6724	-0-	-809	-0-	156	1	6568	3	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	151	1	6419	3	Y	-0-			-0-
03	7471	X	7223	-0-	-248	-0-	164	1	7059	3	Y	-0-			-0-
04	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-			-0-
05	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	158	1	6690	3	Y	-0-			-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	155	1	6514	3	Y	-0-			-0-
07	7254	X	6814	-0-	-440	-0-	155	1	6659	3	Y	-0-			-0-
08	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	151	1	6606	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6466	-0-	-344	-0-	144	1	6322	3	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6624	-0-	-258	-0-	146	1	6478	3	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	140	1	6239	3	Y	-0-			-0-
12	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	143	1	6415	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	57	1	2401	3	Y	-0-			2
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	Y	-0-			2
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-			2
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	53	1	2260	3	Y	-0-			2
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-			2
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	54	1	2265	3	Y	-0-			2
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	54	1	2323	3	Y	-0-			2
08	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	53	1	2308	3	Y	-0-			2
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	50	1	2215	3	Y	-0-			2
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	52	1	2271	3	Y	-0-			2
11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	49	1	2151	3	Y	-0-			2
12	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	47	1	2109	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 27,769 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	651	X	635	-0-	-16	-0-	15	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	-0-			-0-
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	10	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	600	X	311	-0-	-289	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	651	X	396	-0-	-255	-0-	9	1	387	3	Y	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	6	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-			-0-
*02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	23	1	973	3	Y	-0-			-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25	1	1096	3	Y	-0-			-0-
*04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	22	1	924	3	Y	-0-			-0-
*05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	20	1	846	3	Y	-0-			-0-
*06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	18	1	765	3	Y	-0-			-0-
*07	992	N	608	-0-	-384	-0-	14	1	594	3	Y	-0-			-0-
*08	868	N	617	-0-	-251	-0-	14	1	603	3	Y	-0-			-0-
*09	780	N	558	-0-	-222	-0-	13	1	545	3	Y	-0-			-0-
*10	620	N	565	-0-	-55	-0-	13	1	552	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	13	1	554	3	Y	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	3	Y	-0-					8
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					8
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					8
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					8
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					8
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-					8
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					8
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					8
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	Y	-0-					8
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	25	1	1144	3	Y	-0-					8
11	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	25	1	1130	3	Y	-0-					8
12	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	24	1	1088	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,660 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	T. A.		7283	-0-	7283	14469	169	1	7114	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6297	-0-	6297	20766	145	1	6152	3	Y	-0-					-0-
03	27991	X	7225	-0-	-20766	-0-	165	1	7060	3	Y	-0-					-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	173	1	7407	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6641	-0-	-86	-0-	153	1	6488	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	139	1	5843	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	144	1	6235	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	6325	-0-	-1518	-0-	142	1	6183	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6053	-0-	-1537	-0-	135	1	5918	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6157	-0-	-477	-0-	136	1	6021	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	5940	-0-	-240	-0-	131	1	5809	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	132	1	5897	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,891 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 322 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8838	-0-	-493	-0-	339	1	8499	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7897	-0-	-503	-0-	296	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8614	-0-	-686	-0-	341	1	8273	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8483	-0-	-517	-0-	339	1	8144	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	335	1	8150	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	219	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8590	-0-	-183	-0-	343	1	8247	2	N	-0-					-0-
*08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	350	1	8515	2	N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	333	1	8228	2	N	-0-					-0-
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	332	1	8261	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8337	-0-	-243	-0-	312	1	8025	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	315	1	8333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 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	2697	X	2317	-0-	-380	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-					15
02	2184	N	2106	-0-	-78	-0-	48	1	2049	3	Y	8					23
							9	9									
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	76	1	2174	3	Y	5					28
							6	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2380	3	Y	2					30
							2	9									
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	73	1	2072	3	Y	3					33
							3	9									
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	72	1	2029	3	Y	1					34
							1	9									
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	69	1	1989	3	Y	1					35
							1	9									
08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-					35
09	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	64	1	1889	3	Y	4	39	1			-0-
							4	9									
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	66	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 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	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	152	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5303	-0-	-409	-0-	133	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	148	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5475	-0-	-435	-0-	146	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	147	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	139	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	149	1	5465	2	N	-0-					-0-
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	153	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	144	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4230	-0-	-1381	-0-	109	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4196	-0-	-1414	-0-	105	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4618	-0-	-1179	-0-	112	1	4506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	N	2392	-0-	-243	-0-	61	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2071	-0-	-85	-0-	52	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	59	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	58	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	64	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	44	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	53	1	1936	2	N	-0-					-0-
*08	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	57	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4649	-0-	1649	1649	120	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2242	-0-	-858	791	58	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2871	N	2080	-0-	-791	-0-	52	1	2028	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2189	-0-	-446	-0-	53	1	2136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,326 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	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	30	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	29	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	29	1	1066	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	23	1	906	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	971	-0-	-238	-0-	24	1	947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1740	-0-	-1004	-0-	40	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	59	1	2533	3	Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2544	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	45	1	1894	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1724	-0-	-796	-0-	40	1	1684	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	40	1	1716	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1688	-0-	-1009	-0-	38	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1619	-0-	-991	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1636	-0-	-317	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1575	-0-	-135	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		215	-0-	215	215	5	1	210	3	Y	-0-					3
05	T. A.		393	-0-	393	608	9	1	374	3	Y	9					12
							10	9									
06	T. A.		341	-0-	341	949	8	1	333	3	Y	-0-					12
07	T. A.		544	-0-	544	1493	13	1	531	3	Y	-0-					12
08	T. A.		448	-0-	448	1941	10	1	431	3	Y	6					18
							7	9									
*09	2501	X	560	-0-	-1941	-0-	13	1	545	3	Y	2					20
							2	9									
*10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	-0-					20
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					20
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			8
02	1064	N	2	-0-	-1062	-0-	2	3			N	-0-			8
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	N	-0-			8
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-			8
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	7			15
							8	9							
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2046	3	N	5			20
							6	9							
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1779	3	N	7			27
							8	9							
08	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	41	1	1204	3	N	1			28
							1	9							
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	61	1	1785	3	N	5			33
							6	9							
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	3	N	5			38
							6	9							
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	N	8			46
							9	9							
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	54	1	1634	3	N	8			54
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 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	0	W	5612	-0-	5612	16333	193	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	4894	-0-	4894	21227	167	1	4727	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	5342	-0-	5342	26569	181	1	5161	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	5184	-0-	5184	31753	172	1	4938	3	Y	67					67
							74	9									
05	0	W	5085	-0-	5085	36838	173	1	4912	3	Y	-0-	56	1			11
06	41860	X	5022	-0-	-36838	-0-	172	1	4835	3	Y	14	9	1			16
							15	9									
07	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	162	1	4655	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	5363	X	4700	-0-	-663	-0-	156	1	4544	3	Y	-0-					16
09	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	145	1	4223	3	Y	-0-					16
10	5177	X	4510	-0-	-667	-0-	148	1	4362	3	Y	-0-					16
11	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	150	1	4504	3	Y	-0-					16
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	158	1	4732	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 59,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 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	1054	N	986	-0-	-68	-0-	22	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	3	Y	5					5
							6	9									
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	30	1	870	3	Y	2					7
							2	9									
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	28	1	780	3	Y	-0-					7
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	33	1	934	3	Y	-0-					7
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					7
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					7
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					7
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-					7
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-					7
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	50	1	2133	3	Y	12	4	1			32
							13	9									
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	44	1	1890	3	Y	14					46
							15	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2187	3	Y	23	69	1			-0-
							25	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	Y	27	4	1			23
							30	9									
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2054	3	Y	17					40
							19	9									
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	49	1	2072	3	Y	10	48	1			2
							11	9									
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	50	1	2129	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2078	3	Y	20					25
							22	9									
09	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	45	1	1942	3	Y	45					70
							50	9									
10	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	46	1	2025	3	Y	17	87	1			-0-
							19	9									
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	43	1	1924	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 25,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	41	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	42	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	38	1	1711	3	Y	13					13
							14	9									
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	39	1	1748	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	46	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	37	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	725	-0-	-732	-0-	19	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	638	-0-	-664	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	510	-0-	-540	-0-	13	1	497	2	N	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	12	1	481	2	N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	12	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1577	-0-	-66	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*10	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	31	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	30	1	1328	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	980	-0-	-415	-0-	22	1	958	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-					13
02	2352	N	2159	-0-	-193	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					13
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					13
04	2340	N	1788	-0-	-552	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					13
05	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	51	1	2137	3	Y	-0-					13
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					13
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	3	Y	-0-					13
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					13
09	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	53	1	2320	3	Y	-0-					13
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	53	1	2348	3	Y	-0-					13
11	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-					13
12	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	51	1	2282	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 27,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

01	434	N	281	-0-	-153	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	6			-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: 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
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	N	12					117
							13	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	2					119
							2	9									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	16	1	703	3	N	-0-	86	1			33
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	12	1	492	3	N	-0-					33
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	11	1	475	3	N	-0-					33
06	780	N	461	-0-	-319	-0-	10	1	451	3	N	-0-					33
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	448	3	N	-0-					33
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	N	-0-					33
09	480	N	270	-0-	-210	-0-	6	1	264	3	N	-0-					33
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	33	33	1			-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1116	N	975	-0-	-141	-0-	22	1	931	3	Y	20					157
							22	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	23	1	1005	3	Y	1					158
							1	9									
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1049	3	Y	2					160
							2	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	5					165
							6	9									
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	23	1	964	3	Y	-0-					165
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	892	3	Y	7					172
							8	9									
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	19	1	804	3	Y	2					174
							2	9									
08	992	N	746	-0-	-246	-0-	16	1	723	3	Y	6					180
							7	9									
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	18	1	793	3	Y	5					185
							6	9									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	25	1	744	3	Y	14					199
							15	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	4					203
							4	9									
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	3	Y	5					208
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	2945	X	725	-0-	-2220	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	180	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	186	1	7993	3	N	-0-					-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	169	1	7260	3	N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	165	1	7002	3	N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	154	1	6478	3	N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	148	1	6390	3	N	-0-					-0-
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	138	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	131	1	5739	3	N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	123	1	5449	3	N	-0-					-0-
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	117	1	5215	3	N	-0-					-0-
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	126	1	5637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

01	1674	N	996	-0-	-678	-0-	22	1	942	3	N	29					186
							32	9									
02	1652	N	701	-0-	-951	-0-	16	1	684	3	N	1	128	1			59
							1	9									
03	1798	N	730	-0-	-1068	-0-	16	1	690	3	N	22					81
							24	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	3	N	26					107
							29	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	1					108
							1	9									
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	15	1	630	3	N	-0-					108
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-	70	1			38
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	3	Y	3	3	1			38
							3	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	3	Y	60					98
							66	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	35	1	1520	3	Y	-0-					98
11	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	35	1	1542	3	Y	1					99
							1	9									
12	1519	N	651	-0-	-868	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	28					99
							31	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	2158	3	Y	19					118
							21	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	25					143
							28	9									
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2294	3	Y	19					162
							21	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	Y	25	183	1			4
							28	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	18					22
							20	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	55	1	2385	3	Y	19					41
							21	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	3	Y	17					58
							19	9									
09	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	53	1	2310	3	Y	23					81
							25	9									
10	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	52	1	2315	3	Y	23	75	1			29
							25	9									
11	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	49	1	2174	3	Y	-0-					29
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	48	1	2184	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	28					33
							31	9									
02	2324	N	2206	-0-	-118	-0-	50	1	2130	3	Y	24					57
							26	9									
03	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	50	1	2133	3	Y	40	97	1			-0-
							44	9									
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	53	1	2295	3	Y	38	6	1			32
							42	9									
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	54	1	2330	3	Y	30					62
							33	9									
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2030	3	Y	2	61	1			3
							2	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	54	1	2331	3	Y	31	14	1			20
							34	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2318	3	Y	18	1	1			37
							20	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	52	1	2247	3	Y	33					70
							36	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	17	87	1			-0-
							19	9									
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	50	1	2222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	48	1	2184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					12
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	Y	23					35
							25	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-					35
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	31	1	1332	3	Y	36					71
							40	9									
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	35	1	1465	3	Y	9					80
							10	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	3	78	1			5
							3	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	3	Y	31	18	1			18
							34	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	9	1	1			26
							10	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	16					42
							18	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	17	59	1			-0-
							19	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1384	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	924	N	7	-0-	-917	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	2759	N	2368	-0-	-391	-0-	55	1	2313	3	N	-0-					37
02	2800	N	5383	-0-	2583	2583	122	1	5192	3	N	63	92	1			8
							69	9									
03	3100	N	5867	-0-	2767	5350	133	1	5724	3	N	9					17
							10	9									
04	3000	N	5030	-0-	2030	7380	114	1	4894	3	N	20					37
							22	9									
05	11955	X	4575	-0-	-7380	-0-	105	1	4467	3	N	3					40
							3	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	143	1	4012	3	N	10					50
							11	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	3	N	34	84	1			-0-
							37	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	N	3					3
							3	9									
10	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	93	1	2758	3	N	9					12
							10	9									
11	2970	X	2482	-0-	-488	-0-	80	1	2401	3	N	1					13
							1	9									
12	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	85	1	2575	3	N	17					30
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 46,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	1137	3	Y	45					109
							50	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	51	118	1			42
							56	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	2					44
							2	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	19					63
							21	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	3	Y	8					71
							9	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	Y	34					105
							37	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	11	98	1			18
							12	9									
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	46	1	990	3	Y	20	4	1			34
							22	9									
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	30	1	886	3	Y	22					56
							24	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	31	1	912	3	Y	27	70	1			13
							30	9									
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	38	1	866	3	Y	18					31
							20	9									
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	15					46
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	155	1	3872	2	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3547	-0-	-345	-0-	133	1	3414	2	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	99	1	3640	2	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	97	1	3546	2	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	150	1	3655	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	143	1	3432	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	91	1	3345	2	Y	-0-			-0-
*08	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	128	1	3119	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	126	1	3116	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	127	1	3171	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	123	1	3160	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	114	1	3022	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,978 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	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	41	1	1740	3	N	-0-			-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	48	1	2006	3	N	25			25
							28	9							
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	N	-0-			25
04	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	42	1	1811	3	N	-0-			25
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	46	1	1953	3	N	2			27
							2	9							
06	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	46	1	1955	3	N	5			32
							6	9							
07	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	66	1	1882	3	N	2			34
							2	9							
08	2201	X	2120	-0-	-81	-0-	70	1	2047	3	N	3			37
							3	9							
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	3	N	-0-			37
10	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	67	1	1994	3	N	1			38
							1	9							
11	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	63	1	1890	3	N	5			43
							6	9							
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	3	N	4			47
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 24,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	36	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	30	1	1182	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	31	1	1130	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	28	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	29	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	28	1	1026	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	2	N	-0-			-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	33	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-			-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	30	1	1189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 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	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-					54
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					54
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	3	Y	-0-					54
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	22	1	938	3	Y	-0-					54
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	26	1	1106	3	Y	-0-					54
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					54
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	3	Y	-0-					54
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	29	1	821	3	Y	-0-					54
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	3	Y	-0-					54
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					54
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	45	1	1370	3	Y	-0-					54
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 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	14477	X	12891	-0-	-1586	-0-	495	1	12396	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11452	-0-	-1148	-0-	429	1	11023	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	479	1	11607	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11601	-0-	-1449	-0-	463	1	11138	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	467	1	11365	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11578	-0-	-902	-0-	463	1	11115	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11437	-0-	-1242	-0-	456	1	10981	2	N	-0-					-0-
*08	12090	X	11788	-0-	-302	-0-	466	1	11322	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11112	-0-	-498	-0-	432	1	10680	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10977	-0-	-989	-0-	424	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10855	-0-	-725	-0-	406	1	10449	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10561	-0-	-1033	-0-	385	1	10176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 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	8277	X	7258	-0-	-1019	-0-	168	1	7090	3	N	-0-					12
02	7056	X	6355	-0-	-701	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					12
03	7688	X	6965	-0-	-723	-0-	157	1	6761	3	N	43					55
							47	9									
04	7440	X	6833	-0-	-607	-0-	156	1	6677	3	N	-0-					55
05	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	173	1	7358	3	N	-0-					55
06	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	232	1	6522	3	N	-0-					55
07	7068	X	6731	-0-	-337	-0-	226	1	6505	3	N	-0-					55
08	7533	X	6646	-0-	-887	-0-	221	1	6425	3	Y	-0-	53	1			2
09	7290	X	6379	-0-	-911	-0-	211	1	6168	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	7533	X	6902	-0-	-631	-0-	225	1	6677	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6722	-0-	-28	-0-	217	1	6505	3	Y	-0-					-0-
*12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	236	1	7087	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	17453	X	16360	-0-	-1093	-0-	628	1	15732	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	14917	-0-	-819	-0-	559	1	14358	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	16079	-0-	-878	-0-	637	1	15442	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	15644	-0-	-766	-0-	625	1	15019	2	N	-0-			-0-
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	704	1	17120	2	N	-0-			-0-
06	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	477	1	17414	2	N	-0-			-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	674	1	16225	2	N	-0-			-0-
*08	17825	X	16450	-0-	-1375	-0-	650	1	15800	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	14178	-0-	-3222	-0-	551	1	13627	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	16761	-0-	-1219	-0-	648	1	16113	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	16848	-0-	-552	-0-	630	1	16218	2	N	-0-			-0-
*12	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	611	1	16171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,633 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	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	48	1	2001	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1619	-0-	-229	-0-	37	1	1582	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	44	1	1898	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	43	1	1841	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4882	-0-	1782	1782	112	1	4770	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1908	-0-	-1092	690	45	1	1863	3	N	-0-			-0-
07	2222	N	1532	-0-	-690	-0-	35	1	1497	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	38	1	1661	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	1423	-0-	-1307	-0-	32	1	1391	3	N	-0-			-0-
10	2821	X	1327	-0-	-1494	-0-	29	1	1298	3	N	-0-			-0-
11	1920	X	1285	-0-	-635	-0-	28	1	1257	3	N	-0-			-0-
12	1705	X	1487	-0-	-218	-0-	32	1	1455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,037 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	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	89	1	3771	3	Y	-0-			-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	90	1	3815	3	Y	-0-			-0-
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	98	1	4218	3	Y	-0-			-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	92	1	3936	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	3361	-0-	-1041	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-			-0-
06	4170	X	2661	-0-	-1509	-0-	62	1	2599	3	Y	-0-			-0-
07	4309	X	2632	-0-	-1677	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-			-0-
08	4309	X	2601	-0-	-1708	-0-	58	1	2543	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	55	1	2402	3	Y	-0-			-0-
10	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	53	1	2329	3	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	52	1	2341	3	Y	-0-			-0-
12	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	54	1	2408	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	36	1	1555	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	31	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	34	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,097 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2209	-0-	-31	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	3	Y	15					15
							17	9									
04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					15
05	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	52	1	2232	3	Y	-0-					15
06	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	3	Y	-0-					15
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					15
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	2364	3	Y	-0-					15
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	72	1	2114	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2094	-0-	-276	-0-	67	1	2027	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	T. A.		655	-0-	655	1813	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	819	-0-	-1813	-0-	257	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	825	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	254	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	21	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	17	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	681	-0-	-900	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	N	-0-			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	3	N	-0-			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	31	1	1355	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	31	1	1333	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	30	1	1249	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	23	1	989	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	24	1	1075	3	N	-0-			-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	3	N	-0-			-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	31	1	1405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,670 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	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	27	1	1039	2	Y	-0-			-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	2	Y	-0-			-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	Y	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1259	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	35	1	1276	2	Y	-0-			-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	38	1	1401	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	34	1	1284	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	984	-0-	-380	-0-	25	1	959	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	22	1	869	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	39	1	1021	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 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	713	N	602	-0-	-111	-0-	14	1	588	3	Y	-0-			5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	-0-			5
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	15	1	640	3	Y	-0-			5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	1			6
							1	9							
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	15	1	643	3	Y	1			7
							1	9							
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-			7
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	-0-			7
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	-0-			7
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	3	Y	-0-			7
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	-0-			7
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	-0-			7
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	46	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	48	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	49	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	42	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	42	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	43	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	41	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	40	1	1623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

01	9207	X	9187	-0-	-20	-0-	213	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8009	-0-	-307	-0-	184	1	7825	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8980	-0-	-165	-0-	205	1	8775	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	197	1	8426	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8799	-0-	-377	-0-	203	1	8596	3	Y	-0-					-0-
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	199	1	8383	3	Y	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	198	1	8513	3	Y	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	197	1	8593	3	Y	-0-					-0-
09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	188	1	8230	3	Y	-0-					-0-
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	191	1	8464	3	Y	-0-					-0-
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	183	1	8139	3	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8509	-0-	-295	-0-	186	1	8323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6107	X	179	-0-	-5928	-0-	5	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	5376	X	1012	-0-	-4364	-0-	23	1	989	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	1414	-0-	-4011	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	1423	-0-	-3377	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-			-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	-0-			-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-			-0-
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-			-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	3	Y	-0-			-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1450	3	Y	-0-			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	28	1	1238	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,444 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	5518	X	4034	-0-	-1484	-0-	155	1	3879	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4024	-0-	-848	-0-	151	1	3873	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	176	1	4263	2	N	-0-			-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	186	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	211	1	5119	2	N	-0-			-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	120	1	4389	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	165	1	3972	2	N	-0-			-0-
*08	5332	X	4500	-0-	-832	-0-	178	1	4322	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4439	-0-	-721	-0-	172	1	4267	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4587	-0-	-745	-0-	177	1	4410	2	N	-0-			-0-
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	158	1	4168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,539 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-			23
02	1512	N	1167	-0-	-345	-0-	27	1	1140	3	N	-0-			23
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	31	1	1315	3	N	-0-			23
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-			23
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	29	1	1217	3	N	1			24
							1	9							
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-			24
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	3	N	-0-			24
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	N	-0-			24
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	41	1	1220	3	N	-0-			24
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	43	1	1262	3	N	-0-			24
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	39	1	1179	3	N	-0-			24
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	34	1	1029	3	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	34	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	3	N	3					3
							3	9									
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	988	3	N	-0-					3
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	37	1	1045	3	N	-0-					3
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	3	N	-0-					3
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-					3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					3
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					3
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					3
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	33	1	978	3	N	-0-					3
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	31	1	947	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

01	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	163	1	6892	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6356	-0-	-420	-0-	145	1	6211	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7074	-0-	-242	-0-	161	1	6905	3	Y	7					7
							8	9									
04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	153	1	6565	3	Y	-0-					7
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	155	1	6635	3	Y	-0-					7
06	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	157	1	6641	3	Y	-0-					7
07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	235	1	6763	3	Y	-0-					7
08	7068	X	6864	-0-	-204	-0-	227	1	6637	3	Y	-0-					7
09	6810	X	6555	-0-	-255	-0-	217	1	6338	3	Y	-0-					7
10	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	221	1	6553	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	6810	X	6507	-0-	-303	-0-	210	1	6297	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6798	-0-	-22	-0-	219	1	6579	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	33 1	1 9	1383	3	Y	1					21
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					21
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-					21
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					21
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					21
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					21
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					21
08	1333	N	351	-0-	-982	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					21
09	900	N	265	-0-	-635	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					21
10	496	N	272	-0-	-224	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					21
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					21
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	35	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	41	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	42	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	37	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	39	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	33	1	1287	2	N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,489 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	T. A.		10	-0-	10	142	10	3			Y	-0-					-0-
02	233	X	91	-0-	-142	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2445	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	55	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	62	1	2288	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	60	1	2188	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	58	1	2132	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	55	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	54	1	1962	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	51	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	47	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	50	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-			-0-
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

01	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	127	1	2784	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2646	-0-	-70	-0-	108	1	2538	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	72	1	2768	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2690	-0-	-190	-0-	56	1	2634	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	56	1	2693	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	55	1	2564	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	61	1	2610	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	59	1	2572	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	56	1	2469	3	N	-0-			-0-
10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	57	1	2524	3	N	-0-			-0-
11	2610	X	2480	-0-	-130	-0-	54	1	2426	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	56	1	2483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	13051	X	11751	-0-	-1300	-0-	270	1	11396	3	Y	77					167
							85	9									
02	11480	X	11390	-0-	-90	-0-	259	1	11058	3	Y	66	174	1			59
							73	9									
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	271	1	11641	3	Y	47					106
							52	9									
04	11520	X	10781	-0-	-739	-0-	244	1	10462	3	Y	68					174
							75	9									
05	12617	X	10899	-0-	-1718	-0-	248	1	10590	3	Y	55	180	1			49
							61	9									
06	11310	X	10454	-0-	-856	-0-	240	1	10152	3	Y	56					105
							62	9									
07	11687	X	9911	-0-	-1776	-0-	223	1	9642	3	Y	42					147
							46	9									
08	11687	X	10240	-0-	-1447	-0-	227	1	9967	3	Y	42					189
							46	9									
09	10770	X	9659	-0-	-1111	-0-	214	1	9406	3	Y	35					224
							39	9									
10	10912	X	10708	-0-	-204	-0-	235	1	10426	3	Y	43	187	1			80
							47	9									
11	10440	X	10261	-0-	-179	-0-	331	1	9911	3	Y	17					97
							19	9									
*12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	361	1	10862	3	Y	35					132
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 129,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

01	T. A.		5081	-0-	5081	10193	118	1	4963	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4624	-0-	4624	14817	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
03	20010	X	5193	-0-	-14817	-0-	118	1	5075	3	Y	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	113	1	4839	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	109	1	4630	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	103	1	4354	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	106	1	4570	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4434	-0-	-743	-0-	100	1	4334	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	100	1	4381	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4181	-0-	-349	-0-	92	1	4089	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3744	-0-	-472	-0-	82	1	3662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	76	1	3221	3	Y	79	4	1			92
							87	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	Y	51					143
							56	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85	1	3654	3	Y	52	185	1			10
							57	9									
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	94	1	4040	3	Y	64					74
							70	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	50					124
							55	9									
06	3690	X	3529	-0-	-161	-0-	80	1	3410	3	Y	35					159
							39	9									
07	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	72	1	3074	3	Y	13	172	1			-0-
							14	9									
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	1359	-0-	-2331	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2107	-0-	-1706	-0-	46	1	2061	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2660	-0-	-880	-0-	58	1	2602	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2462	-0-	2462	2462	54	1	2408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	28	1	1200	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	32	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	23	1	996	3	N	2					2
							2	9									
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	22	1	956	3	N	-0-					2
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	20	1	860	3	N	-0-					2
10	1023	N	759	-0-	-264	-0-	17	1	742	3	N	-0-					2
11	960	N	619	-0-	-341	-0-	14	1	605	3	N	-0-					2
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	15	1	685	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	54	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	46	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	53	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	49	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	47	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	45	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	43	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	38	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	32	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	32	1	1276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 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	4960	X	4619	-0-	-341	-0-	118	1	4501	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4226	-0-	-170	-0-	106	1	4120	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	123	1	4517	2	N	-0-			-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	116	1	4291	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	109	1	3990	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	124	1	4543	2	N	-0-			-0-
*08	4712	X	4632	-0-	-80	-0-	122	1	4510	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	114	1	4276	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	114	1	4313	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	107	1	4165	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	150	1	3967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 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	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	74	1	1867	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	64	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	50	1	1825	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	49	1	1787	2	Y	-0-			-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-			-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	54	1	1984	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3128	-0-	28	28	124	1	3004	2	Y	-0-			-0-
09	2572	N	2544	-0-	-28	-0-	99	1	2445	2	Y	-0-			-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	99	1	2469	2	Y	-0-			-0-
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	77	1	2031	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	Y	-0-			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	46	1	1678	2	Y	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	39	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-			-0-
*08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	26	1	970	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	29	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	966	-0-	-274	-0-	25	1	941	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	552	-0-	-408	-0-	14	1	538	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	614	-0-	-533	-0-	22	1	592	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 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	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	68	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	67	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	64	1	2328	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	62	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	58	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	60	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	54	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	54	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	45	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	41	1	1658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,867 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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2545	3	N	12	134	1			82
							13	9									
02	2744	N	2395	-0-	-349	-0-	79	1	2232	3	N	76					158
							84	9									
03	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	86	1	2442	3	N	46	134	1			70
							51	9									
04	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	83	1	2365	3	N	36					106
							40	9									
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	89	1	2532	3	N	91					197
							100	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	51	154	1			94
							56	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	3	N	64					158
							70	9									
08	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	83	1	2427	3	N	21	112	1			67
							23	9									
09	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	80	1	2338	3	N	52					119
							57	9									
10	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	81	1	2383	3	N	41	108	1			52
							45	9									
11	2460	N	2283	-0-	-177	-0-	73	1	2176	3	N	31					83
							34	9									
12	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	75	1	2251	3	N	67	120	1			30
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	100	1	4209	3	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	88	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	95	1	4046	3	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	90	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	90	1	3805	3	N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	88	1	3759	3	N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	86	1	3745	3	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	80	1	3529	3	N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	83	1	3642	3	N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	79	1	3487	3	N	-0-					-0-
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	79	1	3526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,324 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	53	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	50	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	71	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	51	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1858	-0-	-602	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2095	-0-	-664	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	47	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	45	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	47	1	1779	2	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	39	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	52	1	1368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,549 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	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	33	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	49	1	1388	3	Y	9					9
							10	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					9
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	3	Y	-0-					9
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	47	1	1314	3	Y	-0-					9
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					9
08	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	46	1	1327	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	41	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	41	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	26	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	26	1	757	3	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	4272	-0-	1172	1172	97	1	4118	3	N	52	72	1			-0-
							57	9									
02	2800	N	7428	-0-	4628	5800	170	1	7230	3	N	25					25
							28	9									
03	3100	N	1881	-0-	-1219	4581	43	1	1830	3	N	7					32
							8	9									
04	7761	X	3180	-0-	-4581	-0-	72	1	3097	3	N	10					42
							11	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	104	1	4421	3	N	15					57
							17	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3929	3	N	22	79	1			-0-
							24	9									
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3830	3	N	12					12
							13	9									
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	3	N	8					20
							9	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	107	1	3116	3	N	14					34
							15	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	96	1	2828	3	N	6					40
							7	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	86	1	2562	3	N	11					51
							12	9									
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	81	1	2429	3	N	16					67
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 44,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	N	5					5
							6	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	2					7
							2	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	27	1	759	3	N	1					8
							1	9									
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	724	3	N	5					13
							6	9									
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	23	1	669	3	N	2					15
							2	9									
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	23	1	677	3	N	-0-					15
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	21	1	628	3	N	9					24
							10	9									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	N	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	96	1	4049	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3593	-0-	-383	-0-	122	1	3471	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	135	1	3860	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	127	1	3644	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	90	1	3837	3	N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	139	1	4038	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	128	1	3733	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	130	1	3857	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	122	1	3645	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	114	1	3434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	46	1	1906	3	N	-0-					75
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					75
03	2232	N	1535	-0-	-697	-0-	35	1	1498	3	N	2					77
							2	9									
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	39	1	1688	3	N	-0-					77
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	N	2					79
							2	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					79
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	57	1	1630	3	N	-0-					79
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	67	1	1954	3	N	-0-					79
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	3	N	1					80
							1	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1888	3	N	-0-					80
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	62	1	1854	3	N	-0-					80
12	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	60	1	1780	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3255	X	594	-0-	-2661	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					3
02	3276	X	1161	-0-	-2115	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					3
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	65	1	2754	3	Y	-0-					3
04	3510	X	205	-0-	-3305	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					3
05	2604	X	213	-0-	-2391	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					3
06	2730	X	968	-0-	-1762	-0-	80	1	888	3	Y	-0-					3
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	3	Y	-0-					3
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	3	Y	-0-					3
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	68	1	2972	3	Y	-0-					3
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	70	1	3120	3	Y	-0-					3
11	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	56	1	2501	3	Y	-0-					3
12	3131	X	608	-0-	-2523	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,300 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	744	N	710	-0-	-34	-0-	16	1	693	3	Y	1					26
							1	9									
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	13	1	521	3	Y	1					27
							1	9									
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					27
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					27
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					27
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	9					36
							10	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	17	48	1			5
							19	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	672	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	-0-					5
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-					5
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					5
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	155	1	6522	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	6048	-0-	-84	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	149	1	6411	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6332	-0-	-238	-0-	145	1	6187	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	148	1	6290	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6205	-0-	-95	-0-	144	1	6061	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	143	1	6172	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	140	1	6085	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5945	-0-	-355	-0-	133	1	5812	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	135	1	5980	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5872	-0-	-338	-0-	129	1	5743	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	131	1	5862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	218	1	9179	3	Y	-0-					2
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	182	1	7762	3	Y	-0-					2
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	207	1	8869	3	Y	-0-					2
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	210	1	8977	3	Y	-0-					2
05	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	151	1	6411	3	Y	-0-					2
06	8940	X	8092	-0-	-848	-0-	187	1	7905	3	Y	-0-					2
07	9238	X	7438	-0-	-1800	-0-	169	1	7261	3	Y	7					9
							8	9									
08	9238	X	6944	-0-	-2294	-0-	156	1	6788	3	Y	-0-					9
09	8940	X	7058	-0-	-1882	-0-	158	1	6900	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					-0-
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	182	1	8129	3	Y	-0-					-0-
*12	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	188	1	8400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 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	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	204	1	8591	3	Y	1					32
							1	9									
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	167	1	7109	3	Y	3					35
							3	9									
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	177	1	7589	3	Y	-0-					35
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	179	1	7644	3	Y	-0-					35
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	172	1	7299	3	Y	-0-					35
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	176	1	7405	3	Y	-0-					35
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	167	1	7186	3	Y	-0-					35
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	132	1	5770	3	Y	-0-					35
09	5370	X	5334	-0-	-36	-0-	119	1	5215	3	Y	-0-					35
10	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	120	1	5273	3	Y	-0-					35
11	5370	X	5308	-0-	-62	-0-	117	1	5191	3	Y	-0-					35
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	145	1	6467	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 82,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 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	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	70	1	2989	3	Y	31					98
							34	9									
02	2884	X	2751	-0-	-133	-0-	63	1	2667	3	Y	19					117
							21	9									
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	69	1	2969	3	Y	18	85	1			50
							20	9									
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	68	1	2921	3	Y	25					75
							28	9									
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3004	3	Y	29					104
							32	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	13					117
							14	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2925	3	Y	20	56	1			81
							22	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	67	1	2917	3	Y	36					117
							40	9									
09	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	64	1	2797	3	Y	8					125
							9	9									
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2903	3	Y	7					132
							8	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	Y	5					137
							6	9									
12	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	92	1	2749	3	Y	17					154
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	3	Y	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	40	1	1774	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,393 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	3100	N	2834	-0-	-266	4693	65 21	1 9	2748	3	Y	19	182	1			48
02	2800	N	1787	-0-	-1013	3680	41 14	1 9	1732	3	Y	13					61
03	3100	N	1995	-0-	-1105	2575	45 17	1 9	1933	3	Y	15					76
04	3000	N	1946	-0-	-1054	1521	44 12	1 9	1890	3	Y	11					87
05	3100	N	1974	-0-	-1126	395	45 10	1 9	1919	3	Y	9					96
06	2276	N	1881	-0-	-395	-0-	44 7	1 9	1830	3	Y	6					102
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	1935	3	Y	2					104
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	1921	3	Y	7					111
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	1841	3	Y	5					116
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	1874	3	Y	6					122
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	1854	3	Y	3					125
12	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	55 15	1 9	1656	3	Y	14					139

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	110	1	4648	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	97	1	4122	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	91	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	90	1	3893	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	75	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	85	1	3736	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	82	1	3635	3	Y	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	85	1	3822	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	136	1	5732	3	N	60	186	1			58
							66	9									
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4753	3	N	61					119
							67	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	131	1	5618	3	N	45					164
							50	9									
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	109	1	4679	3	N	43					207
							47	9									
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	120	1	5107	3	N	44	188	1			63
							48	9									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5158	3	N	40					103
							44	9									
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	105	1	4524	3	N	44	81	1			66
							48	9									
08	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	53	1	2318	3	N	12					78
							13	9									
09	2760	X	402	-0-	-2358	-0-	9	1	390	3	N	3					81
							3	9									
10	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	10	3			N	-0-					81
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					81
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 39,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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 #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 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	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	135	1	5690	3	Y	35					202
							39	9									
02	5684	X	5294	-0-	-390	-0-	121	1	5145	3	Y	25	178	1			49
							28	9									
03	6045	X	5618	-0-	-427	-0-	127	1	5451	3	Y	36					85
							40	9									
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	115	1	4922	3	Y	28					113
							31	9									
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	116	1	4974	3	Y	25					138
							28	9									
06	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	113	1	4770	3	Y	27					165
							30	9									
07	5611	X	4856	-0-	-755	-0-	110	1	4723	3	Y	21					186
							23	9									
08	5611	X	4069	-0-	-1542	-0-	91	1	3960	3	Y	16					202
							18	9									
09	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	97	1	4262	3	Y	17	174	1			45
							19	9									
10	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	96	1	4230	3	Y	23					68
							25	9									
11	4920	X	4336	-0-	-584	-0-	139	1	4173	3	Y	22					90
							24	9									
*12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	166	1	4981	3	Y	30					120
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 59,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	209	1	8811	3	N	55	191	1			68
							61	9									
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	195	1	8308	3	N	55					123
							61	9									
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	210	1	8998	3	N	38					161
							42	9									
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	193	1	8266	3	N	28	161	1			28
							31	9									
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	196	1	8360	3	N	49					77
							54	9									
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	189	1	7988	3	N	20					97
							22	9									
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	190	1	8198	3	N	47	99	1			45
							52	9									
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	179	1	7831	3	N	43					88
							47	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	166	1	7283	3	N	35					123
							39	9									
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	168	1	7472	3	N	53					176
							58	9									
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	230	1	6899	3	N	61	190	1			47
							67	9									
*12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	284	1	8549	3	N	60					107
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 99,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					30
02	1204	N	5	-0-	-1199	-0-	5	3			N	-0-					30
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	N	-0-					30
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	N	3					33
							3	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	3	N	7					40
							8	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	3	N	3					43
							3	9									
08	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	40	1	1166	3	N	2					45
							2	9									
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	36	1	1045	3	N	2					47
							2	9									
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	37	1	1106	3	N	6					53
							7	9									
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	35	1	1048	3	N	4					57
							4	9									
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	36	1	1069	3	N	8	65	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					20
02	3220	X	2993	-0-	-227	-0-	101	1	2870	3	Y	20					40
							22	9									
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	104	1	2990	3	Y	14					54
							15	9									
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	109	1	3143	3	Y	10					64
							11	9									
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	111	1	3139	3	Y	-0-					64
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	109	1	3077	3	Y	-0-					64
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	108	1	3105	3	Y	-0-					64
08	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	103	1	3025	3	Y	-0-					64
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-					64
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	93	1	2766	3	Y	8	72	1			-0-
							9	9									
11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	89	1	2682	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	90	1	2704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6406	-0-	6406	12988	148	1	6228	3	N	27					98
							30	9									
02	18817	X	5829	-0-	-12988	-0-	134	1	5684	3	N	10					108
							11	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	141	1	6049	3	N	2					110
							2	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	137	1	5858	3	Y	30	140	1			-0-
							33	9									
05	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	140	1	5966	3	Y	21	4	1			17
							23	9									
06	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	138	1	5828	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	139	1	5989	3	Y	13					30
							14	9									
08	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	136	1	5947	3	Y	10					40
							11	9									
09	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	130	1	5687	3	Y	1					41
							1	9									
10	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	132	1	5889	3	Y	2					43
							2	9									
11	5970	X	5778	-0-	-192	-0-	125	1	5616	3	Y	34					77
							37	9									
12	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	129	1	5769	3	Y	16					93
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 72,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					8
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	3			N	-0-					8
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	N	-0-					8
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					8
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 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
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	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	60	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	54	1	1545	3	Y	9					9
							10	9									
05	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	48	1	1360	3	Y	-0-					9
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	46	1	1342	3	Y	4					13
							4	9									
08	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	45	1	1310	3	Y	-0-					13
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					13
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					13
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	Y	-0-					13
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 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	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	78	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	66	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	44	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	34	1	1592	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	33	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	33	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	33	1	1489	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	32	1	1427	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	32	1	1445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	72	-0-	-982	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					16
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	W	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					16
08	0	W	55	-0-	55	60	2	1	53	3	Y	-0-					16
09	0	W	273	-0-	273	333	9	1	264	3	Y	-0-					16
10	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 971 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 #: 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	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	0	W	737	-0-	737	737	17	1	720	3	Y	-0-			-0-
03	0	W	1329	-0-	1329	2066	30	1	1285	3	Y	13			13
							14	9							
04	1300	N	1330	-0-	30	2096	30	1	1300	3	Y	-0-			13
05	3100	N	1395	-0-	-1705	391	32	1	1363	3	Y	-0-			13
06	1759	N	1368	-0-	-391	-0-	47	1	1318	3	Y	3			16
							3	9							
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-			16
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-			16
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	3	Y	-0-			16
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	3	Y	3			19
							3	9							
11	1410	N	1001	-0-	-409	-0-	33	1	968	3	Y	-0-			19
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	44	1	1306	3	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	938	1	39495	3	N	-0-			-0-
02	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	769	1	32725	3	N	-0-			-0-
03	35754	X	35754	-0-	-0-	-0-	816	1	34938	3	N	-0-			-0-
04	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	776	1	33217	3	N	-0-			-0-
05	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	741	1	31495	3	N	-0-			-0-
06	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1063	1	29830	3	N	-0-			-0-
07	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	1003	1	28813	3	N	-0-			-0-
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	959	1	27905	3	N	-0-			-0-
09	26847	X	26847	-0-	-0-	-0-	889	1	25958	3	N	-0-			-0-
10	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	887	1	26212	3	N	-0-			-0-
11	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	780	1	23291	3	N	-0-			-0-
12	28086	X	26527	-0-	-1559	-0-	857	1	25670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 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	T. A.		204	-0-	204	329	5	1	199	3	Y	-0-			8
02	T. A.		193	-0-	193	522	5	1	188	3	Y	-0-			8
03	715	X	193	-0-	-522	-0-	5	1	188	3	Y	-0-			8
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-			8
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	3	Y	-0-			8
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-			8
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	3	Y	-0-			8
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	-0-			8
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-			8
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-			8
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	2	1	129	3	Y	-0-			8
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	2	1	121	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,262 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 #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	N	-0-			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	892	3	N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	923	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	671	-0-	-786	-0-	15	1	656	3	N	-0-			-0-
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	16	1	664	3	N	-0-			-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	22	1	636	3	N	13			13
							14	9							
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	17	1	494	3	N	-0-			13
09	690	N	502	-0-	-188	-0-	16	1	486	3	N	-0-			13
10	682	N	286	-0-	-396	-0-	9	1	277	3	N	-0-			13
11	480	N	214	-0-	-266	-0-	7	1	207	3	N	-0-			13
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

01	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	76	1	3228	3	N	3			38
							3	9							
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	74	1	3152	3	N	8			46
							9	9							
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	88	1	3786	3	N	-0-			46
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	81	1	3495	3	N	10			56
							11	9							
05	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	82	1	3487	3	N	-0-			56
06	3750	X	3127	-0-	-623	-0-	72	1	3055	3	N	-0-			56
07	3875	X	2130	-0-	-1745	-0-	72	1	2058	3	N	-0-			56
08	3875	X	3374	-0-	-501	-0-	111	1	3244	3	N	17			73
							19	9							
09	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	88	1	2588	3	N	3			76
							3	9							
10	3565	X	2766	-0-	-799	-0-	90	1	2676	3	N	-0-			76
11	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	82	1	2451	3	N	-0-			76
*12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	76	1	2272	3	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 36,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4619	X	71	-0-	-4548	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	52	-0-	-3840	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	665	-0-	-2590	-0-	15	1	650	3	N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	20	1	851	3	N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	N	-0-					-0-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	X	717	-0-	-182	-0-	24	1	693	3	N	-0-					-0-
08	899	X	832	-0-	-67	-0-	28	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1870	3	N	11					11
							12	9									
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	3	N	12					23
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 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	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					8
02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	29	1	1255	3	Y	-0-					8
03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					8
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					8
05	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	30	1	1262	3	Y	3					11
							3	9									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					11
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	Y	-0-					11
08	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	40	1	1186	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	40	1	1205	3	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	40	1	1198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5783	-0-	-479	-0-	148	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4995	-0-	-633	-0-	125	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5286	-0-	-790	-0-	140	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5034	-0-	-786	-0-	134	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	139	1	5146	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5105	-0-	-505	-0-	136	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	143	1	5230	2	N	-0-					-0-
*08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	142	1	5251	2	N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	137	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	137	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5204	-0-	-16	-0-	195	1	5009	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	186	1	4933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	N	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-			-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-			-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-			-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-			-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-			-0-
*10	248	N	172	-0-	-76	-0-	6	1	166	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 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	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	80	1	3047	2	Y	-0-			-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	3033	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	80	1	2929	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2606	-0-	-424	-0-	69	1	2537	2	Y	-0-			-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	70	1	2596	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	45	1	1646	2	Y	-0-			-0-
*08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	70	1	2595	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	2142	-0-	-468	-0-	55	1	2087	2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	62	1	2345	2	Y	-0-			-0-
*11	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	60	1	2344	2	Y	-0-			-0-
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,012 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	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	356	1	8920	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	323	1	8289	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9177	-0-	-774	-0-	364	1	8813	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8980	-0-	-500	-0-	359	1	8621	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	351	1	8542	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8214	-0-	-1026	-0-	328	1	7886	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	8029	-0-	-1519	-0-	320	1	7709	2	N	-0-			-0-
*08	9269	X	8319	-0-	-950	-0-	329	1	7990	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	7767	-0-	-1203	-0-	302	1	7465	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	306	1	7607	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7521	-0-	-699	-0-	281	1	7240	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	8088	-0-	-220	-0-	295	1	7793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9734	X	8314	-0-	-1420	-0-	319	1	7995	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	7589	-0-	-811	-0-	285	1	7304	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	328	1	7939	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8055	-0-	-615	-0-	322	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8117	-0-	-656	-0-	321	1	7796	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	312	1	7496	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7975	-0-	-426	-0-	318	1	7657	2	N	-0-			-0-
*08	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	312	1	7588	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7686	-0-	-384	-0-	299	1	7387	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7699	-0-	-423	-0-	298	1	7401	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7434	-0-	-366	-0-	278	1	7156	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7508	-0-	-459	-0-	273	1	7235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,352 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	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	275	-0-	-425	-0-	6	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	217	-0-	-744	-0-	5	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	214	-0-	-806	-0-	5	1	209	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	2	1	113	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	70	1	2662	2	N	-0-			-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	61	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	71	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	71	1	2591	2	N	-0-			-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-			-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	68	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	N	-0-			-0-
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	106	1	2578	2	N	-0-			-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	101	1	2501	2	N	-0-			-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	94	1	2415	2	N	-0-			-0-
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	92	1	2423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,211 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	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1531	-0-	-177	-0-	38	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	42	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	43	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	47	1	1738	2	N	-0-					-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	46	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	44	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	62	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	67	1	1763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,486 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	7936	X	5477	-0-	-2459	-0-	127	1	5350	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6723	-0-	-333	-0-	155	1	6568	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6948	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6617	-0-	-553	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	155	1	6622	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	148	1	6229	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	146	1	6271	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	144	1	6312	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6159	-0-	-471	-0-	138	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	138	1	6128	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	129	1	5727	3	Y	-0-					-0-
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	130	1	5805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,170 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	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	Y	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	112	1	4747	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	116	1	4934	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4667	-0-	-403	-0-	107	1	4560	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	118	1	5014	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	123	1	5157	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	122	1	5257	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	103	1	4493	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4159	-0-	-1121	-0-	93	1	4066	3	Y	-0-					-0-
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	122	1	5381	3	Y	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	118	1	5246	3	Y	-0-					-0-
*12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	119	1	5354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,849 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2855	-0-	-431	-0-	182	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	150	1	2461	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	153	1	2587	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	164	1	2629	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	175	1	2681	2	N	-0-			-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	251	1	4151	2	N	-0-			-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136	1	3574	2	N	-0-			-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	153	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	156	1	4188	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	152	1	4098	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	149	1	3979	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	152	1	4054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 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	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	496	1	7269	2	N	-0-			-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	405	1	6621	2	N	-0-			-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	422	1	7137	2	N	-0-			-0-
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	-0-			-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	485	1	7424	2	N	-0-			-0-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	440	1	7273	2	N	-0-			-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	265	1	6971	2	N	-0-			-0-
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	293	1	7683	2	N	-0-			-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	272	1	7285	2	N	-0-			-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	265	1	7128	2	N	-0-			-0-
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	258	1	6922	2	N	-0-			-0-
*12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	264	1	7054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	126	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	91	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	90	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	88	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3408	-0-	308	308	123	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 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	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	134	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1661	-0-	-131	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	85	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1286	-0-	-1204	-0-	76	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	107	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	72	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	75	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	69	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1923	-0-	-117	-0-	69	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	71	1	1879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,092 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 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	3026	N	3020	-0-	-6	-0-	193	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	149	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	150	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	135	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	140	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	121	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2025	-0-	-362	-0-	74	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	77	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	72	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	72	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	71	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	73	1	1947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,131 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	806	N	740	-0-	-66	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,158 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	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	139	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	142	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	182	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	82	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	87	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	92	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2414	-0-	-796	-0-	87	1	2327	2	N	-0-					-0-
*12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	77	1	2040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,959 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	5022	X	4376	-0-	-646	-0-	280	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3521	-0-	-539	-0-	203	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	231	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	216	1	3460	2	N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	363	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	540	1	8931	2	N	-0-					-0-
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	324	1	8618	2	N	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	288	1	7592	2	N	-0-					-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	252	1	6766	2	N	-0-					-0-
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	218	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	205	1	5519	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5580	-0-	-992	-0-	197	1	5383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7018 - 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	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	185	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	167	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	164	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	166	1	2649	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	186	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	163	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	103	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	104	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	104	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	96	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	98	1	2619	2	N	-0-					-0-
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	110	1	2927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8463	X	7731	-0-	-732	-0-	494	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6996	-0-	-648	-0-	403	1	6593	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6959	-0-	-1504	-0-	388	1	6571	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	425	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7269	-0-	-760	-0-	445	1	6824	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7046	-0-	-454	-0-	402	1	6644	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7114	-0-	-636	-0-	261	1	6853	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6898	-0-	-573	-0-	253	1	6645	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	243	1	6510	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6231	-0-	-1054	-0-	223	1	6008	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	5538	-0-	-1512	-0-	199	1	5339	2	N	-0-			-0-
*12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	290	1	7737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,786 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	56	1	1410	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	44	1	1336	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	45	1	1317	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	52	1	1347	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	61	1	1349	2	Y	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	53	1	1277	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,619 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	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	157	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1623	-0-	-645	-0-	93	1	1530	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1414	-0-	-1035	-0-	79	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	139	1	2218	2	N	-0-			-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2058	2	N	-0-			-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	72	1	1911	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	76	1	2040	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	71	1	1986	2	N	-0-			-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	61	1	1744	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	72	1	1989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,359 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35 28	1 9	1474	3	Y	25	25	1			-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	884	-0-	-226	-0-	20	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	724	-0-	-386	-0-	17	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	447	-0-	-273	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 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	6262	X	5971	-0-	-291	-0-	381	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4817	-0-	-839	-0-	277	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4394	-0-	-1868	-0-	245	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	3553	-0-	-2507	-0-	209	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	3027	-0-	-2956	-0-	185	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2918	-0-	-2872	-0-	166	1	2752	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4803	-0-	-529	-0-	176	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	237	1	6164	2	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	129	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	203	1	5532	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	171	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4267	-0-	-1251	-0-	151	1	4116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	109	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	99	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	98	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	142	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	112	1	2706	2	N	-0-					-0-
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	125	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	119	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	121	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	140	1	3603	2	N	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	139	1	3690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2883	X	1773	-0-	-1110	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	52	1	2165	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	53	1	2269	3	Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	52	1	2324	3	Y	-0-					-0-
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	8	1	356	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	9	1	416	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	9	1	417	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					10
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					10
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	7	1	292	3	Y	1					11
							1	9									
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	7	1	324	3	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	775	N	259	-0-	-516	-0-	5	1	212	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		54	-0-	54	54	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	32	1	1340	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	29	1	1215	3	Y	-0-					3
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	Y	9					12
							10	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	3					15
							3	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	3	Y	-0-					15
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-					15
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					15
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1344	3	Y	1	14	1			2
							1	9									
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	44	1	1287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					2
11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	43	1	1276	3	Y	-0-					2
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44	1	1326	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 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	5766	X	4865	-0-	-901	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4347	-0-	-721	-0-	100	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	120	1	5136	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4945	-0-	-365	-0-	113	1	4832	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	115	1	4915	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	115	1	4826	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	166	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	169	1	4932	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	156	1	4561	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4818	-0-	-132	-0-	156	1	4662	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	161	1	4835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	164	1	6894	3	N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	143	1	6091	3	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	153	1	6525	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6630	-0-	-66	-0-	153	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	145	1	6092	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	4558	-0-	-2138	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6018	-0-	-678	-0-	135	1	5883	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	143	1	6271	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	144	1	6346	3	N	-0-					-0-
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	139	1	6164	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	4363	-0-	-2271	-0-	95	1	4268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,824 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	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	115	1	4871	3	Y	7					85
							8	9									
02	4844	X	4611	-0-	-233	-0-	105	1	4477	3	Y	26					111
							29	9									
03	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	102	1	4372	3	Y	17					128
							19	9									
04	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	107	1	4599	3	Y	15					143
							17	9									
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	108	1	4637	3	Y	6					149
							7	9									
06	4950	X	4427	-0-	-523	-0-	102	1	4299	3	Y	24					173
							26	9									
07	5115	X	4480	-0-	-635	-0-	101	1	4364	3	Y	14	79	1			108
							15	9									
08	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	101	1	4414	3	Y	16					124
							18	9									
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	104	1	4590	3	Y	10					134
							11	9									
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	106	1	4728	3	Y	13					147
							14	9									
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	149	1	4458	3	Y	16					163
							18	9									
12	4867	X	4852	-0-	-15	-0-	155	1	4688	3	Y	8					171
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 56,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	3100	N	1959	-0-	-1141	8208	45	1	1907	3	Y	6					112
							7	9									
02	2800	N	2213	-0-	-587	7621	50	1	2151	3	Y	11					123
							12	9									
03	3100	N	1918	-0-	-1182	6439	44	1	1873	3	Y	1					124
							1	9									
04	3000	N	1731	-0-	-1269	5170	39	1	1692	3	Y	-0-					124
05	3100	N	2014	-0-	-1086	4084	46	1	1956	3	Y	11					135
							12	9									
06	3000	N	1686	-0-	-1314	2770	39	1	1645	3	Y	2					137
							2	9									
07	3100	N	1769	-0-	-1331	1439	40	1	1725	3	Y	4	111	1			30
							4	9									
08	3100	N	2043	-0-	-1057	382	46	1	1986	3	Y	10					40
							11	9									
09	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	44	1	1905	3	Y	8					48
							9	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	5					53
							6	9									
11	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	51	1	1543	3	Y	2					55
							2	9									
12	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	57	1	1713	3	Y	20					75
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

01	3100	X	2243	-0-	-857	-0-	57	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2337	-0-	-407	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	137	1	5019	2	N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	143	1	5285	2	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	135	1	4932	2	N	-0-					-0-
*08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	221	1	5375	2	N	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	141	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	197	1	4896	2	N	-0-					-0-
*11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	200	1	5158	2	N	-0-					-0-
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	197	1	5205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

01	11532	X	10781	-0-	-751	-0-	276	1	10505	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9533	-0-	-743	-0-	238	1	9295	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	270	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9832	-0-	-878	-0-	262	1	9570	2	N	-0-					-0-
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	297	1	10970	2	N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	296	1	10795	2	N	-0-					-0-
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	291	1	10641	2	N	-0-					-0-
*08	11253	X	10890	-0-	-363	-0-	287	1	10603	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10153	-0-	-947	-0-	263	1	9890	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10358	-0-	-1112	-0-	267	1	10091	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9940	-0-	-1160	-0-	248	1	9692	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9968	-0-	-975	-0-	363	1	9605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	58	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	51	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	57	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	58	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	58	1	2139	2	N	3					3
							3	9									
*08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	57	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	54	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	53	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	51	1	2058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	179	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	174	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	161	1	2585	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	74	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2084	-0-	-1047	-0-	77	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1983	-0-	-777	-0-	72	1	1911	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1987	-0-	-493	-0-	71	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	71	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	72	1	1931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,689 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	14229	X	12262	-0-	-1967	-0-	783	1	11479	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	10800	-0-	-2052	-0-	622	1	10178	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	11242	-0-	-2336	-0-	627	1	10615	2	N	-0-			-0-
04	13140	X	11344	-0-	-1796	-0-	667	1	10677	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	11730	-0-	-1445	-0-	719	1	11011	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	11038	-0-	-842	-0-	629	1	10409	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	9920	-0-	-2046	-0-	364	1	9556	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10940	-0-	-778	-0-	402	1	10538	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10365	-0-	-975	-0-	373	1	9992	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	10144	-0-	-1574	-0-	364	1	9780	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	9850	-0-	-1190	-0-	354	1	9496	2	N	-0-			-0-
*12	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	363	1	9674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,672 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	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	187	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2602	-0-	-478	-0-	150	1	2452	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	157	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	148	1	2369	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	163	1	2500	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	145	1	2403	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	102	1	2706	2	N	-0-			-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	126	1	3323	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	96	1	2438	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	93	1	2322	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	79	1	2079	2	N	-0-			-0-
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	119	1	3180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,726 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	1054	N	261	-0-	-793	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	21	1	341	2	N	-0-			-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2821	N	1305	-0-	-1516	-0-	83	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1601	-0-	-947	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	115	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	104	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	61	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	64	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	646	-0-	-1121	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,292 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	4712	X	2242	-0-	-2470	-0-	143	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4242	-0-	-14	-0-	244	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	303	1	5120	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	267	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	246	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	216	1	3578	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	148	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3278	-0-	-1434	-0-	123	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2868	-0-	-1662	-0-	100	1	2768	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	99	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2593	-0-	-1277	-0-	94	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2030	-0-	-1380	-0-	75	1	1955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,758 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	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	412	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	307	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	345	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	374	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	358	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	300	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	193	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	181	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	169	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	179	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	191	1	5015	2	N	-0-					-0-
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	223	1	5931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1063	-0-	-22	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	24	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	25	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	25	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	23	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	21	1	916	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	24	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 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	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	293	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4246	-0-	-710	-0-	244	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	265	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	272	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	280	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	271	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	157	1	4118	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3935	-0-	-839	-0-	141	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2855	-0-	-1885	-0-	101	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	1171	-0-	-3727	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	1323	-0-	-3417	-0-	47	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2599	-0-	-1679	-0-	95	1	2504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,675 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	1333	N	723	-0-	-610	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	414	-0-	-762	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6696	X	6546	-0-	-150	-0-	418	1	6128	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5831	-0-	-77	-0-	336	1	5495	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	351	1	5939	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	353	1	5652	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5960	-0-	-581	-0-	365	1	5595	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5260	-0-	-1070	-0-	300	1	4960	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	205	1	5368	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	2774	-0-	-3519	-0-	102	1	2672	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5199	-0-	-801	-0-	187	1	5012	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	204	1	5483	2	N	-0-			-0-
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	197	1	5279	2	N	-0-			-0-
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	203	1	5409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,213 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	13485	X	11521	-0-	-1964	-0-	736	1	10785	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10300	-0-	-1600	-0-	593	1	9707	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11122	-0-	-1557	-0-	620	1	10502	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	10640	-0-	-1510	-0-	626	1	10014	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10655	-0-	-1342	-0-	653	1	10002	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10107	-0-	-1053	-0-	576	1	9531	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10275	-0-	-1133	-0-	377	1	9898	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10092	-0-	-1037	-0-	371	1	9721	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9690	-0-	-960	-0-	349	1	9341	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	9507	-0-	-1157	-0-	341	1	9166	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9045	-0-	-1065	-0-	325	1	8720	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9337	-0-	-924	-0-	337	1	9000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,291 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	10881	X	8632	-0-	-2249	-0-	331	1	8301	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	8241	-0-	-1447	-0-	309	1	7932	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8820	-0-	-914	-0-	233	1	8587	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	7949	-0-	-1201	-0-	212	1	7737	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7285	-0-	-1829	-0-	192	1	7093	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	6463	-0-	-2357	-0-	172	1	6291	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	207	1	7587	2	N	-0-			-0-
*08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	387	1	9411	2	N	-0-			-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	353	1	8736	2	N	-0-			-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	235	1	8881	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	8549	-0-	-931	-0-	320	1	8229	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	329	1	8695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,760 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-195	-0-	101	1	2525	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2452	-0-	-96	-0-	92	1	2360	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	106	1	2562	2	N	-0-			-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	102	1	2459	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	103	1	2500	2	N	-0-			-0-
*06	2580	N	2370	-0-	-210	-0-	95	1	2275	2	N	-0-			-0-
*07	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	96	1	2319	2	N	-0-			-0-
*08	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	94	1	2288	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	89	1	2215	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	90	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	83	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	85	1	2259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58	1	2121	2	N	-0-			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	83	1	3037	2	N	-0-			-0-
07	2948	N	2828	-0-	-120	-0-	75	1	2753	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	68	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	67	1	2514	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	65	1	2471	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2211	-0-	-369	-0-	55	1	2156	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	60	1	2407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 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	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	209	1	5230	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5251	-0-	-97	-0-	197	1	5054	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	219	1	5307	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5406	-0-	-294	-0-	216	1	5190	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	216	1	5257	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	204	1	4896	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	208	1	5013	2	N	-0-			-0-
*08	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	201	1	4874	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	182	1	4501	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4620	-0-	-867	-0-	179	1	4441	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4294	-0-	-806	-0-	161	1	4133	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	157	1	4157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	174	1	6604	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6037	-0-	-795	-0-	151	1	5886	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6626	-0-	-659	-0-	175	1	6451	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	175	1	6405	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6433	-0-	-852	-0-	169	1	6264	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5322	-0-	-1248	-0-	142	1	5180	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	231	1	5564	2	N	-0-			-0-
*08	6789	X	5994	-0-	-795	-0-	237	1	5757	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	249	1	6168	2	N	-0-			-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	282	1	7006	2	N	-0-			-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	260	1	6684	2	N	-0-			-0-
*12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	264	1	6982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,460 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	17546	X	16627	-0-	-919	-0-	638	1	15989	2	N	-0-			-0-
02	15848	X	14693	-0-	-1155	-0-	551	1	14142	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	15852	-0-	-1694	-0-	419	1	15433	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	15221	-0-	-1759	-0-	405	1	14816	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	408	1	15075	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	14879	-0-	-1201	-0-	396	1	14483	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	404	1	14770	2	N	-0-			-0-
*08	15841	X	15470	-0-	-371	-0-	611	1	14859	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14767	-0-	-443	-0-	574	1	14193	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	15057	-0-	-412	-0-	388	1	14669	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	14437	-0-	-533	-0-	540	1	13897	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	14788	-0-	-681	-0-	539	1	14249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,448 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-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	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44
02	140	N	16	-0-	-124	-0-	16	3			N	-0-					44
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					44
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					44
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					44
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

01	12028	X	11002	-0-	-1026	-0-	282	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9410	-0-	-1454	-0-	235	1	9175	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	9689	-0-	-1781	-0-	256	1	9433	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9241	-0-	-1649	-0-	246	1	8995	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10204	-0-	-801	-0-	269	1	9935	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	267	1	9754	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	264	1	9667	2	N	-0-					-0-
*08	10199	X	9641	-0-	-558	-0-	381	1	9260	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	8955	-0-	-1065	-0-	348	1	8607	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8780	-0-	-1574	-0-	340	1	8440	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	8354	-0-	-1666	-0-	313	1	8041	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8562	-0-	-87	-0-	312	1	8250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	455	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	371	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	463	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	469	1	2070	2	N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	485	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	59	1	2146	2	N	-0-					-0-
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	82	1	1997	2	N	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	70	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	57	1	1509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	86	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2985	-0-	-935	-0-	75	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	90	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	93	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	91	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	91	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	90	1	3300	2	N	-0-					-0-
*08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	89	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	84	1	3159	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	83	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2886	-0-	-534	-0-	108	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,071 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	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	65	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	55	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	63	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	63	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	63	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	2	N	-0-					-0-
*08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	69	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	61	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	58	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	57	1	2221	2	N	4					4
							4	9									
*12	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	52	1	2100	2	N	6					5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	13919	X	13366	-0-	-553	-0-	513	1	12853	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	10981	-0-	-1283	-0-	412	1	10569	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12849	-0-	-481	-0-	509	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	11273	-0-	-1657	-0-	450	1	10823	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12052	-0-	-1309	-0-	476	1	11576	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	11392	-0-	-1538	-0-	455	1	10937	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11204	-0-	-1630	-0-	447	1	10757	2	N	-0-					-0-
*08	12834	X	11170	-0-	-1664	-0-	441	1	10729	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10280	-0-	-1390	-0-	399	1	9881	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	428	1	10628	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10153	-0-	-1247	-0-	380	1	9773	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9137	-0-	-1093	-0-	333	1	8804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1722	3	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	41	1	1758	3	Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1761	3	Y	5					5
							6	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					5
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	2					7
							2	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-					7
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	37	1	1647	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	55	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	Y	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	54	1	2290	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	54	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	54	1	2336	3	Y	5					5
							6	9									
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	52	1	2256	3	Y	-0-					5
10	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	53	1	2335	3	Y	-0-					5
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	-0-					5
12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	52	1	2310	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	95	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	83	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	98	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	94	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	90	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	86	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	91	1	2184	2	N	-0-					-0-
*08	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	88	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	84	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	85	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	80	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	80	1	2118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,143 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	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	3			N	-0-					75
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	2	1	97	3	N	-0-					75
03	620	N	83	-0-	-537	-0-	2	1	80	3	N	1					42
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					42
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	N	-0-					42
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	3	N	-0-					42
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	47	3	Y	10	52	1			-0-
							11	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					3
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					3
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					3
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3
05	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					3
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	43	1	1797	3	Y	2					5
							2	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					5
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-					5
09	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	40	1	1768	3	Y	-0-					5
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					5
11	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	40	1	1787	3	Y	-0-					5
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-30	-0-	18	1	758	3	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	3					3
							3	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	2					5
							2	9									
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	26	1	740	3	N	-0-					5
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	25	1	739	3	N	-0-					5
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	25	1	742	3	N	-0-					5
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	24	1	706	3	N	-0-					5
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	25	1	738	3	N	-0-					5
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	24	1	718	3	N	-0-					5
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	728	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	26	1	1091	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	28	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	26	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	25	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	24	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	24	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23	1	1035	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	23	1	1038	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 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	7161	X	4166	-0-	-2995	-0-	96	1	4070	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3248	-0-	-1988	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4019	-0-	-1189	-0-	91	1	3928	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	83	1	3525	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	79	1	3348	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	77	1	3346	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	77	1	3356	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	66	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	70	1	3104	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	59	1	2621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,953 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-576	-0-	47	1	1981	3	Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	60	1	2535	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	52	1	2224	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	55	1	2415	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	53	1	2295	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	55	1	2438	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	52	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*12	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	50	1	2248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4384	-0-	-1134	-0-	112	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	98	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	118	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4359	-0-	-1041	-0-	116	1	4243	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	121	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	120	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	120	1	4362	2	N	-0-					-0-
*08	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	111	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	110	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	113	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	160	1	4113	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	138	1	3640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 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	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	53	1	2207	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	2013	-0-	-31	-0-	46	1	1967	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	51	1	2197	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-			-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-			-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	3	Y	-0-			-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	2194	3	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	72	1	2103	3	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	74	1	2199	3	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	71	1	2118	3	Y	-0-			-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2170	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 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	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	61	1	2569	3	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	54	1	2288	3	Y	-0-			-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	60	1	2576	3	Y	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	59	1	2494	3	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	Y	-0-			-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	3	Y	-0-			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	90	1	2618	3	Y	-0-			-0-
09	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	80	1	2344	3	Y	-0-			-0-
10	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	78	1	2320	3	Y	-0-			-0-
11	2610	N	2215	-0-	-395	-0-	72	1	2143	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	79	1	2399	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 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	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	156	1	5945	2	N	-0-			-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	148	1	5789	2	N	-0-			-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	167	1	6142	2	N	-0-			-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	170	1	6229	2	N	-0-			-0-
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	167	1	6184	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	139	1	5072	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5259	-0-	-1003	-0-	140	1	5119	2	N	-0-			-0-
*08	6262	X	5354	-0-	-908	-0-	212	1	5142	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5028	-0-	-1032	-0-	195	1	4833	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	200	1	4977	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4714	-0-	-506	-0-	176	1	4538	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	173	1	4586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	6944	X	5645	-0-	-1299	-0-	145	1	5500	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4481	-0-	-1679	-0-	112	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4100	-0-	-2658	-0-	108	1	3992	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	108	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3602	-0-	-3156	-0-	95	1	3507	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	2960	-0-	-2500	-0-	79	1	2881	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3009	-0-	-1951	-0-	80	1	2929	2	N	-0-					-0-
*08	4185	X	2367	-0-	-1818	-0-	94	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2584	-0-	-1466	-0-	100	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1620	-0-	-1976	-0-	63	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5112	2	N	-0-					-0-
*12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	255	1	6758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 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	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	57	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2001	-0-	-183	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	60	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	57	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	56	1	2035	2	N	-0-					-0-
*08	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	75	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	90	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	78	1	2003	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	76	1	2000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 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	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	50	1	2134	3	Y	13					38
							14	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	67	76	1			29
							74	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	Y	3					32
							3	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	49	1	2082	3	Y	5					37
							6	9									
05	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2139	3	Y	4					41
							4	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					41
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	47	1	2042	3	Y	-0-					41
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	47	1	2066	3	Y	3					44
							3	9									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	83					127
							91	9									
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	Y	11	82	1			56
							12	9									
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	45	1	2042	3	Y	4					60
							4	9									
12	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	44	1	1976	3	Y	3					63
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	54	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	49	1	2098	3	Y	27					27
							30	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	3	Y	12					39
							13	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	10					49
							11	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	3	Y	-0-					49
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	3	Y	-0-					49
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	70	1	2040	3	Y	-0-	32	1			17
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	71	1	2108	3	Y	-0-					17
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	67	1	2032	3	Y	-0-					17
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 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	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	76	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2927	-0-	-125	-0-	73	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	82	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	80	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	72	1	2649	2	N	-0-					-0-
*08	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	100	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	90	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	88	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1912	-0-	-968	-0-	72	1	1840	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	75	1	1975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	47	1	1992	3	N	36					127
							40	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	40	1	1689	3	N	19	64	1			82
							21	9									
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1891	3	N	31	78	1			35
							34	9									
04	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	42	1	1778	3	N	15					50
							17	9									
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	38	1	1643	3	N	4					54
							4	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1907	3	N	1	40	1			15
							1	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	N	15					30
							17	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	13					43
							14	9									
09	1950	N	788	-0-	-1162	-0-	17	1	771	3	N	-0-					43
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	33					76
*11	1350	N	97	-0-	-1253	-0-	2	1	95	3	N	-0-	51	1			25
12	806	N	73	-0-	-733	-0-	1	1	72	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	624	1	1460	2	N	-0-			-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	566	1	664	2	N	-0-			-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	1	7	2	N	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	595	1	542	2	N	-0-			-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	673	1	6	2	N	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	625	1	137	2	N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	697	1	539	2	N	-0-			-0-
08	682	N	271	-0-	-411	-0-	271	1			N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 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	10664	X	9875	-0-	-789	-0-	253	1	9622	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	8957	-0-	-675	-0-	224	1	8733	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	258	1	9487	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9366	-0-	-654	-0-	249	1	9117	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	253	1	9341	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	9260	-0-	-340	-0-	247	1	9013	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	256	1	9362	2	N	-0-			-0-
*08	9734	X	9484	-0-	-250	-0-	250	1	9234	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8901	-0-	-459	-0-	231	1	8670	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	233	1	8813	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8712	-0-	-588	-0-	217	1	8495	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	9347	-0-	-15	-0-	227	1	9120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	224	1	3275	2	N	-0-			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	123	1	2074	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	105	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	132	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	67	1	1727	2	N	-0-			-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	89	1	2290	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	1438	-0-	-872	-0-	52	1	1386	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	70	1	1838	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1089	-0-	-1221	-0-	42	1	1047	2	N	-0-			-0-
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	86	1	2304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	449	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	534	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	523	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	562	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	565	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	498	1	731	2	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	571	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	559	1	614	2	N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	560	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3448	-0-	348	348	1130	1	2318	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2839	-0-	-161	187	551	1	2288	2	N	-0-					-0-
*12	2753	N	2566	-0-	-187	-0-	848	1	1718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,524 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	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	89	1	3770	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	91	1	3929	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	85	1	3646	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	89	1	3751	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	88	1	3730	3	N	-0-					-0-
*07	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	134	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	129	1	3736	3	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	127	1	3703	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	118	-0-	-3850	-0-	118	1			N	-0-					-0-
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	112	1	3469	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	106	1	3185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 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	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	43	1	1845	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	39	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	44	1	1889	3	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	46	1	1911	3	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	43	1	1866	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	39	1	1776	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	40	1	1775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	49	1	1864	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	43	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	52	1	1910	2	N	-0-			-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-			-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	53	1	1947	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	38	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	46	1	1669	2	N	-0-			-0-
*08	2015	N	962	-0-	-1053	-0-	25	1	937	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	25	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	862	-0-	-843	-0-	22	1	840	2	N	-0-			-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	19	1	735	2	N	-0-			-0-
12	992	N	765	-0-	-227	-0-	28	1	737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 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	8773	X	7581	-0-	-1192	-0-	176	1	7405	3	N	-0-			-0-
02	7868	X	6963	-0-	-905	-0-	160	1	6803	3	N	-0-			-0-
03	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	176	1	7556	3	N	-0-			-0-
04	8220	X	7131	-0-	-1089	-0-	162	1	6969	3	N	-0-			-0-
05	8215	X	7070	-0-	-1145	-0-	162	1	6908	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	167	1	7026	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	248	1	7126	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	7166	-0-	-553	-0-	238	1	6928	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6765	-0-	-435	-0-	224	1	6541	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	225	1	6658	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	213	1	6360	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	216	1	6483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	128	1	3204	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2903	-0-	-345	-0-	109	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	81	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	121	1	2907	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	123	1	2984	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	108	1	2589	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	107	1	2580	2	N	-0-			-0-
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	130	1	3152	2	N	-0-			-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	120	1	2962	2	N	-0-			-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	120	1	2995	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	111	1	2855	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	111	1	2926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	142	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	123	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	144	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5344	-0-	-176	-0-	142	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	142	1	5233	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	137	1	4988	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	143	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	138	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5003	-0-	-337	-0-	130	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	133	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5055	-0-	-165	-0-	189	1	4866	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	124	1	4990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,671 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	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7337	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	151	1	6403	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	168	1	7179	3	Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	161	1	6914	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	165	1	6992	3	Y	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	157	1	6631	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6467	-0-	-136	-0-	218	1	6249	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	179	1	5211	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4898	-0-	-1492	-0-	162	1	4736	3	Y	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	Y	-0-					-0-
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	255	1	7613	3	Y	-0-					-0-
*12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	255	1	7650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	42	1	1785	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	40	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	44	1	1869	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	66	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1551	-0-	-369	-0-	50	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1355	-0-	-753	-0-	44	1	1311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,229 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 #: 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	26257	X	15414	-0-	-10843	-0-	358	1	15056	3	Y	-0-			-0-
02	20524	X	13110	-0-	-7414	-0-	301	1	12809	3	Y	-0-			-0-
03	19530	X	14057	-0-	-5473	-0-	321	1	13736	3	Y	-0-			-0-
04	17040	X	13555	-0-	-3485	-0-	310	1	13245	3	Y	-0-			-0-
05	16461	X	13134	-0-	-3327	-0-	302	1	12832	3	Y	-0-			-0-
06	13470	X	12347	-0-	-1123	-0-	286	1	12061	3	Y	-0-			-0-
07	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	279	1	12022	3	Y	-0-			-0-
08	13919	X	11915	-0-	-2004	-0-	267	1	11648	3	Y	-0-			-0-
09	13470	X	11308	-0-	-2162	-0-	252	1	11056	3	Y	-0-			-0-
10	13144	X	11990	-0-	-1154	-0-	392	1	11598	3	Y	-0-			-0-
11	12360	X	11251	-0-	-1109	-0-	365	1	10886	3	Y	-0-			-0-
12	11718	X	11588	-0-	-130	-0-	374	1	11214	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,970 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	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	128	1	5369	3	Y	-0-			-0-
02	5292	X	5026	-0-	-266	-0-	115	1	4911	3	Y	-0-			-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	134	1	5740	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5494	-0-	-116	-0-	125	1	5369	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	123	1	5262	3	Y	-0-			-0-
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	124	1	5251	3	Y	-0-			-0-
07	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	192	1	5521	3	Y	-0-			-0-
08	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	124	1	5425	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	118	1	5175	3	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	183	1	5426	3	Y	-0-			-0-
11	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	172	1	5143	3	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	177	1	5309	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 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	4061	X	3402	-0-	-659	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3076	-0-	-536	-0-	71	1	3005	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	72	1	3086	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	67	1	2867	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	68	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	60	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	57	1	2428	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	54	1	2350	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	76	1	2262	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	72	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	77	1	2299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	112	1	2802	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2685	-0-	-171	-0-	101	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	118	1	2860	2	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	126	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	112	1	2698	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	95	1	2311	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	110	1	2726	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	104	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	64	1	1699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	265	1	11159	3	N	-0-					91
02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	191	1	8124	3	N	-0-					91
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	178	1	7646	3	N	-0-					91
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	150	1	6435	3	N	-0-					91
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-					91
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	127	1	5362	3	N	-0-					91
07	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	178	1	5111	3	N	-0-					91
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	166	1	4840	3	N	-0-					91
09	5340	X	4630	-0-	-710	-0-	153	1	4477	3	N	-0-					91
10	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	151	1	4469	3	N	-0-					91
11	5340	X	4319	-0-	-1021	-0-	139	1	4180	3	N	-0-					91
12	4836	X	4354	-0-	-482	-0-	140	1	4214	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 73,987 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	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	31	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1549	3	Y	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	32	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

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	992	N	874	-0-	-118	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	18	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	20	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 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 #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 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	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	96	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3289	-0-	-575	-0-	82	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	96	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	94	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	89	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	93	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	94	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	89	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	90	1	3390	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	126	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	120	1	3175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 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	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	74	1	3120	3	Y	-0-					13
02	2996	X	2879	-0-	-117	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					13
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	74	1	3165	3	Y	-0-					13
04	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					13
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	73	1	3083	3	Y	4					17
							4	9									
06	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	71	1	3023	3	Y	-0-					17
07	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	73	1	3134	3	Y	10					27
							11	9									
08	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	70	1	3049	3	Y	58					85
							64	9									
09	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	67	1	2916	3	Y	27					112
							30	9									
10	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	69	1	3079	3	Y	-0-					112
11	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					112
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	104	1	3104	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 37,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	60	1	2538	3	Y	-0-					25
02	2744	X	2232	-0-	-512	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-					25
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					25
04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	55	1	2338	3	Y	-0-					25
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	56	1	2403	3	Y	-0-					25
06	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					25
07	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	50	1	2151	3	Y	-0-					25
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	Y	-0-					25
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58	1	2552	3	Y	-0-					25
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	3	Y	-0-					25
11	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	80	1	2404	3	Y	-0-					25
12	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	85	1	2557	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	713	N	382	-0-	-331	-0-	9	1	373	3	N	-0-					20
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	14	1	602	3	N	-0-					20
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					20
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-					20
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	14	1	603	3	N	-0-					20
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	N	-0-					20
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	4					24
							4	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	N	-0-					24
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	5					29
							6	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	N	5					34
							6	9									
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	27	1	794	3	N	7					41
							8	9									
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	25	1	744	3	N	7					48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	101	1	4247	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	93	1	3964	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	93	1	3953	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	92	1	3860	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	89	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	78	1	3415	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	75	1	3295	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	2948	-0-	-1012	-0-	65	1	2883	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	64	1	2875	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2893	-0-	-19	-0-	66	1	2827	3	Y	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	74	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	68	1	2907	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
*07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	64	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	63	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	62	-0-	-2945	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	58	1	2773	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	60	1	2693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	53	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	54	1	1602	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	51	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,424 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	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	179	1	7546	3	Y	-0-					43
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	6					49
							7	9									
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	178	1	7643	3	Y	14					63
							15	9									
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	165	1	7063	3	Y	6					69
							7	9									
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	167	1	7122	3	Y	-0-					69
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	163	1	6882	3	Y	-0-					69
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	3	Y	-0-					69
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	224	1	6511	3	Y	-0-					69
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	238	1	6960	3	Y	-0-					69
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	230	1	6780	3	Y	-0-					69
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	200	1	5966	3	Y	-0-					69
12	7440	X	5979	-0-	-1461	-0-	193	1	5786	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 83,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	250	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	215	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	251	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	246	1	9003	2	N	-0-					-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	243	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	232	1	8485	2	N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	244	1	8926	2	N	-0-					-0-
08	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	231	1	8524	2	N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	214	1	8059	2	N	-0-					-0-
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	222	1	8397	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	208	1	8132	2	N	-0-					-0-
*12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	200	1	8039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1900	3	N	1			80
							1	9							
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	3			83
							3	9							
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	-0-			83
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	3	N	-0-			83
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	55	1	2364	3	N	-0-			83
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	3	N	-0-			83
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	74	1	2120	3	N	-0-			83
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	76	1	2217	3	N	-0-			83
09	2430	N	1722	-0-	-708	-0-	57	1	1665	3	N	-0-			83
10	2201	N	1162	-0-	-1039	-0-	38	1	1124	3	N	-0-			83
11	2220	N	1184	-0-	-1036	-0-	38	1	1146	3	N	-0-			83
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	68	1	2045	3	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	49	1	2088	3	N	-0-			-0-
02	2380	X	1752	-0-	-628	-0-	41	1	1711	3	N	-0-			-0-
03	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	49	1	2063	3	N	-0-			-0-
04	2070	X	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	3	N	-0-			-0-
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	49	1	2079	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	47	1	1959	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	46	1	1997	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	46	1	1982	3	N	-0-			-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	53	1	2322	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	42	1	1857	3	N	-0-			-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2050	-0-	-399	-0-	45	1	2005	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	724	1	2506	3	Y	-0-			-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	649	1	2360	3	Y	-0-			-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	728	1	2771	3	Y	-0-			-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	690	1	2702	3	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	711	1	2386	3	Y	-0-			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	682	1	2646	3	Y	-0-			-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	749	1	2892	3	Y	-0-			-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	742	1	2831	3	Y	-0-			-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	716	1	2448	3	Y	-0-			-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	742	1	2667	3	Y	-0-			-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	710	1	2223	3	Y	-0-			-0-
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	741	1	2617	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,633 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 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	1023	N	957	-0-	-66	-0-	22	1	935	3	N	-0-			-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	20	1	845	3	N	-0-			-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	N	-0-			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	992	3	N	-0-			-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	22	1	931	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	23	1	980	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	3	N	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-			-0-
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	21	1	908	3	N	-0-			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	20	1	898	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	952	-0-	-412	-0-	21	1	931	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,890 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	8649	X	8137	-0-	-512	-0-	189	1	7948	3	Y	-0-			-0-
02	7728	X	7308	-0-	-420	-0-	168	1	7140	3	Y	-0-			-0-
03	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	188	1	8028	3	Y	-0-			-0-
04	8040	X	7804	-0-	-236	-0-	179	1	7625	3	Y	-0-			-0-
05	8184	X	7919	-0-	-265	-0-	182	1	7737	3	Y	-0-			-0-
06	7800	X	7700	-0-	-100	-0-	178	1	7522	3	Y	-0-			-0-
07	8060	X	7945	-0-	-115	-0-	180	1	7765	3	Y	-0-			-0-
08	8060	X	7845	-0-	-215	-0-	175	1	7670	3	Y	-0-			-0-
09	7800	X	7506	-0-	-294	-0-	167	1	7339	3	Y	-0-			-0-
10	7967	X	7705	-0-	-262	-0-	170	1	7535	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	7361	-0-	-349	-0-	161	1	7200	3	Y	-0-			-0-
12	7781	X	7527	-0-	-254	-0-	164	1	7363	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	3	N	-0-			-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	N	-0-			-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2532	3	N	-0-			-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2445	3	N	-0-			-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	44	1	1872	3	N	-0-			-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	61	1	2560	3	N	-0-			-0-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	68	1	2915	3	N	-0-			-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1162	3	N	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	N	-0-			-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	N	-0-			-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2423	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3126	-0-	26	26	69	1	3057	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,517 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 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 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	26722	X	15862	-0-	-10860	-0-	368	1	15494	3	Y	-0-					-0-
02	22092	X	13662	-0-	-8430	-0-	314	1	13348	3	Y	-0-					-0-
03	20708	X	14085	-0-	-6623	-0-	322	1	13763	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	12956	-0-	-4804	-0-	296	1	12660	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	13070	-0-	-3794	-0-	300	1	12770	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	12150	-0-	-1020	-0-	283	1	11867	3	Y	-0-					-0-
07	13609	X	12039	-0-	-1570	-0-	274	1	11765	3	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11768	-0-	-1841	-0-	264	1	11504	3	Y	-0-					-0-
09	12960	X	11048	-0-	-1912	-0-	248	1	10800	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	11155	-0-	-1927	-0-	246	1	10909	3	Y	-0-					-0-
11	12150	X	10605	-0-	-1545	-0-	233	1	10372	3	Y	-0-					-0-
12	11873	X	10775	-0-	-1098	-0-	236	1	10539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	-0-					78
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	3	1	129	3	Y	-0-	61	1			17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			17
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					17
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					17
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 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	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	182	1	7640	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6959	-0-	-881	-0-	160	1	6799	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	175	1	7469	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	166	1	7089	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7332	-0-	-821	-0-	168	1	7164	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6916	-0-	-284	-0-	161	1	6755	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	161	1	6903	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	155	1	6757	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6605	-0-	-595	-0-	148	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	147	1	6521	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6331	-0-	-599	-0-	139	1	6192	3	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6453	-0-	-491	-0-	141	1	6312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 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-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	28	1	1206	3	N	-0-					98
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	26	1	1093	3	N	2					100
							2	9									
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					100
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					100
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	28	1	1180	3	N	-0-					100
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	N	-0-					100
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	3	N	-0-					100
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	40	1	1167	3	N	-0-					100
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	36	1	1043	3	N	4					104
							4	9									
10	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	38	1	1129	3	N	-0-					104
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	37	1	1116	3	N	-0-					104
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	38	1	1146	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 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	6045	X	5011	-0-	-1034	-0-	116	1	4895	3	N	-0-					99
02	5068	X	4923	-0-	-145	-0-	113	1	4801	3	N	8					107
							9	9									
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					107
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	120	1	5118	3	N	-0-					107
05	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	119	1	5054	3	N	5					112
							6	9									
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	129	1	5427	3	N	2					114
							2	9									
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	208	1	6001	3	N	2					116
							2	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	192	1	5575	3	N	-0-					116
09	5550	X	5184	-0-	-366	-0-	171	1	4999	3	N	13					129
							14	9									
10	6045	X	5460	-0-	-585	-0-	179	1	5278	3	N	3					132
							3	9									
11	5850	X	5025	-0-	-825	-0-	163	1	4862	3	N	-0-					132
12	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	163	1	4916	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 64,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

01	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	18	1	782	3	N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
09	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	744	N	16	-0-	-728	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	14	1	690	3	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	570	-0-	-174	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
10	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 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 #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 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	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	122	1	5129	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
02	5488	X	4875	-0-	-613	-0-	112	1	4763	3	Y	-0-					17
03	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	117	1	5022	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4713	-0-	-717	-0-	107	1	4606	3	Y	-0-					17
05	5394	X	4710	-0-	-684	-0-	108	1	4602	3	Y	-0-					17
06	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	107	1	4505	3	Y	-0-					17
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	124	1	5355	3	Y	-0-					17
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	127	1	5565	3	Y	-0-					17
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	115	1	5009	3	Y	-0-					17
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	119	1	5252	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	168	1	5028	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
12	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	174	1	5216	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 61,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	30	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	29	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	28	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	26	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	29	1	1307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	42	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1338	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	29	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	25	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	24	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,057 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 #: 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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	83	1	3486	3	N	-0-			-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	N	-0-			-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	3	N	-0-			-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3188	3	N	-0-			-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	78	1	3312	3	N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	N	-0-			-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	N	-0-			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	71	1	3100	3	N	-0-			-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	66	1	2905	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	64	1	2835	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	64	1	2879	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,490 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	2573	N	1912	-0-	-661	-0-	45	1	1867	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1737	-0-	-111	-0-	40	1	1697	3	N	-0-			-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	N	-0-			-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	N	-0-			-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2469	3	N	-0-			-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	50	1	2226	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	53	1	2330	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	52	1	2317	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	51	1	2265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1536	-0-	-312	-0-	35	1	1501	3	Y	-0-			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	Y	-0-			-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	Y	-0-			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	-0-			-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	3	Y	-0-			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	-0-			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-			-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	Y	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	42	1	1899	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,359 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 #: 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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1881	2	Y	20					20
							22	9									
03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	77	1	1939	2	Y	-0-					20
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-					20
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	2	Y	-0-					20
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	Y	-0-					20
07	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-					20
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	85	1	2073	2	Y	-0-					20
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	2	Y	-0-					20
10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	76	1	1750	2	Y	-0-					20
11	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	74	1	1784	2	Y	-0-					20
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	89	1	1987	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	257	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6098	-0-	-174	-0-	238	1	5860	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6411	-0-	-440	-0-	246	1	6165	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	197	1	5968	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6524	-0-	-234	-0-	217	1	6307	2	Y	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	2	Y	-0-					-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	2	Y	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	250	1	6097	2	Y	-0-					-0-
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	255	1	5923	2	Y	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	262	1	6012	2	Y	-0-					-0-
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	242	1	5836	2	Y	-0-					-0-
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	276	1	6149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	3	Y	-0-					-0-
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	40	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	46	1	1969	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	45	1	1928	3	Y	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	46	1	2025	3	Y	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	44	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	46	1	2066	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	23	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	39	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	37	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	704	-0-	-1006	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	493	-0-	-1119	-0-	10	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	719	-0-	-631	-0-	16	1	703	3	Y	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	40	1	1774	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,300 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	T. A.		3907	-0-	3907	9186	647	1	3258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	13491	X	4305	-0-	-9186	-0-	638	1	3667	3	Y	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	729	1	4116	3	Y	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	710	1	3409	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3393	-0-	-792	-0-	652	1	2741	3	Y	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	718	1	3714	3	Y	-0-					-0-
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	742	1	3923	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	674	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2266	-0-	-1784	-0-	684	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	766	1	5125	3	Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	754	1	5184	3	Y	-0-					-0-
*12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	690	1	5095	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	133	1	5602	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5132	-0-	-496	-0-	117	1	5015	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	133	1	5705	3	Y	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5592	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	130	1	5517	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	126	1	5416	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	124	1	5387	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	120	1	5270	3	Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	131	1	5802	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5478	-0-	-72	-0-	120	1	5358	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,982 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 #: 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	6					6
							7	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	1					7
							1	9									
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	37	1	1024	3	Y	2					9
							2	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					9
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	-0-					9
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	-0-					9
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	3	Y	-0-					9
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					9
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	33	1	1011	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	27	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	38	1	1133	3	N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	40	1	1658	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	33	1	1389	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	32	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	34	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1700	3	N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	135	1	5662	3	N	-0-			-0-
02	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	116	1	4928	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	123	1	5249	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	111	1	4744	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	4824	-0-	-942	-0-	111	1	4713	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	114	1	4778	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	93	1	4003	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	4700	-0-	-663	-0-	105	1	4595	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	93	1	4037	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	91	1	4036	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	3794	-0-	-1096	-0-	123	1	3671	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	80	1	3597	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,308 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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	89	1	3749	3	Y	-0-			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	79	1	3385	3	Y	-0-			-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	88	1	3785	3	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3474	-0-	-36	-0-	79	1	3395	3	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	83	1	3466	3	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	120	1	3456	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	114	1	3309	3	Y	-0-			-0-
10	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	116	1	3436	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	111	1	3322	3	Y	-0-			-0-
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	116	1	3482	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	386	-0-	-699	-0-	82	1	304	2	N	-0-			-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-			-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	212	1	3159	2	N	-0-			-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	58	1	601	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	1438	-0-	-2034	-0-	54	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	1444	-0-	-2028	-0-	55	1	1389	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	1318	-0-	-2042	-0-	49	1	1269	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	46	1	1168	2	N	-0-			-0-
11	1410	X	896	-0-	-514	-0-	34	1	862	2	N	-0-			-0-
12	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	49	1	1237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	X	236	-0-	-818	-0-	50	1	186	2	N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	306	1	4569	2	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	327	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	49	1	509	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1219	-0-	-2935	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	1216	-0-	-2938	-0-	46	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1173	-0-	-2847	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1082	-0-	-2886	-0-	41	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	800	-0-	-370	-0-	31	1	769	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	1153	-0-	-56	-0-	44	1	1109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,620 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	8618	X	7467	-0-	-1151	-0-	174	1	7293	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6561	-0-	-1223	-0-	151	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7506	-0-	-1112	-0-	171	1	7335	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6863	-0-	-1177	-0-	157	1	6706	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	162	1	6872	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	164	1	6929	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7397	-0-	-74	-0-	168	1	7229	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	164	1	7132	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6946	-0-	-134	-0-	156	1	6790	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	154	1	6822	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6438	-0-	-732	-0-	141	1	6297	3	Y	-0-					-0-
12	7409	X	6589	-0-	-820	-0-	145	1	6444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	34	1	1414	3	N	2					33
							2	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	29	1	1260	3	N	6					39
							7	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	N	14					53
							15	9									
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	23	1	973	3	N	-0-					53
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	4					57
							4	9									
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	32	1	1351	3	N	6					63
							7	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	3	N	-0-	56	1			7
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	47	1	1375	3	N	-0-					7
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	45	1	1315	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	46	1	1355	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	44	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	776	1	3399	3	N	-0-					95
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	637	1	3088	3	N	-0-					95
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	791	1	4151	3	N	-0-					95
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	752	1	2639	3	N	17					112
							19	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	751	1	2325	3	N	85					197
							94	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	745	1	2327	3	N	23	190	1			30
							25	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	782	1	2981	3	N	-0-					30
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	758	1	2482	3	N	-0-					30
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	735	1	2707	3	N	-0-					30
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	772	1	2616	3	N	-0-					30
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	730	1	2555	3	N	-0-					30
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	752	1	2954	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 43,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	9238	X	8875	-0-	-363	-0-	567	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	452	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	473	1	8001	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7944	-0-	-1056	-0-	467	1	7477	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7810	-0-	-1304	-0-	478	1	7332	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7498	-0-	-1082	-0-	428	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7638	-0-	-1042	-0-	281	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7516	-0-	-947	-0-	280	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7327	-0-	-623	-0-	264	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7099	-0-	-713	-0-	256	1	6843	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6807	-0-	-693	-0-	246	1	6561	2	N	-0-					-0-
*12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	280	1	7564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	89	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	90	1	3839	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3618	-0-	-1122	-0-	82	1	3536	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3948	-0-	-950	-0-	91	1	3857	3	Y	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	Y	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3821	3	Y	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	130	1	3781	3	Y	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	3	Y	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	3	Y	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	122	1	3654	3	Y	-0-					-0-
*12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	132	1	3978	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,529 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 #: 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	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	374	1	9375	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	8633	-0-	-1391	-0-	324	1	8309	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9304	-0-	-1236	-0-	246	1	9058	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9113	-0-	-937	-0-	243	1	8870	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	243	1	8982	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	235	1	8591	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	233	1	8532	2	N	-0-			-0-
*08	9424	X	8590	-0-	-834	-0-	339	1	8251	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8237	-0-	-883	-0-	320	1	7917	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8781	-0-	-457	-0-	226	1	8555	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	309	1	7952	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8507	-0-	-18	-0-	310	1	8197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,991 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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	104	1	2606	2	N	-0-			-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	2	N	-0-			-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	N	-0-			-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	82	1	2000	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	1369	-0-	-1121	-0-	55	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2310	-0-	-263	-0-	92	1	2218	2	N	-0-			-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	88	1	2136	2	N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	87	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	80	1	2057	2	N	-0-			-0-
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	82	1	2164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8277	X	7086	-0-	-1191	-0-	164	1	6922	3	Y	-0-			-0-
02	7056	X	6128	-0-	-928	-0-	141	1	5987	3	Y	-0-			-0-
03	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	153	1	6530	3	Y	-0-			-0-
04	7050	X	6195	-0-	-855	-0-	142	1	6053	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	145	1	6150	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	138	1	5812	3	Y	-0-			-0-
07	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	137	1	5912	3	Y	-0-			-0-
08	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	139	1	6071	3	Y	-0-			-0-
09	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	130	1	5688	3	Y	-0-			-0-
10	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	134	1	5915	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5754	-0-	-246	-0-	126	1	5628	3	Y	-0-			-0-
12	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	125	1	5590	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6076	X	5316	-0-	-760	-0-	123	1	5193	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5225	-0-	-263	-0-	120	1	5105	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	133	1	5706	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5396	-0-	-304	-0-	123	1	5273	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5731	-0-	-66	-0-	131	1	5600	3	Y	-0-			-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	130	1	5481	3	Y	-0-			-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	130	1	5607	3	Y	-0-			-0-
08	5735	X	5492	-0-	-243	-0-	123	1	5369	3	Y	-0-			-0-
09	5550	X	5544	-0-	-6	-0-	124	1	5420	3	Y	-0-			-0-
10	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	121	1	5366	3	Y	-0-			-0-
11	5550	X	5378	-0-	-172	-0-	118	1	5260	3	Y	-0-			-0-
12	5735	X	4809	-0-	-926	-0-	106	1	4703	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,565 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	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	80	1	3059	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2802	-0-	-166	-0-	70	1	2732	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	80	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	78	1	2860	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	76	1	2804	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	76	1	2793	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	72	1	2642	2	N	-0-			-0-
*08	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	71	1	2635	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	74	1	2797	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	74	1	2807	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	68	1	2653	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	68	1	2739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		2636	-0-	2636	4809	61	1	2575	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		2211	-0-	2211	7020	51	1	2160	3	Y	-0-			-0-
03	8694	X	1674	-0-	-7020	-0-	38	1	1636	3	Y	-0-			-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	289	1	2092	3	Y	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1925	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	41	1	1797	3	Y	-0-			-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	3	Y	-0-			-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	42	1	1881	3	Y	-0-			-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	49	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	261	1	2013	3	Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	367	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1684	-0-	-476	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	33	1	1490	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	37	1	1672	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	37	1	1623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-3	-0-	64	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2186	-0-	-306	-0-	50	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	54	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	55	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	61	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	61	1	2567	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	54	1	2354	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	48	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	46	1	2054	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1786	-0-	-494	-0-	39	1	1747	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1682	-0-	-550	-0-	37	1	1645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7476	-0-	-646	-0-	174	1	7302	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	4357	-0-	-2867	-0-	100	1	4257	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	2234	-0-	-5609	-0-	51	1	2183	3	Y	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	405	1	17371	3	Y	-0-					-0-
05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	496	1	21119	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		14586	-0-	14586	14586	338	1	14248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		12659	-0-	12659	27245	287	1	12372	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11548	-0-	11548	38793	258	1	11290	3	Y	-0-					-0-
09	49125	X	10332	-0-	-38793	-0-	228	1	10021	3	Y	75					75
							83	9									
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	190	1	8446	3	Y	3	78	1			-0-
							3	9									
11	11490	X	9048	-0-	-2442	-0-	293	1	8753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	11873	X	8127	-0-	-3746	-0-	262	1	7865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 #: 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	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	171	1	7195	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	7091	-0-	-301	-0-	163	1	6928	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	181	1	7735	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	172	1	7347	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7598	-0-	-276	-0-	175	1	7423	3	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	169	1	7104	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	170	1	7295	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7453	-0-	-390	-0-	166	1	7287	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	6995	-0-	-535	-0-	156	1	6839	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	160	1	7109	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6880	-0-	-380	-0-	151	1	6729	3	Y	-0-					-0-
*12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	160	1	7149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,134 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	91	1	3847	3	Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	89	1	3814	3	Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3630	3	Y	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	87	1	3718	3	Y	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	81	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	85	1	3743	3	Y	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	82	1	3653	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	72	1	3250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	143	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	138	1	5878	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	128	1	5454	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5310	-0-	-704	-0-	341	1	4969	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	485	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	122	1	5254	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	123	1	5332	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4994	-0-	-586	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	111	1	4897	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4590	-0-	-840	-0-	101	1	4489	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	106	1	4707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	247	1	9388	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8588	-0-	-736	-0-	215	1	8373	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9405	-0-	-639	-0-	249	1	9156	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8984	-0-	-616	-0-	239	1	8745	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	9104	-0-	-816	-0-	240	1	8864	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8759	-0-	-571	-0-	233	1	8526	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	241	1	8824	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	236	1	8734	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8747	-0-	-223	-0-	227	1	8520	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	230	1	8706	2	N	-0-			-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	330	1	8481	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8788	-0-	-233	-0-	213	1	8575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,792 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	9114	X	8629	-0-	-485	-0-	200	1	8429	3	Y	-0-			-0-
02	8148	X	7861	-0-	-287	-0-	180	1	7681	3	Y	-0-			-0-
03	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	197	1	8448	3	Y	-0-			-0-
04	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	189	1	8081	3	Y	-0-			-0-
05	8711	X	8395	-0-	-316	-0-	193	1	8202	3	Y	-0-			-0-
06	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	185	1	7812	3	Y	-0-			-0-
07	8556	X	8000	-0-	-556	-0-	181	1	7819	3	Y	-0-			-0-
08	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	182	1	7979	3	Y	-0-			-0-
09	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	177	1	7723	3	Y	-0-			-0-
10	8401	X	8110	-0-	-291	-0-	180	1	7930	3	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7756	-0-	-254	-0-	170	1	7586	3	Y	-0-			-0-
12	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	177	1	7885	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	6866	-0-	-388	-0-	264	1	6602	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6158	-0-	-310	-0-	231	1	5927	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6725	-0-	-312	-0-	267	1	6458	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	257	1	6166	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6427	-0-	-548	-0-	254	1	6173	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	243	1	5836	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	251	1	6046	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	247	1	6015	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	231	1	5705	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	233	1	5787	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	222	1	5702	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5982	-0-	-311	-0-	218	1	5764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	106	1	4465	3	N	7					101
							8	9									
02	4116	X	4104	-0-	-12	-0-	94	1	3999	3	N	10					111
							11	9									
03	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	103	1	4421	3	N	11					122
							12	9									
04	4440	X	4214	-0-	-226	-0-	96	1	4118	3	N	-0-					122
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	101	1	4297	3	N	-0-					122
06	4440	X	3228	-0-	-1212	-0-	75	1	3151	3	N	2					124
							2	9									
07	4557	X	427	-0-	-4130	-0-	9	1	398	3	N	18	130	1			12
							20	9									
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	129	1	3735	3	N	-0-					12
09	4260	X	3152	-0-	-1108	-0-	104	1	3048	3	N	-0-					12
10	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	100	1	2964	3	N	-0-					12
11	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	92	1	2755	3	N	-0-					12
12	3317	X	2852	-0-	-465	-0-	92	1	2760	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	72	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	83	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	82	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	81	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	77	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	79	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	73	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	74	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	69	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	69	1	1832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10850	X	10154	-0-	-696	-0-	390	1	9764	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9025	-0-	-719	-0-	338	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9632	-0-	-908	-0-	382	1	9250	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	370	1	8901	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	371	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8928	-0-	-912	-0-	357	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9178	-0-	-804	-0-	366	1	8812	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	360	1	8749	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	339	1	8398	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8965	-0-	-428	-0-	347	1	8618	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8815	-0-	-125	-0-	330	1	8485	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9001	-0-	-175	-0-	328	1	8673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	7662	-0-	-832	-0-	294	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6687	-0-	-985	-0-	251	1	6436	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	279	1	6765	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	271	1	6524	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6711	-0-	-1008	-0-	265	1	6446	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6674	-0-	-736	-0-	267	1	6407	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	270	1	6493	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6943	-0-	-94	-0-	274	1	6669	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6696	-0-	-114	-0-	260	1	6436	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6393	-0-	-489	-0-	247	1	6146	2	N	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	254	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	252	1	6669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,066 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	9331	X	8537	-0-	-794	-0-	328	1	8209	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7408	-0-	-1020	-0-	278	1	7130	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8066	-0-	-707	-0-	320	1	7746	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7866	-0-	-504	-0-	314	1	7552	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	314	1	7624	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	303	1	7282	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	305	1	7350	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7664	-0-	-458	-0-	303	1	7361	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	281	1	6964	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	282	1	7020	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	7031	-0-	-559	-0-	263	1	6768	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	274	1	7238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 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	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	145	1	6134	3	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5624	-0-	-340	-0-	129	1	5495	3	Y	-0-			-0-
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	149	1	6398	3	Y	-0-			-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-			-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	145	1	6183	3	Y	-0-			-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	144	1	6055	3	Y	-0-			-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	213	1	6120	3	Y	-0-			-0-
08	6324	X	6226	-0-	-98	-0-	207	1	6019	3	Y	-0-			-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	203	1	5951	3	Y	-0-			-0-
10	6324	X	6300	-0-	-24	-0-	206	1	6094	3	Y	-0-			-0-
11	6120	X	6060	-0-	-60	-0-	196	1	5864	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	194	1	5833	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4759	-0-	-85	-0-	178	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	206	1	4983	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4907	-0-	-283	-0-	196	1	4711	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	191	1	4646	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	185	1	4438	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	188	1	4515	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	185	1	4506	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4538	-0-	-382	-0-	176	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	179	1	4454	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	167	1	4306	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	170	1	4504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 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	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	129	1	4904	2	N	-0-			-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	N	-0-			-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	130	1	4754	2	N	-0-			-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	132	1	4874	2	N	-0-			-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	112	1	4074	2	N	-0-			-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4957	2	N	-0-			-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	127	1	4695	2	N	-0-			-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	124	1	4657	2	N	-0-			-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	125	1	4738	2	N	-0-			-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	166	1	4262	2	N	-0-			-0-
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	66	1	2529	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2365	-0-	-1359	-0-	59	1	2306	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	72	1	2641	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	68	1	2499	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	64	1	2357	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	64	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	70	1	2526	2	N	-0-			-0-
*08	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	71	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	68	1	2566	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	64	1	2410	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	61	1	2395	2	N	-0-			-0-
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	62	1	2483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	149	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	132	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	154	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	151	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	149	1	5497	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	140	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	143	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	136	1	5007	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4847	-0-	-823	-0-	126	1	4721	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	129	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	174	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4496	-0-	-805	-0-	109	1	4387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,017 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	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	98	1	4131	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	92	1	3893	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	97	1	4154	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4074	-0-	-6	-0-	93	1	3981	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	93	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	91	1	3843	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	91	1	3945	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	91	1	3966	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3892	-0-	-188	-0-	87	1	3805	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	86	1	3798	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	80	1	3577	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	84	1	3766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	238	1	10056	3	N	7					201
							8	9									
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	213	1	9051	3	N	9					210
							10	9									
03	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	230	1	9887	3	N	19					229
							21	9									
04	10170	X	9786	-0-	-384	-0-	223	1	9563	3	N	-0-					229
05	10416	X	9249	-0-	-1167	-0-	212	1	9037	3	N	-0-					229
*06	9960	X	6536	-0-	-3424	-0-	149	1	6308	3	N	72					301
							79	9									
*07	10261	X	7332	-0-	-2929	-0-	246	1	7086	3	N	-0-	185	1			116
*08	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	191	1	5558	3	N	-0-					116
*09	9780	X	4965	-0-	-4815	-0-	164	1	4801	3	N	-0-					116
*10	9238	X	4995	-0-	-4243	-0-	163	1	4832	3	N	-0-					116
*11	7110	X	5174	-0-	-1936	-0-	167	1	5007	3	N	-0-					116
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	177	1	5306	3	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 88,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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 #: 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	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	266	1	11196	3	N	-0-					-0-
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	220	1	9337	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	10145	-0-	-85	-0-	232	1	9913	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9176	-0-	-724	-0-	209	1	8967	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	203	1	8642	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9520	-0-	-380	-0-	221	1	9299	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9745	-0-	-485	-0-	221	1	9524	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	9960	-0-	-177	-0-	223	1	9737	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9382	-0-	-128	-0-	210	1	9172	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9536	-0-	-291	-0-	211	1	9325	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8800	-0-	-830	-0-	285	1	8515	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	2691	-0-	-7260	-0-	86	1	2605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	56	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	227	-0-	-1261	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	229	-0-	-1211	-0-	6	1	223	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	123	-0-	-1365	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	706	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8081	-0-	4981	4981	1042	1	7039	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3508	-0-	508	5489	442	1	3066	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5403	-0-	2303	7792	131	1	5272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

01	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	203	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	243	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	248	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	260	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	233	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3627	-0-	-1085	-0-	135	1	3492	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	122	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2873	-0-	-1357	-0-	103	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2251	-0-	-1996	-0-	84	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2887	-0-	-1193	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	106	1	2864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	273	1	3993	2	N	-0-			-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	216	1	3533	2	N	-0-			-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	237	1	4017	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	246	1	3945	2	N	-0-			-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	220	1	3369	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	177	1	2929	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	111	1	2887	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2932	-0-	-633	-0-	97	1	2835	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2898	-0-	-552	-0-	104	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	98	1	2847	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	95	1	2640	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	89	1	2460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,212 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	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	239	1	5879	2	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5118	-0-	-790	-0-	200	1	4918	2	Y	-0-			-0-
03	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	205	1	5142	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	168	1	5071	2	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	192	1	5588	2	Y	-0-			-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	219	1	5653	2	Y	-0-			-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	256	1	5697	2	Y	-0-			-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	231	1	5640	2	Y	-0-			-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	224	1	5196	2	Y	-0-			-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	238	1	5477	2	Y	-0-			-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	218	1	5259	2	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	219	1	4891	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3318	-0-	-247	-0-	129	1	3189	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2944	-0-	-276	-0-	115	1	2829	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	122	1	3073	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	88	1	2658	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	105	1	3042	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	112	1	2876	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	131	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	116	1	2835	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	118	1	2745	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	121	1	2789	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	113	1	2724	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	118	1	2625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,691 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 #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6973	-0-	-405	-0-	272	1	6701	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6309	-0-	-271	-0-	246	1	6063	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6755	-0-	-499	-0-	259	1	6496	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	202	1	6109	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	211	1	6126	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	235	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	283	1	6297	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	256	1	6247	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6232	-0-	-68	-0-	257	1	5975	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	265	1	6091	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6168	-0-	-192	-0-	246	1	5922	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5800	-0-	-679	-0-	249	1	5551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,619 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. (I) GAS LIFT(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	5948	-0-	-500	-0-	380	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5779	-0-	-45	-0-	333	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	350	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	332	1	5313	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	368	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	316	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	215	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4982	-0-	-1280	-0-	180	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	185	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	184	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	164	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4957	-0-	-623	-0-	178	1	4779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	99	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	96	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	63	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	64	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	62	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	64	1	1508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	314	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4324	-0-	-156	-0-	249	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4335	-0-	-780	-0-	242	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3977	-0-	-973	-0-	234	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3527	-0-	-1243	-0-	201	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3543	-0-	-1231	-0-	129	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	129	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	125	1	3265	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	130	1	3360	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	126	1	3359	2	N	-0-					-0-
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	134	1	3393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,905 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	7161	X	6054	-0-	-1107	-0-	387	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5380	-0-	-892	-0-	310	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	330	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	331	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	346	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	306	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	201	1	5255	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	191	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5101	-0-	-539	-0-	186	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5085	-0-	-557	-0-	192	1	4893	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	176	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	179	1	4682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 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	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	298	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4133	-0-	-991	-0-	238	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3718	-0-	-1955	-0-	207	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4068	-0-	-1422	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4127	-0-	-461	-0-	151	1	3976	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	147	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3644	-0-	-436	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	137	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	127	1	3417	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	124	1	3310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6860	-0-	-890	-0-	438	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6164	-0-	-668	-0-	355	1	5809	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6742	-0-	-605	-0-	376	1	6366	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6418	-0-	-602	-0-	378	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	399	1	6116	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6197	-0-	-433	-0-	353	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	229	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	224	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	207	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	212	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5873	-0-	-337	-0-	211	1	5662	2	N	-0-					-0-
*12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	226	1	6006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 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	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	65	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	75	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	75	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	73	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	73	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	65	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	61	1	1616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	170	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5746	-0-	-722	-0-	144	1	5602	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	176	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	173	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	178	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6434	-0-	-16	-0-	171	1	6263	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6136	-0-	-591	-0-	163	1	5973	2	N	-0-					-0-
*08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	274	1	6670	2	N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	297	1	7378	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	241	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5789	-0-	-1155	-0-	211	1	5578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	258	1	9803	2	N	-0-			-0-
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	211	1	8243	2	N	-0-			-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	234	1	8623	2	N	-0-			-0-
04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	226	1	8259	2	N	-0-			-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	221	1	8151	2	N	-0-			-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	210	1	7654	2	N	-0-			-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	250	1	9163	2	N	-0-			-0-
*08	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	385	1	9361	2	N	-0-			-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	348	1	8601	2	N	-0-			-0-
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	348	1	8658	2	N	-0-			-0-
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	327	1	8426	2	N	-0-			-0-
*12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	327	1	8649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,936 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	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	41	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	36	1	925	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	42	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	42	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	42	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	41	1	978	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	42	1	1022	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	42	1	1009	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	38	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	39	1	977	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	37	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	37	1	978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	247	1	9403	2	N	-0-			-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	165	1	6430	2	N	-0-			-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	149	1	5496	2	N	-0-			-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	197	1	7196	2	N	-0-			-0-
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	267	1	9862	2	N	-0-			-0-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	217	1	7927	2	N	-0-			-0-
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	337	1	12350	2	N	-0-			-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	268	1	9891	2	N	-0-			-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	249	1	9382	2	N	-0-			-0-
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	159	1	6002	2	N	-0-			-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	213	1	5471	2	N	-0-			-0-
*12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	136	1	5452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	83	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	86	1	4218	2	N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	87	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	84	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	81	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	86	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	76	1	3967	2	N	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	77	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	70	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	67	1	3944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,928 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	9393	X	8832	-0-	-561	-0-	339	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7868	-0-	-420	-0-	295	1	7573	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	345	1	8367	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8410	-0-	-410	-0-	336	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8483	-0-	-631	-0-	335	1	8148	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	325	1	7799	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	332	1	7985	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8390	-0-	-321	-0-	332	1	8058	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8043	-0-	-357	-0-	312	1	7731	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	317	1	7889	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7829	-0-	-301	-0-	293	1	7536	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7950	-0-	-451	-0-	290	1	7660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	294	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6821	-0-	-347	-0-	256	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	297	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	289	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	289	1	7022	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	281	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	289	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	286	1	6948	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6992	-0-	-238	-0-	272	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	276	1	6868	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6735	-0-	-285	-0-	252	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6704	-0-	-550	-0-	244	1	6460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	41	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	49	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	47	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	47	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	43	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	100	1	4182	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	101	1	4315	3	N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4201	3	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	108	1	4555	3	N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	106	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	154	1	4493	3	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	145	1	4240	3	N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	4432	3	N	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	143	1	4266	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	145	1	4354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18347	X	5601	-0-	-12746	-0-	130	1	5471	3	N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	98	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	80	1	3414	3	N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3481	3	N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	111	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	104	1	3035	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	96	1	2809	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	92	1	2719	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	77	1	2299	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,503 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 #: 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	2728	X	2160	-0-	-568	-0-	55	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1801	-0-	-411	-0-	45	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	51	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	52	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	48	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	51	1	1871	2	N	-0-					-0-
*08	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	44	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	44	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	40	1	1576	2	N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	47	1	1904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,466 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	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	129	1	3651	3	Y	20					172
							22	9									
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	115	1	3257	3	Y	27					199
							30	9									
03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	150	1	3202	3	Y	25					224
							28	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	20	190	1			54
05	3813	X	336	-0-	-3477	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					54
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					54
07	3720	X	126	-0-	-3594	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					54
08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	931	1	2426	3	Y	-0-					54
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	162	1	518	3	Y	-0-					54
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	594	1	3282	3	Y	1					55
							1	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	971	1	2614	3	Y	-0-					55
12	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	952	1	2277	3	Y	12					67
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	116	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2703	-0-	-181	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	114	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	113	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	110	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	122	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	117	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	106	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	106	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	96	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	98	1	2593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	46	1	1898	3	N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	40	1	1681	3	N	-0-			-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	N	-0-			-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	36	1	1492	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	3	N	-0-			-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	40	1	1732	3	N	-0-			-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	N	-0-			-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	3	N	-0-			-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37	1	1628	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1601	3	N	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	N	-0-			-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	24	1	1056	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	23	1	990	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	24	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	24	1	1064	3	N	-0-			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1046	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	23	1	993	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	3	N	-0-			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1093	3	N	-0-			-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 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	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	111	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	97	1	2488	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	111	1	2700	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	107	1	2575	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	106	1	2578	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2599	-0-	-131	-0-	104	1	2495	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	107	1	2565	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	103	1	2500	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	91	1	2263	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	89	1	2206	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2226	-0-	-294	-0-	83	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	82	1	2183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 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	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	211	1	8932	3	Y	-0-					17
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	187	1	7959	3	Y	-0-					17
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3582	3	Y	16					33
							18	9									
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	113	1	9447	3	Y	25	56	1			2
							28	9									
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	309	1	13164	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
06	T. A.		9365	-0-	9365	9365	215	1	9086	3	Y	58					64
							64	9									
07	T. A.		5655	-0-	5655	15020	128	1	5515	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									
08	T. A.		1630	-0-	1630	16650	37	1	1590	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17337	X	687	-0-	-16650	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	3	Y	-0-					-0-
*12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 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	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	19	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	7531	-0-	-560	-0-	289	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6633	-0-	-675	-0-	249	1	6384	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	281	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6944	-0-	-496	-0-	277	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	271	1	6588	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6554	-0-	-736	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	275	1	6611	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7031	-0-	-130	-0-	278	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	250	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	254	1	6325	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6278	-0-	-532	-0-	235	1	6043	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5996	-0-	-1041	-0-	218	1	5778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	2153	-0-	-1195	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1693	-0-	-1331	-0-	63	1	1630	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	117	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	125	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	173	1	4145	2	Y	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	181	1	4361	2	Y	-0-					-0-
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	137	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	2	Y	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	154	1	3821	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	105	1	2702	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2345	-0-	-1375	-0-	85	1	2260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,453 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	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	170	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3946	-0-	-786	-0-	148	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	158	1	3836	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	152	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	152	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	142	1	3420	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	137	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3165	-0-	-645	-0-	123	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	123	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	111	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	110	1	2908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	24	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	37	1	1594	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	37	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	26	1	1172	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	29	1	1265	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	30	1	1341	3	N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	36	1	1578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,512 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 #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

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	1851	-0-	-319	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	36	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	41	1	1720	3	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	40	1	1740	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	38	1	1644	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	38	1	1643	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	37	1	1642	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	36	1	1582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	173	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	163	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	186	1	4515	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	179	1	4305	2	N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	2	N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	164	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	192	1	4662	2	N	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	187	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	190	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	163	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3565	-0-	-1395	-0-	130	1	3435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	180	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	185	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	218	1	5281	2	N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	192	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	196	1	4763	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	200	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	197	1	4779	2	N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	196	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	196	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	155	1	3984	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	93	1	2455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	56	1	2354	3	N	-0-			2
02	2296	N	2130	-0-	-166	-0-	49	1	2081	3	N	-0-			2
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	54	1	2322	3	N	-0-			2
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	50	1	2152	3	N	-0-			2
05	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	53	1	2259	3	N	-0-			2
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	53	1	2207	3	N	-0-			2
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	3	N	-0-			2
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	75	1	2170	3	N	-0-			2
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	71	1	2081	3	N	-0-			2
10	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	73	1	2153	3	N	-0-			2
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	70	1	2096	3	N	-0-			2
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	72	1	2162	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 27,042 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	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5319	3	N	-0-			-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	105	1	4462	3	N	-0-			-0-
03	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	103	1	4424	3	N	-0-			-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	113	1	4813	3	N	-0-			-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	125	1	5344	3	N	-0-			-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	N	-0-			-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	129	1	5545	3	N	-0-			-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	127	1	5538	3	N	-0-			-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	120	1	5256	3	N	-0-			-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	121	1	5323	3	N	-0-			-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	112	1	4991	3	N	-0-			-0-
*12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	117	1	5233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052	X	2208	-0-	-6844	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-			-0-
02	6860	X	4560	-0-	-2300	-0-	105	1	4455	3	Y	-0-			-0-
03	7595	X	5175	-0-	-2420	-0-	118	1	5057	3	Y	-0-			-0-
04	7260	X	5078	-0-	-2182	-0-	116	1	4962	3	Y	-0-			-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	121	1	5125	3	Y	-0-			-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	119	1	5010	3	Y	-0-			-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	119	1	5120	3	Y	-0-			-0-
08	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	113	1	4937	3	Y	-0-			-0-
09	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	107	1	4665	3	Y	-0-			-0-
10	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	104	1	4655	3	Y	-0-			-0-
*12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	107	1	4767	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	42	1	1790	3	Y	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-			-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-			-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-			-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	38	1	1652	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	32	1	1460	3	Y	-0-			-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	37	1	1667	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,954 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	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	3895	-0-	-1341	-0-	89	1	3806	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	102	1	4380	3	Y	-0-			-0-
04	5490	X	4504	-0-	-986	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	106	1	4492	3	Y	-0-			-0-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	103	1	4377	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	101	1	4351	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	94	1	4127	3	Y	-0-			-0-
09	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	94	1	4088	3	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	99	1	4364	3	Y	-0-			-0-
11	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	96	1	4270	3	Y	-0-			-0-
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	100	1	4488	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	1	6762	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	5951	-0-	-41	-0-	137	1	5814	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6329	-0-	-305	-0-	145	1	6184	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	132	1	5682	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	134	1	5676	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	5655	-0-	-765	-0-	131	1	5524	3	N	-0-			-0-
07	6603	X	5004	-0-	-1599	-0-	113	1	4891	3	N	-0-			-0-
08	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	128	1	5599	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	5187	-0-	-633	-0-	116	1	5071	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	182	1	5373	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	171	1	5086	3	N	-0-			-0-
12	5673	X	4977	-0-	-696	-0-	161	1	4816	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12674	-0-	-2795	-0-	294	1	12380	3	Y	-0-			-0-
02	12656	X	10402	-0-	-2254	-0-	239	1	10163	3	Y	-0-			-0-
03	15407	X	12997	-0-	-2410	-0-	296	1	12701	3	Y	-0-			-0-
04	14910	X	12097	-0-	-2813	-0-	276	1	11821	3	Y	-0-			-0-
05	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	271	1	11506	3	Y	-0-			-0-
06	12300	X	12281	-0-	-19	-0-	285	1	11996	3	Y	-0-			-0-
07	12710	X	10114	-0-	-2596	-0-	230	1	9884	3	Y	-0-			-0-
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	291	1	12697	3	Y	-0-			-0-
09	12270	X	11833	-0-	-437	-0-	265	1	11568	3	Y	-0-			-0-
10	12679	X	12281	-0-	-398	-0-	401	1	11880	3	Y	-0-			-0-
11	12300	X	12119	-0-	-181	-0-	393	1	11726	3	Y	-0-			-0-
12	12183	X	11805	-0-	-378	-0-	381	1	11424	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9362	X	9353	-0-	-9	-0-	239	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	8394	-0-	-62	-0-	210	1	8184	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9150	-0-	-212	-0-	242	1	8908	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	238	1	8686	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	222	1	8105	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	230	1	8357	2	N	-0-			-0-
*08	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	233	1	8608	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8372	-0-	-538	-0-	217	1	8155	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8479	-0-	-418	-0-	219	1	8260	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	8080	-0-	-470	-0-	202	1	7878	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8391	-0-	-444	-0-	204	1	8187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,800 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 #: 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	9765	X	8303	-0-	-1462	-0-	213	1	8090	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	7202	-0-	-1394	-0-	180	1	7022	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	7780	-0-	-1148	-0-	206	1	7574	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7581	-0-	-669	-0-	202	1	7379	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7535	-0-	-990	-0-	199	1	7336	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	191	1	6992	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	196	1	7125	2	N	-0-			-0-
*08	7843	X	7330	-0-	-513	-0-	193	1	7137	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	180	1	6765	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	177	1	6698	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6618	-0-	-552	-0-	165	1	6453	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	162	1	6512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,347 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	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	243	1	9231	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6914	-0-	-282	-0-	173	1	6741	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7210	-0-	-757	-0-	191	1	7019	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	6591	-0-	-1119	-0-	176	1	6415	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	6191	-0-	-1776	-0-	163	1	6028	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	5865	-0-	-1845	-0-	156	1	5709	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	5985	-0-	-1672	-0-	160	1	5825	2	N	-0-			-0-
*08	7223	X	5792	-0-	-1431	-0-	153	1	5639	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	138	1	5195	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	140	1	5298	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	124	1	4853	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4913	-0-	-1008	-0-	119	1	4794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1403	-0-	-54	-0-	54	1	1349	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	47	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	55	1	1332	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	54	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	54	1	1305	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	53	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	54	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	53	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	50	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	50	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	47	1	1199	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	47	1	1234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	143	1	3587	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	2955	-0-	-1301	-0-	111	1	2844	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	2909	-0-	-1803	-0-	115	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	100	1	2394	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	87	1	2110	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	73	1	1749	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	1603	-0-	-1683	-0-	64	1	1539	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	1445	-0-	-1469	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1414	-0-	-1076	-0-	55	1	1359	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	59	1	1467	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1501	-0-	-329	-0-	56	1	1445	2	N	-0-			-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,151 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	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	205	1	5132	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	179	1	4606	2	N	-0-			-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	204	1	4945	2	N	-0-			-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	200	1	4812	2	N	-0-			-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	193	1	4696	2	N	-0-			-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	-0-			-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	191	1	4601	2	N	-0-			-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4640	2	N	-0-			-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	174	1	4316	2	N	-0-			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	180	1	4485	2	N	-0-			-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	151	1	3883	2	N	-0-			-0-
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	131	1	3462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 05/19/2003 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	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	143	1	3586	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	124	1	3174	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	146	1	3544	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	144	1	3453	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	146	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	145	1	3476	2	N	-0-			-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	150	1	3600	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	149	1	3633	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	139	1	3449	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	139	1	3450	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	128	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	132	1	3506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	35	1	1488	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	33	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	32	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	31	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	31	1	1367	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	30	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	28	1	1248	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	30	1	1331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,761 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	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					8
02	2212	N	1813	-0-	-399	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					8
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1819	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	3	Y	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	44	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	47	1	2083	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3999	X	2686	-0-	-1313	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	83	1	3507	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	80	1	3410	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3289	-0-	-581	-0-	75	1	3214	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	66	1	2850	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	63	1	2767	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2620	-0-	-680	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	56	1	2517	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	54	1	2414	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	81	1	2419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	159	1	6688	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	5426	-0-	-1014	-0-	124	1	5302	3	N	-0-			-0-
03	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	144	1	6141	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	5917	-0-	-1133	-0-	136	1	5781	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	5751	-0-	-1534	-0-	132	1	5619	3	N	-0-			-0-
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	139	1	5832	3	N	-0-			-0-
07	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	142	1	6107	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	140	1	6118	3	N	-0-			-0-
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	134	1	5885	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	133	1	5881	3	N	-0-			-0-
11	6060	X	5585	-0-	-475	-0-	123	1	5462	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	125	1	5582	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,029 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	3100	N	3109	-0-	9	9	72	1	3037	3	Y	-0-			13
02	2781	N	2772	-0-	-9	-0-	64	1	2708	3	Y	-0-			13
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-			13
04	2250	X	685	-0-	-1565	-0-	15	1	670	3	Y	-0-			13
05	2325	X	1425	-0-	-900	-0-	32	1	1393	3	Y	-0-			13
06	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-			13
07	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-			13
08	2325	X	1803	-0-	-522	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-			13
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	-0-			13
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	41	1	1821	3	Y	-0-			13
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	52	1	1568	3	Y	-0-			13
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	69	1	2063	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 22,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	3	N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	N	-0-			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	N	-0-			-0-
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	7	1	205	3	N	-0-			-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	7	1	196	3	N	-0-			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	N	-0-			-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 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 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	6386	X	4381	-0-	-2005	-0-	112	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4315	-0-	-1453	-0-	108	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	149	1	5487	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	133	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5244	-0-	-26	-0-	138	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	120	1	4393	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	142	1	5204	2	N	-0-					-0-
*08	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	140	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	129	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	134	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4610	-0-	-550	-0-	115	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5086	-0-	-153	-0-	124	1	4962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,571 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	58	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	48	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	55	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	52	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	50	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	49	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	58	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	51	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	50	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	34	1	1354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	66	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	58	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	67	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	66	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	66	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	63	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	66	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	66	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	60	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	60	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	83	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	85	1	2260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	77	1	3230	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	2842	-0-	-406	-0-	65	1	2777	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	67	1	2896	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	63	1	2655	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	2806	-0-	-635	-0-	64	1	2742	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	65	1	2742	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	70	1	3043	3	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	3	N	-0-			-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	67	1	2917	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	66	1	2927	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	65	1	2867	3	N	-0-			-0-
*12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	67	1	2961	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,679 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	9517	X	8217	-0-	-1300	-0-	191	1	8026	3	N	-0-			-0-
02	8344	X	7517	-0-	-827	-0-	173	1	7344	3	N	-0-			-0-
03	9238	X	8156	-0-	-1082	-0-	186	1	7970	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	7009	-0-	-1931	-0-	160	1	6849	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	5865	-0-	-2846	-0-	135	1	5730	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	5405	-0-	-2635	-0-	125	1	5280	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	4527	-0-	-3781	-0-	103	1	4424	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	4171	-0-	-3982	-0-	93	1	4078	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	3895	-0-	-3125	-0-	87	1	3808	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	96	1	4233	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	91	1	4056	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	84	1	3738	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	108	1	4534	3	Y	-0-			-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-			-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	113	1	4864	3	Y	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	110	1	4716	3	Y	-0-			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	114	1	4823	3	Y	-0-			-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-			-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	110	1	4713	3	Y	-0-			-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	Y	-0-			-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4489	3	Y	-0-			-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	105	1	4661	3	Y	-0-			-0-
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	101	1	4483	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	103	1	4608	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11222	X	10286	-0-	-936	-0-	395	1	9891	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9201	-0-	-711	-0-	345	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10046	-0-	-680	-0-	398	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9623	-0-	-697	-0-	384	1	9239	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9695	-0-	-814	-0-	383	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	369	1	8858	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	380	1	9137	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	378	1	9198	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9215	-0-	-415	-0-	358	1	8857	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9155	-0-	-548	-0-	354	1	8801	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	9217	-0-	-53	-0-	345	1	8872	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9240	-0-	-339	-0-	336	1	8904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,998 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	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	622	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	441	1	7219	2	N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	504	1	8530	2	N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	548	1	8779	2	N	-0-					-0-
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	617	1	9447	2	N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	457	1	7565	2	N	-0-					-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	300	1	7882	2	N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	305	1	8006	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7256	-0-	-34	-0-	262	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	264	1	7112	2	N	-0-					-0-
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	278	1	7460	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6596	-0-	-224	-0-	238	1	6358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	363	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	262	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	306	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	313	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4566	-0-	-1262	-0-	280	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	236	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	155	1	4073	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4297	-0-	-1221	-0-	158	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3749	-0-	-1591	-0-	135	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	137	1	3680	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	144	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3408	-0-	-901	-0-	123	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1744	1	3031	3	N	-0-					63
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1643	1	2178	3	N	-0-					63
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1983	1	3292	3	N	-0-					63
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1872	1	3331	3	N	-0-					63
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1886	1	2106	3	N	-0-					63
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1753	1	2151	3	N	182	182	1			63
							200	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1851	1	2601	3	N	-0-					63
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1986	1	4641	3	N	-0-					63
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1798	1	2587	3	N	-0-					63
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1763	1	2813	3	N	-0-					63
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1811	1	2115	3	N	-0-					63
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1906	1	3209	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 56,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	144	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	101	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	114	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	110	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	115	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	99	1	2639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	314	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	272	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	297	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	289	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	298	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	257	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	175	1	4622	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	166	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	159	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	135	1	3631	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3387	-0-	-1263	-0-	120	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3919	-0-	-731	-0-	140	1	3779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	297	1	4865	2	N	-0-			-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	5418	2	N	-0-			-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5061	2	N	-0-			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	342	1	5241	2	N	-0-			-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	305	1	5045	2	N	-0-			-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	201	1	5275	2	N	-0-			-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	201	1	5264	2	N	-0-			-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	191	1	5095	2	N	-0-			-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	190	1	5194	2	N	-0-			-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	184	1	4954	2	N	-0-			-0-
*12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	203	1	5327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 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	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	139	1	5840	3	N	-0-			-0-
02	6076	X	5204	-0-	-872	-0-	120	1	5084	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5742	-0-	-706	-0-	131	1	5611	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	123	1	5262	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	125	1	5328	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5288	-0-	-502	-0-	123	1	5165	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	127	1	5444	3	N	-0-			-0-
08	5735	X	5649	-0-	-86	-0-	126	1	5523	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5272	-0-	-128	-0-	118	1	5154	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	117	1	5175	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	150	1	4481	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	107	1	4776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	88	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	68	1	1110	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	82	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	68	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	N	-0-			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	-0-			-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	81	1	1023	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	255	-0-	-1215	-0-	255	1			N	-0-			-0-
10	1488	N	344	-0-	-1144	-0-	344	1			N	-0-			-0-
11	1080	N	462	-0-	-618	-0-	462	1			N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	177	1	2891	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	186	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	119	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	125	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	108	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	108	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	112	1	2937	2	N	-0-					-0-
*12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,029 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	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	106	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	89	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	102	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	64	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	64	1	1634	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	63	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	976	-0-	-760	-0-	39	1	937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13020	X	12621	-0-	-399	-0-	292	1	12329	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	11644	-0-	-116	-0-	267	1	11377	3	Y	-0-					-0-
03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	330	1	14121	3	Y	-0-					-0-
04	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	274	1	11765	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	13020	X	12446	-0-	-574	-0-	286	1	12160	3	Y	-0-					-0-
06	13500	X	12166	-0-	-1334	-0-	282	1	11884	3	Y	-0-					-0-
07	13950	X	12225	-0-	-1725	-0-	277	1	11948	3	Y	-0-					-0-
08	13950	X	9092	-0-	-4858	-0-	203	1	8889	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	7189	-0-	-4991	-0-	238	1	6951	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	6646	-0-	-5940	-0-	217	1	6429	3	Y	-0-					-0-
11	12180	X	6669	-0-	-5511	-0-	216	1	6453	3	Y	-0-					-0-
12	7750	X	7173	-0-	-577	-0-	231	1	6942	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	43	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	45	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	44	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	45	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	42	1	2112	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	42	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	41	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	43	1	2285	2	N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	38	1	2170	2	N	-0-					-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	38	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,327 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	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	153	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	135	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	154	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	154	1	3706	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	98	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	96	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	145	1	3500	2	N	-0-					-0-
*08	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	132	1	3266	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	84	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	122	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	125	1	3310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	111	1	4692	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4183	-0-	-409	-0-	96	1	4087	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	107	1	4568	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	108	1	4613	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3874	-0-	-1086	-0-	89	1	3785	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	1799	-0-	-2851	-0-	41	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	1875	-0-	-2992	-0-	43	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	1578	-0-	-3289	-0-	36	1	1542	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	1598	-0-	-3112	-0-	36	1	1562	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2358	-0-	-1517	-0-	77	1	2281	3	N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	N	-0-					-0-
*12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	70	1	2096	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	165	1	6933	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5849	-0-	-199	-0-	135	1	5714	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5477	-0-	-1003	-0-	125	1	5352	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	128	1	5405	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	117	1	4954	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5173	-0-	-1306	-0-	174	1	4999	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	183	1	5300	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	171	1	4986	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	4716	-0-	-802	-0-	155	1	4561	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4265	-0-	-1045	-0-	138	1	4127	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4097	-0-	-1142	-0-	132	1	3965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2782	3	N	28					102
							31	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	50	1	2154	3	N	14					116
							15	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1761	3	N	18					134
							20	9									
04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	48	1	2050	3	N	14					148
							15	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2318	3	N	19	142	1			25
							21	9									
06	3000	N	3149	-0-	149	149	72	1	3045	3	N	29					54
							32	9									
07	3100	N	3334	-0-	234	383	75	1	3250	3	N	8					62
							9	9									
08	3100	N	3600	-0-	500	883	80	1	3501	3	N	17					79
							19	9									
09	4256	X	3373	-0-	-883	-0-	75	1	3256	3	N	38					117
							42	9									
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	74	1	3257	3	N	18					135
							20	9									
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	60	1	2686	3	N	-0-					135
*12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	52	1	2347	3	N	20					155
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	4	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	143	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5966	-0-	-222	-0-	149	1	5817	2	N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	179	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	169	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	172	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6081	-0-	-489	-0-	162	1	5919	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	260	1	6265	2	N	-0-					-0-
*08	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	248	1	6027	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6024	-0-	-306	-0-	234	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	242	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	228	1	5864	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6113	-0-	-87	-0-	223	1	5890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,580 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	991	-0-	-449	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	21	1	792	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	726	-0-	-414	-0-	19	1	707	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	-0-	31	1	753	2	N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-					-0-
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
12	930	N	577	-0-	-353	-0-	21	1	556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	237	-0-	-476	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	16	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	19	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	17	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	936	3	Y	-0-					-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,723 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 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	724	1	10609	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	551	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	590	1	9986	2	N	-0-					-0-
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	569	1	9114	2	N	-0-					-0-
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	631	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	570	1	9423	2	N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	372	1	9730	2	N	-0-					-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	370	1	9683	2	N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	344	1	9184	2	N	-0-					-0-
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	322	1	8666	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6025	-0-	-1055	-0-	217	1	5808	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3552	-0-	-2679	-0-	129	1	3423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 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	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	784	1	11489	2	N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	597	1	9765	2	N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	639	1	10818	2	N	-0-					-0-
04	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	649	1	10381	2	N	-0-					-0-
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	701	1	10735	2	N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	633	1	10465	2	N	-0-					-0-
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	412	1	10803	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	410	1	10750	2	N	-0-					-0-
09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	354	1	9446	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	330	1	8877	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6127	-0-	-2213	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	3615	-0-	-3918	-0-	131	1	3484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	201	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	77	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	204	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	192	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	195	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	167	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	169	1	4551	2	N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	178	1	4775	2	N	-0-					-0-
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	152	1	4068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,638 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 #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	N	-0-			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	96	1	1543	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	111	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	100	1	1652	2	N	-0-			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	62	1	1646	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	64	1	1637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2651	-0-	-77	-0-	169	1	2482	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2341	-0-	-123	-0-	135	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	138	1	2332	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	102	1	1634	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	1110	-0-	-1494	-0-	68	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	494	-0-	-1906	-0-	28	1	466	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	204	-0-	-1594	-0-	5	1	199	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	1			N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	1			N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-			-0-
12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	753	1	11028	2	N	-0-			-0-
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	573	1	9378	2	N	-0-			-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	614	1	10383	2	N	-0-			-0-
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	654	1	10461	2	N	-0-			-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	688	1	10548	2	N	-0-			-0-
06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	621	1	10280	2	N	-0-			-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	406	1	10614	2	N	-0-			-0-
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	403	1	10556	2	N	-0-			-0-
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	401	1	10723	2	N	-0-			-0-
10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	410	1	11019	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	7191	-0-	-3039	-0-	259	1	6932	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	4242	-0-	-5213	-0-	153	1	4089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12676	-0-	-4684	-0-	494	1	12182	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	10725	-0-	-4339	-0-	418	1	10307	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12252	-0-	-2969	-0-	469	1	11783	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	11405	-0-	-2275	-0-	365	1	11040	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	11467	-0-	-2173	-0-	381	1	11086	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10762	-0-	-1508	-0-	402	1	10360	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10546	-0-	-1699	-0-	454	1	10092	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	10383	-0-	-1862	-0-	409	1	9974	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9683	-0-	-1777	-0-	400	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9708	-0-	-2134	-0-	405	1	9303	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9447	-0-	-2013	-0-	376	1	9071	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9778	-0-	-235	-0-	420	1	9358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

01	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	652	1	1048	3	N	13					31
							14	9									
02	1792	N	1629	-0-	-163	-0-	634	1	992	3	N	3					34
							3	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	738	1	1097	3	N	2					36
							2	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	709	1	990	3	N	33					69
							36	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	737	1	1042	3	N	14					83
							15	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	709	1	1250	3	N	18	50	1			51
							20	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	743	1	1281	3	N	11					62
							12	9									
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	736	1	1024	3	N	5					67
							6	9									
09	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	716	1	1155	3	N	14					81
							15	9									
10	2046	N	1422	-0-	-624	-0-	728	1	685	3	N	8					89
							9	9									
11	1710	N	1080	-0-	-630	-0-	698	1	378	3	N	4					93
							4	9									
12	1953	N	1017	-0-	-936	-0-	653	1	363	3	N	1					94
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	263	1	11076	3	N	-0-					-0-
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	229	1	9756	3	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	217	1	9284	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	181	1	7666	3	N	-0-					-0-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	164	1	6909	3	N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	165	1	7102	3	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	177	1	7721	3	N	-0-					-0-
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	180	1	7868	3	N	-0-					-0-
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	283	1	8338	3	N	-0-					-0-
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	285	1	8504	3	N	-0-					-0-
*12	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	281	1	8419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 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	1395	N	781	-0-	-614	-0-	771	3	10	9	N	9					151
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	3	17	9	N	15					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					166
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					166
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1168	3	21	9	N	19	163	1			22
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					22
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6					28
08	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1178	3	21	9	N	19					47
09	1110	N	480	-0-	-630	-0-	457	3	23	9	Y	21	68	1			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	69	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2396	-0-	-40	-0-	60	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	70	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	74	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	82	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	70	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	68	1	2515	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	64	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	65	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	60	1	2394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

01	2573	X	1911	-0-	-662	-0-	45	1	1866	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	2071	-0-	-1	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4115	-0-	1015	1015	94	1	4021	3	N	-0-					-0-
04	2719	N	1704	-0-	-1015	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	1600	-0-	-1370	-0-	37	1	1563	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	1657	-0-	-1412	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	1485	-0-	-1584	-0-	33	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	31	1	1347	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	31	1	1391	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1373	-0-	-217	-0-	30	1	1343	3	N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 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	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	84	1	3562	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3326	-0-	-202	-0-	77	1	3249	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	83	1	3586	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	80	1	3437	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	83	1	3502	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	80	1	3373	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	81	1	3461	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	77	1	3363	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	73	1	3221	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	74	1	3271	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3112	-0-	-338	-0-	68	1	3044	3	N	-0-			-0-
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	75	1	3308	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	3231	3	N	-0-			-0-
02	0	W	3021	-0-	3021	3021	70	1	2951	3	N	-0-			-0-
03	6373	X	3352	-0-	-3021	-0-	76	1	3276	3	N	-0-			-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	74	1	3182	3	N	-0-			-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	76	1	3238	3	N	-0-			-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	76	1	3185	3	N	-0-			-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	3	N	-0-			-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	N	-0-			-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	3	N	-0-			-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	74	1	3257	3	N	-0-			-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	70	1	3098	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	69	1	3077	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	94	1	3934	3	N	-0-			-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-			-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	4196	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	80	1	3431	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	2895	-0-	-1197	-0-	67	1	2828	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	78	1	3288	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	76	1	3289	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	69	1	2996	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	2865	-0-	-645	-0-	64	1	2801	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	64	1	2842	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	58	1	2583	3	N	-0-			-0-
12	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	57	1	2566	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5084	X	1232	-0-	-3852	-0-	473	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1248	-0-	-1160	-0-	549	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	316	1	13510	3	Y	-0-					-0-
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	317	1	13465	3	Y	-0-					-0-
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	317	1	13318	3	Y	-0-					-0-
07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	333	1	14323	3	Y	-0-					-0-
08	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	300	1	13087	3	Y	-0-					-0-
09	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	256	1	11178	3	Y	-0-					-0-
10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	245	1	10864	3	Y	-0-					-0-
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	227	1	10091	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	9774	-0-	-2533	-0-	215	1	9559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

01	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	87	1	3664	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3478	-0-	-218	-0-	80	1	3398	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	89	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	85	1	3626	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	81	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	79	1	3329	3	Y	3					3
							3	9									
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	81	1	3509	3	Y	2					5
							2	9									
08	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	77	1	3366	3	Y	2					7
							2	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	Y	-0-					7
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	Y	2					9
							2	9									
11	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	70	1	3123	3	Y	34					43
							37	9									
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	68	1	3024	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 42,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

01	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	34	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	39	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	32	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	31	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	29	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	29	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	27	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	40	1	1559	2	N	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	39	1	1567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 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	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5193	2	N	-0-			-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	117	1	4564	2	N	-0-			-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	108	1	3963	2	N	-0-			-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	2	N	-0-			-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	110	1	4077	2	N	-0-			-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	100	1	3656	2	N	-0-			-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	124	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	113	1	4190	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	83	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	74	1	2795	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	71	1	2787	2	N	-0-			-0-
*12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	73	1	2940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	204	1	7952	2	N	-0-			-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	227	1	8356	2	N	-0-			-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	217	1	7942	2	N	-0-			-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	N	-0-			-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	205	1	7482	2	N	-0-			-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	208	1	7607	2	N	-0-			-0-
08	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	203	1	7490	2	N	-0-			-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	190	1	7158	2	N	-0-			-0-
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	193	1	7285	2	N	-0-			-0-
11	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	179	1	7003	2	N	-0-			-0-
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	195	1	7816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	45	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1995	2	N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	2001	2	N	-0-			-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	46	1	1668	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	55	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	55	1	2019	2	N	-0-			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	53	1	2010	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	49	1	1896	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	74	1	1967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	55	1	2102	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	48	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	55	1	2023	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1853	-0-	-247	-0-	49	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	45	1	1647	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	50	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	2	N	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	2118	2	N	-0-			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	49	1	1852	2	N	-0-			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	54	1	2042	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	48	1	1871	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	71	1	1868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,677 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	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	75	1	2844	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	61	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	71	1	2617	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	66	1	2423	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	67	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	67	1	2436	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	70	1	2546	2	N	-0-			-0-
*08	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	71	1	2617	2	N	-0-			-0-
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	65	1	2444	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	65	1	2446	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	59	1	2316	2	N	-0-			-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	62	1	2498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	121	1	4605	2	N	-0-			-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	106	1	4144	2	N	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	123	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	120	1	4373	2	N	-0-			-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	119	1	4402	2	N	-0-			-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	4229	2	N	-0-			-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	125	1	4560	2	N	-0-			-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	122	1	4507	2	N	-0-			-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	114	1	4277	2	N	-0-			-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	115	1	4357	2	N	-0-			-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	164	1	4218	2	N	-0-			-0-
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	107	1	4291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	908	-0-	-22	-0-	23	1	885	2	N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	22	1	809	2	N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	23	1	825	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	737	-0-	-441	-0-	19	1	718	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	722	-0-	-328	-0-	27	1	695	2	N	-0-					-0-
12	930	N	638	-0-	-292	-0-	23	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 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	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	91	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	80	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	83	1	3508	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3482	-0-	-28	-0-	80	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	119	1	3426	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	105	1	3044	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	99	1	2869	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3000	-0-	-596	-0-	98	1	2902	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	89	1	2673	3	N	-0-					-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	93	1	2793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	236	1	9942	3	Y	-0-					38
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	212	1	8996	3	Y	-0-					38
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	233	1	9982	3	Y	-0-					38
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	211	1	9056	3	Y	-0-					38
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-					38
06	9660	X	8519	-0-	-1141	-0-	198	1	8321	3	Y	-0-					38
07	9982	X	8479	-0-	-1503	-0-	285	1	8194	3	Y	-0-					38
08	9982	X	8409	-0-	-1573	-0-	279	1	8130	3	Y	-0-					38
09	9270	X	7666	-0-	-1604	-0-	254	1	7412	3	Y	-0-					38
10	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	256	1	7579	3	Y	-0-					38
11	8520	X	7973	-0-	-547	-0-	258	1	7715	3	Y	-0-					38
*12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	247	1	7421	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 104,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	84	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	108	1	2784	2	N	-0-			-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3084	2	N	-0-			-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	2	N	-0-			-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	120	1	2911	2	N	-0-			-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2709	2	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-			-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	127	1	3095	2	N	-0-			-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	125	1	3089	2	N	-0-			-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	112	1	2776	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2319	-0-	-261	-0-	87	1	2232	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	88	1	2335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,246 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	7626	X	4482	-0-	-3144	-0-	104	1	4378	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	3865	-0-	-2043	-0-	88	1	3777	3	N	-0-			-0-
03	5704	X	4061	-0-	-1643	-0-	93	1	3968	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	3753	-0-	-1227	-0-	86	1	3667	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	85	1	3610	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	80	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	3507	-0-	-771	-0-	80	1	3427	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	78	1	3384	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	73	1	3195	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	74	1	3236	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	68	1	3036	3	N	-0-			-0-
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	69	1	3096	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	191	1	8035	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	6477	-0-	-887	-0-	149	1	6328	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	167	1	7112	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7302	-0-	-678	-0-	167	1	7135	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7387	-0-	-859	-0-	170	1	7217	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7069	-0-	-881	-0-	164	1	6905	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	7490	-0-	-43	-0-	252	1	7238	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	247	1	7179	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	7043	-0-	-247	-0-	233	1	6810	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	221	1	6543	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	6301	-0-	-959	-0-	204	1	6097	3	N	-0-			-0-
*12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	213	1	6369	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	125	1	5274	3	Y	-0-			-0-
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	107	1	4562	3	Y	-0-			-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-			-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	97	1	4145	3	Y	-0-			-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	98	1	4156	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	85	1	3593	3	Y	-0-			-0-
*07	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	113	1	3257	3	Y	-0-			-0-
08	4402	X	3478	-0-	-924	-0-	116	1	3362	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	67	-0-	-4163	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
10	4247	X	62	-0-	-4185	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
11	3690	X	1906	-0-	-1784	-0-	63	1	1843	3	Y	-0-			-0-
*12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	70	1	2102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,757 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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	112	1	4252	2	N	-0-			-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	97	1	3788	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	111	1	4089	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	103	1	3767	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	103	1	3793	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	123	1	4497	2	N	-0-			-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	115	1	4209	2	N	-0-			-0-
*08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	120	1	4425	2	N	-0-			-0-
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	120	1	4504	2	N	-0-			-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	116	1	4378	2	N	-0-			-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	160	1	4129	2	N	-0-			-0-
*12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	151	1	3986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	30	1	1285	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1062	-0-	-506	-0-	24	1	1038	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	28	1	1175	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	26	1	1092	3	N	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	26	1	1114	3	N	-0-			-0-
*07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	24	1	1042	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	24	1	1060	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	846	-0-	-294	-0-	19	1	827	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	23	-0-	-1031	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	19	1	999	3	N	-0-			-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	18	1	806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	247	1	10415	3	Y	-0-					-0-
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	184	1	7823	3	Y	-0-					-0-
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	229	1	9836	3	Y	-0-					-0-
04	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	150	1	12569	3	Y	-0-					-0-
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	140	1	11659	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8163	-0-	-837	-0-	189	1	7974	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	178	1	7677	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	7019	-0-	-2281	-0-	157	1	6862	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	6683	-0-	-2317	-0-	149	1	6534	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	7642	-0-	-1658	-0-	168	1	7474	3	Y	-0-					-0-
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	189	1	8440	3	Y	-0-					-0-
*12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	183	1	8171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,597 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	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	169	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	151	1	5884	2	N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	159	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	152	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	149	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	141	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	126	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	115	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	102	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	102	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	95	1	3708	2	N	-0-					-0-
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	75	1	3000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	127	1	5323	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	113	1	4782	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	124	1	5317	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5134	-0-	-326	-0-	117	1	5017	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	116	1	4961	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	118	1	4968	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3557	-0-	-1899	-0-	81	1	3476	3	N	-0-					-0-
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	209	1	9110	3	N	-0-					-0-
09	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	183	1	8011	3	N	-0-					-0-
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	143	1	6300	3	N	-0-					-0-
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	134	1	5969	3	N	-0-					-0-
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	125	1	5570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					12
02	4312	X	4031	-0-	-281	-0-	93	1	3938	3	Y	-0-					12
03	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					12
04	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	100	1	4275	3	Y	-0-					12
05	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					12
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	101	1	4264	3	Y	-0-					12
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	3	Y	-0-					12
08	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	100	1	4338	3	Y	-0-					12
09	4320	X	4230	-0-	-90	-0-	94	1	4136	3	Y	-0-					12
10	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	141	1	4177	3	Y	-0-					12
11	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	134	1	4004	3	Y	-0-					12
*12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	140	1	4223	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 52,300 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	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	85	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	86	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	91	1	3336	2	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	91	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	70	1	2556	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	71	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	63	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	64	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	60	1	2335	2	N	-0-					-0-
*12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	61	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	251	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	221	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9595	-0-	-46	-0-	254	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	264	1	9642	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9665	-0-	-162	-0-	255	1	9410	2	N	-0-					-0-
06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	265	1	9690	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9526	-0-	-549	-0-	253	1	9273	2	N	-0-					-0-
*08	10075	X	9144	-0-	-931	-0-	241	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8397	-0-	-1353	-0-	218	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	231	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8430	-0-	-1320	-0-	210	1	8220	2	N	-0-					-0-
*12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	210	1	8424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	133	1	5066	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4655	-0-	-413	-0-	116	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	135	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	135	1	4937	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	132	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	122	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4684	-0-	-555	-0-	125	1	4559	2	N	-0-					-0-
*08	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	126	1	4654	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4345	-0-	-725	-0-	113	1	4232	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	117	1	4405	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	115	1	4494	2	N	-0-					-0-
*12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	120	1	4817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,503 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	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	267	1	11221	3	Y	7					20
							8	9									
02	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	225	1	9601	3	Y	-0-					20
03	9331	X	74	-0-	-9257	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					20
04	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	413	1	17652	3	Y	-0-					20
05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	282	1	12003	3	Y	-0-					20
06	11130	X	10564	-0-	-566	-0-	245	1	10319	3	Y	-0-					20
07	18662	X	9853	-0-	-8809	-0-	224	1	9629	3	Y	-0-					20
08	18662	X	9261	-0-	-9401	-0-	208	1	9053	3	Y	-0-					20
09	18060	X	8440	-0-	-9620	-0-	189	1	8251	3	Y	-0-					20
10	12276	X	8112	-0-	-4164	-0-	180	1	7932	3	Y	-0-					20
11	10560	X	7589	-0-	-2971	-0-	167	1	7422	3	Y	-0-					20
*12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	165	1	7392	3	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 113,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	107	1	4468	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	3880	-0-	-1160	-0-	89	1	3791	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	97	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3969	-0-	-801	-0-	91	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	91	1	3844	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	90	1	3764	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	89	1	3848	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	81	1	3563	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	120	1	3537	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	42	-0-	-3798	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,543 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	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	110	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4359	-0-	-93	-0-	149	1	4210	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	157	1	4511	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	154	1	4471	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	149	1	4394	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4336	-0-	-164	-0-	141	1	4195	3	Y	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	143	1	4283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		17399	-0-	17399	37093	404	1	16995	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		15373	-0-	15373	52466	353	1	15020	3	N	-0-					-0-
03	70904	X	18438	-0-	-52466	-0-	421	1	18017	3	N	-0-					-0-
04	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	407	1	17444	3	N	-0-					-0-
05	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	411	1	17489	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16873	-0-	-107	-0-	581	1	16292	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	17182	-0-	-364	-0-	578	1	16604	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	16777	-0-	-769	-0-	557	1	16220	3	N	-0-					-0-
09	16980	X	16253	-0-	-727	-0-	539	1	15714	3	N	-0-					-0-
10	17546	X	16576	-0-	-970	-0-	542	1	16034	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	16273	-0-	-587	-0-	527	1	15746	3	N	-0-					-0-
*12	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	515	1	15461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	153	1	5836	2	N	-0-			-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	155	1	5695	2	N	-0-			-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	152	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	143	1	5235	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	224	1	5401	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	219	1	5335	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5268	-0-	-402	-0-	205	1	5063	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5348	-0-	-449	-0-	207	1	5141	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	191	1	4912	2	N	-0-			-0-
*12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	175	1	4619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,761 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	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	240	1	6018	2	N	-0-			-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	218	1	5608	2	N	-0-			-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	258	1	6263	2	N	-0-			-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	245	1	5901	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	244	1	5935	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	238	1	5725	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	237	1	5698	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	232	1	5633	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	218	1	5394	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	226	1	5611	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5694	-0-	-276	-0-	213	1	5481	2	N	-0-			-0-
*12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	204	1	5387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13020	X	11625	-0-	-1395	-0-	298	1	11327	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	10089	-0-	-495	-0-	252	1	9837	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	316	1	11650	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	11145	-0-	-105	-0-	297	1	10848	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11352	-0-	-273	-0-	299	1	11053	2	N	-0-			-0-
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	319	1	11660	2	N	-0-			-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	323	1	11820	2	N	-0-			-0-
08	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	323	1	11930	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10975	-0-	-995	-0-	284	1	10691	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	10907	-0-	-1462	-0-	281	1	10626	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	10837	-0-	-1133	-0-	270	1	10567	2	N	-0-			-0-
*12	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	264	1	10595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,130 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 #: 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	11129	X	9016	-0-	-2113	-0-	231	1	8785	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8253	-0-	-1799	-0-	206	1	8047	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8728	-0-	-1936	-0-	231	1	8497	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	8133	-0-	-1887	-0-	217	1	7916	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7300	-0-	-2465	-0-	192	1	7108	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	6885	-0-	-1965	-0-	183	1	6702	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7198	-0-	-1947	-0-	191	1	7007	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	184	1	6801	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	6639	-0-	-1491	-0-	172	1	6467	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6716	-0-	-569	-0-	173	1	6543	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6158	-0-	-802	-0-	154	1	6004	2	N	-0-			-0-
*12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	153	1	6150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,314 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	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	182	1	7109	2	N	-0-			-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	187	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	166	1	6052	2	N	-0-			-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	215	1	7957	2	N	-0-			-0-
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	192	1	6999	2	N	-0-			-0-
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	214	1	7818	2	N	-0-			-0-
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	193	1	7147	2	N	-0-			-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	187	1	7044	2	N	-0-			-0-
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	179	1	6761	2	N	-0-			-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	161	1	6305	2	N	-0-			-0-
*12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	196	1	7880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	70	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-			-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	105	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	2	N	-0-			-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-			-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	115	1	2774	2	N	-0-			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	114	1	2760	2	N	-0-			-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	102	1	2527	2	N	-0-			-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	105	1	2604	2	N	-0-			-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	98	1	2524	2	N	-0-			-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	97	1	2568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	244	1	9273	2	N	-0-			-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	199	1	7779	2	N	-0-			-0-
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	235	1	8665	2	N	-0-			-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	221	1	8068	2	N	-0-			-0-
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	220	1	8124	2	N	-0-			-0-
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	215	1	7845	2	N	-0-			-0-
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	221	1	8027	2	N	-0-			-0-
*08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	218	1	8069	2	N	-0-			-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	200	1	7524	2	N	-0-			-0-
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	203	1	7653	2	N	-0-			-0-
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	190	1	7417	2	N	-0-			-0-
*12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	185	1	7433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,428 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	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	225	1	8548	2	N	-0-			-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	192	1	7473	2	N	-0-			-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	225	1	8297	2	N	-0-			-0-
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	213	1	7793	2	N	-0-			-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	217	1	8025	2	N	-0-			-0-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	203	1	7399	2	N	-0-			-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	210	1	7643	2	N	-0-			-0-
*08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	211	1	7804	2	N	-0-			-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	195	1	7315	2	N	-0-			-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	192	1	7263	2	N	-0-			-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	178	1	6961	2	N	-0-			-0-
*12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	178	1	7137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	145	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	128	1	3292	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	142	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	144	1	3502	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	140	1	3373	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	144	1	3474	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	141	1	3437	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	133	1	3299	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	136	1	3382	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	127	1	3263	2	N	-0-			-0-
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 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	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	47	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	54	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	53	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	52	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	53	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 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	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	55	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	60	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	71	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	70	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2615	-0-	-20	-0-	69	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	73	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	79	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	76	1	2866	2	N	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	78	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	63	1	2481	2	N	-0-					-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	57	1	2288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7395	-0-	-355	-0-	189	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6518	-0-	-398	-0-	163	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	190	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	282	1	6787	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6061	-0-	-1348	-0-	239	1	5822	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5691	-0-	-1479	-0-	152	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	156	1	5692	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5968	-0-	-1348	-0-	236	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5718	-0-	-1362	-0-	222	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	239	1	5951	2	N	-0-					-0-
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	250	1	6441	2	N	-0-					-0-
*12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	264	1	6974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 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	6758	X	6380	-0-	-378	-0-	163	1	6217	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5765	-0-	-143	-0-	144	1	5621	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	167	1	6167	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	161	1	5884	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	156	1	5751	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5788	-0-	-392	-0-	154	1	5634	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	238	1	5732	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5649	-0-	-675	-0-	223	1	5426	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5518	-0-	-542	-0-	214	1	5304	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	220	1	5458	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	203	1	5213	2	N	-0-			-0-
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	207	1	5476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 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	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	266	1	6654	2	N	-0-			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	152	1	5923	2	N	-0-			-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	275	1	6659	2	N	-0-			-0-
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	295	1	7082	2	N	-0-			-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	199	1	4784	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	1810	-0-	-3894	-0-	72	1	1738	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	183	-0-	-5521	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	88	-0-	-5432	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	202	-0-	-4778	-0-	8	1	194	2	N	-0-			-0-
*12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 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	10881	X	10323	-0-	-558	-0-	264	1	10059	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9183	-0-	-645	-0-	230	1	8953	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10071	-0-	-593	-0-	266	1	9805	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	389	1	9340	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	390	1	9494	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9435	-0-	-555	-0-	251	1	9184	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9991	-0-	-177	-0-	398	1	9593	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	389	1	9462	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	366	1	9055	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9717	-0-	-265	-0-	376	1	9341	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9339	-0-	-321	-0-	349	1	8990	2	N	-0-			-0-
*12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	350	1	9253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 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	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	60	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	55	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	63	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	64	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	62	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	52	1	1378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 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	9207	X	8727	-0-	-480	-0-	203	1	8524	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7905	-0-	-411	-0-	181	1	7724	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	199	1	8523	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8181	-0-	-669	-0-	187	1	7994	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	190	1	8073	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	190	1	7999	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8539	-0-	-203	-0-	287	1	8252	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8489	-0-	-222	-0-	281	1	8208	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8107	-0-	-83	-0-	269	1	7838	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	263	1	7790	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7527	-0-	-723	-0-	244	1	7283	3	N	-0-					-0-
*12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	246	1	7376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	61	1	2580	3	N	-0-					17
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	53	1	2262	3	N	-0-					17
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	N	-0-					17
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	57	1	2436	3	N	-0-					17
05	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	59	1	2509	3	N	-0-					17
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	3	N	-0-					17
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	2541	3	N	-0-					17
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	N	-0-					17
09	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	84	1	2437	3	N	-0-					17
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	85	1	2526	3	N	-0-					17
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	-0-					17
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	85	1	2570	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,847 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 #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 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	19716	X	11703	-0-	-8013	-0-	271	1	11432	3	N	-0-			-0-
02	17808	X	9831	-0-	-7977	-0-	226	1	9605	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	10499	-0-	-5714	-0-	240	1	10259	3	N	-0-			-0-
04	13590	X	9588	-0-	-4002	-0-	218	1	9370	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	9393	-0-	-3596	-0-	215	1	9178	3	N	-0-			-0-
06	11340	X	9108	-0-	-2232	-0-	211	1	8897	3	N	-0-			-0-
07	10881	X	9064	-0-	-1817	-0-	304	1	8760	3	N	-0-			-0-
08	10509	X	8768	-0-	-1741	-0-	291	1	8477	3	N	-0-			-0-
09	9600	X	8219	-0-	-1381	-0-	272	1	7947	3	N	-0-			-0-
10	9424	X	8359	-0-	-1065	-0-	273	1	8086	3	N	-0-			-0-
11	9120	X	7984	-0-	-1136	-0-	258	1	7726	3	N	-0-			-0-
*12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	261	1	7841	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2579	-0-	-149	-0-	60	1	2519	3	Y	-0-			2
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	3	Y	-0-			2
03	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	60	1	2571	3	Y	-0-			2
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-			2
05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	58	1	2464	3	Y	-0-			2
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-			2
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	60	1	2590	3	Y	-0-			2
08	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	80	1	2334	3	Y	-0-			2
09	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-			2
10	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	80	1	2351	3	Y	-0-			2
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-			2
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2490	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-			13
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-			13
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	N	-0-			13
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	39	1	1691	3	N	-0-			13
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	40	1	1723	3	N	-0-			13
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1689	3	N	-0-			13
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	58	1	1671	3	N	-0-			13
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	N	-0-			13
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	3	N	-0-			13
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	61	1	1797	3	N	-0-			13
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	58	1	1736	3	N	-0-			13
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					20
02	6580	X	6079	-0-	-501	-0-	139	1	5940	3	N	-0-					20
03	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	154	1	6618	3	N	-0-					20
04	6720	X	6355	-0-	-365	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					20
05	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	146	1	6228	3	N	-0-					20
06	6540	X	6345	-0-	-195	-0-	147	1	6198	3	N	-0-					20
07	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	221	1	6348	3	N	-0-					20
08	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	214	1	6243	3	N	-0-					20
09	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	203	1	5949	3	N	-0-					20
10	6572	X	6127	-0-	-445	-0-	201	1	5926	3	N	-0-					20
11	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	192	1	5751	3	N	-0-					20
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	203	1	6093	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 76,109 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	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	465	3	23	9	N	21					182
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	452	3	19	9	N	17					199
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	672	3	89	9	N	81	81	1			199
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	67	7			132
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	112	1			20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	753	3	39	9	N	35					55
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	3	17	9	N	15					70
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	N	7					77
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	760	3	2	9	N	2	62	1			17
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					17
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14					31
12	775	N	123	-0-	-652	-0-	119	3	4	9	N	4	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	2015	N	781	-0-	-1234	-0-	767	3	14	9	N	13					184
02	1344	N	980	-0-	-364	-0-	978	3	2	9	N	2					186
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-	186	1			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	14	1	601	3	N	50					50
							55	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					50
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	1					51
							1	9									
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	4	1	203	3	N	-0-					51
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					51
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	234	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	181	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1297	-0-	-532	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	204	1	3123	2	N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	55	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	220	1	3848	2	N	-0-					-0-
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	336	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	551	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	551	-0-	-1278	-0-	270	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,483 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	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	281	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4019	-0-	-769	-0-	232	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	839	-0-	-4152	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	266	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	371	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	311	1	5135	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1011	-0-	-3670	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	108	-0-	-5844	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	331	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4488	-0-	-1464	-0-	507	1	3981	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2057	-0-	-3403	-0-	566	1	1491	2	N	-0-					-0-
*12	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	648	1	769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
02	308	N	142	-0-	-166	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	17	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7998	X	6047	-0-	-1951	-0-	386	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5183	-0-	-1845	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	392	1	6632	2	N	-0-					-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	410	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	428	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	402	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	281	1	7339	2	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	277	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	254	1	6858	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	252	1	6902	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	244	1	6604	2	N	-0-					-0-
*12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	234	1	6293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,916 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	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	467	1	6843	2	N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	2	N	-0-					-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	409	1	6915	2	N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	412	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	422	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	380	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	287	1	7490	2	N	-0-					-0-
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	258	1	6840	2	N	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	251	1	6690	2	N	-0-					-0-
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	255	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245	1	6653	2	N	-0-					-0-
*12	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	281	1	7518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 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	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	61	1	2585	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3216	-0-	-32	-0-	74	1	3142	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	75	1	3210	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	77	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	75	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	73	1	3210	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	68	1	2974	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	69	1	3052	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	64	1	2838	3	Y	-0-					-0-
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	68	1	3019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	88	1	3687	3	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	91	1	3894	3	N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3582	3	N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3583	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	84	1	3636	3	N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	79	1	3456	3	N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2924	3	N	-0-					-0-
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	71	1	3186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 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	12245	X	12021	-0-	-224	-0-	279	1	11742	3	N	-0-					-0-
02	11088	X	10752	-0-	-336	-0-	246	1	10506	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	271	1	11579	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	11199	-0-	-681	-0-	255	1	10944	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	10690	-0-	-1586	-0-	245	1	10445	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	259	1	10902	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11703	-0-	-201	-0-	266	1	11437	3	N	-0-					-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	276	1	12058	3	N	-0-					-0-
09	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	265	1	11570	3	N	-0-					-0-
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	276	1	12254	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	11749	-0-	-191	-0-	381	1	11368	3	N	-0-					-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	142	1	4239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	N	-0-			-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	74	1	3151	3	N	-0-			-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	82	1	3504	3	N	-0-			-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	75	1	3204	3	N	-0-			-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	3183	3	N	-0-			-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	75	1	3141	3	N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3105	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	71	1	3122	3	N	-0-			-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	N	-0-			-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	70	1	3113	3	N	-0-			-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-			-0-
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	69	1	3083	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,689 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	17112	X	6812	-0-	-10300	-0-	158	1	6654	3	Y	-0-			-0-
02	13272	X	8367	-0-	-4905	-0-	192	1	8175	3	Y	-0-			-0-
03	12183	X	8714	-0-	-3469	-0-	199	1	8515	3	Y	-0-			-0-
04	10470	X	8066	-0-	-2404	-0-	184	1	7882	3	Y	-0-			-0-
05	9858	X	8039	-0-	-1819	-0-	184	1	7855	3	Y	-0-			-0-
06	8220	X	7403	-0-	-817	-0-	171	1	7232	3	Y	-0-			-0-
07	8494	X	7410	-0-	-1084	-0-	169	1	7241	3	Y	-0-			-0-
08	8494	X	7345	-0-	-1149	-0-	164	1	7181	3	Y	-0-			-0-
09	8070	X	6922	-0-	-1148	-0-	155	1	6767	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	7046	-0-	-983	-0-	155	1	6891	3	Y	-0-			-0-
11	7410	X	6782	-0-	-628	-0-	148	1	6634	3	Y	-0-			-0-
*12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	138	1	6188	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 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	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	Y	-0-			-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	117	1	4975	3	Y	-0-			-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	139	1	5947	3	Y	-0-			-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	3	Y	-0-			-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	135	1	5714	3	Y	-0-			-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	3	Y	-0-			-0-
07	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	118	1	5086	3	Y	-0-			-0-
08	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	115	1	4989	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	101	1	4393	3	Y	-0-			-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	119	1	5241	3	Y	-0-			-0-
11	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	111	1	4958	3	Y	-0-			-0-
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	110	1	4923	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	98	1	3720	2	N	-0-			-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	110	1	4278	2	N	-0-			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	122	1	4503	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	119	1	4351	2	N	-0-			-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	118	1	4379	2	N	-0-			-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	99	1	3613	2	N	-0-			-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	98	1	3574	2	N	-0-			-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	122	1	4489	2	N	-0-			-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	116	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	111	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	101	1	3941	2	N	-0-			-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	95	1	3822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 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	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	101	1	4263	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4212	-0-	-156	-0-	97	1	4115	3	N	-0-			-0-
03	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	110	1	4697	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	102	1	4377	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	106	1	4487	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	101	1	4263	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	107	1	4631	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	104	1	4533	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	4427	-0-	-43	-0-	99	1	4328	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	100	1	4459	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	4322	-0-	-268	-0-	95	1	4227	3	N	-0-			-0-
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	142	1	4254	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	-0-			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	3	Y	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	18	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	28	1	796	3	Y	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	26	1	773	3	Y	-0-			-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	59	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	58	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	50	1	1845	2	N	-0-					-0-
*08	2294	N	1599	-0-	-695	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1540	-0-	-620	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	52	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 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	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	226	1	7548	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	191	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	195	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	149	1	7020	2	N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	148	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	2	N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	159	1	6839	3	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	156	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	148	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	147	1	6511	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6207	-0-	-393	-0-	137	1	6070	3	N	-0-					-0-
*12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	137	1	6111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	63	1	2678	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	60	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2147	-0-	-581	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2083	-0-	-552	-0-	47	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	45	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	62	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	63	1	1888	3	Y	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,930 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 #: 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	152	1	3742	2	Y	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	158	1	3904	2	Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	160	1	4011	2	Y	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	119	1	3458	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	141	1	3637	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	166	1	3687	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	148	1	3616	2	Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	164	1	3799	2	Y	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	168	1	3860	2	Y	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	163	1	3919	2	Y	-0-					-0-
*12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	181	1	4030	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,280 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	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	198	1	4878	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	195	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	156	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	157	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	157	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3908	-0-	-1176	-0-	168	1	3740	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	169	1	4116	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4162	-0-	-698	-0-	172	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	186	1	4267	2	N	-0-					-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	168	1	4049	2	N	-0-					-0-
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	202	1	4506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	46	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1186	-0-	-242	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	46	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	65	1	2726	3	N	-0-			-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	3	N	-0-			-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	3	N	-0-			-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	63	1	2687	3	N	-0-			-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	66	1	2784	3	N	-0-			-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	67	1	2795	3	N	-0-			-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-			-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	68	1	2945	3	N	-0-			-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2815	3	N	-0-			-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	66	1	2912	3	N	-0-			-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	N	-0-			-0-
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	64	1	2866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,481 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	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	222	1	9333	3	Y	-0-			-0-
02	9184	X	8297	-0-	-887	-0-	191	1	8106	3	Y	-0-			-0-
03	9827	X	8828	-0-	-999	-0-	201	1	8627	3	Y	-0-			-0-
04	9420	X	8501	-0-	-919	-0-	194	1	8307	3	Y	-0-			-0-
05	9734	X	8537	-0-	-1197	-0-	196	1	8341	3	Y	-0-			-0-
06	8610	X	8575	-0-	-35	-0-	199	1	8376	3	Y	-0-			-0-
07	8897	X	8894	-0-	-3	-0-	299	1	8595	3	Y	-0-			-0-
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	307	1	8921	3	Y	-0-			-0-
09	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	281	1	8237	3	Y	-0-			-0-
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	300	1	8870	3	Y	-0-			-0-
11	8610	X	8546	-0-	-64	-0-	277	1	8269	3	Y	-0-			-0-
*12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	274	1	8222	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	99	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3446	-0-	-54	-0-	86	1	3360	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	99	1	3631	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	98	1	3582	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	96	1	3554	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	90	1	3287	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	100	1	3655	2	N	-0-			-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	105	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	97	1	3659	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	102	1	3835	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	94	1	3688	2	N	-0-			-0-
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	94	1	3756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	120	1	4562	2	N	-0-			-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	98	1	3812	2	N	-0-			-0-
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	115	1	4236	2	N	-0-			-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	115	1	4187	2	N	-0-			-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	103	1	3804	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	91	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	131	1	4778	2	N	-0-			-0-
*08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	127	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	117	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	122	1	4593	2	N	-0-			-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	111	1	4327	2	N	-0-			-0-
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	109	1	4394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,496 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	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	69	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	60	1	2353	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	71	1	2610	2	N	-0-			-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	70	1	2545	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	69	1	2533	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	67	1	2436	2	N	-0-			-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-			-0-
*08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	71	1	2615	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	64	1	2424	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	68	1	2555	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	63	1	2453	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	35	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	34	1	1236	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	31	1	1147	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	33	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	395	-0-	-835	-0-	213	1	182	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	26	1	941	2	N	-0-			-0-
*08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	31	1	1151	2	N	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	N	-0-			-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	43	1	1136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,586 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 #: 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	42	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	36	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	49	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	42	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	49	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	50	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	47	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	47	1	1705	2	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	45	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	41	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	43	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

01	9796	X	9067	-0-	-729	-0-	210	1	8857	3	N	-0-					1
02	8848	X	8374	-0-	-474	-0-	192	1	8182	3	N	-0-					1
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9663	3	N	-0-					1
04	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	203	1	8680	3	N	-0-					1
05	9269	X	9002	-0-	-267	-0-	207	1	8795	3	N	-0-					1
06	9480	X	7996	-0-	-1484	-0-	185	1	7811	3	N	-0-					1
07	9796	X	4962	-0-	-4834	-0-	111	1	4773	3	N	71					72
							78	9									
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	158	1	6920	3	N	-0-					72
09	8880	X	7583	-0-	-1297	-0-	170	1	7412	3	N	1					73
							1	9									
10	8990	X	7956	-0-	-1034	-0-	261	1	7695	3	N	-0-					73
11	8010	X	7249	-0-	-761	-0-	235	1	7014	3	N	-0-					73
*12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	246	1	7374	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 95,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20832	X	11535	-0-	-9297	-0-	267	1	11268	3	Y	-0-			-0-
02	15624	X	9928	-0-	-5696	-0-	228	1	9700	3	Y	-0-			-0-
03	14787	X	10765	-0-	-4022	-0-	245	1	10520	3	Y	-0-			-0-
04	12720	X	10038	-0-	-2682	-0-	229	1	9809	3	Y	-0-			-0-
05	12245	X	10039	-0-	-2206	-0-	230	1	9809	3	Y	-0-			-0-
06	10320	X	9659	-0-	-661	-0-	224	1	9435	3	Y	-0-			-0-
07	10664	X	9799	-0-	-865	-0-	330	1	9469	3	Y	-0-			-0-
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	322	1	9361	3	Y	-0-			-0-
09	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	302	1	8822	3	Y	-0-			-0-
10	10044	X	9313	-0-	-731	-0-	305	1	9008	3	Y	-0-			-0-
11	9660	X	8881	-0-	-779	-0-	288	1	8593	3	Y	-0-			-0-
*12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	293	1	8804	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,861 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	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	N	-0-			23
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	41	1	1741	3	N	-0-			23
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	3	N	-0-			23
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	42	1	1769	3	N	-0-			23
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	44	1	1855	3	N	-0-			23
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	44	1	1850	3	N	-0-			23
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	44	1	1893	3	N	-0-			23
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	42	1	1860	3	N	-0-			23
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	41	1	1783	3	N	-0-			23
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	61	1	1804	3	N	-0-			23
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	56	1	1658	3	N	-0-			23
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1	1950	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 22,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	108	1	4530	3	N	-0-			-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3722	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	97	1	4157	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	87	1	3708	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	83	1	3541	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	90	1	3752	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	137	1	3937	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	138	1	4025	3	N	-0-			-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	130	1	3852	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	122	1	3632	3	N	-0-			-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,685 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 #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-740	-0-	55	1	2305	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	59	1	2525	3	N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2469	-0-	-383	-0-	56	1	2413	3	N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	89	1	2560	3	N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	88	1	2570	3	N	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	3	N	-0-					-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	99	1	2948	3	N	-0-					-0-
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	91	1	2697	3	N	-0-					-0-
*12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 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	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	31	1	1298	3	N	-0-					120
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					120
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	28	1	1199	3	N	-0-					120
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					120
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	29	1	1229	3	N	-0-					120
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					120
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	42	1	1188	3	N	-0-					120
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	40	1	1188	3	N	-0-					120
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	40	1	1164	3	N	-0-					120
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	40	1	1187	3	N	-0-					120
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	38	1	1150	3	N	-0-					120
12	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	38	1	1124	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	330	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	274	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	308	1	5206	2	N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	274	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	298	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	248	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	174	1	4548	2	N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	184	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	173	1	4617	2	N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	175	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	157	1	4229	2	N	-0-					-0-
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	154	1	4086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	183	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	-0-					-0-
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	173	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	172	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	103	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	102	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2502	2	N	-0-					-0-
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

01	25017	X	14745	-0-	-10272	-0-	504	1	14193	3	Y	44					44
							48	9									
02	22596	X	16373	-0-	-6223	-0-	558	1	15815	3	Y	-0-					44
03	24552	X	18290	-0-	-6262	-0-	615	1	17587	3	Y	80	70	1			54
							88	9									
04	23160	X	18054	-0-	-5106	-0-	607	1	17436	3	Y	10	4	1			60
							11	9									
05	23715	X	17714	-0-	-6001	-0-	602	1	17112	3	Y	-0-	46	1			14
06	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	654	1	18377	3	Y	16	8	1			22
							18	9									
07	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	648	1	18654	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
08	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	634	1	18496	3	Y	15					53
							17	9									
09	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	605	1	17719	3	Y	10					63
							11	9									
10	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	631	1	18687	3	Y	23					86
							25	9									
11	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	591	1	17705	3	Y	12	83	1			15
							13	9									
*12	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	601	1	18069	3	Y	15	9	1			21
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 217,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

01	14570	X	13791	-0-	-779	-0-	320	1	13471	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	12188	-0-	-972	-0-	280	1	11908	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13601	-0-	-938	-0-	310	1	13291	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	13295	-0-	-295	-0-	304	1	12991	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	13290	-0-	-660	-0-	306	1	12984	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	13049	-0-	-301	-0-	303	1	12746	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13495	-0-	-238	-0-	306	1	13189	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	13709	-0-	-24	-0-	307	1	13402	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	12951	-0-	-339	-0-	290	1	12661	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	13301	-0-	-184	-0-	295	1	13006	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12704	-0-	-556	-0-	412	1	12292	3	N	-0-					-0-
*12	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	286	1	12769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,429 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 #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 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	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	185	1	7798	3	N	-0-			-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	164	1	6988	3	N	-0-			-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6824	3	N	-0-			-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	159	1	6819	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	160	1	6784	3	N	-0-			-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	154	1	6486	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	111	1	4754	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	1770	-0-	-3531	-0-	59	1	1711	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	103	1	4515	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	168	1	4981	3	N	-0-			-0-
11	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	163	1	4860	3	N	-0-			-0-
*12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	177	1	5300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 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	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	185	1	6190	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5656	-0-	-308	-0-	154	1	5502	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	155	1	5950	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5766	-0-	-594	-0-	120	1	5646	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5873	-0-	-513	-0-	119	1	5754	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	113	1	5322	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	128	1	5531	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5476	-0-	-631	-0-	123	1	5353	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	119	1	5193	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	119	1	5256	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	114	1	5066	3	N	-0-			-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06	14B DENY		-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-

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 #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 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	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	170	1	7159	3	N	-0-			-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	145	1	6172	3	N	-0-			-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	152	1	6477	3	N	-0-			-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	146	1	6266	3	N	-0-			-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	147	1	6261	3	N	-0-			-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	141	1	5967	3	N	-0-			-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	149	1	6424	3	N	-0-			-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	156	1	6797	3	N	-0-			-0-
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	6035	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	6153	-0-	-47	-0-	202	1	5951	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	191	1	5704	3	N	-0-			-0-
*12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	184	1	5500	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 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	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	55	1	2298	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	1675	-0-	-1125	-0-	38	1	1637	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	1703	-0-	-1397	-0-	39	1	1664	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	48	1	2050	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	1122	-0-	-1978	-0-	25	1	1097	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	1313	-0-	-967	-0-	31	1	1282	3	N	-0-			-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	101	1	2902	3	N	-0-			-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	145	1	4196	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3744	-0-	744	744	124	1	3620	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3552	-0-	452	1196	116	1	3436	3	N	-0-			-0-
11	4698	X	3502	-0-	-1196	-0-	114	1	3388	3	N	-0-			-0-
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	112	1	3344	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12307	X	11990	-0-	-317	-0-	307	1	11683	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10677	-0-	-439	-0-	267	1	10410	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	295	1	10853	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10862	-0-	-898	-0-	289	1	10573	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11194	-0-	-958	-0-	295	1	10899	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10619	-0-	-991	-0-	283	1	10336	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11237	-0-	-574	-0-	299	1	10938	2	N	-0-			-0-
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	301	1	11109	2	N	-0-			-0-
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	286	1	10760	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	11056	-0-	-166	-0-	285	1	10771	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	10779	-0-	-261	-0-	269	1	10510	2	N	-0-			-0-
*12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	263	1	10582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,863 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 #: 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	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	172	1	7271	3	Y	-0-			-0-
02	7028	X	6767	-0-	-261	-0-	156	1	6611	3	Y	-0-			-0-
03	7719	X	7496	-0-	-223	-0-	171	1	7325	3	Y	-0-			-0-
04	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	166	1	7080	3	Y	-0-			-0-
05	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	163	1	6933	3	Y	-0-			-0-
06	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	162	1	6836	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	150	1	6471	3	Y	-0-			-0-
08	7502	X	6824	-0-	-678	-0-	153	1	6671	3	Y	-0-			-0-
09	7260	X	6747	-0-	-513	-0-	151	1	6596	3	Y	-0-			-0-
10	7223	X	7169	-0-	-54	-0-	159	1	7010	3	Y	-0-			-0-
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	154	1	6855	3	Y	-0-			-0-
*12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	157	1	7010	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,583 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	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	733	1	1753	3	Y	-0-			-0-
02	2464	X	1350	-0-	-1114	-0-	629	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	727	1	1614	3	Y	-0-			-0-
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	671	1	1439	3	Y	-0-			-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	759	1	1956	3	Y	-0-			-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	730	1	1707	3	Y	-0-			-0-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	765	1	2226	3	Y	-0-			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	691	1	1950	3	Y	-0-			-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	3	Y	-0-			-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	3	Y	-0-			-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	3	Y	-0-			-0-
*12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	100	1	4225	3	N	-0-			15
02	4144	X	3901	-0-	-243	-0-	90	1	3811	3	N	-0-			15
03	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	100	1	4278	3	N	-0-			15
04	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	95	1	4087	3	N	-0-			15
05	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	97	1	4135	3	N	-0-			15
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	97	1	4066	3	N	-0-			15
07	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	147	1	4213	3	N	-0-			15
08	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	142	1	4141	3	N	-0-			15
09	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	136	1	3965	3	N	-0-			15
10	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	140	1	4146	3	N	-0-			15
11	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	134	1	4004	3	N	-0-			15
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	128	1	3828	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 50,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2170	X	1391	-0-	-779	-0-	625	1	766	3	Y	-0-					3
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	776	1	1298	3	Y	-0-					3
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	844	1	1912	3	Y	7					10
							8	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	832	1	2085	3	Y	-0-					10
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	2043	3	Y	-0-					10
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	781	1	1347	3	Y	-0-					10
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	926	1	1150	3	Y	-0-					10
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	924	1	1119	3	Y	-0-					10
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	901	1	1345	3	Y	-0-					10
10	3100	N	3126	-0-	26	26	948	1	2178	3	Y	-0-					10
11	2396	N	2370	-0-	-26	-0-	903	1	1467	3	Y	-0-					10
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	866	1	1135	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	135	1	5668	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	124	1	5308	3	Y	-0-					-0-
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	138	1	5925	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	-0-					-0-
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	128	1	5436	3	Y	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	Y	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	139	1	5959	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	112	1	4893	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4810	-0-	-1100	-0-	108	1	4702	3	Y	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	154	1	6840	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	179	1	5343	3	Y	-0-					-0-
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	64	1	2738	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	72	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	67	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	70	1	2970	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	104	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	101	1	2944	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	95	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	97	1	2863	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	91	1	2702	3	N	-0-					-0-
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	97	1	2912	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	3	N	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	22	1	931	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	27	1	1140	3	N	3			3
							3	9							
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	26	1	1091	3	N	-0-			3
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-			3
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-			3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	3	N	2			5
							2	9							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	N	-0-			5
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	39	1	1148	3	N	-0-			5
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	N	-0-			5
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	-0-			5
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	38	1	1154	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	147	1	6175	3	N	-0-			-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	136	1	5783	3	N	-0-			-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	149	1	6364	3	N	-0-			-0-
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	154	1	6580	3	N	-0-			-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	149	1	6326	3	N	-0-			-0-
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	139	1	5855	3	N	-0-			-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	141	1	6057	3	N	-0-			-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	N	-0-			-0-
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	125	1	5483	3	N	-0-			-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	132	1	5872	3	N	-0-			-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	178	1	5295	3	N	-0-			-0-
*12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	114	1	5084	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	104	1	4374	3	N	-0-			-0-
02	4508	X	3996	-0-	-512	-0-	92	1	3904	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	101	1	4285	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	94	1	4039	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	94	1	4035	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	98	1	4121	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	96	1	4108	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	94	1	4124	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	84	1	3641	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	3759	-0-	-612	-0-	123	1	3636	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	120	1	3586	3	N	-0-			-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	82	1	3646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	102	1	4284	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	4025	-0-	-147	-0-	93	1	3932	3	N	-0-			-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	105	1	4500	3	N	-0-			-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4458	-0-	-6	-0-	102	1	4356	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4461	-0-	-9	-0-	103	1	4358	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	74	1	3184	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	157	1	6858	3	N	-0-			-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	184	1	8137	3	N	-0-			-0-
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	148	1	6601	3	N	-0-			-0-
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	138	1	6138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,047 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	4433	X	3446	-0-	-987	-0-	88	1	3358	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	75	1	2919	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3311	-0-	-812	-0-	88	1	3223	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3423	-0-	-387	-0-	91	1	3332	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	95	1	3509	2	N	-0-			-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	89	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	94	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	88	1	3296	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	88	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	81	1	3153	2	N	-0-			-0-
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	79	1	3168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	2292	-0-	-1800	-0-	53	1	2239	3	N	-0-			-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3534	3	N	-0-			-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-			-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	88	1	3796	3	N	-0-			-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	92	1	3935	3	N	-0-			-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	89	1	3807	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	91	1	3938	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	86	1	3749	3	N	-0-			-0-
10	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	78	1	3442	3	N	-0-			-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	92	1	4104	3	N	-0-			-0-
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	67	1	2989	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	N	-0-			29
02	2016	N	1958	-0-	-58	-0-	45	1	1913	3	N	-0-			29
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-			29
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	49	1	2080	3	N	-0-			29
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	49	1	2093	3	N	-0-			29
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	48	1	2021	3	N	-0-			29
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2004	3	N	64			93
							70	9							
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	69	1	2021	3	N	-0-			93
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	67	1	1954	3	N	-0-			93
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	3	N	-0-			93
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	2005	3	N	-0-			93
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	69	1	2075	3	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	47	1	1976	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	44	1	1870	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-			-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	44	1	1859	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	60	1	1725	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	56	1	1633	3	Y	12			12
							13	9							
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	59	1	1728	3	Y	-0-			12
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-			12
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	63	1	1897	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	75	1	2855	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	65	1	2542	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	76	1	2817	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	75	1	2738	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	75	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	73	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	75	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	75	1	2766	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	69	1	2582	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	72	1	2734	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	100	1	2573	2	N	-0-			-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	45	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	39	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	46	1	2266	2	N	-0-			-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	46	1	2188	2	N	-0-			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	45	1	2247	2	N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	45	1	2168	2	N	-0-			-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	40	1	2071	2	N	-0-			-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	37	1	2080	2	N	-0-			-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	36	1	2149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,366 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	7657	X	6747	-0-	-910	-0-	431	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	5794	-0-	-1122	-0-	334	1	5460	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6195	-0-	-1183	-0-	346	1	5849	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5662	-0-	-1268	-0-	333	1	5329	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5257	-0-	-1656	-0-	322	1	4935	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	4647	-0-	-1893	-0-	265	1	4382	2	N	-0-			-0-
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	277	1	7207	2	N	-0-			-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	2	N	-0-			-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	295	1	7860	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7353	-0-	-118	-0-	258	1	7095	2	N	-0-			-0-
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	268	1	7149	2	N	-0-			-0-
*12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	279	1	7400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	205	1	3009	2	N	-0-			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	171	1	2804	2	N	-0-			-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	188	1	3169	2	N	-0-			-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	N	-0-			-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	186	1	2858	2	N	-0-			-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	N	-0-			-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	2	N	-0-			-0-
08	961	X	227	-0-	-734	-0-	9	1	218	2	N	-0-			-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	341	1	3729	2	N	-0-			-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	454	1	3475	2	N	-0-			-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	783	1	3538	2	N	-0-			-0-
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	797	1	1828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6025	2	N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	331	1	5424	2	N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	122	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	874	-0-	-236	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	137	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	164	-0-	-983	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	69	-0-	-1078	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	274	1	4795	2	N	-0-					-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	452	1	1938	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3572	-0-	572	572	704	1	2868	2	N	-0-					-0-
*12	1963	X	1391	-0-	-572	-0-	482	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,068 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	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	888	1	13016	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11947	-0-	-1185	-0-	688	1	11259	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	13717	-0-	-636	-0-	765	1	12952	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13450	-0-	-440	-0-	791	1	12659	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13431	-0-	-860	-0-	823	1	12608	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	13380	-0-	-90	-0-	763	1	12617	2	N	-0-					-0-
07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	512	1	13387	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	13542	-0-	-346	-0-	498	1	13044	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	13150	-0-	-290	-0-	475	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13438	-0-	-450	-0-	483	1	12955	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	12516	-0-	-924	-0-	445	1	12071	2	N	-0-					-0-
*12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	447	1	11896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	298	1	4364	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4185	-0-	-575	-0-	241	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	250	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3758	-0-	-1342	-0-	221	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	234	1	3590	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	190	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	133	1	3480	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	141	1	3687	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	133	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	134	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	120	1	3239	2	N	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	118	1	3130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	N	845	-0-	-209	-0-	429	1	415	3	N	1	81	1			30
							1	9									
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	3	1	125	3	N	-0-					30
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	1	1	73	3	N	-0-					30
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	1	1	59	3	N	-0-					30
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	240	3	N	19					49
							21	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	256	1	165	3	N	-0-					49
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	193	1	173	3	N	-0-					49
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	340	1	170	3	N	-0-					49
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	296	1	83	3	N	-0-					49
*10	372	N	241	-0-	-131	-0-	149	1	92	3	N	-0-					49
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	426	1	263	3	N	-0-					49
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	148	1	77	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1271	N	537	-0-	-734	-0-	34	1	503	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	39	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	40	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	39	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1548	-0-	-160	-0-	89	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	106	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	141	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	83	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	75	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	64	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	89	1	2129	2	N	-0-					-0-
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	89	1	2185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12741	X	8875	-0-	-3866	-0-	346	1	8529	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	9130	-0-	-1902	-0-	356	1	8774	2	N	-0-			-0-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	553	1	13879	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	7841	-0-	-2269	-0-	251	1	7590	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	256	1	7437	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	7117	-0-	-5213	-0-	266	1	6851	3	N	-0-			-0-
07	12741	X	7018	-0-	-5723	-0-	302	1	6716	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	6835	-0-	-5906	-0-	269	1	6566	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6410	-0-	-1420	-0-	265	1	6145	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	6402	-0-	-1534	-0-	267	1	6135	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	6029	-0-	-1651	-0-	240	1	5789	2	N	-0-			-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	269	1	5996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,047 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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	201	1	4954	2	N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-			-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	165	1	4151	2	N	-0-			-0-
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	162	1	4916	2	N	-0-			-0-
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	158	1	4594	2	N	-0-			-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	N	-0-			-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	180	1	4000	2	N	-0-			-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	156	1	3794	2	N	-0-			-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	150	1	3482	2	N	-0-			-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	152	1	3482	2	N	-0-			-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-			-0-
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	146	1	3260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	522	1	7651	2	N	-0-			-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	1739	-0-	-958	-0-	97	1	1642	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1824	-0-	-786	-0-	107	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	99	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	94	1	1565	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	65	1	1690	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	64	1	1650	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1568	-0-	-262	-0-	57	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	57	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	51	1	1327	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	51	1	1323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,852 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 #: 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	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	88	1	3723	3	Y	-0-			3
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-			3
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	86	1	3676	3	Y	-0-			3
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	86	1	3686	3	Y	-0-			3
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-			3
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	85	1	3603	3	Y	-0-			3
07	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	129	1	3706	3	Y	-0-			3
08	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	125	1	3647	3	Y	-0-			3
09	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	118	1	3457	3	Y	-0-			3
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	121	1	3590	3	Y	-0-			3
11	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	115	1	3452	3	Y	-0-			3
*12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	123	1	3707	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 44,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2834	2	N	-0-			-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	2	N	-0-			-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	2	N	-0-			-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-			-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	N	-0-			-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	2	N	-0-			-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	108	1	2613	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2568	-0-	-132	-0-	100	1	2468	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	106	1	2636	2	N	-0-			-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	101	1	2601	2	N	-0-			-0-
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	134	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	113	1	4400	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	130	1	4779	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	122	1	4472	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	124	1	4570	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4509	-0-	-561	-0-	120	1	4389	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	120	1	4394	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4557	-0-	-341	-0-	120	1	4437	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	111	1	4168	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	110	1	4151	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	162	1	4165	2	N	-0-			-0-
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	149	1	3955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 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	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					20
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					N	-0-					20
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					20
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					20
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					20
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					20
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

01	6820	X	6480	-0-	-340	-0-	150	1	6330	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	134	1	5688	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6564	-0-	-256	-0-	149	1	6415	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6534	-0-	-66	-0-	149	1	6385	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	146	1	6238	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	145	1	6118	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	201	1	5782	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6293	-0-	-465	-0-	209	1	6084	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6028	-0-	-512	-0-	200	1	5828	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	204	1	6025	3	N	-0-					-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	207	1	6192	3	N	-0-					-0-
*12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	201	1	6026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	134	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	120	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	145	1	3520	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	146	1	3515	2	N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	150	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	170	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	180	1	4326	2	N	-0-					-0-
*08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	173	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	153	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	152	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	2	N	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	129	1	3423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,080 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	837	N	135	-0-	-702	-0-	135	2			N	-0-					61
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					66
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					76
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1731	2	10	9	N	9					85
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					85
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	1395	2			N	-0-					85
07	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					85
08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	895	2	2	9	N	2					87
09	1320	N	459	-0-	-861	-0-	451	2	8	9	N	7	74	1			20
10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	92	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	34	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	35	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	38	1	1630	3	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	3	N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	54	1	1611	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	54	1	1628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,159 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 #: 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	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	134	1	5617	3	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	125	1	5360	3	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1	5222	3	N	-0-					-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	121	1	5128	3	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	3	N	-0-					-0-
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	114	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	115	1	4988	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	107	-0-	-2233	-0-	107	1			N	-0-					-0-
10	2418	X	107	-0-	-2311	-0-	107	1			N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	104	1	4755	3	N	-0-					-0-
*12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	101	1	4514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,526 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	6944	X	6036	-0-	-908	-0-	141	1	5895	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5275	-0-	-941	-0-	121	1	5154	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	124	1	5288	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	129	1	5465	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	128	1	5529	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5534	-0-	-325	-0-	124	1	5410	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	116	1	5060	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	116	1	5138	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	115	1	5083	3	N	-0-					-0-
*12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	117	1	5208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2641	3	N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	3	N	7					7
							8	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					7
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					7
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					7
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	N	-0-					7
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	88	1	2572	3	N	-0-					7
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	3	N	-0-					7
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	81	1	2425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,785 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 #: 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					37
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					37
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1676	3	N	3					40
							3	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	N	-0-					40
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	N	2					42
							2	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					42
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	3	N	-0-					42
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	54	1	1561	3	N	-0-					42
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	48	1	1396	3	N	-0-					42
10	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	50	1	1470	3	N	-0-					42
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	48	1	1435	3	N	-0-					42
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	47	1	1417	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	17					86
							1858	3	19	9							
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	14					100
							1814	3	15	9							
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	19					119
							2010	3	21	9							
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	Y	13					132
							1939	3	14	9							
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	12					144
							1899	3	13	9							
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	56	1	630	2	Y	13					157
							1881	3	14	9							
07	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	53	1	636	2	Y	4					161
							1893	3	4	9							
08	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	53	1	630	2	Y	13	151	1			23
							1877	3	14	9							
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	52	1	620	2	Y	7					30
							1848	3	8	9							
10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	52	1	623	2	Y	13					43
							1859	3	14	9							
11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	51	1	602	2	Y	22					65
							1796	3	24	9							
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	Y	11					76
							1843	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	274	1	11574	3	Y	-0-					-0-
02	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	242	1	10300	3	Y	15					15
							17	9									
03	11439	X	10910	-0-	-529	-0-	249	1	10661	3	Y	-0-					15
04	11460	X	11459	-0-	-1	-0-	261	1	11198	3	Y	-0-					15
05	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	267	1	11343	3	Y	-0-					15
06	11460	X	11252	-0-	-208	-0-	261	1	10991	3	Y	-0-					15
07	11842	X	11519	-0-	-323	-0-	261	1	11258	3	Y	-0-					15
08	11842	X	11390	-0-	-452	-0-	255	1	11135	3	Y	-0-					15
09	11460	X	10983	-0-	-477	-0-	245	1	10738	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	11625	X	11399	-0-	-226	-0-	251	1	11146	3	Y	2					2
							2	9									
11	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	240	1	10699	3	Y	-0-					2
*12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	235	1	10524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	23					80
							1531	3	25	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	11					91
							1367	3	12	9							
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	16					107
							1551	3	18	9							
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	19					126
							1502	3	21	9							
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	25					151
							1543	3	28	9							
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	2					153
							1499	3	2	9							
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					153
							1541	3									
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	Y	14	36	1			131
							1534	3	15	9							
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	11					142
							1467	3	12	9							
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	15					157
							1523	3	17	9							
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	2	54	1			105
							1470	3	2	9							
12	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	39	1	489	2	Y	18	6	1			117
							1458	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 24,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
							1736	3									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	5					8
							1444	3	6	9							
03	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					8
							1454	3									
04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	40	1	477	2	Y	14	22	1			-0-
							1419	3	15	9							
05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	38	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1374	3	1	9							
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1314	3									
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	Y	8					8
							1415	3	9	9							
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	21	28	1			1
							1445	3	23	9							
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	2					3
							1426	3	2	9							
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					3
							1448	3									
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					3
							1864	3									

TOTAL GAS PROD: 24,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
							1825	3									
02	2324	X	2106	-0-	-218	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
							1820	3									
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	48	1	586	2	Y	38	38	1			-0-
							1747	3	42	9							
05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	50	1	598	2	Y	1	1	1			-0-
							1781	3	1	9							
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
07	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	50	1	594	2	Y	2					2
							1769	3	2	9							
08	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	50	1	591	2	Y	-0-					2
							1765	3									
09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	48	1	565	2	Y	1					3
							1683	3	1	9							
10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	47	1	560	2	Y	-0-					3
							1674	3									
11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	47	1	564	2	Y	-0-					3
							1685	3									
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					3
							1604	3									

TOTAL GAS PROD: 28,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	124	1	5264	3	N	122					201
							134	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	3	N	101	191	1			111
							111	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	120	1	5170	3	N	98					209
							108	9									
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	116	1	4967	3	N	115	186	1			138
							127	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	107	159	1			86
							118	9									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	116	1	4887	3	N	115					201
							127	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	117	1	5057	3	N	77	163	1			115
							85	9									
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	106	1	4627	3	N	78					193
							86	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	N	106	164	1			135
							117	9									
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	101	1	4508	3	N	91					226
							100	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	101	1	4502	3	N	106	185	1			147
							117	9									
*12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	123	1	5514	3	N	98	158	1			87
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 61,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 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	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3697	3	N	51					174
							56	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	74	1	3181	3	N	21					195
							23	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	85	1	3639	3	N	-0-	130	1			65
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	49					114
							54	9									
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	151	1	6414	3	N	55					169
							61	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	3	N	-0-					169
07	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-	151	1			18
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					18
09	1620	X	15	-0-	-1605	-0-	15	3			N	-0-					18
10	1674	X	38	-0-	-1636	-0-	1	1	37	3	N	-0-					18
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	511	1	2295	3	N	27					45
							30	9									
*12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	14	1	642	3	N	9					54
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	945	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	848	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	941	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	911	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	921	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	899	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	915	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	769	1	1052	3	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	894	1	1279	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	935	1	1065	3	N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	907	1	1101	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1802	-0-	-430	-0-	760	1	1042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	139	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4733	-0-	-1035	-0-	118	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	138	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	117	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	134	1	4958	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	128	1	4799	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4884	-0-	-14	-0-	126	1	4758	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	121	1	4709	2	N	-0-					-0-
*12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	122	1	4884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					208
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	N	-0-					208
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	36	1	1531	3	N	-0-					208
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	37	1	1578	3	N	-0-					208
05	1953	N	1073	-0-	-880	-0-	24	1	1049	3	N	-0-					208
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	-0-					208
07	1674	N	789	-0-	-885	-0-	17	1	772	3	N	-0-					208
08	3100	N	4248	-0-	1148	1148	141	1	4107	3	N	-0-					208
09	3000	N	2563	-0-	-437	711	85	1	2478	3	N	-0-					208
10	2156	N	1445	-0-	-711	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					208
11	2970	X	815	-0-	-2155	-0-	27	1	788	3	N	-0-					208
12	3069	X	346	-0-	-2723	-0-	11	1	335	3	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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	8215	X	7889	-0-	-326	-0-	202	1	7687	2	N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	173	1	6748	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7101	-0-	-525	-0-	188	1	6913	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	177	1	6465	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7030	-0-	-844	-0-	185	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6602	-0-	-1018	-0-	176	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	184	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	189	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	186	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	178	1	6731	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6122	-0-	-808	-0-	153	1	5969	2	N	-0-					-0-
*12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	150	1	6019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	23	1	997	3	N	-0-			67
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	3	N	-0-			67
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	-0-			67
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	22	1	932	3	N	-0-			67
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	23	1	979	3	N	-0-			67
06	990	N	90	-0-	-900	-0-	2	1	88	3	N	-0-			67
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	17	1	749	3	N	-0-			67
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-			67
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	N	5			72
							6	9							
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	N	-0-			72
11	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	36	1	1093	3	N	-0-			72
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	35	1	1044	3	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

01	19406	X	14583	-0-	-4823	-0-	339	1	14244	3	Y	-0-			-0-
02	16324	X	10907	-0-	-5417	-0-	251	1	10656	3	Y	-0-			-0-
03	18073	X	15864	-0-	-2209	-0-	362	1	15502	3	Y	-0-			-0-
04	16890	X	15124	-0-	-1766	-0-	346	1	14778	3	Y	-0-			-0-
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	341	1	14475	3	Y	-0-			-0-
06	15360	X	13164	-0-	-2196	-0-	306	1	12858	3	Y	-0-			-0-
07	15872	X	14293	-0-	-1579	-0-	325	1	13968	3	Y	-0-			-0-
08	15872	X	10428	-0-	-5444	-0-	234	1	10194	3	Y	-0-			-0-
09	15120	X	9809	-0-	-5311	-0-	219	1	9590	3	Y	-0-			-0-
10	14818	X	9925	-0-	-4893	-0-	220	1	9705	3	Y	-0-			-0-
11	13830	X	10371	-0-	-3459	-0-	228	1	10143	3	Y	-0-			-0-
*12	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	243	1	10888	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	232	1	9751	3	N	-0-			-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	181	1	7728	3	N	-0-			-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	274	1	7796	3	N	-0-			-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	237	1	6786	3	N	-0-			-0-
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	155	1	6601	3	N	-0-			-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	219	1	6122	3	N	-0-			-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	207	1	5939	3	N	-0-			-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	193	1	5632	3	N	-0-			-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	3	N	-0-			-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	5148	3	N	-0-			-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	164	1	4881	3	N	-0-			-0-
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	166	1	4954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	111	1	4677	3	Y	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	99	1	4207	3	Y	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	111	1	4773	3	Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	106	1	4535	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	108	1	4597	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	102	1	4326	3	Y	-0-					-0-
*07	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	95	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	103	1	4493	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	105	-0-	-4545	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
10	4712	X	105	-0-	-4607	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	97	1	4621	3	Y	-0-					-0-
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	102	1	4572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,112 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	12090	X	8170	-0-	-3920	-0-	190	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	7137	-0-	-3783	-0-	164	1	6973	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	7716	-0-	-2545	-0-	176	1	7540	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	7209	-0-	-1761	-0-	165	1	7044	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7062	-0-	-1525	-0-	162	1	6900	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	6717	-0-	-1203	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
*07	7905	X	6773	-0-	-1132	-0-	154	1	6619	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6504	-0-	-1215	-0-	146	1	6358	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	141	-0-	-7059	-0-	141	1			N	-0-					-0-
10	7068	X	142	-0-	-6926	-0-	142	1			N	-0-					-0-
11	6720	X	6396	-0-	-324	-0-	132	1	6264	3	N	-0-					-0-
*12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	134	1	6018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,119 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	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	144	1	6092	3	N	27					47
							30	9									
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	131	1	5621	3	N	22					69
							24	9									
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	146	1	6246	3	N	-0-					69
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	142	1	6087	3	N	1					70
							1	9									
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	135	1	5739	3	N	-0-					70
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	136	1	5736	3	N	13					83
							14	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	6					89
							7	9									
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	222	1	6466	3	N	-0-					89
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	195	1	5719	3	N	-0-					89
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	215	1	6364	3	N	-0-					89
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	203	1	6099	3	N	20					109
							22	9									
*12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	219	1	6552	3	N	17					126
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 72,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					3
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3562	3	Y	18					21
							20	9									
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	72	1	3101	3	Y	19					40
							21	9									
04	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	63	1	2707	3	Y	-0-					40
05	3782	X	2759	-0-	-1023	-0-	63	1	2684	3	Y	11					51
							12	9									
06	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	60	1	2538	3	Y	4					55
							4	9									
07	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	61	1	2651	3	Y	2	52	1			5
							2	9									
08	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	63	1	2785	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	60	1	2624	3	Y	-0-					5
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	55	1	2475	3	Y	-0-					5
11	2760	X	1949	-0-	-811	-0-	43	1	1906	3	Y	-0-					5
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 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	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	190	1	8016	3	Y	12					35
							13	9									
02	7924	X	7126	-0-	-798	-0-	163	1	6919	3	Y	40					75
							44	9									
03	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	185	1	7960	3	Y	8					83
							9	9									
04	8490	X	6863	-0-	-1627	-0-	153	1	6604	3	Y	96	169	1			10
							106	9									
05	8587	X	8243	-0-	-344	-0-	189	1	8054	3	Y	-0-					10
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	190	1	7983	3	Y	30					40
							33	9									
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	199	1	8586	3	Y	40					80
							44	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	195	1	8530	3	Y	40					40
							44	9									
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	198	1	8769	3	Y	-0-					40
11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	195	1	8683	3	Y	59					99
							65	9									
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	200	1	8987	3	Y	35					134
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 100,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	19	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	846	-0-	-722	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	23	1	858	2	N	-0-					-0-
04	720	N	192	-0-	-528	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
05	930	N	12	-0-	-918	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	206	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	2	N	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	34	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	832	-0-	-563	-0-	32	1	800	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	358	1	632	2	N	-0-					-0-
12	899	N	142	-0-	-757	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 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 #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003 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	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	157	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3642	-0-	-166	-0-	137	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	160	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	156	1	3750	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	157	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	153	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	158	1	3797	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	155	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	145	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	151	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	138	1	3555	2	N	-0-					-0-
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,497 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

01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	48	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	45	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	46	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

01	8122	X	6700	-0-	-1422	-0-	155	1	6523	3	Y	20					74
							22	9									
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	171	1	7265	3	Y	55					129
							61	9									
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	182	1	7809	3	Y	-0-					129
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	175	1	7550	3	Y	64	175	1			18
							70	9									
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	204	1	8708	3	Y	5					23
							6	9									
06	7920	X	7013	-0-	-907	-0-	161	1	6806	3	Y	42	57	1			8
							46	9									
07	8184	X	7070	-0-	-1114	-0-	159	1	6894	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
08	8184	X	7140	-0-	-1044	-0-	159	1	6980	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	7920	X	6417	-0-	-1503	-0-	142	1	6261	3	Y	13					23
							14	9									
10	8184	X	6572	-0-	-1612	-0-	143	1	6353	3	Y	69	84	1			8
							76	9									
11	7020	X	5854	-0-	-1166	-0-	128	1	5711	3	Y	14	3	1			19
							15	9									
*12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	144	1	6463	3	Y	25					44
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 85,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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 #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10499	-0-	-4598	-0-	244	1	10255	3	N	-0-					-0-
02	13636	X	9613	-0-	-4023	-0-	221	1	9392	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	10018	-0-	-3994	-0-	229	1	9789	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	10794	-0-	-1836	-0-	247	1	10547	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10882	-0-	-1487	-0-	251	1	10631	3	N	-0-					-0-
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	247	1	10370	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10262	-0-	-898	-0-	233	1	10029	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9787	-0-	-1373	-0-	219	1	9568	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9712	-0-	-1088	-0-	218	1	9494	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	9565	-0-	-1409	-0-	212	1	9353	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9043	-0-	-1577	-0-	199	1	8844	3	N	-0-					-0-
*12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	184	1	8201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8587	X	7617	-0-	-970	-0-	177	1	7440	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	6687	-0-	-649	-0-	153	1	6512	3	Y	20					20
							22	9									
03	8122	X	7488	-0-	-634	-0-	171	1	7317	3	Y	-0-					20
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	157	1	6695	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
05	7750	X	6343	-0-	-1407	-0-	145	1	6197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	149	1	6314	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6704	-0-	-767	-0-	151	1	6523	3	Y	27					27
							30	9									
08	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	150	1	6574	3	Y	4					31
							4	9									
09	6870	X	6696	-0-	-174	-0-	149	1	6545	3	Y	2	31	1			2
							2	9									
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	154	1	6846	3	Y	1					3
							1	9									
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	147	1	6542	3	Y	7					10
							8	9									
*12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	135	1	6043	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 81,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	87	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	97	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	89	1	3803	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	92	1	3924	3	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3883	3	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	3	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	140	1	4068	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	123	1	3599	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	123	1	3639	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	118	1	3540	3	N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	120	1	3584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	3	N	-0-			-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	13	1	540	3	N	-0-			-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	14	1	574	3	N	-0-			-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	12	1	498	3	N	-0-			-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	13	1	537	3	N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	-0-			-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	11	1	490	3	N	-0-			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	16	1	487	3	N	-0-			-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	16	1	493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	125	1	1487	2	Y	-0-			-0-
							4422	3							
02	7112	X	5304	-0-	-1808	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-			-0-
							3888	3							
03	7781	X	5807	-0-	-1974	-0-	114	1	1436	2	Y	-0-			-0-
							4257	3							
04	6510	X	5555	-0-	-955	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-			-0-
							4076	3							
05	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	118	1	1398	2	Y	-0-			-0-
							4165	3							
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	118	1	1355	2	Y	-0-			-0-
							4044	3							
07	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-			-0-
							4074	3							
08	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-			-0-
							4083	3							
09	5550	X	5328	-0-	-222	-0-	110	1	1311	2	Y	-0-			-0-
							3907	3							
10	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	112	1	1345	2	Y	-0-			-0-
							4013	3							
11	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	105	1	1270	2	Y	-0-			-0-
							3790	3							
*12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	108	1	1303	2	Y	-0-			-0-
							3886	3							

TOTAL GAS PROD: 66,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	175	1	6656	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	152	1	5927	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	164	1	6039	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	163	1	5957	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	167	1	6163	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5932	-0-	-668	-0-	158	1	5774	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6049	-0-	-678	-0-	161	1	5888	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	152	1	5614	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	149	1	5617	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	161	1	6067	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5645	-0-	-295	-0-	141	1	5504	2	N	-0-			-0-
*12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	164	1	6605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	200	1	3503	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	57	1	2440	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	1376	-0-	-2194	-0-	31	1	1345	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2719	-0-	-970	-0-	62	1	2657	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	1982	-0-	-1588	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	138	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	44	1	1921	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	1755	-0-	-885	-0-	39	1	1716	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	1694	-0-	-1282	-0-	37	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	1748	-0-	-1132	-0-	246	1	1502	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	127	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	N	637	-0-	-2060	-0-	15	1	622	3	N	-0-					51
02	2436	N	902	-0-	-1534	-0-	21	1	881	3	N	-0-					51
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	24	1	1025	3	N	-0-					51
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	976	3	N	-0-					51
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23	1	997	3	N	-0-					51
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	20	1	845	3	N	-0-					51
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	N	-0-					51
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	34	1	1518	3	N	-0-					51
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	34	1	1520	3	N	-0-					51
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	3	N	-0-					51
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					51
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	35	1	1570	3	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,526 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	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	122	1	5155	3	Y	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	92	1	3894	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	96	1	4109	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	82	1	3547	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	85	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	84	1	3517	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	81	1	3500	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	70	1	3056	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	65	1	2839	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	62	1	2757	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	78	1	3471	3	Y	-0-					-0-
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	61	1	2745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,183 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 #: 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	2728	X	109	-0-	-2619	-0-	2	1	107	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	88	-0-	-2376	-0-	2	1	86	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	351	-0-	-2377	-0-	76	1	275	3	N	-0-			-0-
04	2640	X	205	-0-	-2435	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
05	1116	X	360	-0-	-756	-0-	8	1	352	3	N	-0-			-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-			-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	3	N	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	N	-0-			-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	13	1	573	3	N	-0-			-0-
10	651	N	408	-0-	-243	-0-	9	1	399	3	N	-0-			-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	9	1	401	3	N	-0-			-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	64	1	2424	2	N	-0-			-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	59	1	2312	2	N	-0-			-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	77	1	2802	2	N	-0-			-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	75	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3055	-0-	55	55	81	1	2974	2	N	-0-			-0-
07	2751	N	2696	-0-	-55	-0-	72	1	2624	2	N	-0-			-0-
*08	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	60	1	2229	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1853	-0-	-487	-0-	48	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	48	1	1806	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	1626	-0-	-714	-0-	41	1	1585	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1454	-0-	-964	-0-	35	1	1419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,251 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	2	N	-0-					-0-
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	10	1	378	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	52	1	2150	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1925	-0-	-231	-0-	44	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	52	1	2248	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	46	1	2000	3	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1976	-0-	-244	-0-	46	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	35	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	32	1	1398	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1407	-0-	-573	-0-	31	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	32	1	1431	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	30	1	1325	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	30	1	1348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,414 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	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	130	1	5477	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	4925	-0-	-1263	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	123	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	115	1	4927	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	3870	-0-	-1741	-0-	89	1	3781	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	3443	-0-	-1987	-0-	80	1	3363	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3909	-0-	-1547	-0-	89	1	3820	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3471	-0-	-1892	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	3379	-0-	-1661	-0-	76	1	3303	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	75	1	3317	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	63	1	2797	3	N	-0-					-0-
*12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	55	1	2485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	129	1 9	5441	3	Y	1					33
02	5292	X	4748	-0-	-544	-0-	109	1 9	4638	3	Y	1					34
03	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	123	1 9	5265	3	Y	1					35
04	5520	X	5438	-0-	-82	-0-	124	1 9	5313	3	Y	1					36
05	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	127	1 9	5363	3	Y	1					37
06	5400	X	5325	-0-	-75	-0-	123	1 9	5199	3	Y	3					40
07	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1 9	5467	3	Y	3					43
08	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	125	1 9	5454	3	Y	8					51
09	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	118	1	5167	3	Y	-0-	38	1			13
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	121	1 9	5355	3	Y	1					14
11	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	115	1	5128	3	Y	-0-					14
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	103	1	4619	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 63,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	263	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3681	-0-	-211	-0-	212	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	223	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	224	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	238	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	200	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	136	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	131	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	128	1	3535	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	124	1	3370	2	N	-0-					-0-
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	129	1	3429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	319	1	4678	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4295	-0-	-101	-0-	247	1	4048	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	264	1	4466	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	266	1	4253	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	293	1	4490	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	265	1	4384	2	N	-0-			-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	175	1	4604	2	N	-0-			-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	182	1	4683	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	163	1	4367	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	149	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4591	-0-	-119	-0-	164	1	4427	2	N	-0-			-0-
*12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	150	1	4121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

01	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	960	-0-	-496	-0-	55	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 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	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	86	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	990	-0-	-466	-0-	66	1	924	2	N	-0-			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	2	N	-0-			-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	63	1	1506	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	62	1	1472	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	55	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	53	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	54	1	1257	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	47	1	1196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1460	-0-	-416	-0-	57	1	1403	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1565	-0-	-512	-0-	60	1	1505	2	Y	-0-			-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-			-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-			-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	-0-			-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	2	Y	-0-			-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	82	1	1904	2	Y	-0-			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-			-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1789	2	Y	17			17
							19	9							
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	83	1	1857	2	Y	3			20
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 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	527	X	42	-0-	-485	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	795	1	173	2	N	-0-			-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	891	1	397	2	N	-0-			-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	840	1	1	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	869	-0-	-216	-0-	868	1	1	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	841	-0-	-419	-0-	840	1	1	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	803	-0-	-499	-0-	785	1	18	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 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 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 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	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	320	1	4612	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	3866	-0-	-2378	-0-	223	1	3643	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5067	-0-	-1846	-0-	283	1	4784	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	4846	-0-	-1844	-0-	293	1	4553	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	4364	-0-	-2301	-0-	282	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4541	-0-	-349	-0-	260	1	4281	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	162	1	4035	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	149	1	3851	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	166	1	4393	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	164	1	4405	2	N	-0-			-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	167	1	4481	2	N	-0-			-0-
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	160	1	4181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 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	1364	N	973	-0-	-391	-0-	62	1	911	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	813	-0-	-419	-0-	47	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	N	-0-			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	42	1	1100	2	N	-0-			-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	2	N	-0-			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	49	1	1295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 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	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	80	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	61	1	991	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	66	1	1109	2	N	-0-			-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-			-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	N	-0-			-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	71	1	1857	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	856	-0-	-584	-0-	31	1	825	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	43	1	1143	2	N	-0-			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	N	-0-			-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6866	-0-	-512	-0-	439	1	6427	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5815	-0-	-821	-0-	335	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	383	1	6477	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6372	-0-	-378	-0-	375	1	5997	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	379	1	5806	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6300	-0-	-330	-0-	359	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	242	1	6348	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6319	-0-	-532	-0-	228	1	6091	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5838	-0-	-522	-0-	208	1	5630	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	222	1	6117	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6027	-0-	-363	-0-	213	1	5814	2	N	-0-					-0-
*12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	209	1	5573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2906	-0-	-597	-0-	67	1	2838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2654	-0-	-398	-0-	61	1	2593	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1899	-0-	-1294	-0-	43	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	293	-0-	-2617	-0-	6	1	262	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2945	X	1728	-0-	-1217	-0-	39	1	1688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		2012	-0-	2012	2012	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2294	-0-	2294	4306	52	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2375	-0-	2375	6681	53	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	8963	X	2282	-0-	-6681	-0-	50	1	2215	3	Y	15					15
							17	9									
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	52	1	2339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	3	Y	-0-					5
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					5
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					5
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	59	1	2492	3	Y	-0-					5
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	Y	-0-					5
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	101	1	2884	3	Y	-0-					5
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	3	Y	-0-					5
09	3000	N	3017	-0-	17	17	100	1	2917	3	Y	-0-					5
10	2954	N	2937	-0-	-17	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-					5
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	3	Y	-0-					5
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	105	1	3129	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	134	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	107	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	119	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	126	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	108	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	63	1	1658	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	54	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	49	1	1312	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 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	11966	X	8632	-0-	-3334	-0-	337	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8409	-0-	-1727	-0-	328	1	8081	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	345	1	8667	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8212	-0-	-1208	-0-	263	1	7949	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	281	1	8165	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7614	-0-	-1386	-0-	284	1	7330	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7601	-0-	-1699	-0-	327	1	7274	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8310	-0-	-711	-0-	328	1	7982	2	Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	340	1	7902	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7726	-0-	-706	-0-	322	1	7404	2	Y	-0-					-0-
11	8040	X	7270	-0-	-770	-0-	289	1	6981	2	Y	-0-					-0-
*12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	304	1	6770	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	-0-					3
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	29	1	1238	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	29	1	1226	3	Y	17					20
							19	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	30	1	1291	3	Y	-0-					20
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1076	3	Y	-0-					20
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	Y	-0-					20
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	Y	-0-					20
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	Y	22	37	1			5
							24	9									
11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	21	1	936	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2480	N	1614	-0-	-866	-0-	38	1	1576	3	Y	-0-					80
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	51	1	2184	3	Y	-0-					80
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	Y	-0-					80
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	2					82
							2	9									
05	2480	N	1290	-0-	-1190	-0-	30	1	1260	3	Y	-0-					82
06	2160	N	1641	-0-	-519	-0-	38	1	1602	3	Y	1					83
							1	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2722	3	Y	1					84
							1	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	3					87
							3	9									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	82	1	2391	3	Y	-0-					87
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	75	1	2206	3	Y	-0-					87
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	77	1	2296	3	Y	-0-					87
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1942	3	Y	7					94
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	148	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5198	-0-	-654	-0-	130	1	5068	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	154	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5670	-0-	-180	-0-	151	1	5519	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5730	-0-	-160	-0-	151	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	143	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	150	1	5453	2	N	-0-					-0-
*08	5859	X	5751	-0-	-108	-0-	152	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	208	1	5141	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	140	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5274	-0-	-276	-0-	197	1	5077	2	N	-0-					-0-
*12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	640	-0-	-445	-0-	25	1	615	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	512	-0-	-759	-0-	20	1	492	2	N	-0-					-0-
06	750	N	301	-0-	-449	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	37	1	989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,672 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	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2743	-0-	-169	-0-	63	1	2680	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	66	1	2850	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	69	1	2917	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	68	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	67	1	2900	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	63	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	64	1	2841	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-
*12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	64	1	2855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	56	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	44	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2134	-0-	-873	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	46	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	34	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	31	1	1367	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	28	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	33	1	1480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	52	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	61	1	2615	3	Y	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	59	1	2540	3	Y	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	3	Y	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	61	1	2744	3	Y	-0-					-0-
*12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	63	1	2813	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,258 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	3100	N	3203	-0-	103	406	74	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2784	-0-	-16	390	64	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	3650	X	3260	-0-	-390	-0-	74	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	60	1	2573	3	N	-0-					-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2888	3	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	67	1	2810	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	59	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	50	1	2191	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	46	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	44	1	1961	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	45	1	1976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4533	-0-	-3	-0-	105	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	112	1	4828	3	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	111	1	4758	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	114	1	4850	3	N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	114	1	4774	3	N	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	115	1	4964	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	5013	-0-	-9	-0-	112	1	4901	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	108	1	4722	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	110	1	4876	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	105	1	4681	3	N	-0-					-0-
*12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	109	1	4903	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	59	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	68	1	2941	3	N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	64	1	2732	3	N	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	64	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	62	1	2596	3	N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	67	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	63	1	2732	3	N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	61	1	2707	3	N	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	58	1	2602	3	N	-0-					-0-
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	63	1	2821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,959 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	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	103	1	4365	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4114	-0-	-2	-0-	94	1	4020	3	N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	105	1	4502	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	100	1	4290	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	102	1	4367	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	100	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	95	1	4153	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	97	1	4290	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	91	1	4053	3	N	-0-					-0-
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	93	1	4141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	35	1	1458	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	28	1	1183	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	35	1	1481	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	31	1	1283	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	30	1	1309	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	27	1	1181	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	26	1	1166	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	26	1	1165	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	25	1	1123	3	N	-0-			-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	69	1	2892	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2586	-0-	-214	-0-	59	1	2527	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	65	1	2789	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	63	1	2697	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	66	1	2771	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	63	1	2679	3	N	-0-			-0-
07	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	65	1	2782	3	N	-0-			-0-
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	63	1	2747	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2652	-0-	-78	-0-	60	1	2592	3	N	-0-			-0-
10	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	60	1	2663	3	N	-0-			-0-
11	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	58	1	2558	3	N	-0-			-0-
*12	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	60	1	2655	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,103 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	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	109	1	4617	3	N	-0-			3
02	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	94	1	4004	3	N	-0-			3
03	5487	X	4553	-0-	-934	-0-	104	1	4449	3	N	-0-			3
04	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	97	1	4155	3	N	-0-			3
05	4898	X	4203	-0-	-695	-0-	97	1	4106	3	N	-0-			3
06	4560	X	4129	-0-	-431	-0-	95	1	4034	3	N	-0-			3
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	148	1	4249	3	N	-0-			3
08	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	140	1	4079	3	N	-0-			3
09	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	128	1	3739	3	N	-0-			3
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	130	1	3863	3	N	-0-			3
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	125	1	3757	3	N	-0-			3
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	128	1	3830	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 50,277 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 #: 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	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	179	1	7534	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6479	-0-	-1053	-0-	149	1	6330	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	177	1	7583	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7289	-0-	-361	-0-	166	1	7123	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7111	-0-	-763	-0-	163	1	6948	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	173	1	7287	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7743	-0-	-7	-0-	260	1	7483	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	248	1	7219	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7081	-0-	-389	-0-	234	1	6847	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7198	-0-	-552	-0-	235	1	6963	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	222	1	6614	3	N	-0-					-0-
*12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	238	1	7130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 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	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	153	1	6439	3	N	-0-					22
02	6412	X	5753	-0-	-659	-0-	132	1	5621	3	N	-0-					22
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	159	1	6812	3	N	-0-					22
04	6390	X	5949	-0-	-441	-0-	136	1	5813	3	N	-0-					22
05	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	138	1	5865	3	N	-0-					22
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	154	1	6467	3	N	-0-					22
07	6975	X	6715	-0-	-260	-0-	226	1	6489	3	N	-0-					22
08	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	218	1	6351	3	N	-0-					22
09	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	206	1	6018	3	N	-0-					22
10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	211	1	6252	3	N	-0-					22
11	6630	X	6170	-0-	-460	-0-	200	1	5970	3	N	-0-					22
*12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	203	1	6077	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 76,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 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	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	83	1	3498	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3138	-0-	-362	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	83	1	3570	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	80	1	3411	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	81	1	3453	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3536	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	119	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	114	1	3317	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	115	1	3406	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3261	-0-	-279	-0-	106	1	3155	3	N	-0-					-0-
*12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	108	1	3260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,771 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 #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	1959	3	Y	1					18
							1	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	4					22
							4	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					22
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	44	1	1895	3	Y	1					23
							1	9									
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	46	1	1975	3	Y	4					27
							4	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					27
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	3	Y	-0-					27
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	69	1	2004	3	Y	-0-					27
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	3	Y	-0-					27
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	3	Y	5					32
							6	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	64	1	1906	3	Y	-0-					32
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	26691	X	15429	-0-	-11262	-0-	357	1	15069	3	Y	3	3	1			42
							3	9									
02	21280	X	12814	-0-	-8466	-0-	294	1	12520	3	Y	-0-					42
03	20274	X	13428	-0-	-6846	-0-	306	1	13122	3	Y	-0-					42
04	17760	X	11434	-0-	-6326	-0-	260	1	11174	3	Y	-0-					42
05	16802	X	11696	-0-	-5106	-0-	268	1	11428	3	Y	-0-					42
06	13020	X	12826	-0-	-194	-0-	297	1	12529	3	Y	-0-					42
07	13454	X	12523	-0-	-931	-0-	283	1	12240	3	Y	-0-					42
08	13423	X	12597	-0-	-826	-0-	281	1	12316	3	Y	-0-					42
09	12840	X	11429	-0-	-1411	-0-	255	1	11174	3	Y	-0-					42
10	13268	X	11579	-0-	-1689	-0-	255	1	11293	3	Y	28	65	1			5
							31	9									
11	12840	X	10974	-0-	-1866	-0-	354	1	10618	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*12	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	357	1	10700	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 147,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11	-0-	11	3303	11	3			Y	-0-					105
02	T. A.		577	-0-	577	3880	13	1	564	3	Y	-0-					105
03	3890	X	10	-0-	-3880	-0-	3	3	7	9	Y	6	84	1			27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 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	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	662	1	25194	2	N	-0-					-0-
02	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	573	1	22352	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	24846	-0-	-171	-0-	657	1	24189	2	N	-0-					-0-
04	24210	X	23795	-0-	-415	-0-	634	1	23161	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	24355	-0-	-662	-0-	642	1	23713	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	23409	-0-	-801	-0-	624	1	22785	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23942	-0-	-1075	-0-	637	1	23305	2	N	-0-					-0-
*08	24831	X	23222	-0-	-1609	-0-	612	1	22610	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	22590	-0-	-1200	-0-	585	1	22005	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	23682	-0-	-684	-0-	916	1	22766	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	22310	-0-	-1090	-0-	835	1	21475	2	N	-0-					-0-
*12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	814	1	21530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	614	1	768	3	Y	4					62
							4	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	565	1	926	3	Y	8					70
							9	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	625	1	1012	3	Y	14					84
							15	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	596	1	750	3	Y	19	77	1			26
							21	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	614	1	736	3	Y	4					30
							4	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	598	1	777	3	Y	7					37
							8	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	623	1	971	3	Y	16					53
							18	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	630	1	1191	3	Y	13					66
							14	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	589	1	1083	3	Y	8					74
							9	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	632	1	1259	3	Y	18					92
							20	9									
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	574	1	114	3	Y	-0-					92
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	597	1	240	3	Y	30					122
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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 #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 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	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	72	1	3028	3	N	2					116
							2	9									
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	69	1	2908	3	N	4					120
							4	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	75	1	3246	3	N	1					121
							1	9									
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	71	1	3051	3	N	3					124
							3	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	76	1	3228	3	N	-0-					124
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	76	1	3197	3	N	-0-					124
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	3	N	-0-					124
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	N	-0-					124
09	3270	X	3187	-0-	-83	-0-	106	1	3081	3	N	-0-					124
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	111	1	3286	3	N	-0-					124
11	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	105	1	3130	3	N	-0-					124
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	92	1	2774	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 38,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 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	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	108	1	4539	3	Y	60					150
							66	9									
02	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	98	1	4159	3	Y	49	109	1			90
							54	9									
03	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	108	1	4622	3	Y	7					97
							8	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	Y	39	43	1			93
							43	9									
05	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	107	1	4553	3	Y	8					101
							9	9									
06	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	100	1	4231	3	Y	6					107
							7	9									
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	101	1	4337	3	Y	2					109
							2	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	Y	5					114
							6	9									
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	106	1	4634	3	Y	6					120
							7	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	107	1	4738	3	Y	62	108	1			74
							68	9									
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	102	1	4572	3	Y	11					85
							12	9									
*12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	109	1	4891	3	Y	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	3					85
							3	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	3	Y	10					95
							11	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	3	Y	29					124
							32	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	3	Y	28					152
							31	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	3	Y	22	75	1			99
							24	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	3	Y	18					117
							20	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	64	1	1833	3	Y	21					138
							23	9									
08	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	62	1	1802	3	Y	12					150
							13	9									
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	55	1	1601	3	Y	15	120	1			45
							17	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	70	1	2101	3	Y	36					81
							40	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	59	1	1772	3	Y	11					92
							12	9									
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1745	3	Y	31					123
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	209	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	177	1	6894	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	173	1	6368	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5561	-0-	-79	-0-	148	1	5413	2	N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	189	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	191	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	211	1	7706	2	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	215	1	7939	2	N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	185	1	6963	2	N	-0-					-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	174	1	6566	2	N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	133	1	5353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

01	14229	X	12615	-0-	-1614	-0-	323	1	12292	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11114	-0-	-1738	-0-	278	1	10836	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11955	-0-	-1592	-0-	316	1	11639	2	N	-0-					-0-
04	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	361	1	13208	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	11916	-0-	-918	-0-	314	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	10667	-0-	-1543	-0-	284	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10987	-0-	-3025	-0-	292	1	10695	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	10963	-0-	-3049	-0-	289	1	10674	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	10388	-0-	-3172	-0-	269	1	10119	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11042	-0-	-862	-0-	460	1	10582	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10135	-0-	-545	-0-	253	1	9882	2	N	-0-					-0-
*12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	250	1	10046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	185	1	7803	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	7346	-0-	-326	-0-	169	1	7177	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	181	1	7754	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	173	1	7405	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	8277	X	8192	-0-	-85	-0-	188	1	8003	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	184	1	7735	3	Y	-0-					-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7826	3	Y	2					2
							2	9									
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	177	1	7697	3	Y	8					10
							9	9									
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	179	1	7820	3	Y	-0-					10
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	179	1	7920	3	Y	-0-					10
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	171	1	7645	3	Y	-0-					10
*12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	156	1	6965	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 93,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	78	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2684	-0-	-480	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	75	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	76	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	74	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	76	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	90	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	91	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	112	1	2887	2	N	-0-					-0-
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	96	1	2529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,754 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	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	106	1	4486	3	Y	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	110	1	4730	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	91	1	3880	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	87	1	3724	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3370	-0-	-1714	-0-	76	1	3294	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	89	1	3912	3	Y	-0-					-0-
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	102	1	4457	3	Y	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	107	1	4735	3	Y	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	103	1	4569	3	Y	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	100	1	4463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	125	1	6416	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5787	-0-	-93	-0-	108	1	5679	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	127	1	6217	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	127	1	6011	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	122	1	6160	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	125	1	5898	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	120	1	6110	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	127	1	6164	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	6143	-0-	-7	-0-	116	1	6027	2	N	-0-			-0-
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	119	1	6344	2	N	-0-			-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	108	1	6104	2	N	-0-			-0-
*12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	105	1	6243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,802 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	11315	X	10969	-0-	-346	-0-	281	1	10688	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9847	-0-	-373	-0-	246	1	9601	2	N	-0-			-0-
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	291	1	10701	2	N	-0-			-0-
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	287	1	10477	2	N	-0-			-0-
05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	356	1	13141	2	N	-0-			-0-
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	347	1	12692	2	N	-0-			-0-
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	343	1	12551	2	N	-0-			-0-
*08	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	333	1	12284	2	N	-0-			-0-
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	312	1	11734	2	N	-0-			-0-
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	310	1	11715	2	N	-0-			-0-
11	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	449	1	11559	2	N	-0-			-0-
*12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	419	1	11075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,192 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	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1076	1	5457	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	990	1	4852	2	N	-0-			-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	267	1	5770	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5667	-0-	-33	-0-	118	1	5549	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5701	-0-	-189	-0-	115	1	5586	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	113	1	5317	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	17	1	5371	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	15	1	5268	3	N	-0-			-0-
09	5670	X	5087	-0-	-583	-0-	15	1	5072	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	15	1	5186	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	15	1	4973	3	N	-0-			-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	15	1	5168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3627	X	2879	-0-	-748	-0-	67	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	67	1	2877	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	66	1	2818	3	N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	3	N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	3	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	68	1	2929	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	69	1	2997	3	N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	69	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	-0-					-0-
*12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,052 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	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	75	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2825	-0-	-87	-0-	65	1	2760	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	72	1	3082	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	67	1	2886	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	68	1	2869	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	67	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	64	1	2727	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	62	1	2687	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	60	1	2597	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	61	1	2720	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	61	1	2753	3	N	-0-					-0-
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	65	1	2898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,734 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	7967	X	3361	-0-	-4606	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7046	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	168	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	159	1	6829	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	6891	-0-	-1076	-0-	158	1	6733	3	Y	-0-					-0-
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	172	1	7249	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	3	Y	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	173	1	7595	3	Y	2					2
							2	9									
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	161	1	7061	3	Y	1					3
							1	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	165	1	7283	3	Y	-0-					3
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	233	1	6978	3	Y	-0-					3
*12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	232	1	6970	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 83,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	137	1	5777	3	Y	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	114	1	4848	3	Y	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	122	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	121	1	5146	3	Y	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	124	1	5257	3	Y	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	125	1	5397	3	Y	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	Y	3					3
							3	9									
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	113	1	4952	3	Y	2					5
							2	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5160	3	Y	-0-					5
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	171	1	5092	3	Y	3					8
							3	9									
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	170	1	5108	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 63,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2447	-0-	-241	-0-	56	1	2391	3	Y	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	57	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	60	1	2556	3	Y	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	101	1	2895	3	Y	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	93	1	2699	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	86	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	87	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	82	1	2455	3	Y	-0-					-0-
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	84	1	2530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8275 - 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	10571	X	10445	-0-	-126	-0-	242	1	10184	3	Y	17					104
							19	9									
02	9408	X	7366	-0-	-2042	-0-	169	1	7194	3	Y	3					107
							3	9									
03	10323	X	9734	-0-	-589	-0-	221	1	9492	3	Y	19	111	1			15
							21	9									
04	10110	X	9409	-0-	-701	-0-	214	1	9176	3	Y	17	7	1			25
							19	9									
05	10447	X	9571	-0-	-876	-0-	219	1	9343	3	Y	8					33
							9	9									
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	211	1	8924	3	Y	-0-					33
07	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	214	1	9203	3	Y	6					39
							7	9									
08	9734	X	9493	-0-	-241	-0-	212	1	9277	3	Y	4					43
							4	9									
09	9420	X	9158	-0-	-262	-0-	204	1	8954	3	Y	-0-					43
10	9579	X	9460	-0-	-119	-0-	208	1	9239	3	Y	12					55
							13	9									
11	9180	X	8955	-0-	-225	-0-	196	1	8749	3	Y	9					64
							10	9									
*12	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	195	1	8723	3	Y	8					72
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 111,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	5022	X	45	-0-	-4977	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	81	-0-	-4371	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	29	-0-	-1081	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1292	-0-	1292	1292	30	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1898	-0-	1898	3190	64	1	1834	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2063	-0-	2063	5253	69	1	1994	3	Y	-0-					-0-
09	7814	X	2561	-0-	-5253	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-					-0-
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	90	1	2706	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,350 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	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	91	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3569	-0-	-15	-0-	82	1	3487	3	Y	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	93	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	88	1	3760	3	Y	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	90	1	3754	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	89	1	3819	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	87	1	3800	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	86	1	3813	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3821	-0-	-19	-0-	83	1	3738	3	Y	-0-					-0-
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	85	1	3797	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,319 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	2790	N	2027	-0-	-763	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					3
02	2408	N	1699	-0-	-709	-0-	39	1	1660	3	Y	-0-					3
03	3100	N	3229	-0-	129	129	74	1	3155	3	Y	-0-					3
04	2482	N	2353	-0-	-129	-0-	53	1	2300	3	Y	-0-					3
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	51	1	2169	3	Y	2					5
							2	9									
06	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	47	1	1987	3	Y	2					7
							2	9									
07	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	43	1	1841	3	Y	1					8
							1	9									
08	2852	X	1772	-0-	-1080	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-					8
09	2340	X	1509	-0-	-831	-0-	33	1	1476	3	Y	-0-					8
10	2232	X	1498	-0-	-734	-0-	33	1	1465	3	Y	-0-					8
11	2040	X	855	-0-	-1185	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					8
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1452	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	225	1	8557	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7943	-0-	-205	-0-	199	1	7744	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8643	-0-	-378	-0-	228	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8436	-0-	-294	-0-	225	1	8211	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8499	-0-	-522	-0-	224	1	8275	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	1856	-0-	-6664	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	68	-0-	-8736	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	8494	X	2707	-0-	-5787	-0-	70	1	2637	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	135	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4615	-0-	4615	4615	168	1	4447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	54	1	2257	3	Y	11	1	1			22
							12	9									
02	2128	N	1560	-0-	-568	-0-	36	1	1517	3	Y	6					28
							7	9									
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	32	1	1386	3	Y	12					40
							13	9									
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	48	1	2045	3	Y	-0-					40
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					40
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1725	3	Y	-0-					40
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	49	1	2101	3	Y	-0-					40
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-					40
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	-0-					40
10	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	40	1	1798	3	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
11	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	37	1	1676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	63	1	2663	3	N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	68	1	2900	3	N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	62	1	2676	3	N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	3	N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	N	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	53	1	2335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,809 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 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	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	201	1	8442	3	N	-0-					-0-
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	184	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	203	1	8699	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	189	1	8118	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	198	1	8399	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8200	-0-	-200	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	189	1	8182	3	N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	205	1	8956	3	N	-0-					-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	195	1	8525	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7958	-0-	-629	-0-	176	1	7782	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	7300	-0-	-1100	-0-	160	1	7140	3	N	-0-					-0-
*12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	160	1	7139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 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	6076	X	5420	-0-	-656	-0-	485	1	4904	3	N	28	180	1			30
							31	9									
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	439	1	6037	3	N	27					57
							30	9									
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	364	1	5676	3	N	38					95
							42	9									
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	280	1	5987	3	N	43					138
							47	9									
05	7192	X	5110	-0-	-2082	-0-	230	1	4873	3	N	6					144
							7	9									
06	6960	X	6245	-0-	-715	-0-	282	1	5929	3	N	31					175
							34	9									
07	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	278	1	5979	3	N	14					189
							15	9									
08	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	484	1	10547	3	N	37	187	1			39
							41	9									
09	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	176	1	3212	3	N	10					49
							11	9									
*10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1144	1	5577	3	N	27					76
							30	9									
11	7920	X	4784	-0-	-3136	-0-	1035	1	3707	3	N	38					114
							42	9									
*12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	894	1	3903	3	N	30					144
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 72,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					23
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					23
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					23
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					23
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					23
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					23
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	384	1	14626	2	N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	321	1	12511	2	N	-0-					-0-
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	356	1	13120	2	N	-0-					-0-
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	335	1	12259	2	N	-0-					-0-
05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	329	1	12145	2	N	-0-					-0-
06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	293	1	10711	2	N	-0-					-0-
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	300	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	280	1	10545	2	N	-0-					-0-
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	279	1	10534	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10303	-0-	-47	-0-	257	1	10046	2	N	-0-					-0-
*12	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	359	1	9508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	141	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6515	-0-	-37	-0-	121	1	6394	2	N	-0-					-0-
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	146	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	144	1	6851	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	139	1	6998	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6803	-0-	-217	-0-	142	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6979	-0-	-275	-0-	135	1	6844	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	140	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6668	-0-	-322	-0-	126	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	131	1	6970	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6768	-0-	-42	-0-	118	1	6650	2	N	-0-					-0-
*12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	114	1	6772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	48	1	2033	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	1325	-0-	-1186	-0-	30	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	2073	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	52	1	1508	3	N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	52	1	1560	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	883	-0-	-729	-0-	29	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,364 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	88	1	3715	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3328	-0-	-928	-0-	77	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	87	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	99	1	4202	3	Y	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	103	1	4373	3	Y	-0-					-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4489	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	96	1	4197	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	94	1	4159	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	82	1	3666	3	Y	-0-					-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	79	1	3527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7900 - 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	11780	X	11189	-0-	-591	-0-	286	1	10903	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	10063	-0-	-689	-0-	252	1	9811	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10586	-0-	-1318	-0-	280	1	10306	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10200	-0-	-1320	-0-	272	1	9928	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	271	1	10031	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	274	1	10020	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10818	-0-	-311	-0-	431	1	10387	2	N	-0-			-0-
*08	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	428	1	10405	2	N	-0-			-0-
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	404	1	10003	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	10671	-0-	-148	-0-	413	1	10258	2	N	-0-			-0-
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	392	1	10091	2	N	-0-			-0-
*12	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	388	1	10264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,498 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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	125	1	5279	3	Y	-0-			-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	112	1	4732	3	Y	-0-			-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	121	1	5178	3	Y	-0-			-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4976	3	Y	-0-			-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	120	1	5091	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	117	1	4920	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	117	1	5024	3	Y	-0-			-0-
08	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	115	1	5025	3	Y	-0-			-0-
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	111	1	4846	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	112	1	4954	3	Y	-0-			-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	111	1	4950	3	Y	-0-			-0-
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	109	1	4867	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	163	1	4088	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	142	1	3654	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	166	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	159	1	3829	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	160	1	3889	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3888	-0-	-222	-0-	155	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	161	1	3868	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	158	1	3849	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	148	1	3666	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	150	1	3724	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	136	1	3506	2	N	-0-			-0-
*12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	132	1	3501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,159 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	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	135	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3130	-0-	-146	-0-	117	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	137	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	133	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	134	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	126	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	131	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	132	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	115	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	128	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	117	1	3016	2	N	-0-					-0-
*12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	116	1	3062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,210 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	3100	N	3750	-0-	650	650	87	1	3663	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3053	-0-	253	903	70	1	2983	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3931	-0-	831	1734	89	1	3842	3	N	-0-					-0-
04	6751	X	5017	-0-	-1734	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	128	1	5418	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	191	1	5359	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	212	1	6081	3	N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	187	1	5460	3	N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	194	1	5718	3	N	-0-					-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	237	1	7068	3	N	-0-					-0-
*12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	229	1	6864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	306	1	11657	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	268	1	10469	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	10883	-0-	-2106	-0-	288	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	10166	-0-	-2404	-0-	271	1	9895	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	259	1	9588	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	9566	-0-	-2014	-0-	255	1	9311	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	10051	-0-	-1822	-0-	267	1	9784	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9878	-0-	-1003	-0-	260	1	9618	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9295	-0-	-875	-0-	241	1	9054	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	236	1	8933	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8669	-0-	-1051	-0-	216	1	8453	2	N	-0-					-0-
*12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	197	1	7909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	158	1	3320	3	N	2					34
							2	9									
02	3276	X	3243	-0-	-33	-0-	147	1	3096	3	N	-0-					34
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	120	1	2558	3	N	7					41
							8	9									
04	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	143	1	3066	3	N	-0-					41
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	140	1	2961	3	N	11					52
							12	9									
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	137	1	2876	3	N	2					54
							2	9									
07	3596	X	2583	-0-	-1013	-0-	115	1	2468	3	N	-0-					54
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	189	1	4093	3	N	1					55
							1	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	145	1	3175	3	N	1					56
							1	9									
10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	119	1	2637	3	N	4					60
							4	9									
11	3690	X	2519	-0-	-1171	-0-	108	1	2411	3	N	-0-					60
*12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	115	1	2580	3	N	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	195	1	8188	3	N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	149	1	6322	3	N	-0-					-0-
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	157	1	6763	3	N	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	142	1	6067	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	137	1	5846	3	N	-0-					-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	138	1	5813	3	N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	188	1	5475	3	N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	177	1	5174	3	N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	176	1	5211	3	N	-0-					-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	166	1	4953	3	N	-0-					-0-
*12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	159	1	4772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,264 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26					63
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	3	36	9	Y	33					96
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26					122
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16					138
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	3	14	9	Y	13					151
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1530	3	14	9	Y	13					164
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1468	3	92	9	Y	84	189	1			59
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1558	3	12	9	Y	11					70
09	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1400	3	20	9	Y	18					88
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	3	18	9	Y	16					104
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1416	3	23	9	Y	21					125
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	3	19	9	Y	17					142

TOTAL GAS PROD: 18,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19					98
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1228	3	21	9	N	19					117
03	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	1448	3	20	9	N	18					135
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1346	3	29	9	N	26					161
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1364	3	19	9	N	17					178
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1346	3	21	9	N	19					197
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1268	3	40	9	N	36	188	1			45
08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3			N	-0-					45
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1292	3	23	9	N	21					66
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1284	3	28	9	N	25					91
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	N	14					105
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1480	3	34	9	N	31					136

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					75
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8					83
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	N	8					91
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1376	3	79	9	N	72					163
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1538	3	34	9	N	31					194
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1388	3	52	9	N	47					241
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1130	3	29	9	N	26	188	1			79
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1792	3	25	9	N	23					102
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1316	3	14	9	N	13					115
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1508	3	30	9	N	27					142
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	1406	3	30	9	N	27					169
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1132	3	23	9	N	21					190

TOTAL GAS PROD: 17,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	Y	17					17
							19	9									
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	31	1	1369	3	Y	20					37
							22	9									
09	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	28	1	1202	3	Y	10					47
							11	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1447	3	Y	1					48
							1	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	16					64
							18	9									
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	5					69
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1699	1	8858	2	N	-0-					-0-
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1591	1	9968	2	N	-0-					-0-
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1559	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1502	1	7043	2	N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1365	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1202	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	1181	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	1175	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	1143	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	1183	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	1108	1	2552	2	N	-0-					-0-
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	784	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,143 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	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	301	1	7417	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6000	-0-	-1560	-0-	234	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6706	-0-	-1385	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	204	1	6159	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6951	-0-	-830	-0-	231	1	6720	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6530	-0-	-940	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5797	-0-	-899	-0-	249	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	280	1	6829	2	N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	288	1	6691	2	N	-0-					-0-
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	293	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6702	-0-	-168	-0-	267	1	6435	2	N	-0-					-0-
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	323	1	7193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,383 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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	108	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	89	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	100	1	3651	2	N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	107	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	113	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	164	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	370	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	476	1	3918	2	N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	463	1	3813	2	N	-0-					-0-
*12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	409	1	3988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2653	3	Y	20					114
							22	9									
02	2408	X	1160	-0-	-1248	-0-	27	1	1132	3	Y	1	66	1			49
							1	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	61	1	2606	3	Y	14					63
							15	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	63	1	2711	3	Y	9					72
							10	9									
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	60	1	2567	3	Y	9					81
							10	9									
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	60	1	2519	3	Y	8					89
							9	9									
07	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	62	1	2702	3	Y	16					105
							18	9									
08	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	61	1	2649	3	Y	32	92	1			45
							35	9									
09	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	57	1	2520	3	Y	-0-					45
10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					45
11	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	56	1	2500	3	Y	5					50
							6	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2650	-0-	-47	-0-	169	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2365	-0-	-71	-0-	136	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	148	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	154	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	139	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	96	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	89	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	84	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	85	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	80	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	84	1	2254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 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	2697	X	1534	-0-	-1163	-0-	438	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	540	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	548	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	593	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	612	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	559	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1954	-0-	-743	-0-	52	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	633	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	550	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	67	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	565	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1321	-0-	-1376	-0-	32	1	1289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 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	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	932	1	3524	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	845	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	899	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	933	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	883	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	932	1	3256	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	746	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	899	1	3070	2	N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	840	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	758	1	3282	2	N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	791	1	2527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 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	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	242	1	10215	3	N	43					194
							47	9									
02	9184	X	8014	-0-	-1170	-0-	184	1	7820	3	N	9					203
							10	9									
03	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	210	1	8971	3	N	6					209
							7	9									
04	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	259	1	11137	3	N	4	181	1			32
							4	9									
05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	254	1	10844	3	N	-0-					32
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					32
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	268	1	11572	3	N	-0-					32
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	410	1	11968	3	N	57					89
							63	9									
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	360	1	10522	3	N	21					110
							23	9									
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	387	1	11445	3	N	11					121
							12	9									
11	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	342	1	10206	3	N	26					147
							29	9									
*12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	300	1	9016	3	N	2					149
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 127,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 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	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	218	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	189	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	220	1	8102	2	N	-0-					-0-
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	220	1	8041	2	N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	222	1	8204	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	210	1	7681	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8159	-0-	-25	-0-	217	1	7942	2	N	-0-					-0-
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	216	1	7984	2	N	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	206	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7624	-0-	-560	-0-	197	1	7427	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7341	-0-	-579	-0-	183	1	7158	2	N	-0-					-0-
*12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	190	1	7644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,056 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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	292	1	6398	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6009	-0-	-67	-0-	246	1	5763	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	244	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5660	-0-	-850	-0-	177	1	5483	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5767	-0-	-929	-0-	175	1	5592	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4713	-0-	-1767	-0-	148	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4583	-0-	-2082	-0-	172	1	4411	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	183	1	4642	2	N	-0-					-0-
*09	5670	X	4956	-0-	-714	-0-	191	1	4765	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5055	-0-	-711	-0-	198	1	4857	2	N	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	188	1	4599	2	N	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	148	1	3655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,229 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	3100	N	3487	-0-	387	387	152	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3173	-0-	373	760	130	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4206	X	3446	-0-	-760	-0-	132	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	95	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	97	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	114	1	2897	2	N	-0-					-0-
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	114	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	108	1	2656	2	N	-0-					-0-
*12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	106	1	2610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,642 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	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	30	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	29	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	30	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	26	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	28	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	29	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	3	N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	190	1	7991	3	N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	151	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	156	1	6674	3	N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	138	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	189	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	119	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	164	1	4800	3	N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	163	1	4800	3	N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	150	1	4472	3	N	-0-					-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	147	1	4428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,279 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	3	Y	-0-					16
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-					16
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-					16
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					16
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	Y	-0-					16
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	-0-					16
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					16
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	3	Y	-0-					16
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	48	1	1420	3	Y	-0-					16
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1568	3	Y	-0-					16
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	49	1	1464	3	Y	1					17
							1	9									
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	53	1	1606	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	3	N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	88	1	3751	3	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	3	N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	3	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	131	1	3693	3	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	127	1	3650	3	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	123	1	3569	3	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	3	N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	115	1	3408	3	N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	106	1	3165	3	N	-0-					-0-
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	109	1	3292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	138	1	5856	3	N	-0-					20
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5202	3	N	-0-					20
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	124	1	5334	3	N	-0-					20
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	1					21
							1	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	114	1	4875	3	N	-0-					21
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	126	1	5332	3	N	2					23
							2	9									
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	123	1	5306	3	N	-0-					23
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	120	1	5286	3	N	1					24
							1	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	110	1	4803	3	N	1					25
							1	9									
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	109	1	4856	3	N	-0-					25
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	159	1	4759	3	N	-0-					25
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	155	1	4668	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 62,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	606	1	1422	3	N	2					64
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	541	1	1963	3	N	6					70
							7	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	635	1	1532	3	N	3					73
							3	9									
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	612	1	1263	3	N	12					85
							13	9									
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	677	1	1633	3	N	3					88
							3	9									
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	623	1	1442	3	N	7					95
							8	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	606	1	1576	3	N	-0-					95
08	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	589	1	1455	3	N	6					101
							7	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	630	1	1372	3	N	11					112
							12	9									
10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	593	1	1420	3	N	8					120
							9	9									
11	1980	N	1424	-0-	-556	-0-	587	1	819	3	N	16					136
							18	9									
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	584	1	1450	3	N	2					138
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	52	1	831	2	N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	33	1	896	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	36	1	841	2	N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					72
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					72
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	3	13	9	N	12					84
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	825	3	10	9	N	9	36	1			57
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	N	5					62
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1080	3	17	9	N	15					77
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	3	8	9	N	7					84
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					84
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					84
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	3	22	9	N	20					104
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	N	12					116
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	3	17	9	N	15					131

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1567	3	10	9	N	9					155
02	1512	N	1301	-0-	-211	-0-	1301	3			N	-0-					155
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					155
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-					155
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					155
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					155
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					155
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1559	3	11	9	N	10					165
09	1650	N	732	-0-	-918	-0-	731	3	1	9	N	1					166
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1813	3	9	9	N	8					174
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	N	8					182
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1535	3	32	9	N	29					211

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 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	3100	N	7792	-0-	4692	4692	498	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	4180	132	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3401	-0-	301	4481	190	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	7436	X	2955	-0-	-4481	-0-	174	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1119	-0-	-1547	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1110	-0-	-1470	-0-	63	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	674	-0-	-1992	-0-	25	1	649	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	575	-0-	-2091	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	603	-0-	-1977	-0-	22	1	581	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	454	-0-	-693	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	637	-0-	-473	-0-	20	1	617	2	N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1655	3	18	9	Y	16	57	1			76
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18					94
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	3	19	9	Y	17					111
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2					113
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					113
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					113
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					113
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					113
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	3	13	9	Y	12					125
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	3	28	9	Y	25					150
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	Y	13					163
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	3	28	9	Y	25					188

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	8990	X	5842	-0-	-3148	-0-	136	1	5706	3	N	-0-			-0-
02	7224	X	3866	-0-	-3358	-0-	89	1	3777	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	4659	-0-	-2688	-0-	106	1	4553	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	3638	-0-	-3112	-0-	83	1	3555	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	81	1	3433	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	3370	-0-	-2270	-0-	78	1	3292	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	2690	-0-	-1960	-0-	90	1	2600	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	107	1	3096	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	99	1	2872	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	105	1	3094	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	101	1	3017	3	N	-0-			-0-
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	97	1	2893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,060 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	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	68	1	2843	3	N	-0-			23
02	3220	X	2307	-0-	-913	-0-	53	1	2254	3	N	-0-			23
03	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	59	1	2544	3	N	-0-			23
04	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	56	1	2371	3	N	-0-			23
05	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	55	1	2367	3	N	-0-			23
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	57	1	2419	3	N	-0-			23
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	88	1	2519	3	N	-0-			23
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	87	1	2557	3	N	-0-			23
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2581	3	N	-0-			23
10	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	84	1	2504	3	N	-0-			23
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2684	3	N	-0-			23
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	92	1	2757	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 31,277 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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	147	1	5582	2	N	-0-			-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4590	2	N	-0-			-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	133	1	4887	2	N	-0-			-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	142	1	5175	2	N	-0-			-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	133	1	4921	2	N	-0-			-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	140	1	5117	2	N	-0-			-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-			-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	761	1	5213	2	N	-0-			-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	188	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	153	1	5782	2	N	-0-			-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	136	1	5319	2	N	-0-			-0-
*12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	221	1	5839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,809 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-					151
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	N	-0-					151
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-					151
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	N	-0-					151
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	N	-0-					151
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	947	3	N	-0-					151
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	N	-0-					151
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	28	1	796	3	N	-0-					151
09	960	N	527	-0-	-433	-0-	17	1	510	3	N	-0-					151
10	961	N	475	-0-	-486	-0-	15	1	460	3	N	-0-					151
11	810	N	379	-0-	-431	-0-	13	1	366	3	N	-0-					151
12	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	118	1	9724	3	Y	45					97
							50	9									
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	103	1	8690	3	Y	37					134
							41	9									
03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	113	1	9489	3	Y	87	177	1			44
							96	9									
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	108	1	9073	3	Y	56					100
							62	9									
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	105	1	8805	3	Y	15					115
							17	9									
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	110	1	9103	3	Y	27					142
							30	9									
07	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	201	1	8664	3	Y	44					186
							48	9									
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	210	1	9211	3	Y	14	179	1			21
							15	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	208	1	9110	3	Y	37					58
							41	9									
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	214	1	9492	3	Y	63	105	1			16
							69	9									
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	195	1	8719	3	Y	22	3	1			35
							24	9									
*12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	212	1	9535	3	Y	56	55	1			36
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 112,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

01	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4073	-0-	-351	-0-	234	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	238	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	209	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	221	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	162	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	153	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	137	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	136	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3640	-0-	-620	-0-	131	1	3509	2	N	-0-					-0-
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	156	1	4175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	46	1	1919	3	Y	-0-					33
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	56	1	2359	3	Y	-0-					33
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	-0-					33
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	42	1	1807	3	Y	-0-					33
05	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	52	1	2184	3	Y	-0-					33
06	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					33
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					33
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	53	1	2304	3	Y	12					45
							13	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	Y	6					51
							7	9									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	9					60
							10	9									
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2335	3	Y	8					68
							9	9									
12	2356	X	2064	-0-	-292	-0-	45	1	2011	3	Y	7					75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	156	1	6588	3	Y	5					5
							6	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5688	3	Y	-0-					5
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	142	1	6132	3	Y	3					8
							3	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	137	1	5869	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
05	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	138	1	5909	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
06	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	137	1	5762	3	Y	5					12
							6	9									
07	6169	X	5838	-0-	-331	-0-	132	1	5699	3	Y	6					18
							7	9									
08	6169	X	5790	-0-	-379	-0-	130	1	5660	3	Y	-0-	13	1			5
09	5970	X	5421	-0-	-549	-0-	120	1	5298	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	6107	X	5608	-0-	-499	-0-	183	1	5419	3	Y	5					10
							6	9									
11	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	167	1	5015	3	Y	23					33
							25	9									
*12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	159	1	4769	3	Y	1	11	1			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35
02	3052	X	26	-0-	-3026	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					35
06	T. A.		2562	-0-	2562	2562	581	1	1942	3	Y	35					70
							39	9									
07	T. A.		3984	-0-	3984	6546	903	1	3073	3	Y	7					77
							8	9									
08	T. A.		21	-0-	21	6567	1	1	20	3	Y	-0-					77
09	8759	X	2192	-0-	-6567	-0-	773	1	1419	3	Y	-0-					77
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1024	1	3684	3	Y	19					96
							21	9									
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	970	1	2988	3	Y	16					112
							18	9									
12	2387	X	1627	-0-	-760	-0-	599	1	1013	3	Y	14					126
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	19499	X	19054	-0-	-445	-0-	488	1	18566	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	16737	-0-	-875	-0-	418	1	16319	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17934	-0-	-1565	-0-	474	1	17460	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	17352	-0-	-1518	-0-	462	1	16890	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	18971	-0-	-528	-0-	500	1	18471	2	N	-0-					-0-
06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	537	1	19618	2	N	-0-					-0-
07	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	536	1	19604	2	N	-0-					-0-
*08	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	515	1	19035	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18728	-0-	-142	-0-	485	1	18243	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	19215	-0-	-284	-0-	496	1	18719	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	18094	-0-	-776	-0-	677	1	17417	2	N	-0-					-0-
*12	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	665	1	17602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	N	21					183
							23	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	3					186
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	N	7	102	1			91
							8	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	N	11					102
							12	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	9					111
							10	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	N	8					119
							9	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1948	3	N	8					127
							9	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	3	N	8					135
							9	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	8					143
							9	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	3	N	4					147
							4	9									
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	43	1	1905	3	N	-0-					147
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1943	3	N	23					170
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

01	4154	X	3304	-0-	-850	-0-	211	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3452	-0-	-160	-0-	199	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	203	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	211	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	243	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	211	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3253	-0-	-715	-0-	115	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	136	1	3622	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	130	1	3539	2	N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	138	1	3674	2	N	-0-					-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	144	1	3754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

01	11253	X	7291	-0-	-3962	-0-	187	1	7104	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	4889	-0-	-4939	-0-	122	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	125	-0-	-9981	-0-	92	1	33	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	3262	-0-	-6368	-0-	582	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6507	-0-	-2545	-0-	934	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	517	-0-	-6533	-0-	517	1			N	-0-					-0-
07	5425	X	441	-0-	-4984	-0-	441	1			N	-0-					-0-
08	6510	X	373	-0-	-6137	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	102	1	3887	2	N	-0-			-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-			-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	100	1	3697	2	N	-0-			-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	88	1	3200	2	N	-0-			-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	80	1	2974	2	N	-0-			-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	89	1	3244	2	N	-0-			-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	96	1	3508	2	N	-0-			-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	89	1	3301	2	N	-0-			-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	90	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	75	1	2833	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	52	1	2031	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1759	-0-	-1124	-0-	43	1	1716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 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	6727	X	6404	-0-	-323	-0-	164	1	6240	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	142	1	5526	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6207	-0-	-520	-0-	164	1	6043	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	117	1	4289	2	N	-0-			-0-
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	190	1	7034	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6208	-0-	-2	-0-	165	1	6043	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	170	1	6219	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	168	1	6217	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6334	-0-	-176	-0-	164	1	6170	2	N	-0-			-0-
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	177	1	6679	2	N	-0-			-0-
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	157	1	6121	2	N	-0-			-0-
*12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	155	1	6213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 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	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	174	1	7308	3	Y	-0-			-0-
02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	159	1	6754	3	Y	-0-			-0-
03	7874	X	7417	-0-	-457	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-			-0-
04	7560	X	7093	-0-	-467	-0-	162	1	6931	3	Y	-0-			-0-
05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	174	1	7402	3	Y	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	169	1	7089	3	Y	-0-			-0-
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-			-0-
08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	154	1	6679	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	142	1	6229	3	Y	-0-			-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	157	1	6947	3	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	146	1	6514	3	Y	-0-			-0-
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	147	1	6589	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	149	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	168	1	6217	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	166	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	170	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	188	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	197	1	7423	2	N	-0-					-0-
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	209	1	7911	2	N	-0-					-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	312	1	8030	2	N	-0-					-0-
*12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	287	1	7587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,465 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					5
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-					5
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					5
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	Y	-0-					5
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	3	Y	-0-					5
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					5
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	3	Y	-0-					5
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					5
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1190	3	Y	-0-					5
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					5
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	39	1	1174	3	Y	-0-					5
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,024 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	747	1	947	3	Y	71	65	1			91
							78	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	663	1	776	3	Y	31					122
							34	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	747	1	946	3	Y	89	179	1			32
							98	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	721	1	910	3	Y	23					55
							25	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	748	1	969	3	Y	42					97
							46	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	726	1	1008	3	Y	70	98	1			69
							77	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	744	1	892	3	Y	31					100
							34	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	745	1	941	3	Y	40	80	1			60
							44	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	722	1	947	3	Y	69					129
							76	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	742	1	860	3	Y	43	79	1			93
							47	9									
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	717	1	1028	3	Y	75	111	1			57
							83	9									
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	746	1	1004	3	Y	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	437	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	335	1	4715	2	N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	320	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	320	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	288	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	173	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	171	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	175	1	4205	2	N	-0-					-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	212	1	4995	2	N	-0-					-0-
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	214	1	5023	2	N	-0-					-0-
*12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	189	1	4791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,964 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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	84	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	99	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	99	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	96	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	95	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	88	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	82	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	2	N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	98	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	91	1	5111	2	N	-0-					-0-
*12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	87	1	5139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,101 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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2203	3	Y	39	183	1			43
							43	9									
02	1708	N	1506	-0-	-202	-0-	65	1	1385	3	Y	51					94
							56	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	Y	33					127
							36	9									
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	41	1	1174	3	Y	37					164
							41	9									
05	1674	N	53	-0-	-1621	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					164
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	247	1	1427	3	Y	20					184
							22	9									
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	853	1	2920	3	Y	56	182	1			58
							62	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	927	1	2352	3	Y	67					125
							74	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	872	1	2183	3	Y	61					186
							67	9									
10	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	941	1	2150	3	Y	70	169	1			87
							77	9									
11	3720	X	2280	-0-	-1440	-0-	770	1	1452	3	Y	53					140
							58	9									
12	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	763	1	1734	3	Y	58					198
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	339	1	4974	2	N	-0-			-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3230	2	N	-0-			-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	257	1	4342	2	N	-0-			-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	299	1	4783	2	N	-0-			-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	315	1	4821	2	N	-0-			-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	249	1	4120	2	N	-0-			-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	184	1	4763	2	N	-0-			-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4010	2	N	-0-			-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	149	1	3856	2	N	-0-			-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	162	1	4449	2	N	-0-			-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	133	1	3619	2	N	-0-			-0-
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	122	1	3122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,648 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	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	142	1	5421	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	125	1	4863	2	N	-0-			-0-
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	136	1	4994	2	N	-0-			-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	127	1	4624	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	N	-0-			-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	118	1	4321	2	N	-0-			-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-			-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	121	1	4464	2	N	-0-			-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	112	1	4223	2	N	-0-			-0-
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	114	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	113	1	4411	2	N	-0-			-0-
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	107	1	4302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,350 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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	160	1	6087	2	N	-0-			-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	140	1	5459	2	N	-0-			-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	154	1	5672	2	N	-0-			-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	2	N	-0-			-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	150	1	5556	2	N	-0-			-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	148	1	5388	2	N	-0-			-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	148	1	5410	2	N	-0-			-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	131	1	4836	2	N	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	134	1	5031	2	N	-0-			-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-			-0-
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	127	1	4970	2	N	-0-			-0-
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	124	1	4989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-			61
02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	82	1	3501	3	N	2			63
							2	9							
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	85	1	3644	3	N	1			64
							1	9							
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	85	1	3638	3	N	1			65
							1	9							
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	80	1	3401	3	N	-0-			65
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	88	1	3715	3	N	-0-			65
07	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	131	1	3761	3	N	-0-			65
08	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	125	1	3650	3	N	-0-			65
09	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	118	1	3469	3	N	-0-			65
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	121	1	3590	3	N	-0-			65
11	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	116	1	3463	3	N	-0-			65
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	115	1	3448	3	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 44,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	52	1	2010	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	63	1	2304	2	N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	2	N	-0-			-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	71	1	2633	2	N	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	68	1	2472	2	N	-0-			-0-
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-			-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	71	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	-0-			-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	101	1	2660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,842 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	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	814	1	11929	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	569	1	9307	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10388	-0-	-1237	-0-	580	1	9808	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10040	-0-	-1210	-0-	590	1	9450	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10377	-0-	-1248	-0-	636	1	9741	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9907	-0-	-1343	-0-	565	1	9342	2	N	-0-			-0-
07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	447	1	11804	2	N	-0-			-0-
08	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	482	1	12717	2	N	-0-			-0-
09	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	451	1	12116	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	449	1	12137	2	N	-0-			-0-
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	412	1	11014	2	N	-0-			-0-
*12	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	443	1	11816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	162	1	6830	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	6004	-0-	-408	-0-	138	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	140	1	5987	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	161	1	6927	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	163	1	6953	3	N	-0-					-0-
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	3	N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	173	1	7458	3	N	-0-					-0-
08	7316	X	7222	-0-	-94	-0-	162	1	7060	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	165	1	7237	3	N	-0-					-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	256	1	7591	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	228	1	6816	3	N	-0-					-0-
*12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	242	1	7236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,369 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	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	197	1	7486	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	4783	-0-	-1601	-0-	120	1	4663	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5003	-0-	-1507	-0-	132	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	4808	-0-	-2632	-0-	128	1	4680	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	4794	-0-	-2894	-0-	126	1	4668	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	4367	-0-	-3073	-0-	116	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4295	-0-	-1006	-0-	115	1	4180	2	N	-0-					-0-
*08	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	118	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	112	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	112	1	4248	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	103	1	4035	2	N	-0-					-0-
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	123	1	4925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,062 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	0	W	50	-0-	50	236	1	1	49	3	Y	-0-					7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					7
04	0	W	6	-0-	6	242	6	3			Y	-0-					7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					7
06	T. A.		59	-0-	59	301	1	1	58	3	Y	-0-					7
07	T. A.		378	-0-	378	679	8	1	370	3	Y	-0-					7
08	T. A.		797	-0-	797	1476	18	1	779	3	Y	-0-					7
09	2206	X	730	-0-	-1476	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					7
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					7
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					7
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,043 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	2387	N	1323	-0-	-1064	-0-	31	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	1695	-0-	-601	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	56	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	43	1	1241	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	852	-0-	-1070	-0-	29	1	823	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	597	-0-	-1023	-0-	20	1	577	3	N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	3	N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	63	1	1855	3	N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	71	1	2150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,631 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	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	122	1	5153	3	N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	120	1	5175	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4667	-0-	-433	-0-	107	1	4560	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	113	1	4784	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	170	1	4770	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	160	1	4573	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4167	-0-	-1134	-0-	138	1	4029	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	3984	-0-	-966	-0-	132	1	3852	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	133	1	3936	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4377	-0-	-573	-0-	142	1	4235	3	N	-0-					-0-
*12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	150	1	4501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,802 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	11780	X	8439	-0-	-3341	-0-	539	1	7900	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9670	-0-	-802	-0-	557	1	9113	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10347	-0-	-100	-0-	577	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	608	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10337	-0-	-358	-0-	633	1	9704	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9581	-0-	-769	-0-	546	1	9035	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9619	-0-	-1076	-0-	353	1	9266	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8776	-0-	-1888	-0-	323	1	8453	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9918	-0-	-402	-0-	358	1	9560	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10247	-0-	-76	-0-	368	1	9879	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9247	-0-	-323	-0-	332	1	8915	2	N	-0-					-0-
*12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	256	1	6818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1085	1	3133	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	919	1	2637	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1029	-0-	-583	-0-	216	1	813	2	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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-1048	-0-	70	1	1021	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	79	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	80	1	2010	2	N	-0-			-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	90	1	2200	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	79	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	64	1	1709	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	64	1	1901	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	65	1	1844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	770	3	N	-0-			5
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	N	-0-			5
03	620	N	328	-0-	-292	-0-	7	1	319	3	N	2			7
							2	9							
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	11	1	473	3	N	1			8
							1	9							
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	18	1	780	3	N	-0-			8
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	N	-0-			8
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	N	-0-			8
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	26	1	777	3	N	-0-			8
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	N	-0-			8
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-			8
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	17	1	525	3	N	2			10
							2	9							
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	29	1	848	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	3	Y	-0-					3
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-					3
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	3	Y	-0-					3
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	3	Y	29					32
							32	9									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	3	Y	-0-	23	1			9
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	68	1	1960	3	Y	-0-					9
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					9
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	66	1	1941	3	Y	-0-					9
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	63	1	1867	3	Y	-0-					9
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 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	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	195	1	9972	2	N	-0-					-0-
02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	174	1	9217	2	N	-0-					-0-
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	202	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	203	1	9649	2	N	-0-					-0-
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	200	1	10091	2	N	-0-					-0-
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	202	1	9506	2	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	196	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	207	1	10024	2	N	-0-					-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	186	1	9650	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	183	1	9760	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9597	-0-	-33	-0-	167	1	9430	2	N	-0-					-0-
*12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	158	1	9368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2185	-0-	-202	-0-	50	1	2125	3	N	9					95
							10	9									
02	2128	N	2086	-0-	-42	-0-	48	1	2036	3	N	2					97
							2	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	N	3					100
							3	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	3	N	10					110
							11	9									
05	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	49	1	2093	3	N	14					124
							15	9									
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	49	1	2104	3	N	15					139
							17	9									
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2199	3	N	3					142
							3	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	49	1	2176	3	N	-0-	96	1			46
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	47	1	2052	3	N	-0-					46
10	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	46	1	2028	3	N	51					97
							56	9									
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	44	1	1944	3	N	17					114
							19	9									
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2126	3	N	9					123
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	631	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	621	-0-	-2151	-0-	616	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3550	-0-	450	450	726	1	2824	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3047	-0-	47	497	693	1	2354	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2003	-0-	-497	-0-	691	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	170	1	2524	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1555	-0-	-2010	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1680	-0-	-1885	-0-	38	1	1642	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1510	-0-	-1550	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1929	-0-	-861	-0-	43	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2040	-0-	-660	-0-	45	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,236 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	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	206	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7263	-0-	-353	-0-	182	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7517	-0-	-667	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	197	1	7185	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7502	-0-	-558	-0-	198	1	7304	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7200	-0-	-570	-0-	192	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	209	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	192	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	180	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7455	-0-	-419	-0-	192	1	7263	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6933	-0-	-687	-0-	173	1	6760	2	N	-0-					-0-
*12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	175	1	7017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,580 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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	143	1	6027	3	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	123	1	5228	3	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	131	1	5607	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	114	1	4891	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	114	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	108	1	4563	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	149	1	4344	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	141	1	4121	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4305	-0-	-686	-0-	141	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	144	1	4312	3	N	-0-					-0-
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	138	1	4127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4188	2	N	-0-			-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	239	1	3915	2	N	-0-			-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	256	1	4325	2	N	-0-			-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	249	1	3987	2	N	-0-			-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-			-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	237	1	3919	2	N	-0-			-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	147	1	3887	2	N	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	147	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-			-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-			-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	124	1	3454	2	N	-0-			-0-
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,608 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	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	141	1	2069	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1165	-0-	-1047	-0-	67	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	119	1	2018	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	83	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	106	1	1753	2	N	-0-			-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	63	1	1445	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	54	1	1447	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	62	1	1469	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	50	1	1227	2	N	-0-			-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,762 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	131	1	1918	2	N	-0-			-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	2	N	-0-			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	108	1	1735	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	103	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	91	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	60	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	59	1	1556	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	56	1	1509	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	52	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	54	1	1429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,385 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7063	-0-	-842	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	158	1	6720	3	Y	20					20
							22	9									
03	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	162	1	6964	3	Y	-0-					20
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	158	1	6753	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
05	7626	X	6383	-0-	-1243	-0-	146	1	6235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6840	X	4765	-0-	-2075	-0-	110	1	4655	3	Y	-0-					-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7814	3	Y	13					13
							14	9									
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7210	3	Y	26					39
							29	9									
09	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	155	1	6768	3	Y	38	68	1			9
							42	9									
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	159	1	7058	3	Y	4	1	1			12
							4	9									
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	153	1	6855	3	Y	24					36
							26	9									
*12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	3	Y	7					43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 82,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 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	7285	X	6589	-0-	-696	-0-	153	1	6436	3	N	-0-					27
02	6580	X	6277	-0-	-303	-0-	144	1	6133	3	N	-0-					27
03	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	155	1	6640	3	N	-0-					27
04	7050	X	6920	-0-	-130	-0-	158	1	6762	3	N	-0-					27
05	7285	X	5704	-0-	-1581	-0-	131	1	5573	3	N	-0-					27
06	6720	X	5458	-0-	-1262	-0-	126	1	5332	3	N	-0-					27
07	7161	X	5881	-0-	-1280	-0-	133	1	5748	3	N	-0-					27
08	7161	X	6077	-0-	-1084	-0-	135	1	5942	3	N	-0-					27
09	6930	X	5732	-0-	-1198	-0-	127	1	5605	3	N	-0-					27
10	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	127	1	5613	3	N	-0-					27
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	130	1	5788	3	N	-0-					27
*12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	140	1	6309	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 73,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 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	8835	X	6538	-0-	-2297	-0-	152	1	6386	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	5432	-0-	-1960	-0-	125	1	5307	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	5857	-0-	-1831	-0-	134	1	5723	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	5746	-0-	-1274	-0-	131	1	5615	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5440	-0-	-890	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	120	1	5168	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	115	1	4996	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	109	1	4753	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4940	-0-	-733	-0-	109	1	4831	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	104	1	4650	3	N	-0-					-0-
*12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	104	1	4640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,385 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	441	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	367	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	399	1	6381	2	N	-0-					-0-
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	411	1	6291	2	N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	236	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	231	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	214	1	5697	2	N	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	216	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4950	2	N	-0-					-0-
*12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	203	1	5455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	566	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	374	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	342	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5442	-0-	-1248	-0-	320	1	5122	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4044	-0-	-2869	-0-	248	1	3796	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3259	-0-	-3431	-0-	186	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	3147	-0-	-3766	-0-	115	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	157	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4507	-0-	-923	-0-	162	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	252	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	386	1	10350	2	N	-0-					-0-
*12	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	376	1	10094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-1505	-0-	18	1	481	3	Y	38	4	1			70
							42	9									
02	0	W	283	-0-	283	283	9	1	274	3	Y	-0-					70
03	0	W	1486	-0-	1486	1769	50	1	1436	3	Y	-0-	70	1			-0-
04	3763	X	1994	-0-	-1769	-0-	67	1	1923	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	3	Y	-0-					-0-
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2252	3	Y	5					5
							6	9									
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2079	3	Y	3					8
							3	9									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	3	Y	2					10
							2	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2361	3	Y	20					30
							22	9									
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2346	3	Y	2					32
							2	9									
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	109	1	2445	3	Y	-0-					32
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	116	1	2615	3	Y	41	41	1			32
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	116	1	4878	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	116	1	4974	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4692	-0-	-678	-0-	107	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4589	-0-	-557	-0-	106	1	4483	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	112	1	4802	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	104	1	4552	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	104	1	4583	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	101	1	4471	3	N	-0-					-0-
*12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	106	1	4725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,686 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	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	576	-0-	-908	-0-	33	1	543	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	71	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	644	-0-	-766	-0-	38	1	606	2	N	-0-					-0-
05	651	N	45	-0-	-606	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	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: 4,160 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	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	19	1	5913	3	N	-0-					57
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	21	1	5344	3	N	12					69
							13	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	26	1	5823	3	N	3					72
							3	9									
04	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	26	1	5520	3	N	-0-					72
05	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	24	1	5702	3	N	-0-					72
06	5610	X	5473	-0-	-137	-0-	25	1	5448	3	N	-0-					72
07	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	22	1	5663	3	N	2					74
							2	9									
08	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	24	1	5561	3	N	-0-					74
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	25	1	5363	3	N	1					75
							1	9									
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	22	1	5815	3	N	-0-					75
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	32	1	5477	3	N	11					86
							12	9									
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	31	1	5778	3	N	25					111
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	7316	X	3463	-0-	-3853	-0-	221	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	3077	-0-	-3531	-0-	177	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	3437	-0-	-3786	-0-	192	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	204	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3666	-0-	-1294	-0-	225	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	199	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	131	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	128	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	119	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	127	1	3432	2	N	-0-					-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	126	1	3356	2	N	-0-					-0-
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	129	1	3419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,591 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	7037	X	3676	-0-	-3361	-0-	94	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4432	-0-	-1728	-0-	330	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	281	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6129	-0-	-441	-0-	163	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	150	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5908	-0-	-632	-0-	157	1	5751	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	180	1	6555	2	N	-0-					-0-
*08	6758	X	6602	-0-	-156	-0-	174	1	6428	2	N	-0-					-0-
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	162	1	6109	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	165	1	6225	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6236	-0-	-274	-0-	233	1	6003	2	N	-0-					-0-
*12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,184 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	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	191	1	8041	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	188	1	8025	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7656	-0-	-324	-0-	175	1	7481	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7807	-0-	-439	-0-	180	1	7627	3	N	-0-					-0-
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	186	1	7820	3	N	-0-					-0-
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	278	1	7974	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	8085	-0-	-130	-0-	269	1	7816	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	249	1	7288	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7606	-0-	-671	-0-	249	1	7357	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7130	-0-	-880	-0-	231	1	6899	3	N	-0-					-0-
*12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	236	1	7081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1713	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1456	N	1300	-0-	-156	-0-	30	1	1270	3	Y	-0-					5
03	1612	N	686	-0-	-926	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					5
04	3000	N	5854	-0-	2854	2854	69	1	5755	3	Y	27	32	1			-0-
							30	9									
05	3100	N	8959	-0-	5859	8713	205	1	8731	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
06	T. A.		3045	-0-	3045	11758	69	1	2926	3	Y	45					65
							50	9									
07	T. A.		2455	-0-	2455	14213	55	1	2383	3	Y	15	80	1			-0-
							17	9									
08	T. A.		3252	-0-	3252	17465	72	1	3177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	19931	X	2466	-0-	-17465	-0-	55	1	2411	3	Y	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	56	1	2501	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1877	-0-	-1003	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2029	-0-	-947	-0-	45	1	1984	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	48	1	2043	3	Y	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2062	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	47	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	46	1	2020	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	43	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	66	1	1956	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,554 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	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	104	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	90	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	105	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	106	1	5047	2	N	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	101	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	95	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	99	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	90	1	4669	2	N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	96	1	5099	2	N	-0-					-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	85	1	4782	2	N	-0-					-0-
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	84	1	4972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	73	1	3061	3	N	-0-					12
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					12
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					12
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	67	1	2880	3	N	-0-					12
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2918	3	N	-0-					12
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					12
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	3	N	-0-					12
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	93	1	2694	3	N	-0-					12
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	85	1	2466	3	N	-0-					12
10	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	83	1	2465	3	N	-0-					12
11	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	81	1	2422	3	N	-0-					12
12	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	85	1	2538	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

01	5611	X	3688	-0-	-1923	-0-	86	1	3602	3	Y	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	116	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5410	-0-	-108	-0-	124	1	5286	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5264	-0-	-76	-0-	120	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	123	1	5235	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
06	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	120	1	5054	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	121	1	5248	3	Y	-0-					5
08	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	119	1	5216	3	Y	-0-					5
09	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	115	1	5019	3	Y	-0-					5
10	5363	X	5277	-0-	-86	-0-	116	1	5161	3	Y	-0-					5
11	5190	X	5083	-0-	-107	-0-	111	1	4972	3	Y	-0-					5
*12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	115	1	5128	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820

01	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	40	1	1669	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	39	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	581	-0-	-1069	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	35	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	127	1	5343	3	Y	3					3
							3	9									
02	5068	X	4965	-0-	-103	-0-	114	1	4851	3	Y	-0-					3
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5576	3	Y	-0-					3
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	Y	7					10
							8	9									
05	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	124	1	5276	3	Y	9					19
							10	9									
06	5520	X	5428	-0-	-92	-0-	125	1	5300	3	Y	3					22
							3	9									
07	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	189	1	5438	3	Y	-0-					22
08	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	183	1	5319	3	Y	-0-					22
09	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	173	1	5082	3	Y	-0-					22
10	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	180	1	5328	3	Y	-0-					22
11	5460	X	4862	-0-	-598	-0-	157	1	4705	3	Y	-0-					22
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	167	1	5027	3	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	69	1	2912	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2498	-0-	-218	-0-	57	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	65	1	2765	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	60	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	62	1	2651	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	60	1	2598	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2446	-0-	-282	-0-	55	1	2391	3	Y	-0-					-0-
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	60	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	51	1	2231	3	Y	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	3	Y	-0-					-0-
*12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	97	1	2913	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	79	1	3308	3	Y	3					3
							3	9									
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	70	1	2984	3	Y	-0-					3
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					3
04	3390	X	3159	-0-	-231	-0-	72	1	3064	3	Y	21					24
							23	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	74	1	3130	3	Y	-0-	18	1			6
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	105	1	3058	3	Y	-0-					16
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	99	1	2894	3	Y	-0-					16
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	104	1	3059	3	Y	1					17
							1	9									
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	91	1	2726	3	Y	14	21	1			10
							15	9									
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	102	1	3065	3	Y	2	2	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	67	1	2838	3	Y	9	1	1			28
							10	9									
02	3108	X	2461	-0-	-647	-0-	56	1	2397	3	Y	7					35
							8	9									
03	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	61	1	2618	3	Y	4					39
							4	9									
04	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	58	1	2478	3	Y	14	50	1			3
							15	9									
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	58	1	2473	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	8					13
							9	9									
07	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	73	1	2113	3	Y	12					25
							13	9									
08	2449	N	1563	-0-	-886	-0-	52	1	1509	3	Y	2					27
							2	9									
09	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	73	1	2136	3	Y	-0-					27
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	70	1	2071	3	Y	-0-					27
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	67	1	2008	3	Y	-0-					27
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	25	1	1049	3	Y	2					25
							2	9									
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	26	1	1068	3	Y	3					28
							3	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	2					30
							2	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	3	Y	2					32
							2	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	4					36
							4	9									
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					36
07	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	44	1	1256	3	Y	1					37
							1	9									
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1290	3	Y	3					40
							3	9									
09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-					40
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1298	3	Y	3					43
							3	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	3	Y	-0-					43
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	3	Y	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	36	1	1530	3	N	3					70
							3	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	12					82
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	N	20	89	1			13
							22	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	3	N	-0-					13
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	N	-0-					13
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	37	1	1541	3	N	-0-					13
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	56	1	1605	3	N	-0-					13
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	54	1	1571	3	N	-0-					13
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	48	1	1424	3	N	-0-					13
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	52	1	1520	3	N	2					15
							2	9									
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	49	1	1468	3	N	6					21
							7	9									
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	N	6					27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT (I)(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-	72	1	2005	3	Y	21					60
							23	9									
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	61	1	1710	3	Y	27					87
							30	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1914	3	Y	48	63	1			72
							53	9									
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	63	1	1796	3	Y	83					155
							91	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	3	Y	97	181	1			71
							107	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	43	86	1			28
							47	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1837	3	Y	27					55
							30	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	3	Y	29					84
							32	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1862	3	Y	18	69	1			33
							20	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	Y	38					71
							42	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	33	79	1			25
							36	9									
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	Y	6					31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

01	11005	X	10459	-0-	-546	-0-	243	1	10216	3	N	-0-					18
02	9940	X	9241	-0-	-699	-0-	213	1	9028	3	N	-0-					18
03	10664	X	10254	-0-	-410	-0-	234	1	10020	3	N	-0-					18
04	10260	X	9897	-0-	-363	-0-	225	1	9672	3	N	-0-					18
05	10478	X	10025	-0-	-453	-0-	230	1	9795	3	N	-0-					18
06	10110	X	9800	-0-	-310	-0-	227	1	9573	3	N	-0-					18
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	345	1	9917	3	N	-0-					18
08	10261	X	10071	-0-	-190	-0-	334	1	9737	3	N	-0-					18
09	9900	X	9628	-0-	-272	-0-	318	1	9310	3	N	-0-					18
10	10261	X	9900	-0-	-361	-0-	324	1	9576	3	N	-0-					18
11	9930	X	9614	-0-	-316	-0-	311	1	9303	3	N	-0-					18
*12	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	319	1	9553	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 119,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 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	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	792	1	2207	3	Y	53	59	1			121
							58	9									
02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	735	1	2587	3	Y	28					149
							31	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	822	1	3239	3	Y	77	100	1			126
							85	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	816	1	3620	3	Y	47	117	1			56
							52	9									
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	849	1	3874	3	Y	41					97
							45	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	807	1	3314	3	Y	42	97	1			42
							46	9									
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	850	1	3920	3	Y	57					99
							63	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	851	1	4026	3	Y	39					138
							43	9									
09	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	809	1	3483	3	Y	30	94	1			74
							33	9									
10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	832	1	3508	3	Y	80	78	1			76
							88	9									
*11	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	797	1	3207	3	Y	40					116
							44	9									
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	791	1	2361	3	Y	50					166
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 49,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	91	1	3850	3	N	-0-					10
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	80	1	3423	3	N	-0-					10
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	3	N	-0-					10
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	86	1	3709	3	N	-0-					10
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	90	1	3808	3	N	-0-					10
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	88	1	3721	3	N	-0-					10
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					10
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	89	1	3895	3	N	167					177
							184	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	86	1	3766	3	N	17	181	1			13
							19	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	254	1	3550	3	N	-0-					13
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	182	1	3492	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 46,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 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	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	150	1	6326	3	Y	11					67
							12	9									
02	5012	X	4848	-0-	-164	-0-	110	1	4679	3	Y	54	94	1			27
							59	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	117	1	5020	3	Y	1					28
							1	9									
04	5520	X	5387	-0-	-133	-0-	123	1	5261	3	Y	3					31
							3	9									
05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	116	1	4948	3	Y	15					46
							17	9									
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	120	1	5040	3	Y	15					61
							17	9									
*07	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	112	1	4822	3	Y	38					99
							42	9									
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	116	1	5056	3	Y	-0-					99
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	113	1	4962	3	Y	-0-					99
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116	1	5159	3	Y	-0-					99
*11	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	107	1	4772	3	Y	-0-	90	1			9
*12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	106	1	4714	3	Y	20	10	1			19
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	961	N	929	-0-	-32	-0-	20	1	120	2	N	20					85
							767	3	22	9							
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	9					94
							732	3	10	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	13					107
							758	3	14	9							
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	17	1	112	2	N	2					109
							718	3	2	9							
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	18	1	112	2	N	-0-					109
							716	3									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	15					124
							736	3	17	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	3					127
							814	3	3	9							
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	4					131
							797	3	4	9							
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	17	1	109	2	N	-0-					131
							705	3									
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	17	1	115	2	N	8	121	1			18
							739	3	9	9							
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	17	1	113	2	N	5					23
							725	3	6	9							
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	9					32
							775	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	120	1	5048	3	Y	26	65	1			72
							29	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	143	1	6080	3	Y	70					142
							77	9									
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	231	1	6602	3	Y	51	72	1			121
							56	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	220	1	6299	3	Y	23					144
							25	9									
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	54	98	1			100
							59	9									
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	222	1	6237	3	Y	19					119
							21	9									
07	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	131	1	5618	3	Y	43					162
							47	9									
08	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	135	1	5930	3	Y	8	111	1			59
							9	9									
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	149	1	6511	3	Y	33					92
							36	9									
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	297	1	8781	3	Y	3					95
							3	9									
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	282	1	8449	3	Y	9					104
							10	9									
*12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	265	1	7947	3	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 82,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

01	3100	N	2328	-0-	-772	1056	54	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	51	1	2157	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	31	1	1335	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	1476	-0-	-1407	-0-	33	1	1443	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	58	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	53	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1849	3	N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	57	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	56	1	1687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	82	1	3458	3	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	70	1	2956	3	N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	79	1	3389	3	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	75	1	3166	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	1	2842	3	N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	42	1	1850	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	1619	-0-	-211	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	37	1	1631	3	N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	3	N	-0-					-0-
*12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	49	1	2196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	146	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	145	1	3099	3	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	3	Y	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	3	Y	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	155	1	3331	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	144	1	3120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	140	1	3063	3	Y	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	3	Y	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	142	1	3176	3	Y	-0-					-0-
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	139	1	3123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	143	1	6056	3	N	3					79
							3	9									
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	120	1	5098	3	N	26					105
							29	9									
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	117	1	5023	3	N	-0-					105
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	104	1	4471	3	N	-0-					105
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	100	1	4245	3	N	-0-					105
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3083	3	N	-0-					105
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	76	1	3287	3	N	38	124	1			19
							42	9									
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	428	1	12474	3	N	-0-					19
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	231	1	6756	3	N	9					28
							10	9									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	178	1	5269	3	N	-0-					28
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	150	1	4487	3	N	-0-					28
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	115	1	3448	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 65,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	301	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	255	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	283	1	10408	2	N	-0-					-0-
04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	277	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	269	1	9939	2	N	-0-					-0-
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	262	1	9538	2	N	-0-					-0-
*08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	257	1	9477	2	N	-0-					-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	243	1	9122	2	N	-0-					-0-
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	244	1	9206	2	N	-0-					-0-
11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	236	1	9204	2	N	-0-					-0-
*12	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	227	1	9120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	95	1	3966	3	N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	80	1	3406	3	N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	145	1	6166	3	N	-0-					-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	111	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	90	1	3783	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	143	1	6181	3	N	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	79	1	2977	3	N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	388	1	3477	3	N	-0-					-0-
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	67	1	2964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	87	1	528	2	N	65					119
							3380	3	72	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	78	1	474	2	N	59					178
							3032	3	65	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	N	57	178	1			57
							3408	3	63	9							
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	83	1	514	2	N	69					126
							3290	3	76	9							
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	85	1	513	2	N	27					153
							3286	3	30	9							
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	61	190	1			24
							3168	3	67	9							
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	82	1	509	2	N	35					59
							3264	3	39	9							
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	57					116
							3461	3	63	9							
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	519	2	N	41					157
							3329	3	45	9							
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	86	1	534	2	N	75	68	1			164
							3428	3	83	9							
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	20					184
							3337	3	22	9							
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	82	1	515	2	N	49					233
							3306	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 47,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	142	1	5962	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	6164	3	N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	132	1	5641	3	N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	144	1	6197	3	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	124	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	147	1	6410	3	N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	152	1	6708	3	N	-0-					-0-
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	207	1	6184	3	N	-0-					-0-
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	121	1	5389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	919	1	10879	3	N	34					99
							37	9									
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	846	1	8353	3	N	15	92	1			22
							17	9									
03	10013	X	8098	-0-	-1915	-0-	845	1	7217	3	N	33					55
							36	9									
04	9690	X	9470	-0-	-220	-0-	864	1	8606	3	N	-0-					55
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	938	1	9115	3	N	-0-					55
06	9690	X	8135	-0-	-1555	-0-	854	1	7255	3	N	24					79
							26	9									
07	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	938	1	9523	3	N	29					108
							32	9									
08	10013	X	9044	-0-	-969	-0-	929	1	8114	3	N	1					109
							1	9									
09	9690	X	9525	-0-	-165	-0-	887	1	8638	3	N	-0-					109
10	10013	X	9131	-0-	-882	-0-	635	1	8496	3	N	-0-					109
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	62	1	10342	3	N	-0-					109
*12	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	58	1	10340	3	N	55					164
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 115,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	240	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	193	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	215	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	252	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	146	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	114	1	3028	2	N	-0-					-0-
*10	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	138	1	3715	2	N	-0-					-0-
*11	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	127	1	3478	2	N	-0-					-0-
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	127	1	3521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	92	1	3866	3	Y	14					104
							15	9									
02	4060	X	3591	-0-	-469	-0-	81	1	3481	3	Y	26					130
							29	9									
03	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	86	1	3674	3	Y	5					135
							6	9									
04	3990	X	66	-0-	-3924	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					135
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					135
06	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	55	1	2329	3	Y	7					142
							8	9									
07	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	69	1	2980	3	Y	9					151
							10	9									
08	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	70	1	3038	3	Y	3					154
							3	9									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	67	1	2920	3	Y	-0-					154
*10	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	68	1	2987	3	Y	-0-					154
*11	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	64	1	2868	3	Y	-0-	138	1			16
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	54	1	2402	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			23
02	T. A.		4856	-0-	4856	4856	112	1	4732	3	Y	11					34
							12	9									
03	T. A.		6182	-0-	6182	11038	140	1	6024	3	Y	16					50
							18	9									
04	T. A.		4916	-0-	4916	15954	111	1	4783	3	Y	20	41	1			29
							22	9									
05	19520	X	3566	-0-	-15954	-0-	82	1	3475	3	Y	8	1	1			36
							9	9									
*06	5670	X	3759	-0-	-1911	-0-	87	1	3672	3	Y	-0-					36
*07	5859	X	3707	-0-	-2152	-0-	84	1	3623	3	Y	-0-					36
*08	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	84	1	3682	3	Y	-0-					36
09	4920	X	2515	-0-	-2405	-0-	56	1	2459	3	Y	-0-					36
*10	3875	X	3370	-0-	-505	-0-	74	1	3288	3	Y	7					43
							8	9									
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	127	1	3797	3	Y	-0-					43
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	158	1	4745	3	Y	3					46
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	3100	N	3216	-0-	116	291	205	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3173	X	2882	-0-	-291	-0-	166	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	178	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	183	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	166	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	116	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	112	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	115	1	3007	2	N	-0-					-0-
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	116	1	3023	2	N	-0-					-0-
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	117	1	3098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

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	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	108	1	4526	3	Y	-0-			-0-
02	4228	X	4182	-0-	-46	-0-	96	1	4086	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	104	1	4433	3	Y	-0-			-0-
04	4530	X	3726	-0-	-804	-0-	85	1	3641	3	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	99	1	4174	3	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	100	1	4301	3	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	96	1	4197	3	Y	-0-			-0-
09	4260	X	4110	-0-	-150	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-			-0-
10	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	92	1	4086	3	Y	-0-			-0-
11	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	89	1	3967	3	Y	-0-			-0-
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	88	1	3952	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

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.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			30
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30 1		10
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	1	1 1		10
							1	9							
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-			10
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-			10
08	3100	N	4133	-0-	1033	1033	137	1	3986	3	Y	9			19
							10	9							
09	3000	N	3394	-0-	394	1427	113	1	3278	3	Y	3			22
							3	9							
10	3100	N	3419	-0-	319	1746	112	1	3300	3	Y	6			28
							7	9							
11	4924	X	3178	-0-	-1746	-0-	102	1	3063	3	Y	12			40
							13	9							
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	96	1	2875	3	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 19,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

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	3100	N	3397	-0-	297	297	217	1	3180	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	518	174	1	2847	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	791	188	1	3185	2	N	-0-			-0-
04	3700	X	2909	-0-	-791	-0-	171	1	2738	2	N	-0-			-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-			-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	2	N	-0-			-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	106	1	2779	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	104	1	2732	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	93	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	96	1	2588	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	94	1	2513	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	96	1	2557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	686	1	2743	3	Y	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	572	1	1554	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	400	-0-	-1894	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
04	2220	X	563	-0-	-1657	-0-	471	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	413	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	332	1	5440	2	N	-0-					-0-
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	354	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	332	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	510	1	7816	2	N	-0-					-0-
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	493	1	8160	2	N	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	301	1	7827	2	N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	305	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	243	1	6438	2	N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	248	1	6673	2	N	-0-					-0-
*12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	277	1	7489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 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	9517	X	8903	-0-	-614	-0-	206	1	8697	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7960	-0-	-300	-0-	183	1	7777	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8643	-0-	-502	-0-	197	1	8446	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8494	-0-	-116	-0-	194	1	8300	3	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8538	-0-	-359	-0-	196	1	8342	3	Y	-0-					-0-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	192	1	8064	3	Y	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	201	1	8651	3	Y	5					5
							6	9									
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	197	1	8592	3	Y	3					8
							3	9									
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	186	1	8121	3	Y	-0-					8
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8373	3	Y	-0-					8
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	181	1	8080	3	Y	-0-					8
*12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	183	1	8164	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 101,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7595	-0-	-527	-0-	344	1	7217	3	Y	31	3	1			40
							34	9									
02	7364	X	6908	-0-	-456	-0-	311	1	6584	3	Y	12					52
							13	9									
03	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	331	1	7069	3	Y	-0-					52
04	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	328	1	7042	3	Y	7					59
							8	9									
05	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	333	1	7060	3	Y	6					65
							7	9									
06	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	307	1	6433	3	Y	8					73
							9	9									
07	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	327	1	7009	3	Y	4					77
							4	9									
08	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	324	1	7064	3	Y	-0-					77
09	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	306	1	6686	3	Y	7					84
							8	9									
10	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	314	1	6943	3	Y	1					85
							1	9									
11	7140	X	6509	-0-	-631	-0-	278	1	6231	3	Y	-0-					85
*12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	216	1	4847	3	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 83,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	243	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	238	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	245	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	247	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	248	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	98	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	101	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	137	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	132	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	125	1	3333	2	N	-0-					-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 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	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	171	1	7209	3	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	153	1	6526	3	N	-0-					-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	170	1	7281	3	N	-0-					-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	166	1	7090	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	162	1	6909	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	161	1	6770	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6714	-0-	-540	-0-	152	1	6562	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	143	1	6271	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	142	1	6191	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6201	-0-	-960	-0-	137	1	6064	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6142	-0-	-788	-0-	135	1	6007	3	N	-0-					-0-
*12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	146	1	6506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	2937	-0-	-9773	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					125
02	11284	X	15	-0-	-11269	-0-	15	3			Y	-0-					125
03	12462	X	6663	-0-	-5799	-0-	152	1	6511	3	Y	-0-	125	1			-0-
04	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	469	1	20118	3	Y	24	4	1			20
							26	9									
05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	322	1	13744	3	Y	18					38
							20	9									
06	T. A.		12411	-0-	12411	12411	287	1	12118	3	Y	5					43
							6	9									
07	T. A.		12377	-0-	12377	24788	280	1	12067	3	Y	27					70
							30	9									
08	T. A.		12143	-0-	12143	36931	272	1	11860	3	Y	10					80
							11	9									
09	48454	X	11523	-0-	-36931	-0-	257	1	11251	3	Y	14					94
							15	9									
10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	260	1	11564	3	Y	4	98	1			-0-
							4	9									
11	11460	X	11376	-0-	-84	-0-	249	1	11124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	11842	X	11566	-0-	-276	-0-	251	1	11262	3	Y	48					48
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 127,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					52
*02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	31	1	1323	3	N	-0-					52
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					52
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	-0-					52
*05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					52
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1491	3	N	-0-					52
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					52
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	52	1	1509	3	N	-0-					52
*09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	50	1	1461	3	N	-0-					52
*10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	51	1	1519	3	N	-0-					52
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	49	1	1472	3	N	-0-					52
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	3	N	20					72
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	113	1	4733	3	Y	10					20
							11	9									
02	4872	X	1778	-0-	-3094	-0-	41	1	1715	3	Y	20					40
							22	9									
03	5425	X	2195	-0-	-3230	-0-	50	1	2134	3	Y	10	45	1			5
							11	9									
04	5250	X	2854	-0-	-2396	-0-	65	1	2786	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	5425	X	1804	-0-	-3621	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-					5
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-					5
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	97	1	4171	3	Y	-0-					5
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3820	3	Y	-0-					5
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	3	Y	-0-					5
10	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	86	1	3840	3	Y	-0-					5
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	121	1	3601	3	Y	4					9
							4	9									
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	136	1	4096	3	Y	9					18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	966	3	N	8					34
							9	9									
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	9	1	2236	3	N	9					43
							10	9									
03	3100	N	3170	-0-	70	70	14	1	3156	3	N	-0-					43
04	3000	N	3091	-0-	91	161	15	1	3031	3	N	41					84
							45	9									
05	1180	N	1019	-0-	-161	-0-	4	1	1013	3	N	2					86
							2	9									
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	1	1	114	3	N	-0-					86
07	1054	X	74	-0-	-980	-0-	73	3	1	9	N	1					87
08	1054	X	153	-0-	-901	-0-	1	1	152	3	N	-0-					87
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					87
10	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	5	3			N	-0-					87
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	26474	X	17235	-0-	-9239	-0-	752	1	16483	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	15772	-0-	-6236	-0-	646	1	15126	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	15808	-0-	-7039	-0-	604	1	15204	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	13955	-0-	-5425	-0-	290	1	13665	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	13180	-0-	-4924	-0-	267	1	12913	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	11437	-0-	-5453	-0-	239	1	11198	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	11739	-0-	-5714	-0-	441	1	11298	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	11037	-0-	-4773	-0-	419	1	10618	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	9670	-0-	-4280	-0-	372	1	9298	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	8996	-0-	-4179	-0-	352	1	8644	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	8508	-0-	-2922	-0-	334	1	8174	2	N	-0-					-0-
*12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	328	1	8088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	81	1	3394	3	N	-0-					1
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3990	3	N	-0-					1
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	118	1	5063	3	N	-0-					1
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					1
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					1
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	106	1	4425	3	N	-0-					1
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	97	1	4198	3	N	-0-					1
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	104	1	4569	3	N	-0-					1
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	N	-0-					1
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	77	1	3423	3	N	-0-					1
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	73	1	3244	3	N	-0-					1
*12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	57	1	2564	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,901 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	6665	X	6641	-0-	-24	-0-	640	1	5964	3	Y	34					92
							37	9									
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	523	1	5600	3	Y	55					147
							61	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	654	1	6285	3	Y	32	77	1			102
							35	9									
04	6420	X	5880	-0-	-540	-0-	603	1	5249	3	Y	25					127
							28	9									
05	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	604	1	4818	3	Y	23					150
							25	9									
06	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	604	1	5172	3	Y	23					173
							25	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	639	1	5904	3	Y	17	61	1			129
							19	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	627	1	5634	3	Y	9					138
							10	9									
09	5880	X	5862	-0-	-18	-0-	599	1	5240	3	Y	21					159
							23	9									
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	629	1	5784	3	Y	9	97	1			71
							10	9									
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	607	1	5598	3	Y	13					84
							14	9									
*12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	647	1	6382	3	Y	41					125
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 75,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	1631	-0-	-74	-0-	38	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	36	1	1518	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1708	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	39	1	1683	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	37	1	1619	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	38	1	1670	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	37	1	1642	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	33	1	1503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	86	1	3625	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	73	1	3138	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	83	1	3547	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3554	-0-	-76	-0-	81	1	3473	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	81	1	3437	3	Y	-0-			-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	118	1	3383	3	Y	-0-			-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	122	1	3535	3	Y	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	3	Y	-0-			-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	141	1	4159	3	Y	-0-			-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	134	1	4003	3	Y	-0-			-0-
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	133	1	4016	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,467 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	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	884	1	4384	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4588	-0-	-200	-0-	867	1	3721	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	773	1	3683	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	3877	-0-	-1253	-0-	724	1	3153	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4272	-0-	-998	-0-	976	1	3296	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	955	1	3588	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4151	-0-	-933	-0-	973	1	3178	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	941	1	3046	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	573	1	3518	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	228	1	3891	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	502	1	3675	3	N	-0-			-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	308	1	3141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,978 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	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	158	1	6685	3	Y	-0-			-0-
02	6580	X	5913	-0-	-667	-0-	136	1	5777	3	Y	-0-			-0-
03	7099	X	6802	-0-	-297	-0-	155	1	6647	3	Y	-0-			-0-
04	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	146	1	6248	3	Y	-0-			-0-
05	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	148	1	6300	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6331	-0-	-299	-0-	147	1	6184	3	Y	-0-			-0-
07	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	214	1	6140	3	Y	-0-			-0-
08	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	215	1	6244	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6184	-0-	-206	-0-	204	1	5980	3	Y	-0-			-0-
10	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	210	1	6197	3	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6159	-0-	-171	-0-	200	1	5959	3	Y	-0-			-0-
*12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	201	1	6044	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1098	1	4185	3	N	143	178	1			3
							157	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	990	1	3763	3	N	123					126
							135	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1098	1	4244	3	N	94	153	1			67
							103	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1063	1	4139	3	N	100					167
							110	9									
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	1100	1	4259	3	N	107	189	1			85
							118	9									
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	1035	1	3458	3	N	82	113	1			54
							90	9									
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1032	1	3829	3	N	42	96	1			-0-
							46	9									
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1073	1	3780	3	N	122					122
							134	9									
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1008	1	4032	3	N	86	148	1			60
							95	9									
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1083	1	4059	3	N	110	169	1			1
							121	9									
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1048	1	3987	3	N	54					55
							59	9									
*12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1065	1	3727	3	N	136					191
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 61,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

01	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	116	1	4907	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4694	-0-	-346	-0-	108	1	4586	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	120	1	5135	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	5008	-0-	-152	-0-	114	1	4894	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	116	1	4949	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	170	1	4774	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	172	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	168	1	4880	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	160	1	4652	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	163	1	4800	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	153	1	4599	3	N	-0-					-0-
*12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	154	1	4641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

01	8339	X	6678	-0-	-1661	-0-	155	1	6523	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5920	-0-	-1276	-0-	136	1	5784	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6505	-0-	-1307	-0-	148	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6115	-0-	-1025	-0-	139	1	5976	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6522	-0-	-608	-0-	150	1	6372	3	Y	-0-					-0-
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	155	1	6536	3	Y	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	155	1	6651	3	Y	-0-					-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	151	1	6587	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6337	-0-	-203	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6117	-0-	-641	-0-	135	1	5982	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6043	-0-	-497	-0-	132	1	5911	3	Y	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	131	1	5865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	3	1	285	3	Y	-0-					22
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	3	1	243	3	Y	-0-					22
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	3	1	261	3	Y	-0-					22
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					22
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	217	1	1303	3	Y	-0-					22
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	3	Y	-0-					22
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					22
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					22
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	Y	-0-					22
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	Y	-0-					22
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	Y	-0-					22
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 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	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	45	1	1899	3	Y	-0-					8
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					8
03	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	42	1	1807	3	Y	7					15
							8	9									
04	1890	N	24	-0-	-1866	-0-	16	3	8	9	Y	7					22
05	1953	N	267	-0-	-1686	-0-	6	1	242	3	Y	17					39
							19	9									
06	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	6	1	227	3	Y	3					42
							3	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					42
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					42
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	33	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	29	1	1235	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	29	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	28	1	1197	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	30	1	1313	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	28	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	24	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	29	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	28	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	26	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	27	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	24	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	24	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	19	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	22	1	1289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	157	1	6596	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	143	1	6057	3	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	154	1	6560	3	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	157	1	6690	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	N	-0-					-0-
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	136	1	5858	3	N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	136	1	5957	3	N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	129	1	5644	3	N	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	116	1	5144	3	N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	117	1	5214	3	N	-0-					-0-
*12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	48	1	2175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

01	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	84	1	3554	3	Y	-0-					58
02	3948	X	3041	-0-	-907	-0-	70	1	2971	3	Y	-0-					58
03	4278	X	3598	-0-	-680	-0-	81	1	3491	3	Y	24					82
							26	9									
04	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	82	1	3554	3	Y	7	89	1			-0-
							8	9									
05	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	77	1	3292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	79	1	3365	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2074	-0-	-1677	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	73	1	3197	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	1283	-0-	-2347	-0-	29	1	1254	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	61	1	2688	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	69	1	3091	3	Y	-0-					-0-
*12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	77	1	3435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	71	1	2697	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	59	1	2318	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	68	1	2504	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2350	-0-	-800	-0-	63	1	2287	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	67	1	2466	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2250	-0-	-420	-0-	60	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	66	1	2416	2	N	-0-			-0-
*08	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	64	1	2361	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	54	1	2029	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	44	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	40	1	1575	2	N	-0-			-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,890 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	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	170	1	7123	3	N	-0-			-0-
02	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	206	1	8724	3	N	-0-			-0-
03	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	435	1	18591	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	6904	-0-	-956	-0-	158	1	6746	3	N	-0-			-0-
05	9703	X	6249	-0-	-3454	-0-	144	1	6105	3	N	-0-			-0-
06	9390	X	5826	-0-	-3564	-0-	136	1	5690	3	N	-0-			-0-
07	9703	X	5877	-0-	-3826	-0-	134	1	5743	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	5302	-0-	-4401	-0-	119	1	5183	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	5322	-0-	-1578	-0-	119	1	5203	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5594	-0-	-668	-0-	124	1	5470	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	5358	-0-	-462	-0-	118	1	5240	3	N	-0-			-0-
*12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	117	1	5206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	101	1	5188	2	N	-0-			-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	91	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	2	N	-0-			-0-
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	5144	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	103	1	5217	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	104	1	4900	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	96	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	102	1	4937	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4663	-0-	-587	-0-	88	1	4575	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	90	1	4784	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	83	1	4679	2	N	-0-			-0-
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	78	1	4604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	101	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3769	-0-	-39	-0-	94	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	104	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	103	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	99	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	99	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	100	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	101	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	95	1	3720	2	N	-0-					-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	89	1	3571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,501 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	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	298	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4012	-0-	-580	-0-	231	1	3781	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	236	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4026	-0-	-504	-0-	237	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	250	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	222	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	144	1	3764	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	137	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	122	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3222	-0-	-870	-0-	114	1	3108	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3202	-0-	-698	-0-	115	1	3087	2	N	-0-					-0-
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	82 65	1 9	3450	3	N	59					129
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72 51	1 9	3054	3	N	46					175
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	80 54	1 9	3452	3	N	49	175	1			49
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	77 58	1 9	3295	3	N	53					102
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	78 47	1 9	3351	3	N	43					145
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	2899	3	N	21					166
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	150	1			16
08	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	22	3			N	-0-					16
09	1710	X	51	-0-	-1659	-0-	51	1			N	-0-					16
10	1767	X	103	-0-	-1664	-0-	103	1			N	-0-					16
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					16
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	248	1	5224	3	Y	36	2	1			118
							40	9									
02	4844	X	4766	-0-	-78	-0-	214	1	4531	3	Y	19					137
							21	9									
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	241	1	5142	3	Y	29					166
							32	9									
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	233	1	4996	3	Y	13					179
							14	9									
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	187	1	5306	3	Y	17	147	1			49
							19	9									
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	185	1	5209	3	Y	3					52
							3	9									
07	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	169	1	4874	3	Y	23					75
							25	9									
08	5518	X	4342	-0-	-1176	-0-	143	1	4169	3	Y	27					102
							30	9									
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	171	1	5015	3	Y	15					117
							17	9									
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	165	1	4876	3	Y	-0-					117
11	5400	X	4372	-0-	-1028	-0-	187	1	4185	3	Y	-0-					117
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	236	1	5326	3	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 61,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	107	1	2648	2	Y	-0-					10
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					10
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	112	1	2808	2	Y	-0-					10
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	79	1	2388	2	Y	-0-					10
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	96	1	2777	2	Y	-0-					10
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	105	1	2712	2	Y	-0-					10
07	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	125	1	2772	2	Y	-0-					10
08	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	113	1	2751	2	Y	-0-					10
09	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	100	1	2331	2	Y	-0-					10
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	113	1	2597	2	Y	1					11
							1	9									
11	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	106	1	2551	2	Y	6					17
							7	9									
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	115	1	2553	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 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	6293	X	5675	-0-	-618	-0-	758	1	4874	3	N	39					190
							43	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	719	1	4644	3	N	20	164	1			46
							22	9									
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	784	1	4871	3	N	31					77
							34	9									
04	5610	X	5608	-0-	-2	-0-	801	1	4764	3	N	39					116
							43	9									
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	832	1	5057	3	N	30					146
							33	9									
06	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	805	1	4872	3	N	23					169
							25	9									
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	817	1	5771	3	N	22	166	1			25
							24	9									
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	836	1	5351	3	N	21					46
							23	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	803	1	5119	3	N	26					72
							29	9									
10	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	822	1	5020	3	N	22					94
							24	9									
11	6090	X	5428	-0-	-662	-0-	832	1	4564	3	N	29					123
							32	9									
*12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	856	1	4871	3	N	34					157
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 69,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	160	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7447	-0-	-29	-0-	138	1	7309	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8038	-0-	-239	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	159	1	7567	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8021	-0-	-287	-0-	156	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7680	-0-	-360	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	152	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7641	-0-	-388	-0-	155	1	7486	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	145	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7682	-0-	-347	-0-	142	1	7540	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7448	-0-	-232	-0-	130	1	7318	2	N	-0-					-0-
*12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	125	1	7389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12958	X	12112	-0-	-846	-0-	278	1	11748	3	Y	78					162
							86	9									
02	11536	X	11264	-0-	-272	-0-	257	1	10953	3	Y	49	167	1			44
							54	9									
03	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	262	1	11218	3	Y	52					96
							57	9									
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	276	1	11890	3	Y	43					139
							47	9									
05	12462	X	12321	-0-	-141	-0-	281	1	11979	3	Y	55	155	1			39
							61	9									
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	276	1	11634	3	Y	49					88
							54	9									
07	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	419	1	12060	3	Y	29	113	1			4
							32	9									
08	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	411	1	12001	3	Y	34					38
							37	9									
09	11940	X	11655	-0-	-285	-0-	384	1	11234	3	Y	34	72	1			-0-
							37	9									
10	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	403	1	11922	3	Y	57					57
							63	9									
11	11940	X	11927	-0-	-13	-0-	383	1	11483	3	Y	55					112
							61	9									
*12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	394	1	11824	3	Y	16					128
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 144,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	50	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	45	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	72	1	2104	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	68	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	69	1	2042	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	65	1	1938	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	66	1	1979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	226	1	9549	3	Y	69					109
							76	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	199	1	8469	3	Y	24					133
							26	9									
03	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	198	1	8491	3	Y	33	131	1			35
							36	9									
04	8460	X	6227	-0-	-2233	-0-	140	1	6041	3	Y	42					77
							46	9									
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	208	1	8882	3	Y	35					112
							39	9									
06	9540	X	9342	-0-	-198	-0-	216	1	9101	3	Y	23					135
							25	9									
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	Y	23	76	1			82
							25	9									
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	325	1	9478	3	Y	42					124
							46	9									
09	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	300	1	8782	3	Y	21	133	1			12
							23	9									
10	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	314	1	9294	3	Y	23					35
							25	9									
11	9540	X	9341	-0-	-199	-0-	300	1	8986	3	Y	50					85
							55	9									
*12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	289	1	8673	3	Y	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 108,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	89	1	3757	3	Y	2					2
							2	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	81	1	3490	3	Y	-0-					2
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	88	1	3788	3	Y	25	22	1			5
							28	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	85	1	3621	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	129	1	3709	3	Y	3					13
							3	9									
08	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	127	1	3708	3	Y	-0-					13
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	121	1	3534	3	Y	-0-					13
10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	123	1	3647	3	Y	2					15
							2	9									
11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	115	1	3456	3	Y	2					17
							2	9									
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	130	1	3903	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

01	11873	X	10228	-0-	-1645	-0-	653	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8849	-0-	-1427	-0-	509	1	8340	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8967	-0-	-1573	-0-	500	1	8467	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8744	-0-	-1186	-0-	514	1	8230	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8431	-0-	-1830	-0-	516	1	7915	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	440	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7270	-0-	-2526	-0-	269	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	6739	-0-	-2282	-0-	246	1	6493	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8713	-0-	-17	-0-	312	1	8401	2	N	-0-					-0-
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	337	1	9110	2	N	-0-					-0-
11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	360	1	9636	2	N	-0-					-0-
*12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	370	1	9811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,286 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	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	221	1	9296	3	Y	2					2
							2	9									
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	186	1	7903	3	Y	-0-					2
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	197	1	8460	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	182	1	7802	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	184	1	7847	3	Y	-0-					15
06	8160	X	7673	-0-	-487	-0-	178	1	7493	3	Y	2					17
							2	9									
07	8432	X	7797	-0-	-635	-0-	262	1	7535	3	Y	-0-					17
08	8432	X	7622	-0-	-810	-0-	253	1	7358	3	Y	10					27
							11	9									
09	8010	X	7139	-0-	-871	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					27
10	8029	X	7274	-0-	-755	-0-	238	1	7036	3	Y	-0-					27
11	7680	X	6998	-0-	-682	-0-	227	1	6768	3	Y	3					30
							3	9									
*12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	227	1	6796	3	Y	8					38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 93,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	60	1	2545	3	Y	21					125
							23	9									
02	2464	X	2329	-0-	-135	-0-	52	1	2236	3	Y	37	99	1			63
							41	9									
03	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	53	1	2266	3	Y	28					91
							31	9									
04	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	52	1	2221	3	Y	11					102
							12	9									
05	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	59	1	2490	3	Y	33					135
							36	9									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	19					154
							21	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	12					166
							13	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	3	Y	7					173
							8	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	3	Y	24					197
							26	9									
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	Y	26					223
							29	9									
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	1	187	1			37
							1	9									
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	54	1	2413	3	Y	23					60
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

01	3379	X	2384	-0-	-995	-0-	601	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	667	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	746	1	4085	3	Y	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	607	1	3292	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	683	1	2452	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	679	1	3243	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	690	1	2456	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	669	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	1263	-0-	-2667	-0-	583	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	231	-0-	-3830	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,275 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-450	-0-	79	1	3315	3	N	-0-					71
02	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	73	1	3134	3	N	3					74
							3	9									
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	81	1	3476	3	N	-0-					74
04	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	72	1	3062	3	N	-0-					74
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	70	1	2980	3	N	1					75
							1	9									
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					75
07	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	81	1	2334	3	N	-0-					75
08	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					75
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	3360	3	N	-0-					75
10	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	84	1	2478	3	N	-0-					75
11	3360	X	2380	-0-	-980	-0-	77	1	2303	3	N	-0-					75
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	101	1	3056	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 36,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 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	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	187	1	7892	3	Y	3					3
							3	9									
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	162	1	6905	3	Y	-0-					3
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	185	1	7936	3	Y	-0-					3
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	173	1	7406	3	Y	-0-					3
05	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	178	1	7603	3	Y	-0-					3
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	180	1	7599	3	Y	-0-					3
07	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	267	1	7674	3	Y	-0-					3
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	257	1	7500	3	Y	-0-					3
09	7770	X	7453	-0-	-317	-0-	247	1	7205	3	Y	1					4
							1	9									
10	8029	X	7695	-0-	-334	-0-	251	1	7441	3	Y	3					7
							3	9									
11	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	239	1	7167	3	Y	-0-					7
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	244	1	7342	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 92,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	161	1	4532	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
02	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	190	1	4026	3	Y	34					48
							37	9									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	157	1	4471	3	Y	14	62	1			-0-
							15	9									
04	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	199	1	4269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	153	1	4351	3	Y	16					16
							18	9									
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	150	1	4206	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
07	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	150	1	4332	3	Y	17	5	1			18
							19	9									
08	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	147	1	4287	3	Y	18					36
							20	9									
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	141	1	4148	3	Y	29					65
							32	9									
10	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	140	1	4130	3	Y	22	87	1			-0-
							24	9									
11	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	171	1	3823	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	166	1	3726	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	907	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	940	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	1037	1	5676	2	N	-0-					-0-
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1026	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6475	-0-	-531	-0-	1046	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	1024	1	5636	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5583	-0-	-1547	-0-	995	1	4588	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5689	-0-	-1441	-0-	996	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6531	-0-	-369	-0-	1017	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	1046	1	5563	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5842	-0-	-818	-0-	994	1	4848	2	N	-0-					-0-
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1018	1	4784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,067 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 94 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 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	1581	N	965	-0-	-616	-0-	25	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	32	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	27	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	28	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	25	1	926	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	25	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	785	-0-	-238	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
12	992	N	524	-0-	-468	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,522 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	10912	X	10609	-0-	-303	-0-	246	1	10363	3	Y	-0-					-0-
02	9856	X	9546	-0-	-310	-0-	220	1	9326	3	Y	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	240	1	10248	3	Y	-0-					-0-
04	10560	X	9795	-0-	-765	-0-	224	1	9571	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	237	1	10095	3	Y	-0-					-0-
06	10020	X	9750	-0-	-270	-0-	226	1	9524	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	225	1	9702	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9484	-0-	-870	-0-	212	1	9272	3	Y	-0-					-0-
09	9990	X	9061	-0-	-929	-0-	202	1	8818	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
10	10323	X	9161	-0-	-1162	-0-	203	1	8958	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	9426	-0-	-324	-0-	206	1	9220	3	Y	-0-					-0-
*12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	206	1	9210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	64	1	2705	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	58	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	3	Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	59	1	2552	3	Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	62	1	2662	3	Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	58	1	2542	3	Y	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	53	1	2373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,477 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	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	82	1	3472	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	82	1	3529	3	Y	-0-			-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	83	1	3508	3	Y	-0-			-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	79	1	3400	3	Y	-0-			-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	80	1	3483	3	Y	-0-			-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	77	1	3344	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	77	1	3424	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	66	1	2940	3	Y	-0-			-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	59	1	2634	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,619 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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	190	1	4694	2	N	-0-			-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-			-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	139	1	3500	2	N	-0-			-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	N	-0-			-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	150	1	4366	2	N	-0-			-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	186	1	4787	2	N	-0-			-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	193	1	4290	2	N	-0-			-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	175	1	4255	2	N	-0-			-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	182	1	4224	2	N	-0-			-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	185	1	4255	2	N	-0-			-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	169	1	4081	2	N	-0-			-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	187	1	4162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,190 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	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	55	1	2329	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	60	1	2573	3	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	62	1	2630	3	Y	-0-			-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-			-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	-0-			-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-			-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	57	1	2515	3	Y	-0-			-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-			-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	Y	-0-			-0-
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	58	1	2595	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,930 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	7826	X	4379	-0-	-3447	-0-	101	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	Y	3					3
							3	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	149	1	6389	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	91	1	3902	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	81	1	3444	3	Y	5					9
							6	9									
06	6330	X	3776	-0-	-2554	-0-	87	1	3685	3	Y	4					13
							4	9									
07	6541	X	3508	-0-	-3033	-0-	80	1	3428	3	Y	-0-					13
08	6541	X	3597	-0-	-2944	-0-	80	1	3517	3	Y	-0-					13
09	3990	X	2145	-0-	-1845	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					13
10	3906	X	1525	-0-	-2381	-0-	33	1	1492	3	Y	-0-					13
11	3780	X	1182	-0-	-2598	-0-	38	1	1144	3	Y	-0-					13
*12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1156	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	128	1	4889	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	114	1	4430	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	129	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	132	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	137	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	137	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	144	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	142	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	136	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	138	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	122	1	4759	2	N	-0-					-0-
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	124	1	4989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,151 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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2957	3	N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	59	1	2526	3	N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	81	1	3473	3	N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	79	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	72	1	3076	3	N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	72	1	3134	3	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2925	3	N	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	71	1	2690	3	N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	68	1	2648	3	N	-0-					-0-
*12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	55	1	2210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	47					162
							52	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	63	1	2701	3	N	38					200
							42	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	71	1	3053	3	N	35					235
							39	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	86	1	3717	3	N	52	175	1			112
							57	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	3	N	40					152
							44	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	75	1	3152	3	N	30					182
							33	9									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	76	1	3293	3	N	22	150	1			54
							24	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	73	1	3237	3	N	67					121
							74	9									
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	70	1	3083	3	N	48					169
							53	9									
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1882	3	N	18					187
							20	9									
11	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			N	-0-					187
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

01	8556	X	5480	-0-	-3076	-0-	140	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	288	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	373	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	316	1	11692	2	N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	276	1	10364	2	N	-0-					-0-
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	268	1	10108	2	N	-0-					-0-
11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	249	1	9739	2	N	-0-					-0-
*12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	241	1	9666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	110	1	4612	3	Y	-0-					17
02	4592	X	4444	-0-	-148	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					17
03	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	101	1	4329	3	Y	-0-					17
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	116	1	4983	3	Y	-0-					17
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	137	1	5833	3	Y	-0-					17
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					17
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	Y	-0-					17
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	119	1	5220	3	Y	-0-					17
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	3	Y	-0-					17
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	113	1	4989	3	Y	-0-					17
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	102	1	4516	3	Y	-0-					17
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	102	1	4548	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 63,161 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	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	72	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	61	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	69	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	72	1	3074	3	N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	113	1	3264	3	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	69	1	2988	3	N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	103	1	3047	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	98	1	2924	3	N	-0-					-0-
*12	951	X	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,117 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	13795	X	12846	-0-	-949	-0-	329	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11537	-0-	-895	-0-	288	1	11249	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12545	-0-	-1002	-0-	332	1	12213	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12039	-0-	-981	-0-	321	1	11718	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11923	-0-	-1252	-0-	314	1	11609	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11126	-0-	-1294	-0-	296	1	10830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11368	-0-	-1404	-0-	302	1	11066	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11261	-0-	-1294	-0-	297	1	10964	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11024	-0-	-1006	-0-	286	1	10738	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10664	-0-	-1271	-0-	275	1	10389	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10364	-0-	-766	-0-	259	1	10105	2	N	-0-					-0-
*12	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	265	1	10660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,622 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	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	145	1	6143	3	Y	3					3
							3	9									
02	5544	X	5067	-0-	-477	-0-	116	1	4951	3	Y	-0-					3
03	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	126	1	5415	3	Y	7					10
							8	9									
04	5940	X	5116	-0-	-824	-0-	115	1	4957	3	Y	40	27	1			23
							44	9									
05	6138	X	5171	-0-	-967	-0-	119	1	5051	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	110	1	4679	3	Y	-0-					23
07	5301	X	5184	-0-	-117	-0-	117	1	5055	3	Y	11					34
							12	9									
08	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	112	1	4911	3	Y	-0-	29	1			5
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	124	1	5421	3	Y	-0-					5
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	201	1	5933	3	Y	-0-					5
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	173	1	5172	3	Y	7					12
							8	9									
*12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	168	1	5049	3	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 64,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	N	-0-			-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	20	1	832	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	21	1	910	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	21	1	906	3	N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	3	N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	3	N	-0-			-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	35	1	1010	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	33	1	986	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	33	1	988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,930 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1357	1	19886	2	N	-0-			-0-
02	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	1198	1	19609	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	1176	1	19904	2	N	-0-			-0-
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1176	1	18823	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	20164	-0-	-141	-0-	1235	1	18929	2	N	-0-			-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	1051	1	17386	2	N	-0-			-0-
07	20305	X	17431	-0-	-2874	-0-	639	1	16792	2	N	-0-			-0-
08	20305	X	16605	-0-	-3700	-0-	612	1	15993	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	18902	-0-	-748	-0-	681	1	18221	2	N	-0-			-0-
10	20150	X	18842	-0-	-1308	-0-	674	1	18168	2	N	-0-			-0-
11	18450	X	17303	-0-	-1147	-0-	623	1	16680	2	N	-0-			-0-
*12	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	682	1	18106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,601 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	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	287	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	258	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	274	1	6870	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6728	-0-	-502	-0-	215	1	6513	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	233	1	6767	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	294	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	267	1	6499	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	267	1	6205	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	275	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6355	-0-	-335	-0-	253	1	6102	2	N	-0-					-0-
*12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	288	1	6421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,241 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	Y	2					47
							2	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	Y	1					48
							1	9									
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	20	1	860	3	Y	1					49
							1	9									
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	19	1	779	3	Y	-0-					49
05	1023	N	796	-0-	-227	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					49
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					49
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	-0-					49
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	-0-					49
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	3	Y	-0-					49
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	Y	-0-					49
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	3	Y	-0-					49
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	275	1	3481	3	Y	-0-					1
02	1036	X	1018	-0-	-18	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					1
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	3	Y	-0-					1
04	1110	X	572	-0-	-538	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					1
05	1147	X	212	-0-	-935	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					1
06	3630	X	849	-0-	-2781	-0-	56	1	793	3	Y	-0-					1
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	487	1	5463	3	Y	-0-					1
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	456	1	4999	3	Y	-0-					1
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	398	1	3910	3	Y	-0-					1
10	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	452	1	5223	3	Y	-0-					1
11	5760	X	4615	-0-	-1145	-0-	417	1	4198	3	Y	-0-					1
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	412	1	3610	3	Y	82	82	1			1
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 39,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	152	1	7774	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7253	-0-	-83	-0-	135	1	7118	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7889	-0-	-78	-0-	158	1	7731	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7406	-0-	-274	-0-	153	1	7253	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7381	-0-	-648	-0-	144	1	7237	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6876	-0-	-894	-0-	143	1	6733	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7304	-0-	-725	-0-	141	1	7163	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	148	1	7146	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7043	-0-	-367	-0-	133	1	6910	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	7342	-0-	-36	-0-	135	1	7207	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6937	-0-	-143	-0-	121	1	6816	2	N	-0-			-0-
*12	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	118	1	7016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 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	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
03	372	N	33	-0-	-339	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	1			N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 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	10943	X	10444	-0-	-499	-0-	243	1	10201	3	N	-0-			2
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	232	1	9857	3	N	-0-			2
03	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	253	1	10818	3	N	-0-			2
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	245	1	10472	3	N	-0-			2
05	10943	X	10282	-0-	-661	-0-	237	1	10045	3	N	-0-			2
06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	248	1	10454	3	N	-0-			2
07	10943	X	10936	-0-	-7	-0-	248	1	10688	3	N	-0-			2
08	10943	X	10660	-0-	-283	-0-	240	1	10420	3	N	-0-			2
09	10590	X	10140	-0-	-450	-0-	227	1	9913	3	N	-0-			2
10	10943	X	10716	-0-	-227	-0-	237	1	10479	3	N	-0-			2
11	10590	X	10225	-0-	-365	-0-	225	1	10000	3	N	-0-			2
*12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	223	1	9938	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 126,143 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	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	109	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	78	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	121	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	69	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	71	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	66	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	58	1	1566	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,298 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	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	1342	1	19660	2	N	-0-					-0-
02	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	1128	1	18467	2	N	-0-					-0-
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	1274	1	21558	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1233	1	19737	2	N	-0-					-0-
05	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	1325	1	20301	2	N	-0-					-0-
06	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1168	1	19318	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9753	-0-	-5158	-0-	358	1	9395	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	12406	-0-	-2505	-0-	456	1	11950	2	N	-0-					-0-
09	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	718	1	19264	2	N	-0-					-0-
10	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	738	1	19811	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	4674	-0-	-9756	-0-	167	1	4507	2	N	-0-					-0-
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,244 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	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	94	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3664	-0-	-256	-0-	84	1	3580	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	90	1	3888	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	81	1	3495	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	89	1	3747	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	88	1	3727	3	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	138	1	3949	3	N	-0-					-0-
*08	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	130	1	3785	3	N	2	3	6			-0-
							2	9									
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	123	1	3574	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	126	1	3720	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3761	-0-	-199	-0-	122	1	3639	3	N	-0-					-0-
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	122	1	3649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5889	-0-	-663	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	150	1	6430	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	142	1	6057	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6220	-0-	-383	-0-	143	1	6077	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	138	1	5823	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	207	1	5947	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6026	-0-	-546	-0-	200	1	5826	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	194	1	5668	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	197	1	5828	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5763	-0-	-207	-0-	187	1	5576	3	N	-0-					-0-
*12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	193	1	5785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,275 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	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	135	1	5699	3	Y	23	116	1			24
							25	9									
02	5516	X	5223	-0-	-293	-0-	120	1	5097	3	Y	5					29
							6	9									
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	145	1	6194	3	Y	12					41
							13	9									
04	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	106	1	4552	3	Y	10	51	1			-0-
							11	9									
05	5859	X	2145	-0-	-3714	-0-	49	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5970	X	4127	-0-	-1843	-0-	95	1	4032	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	3873	-0-	-2296	-0-	130	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	165	1	4833	3	Y	-0-					-0-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	187	1	5488	3	Y	-0-					-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	166	1	4910	3	Y	8					8
							9	9									
11	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	154	1	4610	3	Y	4					12
							4	9									
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	153	1	4611	3	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,541 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, 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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	104	1	4382	3	N	-0-					57
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	92	1	3900	3	N	-0-					57
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	N	30					87
							33	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					87
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4107	3	N	57	126	1			18
							63	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	91	1	3839	3	N	-0-					18
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	99	1	4265	3	N	-0-					18
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	100	1	4369	3	N	-0-					18
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	94	1	4139	3	N	-0-					18
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	99	1	4399	3	N	-0-					18
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	137	1	4111	3	N	-0-					18
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	127	1	3810	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 50,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	5487	X	4815	-0-	-672	-0-	111	1	4704	3	N	-0-					15
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	105	1	4470	3	N	-0-					15
03	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	111	1	4763	3	N	-0-					15
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					15
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	106	1	4520	3	N	-0-					15
06	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	101	1	4240	3	N	-0-					15
07	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	149	1	4302	3	N	-0-					15
08	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	157	1	4584	3	N	-0-					15
09	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	148	1	4341	3	N	-0-					15
10	4619	X	4533	-0-	-86	-0-	148	1	4385	3	N	-0-					15
11	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	141	1	4196	3	N	-0-					15
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	141	1	4233	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 54,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	68	1	2877	3	N	5	74	1			67
							6	9									
02	3192	X	2319	-0-	-873	-0-	53	1	2266	3	N	-0-					67
03	3348	X	1966	-0-	-1382	-0-	45	1	1921	3	N	-0-					67
04	3180	X	1968	-0-	-1212	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					67
05	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	44	1	1887	3	N	-0-					67
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	3	N	1					68
							1	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	3	N	2					70
							2	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	3	N	-0-					70
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	3	N	2					72
							2	9									
10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	115	1	3409	3	N	2					74
							2	9									
11	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	107	1	3198	3	N	-0-					74
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	107	1	3199	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 35,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	61	1 8 9	2569	3	N	7					40
02	2744	X	2140	-0-	-604	-0-	49	1 13 9	2078	3	N	12					52
03	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	54	1 9 9	2334	3	N	8					60
04	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	52	1 10 9	2259	3	N	9					69
05	2697	X	2373	-0-	-324	-0-	54	1 10 9	2309	3	N	9	71	1			7
06	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	79	1 6 9	2233	3	N	5					12
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	2357	3	N	3					15
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	83	1 9 9	2408	3	N	8					23
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	80	1 8 9	2349	3	N	7					30
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	82	1 11 9	2413	3	N	10					40
11	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	77	1 11 9	2304	3	N	10					50
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	79	1 13 9	2378	3	N	12					62

TOTAL GAS PROD: 28,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	3906	X	2656	-0-	-1250	-0-	61	1	2595	3	N	-0-					22
02	3248	X	2278	-0-	-970	-0-	52	1 17 9	2209	3	N	15					37
03	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	57	1 1 9	2423	3	N	1					38
04	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	53	1 22 9	2279	3	N	20					58
05	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					58
06	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	51	1 17 9	2148	3	N	15	73	1			-0-
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	78	1	2221	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	75	1	2182	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	71	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	2294	X	2201	-0-	-93	-0-	72	1	2129	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	2093	-0-	-127	-0-	67	1 24 9	2002	3	N	22					22
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	69	1 23 9	2083	3	N	21					43

TOTAL GAS PROD: 27,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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 #: 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	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	82	1	3475	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2910	-0-	-870	-0-	67	1	2843	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	72	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	2852	-0-	-1048	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	67	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	108	1	3099	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	1614	-0-	-1548	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	85	1	2469	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	98	1	2896	3	N	2					2
							2	9									
11	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	98	1	2906	3	N	-0-					2
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	102	1	3069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	29574	X	20109	-0-	-9465	-0-	467	1	19642	3	N	-0-					-0-
02	26712	X	17481	-0-	-9231	-0-	401	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	18718	-0-	-5617	-0-	427	1	18291	3	N	-0-					-0-
04	21630	X	17717	-0-	-3913	-0-	404	1	17313	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	17370	-0-	-3617	-0-	398	1	16972	3	N	-0-					-0-
06	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	453	1	19057	3	N	-0-					-0-
07	19344	X	19288	-0-	-56	-0-	648	1	18640	3	N	-0-					-0-
08	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	659	1	19199	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	619	1	18073	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19191	-0-	-959	-0-	628	1	18563	3	N	-0-					-0-
11	19500	X	18415	-0-	-1085	-0-	596	1	17819	3	N	-0-					-0-
*12	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	612	1	18377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	428	1	18025	3	N	-0-					-0-
02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	321	1	13622	3	N	-0-					-0-
03	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	304	1	13034	3	N	-0-					-0-
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	262	1	11252	3	N	-0-					-0-
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	243	1	10355	3	N	-0-					-0-
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	232	1	9753	3	N	-0-					-0-
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	289	1	8312	3	N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	211	1	9195	3	N	-0-					-0-
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	194	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	280	1	8289	3	N	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	260	1	7790	3	N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	107	1	3204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,419 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 #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 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	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	116	1	4876	3	N	-0-					11
02	4872	X	4532	-0-	-340	-0-	105	1	4427	3	N	-0-					11
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	115	1	4893	3	N	-0-					11
04	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	108	1	4645	3	N	-0-					11
05	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					11
06	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	105	1	4397	3	N	-0-					11
07	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	159	1	4570	3	N	-0-					11
08	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	156	1	4554	3	N	-0-					11
09	4740	X	4468	-0-	-272	-0-	148	1	4320	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	149	1	4412	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	142	1	4248	3	Y	-0-					-0-
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	137	1	4106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 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	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	144	1	6047	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5173	-0-	-455	-0-	119	1	5054	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	125	1	5352	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5289	-0-	-711	-0-	121	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	160	1	6812	3	Y	-0-					-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	163	1	6865	3	Y	-0-					-0-
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	171	1	7343	3	Y	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	139	1	6051	3	Y	-0-					-0-
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	134	1	5869	3	Y	-0-					-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	150	1	6592	3	Y	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	143	1	6353	3	Y	-0-					-0-
*12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	146	1	6476	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7663	-0-	-769	-0-	263	1	7400	3	Y	-0-					3
02	7392	X	6975	-0-	-417	-0-	238	1	6737	3	Y	-0-					3
03	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	254	1	7251	3	Y	-0-					3
04	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	237	1	6801	3	Y	-0-					3
05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	238	1	6766	3	Y	-0-					3
06	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	242	1	6783	3	Y	-0-					3
07	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	237	1	6827	3	Y	-0-					3
08	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	237	1	6893	3	Y	-0-					3
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	226	1	6619	3	Y	-0-					3
10	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	232	1	6884	3	Y	-0-					3
11	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	220	1	6581	3	Y	-0-					3
*12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	215	1	6480	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 84,861 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 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5626	3	N	45	192	1			42
							50	9									
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	120	1	5119	3	N	79					121
							87	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	195	1	5579	3	N	95	87	1			129
							105	9									
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	186	1	5353	3	N	71	107	1			93
							78	9									
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	194	1	5518	3	N	86					179
							95	9									
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	189	1	5320	3	N	54	163	1			70
							59	9									
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	192	1	5517	3	N	67					137
							74	9									
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5395	3	N	98	133	1			102
							108	9									
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	3	N	20					122
							22	9									
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	181	1	5357	3	N	59	108	1			73
							65	9									
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	172	1	5153	3	N	52					125
							57	9									
*12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	168	1	5061	3	N	59	99	1			85
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 67,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	685	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	642	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	724	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	817	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	769	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	688	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	477	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	454	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	378	1	3332	2	N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	411	1	3738	2	N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	331	1	2663	2	N	-0-					-0-
*12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	275	1	2208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 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	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	140	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5401	-0-	-703	-0-	124	1	5277	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	144	1	6144	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	147	1	6311	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	145	1	6161	3	Y	-0-					-0-
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	141	1	5958	3	Y	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	142	1	6235	3	Y	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	130	1	5686	3	Y	-0-					-0-
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	133	1	5894	3	Y	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	129	1	5749	3	Y	-0-					-0-
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	131	1	5880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	244	1	10293	3	Y	189	181	1			130
							208	9									
02	9604	X	9586	-0-	-18	-0-	220	1	9366	3	Y	-0-					130
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	243	1	10458	3	Y	90	191	1			29
							99	9									
04	10290	X	5795	-0-	-4495	-0-	132	1	5657	3	Y	5					34
							6	9									
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	259	1	11038	3	Y	19					53
							21	9									
06	10410	X	10315	-0-	-95	-0-	236	1	9958	3	Y	110					163
							121	9									
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	245	1	10571	3	Y	32	164	1			31
							35	9									
08	10757	X	10549	-0-	-208	-0-	235	1	10284	3	Y	27					58
							30	9									
09	10410	X	9975	-0-	-435	-0-	221	1	9715	3	Y	35					93
							39	9									
10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	255	1	11313	3	Y	41					134
							45	9									
11	10410	X	9791	-0-	-619	-0-	213	1	9528	3	Y	45					179
							50	9									
*12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	219	1	9813	3	Y	15					194
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 121,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4774	X	3585	-0-	-1189	-0-	607	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	573	1	3273	3	N	111	61	1			50
							122	9									
03	4774	X	3905	-0-	-869	-0-	627	1	3162	3	N	105	105	1			50
							116	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	749	1	3845	3	N	85					135
							94	9									
05	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	737	1	3477	3	N	45	84	1			96
							50	9									
06	4260	X	2907	-0-	-1353	-0-	712	1	2185	3	N	9					105
							10	9									
07	4774	X	2985	-0-	-1789	-0-	733	1	2201	3	N	46	134	1			17
							51	9									
08	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	765	1	3621	3	N	-0-					17
09	4620	X	4124	-0-	-496	-0-	735	1	3273	3	N	105					122
							116	9									
10	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	756	1	3278	3	N	53	150	1			25
							58	9									
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	727	1	3011	3	N	21					46
							23	9									
*12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	699	1	794	3	N	80	119	1			7
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 44,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	23	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	28	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	28	1	1237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 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	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	146	1	6163	3	N	58					192
							64	9									
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	N	39	185	1			46
							43	9									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141	1	6074	3	N	61					107
							67	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	138	1	5963	3	N	43					150
							47	9									
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	45					195
							50	9									
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	123	1	5177	3	N	25					220
							28	9									
07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	4	3	1	9	N	1	187	1			34
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					34
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	N	-0-					34
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	88	1	3905	3	N	-0-					34
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	N	-0-					34
*12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	19					53
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 48,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 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	13795	X	11691	-0-	-2104	-0-	299	1	11392	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11036	-0-	-1424	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11540	-0-	-1046	-0-	305	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	4159	-0-	-7841	-0-	111	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10292	-0-	-1922	-0-	271	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9871	-0-	-1949	-0-	263	1	9608	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	9981	-0-	-2233	-0-	265	1	9716	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9582	-0-	-1950	-0-	253	1	9329	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8631	-0-	-1329	-0-	224	1	8407	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8116	-0-	-2176	-0-	209	1	7907	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	7526	-0-	-2344	-0-	188	1	7338	2	N	-0-					-0-
*12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	182	1	7328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	217	1	4755	2	N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	183	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	183	1	4608	2	N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	88	1	4149	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	59	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	134	1	3403	2	N	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	122	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	143	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	144	1	3517	2	N	-0-					-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	145	1	3583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	93	1	3918	3	N	-0-			-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	143	1	6055	3	N	-0-			-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	142	1	6116	3	N	-0-			-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-			-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	136	1	5782	3	N	-0-			-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	134	1	5655	3	N	-0-			-0-
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	3	N	-0-			-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	165	1	7190	3	N	-0-			-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	165	1	7237	3	N	-0-			-0-
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	161	1	7159	3	N	-0-			-0-
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	6745	3	N	-0-			-0-
*12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	155	1	6921	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,152 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	26	1	1103	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	959	-0-	-511	-0-	22	1	937	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	920	-0-	-537	-0-	21	1	899	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	20	1	822	3	Y	-0-			-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-			-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-			-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1745	3	Y	-0-			-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-			-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	58	1	1738	3	Y	-0-			-0-
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1705	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8277	X	5963	-0-	-2314	-0-	138	1	5825	3	N	-0-			64
02	5936	X	5165	-0-	-771	-0-	119	1	5045	3	N	1			65
							1	9							
03	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	107	1	4581	3	N	-0-			65
04	6150	X	3844	-0-	-2306	-0-	87	1	3757	3	N	-0-			65
05	6355	X	3149	-0-	-3206	-0-	72	1	3077	3	N	-0-			65
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			65
07	5704	X	95	-0-	-5609	-0-	3	1	92	3	N	-0-			65
08	4681	X	103	-0-	-4578	-0-	3	1	100	3	N	-0-			65
09	3840	X	185	-0-	-3655	-0-	5	1	179	3	N	1			66
							1	9							
10	3162	X	664	-0-	-2498	-0-	22	1	642	3	N	-0-			66
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	3	N	-0-			66
*12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	3	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 27,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3414	X	2738	-0-	-676	-0-	62	1	2629	3	Y	43					103
							47	9									
02	2772	X	2445	-0-	-327	-0-	56	1	2361	3	Y	25					128
							28	9									
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	3100	3	Y	44					172
							48	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	3	Y	28	168	1			32
							31	9									
05	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	67	1	2837	3	Y	30	1	1			61
							33	9									
06	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	60	1	2501	3	Y	29					90
							32	9									
07	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	58	1	2470	3	Y	19					109
							21	9									
08	3224	X	2379	-0-	-845	-0-	53	1	2291	3	Y	32	128	1			13
							35	9									
09	3090	X	2561	-0-	-529	-0-	57	1	2492	3	Y	11					24
							12	9									
10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	58	1	2548	3	Y	38					62
							42	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2560	3	Y	25					87
							28	9									
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	102	1	3077	3	Y	54					141
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 33,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

01	9610	X	5364	-0-	-4246	-0-	137	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6428	-0-	-2252	-0-	161	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	17	-0-	-5067	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	6345	-0-	-785	-0-	167	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	19	-0-	-6881	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	64	-0-	-7066	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	105	-0-	-6250	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	650	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	725	1	5263	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5385	-0-	5385	5385	806	1	4579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		818	-0-	818	818	3 2	1 9	813	3	Y	2	2	1			-0-
02	T. A.		3292	-0-	3292	4110	13	1	3279	3	Y	-0-					-0-
03	8034	X	3924	-0-	-4110	-0-	18	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	15	1	3584	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	14	1	3320	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	9	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2093	-0-	-1387	-0-	10	1	2083	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2753	-0-	-843	-0-	11	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	17	1	2862	3	Y	-0-					-0-
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	16 46	1 9	2802	3	Y	42					42

TOTAL GAS PROD: 34,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	7688	X	7092	-0-	-596	-0-	147 5197	1 3	1748	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	132 4675	1 3	1570	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	136 5137	1 3	1733	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6685	-0-	-485	-0-	134 4904	1 3	1647	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	140 4963	1 3	1666	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	141 4796	1 3	1607	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	136 4911	1 3	1649	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	137 4862	1 3	1630	2	Y	-0-					-0-
09	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	132 4666	1 3	1565	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	133 4793	1 3	1606	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	130 4683	1 3	1569	2	Y	-0-					-0-
*12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	132 4759	1 3	1596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 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	13775	X	7830	-0-	-5945	-0-	182	1	7648	3	N	-0-					18
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	146	1	6240	3	N	-0-					18
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	169	1	7253	3	N	-0-					18
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	143	1	6146	3	N	-0-					18
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	140	1	5976	3	N	-0-					18
06	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	40	1	1693	3	N	1					19
							1	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	107	1	4650	3	N	-0-					19
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	143	1	6272	3	N	11					30
							12	9									
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	128	1	5624	3	N	1					31
							1	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	-0-					31
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	153	1	4592	3	N	-0-					31
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	147	1	4416	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 67,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	163	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1434	-0-	-1566	225	54	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4097	-0-	997	1222	176	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1131	-0-	-1845	-0-	45	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1222	-0-	-1658	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1229	-0-	-1747	-0-	51	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1038	-0-	-1842	-0-	41	1	997	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	378	-0-	-2598	-0-	16	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

01	9982	X	8347	-0-	-1635	-0-	214	1	8133	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7532	-0-	-1484	-0-	188	1	7344	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7047	-0-	-2346	-0-	186	1	6861	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6585	-0-	-2145	-0-	175	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	6718	-0-	-2303	-0-	177	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6171	-0-	-1899	-0-	164	1	6007	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5862	-0-	-2477	-0-	156	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6129	-0-	-908	-0-	162	1	5967	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5404	-0-	-1196	-0-	140	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5379	-0-	-1348	-0-	139	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5205	-0-	-975	-0-	130	1	5075	2	N	-0-					-0-
*12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	172	1	6890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	26	75	1			3
							2749	3	29	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	Y	7					10
							2251	3	8	9							
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	Y	-0-					10
							2533	3									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	1					11
							2393	3	1	9							
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	75	1	888	2	Y	9					20
							2647	3	10	9							
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-					20
							2285	3									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	78	1	929	2	Y	40	60	1			-0-
							2765	3	44	9							
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	Y	3	3	1			-0-
							2754	3	3	9							
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	71	1	854	2	Y	28	28	1			-0-
							2544	3	31	9							
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
							2523	3									
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-
							2490	3									
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	67	1	818	2	Y	-0-					-0-
							2439	3									

TOTAL GAS PROD: 41,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
							1586	3									
02	2436	N	1681	-0-	-755	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
03	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	42	1	540	2	Y	-0-					-0-
							1602	3									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
							1734	3									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-					-0-
							1787	3									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
							1719	3									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1748	3									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	Y	-0-					-0-
							1771	3									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	2					2
							1712	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	114	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	96	1	3762	2	N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	106	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	100	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	96	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	93	1	3450	2	N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	92	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	90	1	3381	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	83	1	3239	2	N	-0-					-0-
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	84	1	3383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,426 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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1085	1	3989	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	968	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1084	1	4072	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1022	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1000	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1035	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1085	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1059	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	997	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	841	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	732	1	4774	2	N	-0-					-0-
*12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	775	1	4107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,802 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
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	T. A.		8704	-0-	8704	15062	1220	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	6638	-0-	-15062	-0-	989	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1059	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1096	1	6506	2	N	-0-					-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1158	1	6794	2	N	-0-					-0-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1072	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	967	1	6566	2	N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	947	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	923	1	6166	2	N	-0-					-0-
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	943	1	6329	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6590	-0-	-100	-0-	905	1	5685	2	N	-0-					-0-
*12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	925	1	5680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	122	1	5134	3	Y	-0-					16
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	120	1	5099	3	Y	95					111
							105	9									
03	4743	X	3891	-0-	-852	-0-	88	1	3793	3	Y	9					120
							10	9									
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	102	1			18
05	4743	X	4231	-0-	-512	-0-	97	1	4134	3	Y	-0-					18
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	155	1	6544	3	Y	2					20
							2	9									
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	170	1	7303	3	Y	12					32
							13	9									
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	141	1	6192	3	Y	-0-					32
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	3	Y	27					59
							30	9									
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	144	1	6380	3	Y	1					60
							1	9									
11	6000	X	5898	-0-	-102	-0-	129	1	5768	3	Y	1					61
							1	9									
*12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	122	1	5466	3	Y	3					64
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 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	16554	X	15499	-0-	-1055	-0-	397	1	15102	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14000	-0-	-952	-0-	350	1	13650	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14786	-0-	-1396	-0-	391	1	14395	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14123	-0-	-1387	-0-	376	1	13747	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14291	-0-	-1488	-0-	377	1	13914	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	368	1	13450	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	380	1	13926	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13913	-0-	-874	-0-	367	1	13546	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13659	-0-	-471	-0-	354	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13189	-0-	-1102	-0-	340	1	12849	2	N	-0-					-0-
11	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	362	1	14152	2	N	-0-					-0-
*12	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	369	1	14829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 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	8401	X	6097	-0-	-2304	-0-	238	1	5859	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	5927	-0-	-1409	-0-	231	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	256	1	6428	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	5867	-0-	-943	-0-	188	1	5679	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	195	1	5665	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5674	-0-	-806	-0-	212	1	5462	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	5549	-0-	-1147	-0-	239	1	5310	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	5383	-0-	-1313	-0-	212	1	5171	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	208	1	4836	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5131	-0-	-914	-0-	214	1	4917	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	193	1	4651	2	N	-0-			-0-
*12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	220	1	4910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 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	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	54	1	2276	3	N	-0-			-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	-0-			-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	69	1	2952	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	63	1	2657	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	63	1	2699	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	56	1	2349	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	66	1	2852	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	64	1	2775	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	58	1	2564	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	61	1	2681	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	57	1	2502	3	N	-0-			-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	54	1	2399	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-118	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-			-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	237	-0-	-1685	-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	557	1	1135	2	N	-0-			-0-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	75	1	247	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	398	1	1192	2	N	-0-			-0-
12	341	N	69	-0-	-272	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 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	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	742	1	6682	2	N	-0-			-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	675	1	6057	2	N	-0-			-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	685	1	3803	2	N	-0-			-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	707	1	5092	2	N	-0-			-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	2	N	-0-			-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	709	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	747	1	6443	2	N	-0-			-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	689	1	3331	2	N	-0-			-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	662	1	3215	2	N	-0-			-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	689	1	3683	2	N	-0-			-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	669	1	4477	2	N	-0-			-0-
*12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	685	1	5413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,521 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	5425	X	5188	-0-	-237	-0-	121	1	5067	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4707	-0-	-193	-0-	108	1	4599	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	119	1	5093	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	115	1	4902	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	118	1	5012	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	115	1	4844	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	117	1	5013	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	115	1	4988	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	110	1	4797	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	112	1	4916	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	107	1	4720	3	N	-0-			-0-
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	106	1	4713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,027 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	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	86	1	3621	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3326	-0-	-258	-0-	77	1	3249	3	N	-0-			-0-
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	82	1	3514	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	77	1	3289	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	78	1	3336	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	75	1	3157	3	N	-0-			-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	78	1	3380	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	75	-0-	-3285	-0-	75	1			N	-0-			-0-
10	3782	X	77	-0-	-3705	-0-	77	1			N	-0-			-0-
11	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	69	1	3411	3	N	-0-			-0-
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,080 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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					141
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	123	1	5271	3	N	73					214
							80	9									
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	135	1	5793	3	N	-0-					214
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	126	1	5409	3	N	-0-					214
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	127	1	5388	3	N	1					215
							1	9									
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	91	1	2552	3	N	67	191	1			91
							74	9									
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	52	1	2261	3	N	-0-					21
08	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	49	1	1447	3	N	-0-					21
09	1620	X	1541	-0-	-79	-0-	51	1	1490	3	N	-0-					21
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	N	-0-					21
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1607	3	N	-0-					21
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 43,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	43	1	1842	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	39	1	1643	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	42	1	1847	3	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1765	3	N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	39	1	1771	3	N	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,669 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	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	65	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	69	1	2975	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	66	1	2849	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	67	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	68	1	2830	3	N	-0-					-0-
*07	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	67	1	2902	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	65	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	65	-0-	-2845	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	66	-0-	-2941	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	65	1	2927	3	N	-0-					-0-
*12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	68	1	3005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,760 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	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	151	1	5759	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6040	-0-	-652	-0-	151	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4895	-0-	-2235	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	171	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	4790	-0-	-2309	-0-	126	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	175	1	6386	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	148	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	152	1	5620	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5787	-0-	-783	-0-	150	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5729	-0-	-1060	-0-	148	1	5581	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5710	-0-	-860	-0-	142	1	5568	2	N	-0-					-0-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	110	1	4436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,707 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	6820	X	5552	-0-	-1268	-0-	142	1	5410	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5361	-0-	-771	-0-	134	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	150	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	154	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5904	-0-	-172	-0-	156	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	150	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	160	1	5861	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	154	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5348	-0-	-442	-0-	139	1	5209	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	146	1	5532	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5528	-0-	-292	-0-	138	1	5390	2	N	-0-					-0-
*12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	136	1	5464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,920 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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	99 55	1 9	4145	3	N	50	177	1			69
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91 55	1 9	3867	3	N	50					119
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90 54	1 9	3881	3	N	49					168
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	88 42	1 9	3815	3	N	38	174	1			32
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91 40	1 9	3863	3	N	36	58	1			10
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	86 46	1 9	3666	3	N	42					52
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64 25	1 9	2728	3	N	23	31	1			44
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	18					62
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					62
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62
11	1500	X	28	-0-	-1472	-0-	19	3	9	9	N	8					70
12	1550	X	95	-0-	-1455	-0-	2	1	93	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 27,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	T. A.		5615	-0-	5615	11333	702	1	4913	3	N	-0-					2
02	T. A.		5242	-0-	5242	16575	690	1	4552	3	N	-0-					2
03	22146	X	5571	-0-	-16575	-0-	765	1	4806	3	N	-0-					2
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	738	1	4588	3	N	-0-					2
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	701	1	5615	3	N	-0-					2
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	748	1	7118	3	N	-0-					2
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	764	1	7113	3	N	-0-					2
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	708	1	5832	3	N	-0-					2
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	668	1	4475	3	N	-0-					2
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5372	3	Y	-0-					2
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	757	1	6584	3	Y	-0-					2
*12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	745	1	7017	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 76,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

01	6510	X	4636	-0-	-1874	-0-	1204	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3457	-0-	-3347	-0-	1020	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3017	-0-	-4516	-0-	1115	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1361	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1481	1	8250	2	N	-0-					-0-
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1361	1	8173	2	N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1191	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	1197	1	8400	2	N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1115	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	1201	1	8859	2	N	-0-					-0-
11	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1102	1	6842	2	N	-0-					-0-
*12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	1133	1	6950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

01	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	166	1	4661	3	Y	9					80
							10	9									
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	157	1	4446	3	Y	17					97
							19	9									
03	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	174	1	4958	3	Y	10	97	1			10
							11	9									
04	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	169	1	4837	3	Y	13	6	1			17
							14	9									
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	170	1	4823	3	Y	11					28
							12	9									
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	166	1	4671	3	Y	24					52
							26	9									
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	168	1	4817	3	Y	-0-					52
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	164	1	4800	3	Y	3					55
							3	9									
09	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	160	1	4680	3	Y	-0-					55
10	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	158	1	4694	3	Y	-0-					55
11	4860	X	4469	-0-	-391	-0-	144	1	4325	3	Y	-0-					55
*12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	138	1	4135	3	Y	31					86
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 57,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 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	T. A.		5029	-0-	5029	9225	219	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4507	-0-	4507	13732	185	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	18592	X	4860	-0-	-13732	-0-	186	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	139	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	136	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3793	-0-	-887	-0-	119	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	164	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	157	1	3990	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	152	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3929	-0-	-566	-0-	154	1	3775	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3717	-0-	-513	-0-	146	1	3571	2	N	-0-					-0-
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	139	1	3433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	143	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	124	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	143	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	140	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	139	1	5133	2	N	-0-					-0-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	141	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	142	1	5201	2	N	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	140	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	132	1	4969	2	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	132	1	4999	2	N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	123	1	4795	2	N	-0-					-0-
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	184	1	4867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	217	1	6120	3	Y	1					48
							1	9									
02	5488	X	5410	-0-	-78	-0-	184	1	5226	3	Y	-0-					48
03	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	203	1	5801	3	Y	1					49
							1	9									
04	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	202	1	5789	3	Y	-0-					49
05	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	207	1	5873	3	Y	20					69
							22	9									
06	6090	X	5702	-0-	-388	-0-	196	1	5506	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	199	1	5718	3	Y	-0-					69
08	6200	X	5878	-0-	-322	-0-	195	1	5683	3	Y	-0-					69
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	184	1	5387	3	Y	-0-					69
10	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	183	1	5420	3	Y	-0-					69
11	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	173	1	5168	3	Y	-0-					69
*12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	196	1	5873	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 69,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4894	-0-	-190	-0-	113 26	1 9	4755	3	N	24					54
02	4508	X	4169	-0-	-339	-0-	95 1	1 9	4073	3	N	1					55
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	4999	3	N	9					64
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	108 119	1 9	4633	3	N	108	145	1			27
05	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	99 6	1 9	4232	3	N	5					32
06	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	107 10	1 9	4501	3	N	9					41
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	108 1	1 9	4666	3	N	1					42
08	5115	X	4532	-0-	-583	-0-	101 20	1 9	4411	3	N	18					60
09	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	106 12	1 9	4630	3	N	11					71
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	4710	3	N	5					76
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	4540	3	N	6					82
*12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	4711	3	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 56,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7135	-0-	-1421	-0-	165	1	6970	3	N	-0-					8
02	7504	X	6067	-0-	-1437	-0-	139	1	5928	3	N	-0-					8
03	8029	X	6797	-0-	-1232	-0-	155	1	6642	3	N	-0-					8
04	7470	X	5633	-0-	-1837	-0-	129	1	5504	3	N	-0-					8
05	7409	X	6319	-0-	-1090	-0-	145	1	6174	3	N	-0-					8
06	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	148	1	6243	3	N	-0-					8
07	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	222	1	6400	3	N	-0-					8
08	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	210	1	6109	3	N	-0-					8
09	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	195	1	5710	3	N	-0-					8
*10	6634	X	6011	-0-	-623	-0-	196	1	5815	3	N	-0-					8
11	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	187	1	5579	3	N	-0-					8
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	185	1	5576	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 74,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	135	1	5671	3	N	8					74
							9	9									
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	115	1	4916	3	N	23					97
							25	9									
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	127	1	5484	3	N	-0-					97
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					97
05	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	85	1	3621	3	N	-0-					97
06	4020	X	743	-0-	-3277	-0-	17	1	726	3	N	-0-					97
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	102	1	4384	3	N	43	83	1			57
							47	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	117	1	5113	3	N	-0-					57
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	114	1	4974	3	N	-0-					57
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	170	1	5018	3	N	-0-					57
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	171	1	5115	3	N	-0-					57
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	185	1	5576	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 56,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	3197	X	2601	-0-	-596	-0-	60	1	2541	3	N	-0-					48
02	2632	X	1069	-0-	-1563	-0-	24	1	1045	3	N	-0-					48
03	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	54	1	2342	3	N	-0-					48
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	52	1	2262	3	N	-0-					48
05	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	58	1	2437	3	N	1					49
							1	9									
06	2520	X	285	-0-	-2235	-0-	7	1	278	3	N	-0-					49
07	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	46	1	1974	3	N	-0-					49
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3448	3	N	5					54
							6	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	62	1	2734	3	N	-0-					54
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	91	1	2684	3	N	-0-					54
11	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	84	1	2496	3	N	-0-					54
12	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	84	1	2529	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2015	X	934	-0-	-1081	-0-	160	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	163	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	900	X	145	-0-	-755	-0-	145	1			N	-0-					-0-
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	81	-0-	-3422	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	3503	X	101	-0-	-3402	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	1			N	-0-					-0-
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	90	1	4567	2	N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	115	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	120	1	4300	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	81	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	73	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	98	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	93	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	87	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	93	1	3786	2	N	-0-					-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	94	1	3589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,575 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	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	185	1	9469	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8555	-0-	-13	-0-	159	1	8396	2	N	-0-					-0-
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	190	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	185	1	9349	2	N	-0-					-0-
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	193	1	9078	2	N	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	188	1	9526	2	N	-0-					-0-
08	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	193	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	176	1	9147	2	N	-0-					-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	182	1	9706	2	N	-0-					-0-
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	165	1	9305	2	N	-0-					-0-
*12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	161	1	9538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1691	-0-	-138	-0-	39	1	1623	3	N	26					171
							29	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	28	140	1			59
							31	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	N	29					88
							32	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	84	63	1			109
							92	9									
05	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	44	1	1887	3	N	7					116
							8	9									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	45	1	1893	3	N	1					117
							1	9									
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	45	1	1961	3	N	-0-					117
08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	40	1	1761	3	N	9					126
							10	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	44	1	1914	3	N	-0-	114	1			12
10	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	40	1	1789	3	N	-0-					12
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	N	32					44
							35	9									
12	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	37	1	1626	3	N	26					70
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	-0-					20
							2511	3									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	20					40
							2214	3	22	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	Y	20					60
							2553	3	22	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	Y	45	85	1			20
							2429	3	50	9							
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	2	2	1			20
							2422	3	2	9							
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					20
							2379	3									
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	68	1	824	2	Y	9					29
							2450	3	10	9							
08	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	67	1	809	2	Y	15					44
							2415	3	17	9							
09	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	65	1	774	2	Y	62	83	1			23
							2307	3	68	9							
10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	66	1	805	2	Y	1	1	1			23
							2399	3	1	9							
11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					23
							2361	3									
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	Y	7					30
							2359	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 39,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

01	10354	X	9096	-0-	-1258	-0-	211	1	8885	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8013	-0-	-1339	-0-	185	1	7828	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	199	1	8520	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	186	1	7920	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	8083	-0-	-1620	-0-	185	1	7898	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8187	-0-	-679	-0-	275	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7881	-0-	-830	-0-	262	1	7619	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7380	-0-	-720	-0-	245	1	7135	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7593	-0-	-746	-0-	248	1	7345	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	6959	-0-	-1111	-0-	225	1	6734	3	N	-0-					-0-
*12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	232	1	6950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15314	X	13283	-0-	-2031	-0-	307	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	11124	-0-	-2260	-0-	255	1	10869	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12282	-0-	-1854	-0-	279	1	12003	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	11925	-0-	-1575	-0-	272	1	11653	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	269	1	11494	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	262	1	11071	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11783	-0-	-555	-0-	267	1	11516	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11691	-0-	-647	-0-	260	1	11431	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11897	-0-	-43	-0-	259	1	11377	3	N	237	185	1			52
							261	9									
10	11780	X	11659	-0-	-121	-0-	253	1	11279	3	N	115					167
							127	9									
11	11400	X	11242	-0-	-158	-0-	359	1	10743	3	N	127	191	1			103
							140	9									
12	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	371	1	11140	3	N	138	192	1			49
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 141,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	211	1	8904	3	N	-0-					-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	189	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	210	1	8982	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8476	-0-	-224	-0-	194	1	8282	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8699	-0-	-291	-0-	200	1	8499	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8262	-0-	-438	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
*07	8990	X	3570	-0-	-5420	-0-	120	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	326	1	9486	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	279	-0-	-8211	-0-	279	1			N	-0-					-0-
10	8711	X	290	-0-	-8421	-0-	290	1			N	-0-					-0-
11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	273	1	8574	3	N	-0-					-0-
*12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2285	-0-	-535	-0-	52	1	2233	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	56	1	2372	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	N	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	67	1	2943	3	N	-0-					-0-
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-					-0-
*12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	68	1	3016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9269	X	5677	-0-	-3592	-0-	948	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7911	-0-	-461	-0-	916	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7753	-0-	-1516	-0-	1006	1	6747	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	932	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	1679	-0-	-7094	-0-	863	1	816	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8238	-0-	-252	-0-	994	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8729	-0-	-44	-0-	1020	1	7709	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7084	-0-	-666	-0-	994	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	3828	-0-	-4422	-0-	890	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5551	-0-	-3191	-0-	954	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	4363	-0-	-4097	-0-	901	1	3462	2	N	-0-					-0-
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	857	1	1965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,350 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	9176	X	8566	-0-	-610	-0-	199	1	8367	3	N	-0-					-0-
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	182	1	7743	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	8300	-0-	-163	-0-	190	1	8110	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	178	1	7597	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	182	1	7716	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8183	-0-	-307	-0-	190	1	7993	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	6606	-0-	-2167	-0-	222	1	6384	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	8190	X	6149	-0-	-2041	-0-	203	1	5946	3	N	-0-					-0-
10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	458	1	13525	3	N	-0-					-0-
11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	398	1	11886	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		11332	-0-	11332	11332	366	1	10966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	2896	-0-	-3738	-0-	66	1	2790	3	Y	36	4	1			161
							40	9									
02	5992	X	1176	-0-	-4816	-0-	27	1	1136	3	Y	12	173	1			-0-
							13	9									
03	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	139	1	5944	3	Y	77					77
							85	9									
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	126	1	5415	3	Y	46					123
							51	9									
05	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	120	1	5110	3	Y	56					179
							62	9									
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	110	1	4669	3	Y	39	177	1			41
							43	9									
07	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	112	1	4851	3	Y	45					86
							50	9									
08	5890	X	4691	-0-	-1199	-0-	104	1	4567	3	Y	18					104
							20	9									
09	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	99	1	4348	3	Y	27					131
							30	9									
10	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	94	1	4211	3	Y	-0-					131
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	158	1	4730	3	Y	-0-					131
12	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	93	1	4182	3	Y	74	72	1			133
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 53,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	88	1	4535	2	N	-0-			-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-			-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	94	1	4588	2	N	-0-			-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	113	1	5371	2	N	-0-			-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	106	1	5363	2	N	-0-			-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	2	N	-0-			-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	112	1	5677	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	111	1	5345	2	N	-0-			-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	76	1	3939	2	N	-0-			-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	82	1	4378	2	N	-0-			-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	78	1	4391	2	N	-0-			-0-
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	85	1	5044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,868 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	13795	X	11486	-0-	-2309	-0-	266	1	11220	3	N	-0-			-0-
02	11844	X	10152	-0-	-1692	-0-	234	1	9918	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	11028	-0-	-1651	-0-	252	1	10776	3	N	-0-			-0-
04	11880	X	10108	-0-	-1772	-0-	231	1	9877	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	9349	-0-	-2524	-0-	215	1	9134	3	N	-0-			-0-
06	11130	X	9288	-0-	-1842	-0-	216	1	9072	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10450	-0-	-803	-0-	352	1	10098	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	9162	-0-	-1874	-0-	304	1	8858	3	N	-0-			-0-
09	10110	X	8737	-0-	-1373	-0-	289	1	8448	3	N	-0-			-0-
10	10447	X	9240	-0-	-1207	-0-	302	1	8938	3	N	-0-			-0-
11	10110	X	9336	-0-	-774	-0-	303	1	9033	3	N	-0-			-0-
*12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	277	1	8321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	6432	-0-	-171	-0-	123	1	6309	2	N	-0-			60
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	118	1	6235	2	N	-0-			60
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	142	1	6930	2	N	-0-			60
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	139	1	6595	2	N	-0-			60
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	134	1	6758	2	N	-0-			60
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6405	2	N	-0-			60
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	129	1	6533	2	N	-0-			60
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	134	1	6506	2	N	-0-			60
09	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	119	1	6171	2	N	-0-			60
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	124	1	6610	2	N	-0-			60
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	113	1	6372	2	N	-0-			60
*12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	110	1	6508	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 79,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3403	3	N	21					92
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	621	1	2387	3	N	20					112
							22	9									
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	686	1	2421	3	N	24					136
							26	9									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	669	1	3009	3	N	20					156
							22	9									
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	680	1	3158	3	N	13					169
							14	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	672	1	3511	3	N	18					187
							20	9									
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	694	1	2962	3	N	14					201
							15	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	698	1	3475	3	N	8					209
							9	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	678	1	3591	3	N	7					216
							8	9									
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	691	1	3126	3	N	13					229
							14	9									
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	660	1	2655	3	N	2	174	1			57
							2	9									
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	693	1	2621	3	N	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

01	3100	N	3380	-0-	280	402	764	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	3305	X	2903	-0-	-402	-0-	683	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	734	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	734	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	621	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	746	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	647	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	741	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	634	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	704	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1193	-0-	-1387	-0-	391	1	802	2	N	-0-					-0-
*12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	623	1	2209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	898	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	775	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	870	1	2650	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	848	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	887	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	855	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	823	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	826	1	2919	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	790	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	772	1	2276	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3183	-0-	-447	-0-	709	1	2474	2	N	-0-					-0-
*12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	789	1	2545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	1151	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1037	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1116	-0-	-1178	-0-	1116	1			N	-0-			-0-
04	2130	N	544	-0-	-1586	-0-	540	1	4	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9930	-0-	-765	-0-	430	1	9500	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8470	-0-	-742	-0-	313	1	8157	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7869	-0-	-2237	-0-	426	1	7443	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	501	1	8604	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	468	1	8739	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8682	-0-	-918	-0-	484	1	8198	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	9405	-0-	-19	-0-	572	1	8833	2	N	-0-			-0-
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	749	1	8854	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	773	1	7954	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9297	-0-	-96	-0-	768	1	8529	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8843	-0-	-457	-0-	723	1	8120	2	N	-0-			-0-
*12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	191	1	1445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	772	1	11311	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	628	1	10271	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	12027	-0-	-466	-0-	671	1	11356	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	687	1	10993	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	752	1	11524	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	10153	-0-	-1547	-0-	579	1	9574	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11850	-0-	-209	-0-	434	1	11416	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	425	1	11123	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10732	-0-	-1148	-0-	387	1	10345	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10942	-0-	-1334	-0-	393	1	10549	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	10477	-0-	-983	-0-	377	1	10100	2	N	-0-			-0-
*12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	376	1	10036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,079 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	15655	X	10427	-0-	-5228	-0-	242	1	10185	3	N	-0-			-0-
02	14140	X	9088	-0-	-5052	-0-	209	1	8879	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	227	1	9709	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	9070	-0-	-2660	-0-	207	1	8863	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	9108	-0-	-1866	-0-	209	1	8899	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	8573	-0-	-1507	-0-	199	1	8374	3	N	-0-			-0-
*07	10075	X	8696	-0-	-1379	-0-	197	1	8499	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	8432	-0-	-1519	-0-	189	1	8243	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	183	-0-	-8877	-0-	183	1			N	-0-			-0-
10	9114	X	182	-0-	-8932	-0-	182	1			N	-0-			-0-
11	8580	X	8237	-0-	-343	-0-	168	1	8069	3	N	-0-			-0-
*12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	168	1	7481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,581 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	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	37 1	1 9	1560	3	Y	1			12
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-			12
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	39	1	1696	3	Y	-0-			12
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	Y	-0-			12
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	28	1	1161	3	Y	-0-			12
06	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-			12
07	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-			12
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	21	1	906	3	Y	-0-			12
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	22	1	963	3	Y	-0-			12
10	1271	N	974	-0-	-297	-0-	22	1	952	3	Y	-0-			12
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	3	Y	-0-			12
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	2					32
							2	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					32
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	37	1	1597	3	Y	3					35
							3	9									
04	1710	N	981	-0-	-729	-0-	22	1	959	3	Y	-0-					35
05	1767	N	930	-0-	-837	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					35
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					35
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	23	1	983	3	Y	-0-					35
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	-0-					35
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					35
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1044	3	Y	-0-					35
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	-0-					35
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8246	X	6349	-0-	-1897	-0-	148	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	4090	-0-	-3358	-0-	94	1	3996	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	4228	-0-	-4018	-0-	96	1	4132	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	3647	-0-	-4333	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	3628	-0-	-4060	-0-	83	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4040	-0-	-40	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	96	1	4128	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	80	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	49	-0-	-4001	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	4216	X	77	-0-	-4139	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	80	1	3602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,132 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	49	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	49	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	49	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	46	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	47	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	47	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	49	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	49	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	43	1	2420	2	N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	43	1	2566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	807	1	2633	3	Y	89					174
							98	9									
02	3304	X	3110	-0-	-194	-0-	727	1	2353	3	Y	27	138	1			63
							30	9									
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	807	1	2681	3	Y	61					124
							67	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	780	1	2573	3	Y	93	94	1			123
							102	9									
05	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	801	1	2488	3	Y	7					130
							8	9									
06	3450	X	2976	-0-	-474	-0-	768	1	2199	3	Y	8	85	1			53
							9	9									
07	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	803	1	2602	3	Y	18					71
							20	9									
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	799	1	2496	3	Y	32					103
							35	9									
09	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	770	1	2361	3	Y	21					124
							23	9									
10	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	797	1	2506	3	Y	49	92	1			81
							54	9									
11	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	770	1	2383	3	Y	19					100
							21	9									
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	745	1	2538	3	Y	151	116	1			135
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	954	1	4147	3	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	908	1	6507	3	N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1012	1	4880	3	N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	971	1	5184	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1015	1	5743	3	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	955	1	3820	3	N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1012	1	5455	3	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1016	1	6016	3	N	-0-					-0-
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	985	1	6441	3	N	-0-					-0-
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1013	1	5854	3	N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	987	1	5001	3	N	-0-					-0-
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	919	1	2169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	46	1	2173	2	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	46	1	2302	2	N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	39	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	41	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	37	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	34	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	33	1	1975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,674 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	73	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	64	1	2747	3	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	71	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	65	1	2736	3	N	-0-					-0-
*07	3038	X	2458	-0-	-580	-0-	55	1	2403	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	58	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	53	-0-	-2887	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	2883	X	64	-0-	-2819	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	65	1	2845	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	70	-0-	-2534	-0-	70	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 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	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1005	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1029	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1090	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	999	1	3968	2	N	-0-					-0-
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1273	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1398	1	9124	2	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1069	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1365	1	6051	2	N	-0-					-0-
10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1534	1	8090	2	N	-0-					-0-
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1323	1	6106	2	N	-0-					-0-
*12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,627 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	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	88	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3035	-0-	-129	-0-	76	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	88	1	3235	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	87	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	85	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	79	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	78	1	2854	2	N	-0-					-0-
*08	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	71	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2704	-0-	-566	-0-	70	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2604	-0-	-620	-0-	67	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	68	1	2669	2	N	-0-					-0-
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 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	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	N	-0-			-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	113	1	4792	3	N	-0-			-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	109	1	4678	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	3434	-0-	-1306	-0-	79	1	3355	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	108	1	4612	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	2088	-0-	-2652	-0-	48	1	2040	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	2458	-0-	-2440	-0-	55	1	2403	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	3547	-0-	-1227	-0-	79	1	3468	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	3061	-0-	-1499	-0-	69	1	2992	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	77	1	3406	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	72	1	3213	3	N	-0-			-0-
*12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	63	1	1905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 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	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	43	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	37	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	43	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	42	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	41	1	1491	2	N	-0-			-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	44	1	1609	2	N	-0-			-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1625	2	N	-0-			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	42	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	36	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	36	1	1453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	170	1	6471	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5824	-0-	-112	-0-	146	1	5678	2	N	-0-			-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	204	1	7497	2	N	-0-			-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	203	1	7403	2	N	-0-			-0-
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	204	1	7540	2	N	-0-			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	193	1	7051	2	N	-0-			-0-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	201	1	7350	2	N	-0-			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	194	1	7166	2	N	-0-			-0-
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	182	1	6848	2	N	-0-			-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	184	1	6933	2	N	-0-			-0-
11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	175	1	6828	2	N	-0-			-0-
*12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	156	1	6261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 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	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	629	1	5404	2	N	-0-			20
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	224	1	5169	2	N	-0-			20
03	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	196	1	5227	2	N	-0-			20
04	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5315	2			N	-0-			20
05	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	5276	2			N	-0-			20
06	5790	X	4474	-0-	-1316	-0-	4474	2			N	-0-			20
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20
08	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	2			N	-0-			20
09	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	4578	2			N	-0-			20
10	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	4495	2			N	-0-			20
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			20
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 50,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 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	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	160	1	8466	2	N	-0-			-0-
03	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	421	1	20581	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	58	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	918	1	11505	2	N	-0-			-0-
06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	252	1	11856	2	N	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	N	-0-			-0-
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	187	1	9055	2	N	-0-			-0-
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	156	1	8069	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	155	1	8277	2	N	-0-			-0-
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	154	1	8712	2	N	-0-			-0-
*12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	179	1	10600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	77	1	3238	3	Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	86	1	3659	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	78	1	3311	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	82	1	3484	3	Y	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	3	Y	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	121	1	3503	3	Y	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	121	1	3515	3	Y	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	123	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	120	1	3574	3	Y	-0-					-0-
*12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	117	1	3519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	N	4					137
							4	9									
02	3556	X	67	-0-	-3489	-0-	1	1	62	3	N	4					141
							4	9									
03	4774	X	1402	-0-	-3372	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					141
04	4620	X	2693	-0-	-1927	-0-	60	1	2616	3	N	15					156
							17	9									
05	4774	X	2711	-0-	-2063	-0-	61	1	2615	3	N	32	180	1			8
							35	9									
06	4620	X	1885	-0-	-2735	-0-	44	1	1841	3	N	-0-					8
07	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					8
08	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					8
09	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	48	1	2104	3	N	68					76
							75	9									
10	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	50	1	2216	3	N	1					77
							1	9									
11	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	30	1	1353	3	N	-0-					77
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	56	1	2544	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	243	1	6866	3	N	61					178
							67	9									
02	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	298	1	6305	3	N	43	157	1			64
							47	9									
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	349	1	7453	3	N	60					124
							66	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	325	1	6986	3	N	59					183
							65	9									
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	350	1	7448	3	N	65	182	1			66
							72	9									
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	334	1	6999	3	N	52					118
							57	9									
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	350	1	7531	3	N	38					156
							42	9									
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	342	1	7440	3	N	15					171
							17	9									
09	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	312	1	6810	3	N	34	184	1			21
							37	9									
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	321	1	7116	3	N	39					60
							43	9									
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	308	1	6907	3	N	45					105
							50	9									
*12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	311	1	7004	3	N	33	53	1			85
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 89,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	195	1	8211	3	N	-0-					8
02	7952	X	7431	-0-	-521	-0-	171	1	7260	3	N	-0-					8
03	8618	X	8482	-0-	-136	-0-	193	1	8289	3	N	-0-					8
04	8340	X	7940	-0-	-400	-0-	181	1	7759	3	N	-0-					8
05	8587	X	7946	-0-	-641	-0-	182	1	7764	3	N	-0-					8
06	8220	X	8078	-0-	-142	-0-	187	1	7891	3	N	-0-					8
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	302	1	8696	3	N	-0-					8
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	289	1	8431	3	N	1					9
							1	9									
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	274	1	8019	3	N	-0-					9
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	291	1	8597	3	N	-0-					9
11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	285	1	8513	3	N	-0-					9
*12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	254	1	7642	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 99,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13144	X	11603	-0-	-1541	-0-	297	1	11306	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10214	-0-	-1658	-0-	255	1	9959	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10471	-0-	-1805	-0-	277	1	10194	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10375	-0-	-1505	-0-	276	1	10099	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	262	1	9694	2	N	-0-					-0-
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	309	1	11277	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	308	1	11286	2	N	-0-					-0-
08	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	294	1	10858	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11477	-0-	-103	-0-	297	1	11180	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11430	-0-	-536	-0-	295	1	11135	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11173	-0-	-407	-0-	279	1	10894	2	N	-0-					-0-
*12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	256	1	10304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	94	1	3964	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	98	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	102	1	4377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	98	1	4169	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	80	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	100	1	4348	3	Y	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4339	3	Y	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	99	1	4378	3	Y	2					2
							2	9									
11	3900	X	3670	-0-	-230	-0-	80	1	3546	3	Y	40					42
							44	9									
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	85	1	3786	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 49,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	189	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	143	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	204	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	194	1	4121	2	N	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	183	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	225	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	233	1	4400	2	N	-0-					-0-
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	246	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	231	1	4594	2	N	-0-					-0-
*12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	232	1	4621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,929 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	36	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	39	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	26	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	N	3					3
							3	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	47	1	2279	2	N	-0-					3
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	-0-					3
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	-0-					3
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1590	2	N	-0-					3
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	28	1	1659	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	208	1	10685	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	197	1	10387	2	N	-0-			-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	226	1	11061	2	N	-0-			-0-
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	218	1	10331	2	N	-0-			-0-
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	208	1	10465	2	N	-0-			-0-
06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	210	1	9889	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	9923	-0-	-431	-0-	192	1	9731	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	10070	-0-	-284	-0-	204	1	9866	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9673	-0-	-347	-0-	183	1	9490	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	186	1	9912	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9693	-0-	-327	-0-	169	1	9524	2	N	-0-			-0-
*12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	164	1	9699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,405 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	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	111	1	4673	3	N	-0-			4
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-			4
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	98	1	4213	3	N	-0-			4
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	3	N	-0-			4
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	N	-0-			4
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	87	1	3694	3	N	-0-			4
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	86	1	3704	3	N	-0-			4
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	83	1	3588	3	N	-0-			4
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	83	1	3620	3	N	1			5
							1	9							
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	83	1	3676	3	N	-0-			5
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	116	1	3466	3	N	-0-			5
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3457	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 46,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10013	X	8989	-0-	-1024	-0-	209	1	8780	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	7909	-0-	-575	-0-	182	1	7727	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	201	1	8616	3	N	-0-			-0-
04	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	199	1	8518	3	N	-0-			-0-
05	9083	X	8771	-0-	-312	-0-	202	1	8569	3	N	-0-			-0-
06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	196	1	8269	3	N	-0-			-0-
07	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	195	1	8395	3	N	-0-			-0-
08	9021	X	8755	-0-	-266	-0-	196	1	8559	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	8352	-0-	-378	-0-	187	1	8165	3	N	-0-			-0-
10	8773	X	8536	-0-	-237	-0-	189	1	8347	3	N	-0-			-0-
11	8460	X	8239	-0-	-221	-0-	182	1	8057	3	N	-0-			-0-
*12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	185	1	8249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	96	1	4034	3	N	-0-			-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3930	3	N	-0-			-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	94	1	4025	3	N	-0-			-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	88	1	3750	3	N	-0-			-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3631	3	N	-0-			-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	N	-0-			-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	83	1	3571	3	N	-0-			-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	79	1	3462	3	N	-0-			-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	75	1	3260	3	N	-0-			-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	N	-0-			-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	68	1	3018	3	N	-0-			-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	79	1	3553	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,719 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	158	1	6011	2	N	-0-			-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	136	1	5286	2	N	-0-			-0-
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	158	1	5784	2	N	-0-			-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	159	1	5871	2	N	-0-			-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	153	1	5582	2	N	-0-			-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	158	1	5742	2	N	-0-			-0-
*08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	157	1	5786	2	N	-0-			-0-
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	144	1	5422	2	N	-0-			-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	148	1	5586	2	N	-0-			-0-
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	136	1	5329	2	N	-0-			-0-
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	138	1	5532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,607 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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	Y	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	58	1	2452	3	Y	-0-			-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	61	1	2627	3	Y	-0-			-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	-0-			-0-
06	2730	N	2533	-0-	-197	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-			-0-
07	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	63	1	2713	3	Y	-0-			-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	3	Y	-0-			-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2591	3	Y	-0-			-0-
10	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	60	1	2651	3	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2576	-0-	-124	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-			-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	53	1	2380	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	204	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4049	-0-	-207	-0-	144	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	197	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	188	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	215	1	4224	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	178	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	217	1	4044	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3794	-0-	-496	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	197	1	4019	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	193	1	3932	2	N	-0-					-0-
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	202	1	4012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,319 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	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	470	1	1298	3	N	2					15
							2	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	435	1	1134	3	N	21					36
							23	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	485	1	1306	3	N	3					39
							3	9									
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	455	1	1060	3	N	34					73
							37	9									
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	494	1	1205	3	N	10					83
							11	9									
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	470	1	1075	3	N	54					137
							59	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	495	1	1292	3	N	13	114	1			36
							14	9									
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	491	1	1155	3	N	7					43
							8	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	474	1	1165	3	N	-0-					43
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	457	1	1367	3	N	7					50
							8	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	484	1	1489	3	N	-0-					50
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	483	1	1264	3	N	1					51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2884	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2622	-0-	-94	-0-	60	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2627	-0-	-349	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2801	-0-	-49	-0-	64	1	2737	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2851	-0-	-63	-0-	66	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	63	1	2640	3	Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	3	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	65	1	2911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,747 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 #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 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	5859	X	3024	-0-	-2835	-0-	378	1	2646	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	2549	-0-	-2071	-0-	317	1	2232	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3843	-0-	-1241	-0-	410	1	3374	3	Y	54					54
							59	9									
04	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	406	1	3158	3	Y	30	75	1			9
							33	9									
05	4898	X	2321	-0-	-2577	-0-	364	1	1957	3	Y	-0-					9
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	338	1	2005	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	393	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	404	1	3334	3	Y	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	464	1	3837	3	Y	78	45	1			33
							86	9									
*10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	469	1	3049	3	Y	24					57
							26	9									
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	533	1	4968	3	Y	-0-	57	1			-0-
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	446	1	3565	3	Y	45					45
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	351	-0-	-1161	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	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
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	0	W	7064	-0-	7064	33199	275	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	0	W	4584	-0-	4584	37783	179	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	0	W	4712	-0-	4712	42495	181	1	4531	2	N	-0-			-0-
04	0	W	6838	-0-	6838	49333	219	1	6619	2	N	-0-			-0-
05	0	W	6671	-0-	6671	56004	222	1	6449	2	N	-0-			-0-
06	0	W	6671	-0-	6671	62675	304	1	6367	2	N	-0-			-0-
07	0	W	5939	-0-	5939	68614	256	1	5683	2	N	-0-			-0-
08	0	W	5986	-0-	5986	74600	236	1	5750	2	N	-0-			-0-
09	80362	X	5762	-0-	-74600	-0-	238	1	5524	2	N	-0-			-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	242	1	5564	2	N	-0-			-0-
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	226	1	5447	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	243	1	5424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

01	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	403	1	5903	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5724	-0-	-660	-0-	329	1	5395	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	366	1	6199	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	371	1	5939	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	405	1	6207	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	357	1	5913	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	235	1	6175	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6224	-0-	-379	-0-	229	1	5995	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5941	-0-	-449	-0-	214	1	5727	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	216	1	5804	2	N	-0-			-0-
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	234	1	6265	2	N	-0-			-0-
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	231	1	6162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	27	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	32	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	25	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	26	1	949	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	952	-0-	-218	-0-	25	1	927	2	N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	N	-0-			-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	N	-0-			-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	24	1	899	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	24	1	919	2	N	-0-			-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	22	1	878	2	N	-0-			-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	33	1	866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 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	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	184	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	161	1	6275	2	N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	178	1	6501	2	N	-0-					-0-
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	2	N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	179	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	181	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	179	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	167	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-
*12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	156	1	6265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	997	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	959	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	1081	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	540	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	29	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	29	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	26	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	26	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	25	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	33	1	1863	2	N	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	33	1	1959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,806 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4802	-0-	-561	-0-	123	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	112	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	135	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	144	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	128	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	123	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	124	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	120	1	4418	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4361	-0-	-1039	-0-	113	1	4248	2	N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	127	1	4806	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	107	1	4197	2	N	-0-					-0-
*12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	115	1	4616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	45	1	1893	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	40	1	1775	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	42	1	1890	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,922 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	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	278	1	10564	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9468	-0-	-2012	-0-	237	1	9231	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10165	-0-	-1832	-0-	269	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9763	-0-	-1517	-0-	260	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9618	-0-	-1542	-0-	253	1	9365	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9038	-0-	-1462	-0-	241	1	8797	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9234	-0-	-1244	-0-	247	1	8987	2	N	-0-					-0-
*08	10168	X	9065	-0-	-1103	-0-	239	1	8826	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8495	-0-	-1255	-0-	220	1	8275	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8594	-0-	-1016	-0-	222	1	8372	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8065	-0-	-965	-0-	201	1	7864	2	N	-0-					-0-
*12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	204	1	8198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,749 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	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	339	1	6018	3	N	4					153
							4	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	14	1	3361	3	N	-0-					153
03	3689	X	1199	-0-	-2490	-0-	5	1	1194	3	N	-0-					153
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					153
05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	11	1	2610	3	N	-0-					153
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	22	1	4547	3	N	5					158
							6	9									
07	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	15	1	3638	3	N	-0-					158
08	2635	X	1060	-0-	-1575	-0-	5	1	1054	3	N	1					159
							1	9									
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					159
10	3689	X	1268	-0-	-2421	-0-	587	1	681	3	N	-0-					159
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	330	1	3519	3	N	15					174
							17	9									
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	20	1	3514	3	N	15					189
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	5611	X	5591	-0-	-20	-0-	130	1	5461	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4962	-0-	-106	-0-	114	1	4848	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	105	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4848	-0-	-582	-0-	110	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4862	-0-	-749	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	118	1	4986	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5243	-0-	-244	-0-	176	1	5067	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	169	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4467	-0-	-633	-0-	148	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5110	-0-	-160	-0-	167	1	4943	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4655	-0-	-445	-0-	151	1	4504	3	N	-0-					-0-
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	139	1	4178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,838 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	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	119	1	5106	3	N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	113	1	4840	3	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	111	1	4708	3	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	3	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	136	1	3961	3	N	5					5
							6	9									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	125	1	3669	3	N	-0-					5
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	121	1	3596	3	N	-0-					5
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	125	1	3764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	79	1	3358	3	N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	3	N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	79	1	3399	3	N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	83	1	3466	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	80	1	3489	3	N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	85	1	3735	3	N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	90	1	3983	3	N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	80	1	3572	3	N	-0-					-0-
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	82	1	3660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	70	1	2943	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	146	67	1	2879	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	312	74	1	3192	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3076	-0-	76	388	71	1	3005	3	N	-0-			-0-
05	3548	X	3160	-0-	-388	-0-	73	1	3087	3	N	-0-			-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	73	1	3074	3	N	-0-			-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	77	1	3346	3	N	-0-			-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	76	1	3301	3	N	-0-			-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	N	-0-			-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	81	1	3590	3	N	-0-			-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	71	1	3130	3	N	-0-			-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	70	1	3115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,702 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	7384	X	3780	-0-	-3604	-0-	88	1	3692	3	N	-0-			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	N	-0-			-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	67	1	2891	3	N	-0-			-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	95	1	4053	3	N	-0-			-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	105	1	4429	3	N	-0-			-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	108	1	4545	3	N	-0-			-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	N	-0-			-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	101	1	4416	3	N	-0-			-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	94	1	4122	3	N	-0-			-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	82	1	3604	3	N	-0-			-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3997	3	N	-0-			-0-
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	101	1	4536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,710 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	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	39	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	33	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	37	1	1359	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	36	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	40	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	35	1	1296	2	N	-0-			-0-
*08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	29	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	969	-0-	-531	-0-	25	1	944	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	24	1	919	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	23	1	916	2	N	-0-			-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	26	1	1046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,749 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	3968	X	2366	-0-	-1602	-0-	55	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	3	N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	109	1	4663	3	N	-0-					-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	109	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	87	1	3668	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	76	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	88	1	3846	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	86	1	3745	3	N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	3	N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	107	1	4733	3	N	-0-					-0-
*12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	123	1	5496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,931 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	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6362	-0-	-134	-0-	146	1	6216	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6489	-0-	-703	-0-	148	1	6341	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6503	-0-	-457	-0-	149	1	6354	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6606	-0-	-431	-0-	152	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6609	-0-	-201	-0-	154	1	6455	3	N	-0-					-0-
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	164	1	7055	3	N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6681	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6050	-0-	-550	-0-	135	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6006	-0-	-1217	-0-	132	1	5874	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	5820	-0-	-1170	-0-	127	1	5693	3	N	-0-					-0-
*12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	129	1	5738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,366 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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	325	1	4848	3	N	37					171
							41	9									
02	4368	X	2515	-0-	-1853	-0-	85	1	2413	3	N	15					186
							17	9									
03	4836	X	4167	-0-	-669	-0-	139	1	3997	3	N	28					214
							31	9									
04	4680	X	4377	-0-	-303	-0-	147	1	4206	3	N	22	184	1			52
							24	9									
05	4836	X	3685	-0-	-1151	-0-	125	1	3545	3	N	14					66
							15	9									
06	4680	X	799	-0-	-3881	-0-	28	1	770	3	N	1					67
							1	9									
07	4526	X	1182	-0-	-3344	-0-	506	1	667	3	N	8					75
							9	9									
08	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	826	1	3290	3	N	20					95
							22	9									
09	4380	X	4289	-0-	-91	-0-	807	1	3447	3	N	32					127
							35	9									
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	811	1	2918	3	N	28					155
							31	9									
*11	3990	X	2807	-0-	-1183	-0-	653	1	2129	3	N	23	142	1			36
							25	9									
*12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	981	1	2453	3	N	15					51
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	526	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	538	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	642	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	529	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	634	1	6228	2	N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	157	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	169	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	153	-0-	-2265	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	808	1	5118	2	N	-0-					-0-
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	885	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	894	1	6325	2	N	-0-					-0-
*12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	653	1	5153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 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	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	490	1	20622	3	N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	407	1	17284	3	N	-0-					-0-
03	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	405	1	17323	3	N	-0-					-0-
04	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	393	1	16854	3	N	-0-					-0-
05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	379	1	16078	3	N	-0-					-0-
06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	360	1	15128	3	N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	345	1	14865	3	N	-0-					-0-
08	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	332	1	14485	3	N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	307	1	13445	3	N	-0-					-0-
10	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	306	1	13556	3	N	-0-					-0-
11	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	287	1	12816	3	N	-0-					-0-
*12	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	290	1	12985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	85	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	76	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	88	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	87	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	85	1	3107	2	N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	87	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	81	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	75	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	67	1	2684	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
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	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	107	1	4073	2	N	-0-			-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	133	1	5172	2	N	-0-			-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	123	1	4531	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1050	-0-	-1620	-0-	28	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	526	-0-	-2233	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	702	-0-	-1968	-0-	19	1	683	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	289	-0-	-2470	-0-	8	1	281	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	299	-0-	-2460	-0-	8	1	291	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	503	-0-	-547	-0-	13	1	490	2	N	-0-			-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	660	1	2479	2	N	-0-			-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	915	1	4100	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5199	-0-	2099	2099	943	1	4256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,861 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	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	1147	1	3765	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	2998	-0-	-1482	-0-	873	1	2125	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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: 7,910 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	N	40			40
							44	9							
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	N	-0-			40
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	21	1	1022	2	N	-0-			40
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	20	1	953	2	N	-0-			40
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	20	1	990	2	N	-0-			40
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	2	N	-0-			40
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	23	1	1182	2	N	-0-			40
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	26	1	1269	2	N	-0-			40
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-			40
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	48	1	2550	2	N	-0-			40
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	44	1	2490	2	N	-0-			40
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	42	1	2504	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 18,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	281	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	236	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	240	1	9205	2	N	-0-					-0-
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	186	1	8763	2	N	-0-					-0-
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	184	1	8881	2	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	180	1	8432	2	N	-0-					-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	196	1	8440	3	N	-0-					-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	193	1	8374	3	N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	182	1	7955	3	N	-0-					-0-
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	184	1	8152	3	N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	175	1	7758	3	N	-0-					-0-
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	169	1	7539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 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	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	2845	3	Y	22	22	1			-0-
02	2800	N	2937	-0-	137	137	67	1	2870	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	59	1	2551	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	564	-0-	-666	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1066	-0-	-205	-0-	24	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					-0-
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	3	Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 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	527	N	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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: 23 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	18	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	21	1	758	2	Y	-0-			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	36	1	1325	2	Y	-0-			-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	-0-			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	-0-			-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-			-0-
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	1573	2	Y	-0-			-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	54	1	1424	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 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	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	56	1	2371	3	Y	5			5
							6	9							
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	3	Y	10			15
							11	9							
06	3000	N	3581	-0-	581	581	83	1	3492	3	Y	5			20
							6	9							
07	3100	N	3640	-0-	540	1121	82	1	3558	3	Y	-0-			20
08	3100	N	4346	-0-	1246	2367	97	1	4249	3	Y	-0-			20
09	5903	X	3536	-0-	-2367	-0-	79	1	3457	3	Y	-0-			20
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-			20
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	72	1	3203	3	Y	-0-			20
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	121	1	3626	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 34,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	348	1	14663	3	N	-0-			-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	310	1	13178	3	N	-0-			-0-
03	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	344	1	14707	3	N	-0-			-0-
04	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	315	1	13478	3	N	-0-			-0-
05	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	327	1	13877	3	N	-0-			-0-
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	353	1	14823	3	N	-0-			-0-
07	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	380	1	16358	3	N	-0-			-0-
08	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	362	1	15793	3	N	-0-			-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	316	1	13839	3	N	-0-			-0-
10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	351	1	15541	3	N	-0-			-0-
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	324	1	14465	3	N	-0-			-0-
*12	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	320	1	14334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	84	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	72	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	82	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	81	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	81	1	2991	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	79	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
*08	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	72	1	2674	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	69	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	72	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2535	-0-	-435	-0-	63	1	2472	2	N	-0-					-0-
*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,390 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	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	100	1	3816	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3470	-0-	-338	-0-	87	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	97	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	94	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	95	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	90	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	89	1	3350	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	84	1	3278	2	N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	78	1	3116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,227 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	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	46	1	1935	3	Y	7					25
							8	9									
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	41	1	1730	3	Y	31	38	1			18
							34	9									
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	45	1	1924	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
04	1920	N	20	-0-	-1900	-0-	20	3			Y	-0-					18
05	1984	N	583	-0-	-1401	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					18
06	1890	N	172	-0-	-1718	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					18
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	Y	-0-					18
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	Y	-0-					18
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	Y	-0-					18
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3875	X	1583	-0-	-2292	-0-	542	1	1041	3	N	-0-					17
02	3500	X	1299	-0-	-2201	-0-	414	1	885	3	N	-0-					17
03	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	524	1	1426	3	N	108					125
							119	9									
04	2580	X	2050	-0-	-530	-0-	479	1	1476	3	N	86	190	1			21
							95	9									
05	1705	X	531	-0-	-1174	-0-	502	1	29	3	N	-0-					21
06	2010	X	825	-0-	-1185	-0-	519	1	306	3	N	-0-					21
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	562	1	290	3	N	-0-					21
08	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	573	1	493	3	N	-0-					21
09	2040	X	560	-0-	-1480	-0-	559	1	1	3	N	-0-					21
10	868	X	770	-0-	-98	-0-	562	1	208	3	N	-0-					21
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	595	1	2522	3	N	-0-					21
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	586	1	2859	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	119	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5610	-0-	-102	-0-	104	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	124	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	133	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	117	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	118	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	118	1	5968	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	121	1	5866	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	110	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	6033	-0-	-43	-0-	111	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	101	1	5679	2	N	-0-					-0-
*12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	97	1	5753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,734 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	9796	X	8831	-0-	-965	-0-	169	1	8662	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8236	-0-	-612	-0-	153	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9155	-0-	-641	-0-	184	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	191	1	9046	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9543	-0-	-253	-0-	186	1	9357	2	N	-0-					-0-
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	193	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	188	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9383	-0-	-165	-0-	190	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8128	-0-	-1142	-0-	154	1	7974	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8105	-0-	-1629	-0-	149	1	7956	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7304	-0-	-2116	-0-	127	1	7177	2	N	-0-					-0-
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	110	1	6494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	56					162
							2584	3	62	9							
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	N	52					214
							2431	3	57	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	53	184	1			83
							2674	3	58	9							
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	58					141
							2604	3	64	9							
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	39					180
							2572	3	43	9							
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	35					215
							2485	3	39	9							
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	N	58					273
							2599	3	64	9							
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	6	189	1			90
							2589	3	7	9							
09	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	69	1	833	2	N	27					117
							2486	3	30	9							
10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	72	1	853	2	N	22	111	1			28
							2545	3	24	9							
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	69	1	836	2	N	38					66
							2493	3	42	9							
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	N	44					110
							2510	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 42,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	54	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	62	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	44	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	50	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	57	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	57	1	1366	2	N	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	679	1	4915	3	N	-0-					18
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	567	1	3901	3	N	-0-					18
03	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	594	1	3780	3	N	-0-					18
04	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	581	1	4704	3	N	-0-					18
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	698	1	4968	3	N	-0-					18
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	597	1	5794	3	N	-0-					18
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	723	1	6967	3	N	-0-					18
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	700	1	6395	3	N	-0-					18
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	642	1	6062	3	N	-0-					18
10	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	702	1	6320	3	N	-0-					18
11	7440	X	4070	-0-	-3370	-0-	587	1	3483	3	N	-0-					18
*12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	596	1	1631	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 66,586 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 #: 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	8866	X	7009	-0-	-1857	-0-	448	1	6561	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6013	-0-	-1995	-0-	346	1	5667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5859	-0-	-3007	-0-	327	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	511	1	8182	2	N	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	535	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	485	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8335	-0-	-531	-0-	306	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8318	-0-	-548	-0-	306	1	8012	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8014	-0-	-566	-0-	287	1	7727	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7937	-0-	-836	-0-	284	1	7653	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8346	-0-	-144	-0-	299	1	8047	2	N	-0-					-0-
*12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	311	1	8286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,363 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	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	173	1	7309	3	N	100					168
							110	9									
02	7448	X	7000	-0-	-448	-0-	158	1	6759	3	N	75	188	1			55
							83	9									
03	8246	X	7061	-0-	-1185	-0-	159	1	6804	3	N	89					144
							98	9									
04	7800	X	6506	-0-	-1294	-0-	146	1	6281	3	N	72	161	1			55
							79	9									
*05	8060	X	6637	-0-	-1423	-0-	150	1	6399	3	N	80					135
							88	9									
*06	7500	X	5747	-0-	-1753	-0-	131	1	5543	3	N	66	154	1			47
							73	9									
*07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					47
08	7068	X	6	-0-	-7062	-0-	6	3			N	-0-					47
09	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	2	3			N	-0-					47
*10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					47
11	5760	X	219	-0-	-5541	-0-	182	1	37	9	N	34					81
*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	464	1	622	3	N	58					139
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 41,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	10075	X	9864	-0-	-211	-0-	253	1	9611	2	Y	-0-					-0-
02	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	211	1	8249	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8772	-0-	-838	-0-	231	1	8541	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8162	-0-	-1378	-0-	218	1	7944	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8644	-0-	-1214	-0-	228	1	8416	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	208	1	7595	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	230	1	8413	2	Y	-0-					-0-
*08	8773	X	7815	-0-	-958	-0-	207	1	7608	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7557	-0-	-813	-0-	196	1	7361	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8173	-0-	-476	-0-	211	1	7962	2	Y	-0-					-0-
*11	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	200	1	7833	2	Y	-0-					-0-
*12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	275	1	7299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,500 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 #: 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	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	32	1	388	2	N	25					196
							1152	3	28	9							
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	5	145	1			56
							1203	3	6	9							
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	26	1	337	2	N	14					70
							999	3	15	9							
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	22					92
							1265	3	24	9							
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	36	1	429	2	N	19					111
							1278	3	21	9							
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	10					121
							1233	3	11	9							
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	N	13					134
							1898	3	14	9							
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	16					150
							1887	3	18	9							
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	N	10					160
							1826	3	11	9							
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	22					182
							1919	3	24	9							
11	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	48	1	583	2	N	18	143	1			57
							1741	3	20	9							
12	2573	N	2185	-0-	-388	-0-	45	1	532	2	N	18					75
							1588	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	105	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	108	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	114	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	89	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	94	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	91	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	79	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	85	1	4119	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	80	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	75	1	4243	2	N	-0-					-0-
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	74	1	4403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	107	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4999	-0-	-97	-0-	93	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	110	1	5399	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	106	1	5027	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	100	1	5067	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4836	-0-	-594	-0-	101	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	97	1	4914	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	101	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	94	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	91	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	85	1	4798	2	N	-0-					-0-
*12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	84	1	5001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5828	X	5794	-0-	-34	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4977	-0-	-663	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,077 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	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	80	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	92	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	78	1	2863	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	74	1	2712	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	71	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	80	1	2943	2	Y	-0-					-0-
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	84	1	3122	2	Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	90	1	3397	2	Y	-0-					-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	83	1	3137	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	69	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	110	1	2899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17298	X	17084	-0-	-214	-0-	656	1	16428	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14684	-0-	-940	-0-	551	1	14133	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15567	-0-	-1731	-0-	411	1	15156	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	15030	-0-	-1710	-0-	400	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	15640	-0-	-1658	-0-	412	1	15228	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	15355	-0-	-1175	-0-	409	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15674	-0-	-570	-0-	417	1	15257	2	N	-0-					-0-
*08	15655	X	15415	-0-	-240	-0-	609	1	14806	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	14789	-0-	-571	-0-	574	1	14215	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14939	-0-	-933	-0-	385	1	14554	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14485	-0-	-875	-0-	542	1	13943	2	N	-0-					-0-
*12	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	543	1	14381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	188 157	1 9	7898	3	N	143	182	1			171
02	7840	X	7360	-0-	-480	-0-	167 69	1 9	7124	3	N	63					234
03	8587	X	8256	-0-	-331	-0-	184 173	1 9	7899	3	N	157	193	1			198
04	8280	X	7571	-0-	-709	-0-	170 105	1 9	7296	3	N	95	50	1			243
05	8308	X	8254	-0-	-54	-0-	187 122	1 9	7945	3	N	111	182	1			172
06	7980	X	7779	-0-	-201	-0-	178 67	1 9	7534	3	N	61	189	1			44
07	8246	X	7715	-0-	-531	-0-	172 95	1 9	7448	3	N	86					130
08	8246	X	8069	-0-	-177	-0-	179 74	1 9	7816	3	N	67					197
09	7980	X	7859	-0-	-121	-0-	172 130	1 9	7557	3	N	118	186	1			129
10	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	173 89	1 9	7673	3	N	81					210
11	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	168 111	1 9	7511	3	N	101	174	1			137
12	8122	X	7955	-0-	-167	-0-	172 44	1 9	7739	3	N	40					177

TOTAL GAS PROD: 94,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	143	1	6026	3	N	-0-					-0-
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	127	1	5396	3	N	-0-					-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	140	1	5973	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	133	1	5729	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	137	1	5826	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	136	1	5731	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5941	-0-	-166	-0-	135	1	5806	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5846	-0-	-261	-0-	131	1	5715	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	127	1	5576	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	128	1	5643	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	124	1	5499	3	N	-0-					-0-
*12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	127	1	5676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,184 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6936	-0-	-176	-0-	159	1	6777	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	178	1	7631	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7384	-0-	-236	-0-	168	1	7216	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7515	-0-	-359	-0-	173	1	7342	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	171	1	7208	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7601	-0-	-211	-0-	172	1	7429	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	170	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7155	-0-	-225	-0-	160	1	6995	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	163	1	7243	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	7206	-0-	-174	-0-	158	1	7048	3	N	-0-					-0-
*12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	170	1	7581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

01	9765	X	9529	-0-	-236	-0-	221	1	9308	3	N	-0-					98
02	8708	X	8071	-0-	-637	-0-	185	1	7869	3	N	15					113
							17	9									
03	9300	X	8992	-0-	-308	-0-	205	1	8787	3	N	-0-					113
04	9210	X	8602	-0-	-608	-0-	195	1	8392	3	N	14					127
							15	9									
05	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	199	1	8497	3	N	10					137
							11	9									
06	9210	X	9183	-0-	-27	-0-	213	1	8967	3	N	3					140
							3	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	324	1	9309	3	N	-0-					140
08	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	306	1	8908	3	N	-0-					140
09	9180	X	8887	-0-	-293	-0-	294	1	8591	3	N	2					142
							2	9									
10	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	298	1	8811	3	N	-0-					142
11	9330	X	8655	-0-	-675	-0-	280	1	8374	3	N	1					143
							1	9									
*12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	285	1	8583	3	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 107,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

01	8711	X	8197	-0-	-514	-0-	210	1	7987	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7468	-0-	-400	-0-	186	1	7282	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	7310	-0-	-1401	-0-	193	1	7117	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	210	1	7655	2	Y	-0-					-0-
05	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	214	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	198	1	7216	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7623	-0-	-220	-0-	203	1	7420	2	Y	-0-					-0-
*08	7843	X	7575	-0-	-268	-0-	200	1	7375	2	Y	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	209	1	7838	2	Y	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	235	1	8873	2	Y	-0-					-0-
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	196	1	7645	2	Y	-0-					-0-
*12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	274	1	7256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12275	-0-	12275	27928		285	1	11990	3	N	-0-			-0-
02	38282	X	10354	-0-	-27928	-0-		238	1	10116	3	N	-0-			-0-
03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-		278	1	11920	3	N	-0-			-0-
04	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-		239	1	10256	3	N	-0-			-0-
05	12524	X	9904	-0-	-2620	-0-		228	1	9676	3	N	-0-			-0-
06	11880	X	9708	-0-	-2172	-0-		225	1	9483	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	9819	-0-	-2364	-0-		223	1	9596	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	10393	-0-	-1790	-0-		233	1	10160	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	9460	-0-	-1040	-0-		211	1	9249	3	N	-0-			-0-
10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-		206	1	9132	3	N	-0-			-0-
11	10050	X	8839	-0-	-1211	-0-		194	1	8645	3	N	-0-			-0-
*12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-		218	1	9765	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,766 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7796	-0-	-171	-0-		181	1	7615	3	N	-0-			-0-
02	7224	X	7024	-0-	-200	-0-		162	1	6862	3	N	-0-			-0-
03	7998	X	7804	-0-	-194	-0-		178	1	7626	3	N	-0-			-0-
04	7740	X	7387	-0-	-353	-0-		168	1	7219	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	7526	-0-	-255	-0-		173	1	7353	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-		169	1	7124	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	7468	-0-	-344	-0-		170	1	7298	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	7406	-0-	-406	-0-		166	1	7240	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	7171	-0-	-209	-0-		160	1	7011	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	7480	-0-	-53	-0-		165	1	7315	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	7097	-0-	-193	-0-		155	1	6942	3	N	-0-			-0-
*12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-		156	1	7008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	252	-0-	-58	-0-		5	1	247	2	N	-0-			-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-		4	1	190	2	N	-0-			-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-		4	1	193	2	N	-0-			-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-		4	1	166	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-		7	1	368	2	N	-0-			-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-		2	1	107	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-		4	1	182	2	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-		8	1	410	2	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-		217	1	739	2	N	-0-			-0-
11	300	N	94	-0-	-206	-0-		2	1	92	2	N	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-		3	1	205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 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 #: 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	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	156	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	136	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	168	1	6156	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	152	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5846	-0-	-94	-0-	156	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	157	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	149	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5395	-0-	-755	-0-	140	1	5255	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5504	-0-	-541	-0-	142	1	5362	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	131	1	5101	2	N	-0-					-0-
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	195	1	5159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,652 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	6417	X	2525	-0-	-3892	-0-	59	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	2086	-0-	-3430	-0-	48	1	2038	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	2930	-0-	-3053	-0-	67	1	2863	3	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	76	1	3268	3	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	68	1	2953	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	68	1	3020	3	N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	73	1	3272	3	N	-0-					-0-
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	65	1	2906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	748	3	N	3					72
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	N	-0-					72
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					72
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	13	1	557	3	Y	2	72	1			-0-
							2	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	15	1	657	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	810	N	478	-0-	-332	-0-	11	1	467	3	Y	-0-					2
07	682	N	300	-0-	-382	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					2
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					2
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-					2
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					2
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	-0-					2
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 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	11222	X	9513	-0-	-1709	-0-	221	1	9292	3	N	-0-			-0-
02	9716	X	8373	-0-	-1343	-0-	192	1	8181	3	N	-0-			-0-
03	10261	X	9421	-0-	-840	-0-	215	1	9206	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	8796	-0-	-1134	-0-	201	1	8595	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	7854	-0-	-2190	-0-	181	1	7673	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8559	-0-	-651	-0-	199	1	8360	3	N	-0-			-0-
07	9424	X	9155	-0-	-269	-0-	308	1	8847	3	N	-0-			-0-
08	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	296	1	8633	3	N	-0-			-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	305	1	8924	3	N	-0-			-0-
10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	493	1	14564	3	N	-0-			-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	379	1	11321	3	N	-0-			-0-
*12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	435	1	13029	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 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	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	202	1	10332	2	N	-0-			-0-
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	177	1	9333	2	N	-0-			-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	207	1	10113	2	N	-0-			-0-
04	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	213	1	10091	2	N	-0-			-0-
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	209	1	10519	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9773	-0-	-157	-0-	203	1	9570	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9654	-0-	-607	-0-	187	1	9467	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	193	1	9345	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	178	1	9261	2	N	-0-			-0-
10	10261	X	9973	-0-	-288	-0-	184	1	9789	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	167	1	9408	2	N	-0-			-0-
*12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	162	1	9600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	118	1	4964	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	2649	-0-	-1691	-0-	60	1	2589	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	2887	-0-	-1825	-0-	66	1	2821	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	2616	-0-	-2304	-0-	59	1	2557	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	2704	-0-	-2380	-0-	62	1	2642	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	3669	-0-	-1251	-0-	85	1	3584	3	N	-0-			-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	81	1	3480	3	N	-0-			-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	99	1	4307	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	81	-0-	-3579	-0-	81	1			N	-0-			-0-
10	3782	X	75	-0-	-3707	-0-	75	1			N	-0-			-0-
11	4260	X	3390	-0-	-870	-0-	64	1	3326	3	N	-0-			-0-
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	81	1	2408	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,609 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 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	3100	N	3107	-0-	7	7	73	1	3034	3	N	-0-			-0-
02	2770	N	2763	-0-	-7	-0-	64	1	2699	3	N	-0-			-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	69	1	2978	3	N	-0-			-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	65	1	2790	3	N	-0-			-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2812	3	N	1			1
							1	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	N	-0-			1
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	67	1	2879	3	N	-0-			1
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2873	3	N	-0-			1
09	2340	N	63	-0-	-2277	-0-	63	1			N	-0-			1
10	2418	N	65	-0-	-2353	-0-	65	1			N	-0-			1
11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	60	1	2867	3	N	-0-			1
*12	3100	N	3107	-0-	7	7	67	1	2951	3	N	81			82
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 29,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	29	1	1263	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	23	1	1016	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	33	1	1410	3	N	-0-			-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	N	-0-			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	3	N	-0-			-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	44	1	1261	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	44	1	1282	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	48	1	1437	3	N	-0-			-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1986	3	N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	N	-0-			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	N	-0-			-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1505	3	N	-0-			-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1728	3	N	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	N	-0-			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	1654	3	N	-0-			-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	3	N	-0-			-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	112	1	5724	2	N	-0-			-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	102	1	5368	2	N	-0-			-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	119	1	5791	2	N	-0-			-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	116	1	5505	2	N	-0-			-0-
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	117	1	5899	2	N	-0-			-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	118	1	5564	2	N	-0-			-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	111	1	5636	2	N	-0-			-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	119	1	5774	2	N	-0-			-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	109	1	5654	2	N	-0-			-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	109	1	5825	2	N	-0-			-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	97	1	5460	2	N	-0-			-0-
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	95	1	5640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,164 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	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	919	1	2638	2	N	-0-			-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	830	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	906	1	3197	2	N	-0-			-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	865	1	3547	2	N	-0-			-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	2	N	-0-			-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	819	1	3178	2	N	-0-			-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	928	1	3029	2	N	-0-			-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	915	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	845	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	723	1	2710	2	N	-0-			-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	63	1	3571	2	N	-0-			-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	64	1	3790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	116	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3884	-0-	-372	-0-	97	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	111	1	4085	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	116	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	115	1	4250	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	109	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	115	1	4225	2	N	-0-			-0-
*08	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	113	1	4187	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	107	1	4031	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	111	1	4179	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	103	1	4018	2	N	-0-			-0-
*12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	156	1	4132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	193	1	9880	2	N	-0-			-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	171	1	9017	2	N	-0-			-0-
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	202	1	9881	2	N	-0-			-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	202	1	9565	2	N	-0-			-0-
05	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	195	1	9842	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	9552	-0-	-48	-0-	199	1	9353	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9773	-0-	-147	-0-	189	1	9584	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9679	-0-	-241	-0-	196	1	9483	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9160	-0-	-440	-0-	173	1	8987	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9541	-0-	-379	-0-	176	1	9365	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	155	1	8775	2	N	-0-			-0-
*12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	158	1	9345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,286 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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	-0-			-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	91	1	4804	2	N	-0-			-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	104	1	5080	2	N	-0-			-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	102	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	96	1	4820	2	N	-0-			-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	98	1	4620	2	N	-0-			-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	92	1	4688	2	N	-0-			-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	95	1	4605	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	85	1	4421	2	N	-0-			-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	2	N	-0-			-0-
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	79	1	4477	2	N	-0-			-0-
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	72	1	4236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	128	1	6571	2	N	-0-			-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	126	1	6663	2	N	-0-			-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	2	N	-0-			-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	153	1	7250	2	N	-0-			-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	147	1	7435	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6556	-0-	-494	-0-	136	1	6420	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	132	1	6716	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	142	1	6865	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6820	-0-	-230	-0-	129	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	138	1	7361	2	N	-0-			-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	131	1	7397	2	N	-0-			-0-
*12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	123	1	7287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	302	1	11511	2	N	-0-			-0-
02	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	364	1	14211	2	N	-0-			-0-
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	380	1	14015	2	N	-0-			-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	375	1	13687	2	N	-0-			-0-
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	397	1	14681	2	N	-0-			-0-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	375	1	13688	2	N	-0-			-0-
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	382	1	13990	2	N	-0-			-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	370	1	13684	2	N	-0-			-0-
09	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	333	1	12533	2	N	-0-			-0-
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	334	1	12634	2	N	-0-			-0-
11	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	290	1	11326	2	N	-0-			-0-
*12	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	316	1	12709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,887 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	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	60	1	3073	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2312	-0-	-600	-0-	43	1	2269	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	63	1	3079	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2754	-0-	-336	-0-	57	1	2697	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	58	1	2925	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	63	1	2949	2	N	-0-			-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	64	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	68	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	64	1	3346	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	70	1	3712	2	N	-0-			-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	67	1	3796	2	N	-0-			-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	66	1	3937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9579	X	1848	-0-	-7731	-0-	47	1	1801	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7640	-0-	-620	-0-	191	1	7449	2	N	-0-			-0-
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	305	1	11243	2	N	-0-			-0-
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	270	1	9851	2	N	-0-			-0-
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	285	1	10519	2	N	-0-			-0-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	267	1	9762	2	N	-0-			-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	289	1	10579	2	N	-0-			-0-
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	281	1	10382	2	N	-0-			-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	252	1	9466	2	N	-0-			-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	267	1	10072	2	N	-0-			-0-
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	261	1	10195	2	N	-0-			-0-
*12	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	267	1	10729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2356	X	1217	-0-	-1139	-0-	488	1	729	3	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	602	1	5666	3	N	-0-			-0-
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	682	1	6413	3	N	-0-			-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	660	1	6682	3	N	-0-			-0-
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	653	1	7231	3	N	-0-			-0-
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	660	1	8664	3	N	-0-			-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	682	1	8892	3	N	-0-			-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	626	1	6779	3	N	-0-			-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	604	1	2656	3	N	-0-			-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	680	1	6301	3	N	-0-			-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	621	1	3827	3	N	-0-			-0-
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	626	1	4651	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,075 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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	61	1	3147	2	N	-0-			-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	56	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	66	1	3228	2	N	-0-			-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	67	1	3164	2	N	-0-			-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	63	1	3183	2	N	-0-			-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	65	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	2	N	-0-			-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	65	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	56	1	2927	2	N	-0-			-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	58	1	3078	2	N	-0-			-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	N	-0-			-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	53	1	3147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	23	1	986	3	N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	22	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-			-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	22	1	911	3	N	-0-			-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-			-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	21	1	905	3	N	-0-			-0-
09	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	1			N	-0-			-0-
10	992	N	21	-0-	-971	-0-	21	1			N	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	3	N	-0-			-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8711	X	8249	-0-	-462	-0-	191	1	8058	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7258	-0-	-470	-0-	167	1	7091	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	184	1	7886	3	N	-0-			-0-
04	8040	X	7705	-0-	-335	-0-	176	1	7529	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7857	-0-	-389	-0-	181	1	7676	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	178	1	7477	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7908	-0-	-152	-0-	179	1	7729	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7851	-0-	-209	-0-	175	1	7676	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	167	1	7334	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7689	-0-	-216	-0-	170	1	7519	3	N	-0-			-0-
11	7650	X	7399	-0-	-251	-0-	162	1	7237	3	N	-0-			-0-
*12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	165	1	7394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,701 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	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	69	1	2916	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	77	1	3297	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	75	1	3241	3	Y	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	103	1	4359	3	Y	-0-			-0-
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	102	1	4365	3	Y	-0-			-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	103	1	4490	3	Y	-0-			-0-
09	3150	X	107	-0-	-3043	-0-	107	1			Y	-0-			-0-
10	3255	X	176	-0-	-3079	-0-	176	1			Y	-0-			-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	145	1	5209	3	Y	-0-			-0-
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	119	1	3553	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	130	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	115	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	128	1	4729	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	124	1	4527	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	124	1	4580	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4205	-0-	-715	-0-	112	1	4093	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	100	1	3642	2	N	-0-			-0-
*08	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	122	1	4507	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	119	1	4460	2	N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	2	N	-0-			-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	114	1	4460	2	N	-0-			-0-
*12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	181	1	4784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	133	1	6798	2	N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	114	1	6011	2	N	-0-					-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	143	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	149	1	7084	2	N	-0-					-0-
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	141	1	7114	2	N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	142	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	133	1	6746	2	N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	127	1	6597	2	N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	131	1	6995	2	N	-0-					-0-
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	121	1	6825	2	N	-0-					-0-
*12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	115	1	6799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,021 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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	712	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	734	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	691	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	730	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	669	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	715	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1079	-0-	-812	-0-	507	1	572	2	N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	624	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	721	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	626	1	2916	2	N	-0-					-0-
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	728	1	2719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	908	1	5287	3	Y	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	840	1	4254	3	Y	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	919	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	705	1	5521	3	Y	-0-					-0-
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	948	1	5702	3	Y	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	1008	1	5795	3	Y	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1036	1	5907	3	Y	7					7
							8	9									
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1030	1	5730	3	Y	-0-					7
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	993	1	5367	3	Y	-0-					7
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1022	1	5435	3	Y	-0-					7
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	989	1	5334	3	Y	-0-					7
*12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1034	1	6064	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 77,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	X	130	-0-	-1017	-0-	7	1	123	3	N	-0-					27
02	1036	X	111	-0-	-925	-0-	17	1	94	3	N	-0-					27
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	589	1	3233	3	N	-0-					27
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1003	1	6504	3	N	-0-					27
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1282	1	6807	3	N	-0-					27
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1215	1	5761	3	N	-0-					27
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1142	1	6099	3	N	-0-					27
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1587	1	6335	3	N	-0-					27
09	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1208	1	9158	3	N	170					197
							187	9									
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1146	1	7870	3	N	20	188	1			29
							22	9									
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	950	1	6040	3	N	-0-					29
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	953	1	4305	3	N	65	94	1			-0-
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 73,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1					3
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					3
03	8184	X	6123	-0-	-2061	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					3
							6092	3									
04	3960	X	2046	-0-	-1914	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					3
							2034	3									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	455	1	18	2	Y	-0-					3
							3635	3									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	568	1	2	2	Y	-0-					3
							6493	3									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					3
							7987	3									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	-0-					3
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	40	1	8172	3	Y	-0-					3
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	35	1	8812	3	Y	-0-					3
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					3
							8350	3									
*12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	-0-					3
							9358	3									

TOTAL GAS PROD: 70,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	749	1	6400	3	N	72					110
							79	9									
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	763	1	6222	3	N	54	73	1			91
							59	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	840	1	7172	3	N	47					138
							52	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	843	1	6663	3	N	83	155	1			66
							91	9									
05	7657	X	6951	-0-	-706	-0-	863	1	6022	3	N	60	96	1			30
							66	9									
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	818	1	5845	3	N	39					69
							43	9									
07	7657	X	7463	-0-	-194	-0-	788	1	6624	3	N	46	98	1			17
							51	9									
08	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	725	1	6052	3	N	31					48
							34	9									
09	7410	X	7306	-0-	-104	-0-	803	1	6444	3	N	54					102
							59	9									
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	863	1	6373	3	N	57	110	1			49
							63	9									
11	7230	X	6471	-0-	-759	-0-	805	1	5657	3	N	8					57
							9	9									
12	7440	X	6245	-0-	-1195	-0-	807	1	5394	3	N	40					97
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 85,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	86	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	123	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	123	1	2587	2	N	-0-					-0-
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	109	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	157	1	2980	2	N	-0-					-0-
09	2947	N	2910	-0-	-37	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	130	1	2684	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	126	1	2589	2	N	-0-					-0-
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	135	1	2681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	345	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	241	1	6151	2	N	-0-					-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	310	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6985	-0-	-125	-0-	314	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	355	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6734	-0-	-376	-0-	285	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	355	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6716	-0-	-662	-0-	338	1	6378	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6220	-0-	-920	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6980	-0-	-398	-0-	331	1	6649	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6741	-0-	-99	-0-	321	1	6420	2	N	-0-					-0-
*12	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	333	1	6621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	352	1	5159	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	4571	-0-	-833	-0-	263	1	4308	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	304	1	5151	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	307	1	4918	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	325	1	4981	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	289	1	4781	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5210	-0-	-246	-0-	191	1	5019	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5170	-0-	-286	-0-	190	1	4980	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	185	1	4855	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	191	1	4899	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	184	1	4818	2	N	-0-			-0-
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	171	1	4493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	2	N	-0-			-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1687	2	N	-0-			-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1	1697	2	N	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	N	-0-			-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	70	1	1636	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	92	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	78	1	1630	2	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	N	-0-			-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,326 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	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	204	1	4162	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3963	-0-	-181	-0-	145	1	3818	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	197	1	4260	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	193	1	4097	2	N	-0-			-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	174	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	218	1	4078	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	209	1	3982	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3855	-0-	-435	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4801	2	N	-0-			-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	202	1	4023	2	N	-0-			-0-
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	203	1	4033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	333	1	6822	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	232	1	6178	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	321	1	6814	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6897	-0-	-93	-0-	311	1	6586	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6982	-0-	-241	-0-	343	1	6639	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	265	1	6092	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	342	1	6455	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	340	1	6461	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6306	-0-	-594	-0-	6306	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	6782	-0-	-193	-0-	320	1	6462	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	309	1	6167	2	N	-0-			-0-
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	319	1	6402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	2	N	-0-			-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	142	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	177	1	3691	2	N	-0-			-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	167	1	3532	2	N	-0-			-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	220	1	4395	2	N	-0-			-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	175	1	3980	2	N	-0-			-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	208	1	3887	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	190	1	3599	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3219	-0-	-471	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	189	1	3724	2	N	-0-			-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	185	1	3676	2	N	-0-			-0-
*12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	186	1	3706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,794 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	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	182	1	3741	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	128	1	3329	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	176	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	155	1	3288	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3579	-0-	-482	-0-	178	1	3401	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	139	1	3188	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	178	1	3341	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	175	1	3336	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	170	1	3447	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	152	1	3012	2	N	-0-			-0-
*12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	194	1	9969	2	N	-0-					-0-
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	172	1	9077	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9724	-0-	-165	-0-	195	1	9529	2	N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	204	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	197	1	9919	2	N	-0-					-0-
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	203	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	190	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9660	-0-	-229	-0-	196	1	9464	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9203	-0-	-367	-0-	174	1	9029	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9257	-0-	-632	-0-	171	1	9086	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	149	1	8394	2	N	-0-					-0-
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	155	1	9195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 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	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	73	1	867	2	N	77					197
							2576	3	85	9							
02	3388	X	3319	-0-	-69	-0-	68	1	802	2	N	55	194	1			58
							2388	3	61	9							
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	69	1	886	2	N	52					110
							2626	3	57	9							
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	69	1	850	2	N	51					161
							2531	3	56	9							
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	74	1	866	2	N	51					212
							2576	3	56	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	47					259
							2687	3	52	9							
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	75	1	914	2	N	35	190	1			104
							2719	3	39	9							
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	59					163
							2690	3	65	9							
09	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	73	1	867	2	N	41					204
							2584	3	45	9							
10	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	73	1	875	2	N	55	177	1			82
							2610	3	61	9							
11	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	63	1	769	2	N	33					115
							2294	3	36	9							
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	63	1	758	2	N	32					147
							2260	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 42,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 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	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3756	-0-	-360	-0-	70	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	89	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	89	1	4234	2	N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	91	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	93	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	89	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	92	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	85	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	84	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	75	1	4234	2	N	-0-					-0-
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	74	1	4368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,691 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	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	665	1	3877	3	Y	28					80
							31	9									
02	4480	X	3539	-0-	-941	-0-	450	1	3061	3	Y	25					105
							28	9									
03	4960	X	3575	-0-	-1385	-0-	514	1	3027	3	Y	31					136
							34	9									
04	4800	X	2653	-0-	-2147	-0-	462	1	2163	3	Y	25	114	1			47
							28	9									
05	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	624	1	3539	3	Y	26					73
							29	9									
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	873	1	3210	3	Y	19					92
							21	9									
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1021	1	4395	3	Y	30					122
							33	9									
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1022	1	4485	3	Y	17					139
							19	9									
09	3390	X	3112	-0-	-278	-0-	915	1	2189	3	Y	7					146
							8	9									
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	978	1	3233	3	Y	13					159
							14	9									
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	956	1	3471	3	Y	30					189
							33	9									
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	942	1	2201	3	Y	6	166	1			29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 48,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	112	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	106	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	111	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	107	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	98	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	95	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	87	1	3269	2	N	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	90	1	3389	2	N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	84	1	3289	2	N	-0-					-0-
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	85	1	3426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,147 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	T. A.		6003	-0-	6003	12204	999	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	5651	-0-	-12204	-0-	906	1	4745	2	N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	994	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	997	1	5720	2	N	-0-					-0-
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	1059	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1039	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1025	1	5759	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5791	-0-	-99	-0-	998	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	973	1	4995	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	988	1	4523	2	N	-0-					-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1017	1	6932	2	N	-0-					-0-
*12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	984	1	6338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	77	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	67	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	80	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	78	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	75	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	77	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	73	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	75	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	70	1	3647	2	N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	73	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	66	1	3703	2	N	-0-					-0-
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	62	1	3675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,596 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2224	3	26	9	N	24					103
02	2436	N	2080	-0-	-356	-0-	2051	3	29	9	N	26					129
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2186	3	18	9	N	16					145
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	2021	3	21	9	N	19					164
*05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2226	3	18	9	N	16					180
*06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2078	3			N	-0-					180
*07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			N	-0-					180
*08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	3			N	-0-	24	1			156
*09	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-	105	1			51
*10	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					51
*11	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1879	3			Y	-0-	26	1			25
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2243	3	14	9	Y	13	3	1			35

TOTAL GAS PROD: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3820	-0-	-156	-0-	88	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	97	1	4184	3	N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	96	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	93	1	3917	3	N	-0-					-0-
*07	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	94	1	4050	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	92	1	4017	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	87	-0-	-4143	-0-	87	1			N	-0-					-0-
10	4185	X	90	-0-	-4095	-0-	90	1			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	125	1	3990	3	N	-0-					-0-
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	131	1	3934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,259 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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	188	1	7910	3	Y	-0-			-0-
*02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	166	1	7049	3	Y	-0-			-0-
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	185	1	7910	3	Y	-0-			-0-
*04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	178	1	7605	3	Y	-0-			-0-
*05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	181	1	7676	3	Y	-0-			-0-
*06	7530	X	7494	-0-	-36	-0-	174	1	7320	3	Y	-0-			-0-
*07	7781	X	7637	-0-	-144	-0-	173	1	7464	3	Y	-0-			-0-
*08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	170	1	7387	3	Y	-0-			-0-
*09	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	162	1	7094	3	Y	-0-			-0-
*10	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	167	1	7381	3	Y	-0-			-0-
*11	7500	X	6821	-0-	-679	-0-	149	1	6672	3	Y	-0-			-0-
*12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	165	1	7402	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764

01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1031	1	4043	2	N	-0-			-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	958	1	2249	2	N	-0-			-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	833	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	576	1	2256	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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	115	1	122	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

01	8339	X	4753	-0-	-3586	-0-	122	1	4631	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	4228	-0-	-2268	-0-	106	1	4122	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4473	-0-	-1386	-0-	118	1	4355	2	N	-0-			-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	130	1	4736	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	109	1	4019	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	3615	-0-	-975	-0-	96	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3588	-0-	-1434	-0-	95	1	3493	2	N	-0-			-0-
*08	5022	X	4106	-0-	-916	-0-	108	1	3998	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4598	-0-	-262	-0-	119	1	4479	2	N	-0-			-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	113	1	4271	2	N	-0-			-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	138	1	5378	2	N	-0-			-0-
*12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,866 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-2362	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	Y	-0-			-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	-0-			-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3081	-0-	81	81	71	1	3010	3	Y	-0-			-0-
07	2843	N	2762	-0-	-81	-0-	62	1	2700	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3462	-0-	362	362	78	1	3384	3	Y	-0-			-0-
09	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-			-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-			-0-
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	Y	-0-			-0-
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	83	1	2488	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 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	16430	X	15001	-0-	-1429	-0-	287	1	14714	2	N	-0-			-0-
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	241	1	12711	2	N	-0-			-0-
03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	282	1	13756	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	13506	-0-	-1014	-0-	279	1	13227	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	13629	-0-	-1375	-0-	265	1	13364	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	13060	-0-	-1460	-0-	272	1	12788	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	260	1	13191	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13245	-0-	-798	-0-	268	1	12977	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12510	-0-	-990	-0-	237	1	12273	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	236	1	12584	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12545	-0-	-505	-0-	218	1	12327	2	N	-0-			-0-
*12	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	220	1	13005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	45	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	47	1	2033	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	48	1	2020	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	46	1	1946	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	37	1	1544	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	45	1	1947	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	3	N	-0-			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	35	1	1528	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	32	1	1418	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1256	-0-	-542	-0-	28	1	1228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	40	1	2052	2	N	-0-			-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	85	1	4145	2	N	-0-			-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	90	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	84	1	4251	2	N	-0-			-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	83	1	3925	2	N	-0-			-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	81	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	86	1	4142	2	N	-0-			-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	77	1	4008	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	85	1	4503	2	N	-0-			-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	72	1	4059	2	N	-0-			-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	69	1	4062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,972 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	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	125	1	6414	2	N	-0-			-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5768	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	122	1	5973	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5863	-0-	-377	-0-	121	1	5742	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	121	1	6124	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	127	1	5997	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	121	1	6164	2	N	-0-			-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	127	1	6127	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5926	-0-	-194	-0-	112	1	5814	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	103	1	5469	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5414	-0-	-706	-0-	94	1	5320	2	N	-0-			-0-
*12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	96	1	5700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,990 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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	603	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	581	-0-	-763	-0-	423	1	158	2	N	-0-			-0-
03	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	456	1	766	2	N	-0-			-0-
04	1440	X	822	-0-	-618	-0-	350	1	472	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	405	1	643	2	N	-0-			-0-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	578	1	1028	2	N	-0-			-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	638	1	1734	2	N	-0-			-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	655	1	2022	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	557	-0-	-883	-0-	557	1			N	-0-			-0-
10	3100	N	3512	-0-	412	412	673	1	2839	2	N	-0-			-0-
11	2367	N	1955	-0-	-412	-0-	529	1	1426	2	N	-0-			-0-
*12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	658	1	2279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	182	1	9314	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8565	-0-	-339	-0-	159	1	8406	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9211	-0-	-337	-0-	185	1	9026	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	9017	-0-	-223	-0-	186	1	8831	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	179	1	9016	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	180	1	8471	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	176	1	8949	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	184	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	165	1	8538	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8875	-0-	-332	-0-	164	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8308	-0-	-512	-0-	145	1	8163	2	N	-0-					-0-
*12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	138	1	8177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,548 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	8897	X	7402	-0-	-1495	-0-	171	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6556	-0-	-1032	-0-	151	1	6405	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7206	-0-	-916	-0-	164	1	7042	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6777	-0-	-633	-0-	154	1	6623	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	155	1	6585	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6528	-0-	-642	-0-	152	1	6376	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	157	1	6758	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	153	1	6664	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	146	1	6375	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	149	1	6597	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	141	1	6324	3	N	-0-					-0-
*12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	153	1	6845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,671 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	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	27	1	333	2	N	18					101
							988	3	20	9							
02	1288	N	914	-0-	-374	-0-	18	1	222	2	N	10					111
							663	3	11	9							
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	21	1	262	2	N	20					131
							775	3	22	9							
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	22	1	263	2	N	9					140
							781	3	10	9							
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	7					147
							866	3	8	9							
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	9					156
							849	3	10	9							
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	N	8					164
							837	3	9	9							
08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	21	1	249	2	N	7					171
							741	3	8	9							
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	17					188
							860	3	19	9							
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	9					197
							840	3	10	9							
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	16	175	1			38
							839	3	18	9							
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	23	1	276	2	N	18					56
							825	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9548	-0-	-93	-0-	183	1	9365	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8484	-0-	-196	-0-	158	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9098	-0-	-450	-0-	182	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8700	-0-	-540	-0-	180	1	8520	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9138	-0-	-410	-0-	178	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8697	-0-	-543	-0-	181	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	170	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8779	-0-	-366	-0-	178	1	8601	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8496	-0-	-354	-0-	161	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	165	1	8779	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8586	-0-	-114	-0-	149	1	8437	2	N	-0-					-0-
*12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	145	1	8599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	94	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	92	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	107	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	97	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	108	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	99	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	105	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	93	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	88	1	4713	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	85	1	4780	2	N	-0-					-0-
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	83	1	4912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 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	14477	X	14031	-0-	-446	-0-	637 22	1 9	13372	3	Y	20					81
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	599 70	1 9	12672	3	Y	64	78	1			67
03	14477	X	14444	-0-	-33	-0-	647	1	13797	3	Y	-0-					67
04	14010	X	11579	-0-	-2431	-0-	516	1	11063	3	Y	-0-					67
05	14477	X	12134	-0-	-2343	-0-	412 19	1 9	11703	3	Y	17					84
06	13800	X	12132	-0-	-1668	-0-	552 14	1 9	11566	3	Y	13					97
07	14260	X	12448	-0-	-1812	-0-	552 43	1 9	11853	3	Y	39	99	1			37
08	14260	X	12318	-0-	-1942	-0-	540 11	1 9	11767	3	Y	10					47
09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	533	1	11637	3	Y	-0-					47
10	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	590 12	1 9	13062	3	Y	11					58
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	540 10	1 9	12078	3	Y	9					67
*12	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	570 11	1 9	12832	3	Y	10					77

TOTAL GAS PROD: 154,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3149	-0-	-1594	-0-	565	1	2571	3	N	12					42
							13	9									
02	4284	X	3015	-0-	-1269	-0-	450	1	2554	3	N	10					52
							11	9									
03	4743	X	3204	-0-	-1539	-0-	795	1	2407	3	N	2					54
							2	9									
04	3930	X	1622	-0-	-2308	-0-	508	1	1108	3	N	5					59
							6	9									
05	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	517	1	1757	3	N	46					105
							51	9									
06	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	484	1	1781	3	N	34	133	1			6
							37	9									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	535	1	4151	3	N	8					14
							9	9									
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	554	1	3157	3	N	28					42
							31	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	505	1	3541	3	N	5					47
							6	9									
10	4681	X	3134	-0-	-1547	-0-	447	1	2652	3	N	32					79
							35	9									
11	4530	X	3038	-0-	-1492	-0-	472	1	2560	3	N	5					84
							6	9									
*12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	N	1					85
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 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	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	209	1	5901	3	Y	80	3	1			90
							88	9									
02	6104	X	5939	-0-	-165	-0-	266	1	5617	3	Y	51					141
							56	9									
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	327	1	6977	3	Y	96	188	1			49
							106	9									
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	341	1	7332	3	Y	53					102
							58	9									
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	240	1	6838	3	Y	78	180	1			-0-
							86	9									
06	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	226	1	6344	3	Y	59					59
							65	9									
07	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	241	1	6950	3	Y	28	86	1			1
							31	9									
08	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	257	1	7526	3	Y	40	4	1			37
							44	9									
09	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	178	1	5215	3	Y	58					95
							64	9									
10	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	230	1	6821	3	Y	70	165	1			-0-
							77	9									
11	7560	X	4674	-0-	-2886	-0-	151	1	4523	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	5530	-0-	-1104	-0-	178	1	5352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	131	1	5514	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	112	1	4727	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5470	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	116	1	4969	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	120	1	5080	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	118	1	4999	3	N	-0-			-0-
*07	5611	X	5260	-0-	-351	-0-	177	1	5083	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5068	-0-	-543	-0-	114	1	4954	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	175	-0-	-4955	-0-	175	1			N	-0-			-0-
10	5301	X	165	-0-	-5136	-0-	165	1			N	-0-			-0-
11	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	159	1	4892	3	N	-0-			-0-
*12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	162	1	4856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,220 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	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	209	1	8789	3	N	-0-			-0-
02	8288	X	8088	-0-	-200	-0-	186	1	7902	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8978	-0-	-198	-0-	205	1	8773	3	N	-0-			-0-
04	8790	X	8587	-0-	-203	-0-	196	1	8391	3	N	-0-			-0-
05	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	198	1	8426	3	N	-0-			-0-
06	8700	X	8458	-0-	-242	-0-	196	1	8262	3	N	-0-			-0-
07	8990	X	8745	-0-	-245	-0-	199	1	8546	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8819	-0-	-171	-0-	197	1	8622	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	8400	-0-	-180	-0-	188	1	8212	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	191	1	8472	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	8324	-0-	-196	-0-	183	1	8141	3	N	-0-			-0-
*12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	187	1	8375	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,246 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	7843	X	6099	-0-	-1744	-0-	282	1	5817	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	193	1	5091	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	258	1	5508	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	239	1	5108	2	N	-0-			-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	298	1	5854	2	N	-0-			-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	283	1	6363	2	N	-0-			-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5702	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	295	1	5582	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5367	-0-	-1293	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5631	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5627	-0-	-1033	-0-	269	1	5358	2	N	-0-			-0-
*12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	272	1	5386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	187	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3554	-0-	-198	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	184	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	180	1	3820	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	192	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	150	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	187	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	191	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	182	1	3591	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	176	1	3464	2	N	-0-					-0-
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	178	1	3599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,538 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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	89	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	123	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	124	1	2529	2	N	-0-					-0-
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	132	1	2634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,418 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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	206	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	157	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	209	1	4414	2	N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	199	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	181	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	225	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	221	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	213	1	4194	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	201	1	3991	2	N	-0-					-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	199	1	3998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,200 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	2	-0-	2	2	2	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	4	-0-	4	6	4	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

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

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	9128	X	955	-0-	-8173	-0-	22	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	225	1	9625	3	Y	-0-					-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	142	1	6023	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	8958	-0-	-582	-0-	208	1	8750	3	Y	-0-					-0-
07	9858	X	8786	-0-	-1072	-0-	199	1	8587	3	Y	-0-					-0-
08	9858	X	8184	-0-	-1674	-0-	183	1	8001	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	7302	-0-	-1668	-0-	163	1	7139	3	Y	-0-					-0-
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	214	1	9509	3	Y	-0-					-0-
11	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	324	1	9709	3	Y	-0-					-0-
*12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	335	1	10069	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	134	1	3774	3	N	85					204
							94	9									
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	118	1	3343	3	N	39	181	1			62
							43	9									
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	129	1	3684	3	N	32					94
							35	9									
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	126	1	3595	3	N	35					129
							39	9									
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	130	1	3706	3	N	35					164
							39	9									
06	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	127	1	3571	3	N	50					214
							55	9									
07	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	124	1	3580	3	N	48	185	1			77
							53	9									
08	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	125	1	3650	3	N	8					85
							9	9									
09	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	119	1	3498	3	N	6					91
							7	9									
10	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	121	1	3599	3	N	-0-					91
11	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	115	1	3454	3	N	16					107
							18	9									
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	117	1	3542	3	N	110	185	1			32
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 44,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 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	17360	X	11935	-0-	-5425	-0-	306	1	11629	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	9648	-0-	-5920	-0-	241	1	9407	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	10943	-0-	-5394	-0-	289	1	10654	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11666	-0-	-3364	-0-	311	1	11355	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	12068	-0-	-3463	-0-	318	1	11750	2	N	-0-			-0-
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	315	1	11504	2	N	-0-			-0-
07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	332	1	12167	2	N	-0-			-0-
08	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	372	1	13743	2	N	-0-			-0-
09	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	349	1	13133	2	N	-0-			-0-
10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	413	1	15584	2	N	-0-			-0-
11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	391	1	15294	2	N	-0-			-0-
*12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	301	1	12085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,243 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

01	6138	X	5393	-0-	-745	-0-	103	1	5290	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4920	-0-	-64	-0-	91	1	4829	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	110	1	5358	2	N	-0-			-0-
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	149	1	7049	2	N	-0-			-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	124	1	6252	2	N	-0-			-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	112	1	5253	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	107	1	5424	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	118	1	5719	2	N	-0-			-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	112	1	5835	2	N	-0-			-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	121	1	6469	2	N	-0-			-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	112	1	6345	2	N	-0-			-0-
*12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	108	1	6391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 3 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	1	330	2	N	-0-					-0-
09	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	N	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	1			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4998	-0-	-162	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	N	-0-			-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-			-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	77	1	3263	3	N	-0-			-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-			-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	85	1	3592	3	N	-0-			-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	3	N	-0-			-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	84	1	3643	3	N	-0-			-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	77	1	3345	3	N	-0-			-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	118	1	3465	3	N	-0-			-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	110	1	3285	3	N	-0-			-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	108	1	3240	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,632 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1129	-0-	-671	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	N	748	-0-	-602	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	21	-0-	-3482	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	3164	X	1765	-0-	-1399	-0-	41	1	1724	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	56	1	2362	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	1891	-0-	-1439	-0-	43	1	1848	3	N	-0-			-0-
05	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	45	1	1907	3	N	-0-			-0-
06	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	44	1	1843	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	40	1	1753	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	41	1	1818	3	N	-0-			-0-
09	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	40	1	1744	3	N	-0-			-0-
10	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	40	1	1783	3	N	-0-			-0-
11	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	38	1	1716	3	N	-0-			-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,601 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-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	492	-0-	-1802	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2415	3	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	53	1	2270	3	N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	52	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	48	1	2111	3	N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	53	1	2320	3	N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	3	N	-0-					-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	49	1	2214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,703 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	17980	X	9549	-0-	-8431	-0-	221	1	9328	3	Y	-0-					28
02	16240	X	12520	-0-	-3720	-0-	287	1	12233	3	Y	-0-					28
03	17980	X	9098	-0-	-8882	-0-	207	1	8891	3	Y	-0-					28
04	14430	X	9050	-0-	-5380	-0-	204	1	8791	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
05	31638	X	31638	-0-	-0-	-0-	724	1	30913	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	T. A.		25237	-0-	25237	25237	584	1	24640	3	Y	12					40
							13	9									
07	T. A.		23716	-0-	23716	48953	536	1	23165	3	Y	14					54
							15	9									
08	T. A.		24225	-0-	24225	73178	541	1	23681	3	Y	3					57
							3	9									
09	95514	X	22336	-0-	-73178	-0-	497	1	21797	3	Y	38					95
							42	9									
10	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	511	1	22712	3	Y	20	87	1			28
							22	9									
11	23400	X	22263	-0-	-1137	-0-	487	1	21773	3	Y	3	3	1			28
							3	9									
12	24180	X	18079	-0-	-6101	-0-	582	1	17497	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 230,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	11222	X	10311	-0-	-911	-0-	197	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9251	-0-	-941	-0-	172	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11051	-0-	-233	-0-	222	1	10829	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	212	1	10035	2	N	-0-					-0-
05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	209	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	195	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9847	-0-	-1189	-0-	199	1	9648	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10129	-0-	-281	-0-	192	1	9937	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10627	-0-	-130	-0-	196	1	10431	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	173	1	9769	2	N	-0-					-0-
*12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	166	1	9826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	107	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	105	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	114	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	129	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	120	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	115	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	114	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	100	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	105	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	99	1	5582	2	N	-0-					-0-
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	94	1	5557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	209	1	529	3	Y	-0-					22
02	1036	X	665	-0-	-371	-0-	15	1	640	3	Y	9					31
							10	9									
03	1147	X	419	-0-	-728	-0-	9	1	410	3	Y	-0-					31
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	11	1	473	3	Y	1					32
							1	9									
05	744	N	224	-0-	-520	-0-	5	1	218	3	Y	1					33
							1	9									
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					33
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

01	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	45	1	1901	3	Y	-0-					3
02	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					3
03	2046	N	7	-0-	-2039	-0-	7	3			Y	-0-					3
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	20	1	869	3	Y	22					25
							24	9									
05	1798	N	109	-0-	-1689	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					25
06	T. A.		579	-0-	579	579	154	1	405	3	Y	18					43
							20	9									
07	T. A.		1932	-0-	1932	2511	934	1	994	3	Y	4					47
							4	9									
08	T. A.		632	-0-	632	3143	21	1	611	3	Y	-0-					47
09	4438	X	1295	-0-	-3143	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					47
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	3	Y	10	42	1			15
							11	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	66	1	1957	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	28	1	1181	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	28	1	1191	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	30	1	1264	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	15	1	1194	3	N	-0-			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	30	1	1284	3	N	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	N	-0-			-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	27	1	1191	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	32	1	1445	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,937 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	54	1	96	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	167	1	1388	3	N	-0-			-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	190	1	1326	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: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10230	X	9427	-0-	-803	-0-	219	1	9208	3	N	-0-			-0-
02	9156	X	8466	-0-	-690	-0-	194	1	8272	3	N	-0-			-0-
03	9858	X	9310	-0-	-548	-0-	213	1	9097	3	N	-0-			-0-
04	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	200	1	8546	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	8656	-0-	-985	-0-	199	1	8457	3	N	-0-			-0-
06	9120	X	8918	-0-	-202	-0-	207	1	8711	3	N	-0-			-0-
07	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	210	1	9071	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	9231	-0-	-69	-0-	307	1	8924	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8746	-0-	-164	-0-	289	1	8457	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	295	1	8746	3	N	-0-			-0-
11	8970	X	8507	-0-	-463	-0-	275	1	8232	3	N	-0-			-0-
*12	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	282	1	8468	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,079 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 #: 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	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	142	1	5396	2	N	-0-			-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	143	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	130	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	138	1	5092	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5060	-0-	-370	-0-	135	1	4925	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	137	1	5005	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	128	1	4733	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5055	-0-	-15	-0-	131	1	4924	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	130	1	4896	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	120	1	4677	2	N	-0-			-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	123	1	4951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,143 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	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	336	1	6912	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	254	1	6441	2	N	-0-			-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	328	1	6976	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6941	-0-	-79	-0-	313	1	6628	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	346	1	6736	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6784	-0-	-386	-0-	286	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6978	-0-	-431	-0-	347	1	6631	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	341	1	6533	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6389	-0-	-541	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	334	1	6768	2	N	-0-			-0-
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	328	1	6520	2	N	-0-			-0-
*12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	325	1	6500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 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	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	143	1	5440	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5105	-0-	-159	-0-	128	1	4977	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	135	1	4971	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5235	-0-	-315	-0-	139	1	5096	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	144	1	5313	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	136	1	4977	2	N	-0-			-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	155	1	5672	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5115	-0-	-341	-0-	135	1	4980	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5166	-0-	-114	-0-	135	1	5031	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	267	1	5005	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	1287	-0-	-4353	-0-	32	1	1255	2	N	-0-			-0-
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	109	1	4389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,764 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 #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 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	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	115	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4498	-0-	-178	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	121	1	5187	3	N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	121	1	5165	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	119	1	5021	3	N	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	119	1	4997	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	114	1	4924	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	112	1	4918	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4918	-0-	-92	-0-	110	1	4808	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	113	1	4972	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4906	-0-	-104	-0-	108	1	4798	3	N	-0-					-0-
*12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	110	1	4910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1251	-0-	-702	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	332	-0-	-1621	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	77	1	6389	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	5768	X	5699	-0-	-69	-0-	67	1	5601	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	73	1	6173	3	Y	41	1	1			40
							45	9									
04	6180	X	6006	-0-	-174	-0-	70	1	5889	3	Y	43	78	1			5
							47	9									
05	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	70	1	5863	3	Y	-0-	2	1			3
06	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	72	1	5951	3	Y	-0-					3
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6099	3	Y	89	66	1			26
							98	9									
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	145	1	6337	3	Y	23	3	1			46
							25	9									
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	139	1	6099	3	Y	42	73	1			15
							46	9									
10	6262	X	5967	-0-	-295	-0-	131	1	5826	3	Y	9	1	1			23
							10	9									
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	158	1	7059	3	Y	-0-					23
*12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	155	1	6944	3	Y	56	59	1			20
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 75,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 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	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1034	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	922	1	8007	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8015	-0-	-1316	-0-	1060	1	6955	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1081	1	8129	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	1070	1	7249	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8840	-0-	-190	-0-	1001	1	7839	2	N	-0-			-0-
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	1137	1	8788	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	6071	-0-	-3260	-0-	1022	1	5049	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	4905	-0-	-4125	-0-	839	1	4066	2	N	-0-			-0-
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	1159	1	9838	2	N	-0-			-0-
11	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1109	1	9353	2	N	-0-			-0-
*12	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	1137	1	9575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-104	-0-	3	1	141	3	N	-0-			-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-			-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-			-0-
*05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	N	-0-			-0-
*06	180	N	153	-0-	-27	-0-	3	1	150	3	N	-0-			-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-			-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
*10	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	139	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16585	X	16069	-0-	-516	-0-	411	1	15658	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	13719	-0-	-1093	-0-	343	1	13376	2	N	-0-			-0-
03	16492	X	15193	-0-	-1299	-0-	402	1	14791	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14475	-0-	-1485	-0-	386	1	14089	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	14675	-0-	-1817	-0-	387	1	14288	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	13776	-0-	-1764	-0-	367	1	13409	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13831	-0-	-1359	-0-	368	1	13463	2	N	-0-			-0-
08	15190	X	13278	-0-	-1912	-0-	350	1	12928	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13347	-0-	-1143	-0-	346	1	13001	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13334	-0-	-1329	-0-	344	1	12990	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	12949	-0-	-821	-0-	323	1	12626	2	N	-0-			-0-
*12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	336	1	13486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 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	13268	X	11921	-0-	-1347	-0-	305	1	11616	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	10716	-0-	-1156	-0-	268	1	10448	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12183	-0-	-961	-0-	322	1	11861	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	319	1	11650	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	11856	-0-	-947	-0-	313	1	11543	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	11077	-0-	-713	-0-	295	1	10782	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	10469	-0-	-1900	-0-	278	1	10191	2	N	-0-			-0-
*08	12369	X	11329	-0-	-1040	-0-	299	1	11030	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11667	-0-	-303	-0-	303	1	11364	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	10415	-0-	-1427	-0-	269	1	10146	2	N	-0-			-0-
*11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	316	1	12339	2	N	-0-			-0-
*12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	355	1	14280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 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	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	110	1	4635	3	N	-0-			-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	89	1	3844	3	N	-0-			-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4295	3	N	-0-			-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	104	1	4423	3	N	-0-			-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	101	1	4274	3	N	-0-			-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4521	3	N	-0-			-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	99	1	4312	3	N	-0-			-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	89	1	3914	3	N	-0-			-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	102	1	4532	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	99	1	4401	3	N	-0-			-0-
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	104	1	4671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7471	X	7220	-0-	-251	-0-	168	1	7052	3	N	-0-			-0-
02	6664	X	6586	-0-	-78	-0-	151	1	6435	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7216	-0-	-162	-0-	164	1	7052	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	156	1	6669	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	160	1	6809	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6722	-0-	-328	-0-	156	1	6566	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	157	1	6779	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6886	-0-	-337	-0-	154	1	6732	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6781	-0-	-59	-0-	151	1	6630	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	153	1	6777	3	N	-0-			-0-
11	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	147	1	6541	3	N	-0-			-0-
*12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	153	1	6807	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	1016	2	N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-			-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-			-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	-0-	76	1	316	2	N	-0-			-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	506	2	N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	492	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

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	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	-0-	892	1	3474	2	N	-0-			-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	3314	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3393	-0-	-1009	-0-	-0-	816	1	2577	2	N	-0-			-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	4581	2	N	-0-			-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	-0-	833	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	-0-	810	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	3845	2	N	-0-			-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3857	2	N	-0-			-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	4068	2	N	-0-			-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-	953	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	4347	2	N	-0-			-0-
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	907	1	3529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	3375	2	N	-0-			-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2811	2	N	-0-			-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4078	2	N	-0-			-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	3764	2	N	-0-			-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	3330	2	N	-0-			-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2850	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2964	2	N	-0-			-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	3621	2	N	-0-			-0-
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,061 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 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	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	3			N	-0-					191
*02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					191
*03	5332	X	1551	-0-	-3781	-0-	7	1	1544	3	N	-0-	163	1			28
04	5160	X	1291	-0-	-3869	-0-	6	1	1279	3	N	5					33
							6	9									
05	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	7	1	1486	3	N	17					50
							19	9									
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	3	N	-0-					50
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	878	1	2356	3	N	9					59
							10	9									
*08	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	5	1	1131	3	N	-0-					59
*09	1650	X	1217	-0-	-433	-0-	6	1	1211	3	N	-0-					59
*10	3255	X	1302	-0-	-1953	-0-	5	1	1296	3	N	1					60
							1	9									
11	3150	X	1091	-0-	-2059	-0-	6	1	1073	3	N	11					71
							12	9									
*12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1512	3	N	1					72
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	174	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	110	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	181	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	110	1	5222	2	N	-0-					-0-
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	130	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	134	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	121	1	6155	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	126	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	109	1	5656	2	N	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	6544	2	N	-0-					-0-
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	114	1	6462	2	N	-0-					-0-
*12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	109	1	6432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 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	5146	X	-0-	-0-	-5146	-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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	480	1	1856	3	N	-0-					-0-
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	930	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	390	1	4172	3	N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,811 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 #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	999	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1000	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1708	-0-	-927	-0-	995	1	713	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1106	-0-	-1414	-0-	468	1	638	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	543	-0-	-1751	-0-	65	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	960	N	110	-0-	-850	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	47	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2079	-0-	-133	-0-	39	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	45	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	139	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	45	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	37	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	37	1	2065	2	N	-0-					-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	35	1	2088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	244	1	5005	2	N	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	184	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	246	1	5134	2	N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231	1	4887	2	N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	256	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	185	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	257	1	4854	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	250	1	4704	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4429	-0-	-371	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	237	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	225	1	4550	2	N	-0-					-0-
*12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	237	1	4691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 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	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	806	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1316	X	1075	-0-	-241	-0-	728	1	347	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	855	-0-	-602	-0-	806	1	49	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	715	-0-	-695	-0-	715	1			N	-0-					-0-
05	1457	X	806	-0-	-651	-0-	806	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	690	-0-	-720	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07	1178	X	784	-0-	-394	-0-	780	1	4	3	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	806	1	820	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	780	1	574	3	N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	806	1	636	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	779	-0-	-631	-0-	779	1			N	-0-					-0-
12	1395	N	788	-0-	-607	-0-	788	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 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	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	352	1	13403	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12159	-0-	-217	-0-	304	1	11855	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	13173	-0-	-405	-0-	348	1	12825	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	13086	-0-	-174	-0-	349	1	12737	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12969	-0-	-733	-0-	342	1	12627	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12346	-0-	-914	-0-	329	1	12017	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12763	-0-	-753	-0-	342	1	12421	2	N	-0-					-0-
*08	13516	X	12945	-0-	-571	-0-	341	1	12604	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12267	-0-	-813	-0-	318	1	11949	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12496	-0-	-462	-0-	322	1	12174	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12023	-0-	-487	-0-	300	1	11723	2	N	-0-					-0-
*12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	302	1	12116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 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	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	272	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5345	-0-	-451	-0-	198	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	262	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5556	-0-	-444	-0-	251	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	283	1	5552	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	232	1	5167	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	284	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	275	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	262	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	257	1	5122	2	N	-0-					-0-
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	255	1	5167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	79	1	3335	3	N	7					59
							8	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	70	1	2985	3	N	8					67
							9	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3348	3	N	12					79
							13	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	75	1	3238	3	N	5					84
							6	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	79	1	3369	3	N	4	68	1			20
							4	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					20
07	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	112	1	3216	3	N	-0-					20
08	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	110	1	3206	3	N	-0-					20
09	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	105	1	3064	3	N	-0-					20
10	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	107	1	3176	3	N	11					31
							12	9									
11	3270	X	3104	-0-	-166	-0-	100	1	2996	3	N	7					38
							8	9									
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	3	N	15					53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	236	1	9968	3	N	83	105	1			35
							91	9									
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	155	1	6608	3	N	56					91
							62	9									
03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	217	1	9296	3	N	71					162
							78	9									
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	206	1	8849	3	N	62					224
							68	9									
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	213	1	9097	3	N	47	197	1			74
							52	9									
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	214	1	9056	3	N	53					127
							58	9									
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	220	1	9518	3	N	53					180
							58	9									
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	219	1	9583	3	N	26					206
							29	9									
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	200	1	8759	3	N	47	186	1			67
							52	9									
*10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	220	1	9788	3	N	60					127
							66	9									
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	205	1	9196	3	N	61					188
							67	9									
*12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	199	1	8894	3	N	68	194	1			62
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 111,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	881	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	891	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	988	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	841	1	5538	2	N	-0-					-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	136	1	5378	2	N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	103	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	97	1	4933	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	93	1	4486	2	N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	64	1	3302	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	61	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	50	1	2799	2	N	-0-					-0-
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	53	1	3169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

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.		28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		355	-0-	355	383	355	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1337	-0-	1337	1720	420	1	917	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	1730	10	3			N	-0-					-0-
09	3045	X	1315	-0-	-1730	-0-	460	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	621	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4205	-0-	-975	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4139	-0-	-1720	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3508	-0-	-2162	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4658	-0-	-622	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,705 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	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,255 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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	916	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	794	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	919	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	935	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	888	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	923	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	929	1	2927	2	N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	893	1	2766	2	N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	878	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	888	1	2726	2	N	-0-					-0-
*12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	833	1	2455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,549 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	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3413	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3170	-0-	-106	-0-	115	1	3055	2	N	-0-			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	2	N	-0-			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	2	N	-0-			-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	259	1	5124	2	N	-0-			-0-
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	321	1	7283	2	N	-0-			-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	406	1	7635	2	N	-0-			-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	381	1	7080	2	N	-0-			-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-			-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	222	1	4330	2	N	-0-			-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	204	1	4016	2	N	-0-			-0-
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	200	1	4032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,054 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	4340	X	1769	-0-	-2571	-0-	34	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	1427	-0-	-2409	-0-	27	1	1400	2	N	-0-			-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	455	1	2817	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	1472	-0-	-748	-0-	30	1	1442	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	34	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	471	-0-	-2709	-0-	10	1	461	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	886	-0-	-2400	-0-	17	1	869	2	N	-0-			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	70	1	3370	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	905	-0-	-775	-0-	17	1	888	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	132	1	1505	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1435	-0-	-1895	-0-	73	1	1362	2	N	-0-			-0-
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	91	1	4673	2	N	-0-			-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-			-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	89	1	4356	2	N	-0-			-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	88	1	4189	2	N	-0-			-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	85	1	4278	2	N	-0-			-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	89	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	84	1	4266	2	N	-0-			-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	88	1	4233	2	N	-0-			-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	80	1	4148	2	N	-0-			-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	83	1	4411	2	N	-0-			-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	78	1	4411	2	N	-0-			-0-
*12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	75	1	4434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,630 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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13602	-0-	-162	-0-	13602	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12819	-0-	-501	-0-	12819	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	8802	-0-	-4518	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
07	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			N	-0-					-0-
08	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	3			N	-0-					-0-
09	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	12762	-0-	-1002	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	13287	-0-	-33	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
*12	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
*12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		5446	-0-	5446	8227	378	1	5068	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		5808	-0-	5808	14035	5808	3			N	-0-			-0-
03	20295	X	6260	-0-	-14035	-0-	6260	3			N	-0-			-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	5960	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	3			N	-0-			-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-			-0-
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
09	5910	X	5073	-0-	-837	-0-	5073	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,828 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	T. A.		5406	-0-	5406	5406	125	1	5281	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		4001	-0-	4001	9407	92	1	3909	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		4359	-0-	4359	13766	100	1	4259	3	N	-0-			-0-
04	17635	X	3869	-0-	-13766	-0-	88	1	3781	3	N	-0-			-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	90	1	3829	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	85	1	3604	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	87	1	3752	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	84	1	3660	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	64	1	2807	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,697 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	14446	X	13979	-0-	-467	-0-	358	1	13621	2	N	-0-			-0-
02	12740	X	12155	-0-	-585	-0-	304	1	11851	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	13224	-0-	-912	-0-	350	1	12874	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	336	1	12289	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13096	-0-	-1040	-0-	345	1	12751	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12890	-0-	-640	-0-	343	1	12547	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	341	1	12478	2	N	-0-			-0-
*08	13237	X	13049	-0-	-188	-0-	516	1	12533	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	12799	-0-	-101	-0-	497	1	12302	2	N	-0-			-0-
10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	529	1	13150	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	12518	-0-	-382	-0-	468	1	12050	2	N	-0-			-0-
*12	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	432	1	11420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,685 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	147	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5697	-0-	-183	-0-	130	1	5567	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	141	1	6050	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5876	-0-	-424	-0-	134	1	5742	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	139	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5242	-0-	-608	-0-	122	1	5120	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	124	1	5334	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5150	-0-	-895	-0-	115	1	5035	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	112	1	4919	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5098	-0-	-947	-0-	113	1	4985	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	112	1	5014	3	Y	-0-					-0-
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	109	1	4884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

01	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	95	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	74	1	3141	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	95	1	4037	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	86	1	3648	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	73	1	3100	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	86	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	81	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	84	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	76	1	3316	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	78	1	3438	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	73	1	3262	3	N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	73	1	3262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	874	1	1990	3	N	17					91
							19	9									
*02	1932	N	1681	-0-	-251	-0-	788	1	893	3	N	-0-					91
*03	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	871	1	996	3	N	-0-					91
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	834	1	1386	3	N	-0-					91
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	875	1	1678	3	N	-0-					91
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	829	1	1592	3	N	-0-					91
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	871	1	1940	3	N	-0-					91
08	2139	N	1506	-0-	-633	-0-	864	1	642	3	N	-0-					91
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	738	1	1903	3	N	13					104
							14	9									
10	3100	N	3884	-0-	784	784	865	1	3019	3	N	-0-					104
11	3000	N	2806	-0-	-194	590	820	1	1984	3	N	2					106
							2	9									
*12	2712	N	2122	-0-	-590	-0-	845	1	1248	3	N	26					132
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	13299	X	11011	-0-	-2288	-0-	255	1	10756	3	Y	-0-					22
02	11340	X	3725	-0-	-7615	-0-	85	1	3640	3	Y	-0-					22
03	12400	X	10626	-0-	-1774	-0-	241	1	10341	3	Y	40	42	1			20
							44	9									
04	12000	X	9179	-0-	-2821	-0-	209	1	8967	3	Y	3	2	1			21
							3	9									
05	11842	X	8900	-0-	-2942	-0-	204	1	8684	3	Y	11					32
							12	9									
*06	8970	X	8336	-0-	-634	-0-	193	1	8142	3	Y	1					33
							1	9									
*07	9269	X	9109	-0-	-160	-0-	207	1	8902	3	Y	-0-					33
*08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	244	1	10705	3	Y	-0-					33
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	230	1	10096	3	Y	-0-					33
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	251	1	11155	3	Y	4					37
							4	9									
11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	375	1	11231	3	Y	12					49
							13	9									
*12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	369	1	11089	3	Y	7					56
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 116,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	11656	X	10054	-0-	-1602	-0-	257	1	9797	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9105	-0-	-1227	-0-	228	1	8877	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10730	-0-	-492	-0-	284	1	10446	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10126	-0-	-584	-0-	269	1	9857	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10056	-0-	-608	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	10037	-0-	-343	-0-	268	1	9769	2	N	-0-					-0-
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	300	1	10961	2	N	-0-					-0-
*08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	296	1	10944	2	N	-0-					-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	279	1	10482	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9606	-0-	-1647	-0-	248	1	9358	2	N	-0-					-0-
*11	10890	X	9689	-0-	-1201	-0-	242	1	9447	2	N	-0-					-0-
*12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	228	1	9169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	122	1	5153	3	Y	-0-			-0-
02	5264	X	4797	-0-	-467	-0-	110	1	4687	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	102	1	4365	3	Y	-0-			-0-
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	149	1	6384	3	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	121	1	5149	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		5088	-0-	5088	5088	118	1	4970	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		5185	-0-	5185	10273	118	1	5067	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		5181	-0-	5181	15454	116	1	5065	3	Y	-0-			-0-
09	20380	X	4926	-0-	-15454	-0-	110	1	4816	3	Y	-0-			-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	103	1	4565	3	Y	-0-			-0-
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	160	1	4811	3	Y	-0-			-0-
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	177	1	5329	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,867 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	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	171	1	6520	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5840	-0-	-488	-0-	146	1	5694	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6317	-0-	-689	-0-	167	1	6150	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	166	1	6051	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	168	1	6198	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5969	-0-	-511	-0-	159	1	5810	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	163	1	5956	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	156	1	5763	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	147	1	5525	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5925	-0-	-430	-0-	153	1	5772	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	141	1	5518	2	N	-0-			-0-
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	121	1	4858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	220	1	4415	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4333	-0-	-35	-0-	166	1	4167	2	N	-0-			-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	218	1	4619	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	199	1	4215	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	221	1	4286	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	174	1	3902	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	217	1	4037	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3787	-0-	-1049	-0-	189	1	3598	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	167	1	3398	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3482	-0-	-628	-0-	166	1	3316	2	N	-0-			-0-
*12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	167	1	3295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	1069	1	3304	3	N	41					109
							45	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1021	1	2972	3	N	34					143
							37	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1131	1	3200	3	N	52	132	1			63
							57	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	1064	1	3022	3	N	39	26	1			76
							43	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1093	1	2894	3	N	-0-					76
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1075	1	2594	3	N	-0-					76
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1074	1	2745	3	N	-0-					76
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1098	1	2596	3	N	1					77
							1	9									
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1057	1	2526	3	N	39					116
							43	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1115	1	2711	3	N	125	152	1			89
							138	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	680	1	3633	3	N	35					124
							39	9									
*12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	720	1	3102	3	N	17					141
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	4123	X	3109	-0-	-1014	-0-	516	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2826	-0-	-898	-0-	503	1	2323	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	566	1	3001	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	1819	-0-	-2171	-0-	497	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	525	1	1866	3	N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	567	1	3810	3	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	591	1	4239	3	N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	568	1	3241	3	N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	566	1	3788	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	575	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	2177	-0-	-1813	-0-	495	1	1682	3	N	-0-					-0-
*12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	472	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	194	1	4092	3	N	-0-					30
02	4256	X	3537	-0-	-719	-0-	160	1	3377	3	N	-0-	27	1			3
03	4712	X	2202	-0-	-2510	-0-	99	1	2103	3	N	-0-					3
04	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	190	1	4082	3	N	-0-					3
05	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	184	1	3897	3	N	-0-					3
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	177	1	3718	3	N	-0-					3
07	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	190	1	4073	3	N	1					4
							1	9									
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4527	3	N	1					5
							1	9									
09	4260	X	3958	-0-	-302	-0-	174	1	3782	3	N	2					7
							2	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	190	1	4205	3	N	1					8
							1	9									
11	4560	X	3956	-0-	-604	-0-	169	1	3787	3	N	-0-					8
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3498	3	N	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	365	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	265	1	6980	2	N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	351	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	316	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	347	1	7090	2	N	-0-					-0-
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	348	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	356	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	326	1	6563	2	N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	311	1	6221	2	N	-0-					-0-
*12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	323	1	6426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	203	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	140	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	191	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	187	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3483	-0-	-807	-0-	145	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	202	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	188	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3418	-0-	-752	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	185	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	188	1	3651	2	N	-0-					-0-
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	188	1	3663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,138 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. 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	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	1071	1	6829	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6880	-0-	-1744	-0-	956	1	5832	3	Y	84					84
							92	9									
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1169	1	8227	3	Y	7					91
							8	9									
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1125	1	8034	3	Y	63					154
							69	9									
05	9393	X	8388	-0-	-1005	-0-	1132	1	7256	3	Y	-0-					154
06	9090	X	8102	-0-	-988	-0-	1107	1	6995	3	Y	-0-					154
07	9548	X	8239	-0-	-1309	-0-	1123	1	7109	3	Y	6	137	1			23
							7	9									
08	9548	X	8345	-0-	-1203	-0-	1131	1	7214	3	Y	-0-					23
09	9240	X	8758	-0-	-482	-0-	1131	1	7627	3	Y	-0-					23
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1160	1	7709	3	Y	-0-					23
11	8100	X	7792	-0-	-308	-0-	1055	1	6737	3	Y	-0-					23
*12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	1080	1	6919	3	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 99,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	13826	X	12906	-0-	-920	-0-	298	1	12608	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12161	-0-	-75	-0-	279	1	11882	3	N	-0-					-0-
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	315	1	13536	3	N	-0-					-0-
04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	298	1	12813	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	13304	-0-	-150	-0-	305	1	12999	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12623	-0-	-787	-0-	292	1	12331	3	N	-0-					-0-
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	328	1	14189	3	N	-0-					-0-
08	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	338	1	14816	3	N	-0-					-0-
09	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	318	1	13938	3	N	-0-					-0-
10	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	318	1	14146	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	13003	-0-	-827	-0-	284	1	12719	3	N	-0-					-0-
*12	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	293	1	13158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	126	1	5363	3	Y	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	139	1	5971	3	Y	5					5
							6	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	139	1	5982	3	Y	-0-					5
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					5
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					5
07	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	142	1	6157	3	Y	-0-					5
08	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					5
09	6270	X	6068	-0-	-202	-0-	135	1	5933	3	Y	-0-					5
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	139	1	6192	3	Y	-0-					5
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	141	1	6337	3	Y	-0-					5
*12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	148	1	6650	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	18	1	6336	3	N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	23	1	6474	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	24	1	5957	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5003	-0-	-1237	-0-	21	1	4982	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5502	-0-	-1690	-0-	20	1	5482	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	4735	-0-	-2225	-0-	19	1	4716	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	4736	-0-	-2456	-0-	17	1	4719	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5022	-0-	-961	-0-	19	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4658	-0-	-652	-0-	20	1	4638	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	16	1	4544	3	N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	31	1	5946	3	N	-0-					-0-
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	23	1	4793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,841 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	T. A.		3092	-0-	3092	3093	10	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3075	3	3	9							
02	T. A.		5985	-0-	5985	9078	25	1	5928	3	Y	29					29
							32	9									
03	12887	X	3809	-0-	-9078	-0-	18	1	2	2	Y	5					34
							3783	3	6	9							
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	28					62
							3726	3	31	9							
05	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	17	1	19	2	Y	7					69
							3937	3	8	9							
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	12					81
							3692	3	13	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	Y	17					98
							3851	3	19	9							
08	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	15	1	3306	3	Y	17					115
							19	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3664	3	Y	11					126
							12	9									
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	15	1	3705	3	Y	19	63	1			82
							21	9									
11	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	21	1	3431	3	Y	14					96
							15	9									
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	19	1	1	2	Y	10					106
							3326	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 45,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	167	1	7010	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6312	-0-	-1080	-0-	144	1	6146	3	Y	20					20
							22	9									
03	8184	X	6970	-0-	-1214	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					20
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	159	1	6805	3	Y	1					21
							1	9									
05	7192	X	7151	-0-	-41	-0-	164	1	6980	3	Y	6					27
							7	9									
06	6960	X	6666	-0-	-294	-0-	154	1	6510	3	Y	2					29
							2	9									
07	7192	X	6901	-0-	-291	-0-	156	1	6745	3	Y	-0-					29
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	175	1	7676	3	Y	-0-					29
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7239	3	Y	-0-	24	1			5
10	7161	X	5162	-0-	-1999	-0-	114	1	5048	3	Y	-0-					5
11	7230	X	3881	-0-	-3349	-0-	125	1	3756	3	Y	-0-					5
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3314	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 75,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	222	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	160	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	205	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	197	1	4166	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	220	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	178	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	215	1	4093	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	214	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	195	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	181	1	3732	2	N	-0-					-0-
*12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	194	1	3912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,200 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	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	128	1	5411	3	Y	-0-					5
02	5768	X	4037	-0-	-1731	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					5
03	6076	X	4927	-0-	-1149	-0-	112	1	4798	3	Y	15					20
							17	9									
04	5760	X	5277	-0-	-483	-0-	121	1	5155	3	Y	1					21
							1	9									
05	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	117	1	5007	3	Y	-0-					21
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	119	1	5022	3	Y	-0-					21
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	227	1	6536	3	Y	-0-					21
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	206	1	5989	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	186	1	5453	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6448	X	5678	-0-	-770	-0-	186	1	5492	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5704	-0-	-536	-0-	185	1	5519	3	Y	-0-					-0-
*12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	191	1	5734	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	211	1	8011	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7162	-0-	-734	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	207	1	7637	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7633	-0-	-707	-0-	203	1	7430	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7783	-0-	-525	-0-	205	1	7578	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7596	-0-	-340	-0-	202	1	7394	2	N	-0-					-0-
*08	7874	X	7589	-0-	-285	-0-	200	1	7389	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	185	1	6945	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	191	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	175	1	6854	2	N	-0-					-0-
*12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	171	1	6876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,949 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	77	1	3251	3	N	45					167
							50	9									
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	74	1	3163	3	N	4					171
							4	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					171
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	56	1	2376	3	N	-0-					171
05	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	3			N	-0-					171
06	3480	X	888	-0-	-2592	-0-	294	1	594	3	N	-0-	168	1			3
07	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	51	1	2174	3	N	-0-					3
08	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	65	1	2849	3	N	-0-					3
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2740	3	N	-0-					3
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	65	1	2877	3	N	5					8
							6	9									
11	2820	X	2481	-0-	-339	-0-	53	1	2399	3	N	26					34
							29	9									
*12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	56	1	2529	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	151	1	6376	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5956	-0-	-64	-0-	137	1	5819	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	150	1	6428	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	143	1	6131	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	143	1	6069	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6302	-0-	-88	-0-	146	1	6156	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	141	1	6087	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	141	1	6168	3	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	146	1	6352	3	N	-0-					-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	154	1	6807	3	N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	148	1	6623	3	N	-0-					-0-
*12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	149	1	6667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,432 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	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	206	1	5793	3	N	82	180	1			90
							90	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	267	1	5648	3	N	56					146
							62	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	295	1	6292	3	N	66	182	1			30
							73	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	279	1	5985	3	N	82					112
							90	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6040	3	N	47					159
							52	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	271	1	5673	3	N	87					246
							96	9									
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	285	1	6128	3	N	2	180	1			68
							2	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	276	1	6000	3	N	14					82
							15	9									
09	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	252	1	5490	3	N	-0-					82
10	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	255	1	5658	3	N	-0-					82
11	6000	X	5838	-0-	-162	-0-	249	1	5589	3	N	-0-					82
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4768	3	N	18					100
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 72,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	21700	X	8418	-0-	-13282	-0-	341	1	8077	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	3166	-0-	-12430	-0-	284	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	5939	-0-	-8042	-0-	119	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	2500	-0-	-9230	-0-	5	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	533	-0-	-5419	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	96	1	4975	2	N	-0-					-0-
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	169	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	154	1	8720	2	N	-0-					-0-
*12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	146	1	8641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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: 1

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

*01	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	624	1	1961	3	N	10					159
							11	9									
*02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	567	1	1790	3	N	-0-					159
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	612	1	1920	3	N	37					196
							41	9									
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	598	1	1884	3	N	-0-					196
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	626	1	2102	3	N	-0-					196
06	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	589	1	1668	3	N	-0-					196
07	3100	N	3191	-0-	91	91	627	1	2564	3	N	-0-	92	1			104
08	3078	N	2987	-0-	-91	-0-	590	1	2397	3	N	-0-					104
09	3000	N	3073	-0-	73	73	612	1	2461	3	N	-0-					104
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	628	1	2058	3	N	-0-					104
11	2700	X	2514	-0-	-186	-0-	612	1	1900	3	N	2					106
							2	9									
12	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	632	1	2109	3	N	8					114
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	N	-0-					-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 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	7409	X	6019	-0-	-1390	-0-	140	1	5879	3	Y	-0-					60
02	6580	X	6049	-0-	-531	-0-	138	1	5881	3	Y	27	67	1			20
							30	9									
03	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	155	1	6649	3	Y	-0-					20
04	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	150	1	6444	3	Y	-0-					20
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	154	1	6578	3	Y	-0-					20
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	224	1	6306	3	Y	-0-					20
07	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	221	1	6372	3	Y	42					62
							46	9									
08	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	217	1	6312	3	Y	20					82
							22	9									
09	6600	X	6324	-0-	-276	-0-	209	1	6105	3	Y	9	76	1			15
							10	9									
10	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	215	1	6346	3	Y	-0-	8	1			7
11	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	204	1	6105	3	Y	-0-					7
*12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	216	1	6511	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 77,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	209	1	44	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	1			N	-0-					-0-
10	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	3					119
							3	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	83	1	3533	3	N	10					129
							11	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	3	N	-0-					129
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	85	1	3613	3	N	-0-					129
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	88	1	3744	3	N	-0-					129
06	3390	X	1692	-0-	-1698	-0-	39	1	1653	3	N	-0-					129
07	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	3			N	-0-	62	1			67
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	130	1	3788	3	N	-0-					67
09	3390	X	2127	-0-	-1263	-0-	70	1	2054	3	N	3					70
							3	9									
10	3503	X	2440	-0-	-1063	-0-	80	1	2360	3	N	-0-					70
11	3390	X	2202	-0-	-1188	-0-	71	1	2131	3	N	-0-					70
*12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	56	1	1706	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	61	1	2568	3	N	2					190
							2	9									
*02	2408	N	2406	-0-	-2	-0-	55	1	2344	3	N	6					196
							7	9									
*03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					196
*04	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	56	1	2405	3	N	-0-					196
*05	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					196
*06	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	83	1	2329	3	N	-0-					196
*07	2542	N	55	-0-	-2487	-0-	2	1	53	3	N	-0-	129	1			67
*08	2635	N	1619	-0-	-1016	-0-	54	1	1565	3	N	-0-					67
*09	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	77	1	2263	3	N	-0-					67
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	N	-0-					67
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	67	1	2025	3	N	-0-					67
12	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	65	1	1949	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 25,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	71	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2804	-0-	-52	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	70	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	69	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	68	1	2958	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	67	1	2931	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	97	1	2862	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	92	1	2751	3	N	-0-					-0-
*12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	98	1	2928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,705 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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	84	1	3558	3	Y	-0-					5
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	76	1	3222	3	Y	-0-					5
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3453	3	Y	-0-					5
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					5
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	70	1	3010	3	Y	-0-					5
06	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	68	1	2847	3	Y	45					50
							50	9									
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	Y	9					59
							10	9									
08	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	77	1	3350	3	Y	-0-					59
09	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	69	1	3030	3	Y	7					66
							8	9									
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	76	1	3354	3	Y	-0-	61	1			5
11	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	98	1	2928	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	113	1	3384	3	Y	12					17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	N	68	166	1			76
							2267	3	75	9							
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	N	24					100
							2014	3	26	9							
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	N	46					146
							2337	3	51	9							
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	N	55					201
							2223	3	61	9							
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	N	23	180	1			44
							2201	3	25	9							
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	N	48					92
							2198	3	53	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	715	2	N	25					117
							2146	3	28	9							
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	65	1	720	2	N	50					167
							2161	3	55	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	N	38					205
							2101	3	42	9							
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	50	1	554	2	N	19	183	1			41
							1659	3	21	9							
11	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	1	2	3	3	N	-0-					41
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	3	N	40	184	1			41
							44	9									
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	56	1	2387	3	N	39					80
							43	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	67	1	2911	3	N	47	55	1			72
							52	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2768	3	Y	43					115
							47	9									
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	2	109	1			8
							2	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	3	Y	28	11	1			25
							31	9									
07	1085	X	418	-0-	-667	-0-	9	1	402	3	Y	6	3	1			28
							7	9									
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	65	1	2853	3	Y	26					54
							29	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	16					70
							18	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2360	3	Y	26					96
							29	9									
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	Y	23					119
							25	9									
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	3	Y	29					148
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	730	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	675	1	1943	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	757	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	739	1	2099	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	773	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	107	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	404	1	2700	3	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	414	1	2542	3	Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	400	1	2727	3	Y	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	418	1	2547	3	Y	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	482	1	5117	3	Y	76					76
							84	9									
*12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	473	1	5078	3	Y	80	112	1			44
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 40,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	712	1	4814	3	N	45	191	1			5
							50	9									
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	634	1	4449	3	N	-0-					5
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	599	1	4970	3	N	41					46
							45	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	366	1	4835	3	N	175	188	1			33
							193	9									
05	5549	X	4968	-0-	-581	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					33
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	113	1	4754	3	N	115					148
							127	9									
07	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4901	3	N	46	184	1			10
							51	9									
08	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4952	3	N	-0-					10
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	108	1	4749	3	N	-0-					10
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	116	1	5167	3	N	174	174	1			10
							191	9									
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	125	1	5605	3	N	112					122
							123	9									
*12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	135	1	6066	3	N	120	186	1			56
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 64,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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	6448	X	5202	-0-	-1246	-0-	1061	1	4064	3	N	70					144
							77	9									
02	5824	X	4804	-0-	-1020	-0-	918	1	3802	3	N	76	169	1			51
							84	9									
03	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1092	1	4778	3	N	72					123
							79	9									
04	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	1008	1	4184	3	N	92	166	1			49
							101	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1078	1	4473	3	N	64					113
							70	9									
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	1038	1	4146	3	N	69					182
							76	9									
07	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	1009	1	4050	3	N	46	150	1			78
							51	9									
08	5952	X	4995	-0-	-957	-0-	1002	1	3916	3	N	70	119	1			29
							77	9									
09	5430	X	4952	-0-	-478	-0-	973	1	3904	3	N	68					97
							75	9									
10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	1004	1	4038	3	N	70	98	1			69
							77	9									
11	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	970	1	2924	3	N	58					127
							64	9									
12	4216	X	808	-0-	-3408	-0-	788	1	20	9	N	18	119	1			26

TOTAL GAS PROD: 57,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

01	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	278	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9480	-0-	-992	-0-	237	1	9243	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	256	1	9424	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9309	-0-	-1191	-0-	248	1	9061	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9644	-0-	-1206	-0-	254	1	9390	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9085	-0-	-1415	-0-	242	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	253	1	9272	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9226	-0-	-446	-0-	243	1	8983	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9208	-0-	-122	-0-	239	1	8969	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9244	-0-	-397	-0-	238	1	9006	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8943	-0-	-267	-0-	223	1	8720	2	N	-0-					-0-
*12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	230	1	9244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

01	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	300	1	11434	2	N	-0-					-0-
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	255	1	9956	2	N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	271	1	9977	2	N	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	261	1	9550	2	N	-0-					-0-
05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	277	1	10246	2	N	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	252	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	256	1	9319	2	N	-0-					-0-
*08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	382	1	9294	2	N	-0-					-0-
09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	353	1	8727	2	N	-0-					-0-
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	353	1	8777	2	N	-0-					-0-
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	334	1	8598	2	N	-0-					-0-
*12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	327	1	8641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	915	1	2304	2	N	-0-			-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	854	1	2228	2	N	-0-			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	923	1	2313	2	N	-0-			-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	923	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	923	1	2262	2	N	-0-			-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	653	1	2037	2	N	-0-			-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	469	1	4265	2	N	-0-			-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	209	1	4505	2	N	-0-			-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	80	1	4153	2	N	-0-			-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	81	1	4334	2	N	-0-			-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	64	1	3613	2	N	-0-			-0-
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	52	1	3100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,755 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	27	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	23	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	27	1	1382	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	26	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	26	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	35	1	1859	2	N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	32	1	1808	2	N	-0-			-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	36	1	2113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,856 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	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	210	1	7990	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7301	-0-	-623	-0-	183	1	7118	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	205	1	7566	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7364	-0-	-856	-0-	196	1	7168	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	205	1	7577	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	201	1	7343	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	202	1	7381	2	N	-0-			-0-
*08	7781	X	7000	-0-	-781	-0-	184	1	6816	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	4451	-0-	-3079	-0-	115	1	4336	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	5753	-0-	-2028	-0-	148	1	5605	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6663	-0-	-867	-0-	166	1	6497	2	N	-0-			-0-
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	161	1	6451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,024 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 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	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	55	1	2342	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1311	-0-	-537	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	801	-0-	-2206	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	662	-0-	-1648	-0-	15	1	647	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	831	-0-	-626	-0-	20	1	811	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	N	-0-					-0-
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	34	-0-	-1196	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	49	-0-	-1315	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	3	N	-0-					-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,734 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	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	98	1	4142	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276	-0-	85	1	3587	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	95	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	92	1	3927	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	94	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	134	1	3866	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	139	1	4040	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	160	1	4754	3	N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	153	1	4580	3	N	-0-					-0-
*12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	153	1	4590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,830 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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	136	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	135	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	128	1	4670	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	131	1	4848	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	127	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	131	1	4790	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	120	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	114	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	110	1	4155	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4169	-0-	-601	-0-	104	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	102	1	4109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	63	1	2690	3	N	61	173	1			62
							67	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2360	3	N	44					106
							48	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2465	3	N	55					161
							61	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	65	1	2799	3	N	51					212
							56	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	62	1	2665	3	N	38	165	1			85
							42	9									
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	51					136
							56	9									
07	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	7	1	290	3	N	-0-					136
08	3100	N	3576	-0-	476	476	79	1	3464	3	N	30	93	1			73
							33	9									
09	2983	N	2507	-0-	-476	-0-	55	1	2412	3	N	36					109
							40	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	N	3					112
							3	9									
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					112
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	75	1	3379	3	N	77					189
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

01	20181	X	19592	-0-	-589	-0-	502	1	19090	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	17198	-0-	-666	-0-	430	1	16768	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	18337	-0-	-1441	-0-	485	1	17852	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18377	-0-	-763	-0-	489	1	17888	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18983	-0-	-609	-0-	500	1	18483	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	18511	-0-	-449	-0-	493	1	18018	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	18885	-0-	-149	-0-	502	1	18383	2	N	-0-					-0-
*08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	502	1	18544	2	N	-0-					-0-
09	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	487	1	18324	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18796	-0-	-331	-0-	485	1	18311	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	17724	-0-	-786	-0-	442	1	17282	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	18240	-0-	-1197	-0-	443	1	17797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9291	3	109	9	N	99					124
02	8176	X	7848	-0-	-328	-0-	7817	3	31	9	N	28					152
03	9052	X	8303	-0-	-749	-0-	8303	3			N	-0-					152
04	8760	X	7797	-0-	-963	-0-	7797	3			N	-0-					152
05	9052	X	7781	-0-	-1271	-0-	7781	3			N	-0-					152
06	8760	X	7474	-0-	-1286	-0-	7474	3			N	-0-					152
07	8680	X	7893	-0-	-787	-0-	7885	3	8	9	N	7					159
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	24					183
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-	173	1			10
10	7905	X	7765	-0-	-140	-0-	7717	3	48	9	N	44					54
11	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	6480	3	80	9	N	73					127
12	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	5889	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 84,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	210	1	8007	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	7211	-0-	-377	-0-	180	1	7031	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	209	1	7709	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7855	-0-	-95	-0-	209	1	7646	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	208	1	7689	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	200	1	7291	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	8032	-0-	-90	-0-	214	1	7818	2	N	-0-			-0-
*08	8122	X	8077	-0-	-45	-0-	213	1	7864	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7690	-0-	-170	-0-	199	1	7491	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	201	1	7603	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7349	-0-	-481	-0-	183	1	7166	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	180	1	7241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,962 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	5115	X	3752	-0-	-1363	-0-	96	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	284	1	11058	2	N	-0-			-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	250	1	9197	2	N	-0-			-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	218	1	7974	2	N	-0-			-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	215	1	7932	2	N	-0-			-0-
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	201	1	7338	2	N	-0-			-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	274	1	10024	2	N	-0-			-0-
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	260	1	9591	2	N	-0-			-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	232	1	8729	2	N	-0-			-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	242	1	9132	2	N	-0-			-0-
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	206	1	8040	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	7667	-0-	-1974	-0-	186	1	7481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,816 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	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	183	1	7686	3	N	-0-			-0-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	161	1	6854	3	N	-0-			-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	179	1	7662	3	N	-0-			-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	168	1	7201	3	N	-0-			-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	171	1	7284	3	N	-0-			-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	168	1	7056	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	7331	-0-	-16	-0-	166	1	7165	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	162	1	7073	3	N	-0-			-0-
09	7110	X	6921	-0-	-189	-0-	155	1	6766	3	N	-0-			-0-
10	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	158	1	6973	3	N	-0-			-0-
11	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	151	1	6690	3	N	-0-			-0-
*12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	158	1	7059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4216	X	326	-0-	-3890	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					85
02	3640	X	916	-0-	-2724	-0-	4	1	905	3	Y	6					91
							7	9									
03	4154	X	1441	-0-	-2713	-0-	7	1	1	2	Y	1					92
							1432	3	1	9							
04	4020	X	1526	-0-	-2494	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					92
							1518	3									
05	4154	X	1728	-0-	-2426	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					92
							1713	3									
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	Y	2					94
							2	9									
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	5					99
							1754	3	6	9							
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	3					102
							3	9									
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	5					107
							6	9									
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12					119
							13	9									
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	13	1	2187	3	Y	-0-					119
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					119
							1998	3									

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

01	8649	X	7078	-0-	-1571	-0-	181	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	197	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	208	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	184	1	6728	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6349	-0-	-2362	-0-	167	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6411	-0-	-2019	-0-	171	1	6240	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	5841	-0-	-2870	-0-	155	1	5686	2	N	-0-					-0-
*08	7874	X	5549	-0-	-2325	-0-	219	1	5330	2	N	-0-					-0-
09	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	426	1	10551	2	N	-0-					-0-
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	8935	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6220	-0-	-200	-0-	486	1	5734	2	N	-0-					-0-
*12	11346	X	8593	-0-	-2753	-0-	376	1	8217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 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	1240	X	317	-0-	-923	-0-	1	1	314	3	Y	2					62
							2	9									
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					62
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					62
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					62
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					62
							125	3									
06	420	X	127	-0-	-293	-0-	1	1	115	3	Y	10					72
							11	9									
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	1					73
							1640	3	1	9							
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					73
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					73
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					73
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	3	Y	4					77
							4	9									
12	T. A.		1199	-0-	1199	1199	362	1	833	3	Y	4					81
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 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	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	351	1	7353	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6612	-0-	-668	-0-	298	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7378	-0-	-682	-0-	331	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7375	-0-	-425	-0-	329	1	7046	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	330	1	7008	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	319	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	309	1	6640	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7168	-0-	-458	-0-	315	1	6853	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6369	-0-	-1011	-0-	279	1	6090	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	300	1	6643	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6583	-0-	-437	-0-	282	1	6301	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	3416	-0-	-3156	-0-	145	1	3271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 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	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	327	1	13795	3	Y	72	2	1			179
							79	9									
02	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	305	1	12983	3	Y	54	184	1			49
							59	9									
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	321	1	13751	3	Y	82					131
							90	9									
04	13650	X	10363	-0-	-3287	-0-	236	1	10127	3	Y	-0-					131
05	14105	X	11878	-0-	-2227	-0-	272	1	11592	3	Y	13					144
							14	9									
06	13290	X	10984	-0-	-2306	-0-	254	1	10711	3	Y	17					161
							19	9									
07	13733	X	11839	-0-	-1894	-0-	267	1	11531	3	Y	37					198
							41	9									
08	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	360	1	15739	3	Y	15	189	1			24
							17	9									
09	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	Y	-0-					24
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	328	1	14586	3	Y	44					68
							48	9									
*11	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	472	1	14128	3	Y	4					72
							4	9									
*12	15345	X	14913	-0-	-432	-0-	478	1	14351	3	Y	76	51	1			97
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 162,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	10695	X	10377	-0-	-318	-0-	240	1	10137	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	9375	-0-	-313	-0-	215	1	9160	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10565	-0-	-161	-0-	241	1	10324	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	232	1	9953	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	237	1	10067	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	10095	-0-	-135	-0-	234	1	9861	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10294	-0-	-277	-0-	233	1	10061	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10127	-0-	-444	-0-	227	1	9900	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	9965	-0-	-235	-0-	222	1	9743	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	10171	-0-	-276	-0-	225	1	9946	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9770	-0-	-340	-0-	214	1	9556	3	N	-0-					-0-
*12	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	224	1	10027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,479 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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	79	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	76	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	103	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	80	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	81	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	93	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	94	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	93	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	83	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	80	1	4512	2	N	-0-					-0-
*12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	93	1	5509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,534 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 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	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	168	1	6392	2	N	-0-			-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	165	1	6450	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	185	1	6809	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6457	-0-	-353	-0-	172	1	6285	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	184	1	6785	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	169	1	6188	2	N	-0-			-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	201	1	7366	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6622	-0-	-384	-0-	175	1	6447	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6279	-0-	-471	-0-	163	1	6116	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	166	1	6275	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6235	-0-	-575	-0-	156	1	6079	2	N	-0-			-0-
*12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	163	1	6530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,789 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	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	649	1	1980	3	N	-0-			-0-
02	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	630	1	1166	3	N	-0-			-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	742	1	1718	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	880	-0-	-1400	-0-	335	1	545	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	5285	-0-	-419	-0-	249	1	5036	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	172	1	4413	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	220	1	4712	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	206	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	216	1	4190	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	176	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	222	1	4206	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	222	1	4180	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4331	2	N	-0-			-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	206	1	4099	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	213	1	4174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	17670	X	12283	-0-	-5387	-0-	235	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	10165	-0-	-4843	-0-	189	1	9976	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	11953	-0-	-3547	-0-	240	1	11713	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11656	-0-	-2804	-0-	241	1	11415	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	221	1	11161	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11314	-0-	-566	-0-	236	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11394	-0-	-665	-0-	220	1	11174	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	235	1	11350	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11019	-0-	-651	-0-	208	1	10811	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10575	-0-	-1112	-0-	195	1	10380	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10219	-0-	-1091	-0-	178	1	10041	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10429	-0-	-1165	-0-	173	1	10256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,974 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	24490	X	15418	-0-	-9072	-0-	295	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	12862	-0-	-6066	-0-	239	1	12623	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	13293	-0-	-5307	-0-	267	1	13026	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	12068	-0-	-5902	-0-	249	1	11819	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	12030	-0-	-4462	-0-	234	1	11796	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	11018	-0-	-3892	-0-	229	1	10789	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	11248	-0-	-2981	-0-	217	1	11031	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	10703	-0-	-2596	-0-	217	1	10486	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10126	-0-	-1934	-0-	191	1	9935	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10274	-0-	-1754	-0-	189	1	10085	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9663	-0-	-1347	-0-	168	1	9495	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9671	-0-	-1086	-0-	161	1	9510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15810	X	13037	-0-	-2773	-0-	334	1	12703	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	11298	-0-	-2982	-0-	282	1	11016	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	11352	-0-	-3156	-0-	300	1	11052	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	10294	-0-	-3026	-0-	274	1	10020	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	10643	-0-	-2842	-0-	280	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10745	-0-	-1885	-0-	286	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10517	-0-	-2007	-0-	280	1	10237	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9409	-0-	-1937	-0-	248	1	9161	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9354	-0-	-1386	-0-	242	1	9112	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	7632	-0-	-3466	-0-	197	1	7435	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10155	-0-	-585	-0-	253	1	9902	2	N	-0-					-0-
*12	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	301	1	12095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	1080	1	1107	3	N	19					190
							21	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	661	1	642	3	N	1	161	1			30
							1	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1092	1	1644	3	N	13					43
							14	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1004	1	1286	3	N	25					68
							28	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1036	1	1196	3	N	22					90
							24	9									
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	1035	1	1381	3	N	25					115
							28	9									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	1042	1	1552	3	N	25					140
							28	9									
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	1092	1	1663	3	N	53					193
							58	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1052	1	1385	3	N	10					203
							11	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	887	1	1239	3	N	24	175	1			52
							26	9									
11	900	N	465	-0-	-435	-0-	442	1	23	3	N	-0-					52
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	887	1	900	3	N	10					62
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

01	32333	X	22393	-0-	-9940	-0-	573	1	21820	2	N	-0-					-0-
02	28280	X	-0-	-0-	-28280	-0-					N	-0-					-0-
03	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-
04	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-					-0-
05	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	999	1	36903	2	N	-0-					-0-
06	42580	X	42580	-0-	-0-	-0-	1135	1	41445	2	N	-0-					-0-
07	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	848	1	31024	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	29033	-0-	-3796	-0-	765	1	28268	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	25510	-0-	-6260	-0-	661	1	24849	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	24599	-0-	-8230	-0-	634	1	23965	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	22615	-0-	-9155	-0-	564	1	22051	2	N	-0-					-0-
12	27528	X	22020	-0-	-5508	-0-	535	1	21485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	616	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		701	-0-	701	2604	140	1	561	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	2677	73	3			N	-0-					-0-
05	2761	X	84	-0-	-2677	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	80	-0-	-1960	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	713	X	56	-0-	-657	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	X	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	90	X	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 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	7068	X	6605	-0-	-463	-0-	311	1	6294	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5774	-0-	-610	-0-	214	1	5560	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	282	1	6059	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	280	1	5921	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6317	-0-	-410	-0-	304	1	6013	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6028	-0-	-362	-0-	255	1	5773	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	319	1	6025	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	310	1	5903	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5603	-0-	-607	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	297	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	6068	-0-	-82	-0-	289	1	5779	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	300	1	5943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 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	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	145	1	3003	2	N	-0-			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	184	1	3043	2	N	-0-			-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	222	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	189	1	3409	2	N	-0-			-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	233	1	3719	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	2842	-0-	-1281	-0-	197	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	260	1	2769	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2289	-0-	-1701	-0-	358	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3134	-0-	-958	-0-	373	1	2761	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	2925	-0-	-1035	-0-	296	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	635	-0-	-2403	-0-	243	1	392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	279	1	4085	2	N	-0-			-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	249	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	211	1	3554	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	524	-0-	-1906	-0-	31	1	493	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	241	-0-	-2270	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	65	-0-	-2365	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	248	-0-	-2263	-0-	9	1	239	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	145	1	3871	2	N	-0-			-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4688	-0-	1588	1588	171	1	4517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	77	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	3	Y	20					20
							22	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	Y	8					28
							9	9									
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	74	1	3115	3	Y	4					32
							4	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	5					37
							6	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	-0-					37
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	110	1	3217	3	Y	-0-					37
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	Y	9	46	1			-0-
							10	9									
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	109	1	3263	3	Y	5					19
							6	9									
*12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	9					28
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	76	1	3208	3	Y	-0-					3
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	69	1	2919	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	74	1	3153	3	Y	-0-					3
04	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	66	1	2858	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					3
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	Y	7					10
							8	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					10
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	108	1	3160	3	Y	-0-					10
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	3	Y	-0-					10
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	3	Y	-0-					10
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	100	1	2996	3	Y	-0-					10
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	100	1	3004	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 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	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					60
02	5040	X	4864	-0-	-176	-0-	112	1	4752	3	N	-0-					60
03	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	123	1	5245	3	N	-0-					60
04	5280	X	5082	-0-	-198	-0-	116	1	4966	3	N	-0-					60
05	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	116	1	4970	3	N	-0-					60
06	5280	X	5109	-0-	-171	-0-	118	1	4991	3	N	-0-					60
07	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	178	1	5111	3	N	-0-					60
08	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	172	1	5015	3	N	-0-					60
09	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	163	1	4773	3	N	-0-					60
10	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	167	1	4943	3	N	-0-					60
11	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	160	1	4805	3	N	-0-					60
*12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	172	1	5163	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 61,772 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 #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 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	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	215	1	9100	3	N	32	168	1			68
							35	9									
02	7840	X	7778	-0-	-62	-0-	177	1	7560	3	N	37					105
							41	9									
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	198	1	8521	3	N	41					146
							45	9									
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	222	1	9527	3	N	30					176
							33	9									
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	221	1	9463	3	N	32					208
							35	9									
06	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	190	1	8016	3	N	3					211
							3	9									
07	8680	X	2185	-0-	-6495	-0-	50	1	2134	3	N	1	183	1			29
							1	9									
08	8680	X	2069	-0-	-6611	-0-	301	1	1768	3	N	-0-					29
09	8400	X	8307	-0-	-93	-0-	1035	1	7252	3	N	18					47
							20	9									
*10	8680	X	1319	-0-	-7361	-0-	596	1	723	3	N	-0-					47
11	8220	X	5889	-0-	-2331	-0-	951	1	4921	3	N	15					62
							17	9									
12	8587	X	4940	-0-	-3647	-0-	958	1	3960	3	N	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 78,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 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	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	421	1	16025	2	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	377	1	14705	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16675	-0-	-65	-0-	441	1	16234	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	429	1	15675	2	N	-0-					-0-
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	443	1	16381	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14880	-0-	-1290	-0-	396	1	14484	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15584	-0-	-1125	-0-	417	1	15167	2	N	-0-					-0-
*08	16740	X	14844	-0-	-1896	-0-	391	1	14453	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	579	1	14319	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15251	-0-	-1489	-0-	590	1	14661	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	14442	-0-	-648	-0-	540	1	13902	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	15115	-0-	-478	-0-	550	1	14565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	263	1	11062	3	N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	231	1	9839	3	N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	253	1	10850	3	N	-0-					-0-
04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	246	1	10501	3	N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	242	1	10274	3	N	-0-					-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	237	1	9934	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	239	1	10293	3	N	-0-					-0-
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	234	1	10200	3	N	-0-					-0-
09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	228	1	9979	3	N	-0-					-0-
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	235	1	10396	3	N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	225	1	10025	3	N	-0-					-0-
*12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	220	1	9841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	92	1	110	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	130	1	20	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	315	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	254	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	264	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	270	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	278	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	240	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	154	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	143	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	127	1	3375	2	N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	115	1	3127	2	N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	109	1	2922	2	N	-0-					-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	119	1	3181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

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	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	97	1	4089	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	88	1	3749	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	96	1	4129	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	93	1	3961	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	94	1	4023	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	94	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	141	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	138	1	4002	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	130	1	3789	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	133	1	3938	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	128	1	3818	3	N	-0-					-0-
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	132	1	3980	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,845 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 #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3100	N	3277	-0-	177	300	63	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	3413	X	3113	-0-	-300	-0-	58	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	68	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	65	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	63	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	62	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	58	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	61	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	54	1	2779	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	62	1	3478	2	N	-0-					-0-
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	57	1	3352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 226620 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7860 - 10603

01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	864	1	3090	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	11	-0-	-2425	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	2	N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	104	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	122	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	95	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	76	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	77	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	90	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	91	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	93	1	4699	2	N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	85	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	83	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	77	1	4366	2	N	-0-					-0-
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	78	1	4629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6409	-0-	3309	7046	1309	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6427	-0-	3627	10673	1205	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	14372	X	3699	-0-	-10673	-0-	1073	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	965	-0-	-55	-0-	965	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	1			N	-0-					-0-
06	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	1			N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1374	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1328	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1186	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1121	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	149	1	1351	2	N	-0-					-0-
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	197	1	3397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 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	13516	X	13086	-0-	-430	-0-	335	1	12751	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	12111	-0-	-97	-0-	303	1	11808	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	13192	-0-	-293	-0-	349	1	12843	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	13037	-0-	-13	-0-	347	1	12690	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13476	-0-	-9	-0-	355	1	13121	2	N	-0-					-0-
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	354	1	12932	2	N	-0-					-0-
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	372	1	13613	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	13215	-0-	-270	-0-	348	1	12867	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12580	-0-	-500	-0-	326	1	12254	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12636	-0-	-880	-0-	326	1	12310	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12108	-0-	-972	-0-	302	1	11806	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12183	-0-	-1178	-0-	296	1	11887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 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	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	230	1	8741	2	N	-0-			-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	196	1	7649	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	224	1	8243	2	N	-0-			-0-
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	224	1	8170	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8503	-0-	-115	-0-	224	1	8279	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	215	1	7871	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	222	1	8062	2	N	-0-			-0-
*08	8618	X	8391	-0-	-227	-0-	221	1	8170	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7980	-0-	-360	-0-	207	1	7773	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	195	1	7370	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7456	-0-	-674	-0-	186	1	7270	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	7593	-0-	-684	-0-	184	1	7409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

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	5580	X	4740	-0-	-840	-0-	121	1	4619	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4354	-0-	-462	-0-	109	1	4245	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	122	1	4479	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	127	1	4624	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4629	-0-	-362	-0-	122	1	4507	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	116	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	191	1	4593	2	N	-0-			-0-
*08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	209	1	5075	2	N	-0-			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	209	1	5178	2	N	-0-			-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	196	1	4876	2	N	-0-			-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	212	1	5445	2	N	-0-			-0-
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	212	1	5622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8229	-0-	-2466	-0-	211	1	8018	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	6870	-0-	-2734	-0-	172	1	6698	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7320	-0-	-1019	-0-	193	1	7127	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	170	1	6229	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	6560	-0-	-1655	-0-	173	1	6387	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	172	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6683	-0-	-912	-0-	178	1	6505	2	N	-0-			-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	196	1	7258	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	214	1	5292	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	5920	-0-	-776	-0-	229	1	5691	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	207	1	5333	2	N	-0-			-0-
*12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	238	1	6301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,810 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	T. A.		10692	-0-	10692	22908	246	1	10381	3	N	59					97
							65	9									
02	30143	X	7235	-0-	-22908	-0-	166	1	7055	3	N	13					110
							14	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	182	1	7819	3	N	17					127
							19	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4261	3	N	31	145	1			13
							34	9									
05	8618	X	7328	-0-	-1290	-0-	168	1	7158	3	N	2					15
							2	9									
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	184	1	7733	3	N	-0-					15
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	206	1	8884	3	N	-0-					15
08	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	173	1	7560	3	N	22					37
							24	9									
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	182	1	7988	3	N	6					43
							7	9									
10	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	188	1	8314	3	N	10					53
							11	9									
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	186	1	8310	3	N	18					71
							20	9									
12	8556	X	7914	-0-	-642	-0-	172	1	7740	3	N	2					73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 95,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	29	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	27	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	36	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	48	1	2682	2	N	-0-					-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	41	1	2456	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	8	1	2378	3	N	10					139
							11	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	3	N	9	133	1			15
							10	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2278	3	N	6					21
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	11	1	2257	3	N	19					40
							21	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	10	1	2284	3	N	13					53
							14	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	10					63
							11	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	8	1	2028	3	N	3					66
							3	9									
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	9	1	1909	3	N	5					71
							6	9									
09	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	8	1	1542	3	N	14					85
							15	9									
10	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	7	1	1758	3	N	21					106
							23	9									
11	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	9	1	1469	3	N	12					118
							13	9									
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	9	1	1478	3	N	6					124
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	52	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	53	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	53	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	60	1	2621	3	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	57	1	2490	3	N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	56	1	2497	3	N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	53	1	2369	3	N	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

01	8556	X	7477	-0-	-1079	-0-	174	1	7303	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6724	-0-	-752	-0-	155	1	6569	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7402	-0-	-565	-0-	169	1	7233	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6970	-0-	-500	-0-	159	1	6811	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6945	-0-	-650	-0-	160	1	6785	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	152	1	6577	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6675	-0-	-734	-0-	149	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6442	-0-	-518	-0-	144	1	6298	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	146	1	6490	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	139	1	6194	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	129	1	5748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,973 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, 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	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1					1
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					1
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,862 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	13020	X	12343	-0-	-677	-0-	655	1	11525	3	Y	148	99	1			84
							163	9									
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	640	1	11370	3	Y	96	160	1			20
							106	9									
03	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	696	1	12254	3	Y	54					74
							59	9									
04	12090	X	10633	-0-	-1457	-0-	557	1	10037	3	Y	35	98	1			11
							39	9									
05	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	623	1	10597	3	Y	61					72
							67	9									
06	12120	X	11658	-0-	-462	-0-	647	1	10986	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	12524	X	12125	-0-	-399	-0-	609	1	11516	3	Y	-0-					9
08	12524	X	11707	-0-	-817	-0-	605	1	11102	3	Y	-0-					9
*09	11670	X	11171	-0-	-499	-0-	561	1	10515	3	Y	86	50	1			45
							95	9									
*10	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	487	1	8997	3	Y	-0-					45
*11	11730	X	8597	-0-	-3133	-0-	399	1	8198	3	Y	-0-					45
*12	12121	X	10032	-0-	-2089	-0-	481	1	9551	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 134,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	208	1	10674	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9366	-0-	-70	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10273	-0-	-81	-0-	206	1	10067	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9895	-0-	-365	-0-	204	1	9691	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	196	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9533	-0-	-727	-0-	198	1	9335	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9670	-0-	-715	-0-	187	1	9483	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9100	-0-	-1161	-0-	184	1	8916	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9358	-0-	-542	-0-	177	1	9181	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9282	-0-	-793	-0-	171	1	9111	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9309	-0-	-231	-0-	162	1	9147	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9266	-0-	-406	-0-	154	1	9112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7626	X	6716	-0-	-910	-0-	258	1	6458	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6376	-0-	-428	-0-	239	1	6137	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	182	1	6697	2	N	-0-			-0-
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	175	1	6402	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	273	1	6623	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	260	1	6242	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	168	1	6162	2	N	-0-			-0-
*08	6882	X	6081	-0-	-801	-0-	240	1	5841	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5895	-0-	-765	-0-	229	1	5666	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	232	1	5757	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5888	-0-	-622	-0-	220	1	5668	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	215	1	5696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,040 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	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	343	1	8613	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7836	-0-	-508	-0-	294	1	7542	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	8301	-0-	-937	-0-	219	1	8082	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	7886	-0-	-1054	-0-	210	1	7676	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	321	1	7809	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8091	-0-	-579	-0-	323	1	7768	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7950	-0-	-730	-0-	212	1	7738	2	N	-0-			-0-
*08	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	310	1	7521	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7180	-0-	-920	-0-	279	1	6901	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7290	-0-	-1080	-0-	282	1	7008	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7210	-0-	-890	-0-	270	1	6940	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	267	1	7065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	235	1	8950	2	N	-0-			-0-
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	206	1	8022	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	9022	-0-	-61	-0-	238	1	8784	2	N	-0-			-0-
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	236	1	8607	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8728	-0-	-355	-0-	230	1	8498	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	230	1	8387	2	N	-0-			-0-
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	394	1	9477	2	N	-0-			-0-
*08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	374	1	9087	2	N	-0-			-0-
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	344	1	8509	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8442	-0-	-641	-0-	326	1	8116	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	7842	-0-	-948	-0-	293	1	7549	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	7407	-0-	-2079	-0-	270	1	7137	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
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	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	29	1	8555	3	N	133	187	1			158
							146	9									
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	37	1	8486	3	N	91					249
							100	9									
03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	43	1	9271	3	N	97	190	1			156
							107	9									
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	N	87					243
							96	9									
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	41	1	9258	3	N	102	190	1			155
							112	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	44	1	9206	3	N	92					247
							101	9									
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	38	1	9137	3	N	105	302	1			50
							116	9									
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	39	1	8636	3	N	84					134
							92	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8608	3	N	111					245
							122	9									
10	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	39	1	9502	3	N	110	191	1			164
							121	9									
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	52	1	8499	3	N	115					279
							127	9									
*12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	52	1	9004	3	N	66	194	1			151
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 109,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

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	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	447	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	261	-0-	-999	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	999	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	900	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	979	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	928	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	954	1	2358	3	N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	972	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	896	1	2733	3	N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	956	1	2944	3	N	-0-					-0-
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	931	1	2741	3	N	-0-					-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	959	1	2647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,556 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	9734	X	2503	-0-	-7231	-0-	154	1	2349	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7770	-0-	-742	-0-	366	1	7404	3	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	299	1	10392	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	8069	-0-	-361	-0-	184	1	7885	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	348	1	7592	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	142	1	5986	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	3956	-0-	-5840	-0-	390	1	3566	3	N	-0-					-0-
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	958	1	9206	3	N	-0-					-0-
09	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	811	1	7355	3	N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	972	1	8701	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8909	-0-	-571	-0-	930	1	7979	3	N	-0-					-0-
*12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	942	1	8220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	236	1	9960	3	Y	-0-					-0-
							256	1	10917	3							
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	249	1	10682	3	Y	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	237	1	10165	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	228	1	9731	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	232	1	10021	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
07	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	237	1	10398	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	203	1	8891	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
09	10290	X	9174	-0-	-1116	-0-	225	1	10009	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
10	10633	X	10336	-0-	-297	-0-	197	1	8846	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
11	10290	X	9133	-0-	-1157	-0-	215	1	9673	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
12	10323	X	10005	-0-	-318	-0-	215	1	9673	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 122,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3625	-0-	-4156	-0-	123	1	3479	3	Y	21					102
							23	9									
02	7028	X	3519	-0-	-3509	-0-	80	1	3405	3	Y	31					133
							34	9									
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	220	1	6304	3	Y	52					185
							57	9									
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	213	1	6118	3	Y	64	159	1			90
							70	9									
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	226	1	6417	3	Y	57					147
							63	9									
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	207	1	5834	3	Y	46	164	1			29
							51	9									
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	215	1	6177	3	Y	41					70
							45	9									
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6168	3	Y	35					105
							39	9									
09	5490	X	4515	-0-	-975	-0-	149	1	4355	3	Y	10	93	1			22
							11	9									
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	185	1	5480	3	Y	61	1	1			82
							67	9									
11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	171	1	5106	3	Y	-0-					82
12	6355	X	4920	-0-	-1435	-0-	159	1	4761	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 66,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

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	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	950	1	2386	3	Y	10					65
							11	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1016	1	2933	3	Y	35					100
							39	9									
03	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	1168	1	2383	3	Y	30					130
							33	9									
04	4260	X	3269	-0-	-991	-0-	1043	1	2218	3	Y	7					137
							8	9									
05	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	1170	1	2426	3	Y	29	53	1			113
							32	9									
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1158	1	3026	3	Y	8	81	1			40
							9	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1201	1	3325	3	Y	17					57
							19	9									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1186	1	2945	3	Y	13					70
							14	9									
09	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	1122	1	2102	3	Y	5					75
							6	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1196	1	3271	3	Y	12					87
							13	9									
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1157	1	3203	3	Y	24	83	1			28
							26	9									
12	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	1169	1	2987	3	Y	22					50
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	681	1	1071	3	N	2					70
							2	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	611	1	1807	3	N	17	80	1			7
							19	9									
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	419	1	478	3	N	-0-					7
04	1560	N	424	-0-	-1136	-0-	424	1			N	-0-					7
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	676	1	709	3	N	-0-					7
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	613	1	610	3	N	2					9
							2	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	665	1	1671	3	N	1					10
							1	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	716	1	1500	3	N	-0-					10
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	692	1	1421	3	N	5					15
							6	9									
10	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	695	1	579	3	N	3					18
							3	9									
11	1560	N	1170	-0-	-390	-0-	639	1	531	3	N	-0-					18
12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	641	1	921	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 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	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	1787	-0-	-2693	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1126	-0-	-3834	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	1424	-0-	-3376	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	434	-0-	-4526	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	17	-0-	-1393	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

01	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	137	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6612	-0-	-416	-0-	123	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7164	-0-	-369	-0-	144	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6944	-0-	-346	-0-	143	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	141	1	7131	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	145	1	6803	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	137	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	141	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6945	-0-	-105	-0-	131	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	135	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	118	1	6690	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	113	1	6686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,997 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 #: 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	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	33	1	1409	3	N	-0-					40
03	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	36	1	1519	3	N	-0-					40
04	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	29	1	1235	3	N	-0-					40
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	35	1	1473	3	N	-0-					40
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					40
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36	1	1543	3	N	-0-					40
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1512	3	N	-0-					40
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					40
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	37	1	1608	3	N	-0-					40
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					40
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,383 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3565	3	N	8					181
							9	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	2					183
							2	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	80	1	3425	3	N	-0-					183
04	780	X	38	-0-	-742	-0-	1	1	37	3	N	-0-					183
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	5	168	1			20
							6	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	2					22
							2	9									
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	8					30
							9	9									
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	93	1	2711	3	N	10					40
							11	9									
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	3	Y	12	32	1			20
							13	9									
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-					20
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2512	3	Y	-0-					20
*12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	89	1	2676	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3100	N	3716	-0-	616	1561	86	1	3630	3	Y	-0-					1
02	2800	N	3381	-0-	581	2142	78	1	3303	3	Y	-0-					1
03	5976	X	3834	-0-	-2142	-0-	87	1	3747	3	Y	-0-					1
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-					1
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	Y	-0-					1
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	79	1	3353	3	Y	-0-					1
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	81	1	3464	3	Y	-0-					1
08	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	75	1	3251	3	Y	-0-					1
09	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	62	1	2706	3	Y	-0-					1
*10	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	139	1	3069	3	Y	-0-					1
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	528	1	3997	3	Y	-0-					1
*12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	135	1	4042	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	4020	-0-	920	920	93	1	3927	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3716	-0-	916	1836	85	1	3631	3	Y	-0-					-0-
03	5994	X	4158	-0-	-1836	-0-	95	1	4063	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	79	1	3359	3	Y	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	100	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	100	1	4311	3	Y	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	99	1	4333	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	88	1	3851	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	91	1	4041	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	128	1	3830	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	118	1	3545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,698 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	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	327	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6928	-0-	-16	-0-	284	1	6644	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	189	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7037	-0-	-283	-0-	146	1	6891	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7126	-0-	-531	-0-	144	1	6982	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	140	1	6553	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	157	1	6748	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	6873	-0-	-567	-0-	155	1	6718	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	144	1	6326	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	151	1	6656	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	140	1	6231	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	139	1	6195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	274	1	11523	3	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	250	1	10610	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	276	1	11802	3	N	-0-					-0-
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	262	1	11197	3	N	-0-					-0-
05	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	271	1	11510	3	N	-0-					-0-
06	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	266	1	11211	3	N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	259	1	11114	3	N	-0-					-0-
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	255	1	11116	3	N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	242	1	10596	3	N	-0-					-0-
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	244	1	10807	3	N	-0-					-0-
11	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	234	1	10417	3	N	-0-					-0-
12	11284	X	10448	-0-	-836	-0-	228	1	10220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,184 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 #: 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	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	495	1	20842	3	N	-0-			-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	411	1	17485	3	N	-0-			-0-
03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	463	1	19807	3	N	-0-			-0-
04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	427	1	18272	3	N	-0-			-0-
05	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	413	1	17560	3	N	-0-			-0-
06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	413	1	17400	3	N	-0-			-0-
07	18135	X	18035	-0-	-100	-0-	606	1	17429	3	N	-0-			-0-
08	18135	X	16909	-0-	-1226	-0-	378	1	16531	3	N	-0-			-0-
09	17550	X	15265	-0-	-2285	-0-	341	1	14924	3	N	-0-			-0-
10	18135	X	15117	-0-	-3018	-0-	495	1	14622	3	N	-0-			-0-
11	17550	X	14913	-0-	-2637	-0-	483	1	14430	3	N	-0-			-0-
12	16461	X	14983	-0-	-1478	-0-	483	1	14500	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,210 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	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	180	1	6852	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	155	1	6047	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6987	-0-	-329	-0-	185	1	6802	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6867	-0-	-213	-0-	183	1	6684	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	179	1	6609	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6066	-0-	-744	-0-	162	1	5904	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	174	1	6371	2	N	-0-			-0-
*08	7099	X	6791	-0-	-308	-0-	179	1	6612	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6338	-0-	-532	-0-	164	1	6174	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	169	1	6389	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6275	-0-	-295	-0-	157	1	6118	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6706	-0-	-83	-0-	163	1	6543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 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	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-			-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-			-0-
03	5735	X	5603	-0-	-132	-0-	5603	3			N	-0-			-0-
04	5550	X	5151	-0-	-399	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-			-0-
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5546	3			N	-0-			-0-
07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	5615	3			N	-0-			-0-
08	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	3			N	-0-			-0-
09	5550	X	5324	-0-	-226	-0-	5324	3			N	-0-			-0-
10	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	3			N	-0-			-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-			-0-
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	819	1	752	3	N	30					53
							33	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	822	1	422	3	N	62					115
							68	9									
03	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	800	1	667	3	N	158	188	1			85
							174	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	892	1	941	3	N	15					100
							17	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	919	1	812	3	N	4					104
							4	9									
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	824	1	738	3	N	11					115
							12	9									
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	913	1	883	3	N	7					122
							8	9									
08	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	786	1	516	3	N	-0-					122
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	895	1	742	3	N	-0-					122
10	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	917	1	550	3	N	-0-					122
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	893	1	683	3	N	-0-					122
12	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	920	1	606	3	N	37					159
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

01	16182	X	15230	-0-	-952	-0-	585	1	14645	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13052	-0-	-1424	-0-	489	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14064	-0-	-1405	-0-	372	1	13692	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13301	-0-	-1489	-0-	354	1	12947	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13696	-0-	-1525	-0-	361	1	13335	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	13059	-0-	-1671	-0-	348	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	12950	-0-	-1496	-0-	344	1	12606	2	N	-0-					-0-
*08	14074	X	13212	-0-	-862	-0-	522	1	12690	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12058	-0-	-1232	-0-	468	1	11590	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13084	-0-	-618	-0-	337	1	12747	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	12565	-0-	-485	-0-	470	1	12095	2	N	-0-					-0-
*12	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	466	1	12323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

01	20646	X	18353	-0-	-2293	-0-	470	1	17883	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	17450	-0-	-1198	-0-	436	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	18604	-0-	-275	-0-	492	1	18112	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	18135	-0-	-135	-0-	483	1	17652	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	16578	-0-	-2735	-0-	437	1	16141	2	N	-0-					-0-
06	18690	X	17011	-0-	-1679	-0-	453	1	16558	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	18724	-0-	-589	-0-	498	1	18226	2	N	-0-					-0-
*08	18755	X	17959	-0-	-796	-0-	473	1	17486	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	17421	-0-	-729	-0-	451	1	16970	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17631	-0-	-1093	-0-	455	1	17176	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	17015	-0-	-1105	-0-	637	1	16378	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	17519	-0-	-833	-0-	638	1	16881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11997	X	9485	-0-	-2512	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	11525	-0-	-472	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	11451	-0-	-159	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11911	-0-	-86	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11582	-0-	-28	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10649	-0-	-1348	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10875	-0-	-1029	-0-	10875	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10838	-0-	-742	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	10771	-0-	-809	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	11025	-0-	-166	-0-	11025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,220 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	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	64	1	13236	3	N	-0-					32
02	0	W	11977	-0-	11977	11977	69	1	11908	3	N	-0-					32
03	0	W	12347	-0-	12347	24324	79	1	12268	3	N	-0-					32
04	35861	X	11537	-0-	-24324	-0-	82	1	11455	3	N	-0-					32
05	12989	X	12402	-0-	-587	-0-	79	1	12323	3	N	-0-					32
06	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	81	1	11721	3	N	-0-					32
07	12989	X	10895	-0-	-2094	-0-	71	1	10824	3	N	-0-					32
08	12338	X	8181	-0-	-4157	-0-	64	1	8117	3	N	-0-					32
09	11790	X	10391	-0-	-1399	-0-	77	1	10314	3	N	-0-					32
10	12183	X	11179	-0-	-1004	-0-	72	1	11107	3	N	-0-					32
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					32
12	10850	X	10320	-0-	-530	-0-	84	1	10236	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 124,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	5043	-0-	1943	1943	96 1	1 9	4946	2	N	1					1
02	2800	N	5983	-0-	3183	5126	111	1	5872	2	N	-0-					1
03	3100	N	6223	-0-	3123	8249	125	1	6098	2	N	-0-					1
04	13931	X	5682	-0-	-8249	-0-	117	1	5565	2	N	-0-					1
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	52	1	2646	2	N	-0-					1
06	300	X	287	-0-	-13	-0-	6	1	281	2	N	-0-					1
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1482	2	N	-0-					1
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1920	2	N	-0-					1
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	2	N	-0-					1
10	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					1
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	630 1	1 9	3526	2	N	1					-0-
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	170	1	5990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	1082	1	2789	3	N	22					276
							24	9									
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	987	1	1660	3	N	13					289
							14	9									
03	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	1093	1	1642	3	N	8	41	1			256
							9	9									
04	3780	X	2781	-0-	-999	-0-	1042	1	1727	3	N	11					267
							12	9									
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1092	1	3107	3	N	18	134	1			151
							20	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1055	1	3010	3	N	18					169
							20	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1054	1	3073	3	N	8					177
							9	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1102	1	3795	3	N	20					197
							22	9									
09	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	1050	1	2458	3	N	16					213
							18	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1064	1	3120	3	N	51					264
							56	9									
11	3810	X	1812	-0-	-1998	-0-	1055	1	743	3	N	13	187	1			90
							14	9									
12	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	965	1	2662	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 42,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	214	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	194	1	10223	2	N	-0-					-0-
03	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	228	1	11144	2	N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	224	1	10644	2	N	-0-					-0-
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	219	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10375	-0-	-155	-0-	216	1	10159	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9729	-0-	-1152	-0-	188	1	9541	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10062	-0-	-819	-0-	204	1	9858	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9838	-0-	-692	-0-	186	1	9652	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10448	-0-	-433	-0-	193	1	10255	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10084	-0-	-296	-0-	175	1	9909	2	N	-0-					-0-
*12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	169	1	10009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

01	11935	X	9394	-0-	-2541	-0-	180	1	9214	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8373	-0-	-1931	-0-	156	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9158	-0-	-1320	-0-	184	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8589	-0-	-681	-0-	177	1	8412	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8921	-0-	-472	-0-	173	1	8748	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8447	-0-	-643	-0-	176	1	8271	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8608	-0-	-661	-0-	166	1	8442	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	169	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7881	-0-	-759	-0-	149	1	7732	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8883	-0-	-45	-0-	164	1	8719	2	N	-0-					-0-
11	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	149	1	8424	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	7926	-0-	-692	-0-	132	1	7794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,080 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 #: 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	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	270	1	8999	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	8044	-0-	-20	-0-	220	1	7824	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8705	-0-	-223	-0-	222	1	8483	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8355	-0-	-285	-0-	174	1	8181	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8602	-0-	-326	-0-	174	1	8428	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8430	-0-	-210	-0-	176	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8353	-0-	-544	-0-	189	1	8164	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	185	1	8057	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7867	-0-	-563	-0-	176	1	7691	3	N	-0-			-0-
10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	179	1	7908	3	N	-0-			-0-
11	8430	X	7505	-0-	-925	-0-	166	1	7339	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	162	1	7215	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,836 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	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	724	1	2178	2	N	-0-			-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	640	1	1243	2	N	-0-			-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1521	2	N	-0-			-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	703	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	699	1	1575	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	332	-0-	-1438	-0-	330	1	2	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	975	-0-	-854	-0-	429	1	546	2	N	-0-			-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	707	1	1230	2	N	-0-			-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	686	1	1336	2	N	-0-			-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	1			N	-0-			-0-
11	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	669	1	492	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	674	1	935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18321	X	16877	-0-	-1444	-0-	392	1	16485	3	Y	-0-			-0-
02	16548	X	15183	-0-	-1365	-0-	349	1	14834	3	Y	-0-			-0-
03	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	430	1	18426	3	Y	-0-			-0-
04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	414	1	17763	3	Y	-0-			-0-
05	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	432	1	18394	3	Y	-0-			-0-
06	18240	X	17261	-0-	-979	-0-	400	1	16861	3	Y	-0-			-0-
07	18848	X	17756	-0-	-1092	-0-	402	1	17354	3	Y	-0-			-0-
08	18848	X	18090	-0-	-758	-0-	405	1	17685	3	Y	-0-			-0-
09	18210	X	17364	-0-	-846	-0-	388	1	16976	3	Y	-0-			-0-
10	18817	X	17755	-0-	-1062	-0-	392	1	17363	3	Y	-0-			-0-
11	17520	X	17365	-0-	-155	-0-	380	1	16985	3	Y	-0-			-0-
12	18104	X	17969	-0-	-135	-0-	393	1	17576	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	72	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	65	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	84	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	82	1	3899	2	N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	74	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	71	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	66	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	70	1	3370	2	N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	63	1	3257	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	74	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	64	1	3631	2	N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,154 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	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	413	1	903	3	N	109	182	1			26
							120	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	620	1	1366	3	N	-0-					26
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					26
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	3	N	-0-					26
05	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	46	1	1944	3	N	-0-					26
06	2190	N	1076	-0-	-1114	-0-	25	1	1051	3	N	-0-					26
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					26
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	77	1	1708	3	N	-0-					26
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	3	N	-0-					26
10	2263	N	1102	-0-	-1161	-0-	121	1	981	3	N	-0-					26
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					26
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1777	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
02	11956	X	-0-	-0-	-11956	-0-					Y	-0-					-0-
03	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5836	3									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4482	3									
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	Y	-0-					-0-
							6556	3									
06	5670	X	1246	-0-	-4424	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	23	-0-	-5836	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	669	1	6327	3	Y	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	699	1	6101	3	Y	-0-					-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	696	1	6078	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5384	-0-	-1396	-0-	490	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4893	3									
12	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	476	1	2	2	Y	-0-					-0-
							5077	3									

TOTAL GAS PROD: 49,768 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 #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-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	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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	840	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3048	-0-	248	248	800	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4151	-0-	1051	1299	934	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	2841	N	1542	-0-	-1299	-0-	635	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	459	1	549	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	442	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	867	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	876	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1070	1	10773	2	N	-0-					-0-
11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	998	1	8917	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	8375	-0-	5275	5275	976	1	7399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5475	-0-	5475	5475	102	1	5373	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5323	-0-	5323	10798	187	1	5136	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		5024	-0-	5024	15822	487	1	4537	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3682	-0-	3682	19504	72	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		7618	-0-	7618	27122	796	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		7066	-0-	7066	34188	882	1	6184	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		6729	-0-	6729	40917	896	1	5833	2	N	-0-					-0-
09	47057	X	6140	-0-	-40917	-0-	852	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	808	1	4028	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5274	-0-	-426	-0-	829	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5350	-0-	-540	-0-	780	1	4570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,517 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 #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4381	-0-	-1354	-0-	84	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	77	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4514	-0-	-1221	-0-	91	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4160	-0-	-1390	-0-	86	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	1870	-0-	-2718	-0-	36	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1534	-0-	-2906	-0-	32	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	95	1	4809	2	N	-0-					-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	109	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	84	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	80	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	93	1	5246	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4481	-0-	-634	-0-	74	1	4407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 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	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	319	1	13418	3	N	-0-					-0-
02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	273	1	11600	3	N	-0-					-0-
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	292	1	12473	3	N	-0-					-0-
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	274	1	11727	3	N	-0-					-0-
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	329	1	14009	3	N	-0-					-0-
06	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	309	1	12990	3	N	-0-					-0-
07	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	289	1	12409	3	N	-0-					-0-
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	275	1	12017	3	N	-0-					-0-
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	261	1	11426	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	266	1	11762	3	N	-0-					-0-
*11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	260	1	11574	3	N	-0-					-0-
12	12524	X	12517	-0-	-7	-0-	274	1	12243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,069 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	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	17 26	1 9	5289	3	N	24					79
02	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	19 37	1 9	4696	3	N	34					113
03	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	23 36	1 9	5171	3	N	33					146
04	5400	X	4881	-0-	-519	-0-	23 8	1 9	4850	3	N	7					153
05	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	23 19	1 9	5310	3	N	17					170
06	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	24 15	1 9	5019	3	N	14					184
07	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	21 21	1 9	5133	3	N	19					203
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	23 2	1 9	5301	3	N	2					205
09	5190	X	5053	-0-	-137	-0-	24 2	1 9	5027	3	N	2					207
10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	21 21	1 9	5241	3	N	19					226
11	5160	X	5147	-0-	-13	-0-	30 37	1 9	5080	3	N	34	186	1			74
*12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	30 66	1 9	5331	3	N	60					134

TOTAL GAS PROD: 62,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	2476	-0-	-159	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	57	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	53	1	2290	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	3	N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	80	1	2343	3	N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	86	1	2546	3	N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	80	1	2398	3	N	-0-					-0-
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	86	1	2581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	294	3	N	20					70
							22	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	197	1	154	3	N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	372	N	279	-0-	-93	-0-	168	1	59	3	N	47					117
							52	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 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	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	21	1	6380	3	N	-0-					59
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	26	1	6318	3	N	19					78
							21	9									
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	33	1	7239	3	N	-0-					78
04	6270	X	3407	-0-	-2863	-0-	16	1	3391	3	N	-0-					78
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	33	1	38	2	N	-0-					78
							7734	3									
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	30	1	2	2	N	-0-					78
							6337	3									
07	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	27	1	5	2	N	112	179	1			11
							6624	3	123	9							
08	7719	X	6454	-0-	-1265	-0-	28	1	6426	3	N	-0-					11
09	7470	X	6255	-0-	-1215	-0-	30	1	6225	3	N	-0-					11
10	7719	X	6520	-0-	-1199	-0-	26	1	6494	3	N	-0-					11
11	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	37	1	1	2	N	38					49
							6147	3	42	9							
12	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	35	1	2	2	N	-0-					49
							6252	3									

TOTAL GAS PROD: 76,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-2736	-0-	11	1	322	3	N	-0-					57
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					57
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					57
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	671	1	6015	3	N	-0-					57
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	931	1	5326	3	N	-0-					57
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	864	1	4685	3	N	-0-					57
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	815	1	4834	3	N	-0-					57
08	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	795	1	4973	3	N	-0-					57
09	6240	X	5601	-0-	-639	-0-	831	1	4735	3	N	32					89
							35	9									
10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	787	1	5181	3	N	108	174	1			23
							119	9									
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	490	1	8619	3	N	-0-					23
*12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	299	1	7087	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 58,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 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	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	124	1	5242	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4830	-0-	-238	-0-	110	1	4720	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5055	-0-	-375	-0-	115	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	119	1	5071	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5018	-0-	-172	-0-	116	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5145	-0-	-218	-0-	173	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	169	1	4919	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4916	-0-	-154	-0-	163	1	4753	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5152	-0-	-25	-0-	168	1	4984	3	Y	-0-					-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5286	3	Y	-0-					-0-
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	165	1	4931	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,641 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8724	-0-	-514	-0-	203	1	8521	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7698	-0-	-618	-0-	177	1	7521	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8494	-0-	-527	-0-	194	1	8300	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7936	-0-	-614	-0-	181	1	7755	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7742	-0-	-1093	-0-	178	1	7564	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
*07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	194	1	8372	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8220	-0-	-274	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	173	-0-	-7897	-0-	173	1			N	-0-					-0-
10	8556	X	277	-0-	-8279	-0-	277	1			N	-0-					-0-
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	257	1	8173	3	N	-0-					-0-
*12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	253	1	7578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,170 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	267	1	11251	3	N	-0-			37
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	227	1	9633	3	N	3			40
							3	9							
03	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	237	1	10189	3	N	-0-			40
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	228	1	9764	3	N	1			41
							1	9							
05	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	233	1	9918	3	N	4			45
							4	9							
06	10740	X	10102	-0-	-638	-0-	234	1	9867	3	N	1			46
							1	9							
07	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	323	1	9275	3	N	-0-			46
08	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	314	1	9144	3	N	-0-			46
09	10110	X	9203	-0-	-907	-0-	304	1	8899	3	N	-0-			46
10	10447	X	9694	-0-	-753	-0-	317	1	9377	3	N	-0-			46
11	10110	X	9484	-0-	-626	-0-	307	1	9177	3	N	-0-			46
*12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	320	1	9589	3	N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 119,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	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: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13541	-0-	-1618	-0-	259	1	13282	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	12457	-0-	-1235	-0-	231	1	12226	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13491	-0-	-1389	-0-	271	1	13220	2	N	-0-			-0-
04	13530	X	12395	-0-	-1135	-0-	256	1	12139	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	11205	-0-	-2745	-0-	218	1	10987	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	243	1	11419	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	11054	-0-	-2741	-0-	214	1	10840	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	11827	-0-	-1658	-0-	240	1	11587	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11548	-0-	-842	-0-	218	1	11330	2	N	-0-			-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	228	1	12115	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	11338	-0-	-332	-0-	197	1	11141	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11280	-0-	-593	-0-	187	1	11093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		3783	-0-	3783	7597	12	1	4	2	N	1					40
							3766	3	1	9							
02	T. A.		3260	-0-	3260	10857	13	1	3245	3	N	2					42
							2	9									
03	11309	X	452	-0-	-10857	-0-	2	1	450	3	N	-0-					42
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	5					47
							2838	3	6	9							
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	16	1	18	2	N	20					67
							3594	3	22	9							
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	16	1	1	2	N	18					85
							3328	3	20	9							
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	14	1	2	2	N	20					105
							3285	3	22	9							
08	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	13	1	3002	3	N	15					120
							17	9									
09	0	W	2979	-0-	2979	2979	14	1	2952	3	N	12					132
							13	9									
10	0	W	3091	-0-	3091	6070	12	1	3060	3	N	17					149
							19	9									
11	8035	X	1965	-0-	-6070	-0-	12	1	1928	3	N	23					172
							25	9									
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	15					187
							2609	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 34,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

01	8184	X	8148	-0-	-36	-0-	156	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	150	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8038	-0-	-146	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	175	1	8298	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	145	1	7303	2	N	-0-					-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	172	1	8087	2	N	-0-					-0-
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	166	1	8416	2	N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	190	1	9204	2	N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	155	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	163	1	8673	2	N	-0-					-0-
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	154	1	8714	2	N	-0-					-0-
*12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	151	1	8940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	391	1	14883	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13654	-0-	-38	-0-	341	1	13313	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	15052	-0-	-107	-0-	398	1	14654	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14474	-0-	-196	-0-	578	1	13896	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	14888	-0-	-271	-0-	588	1	14300	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14142	-0-	-528	-0-	377	1	13765	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	388	1	14104	2	N	-0-					-0-
*08	15066	X	14828	-0-	-238	-0-	586	1	14242	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	14292	-0-	-168	-0-	555	1	13737	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	14076	-0-	-804	-0-	544	1	13532	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	13556	-0-	-784	-0-	507	1	13049	2	N	-0-					-0-
*12	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	521	1	13791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	192	1	8129	3	N	49					92
							54	9									
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7273	3	N	41					133
							45	9									
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	200	1	8610	3	N	55					188
							61	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	197	1	8506	3	N	45	178	1			55
							50	9									
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	196	1	8365	3	N	49					104
							54	9									
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	182	1	7689	3	N	22					126
							24	9									
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	185	1	8000	3	N	35					161
							39	9									
*08	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	173	1	7601	3	N	13					174
							14	9									
*09	7800	X	7389	-0-	-411	-0-	164	1	7225	3	N	-0-					174
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	206	1	9145	3	N	53					227
							58	9									
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	197	1	8847	3	N	45	187	1			85
							50	9									
12	7967	X	6355	-0-	-1612	-0-	138	1	6217	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 98,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 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	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	182	1	7665	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6994	-0-	-370	-0-	160	1	6834	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	179	1	7681	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7449	-0-	-351	-0-	170	1	7279	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	169	1	7081	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7204	-0-	-670	-0-	164	1	7040	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7200	-0-	-674	-0-	162	1	7038	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	155	1	6754	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	160	1	7057	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	153	1	6781	3	N	-0-					-0-
*12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	156	1	6966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 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	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-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-

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	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	609	1	10648	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10145	-0-	-1083	-0-	403	1	9742	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	492	1	10462	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	10529	-0-	-1501	-0-	390	1	10139	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	11022	-0-	-293	-0-	398	1	10624	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10654	-0-	-236	-0-	485	1	10169	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10904	-0-	-318	-0-	448	1	10456	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10729	-0-	-307	-0-	374	1	10355	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	10674	-0-	-6	-0-	490	1	10184	2	N	-0-			-0-
10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	568	1	10844	2	N	-0-			-0-
11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	526	1	10584	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10345	-0-	-691	-0-	550	1	9795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,735 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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	106	1	4046	2	N	-0-			-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	92	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	106	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	105	1	3834	2	N	-0-			-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	107	1	3962	2	N	-0-			-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	2	N	-0-			-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	173	1	4161	2	N	-0-			-0-
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	160	1	3877	2	N	-0-			-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	150	1	3713	2	N	-0-			-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	148	1	3685	2	N	-0-			-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	138	1	3553	2	N	-0-			-0-
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	140	1	3699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,296 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	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	202	1	7676	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7106	-0-	-258	-0-	178	1	6928	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	207	1	7628	2	N	-0-			-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	205	1	7481	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	205	1	7558	2	N	-0-			-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	204	1	7443	2	N	-0-			-0-
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	222	1	8118	2	N	-0-			-0-
*08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	322	1	7825	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7553	-0-	-127	-0-	293	1	7260	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	291	1	7244	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7225	-0-	-845	-0-	270	1	6955	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7615	-0-	-507	-0-	277	1	7338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	9207	-0-	-124	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7813	-0-	-727	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8819	-0-	-636	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8824	-0-	-326	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
05	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8850	-0-	-60	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8290	-0-	-824	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5234	-0-	-3616	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	4514	-0-	-4631	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
*12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,428 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	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	139	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5121	-0-	-115	-0-	128	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4726	-0-	-524	-0-	126	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	127	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4431	-0-	-1242	-0-	118	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	108	1	3991	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3526	-0-	-1214	-0-	91	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	123	1	4645	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3606	-0-	-954	-0-	90	1	3516	2	N	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	85	1	3395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,675 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	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	697	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	633	1	9746	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11246	-0-	-100	-0-	578	1	10668	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10405	-0-	-1055	-0-	309	1	10096	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	3912	-0-	-7930	-0-	144	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5732	-0-	-5728	-0-	394	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	212	-0-	-11289	-0-	4	1	208	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10497	-0-	-756	-0-	213	1	10284	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8537	-0-	-1873	-0-	161	1	8376	2	N	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	185	1	9844	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8777	-0-	-1393	-0-	153	1	8624	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8602	-0-	-1008	-0-	143	1	8459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	121	1	6224	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	111	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	119	1	5813	2	N	-0-					-0-
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	110	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	102	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	75	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	89	1	4305	2	N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	78	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	81	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	74	1	4155	2	N	-0-					-0-
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	69	1	4086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,111 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	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					-0-
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	139	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	193	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	172	1	8143	2	N	-0-					-0-
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	146	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	157	1	7375	2	N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	164	1	8312	2	N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	169	1	8156	2	N	-0-					-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	127	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	120	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	89	1	5011	2	N	-0-					-0-
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	106	1	6298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,657 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	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	174	1	7345	3	N	134					183
							147	9									
02	7840	X	7105	-0-	-735	-0-	162	1	6914	3	N	26	189	1			20
							29	9									
03	10075	X	7649	-0-	-2426	-0-	174	1	7475	3	N	-0-					20
04	9750	X	7190	-0-	-2560	-0-	164	1	7026	3	N	-0-					20
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	183	1	7792	3	N	52					72
							57	9									
06	7620	X	6873	-0-	-747	-0-	156	1	6603	3	N	104	165	1			11
							114	9									
07	7874	X	7822	-0-	-52	-0-	177	1	7645	3	N	-0-					11
08	8029	X	7939	-0-	-90	-0-	177	1	7762	3	N	-0-					11
09	7770	X	7702	-0-	-68	-0-	171	1	7494	3	N	34					45
							37	9									
10	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	164	1	7249	3	N	143	173	1			15
							157	9									
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	172	1	7707	3	N	-0-					15
*12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	166	1	7459	3	N	65					80
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 91,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	181	1	9272	2	N	-0-			-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	-0-			-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	179	1	8757	2	N	-0-			-0-
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	188	1	8898	2	N	-0-			-0-
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	176	1	8886	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8059	-0-	-161	-0-	168	1	7891	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	7948	-0-	-546	-0-	154	1	7794	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	146	1	7062	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7984	-0-	-236	-0-	151	1	7833	2	N	-0-			-0-
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	162	1	8632	2	N	-0-			-0-
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	154	1	8718	2	N	-0-			-0-
*12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	146	1	8653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,531 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	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	392	1	9814	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8990	-0-	-978	-0-	337	1	8653	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9800	-0-	-895	-0-	388	1	9412	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9499	-0-	-701	-0-	379	1	9120	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9815	-0-	-570	-0-	388	1	9427	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	371	1	8913	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	378	1	9111	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	367	1	8917	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	8846	-0-	-664	-0-	344	1	8502	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	352	1	8740	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8741	-0-	-529	-0-	327	1	8414	2	N	-0-			-0-
*12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	346	1	9155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,547 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	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	157	1	6602	3	N	-0-			-0-
02	6384	X	5792	-0-	-592	-0-	134	1	5658	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	149	1	6392	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	6095	-0-	-745	-0-	139	1	5956	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6315	-0-	-753	-0-	145	1	6170	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6257	-0-	-283	-0-	145	1	6112	3	N	-0-			-0-
07	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	144	1	6213	3	N	-0-			-0-
08	6541	X	6348	-0-	-193	-0-	142	1	6206	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6152	-0-	-118	-0-	138	1	6014	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6118	-0-	-361	-0-	135	1	5983	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	125	1	5573	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	6185	-0-	-46	-0-	135	1	6050	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,617 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 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	6603	X	3499	-0-	-3104	-0-	789	1	2710	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	4395	-0-	-1569	-0-	684	1	3711	3	N	-0-					-0-
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	962	1	5572	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4782	-0-	-108	-0-	838	1	3944	3	N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	857	1	5442	3	N	-0-					-0-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	995	1	7656	3	N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	959	1	6340	3	N	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	951	1	6995	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7948	-0-	-182	-0-	1011	1	6937	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	1033	1	5921	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7326	-0-	-804	-0-	982	1	6344	3	N	-0-					-0-
*12	8215	X	1091	-0-	-7124	-0-	52	1	1039	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,724 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	155	X	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	589	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 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	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	129	1	5459	3	Y	13					85
							14	9									
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	117	1	5012	3	Y	12					97
							13	9									
03	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	123	1	5278	3	Y	3					100
							3	9									
04	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	113	1	4834	3	Y	11					111
							12	9									
05	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	102	1	4360	3	Y	6					117
							7	9									
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	122	1	5127	3	Y	1					118
							1	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	185	1	5321	3	Y	-0-	116	1			2
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	188	1	5488	3	Y	-0-					2
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	173	1	5079	3	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	175	1	5195	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	166	1	4954	3	Y	2					2
							2	9									
12	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	169	1	5091	3	Y	11					13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 63,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. (I) GAS LIFT(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	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1950	-0-	-66	-0-	73	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	55	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	53	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	82	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	56	1	2032	2	N	-0-					-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	81	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	82	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	75	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	74	1	1960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,699 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. (I) GAS LIFT(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	1742	-0-	-56	-0-	40	1	1701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1320	-0-	-192	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	34	1	1433	3	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2453	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3448	-0-	348	348	77	1	3371	3	Y	-0-					-0-
09	2957	N	2609	-0-	-348	-0-	58	1	2551	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	Y	-0-					-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	72	1	3226	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	93	1	2815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
*12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	3			N	-0-					-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	3			N	-0-					-0-
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
08	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	9429	-0-	-832	-0-	9429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,630 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	20026	X	14491	-0-	-5535	-0-	337	1	14154	3	N	-0-					-0-
02	18088	X	12933	-0-	-5155	-0-	297	1	12636	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	13519	-0-	-6228	-0-	309	1	13210	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	13020	-0-	-2940	-0-	298	1	12722	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	303	1	12846	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12169	-0-	-1841	-0-	283	1	11886	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	11965	-0-	-2357	-0-	272	1	11693	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	11781	-0-	-1735	-0-	265	1	11516	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	11225	-0-	-1795	-0-	251	1	10974	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	11022	-0-	-2122	-0-	244	1	10778	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	10618	-0-	-1562	-0-	234	1	10384	3	N	-0-					-0-
*12	11966	X	11033	-0-	-933	-0-	242	1	10791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,925 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	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	127	1	5309	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4426	-0-	-306	-0-	102	1	4324	3	N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	125	1	5347	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	118	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	119	1	5208	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4915	-0-	-185	-0-	110	1	4805	3	N	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	127	1	5612	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	107	1	4771	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	114	1	5068	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	114	1	5835	2	N	-0-			-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	97	1	5128	2	N	-0-			-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	117	1	5709	2	N	-0-			-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	113	1	5344	2	N	-0-			-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	108	1	5425	2	N	-0-			-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	108	1	5102	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	100	1	5066	2	N	-0-			-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	107	1	5160	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4933	-0-	-77	-0-	93	1	4840	2	N	-0-			-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	96	1	5129	2	N	-0-			-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	88	1	4971	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	85	1	5006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,941 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	8742	X	6722	-0-	-2020	-0-	575	1	6147	3	N	-0-			-0-
02	7896	X	6156	-0-	-1740	-0-	513	1	5643	3	N	-0-			-0-
03	8742	X	6929	-0-	-1813	-0-	570	1	6359	3	N	-0-			-0-
04	8250	X	6971	-0-	-1279	-0-	567	1	6404	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	5526	-0-	-2379	-0-	525	1	5001	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	3965	-0-	-2755	-0-	500	1	3465	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5622	-0-	-1570	-0-	552	1	5070	3	N	-0-			-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	597	1	7287	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6467	-0-	-493	-0-	522	1	5945	3	N	-0-			-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	679	1	6607	3	N	-0-			-0-
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1484	1	7323	3	N	-0-			-0-
*12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1530	1	7269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,134 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	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	127	1	6530	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5608	-0-	-76	-0-	104	1	5504	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6028	-0-	-265	-0-	121	1	5907	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	123	1	5815	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	118	1	5936	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	120	1	5658	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	108	1	5489	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5646	-0-	-492	-0-	114	1	5532	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5470	-0-	-470	-0-	103	1	5367	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5974	-0-	-71	-0-	110	1	5864	2	N	-0-			-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	106	1	6003	2	N	-0-			-0-
*12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	95	1	5620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17422	X	16863	-0-	-559	-0-	323	1	16540	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	13875	-0-	-1861	-0-	258	1	13617	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	16673	-0-	-749	-0-	334	1	16339	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15514	-0-	-1346	-0-	320	1	15194	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	15778	-0-	-1582	-0-	307	1	15471	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13778	-0-	-2542	-0-	287	1	13491	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	15047	-0-	-1631	-0-	291	1	14756	2	N	-0-			-0-
08	16678	X	13639	-0-	-3039	-0-	276	1	13363	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	12827	-0-	-2683	-0-	243	1	12584	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13098	-0-	-2681	-0-	241	1	12857	2	N	-0-			-0-
11	14550	X	12308	-0-	-2242	-0-	214	1	12094	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	207	1	12269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,876 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	T. A.		8	-0-	8	59	8	3			N	-0-			89
02	T. A.		6	-0-	6	65	6	3			N	-0-			89
03	T. A.		881	-0-	881	946	196	1	685	3	N	-0-			89
04	T. A.		56	-0-	56	1002	56	3			N	-0-			89
05	T. A.		45	-0-	45	1047	45	3			N	-0-			89
06	T. A.		60	-0-	60	1107	60	3			N	-0-			89
07	T. A.		145	-0-	145	1252	145	3			N	-0-			89
08	T. A.		135	-0-	135	1387	135	3			N	-0-			89
09	1557	X	170	-0-	-1387	-0-	170	3			N	-0-			89
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			89
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			89
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 2,151 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	12028	X	10282	-0-	-1746	-0-	239	1	10043	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	8810	-0-	-2726	-0-	203	1	8607	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	221	1	9433	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	9259	-0-	-3101	-0-	212	1	9047	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	9132	-0-	-1718	-0-	211	1	8921	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	207	1	8683	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	9004	-0-	-761	-0-	204	1	8800	3	N	-0-			-0-
08	9641	X	8799	-0-	-842	-0-	197	1	8602	3	N	-0-			-0-
09	9270	X	8319	-0-	-951	-0-	187	1	8132	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	190	1	8392	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8146	-0-	-734	-0-	179	1	7967	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	8260	-0-	-451	-0-	181	1	8079	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10075	X	9708	-0-	-367	-0-	249	1	9459	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	218	1	8512	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	265	1	9767	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9536	-0-	-34	-0-	254	1	9282	2	N	-0-					-0-
05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	262	1	9692	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	246	1	8987	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9391	-0-	-653	-0-	250	1	9141	2	N	-0-					-0-
*08	10044	X	8365	-0-	-1679	-0-	220	1	8145	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8229	-0-	-1401	-0-	213	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8251	-0-	-1700	-0-	213	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	7840	-0-	-1400	-0-	293	1	7547	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8118	-0-	-965	-0-	296	1	7822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,387 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	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	39	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	35	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	626	-0-	-994	-0-	14	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	39	1	1159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	597	-0-	-333	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	48	1	2060	3	Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	47	1	1422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	156	1	8000	2	N	-0-			160
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	137	1	7214	2	N	-0-			160
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	163	1	7987	2	N	-0-			160
04	7890	X	7494	-0-	-396	-0-	155	1	7339	2	N	-0-			160
05	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	147	1	7416	2	N	-0-			160
06	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	150	1	7053	2	N	-0-			160
07	8153	X	7340	-0-	-813	-0-	142	1	7198	2	N	-0-			160
08	8153	X	7241	-0-	-912	-0-	147	1	7094	2	N	-0-			160
09	7500	X	6996	-0-	-504	-0-	132	1	6864	2	N	-0-			160
10	7564	X	7443	-0-	-121	-0-	137	1	7306	2	N	-0-			160
11	7200	X	6998	-0-	-202	-0-	122	1	6876	2	N	-0-			160
12	7223	X	6554	-0-	-669	-0-	109	1	6445	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 88,489 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	14725	X	12165	-0-	-2560	-0-	467	1	11698	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	10422	-0-	-2290	-0-	391	1	10031	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	10489	-0-	-2934	-0-	416	1	10073	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	9269	-0-	-3451	-0-	370	1	8899	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	9520	-0-	-2756	-0-	376	1	9144	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	9153	-0-	-2607	-0-	366	1	8787	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10100	-0-	-1432	-0-	403	1	9697	2	N	-0-			-0-
*08	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	458	1	11137	2	N	-0-			-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	413	1	10208	2	N	-0-			-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	433	1	10756	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10693	-0-	-527	-0-	400	1	10293	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	9192	-0-	-2402	-0-	335	1	8857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,408 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	11749	X	11602	-0-	-147	-0-	270	1	11332	3	N	-0-			-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	244	1	10372	3	N	-0-			-0-
03	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	269	1	11504	3	N	-0-			-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	260	1	11139	3	N	-0-			-0-
05	11749	X	11620	-0-	-129	-0-	267	1	11353	3	N	-0-			-0-
06	11370	X	11217	-0-	-153	-0-	260	1	10957	3	N	-0-			-0-
07	11749	X	11523	-0-	-226	-0-	261	1	11262	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	11397	-0-	-352	-0-	256	1	11141	3	N	-0-			-0-
09	11370	X	10977	-0-	-393	-0-	245	1	10732	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11266	-0-	-359	-0-	249	1	11017	3	N	-0-			-0-
11	11220	X	10769	-0-	-451	-0-	236	1	10533	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	11250	-0-	-65	-0-	246	1	11004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,409 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	13051	X	12279	-0-	-772	-0-	284	1	11992	3	N	3					57
							3	9									
02	11312	X	10796	-0-	-516	-0-	248	1	10548	3	N	-0-					57
03	12400	X	11899	-0-	-501	-0-	271	1	11628	3	N	-0-					57
04	11910	X	11539	-0-	-371	-0-	262	1	11268	3	N	8					65
							9	9									
05	12276	X	11651	-0-	-625	-0-	267	1	11382	3	N	2					67
							2	9									
06	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	265	1	11208	3	N	5					72
							6	9									
07	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	409	1	11750	3	N	15					87
							17	9									
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	403	1	11751	3	N	-0-					87
09	11550	X	11419	-0-	-131	-0-	378	1	11039	3	N	2					89
							2	9									
10	12183	X	11516	-0-	-667	-0-	376	1	11139	3	N	1					90
							1	9									
11	11790	X	10960	-0-	-830	-0-	354	1	10606	3	N	-0-					90
12	12183	X	11257	-0-	-926	-0-	363	1	10892	3	N	2					92
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 139,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	770	1	1864	3	N	20					100
							22	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	772	1	3299	3	N	104	157	1			47
							114	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	829	1	3139	3	N	-0-					47
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	852	1	4115	3	N	28					75
							31	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	905	1	4733	3	N	27					102
							30	9									
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	874	1	4504	3	N	7					109
							8	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	830	1	4274	3	Y	38	147	1			-0-
							42	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	845	1	3552	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	765	1	3068	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	786	1	3067	3	Y	17					39
							19	9									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	788	1	2879	3	Y	35					74
							39	9									
12	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	792	1	2472	3	Y	21					95
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	83	1	3538	3	N	20					206
							22	9									
02	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	73	1	3114	3	N	80	192	1			94
							88	9									
03	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	85	1	3648	3	N	15					109
							17	9									
04	3600	X	1819	-0-	-1781	-0-	42	1	1771	3	N	5					114
							6	9									
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	76	1	3254	3	N	24					138
							26	9									
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	82	1	3445	3	N	18					156
							20	9									
07	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	120	1	3459	3	N	3	146	1			13
							3	9									
08	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	117	1	3420	3	N	12					25
							13	9									
09	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	113	1	3299	3	Y	40	50	1			15
							44	9									
10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	115	1	3424	3	Y	8	1	1			22
							9	9									
11	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	107	1	3199	3	Y	18					40
							20	9									
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	115	1	3460	3	Y	19					59
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 40,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

01	744	N	285	-0-	-459	-0-	201	1	84	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	127	1	35	2	N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

01	10540	X	10488	-0-	-52	-0-	269	1	10219	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9475	-0-	-45	-0-	237	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9903	-0-	-358	-0-	262	1	9641	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9499	-0-	-641	-0-	253	1	9246	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	235	1	8701	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8990	-0-	-1150	-0-	240	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9352	-0-	-1126	-0-	249	1	9103	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9562	-0-	-327	-0-	252	1	9310	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8866	-0-	-644	-0-	230	1	8636	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8387	-0-	-975	-0-	216	1	8171	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8165	-0-	-1075	-0-	204	1	7961	2	N	-0-					-0-
*12	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	296	1	11909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					-0-
02	784	X	688	-0-	-96	-0-	688	1			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
04	840	X	29	-0-	-811	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	204	-0-	-571	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	775	X	322	-0-	-453	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	36	-0-	-264	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	310	X	189	-0-	-121	-0-	189	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	33					91
							36	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					91
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					91
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	193	1	318	3	N	10					101
							11	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	105	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 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	3968	X	670	-0-	-3298	-0-	626	1	44	3	N	-0-					114
02	3584	X	3260	-0-	-324	-0-	670	1	2549	3	N	37					151
							41	9									
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	926	1	6139	3	N	12	104	1			59
							13	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	812	1	3510	3	N	8					67
							9	9									
05	3968	X	3101	-0-	-867	-0-	757	1	2324	3	N	18					85
							20	9									
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	874	1	5185	3	N	41	86	1			40
							45	9									
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	877	1	4798	3	N	37					77
							41	9									
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	865	1	4408	3	N	13					90
							14	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	849	1	4640	3	N	46	78	1			58
							51	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	871	1	4671	3	N	35					93
							39	9									
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	805	1	3438	3	N	26	74	1			45
							29	9									
12	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	842	1	3869	3	N	51					96
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 55,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 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	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
02	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
11	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
*12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
02	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
08	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
10	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	3			N	-0-					-0-
*12	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,739 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	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	129	1	6628	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	107	1	5641	2	N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	127	1	6221	2	N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	123	1	5853	2	N	-0-					-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	111	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	114	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	123	1	5949	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	105	1	5593	2	N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	104	1	5872	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5609	-0-	-405	-0-	93	1	5516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5840	-0-	-81	-0-	5840	2			N	-0-					75
02	5348	X	5248	-0-	-100	-0-	5248	2			N	-0-					75
03	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			N	-0-					75
04	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	5491	2			N	-0-					75
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					75
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					75
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					75
08	5797	X	5312	-0-	-485	-0-	5312	2			N	-0-					75
09	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	5201	2			N	-0-					75
10	5859	X	5322	-0-	-537	-0-	5322	2			N	-0-					75
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					75
12	5797	X	4811	-0-	-986	-0-	4811	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 54,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 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	12431	X	12367	-0-	-64	-0-	475	1	11892	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	11211	-0-	-17	-0-	420	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	315	1	11621	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11437	-0-	-593	-0-	457	1	10980	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11919	-0-	-512	-0-	471	1	11448	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11593	-0-	-407	-0-	463	1	11130	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11755	-0-	-645	-0-	469	1	11286	2	N	-0-					-0-
*08	11935	X	11534	-0-	-401	-0-	456	1	11078	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11067	-0-	-513	-0-	430	1	10637	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11419	-0-	-547	-0-	442	1	10977	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	412	1	10595	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11420	-0-	-298	-0-	416	1	11004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3000	-0-	-503	-0-	10	1	2951	3	N	35					152
							39	9									
02	3164	X	2358	-0-	-806	-0-	10	1	2348	3	N	-0-					152
03	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	12	1	2749	3	N	-0-					152
04	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	14	1	2993	3	N	-0-					152
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	13	1	3190	3	N	-0-					152
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	14	1	2937	3	N	-0-					152
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	13	1	3180	3	N	-0-					152
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	14	1	3192	3	N	3					155
							3	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	21	151	1			25
							23	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	13	1	3369	3	N	-0-					25
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	29	1	4975	3	N	-0-					25
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	20	1	3566	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 38,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	70	1	3611	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3491	-0-	-177	-0-	65	1	3426	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	70	1	3407	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	67	1	3182	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	77	1	3869	2	N	-0-			-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	83	1	3900	2	N	-0-			-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	78	1	3942	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	73	1	3523	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	72	1	3730	2	N	-0-			-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	87	1	4615	2	N	-0-			-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	80	1	4509	2	N	-0-			-0-
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	77	1	4573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-			-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-			-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 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	11222	X	10456	-0-	-766	-0-	268	1	10188	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	9032	-0-	-768	-0-	226	1	8806	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	270	1	9936	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	249	1	9118	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	9647	-0-	-800	-0-	254	1	9393	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	250	1	9133	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	263	1	9550	2	N	-0-			-0-
*08	10199	X	9592	-0-	-607	-0-	253	1	9339	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	241	1	9044	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	243	1	9164	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9048	-0-	-462	-0-	226	1	8822	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	226	1	9084	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,546 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 #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19799	-0-	-5001	-0-	507	1	19292	2	N	-0-					-0-
02	22148	X	21335	-0-	-813	-0-	533	1	20802	2	N	-0-					-0-
03	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	662	1	24399	2	N	-0-					-0-
04	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	552	1	20188	2	N	-0-					-0-
05	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	634	1	23412	2	N	-0-					-0-
06	24240	X	23840	-0-	-400	-0-	635	1	23205	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	24556	-0-	-492	-0-	653	1	23903	2	N	-0-					-0-
08	25048	X	21065	-0-	-3983	-0-	555	1	20510	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	22987	-0-	-863	-0-	595	1	22392	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	22337	-0-	-2308	-0-	576	1	21761	2	N	-0-					-0-
11	23850	X	21407	-0-	-2443	-0-	534	1	20873	2	N	-0-					-0-
12	23870	X	21222	-0-	-2648	-0-	515	1	20707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	13 25	1 9	3836	3	N	23					50
02	3976	X	3537	-0-	-439	-0-	14 22	1 9	3501	3	N	20					70
03	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	18 15	1 9	3867	3	N	14					84
04	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	18 24	1 9	3679	3	N	22					106
05	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	17 4	1 9	3873	3	N	4					110
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	18 44	1 9	3726	3	N	40	65	1			85
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	16 32	1 9	3918	3	N	29					114
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	16 8	1 9	3670	3	N	7					121
09	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	18 13	1 9	3626	3	N	12					133
10	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	15 89	1 9	3755	3	N	81					214
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	36 18	1 9	5838	3	N	16	125	1			105
12	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	21 2	1 9	3658	3	N	2					106

TOTAL GAS PROD: 47,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	212	1	8938	3	Y	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	182	1	7766	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	171	1	7341	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	6001	-0-	-1589	-0-	137	1	5864	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	5985	-0-	-1858	-0-	137	1	5848	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5542	-0-	-1418	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5567	-0-	-1625	-0-	126	1	5441	3	Y	-0-					-0-
08	7192	X	5302	-0-	-1890	-0-	119	1	5183	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	4902	-0-	-1098	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	112	1	4947	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	107	1	4769	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4917	-0-	-74	-0-	108	1	4809	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	886	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	747	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	894	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	789	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	881	1	3797	2	N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	848	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	829	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	724	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	858	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	898	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	867	1	4885	2	N	-0-					-0-
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	825	1	4023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	498	1	5830	3	Y	25	85	1			14
							28	9									
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	461	1	5457	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	518	1	6156	3	Y	-0-					2
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	515	1	6306	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	530	1	6041	3	Y	67					72
							74	9									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	543	1	5991	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	514	1	5784	3	Y	-0-					9
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	526	1	6016	3	Y	75					84
							83	9									
09	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	496	1	5566	3	Y	21	96	1			9
							23	9									
*10	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	499	1	5880	3	Y	70					79
							77	9									
11	6360	X	6159	-0-	-201	-0-	478	1	5583	3	Y	89	125	1			43
							98	9									
12	6014	X	5269	-0-	-745	-0-	476	1	4793	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 75,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 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	13020	X	12315	-0-	-705	-0-	473	1	11842	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	422	1	10833	2	N	-0-					-0-
03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	502	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	500	1	12029	2	N	-0-					-0-
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	503	1	12235	2	N	-0-					-0-
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	494	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12719	-0-	-239	-0-	507	1	12212	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12456	-0-	-502	-0-	492	1	11964	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11845	-0-	-695	-0-	460	1	11385	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12174	-0-	-598	-0-	471	1	11703	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11637	-0-	-723	-0-	435	1	11202	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11872	-0-	-838	-0-	432	1	11440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	183	1	6981	2	N	-0-			-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	157	1	6141	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	174	1	6398	2	N	-0-			-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	178	1	6504	2	N	-0-			-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	173	1	6409	2	N	-0-			-0-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	199	1	7278	2	N	-0-			-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	317	1	7642	2	N	-0-			-0-
*08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	313	1	7596	2	N	-0-			-0-
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	296	1	7327	2	N	-0-			-0-
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	302	1	7496	2	N	-0-			-0-
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	292	1	7524	2	N	-0-			-0-
*12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	282	1	7472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	X	111	-0-	-757	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	152	1	4253	3	N	44					121
							48	9									
02	4032	X	3915	-0-	-117	-0-	89	1	3803	3	N	21					142
							23	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	148	1	4230	3	N	72	97	1			117
							79	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4220	3	N	14					131
							15	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	155	1	4402	3	N	46	91	1			86
							51	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	151	1	4252	3	N	41					127
							45	9									
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	152	1	4356	3	N	37	75	1			89
							41	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	148	1	4303	3	N	42	52	1			79
							46	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	142	1	4179	3	N	35					114
							39	9									
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	145	1	4295	3	N	82	53	1			143
							90	9									
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	140	1	4187	3	N	7					150
							8	9									
12	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	143	1	4292	3	N	69	64	1			155
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 53,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	124	1	6562	2	N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	149	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	144	1	6848	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	136	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6672	-0-	-198	-0-	139	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6723	-0-	-376	-0-	130	1	6593	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	136	1	6562	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6390	-0-	-480	-0-	121	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6617	-0-	-358	-0-	122	1	6495	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	113	1	6374	2	N	-0-					-0-
*12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	114	1	6781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	15 86	1 9	4457	3	N	78	182	1			120
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	18 21	1 9	4139	3	N	19					139
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	20 42	1 9	4311	3	N	38					177
04	5070	X	4249	-0-	-821	-0-	21 83	1 9	4145	3	N	75					252
05	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	21 51	1 9	4656	3	N	46	181	1			117
06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	21 52	1 9	4280	3	N	47					164
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	18 66	1 9	4260	3	N	60					224
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	20 26	1 9	4483	3	N	24					248
09	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	21 63	1 9	4329	3	N	57	173	1			132
10	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	18 46	1 9	4431	3	N	42					174
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	4332	3	N	33					207
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	28 59	1 9	4879	3	N	54					261

TOTAL GAS PROD: 53,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

01	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	119	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	181	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	444	-0-	-4056	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4367	-0-	-810	-0-	115	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3761	-0-	-1249	-0-	100	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	559	-0-	-4618	-0-	15	1	544	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2866	-0-	-1505	-0-	519	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	780	1	8859	2	N	-0-					-0-
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	673	1	7838	2	N	-0-					-0-
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	617	1	6761	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	7788	-0-	-2163	-0-	703	1	7085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11267	-0-	-265	-0-	216	1	11051	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9766	-0-	-678	-0-	181	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9787	-0-	-1776	-0-	196	1	9591	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9772	-0-	-1418	-0-	202	1	9570	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9655	-0-	-1908	-0-	188	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9468	-0-	-1422	-0-	197	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9172	-0-	-1647	-0-	177	1	8995	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8918	-0-	-1188	-0-	181	1	8737	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8423	-0-	-1357	-0-	159	1	8264	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9047	-0-	-749	-0-	167	1	8880	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	153	1	8643	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8629	-0-	-237	-0-	143	1	8486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 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	5425	X	3823	-0-	-1602	-0-	18	1	3805	3	N	-0-					3
02	0	W	2052	-0-	2052	2052	12	1	2040	3	N	-0-					3
03	0	W	1397	-0-	1397	3449	9	1	1388	3	N	-0-					3
04	3477	X	28	-0-	-3449	-0-	28	3			N	-0-					3
05	3813	X	1063	-0-	-2750	-0-	6	1	1057	3	N	-0-					3
06	3690	X	489	-0-	-3201	-0-	3	1	486	3	N	-0-					3
07	2263	X	481	-0-	-1782	-0-	3	1	478	3	N	-0-					3
08	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	3			N	-0-					3
10	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-					3
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	641	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	111	1	632	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	50	-0-	-1686	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	3662	-0-	-1738	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4367	-0-	-313	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
*12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,294 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	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	3			N	-0-					-0-
04	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
06	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	3			N	-0-					-0-
07	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	3			N	-0-					-0-
08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-					-0-
10	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
11	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16334	3			N	-0-					-0-
*12	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,940 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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	168	1	4721	3	N	-0-					43
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	161	1	4562	3	N	-0-					43
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	185	1	5288	3	N	-0-					43
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	131	1	3747	3	N	-0-					43
05	3937	X	2973	-0-	-964	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					43
06	3810	X	2237	-0-	-1573	-0-	77	1	2160	3	N	-0-					43
07	3937	X	2260	-0-	-1677	-0-	76	1	2184	3	N	-0-					43
08	3937	X	2270	-0-	-1667	-0-	76	1	2194	3	N	-0-					43
09	3810	X	1986	-0-	-1824	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					43
10	2976	X	1859	-0-	-1117	-0-	61	1	1798	3	N	-0-					43
11	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	70	1	2065	3	N	-0-					43
12	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	56	1	1674	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,413 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	6045	X	1356	-0-	-4689	-0-	46	1	1275	3	Y	32					97
							35	9									
02	5404	X	1090	-0-	-4314	-0-	24	1	1064	3	Y	2					99
							2	9									
03	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	90	1	2586	3	Y	13					112
							14	9									
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	156	1	4468	3	Y	28					140
							31	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	149	1	4229	3	Y	-0-					140
06	T. A.		3993	-0-	3993	3993	136	1	3825	3	Y	29					169
							32	9									
07	T. A.		3826	-0-	3826	7819	128	1	3689	3	Y	8	53	1			124
							9	9									
08	T. A.		3043	-0-	3043	10862	101	1	2936	3	Y	5					129
							6	9									
09	T. A.		2192	-0-	2192	13054	72	1	2114	3	Y	5	48	1			86
							6	9									
10	T. A.		2893	-0-	2893	15947	203	1	2684	3	Y	5	1	1			90
							6	9									
11	17410	X	1463	-0-	-15947	-0-	194	1	1268	3	Y	1					91
							1	9									
12	3689	X	761	-0-	-2928	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 32,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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	3100	N	3263	-0-	163	163	76	1	3187	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2979	-0-	179	342	69	1	2910	3	Y	-0-					3
03	3100	N	3112	-0-	12	354	71	1	3041	3	Y	-0-					3
04	3169	X	2815	-0-	-354	-0-	64	1	2751	3	Y	-0-					3
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					3
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	62	1	2612	3	Y	-0-					3
07	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					3
08	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	60	1	2611	3	Y	-0-					3
09	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	55	1	2397	3	Y	-0-					3
10	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	55	1	2428	3	Y	-0-					3
11	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	55	1	2451	3	Y	-0-					3
12	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	54	1	2426	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 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	7595	X	7245	-0-	-350	-0-	168	1	7077	3	Y	-0-					30
02	6832	X	6629	-0-	-203	-0-	152	1	6477	3	Y	-0-					30
03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	169	1	7235	3	Y	-0-					30
04	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	159	1	6825	3	Y	-0-	18	1			12
05	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	161	1	6868	3	Y	-0-					12
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	154	1	6503	3	Y	3					15
							3	9									
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	154	1	6627	3	Y	5					20
							6	9									
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	157	1	6874	3	Y	8					28
							9	9									
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	149	1	6547	3	Y	4					32
							4	9									
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	151	1	6662	3	Y	10					42
							11	9									
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	143	1	6367	3	Y	7					49
							8	9									
12	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	139	1	6201	3	Y	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 82,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	277	1	5819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5600	X	5351	-0-	-249	-0-	241	1	5110	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	235	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	240	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	258	1	5476	3	Y	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	244	1	5248	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	170	1	4951	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	160	1	4681	3	Y	3					3
							3	9									
10	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	156	1	4605	3	Y	17					20
							19	9									
11	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	206	1	4603	3	Y	-0-					20
12	5487	X	4823	-0-	-664	-0-	155	1	4668	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 62,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2635	N	635	-0-	-2000	-0-	2	1	633	3	N	-0-					32
02	2268	N	405	-0-	-1863	-0-	287	1	118	3	N	-0-					32
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	3	N	-0-					32
04	3000	N	3266	-0-	266	266	16	1	3250	3	N	-0-					32
05	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	12	1	2698	3	N	-0-					32
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	13	1	2862	3	N	-0-					32
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	12	1	2890	3	N	-0-					32
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	13	1	3015	3	N	-0-					32
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	14	1	2794	3	N	-0-					32
*10	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	9	1	2227	3	N	-0-					32
11	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	15	1	2442	3	N	28					60
							31	9									
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	19	1	3422	3	N	4					64
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	221	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4090	-0-	-502	-0-	146	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	198	1	4251	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4257	-0-	-183	-0-	191	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	216	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	170	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	219	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	216	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4180	-0-	-253	-0-	197	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3950	-0-	-220	-0-	188	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3911	-0-	-398	-0-	187	1	3724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	951	1	3528	3	N	52					111
							57	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	834	1	3297	3	N	20	126	1			5
							22	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	964	1	4146	3	N	2					7
							2	9									
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	920	1	3421	3	N	5					12
							6	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	937	1	3593	3	N	40					52
							44	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	873	1	3425	3	N	26					78
							29	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	951	1	3589	3	N	6					84
							7	9									
08	4433	X	4335	-0-	-98	-0-	945	1	3382	3	N	7	88	1			3
							8	9									
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	928	1	3861	3	N	21					24
							23	9									
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	956	1	3893	3	N	-0-					24
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	925	1	3769	3	N	4					28
							4	9									
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	933	1	3582	3	N	36					64
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 54,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	3			N	-0-					166
02	2520	X	1433	-0-	-1087	-0-	305	1	1128	3	N	-0-					166
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	65	1	2724	3	N	3					169
							3	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					169
06	2700	N	117	-0-	-2583	-0-	117	1			N	-0-					169
07	3100	N	4625	-0-	1525	1525	194	1	4431	3	N	-0-	98	1			71
08	3100	N	2721	-0-	-379	1146	12	1	2677	3	N	29					100
							32	9									
09	3000	N	2058	-0-	-942	204	10	1	2024	3	N	22					122
							24	9									
10	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	206	1	2441	3	N	10					132
							11	9									
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	23	1	3818	3	N	5					137
							6	9									
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	17	1	3036	3	N	17					154
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

THOMPSON, ADA WELL #: 1 RRCID -> 229438 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5181 - 7235

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	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	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
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	6789	X	4289	-0-	-2500	-0-	575	1	3685	3	N	26					141
							29	9									
02	6132	X	3800	-0-	-2332	-0-	590	1	3193	3	N	15	151	1			5
							17	9									
03	6789	X	2977	-0-	-3812	-0-	340	1	2637	3	N	-0-					5
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	566	1	4117	3	N	3					8
							3	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	580	1	3781	3	N	2					10
							2	9									
06	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	588	1	3309	3	N	8					18
							9	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	662	1	4969	3	N	2					20
							2	9									
08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	570	1	3591	3	N	14					34
							15	9									
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	668	1	5166	3	N	10					44
							11	9									
10	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	663	1	4814	3	N	26					70
							29	9									
11	5460	X	3292	-0-	-2168	-0-	624	1	2664	3	N	4					74
							4	9									
12	6045	X	2876	-0-	-3169	-0-	471	1	2404	3	N	1					75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	79	1	6489	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	4982	-0-	-1738	-0-	115	1	4867	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	354	-0-	-6869	-0-	5	1	349	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	378	-0-	-6432	-0-	44	1	334	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	1753	-0-	-5284	-0-	220	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	947	1	6255	3	N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1026	1	5555	3	N	-0-					-0-
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1011	1	6176	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	1000	1	5816	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6784	-0-	-176	-0-	984	1	5800	3	N	-0-					-0-
*12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1006	1	5292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					135
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					135
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	3	N	-0-					135
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2758	3	N	-0-					135
05	3100	N	3953	-0-	853	853	91	1	3861	3	N	1					136
							1	9									
06	3000	N	2697	-0-	-303	550	62	1	2635	3	N	-0-					136
07	3100	N	4354	-0-	1254	1804	146	1	4208	3	N	-0-					136
08	5943	X	4139	-0-	-1804	-0-	138	1	4001	3	N	-0-					136
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	158	1	4623	3	N	-0-					136
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	170	1	5006	3	N	-0-					136
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	156	1	4659	3	N	-0-					136
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	161	1	4839	3	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 44,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	239	1	12263	2	N	-0-					-0-
02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	207	1	10921	2	N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	242	1	11803	2	N	-0-					-0-
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	237	1	11250	2	N	-0-					-0-
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	230	1	11597	2	N	-0-					-0-
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	235	1	11065	2	N	-0-					-0-
07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	222	1	11259	2	N	-0-					-0-
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	231	1	11183	2	N	-0-					-0-
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	206	1	10685	2	N	-0-					-0-
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	215	1	11436	2	N	-0-					-0-
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	196	1	11048	2	N	-0-					-0-
*12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	184	1	10900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,054 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	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	170	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	147	1	5751	2	N	-0-					-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	170	1	6245	2	N	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	168	1	6150	2	N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	166	1	6130	2	N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	160	1	5857	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5979	-0-	-35	-0-	160	1	5819	2	N	-0-					-0-
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	160	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	153	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	158	1	5984	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5720	-0-	-100	-0-	143	1	5577	2	N	-0-					-0-
*12	6045	X	5976	-0-	-69	-0-	145	1	5831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	206	1	8680	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	7761	-0-	-919	-0-	179	1	7582	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8415	-0-	-730	-0-	192	1	8223	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	7670	-0-	-1180	-0-	175	1	7495	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7537	-0-	-1608	-0-	174	1	7363	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	7896	-0-	-714	-0-	184	1	7712	3	N	-0-					-0-
*07	8587	X	7309	-0-	-1278	-0-	166	1	7143	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8358	-0-	-43	-0-	187	1	8171	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7455	-0-	-435	-0-	166	1	7289	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	173	-0-	-7980	-0-	173	1			N	-0-					-0-
11	8100	X	7813	-0-	-287	-0-	174	1	7639	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	178	1	7941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11532	X	10880	-0-	-652	-0-	418	1	10462	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	355	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10277	-0-	-1255	-0-	407	1	9870	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	398	1	9564	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9897	-0-	-1480	-0-	391	1	9506	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9406	-0-	-1124	-0-	376	1	9030	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	377	1	9082	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9497	-0-	-795	-0-	375	1	9122	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	349	1	8626	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8879	-0-	-1010	-0-	343	1	8536	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8664	-0-	-756	-0-	324	1	8340	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	308	1	8141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,825 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	6696	X	6406	-0-	-290	-0-	164	1	6242	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4961	-0-	-1087	-0-	124	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	157	1	5777	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5849	-0-	-361	-0-	156	1	5693	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	165	1	6105	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	149	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	146	1	5342	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5326	-0-	-936	-0-	140	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	2212	-0-	-3848	-0-	57	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	2636	-0-	-3626	-0-	68	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3755	-0-	-1825	-0-	328	1	3427	2	N	-0-					-0-
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-			-0-
02	2800	X	606	-0-	-2194	-0-	606	1			N	-0-			-0-
03	3100	X	700	-0-	-2400	-0-	700	1			N	-0-			-0-
04	3000	X	642	-0-	-2358	-0-	642	1			N	-0-			-0-
05	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	1			N	-0-			-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	754	1	3573	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	789	1	3919	3	N	-0-			-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	715	1	2087	3	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	711	1	2635	3	N	-0-			-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	774	1	3609	3	N	-0-			-0-
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	804	1	5606	3	N	-0-			-0-
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	758	1	2630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	166	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	163	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	167	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5030	-0-	-1210	-0-	134	1	4896	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5073	-0-	-1375	-0-	134	1	4939	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	3978	-0-	-2262	-0-	106	1	3872	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	3534	-0-	-2914	-0-	94	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	176	1	6499	2	N	-0-			-0-
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	557	1	7110	2	N	-0-			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	488	1	6361	2	N	-0-			-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	478	1	6215	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7692	-0-	-58	-0-	490	1	7202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,512 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	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4409	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	95	1	4064	3	N	-0-			-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	N	-0-			-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	N	-0-			-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	109	1	4633	3	N	-0-			-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	103	1	4347	3	N	-0-			-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	3	N	-0-			-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	102	1	4427	3	N	-0-			-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	N	-0-			-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	94	1	4172	3	N	-0-			-0-
*12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	96	1	4279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	191	1	8039	3	N	-0-			-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	158	1	6713	3	N	-0-			-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	183	1	7787	3	N	-0-			-0-
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	184	1	7873	3	N	-0-			-0-
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	181	1	7682	3	N	-0-			-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	182	1	7642	3	N	-0-			-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	174	1	7470	3	N	-0-			-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	171	1	7424	3	N	-0-			-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	167	1	7325	3	N	-0-			-0-
10	7471	X	7331	-0-	-140	-0-	162	1	7169	3	N	-0-			-0-
11	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	158	1	7012	3	N	-0-			-0-
12	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	162	1	7210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	270	1	11387	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11541	-0-	-639	-0-	265	1	11276	3	N	-0-			-0-
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	343	1	14661	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12990	-0-	-60	-0-	296	1	12694	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	12651	-0-	-338	-0-	290	1	12361	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12223	-0-	-827	-0-	284	1	11939	3	N	-0-			-0-
07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	323	1	13921	3	N	-0-			-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	308	1	13468	3	N	-0-			-0-
09	12990	X	5500	-0-	-7490	-0-	168	1	5332	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	13322	-0-	-163	-0-	870	1	12452	3	N	-0-			-0-
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	315	1	12748	3	N	-0-			-0-
12	13392	X	12133	-0-	-1259	-0-	265	1	11868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,104 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	9579	X	9144	-0-	-435	-0-	212	1	8932	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	8244	-0-	-296	-0-	189	1	8055	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	8984	-0-	-471	-0-	205	1	8779	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	198	1	8505	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	200	1	8515	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	8286	-0-	-564	-0-	168	1	8118	3	N	-0-			-0-
07	9114	X	8657	-0-	-457	-0-	196	1	8461	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	190	1	8283	3	N	-0-			-0-
09	8700	X	7950	-0-	-750	-0-	178	1	7772	3	N	-0-			-0-
10	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	178	1	7890	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	168	1	7509	3	N	-0-			-0-
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	8116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	749	1	10970	2	N	-0-			-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	611	1	10007	2	N	-0-			-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	638	1	10791	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	10840	-0-	-260	-0-	637	1	10203	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10886	-0-	-584	-0-	667	1	10219	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	10296	-0-	-804	-0-	587	1	9709	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	388	1	10161	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10267	-0-	-1172	-0-	378	1	9889	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	347	1	9280	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	9873	-0-	-1008	-0-	354	1	9519	2	N	-0-			-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	411	1	11014	2	N	-0-			-0-
*12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	443	1	11800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6464	-0-	-480	-0-	150	1	6314	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5796	-0-	-364	-0-	134	1	5662	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	6281	-0-	-322	-0-	144	1	6137	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	140	1	5982	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	137	1	5796	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	131	1	5496	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	139	1	5947	3	N	-0-			-0-
08	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	135	1	5923	3	N	-0-			-0-
09	6120	X	5446	-0-	-674	-0-	122	1	5324	3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5551	-0-	-525	-0-	123	1	5428	3	N	-0-			-0-
11	5880	X	5322	-0-	-558	-0-	117	1	5205	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	107	1	4772	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,565 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	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	338	1	10335	3	N	-0-			-0-
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	321	1	9179	3	N	-0-			-0-
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	353	1	10061	3	N	-0-			-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	320	1	9799	3	N	-0-			-0-
05	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	362	1	9713	3	N	-0-			-0-
06	9840	X	9376	-0-	-464	-0-	309	1	9067	3	N	-0-			-0-
07	10168	X	9512	-0-	-656	-0-	300	1	9212	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	9713	-0-	-455	-0-	313	1	9400	3	N	-0-			-0-
09	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	330	1	9801	3	N	-0-			-0-
10	10075	X	9597	-0-	-478	-0-	309	1	9288	3	N	-0-			-0-
11	9390	X	8973	-0-	-417	-0-	286	1	8687	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	9787	-0-	-691	-0-	368	1	9419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	173	1	7284	3	N	-0-			-0-
02	6972	X	6550	-0-	-422	-0-	151	1	6399	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	167	1	7144	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	7458	-0-	-12	-0-	171	1	7287	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	166	1	7036	3	N	-0-			-0-
06	7230	X	6870	-0-	-360	-0-	160	1	6710	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	6974	-0-	-745	-0-	158	1	6816	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	6535	-0-	-1184	-0-	147	1	6388	3	N	-0-			-0-
09	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	154	1	6712	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	150	1	6595	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6175	-0-	-695	-0-	136	1	6039	3	N	-0-			-0-
12	6882	X	6455	-0-	-427	-0-	141	1	6314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16306	X	14390	-0-	-1916	-0-	434	1	16	2	N	-0-			-0-
							13940	3							
02	14728	X	14606	-0-	-122	-0-	471	1	14135	3	N	-0-			-0-
03	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	529	1	8	2	N	-0-			-0-
							15830	3							
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	476	1	15	2	N	-0-			-0-
							15319	3							
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	573	1	79	2	N	-0-			-0-
							16022	3							
06	15840	X	15386	-0-	-454	-0-	484	1	4	2	N	-0-			-0-
							14898	3							
07	16368	X	15528	-0-	-840	-0-	467	1	11	2	N	-0-			-0-
							15050	3							
08	16678	X	15287	-0-	-1391	-0-	469	1	14818	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	14634	-0-	-1506	-0-	454	1	1	2	N	-0-			-0-
							14179	3							
10	16678	X	14845	-0-	-1833	-0-	454	1	14391	3	N	-0-			-0-
11	15390	X	14294	-0-	-1096	-0-	433	1	2	2	N	-0-			-0-
							13859	3							
12	15407	X	14448	-0-	-959	-0-	517	1	4	2	N	-0-			-0-
							13927	3							

TOTAL GAS PROD: 182,269 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	37510	X	27412	-0-	-10098	-0-	524	1	26888	2	N	-0-			-0-
02	33124	X	23626	-0-	-9498	-0-	439	1	23187	2	N	-0-			-0-
03	33139	X	25293	-0-	-7846	-0-	507	1	24786	2	N	-0-			-0-
04	29700	X	23795	-0-	-5905	-0-	491	1	23304	2	N	-0-			-0-
05	30318	X	23881	-0-	-6437	-0-	464	1	23417	2	N	-0-			-0-
06	26520	X	22356	-0-	-4164	-0-	465	1	21891	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	23586	-0-	-2578	-0-	456	1	23130	2	N	-0-			-0-
08	25296	X	23663	-0-	-1633	-0-	479	1	23184	2	N	-0-			-0-
09	23790	X	22008	-0-	-1782	-0-	416	1	21592	2	N	-0-			-0-
10	23870	X	22756	-0-	-1114	-0-	419	1	22337	2	N	-0-			-0-
11	22890	X	21652	-0-	-1238	-0-	377	1	21275	2	N	-0-			-0-
12	23126	X	21992	-0-	-1134	-0-	365	1	21627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,020 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	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	163	1	5235	3	N	-0-			-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	180	1	5423	3	N	-0-			-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	202	1	6067	3	N	-0-			-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	175	1	5638	3	N	-0-			-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	165	1	4648	3	N	-0-			-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3944	3	N	-0-			-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	3	N	-0-			-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	142	1	4495	3	N	-0-			-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	117	1	3651	3	N	-0-			-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	N	-0-			-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	89	1	2840	3	N	-0-			-0-
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	105	1	2818	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,544 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	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-			-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-			-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-			-0-
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3			N	-0-			-0-
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-			-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-			-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-			-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	3			N	-0-			-0-
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-			-0-
12	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	8779	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,233 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	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	163	1	6202	2	N	-0-			-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	164	1	6391	2	N	-0-			-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	234	1	5634	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	232	1	5643	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	151	1	5500	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	233	1	5605	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	239	1	5813	2	N	-0-			-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	230	1	5690	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	211	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5238	-0-	-612	-0-	196	1	5042	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5019	-0-	-1088	-0-	183	1	4836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10757	X	9261	-0-	-1496	-0-	237	1	9024	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8334	-0-	-738	-0-	208	1	8126	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	236	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8645	-0-	-535	-0-	230	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	231	1	8424	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8936	-0-	-302	-0-	238	1	8698	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8913	-0-	-15	-0-	235	1	8678	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8599	-0-	-71	-0-	223	1	8376	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8470	-0-	-489	-0-	218	1	8252	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6553	-0-	-2117	-0-	164	1	6389	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7675	-0-	-1253	-0-	279	1	7396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	878	1	2012	3	N	68					192
							75	9									
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	821	1	1382	3	N	42	184	1			50
							46	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	899	1	1718	3	N	45					95
							50	9									
04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	906	1	1564	3	N	37					132
							41	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	935	1	1499	3	N	45					177
							50	9									
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	908	1	1604	3	N	24	179	1			22
							26	9									
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	941	1	1807	3	N	45					67
							50	9									
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	914	1	1273	3	N	67					134
							74	9									
09	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	901	1	1359	3	N	37					171
							41	9									
*10	2728	N	2243	-0-	-485	-0-	928	1	1265	3	N	45					216
							50	9									
*11	2190	N	747	-0-	-1443	-0-	725	1	22	3	N	-0-	176	1			40
*12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	869	1	1944	3	N	22					62
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12325	-0-	-1935	-0-	236	1	12089	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12322	-0-	-558	-0-	229	1	12093	2	N	-0-					-0-
03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	271	1	13258	2	N	-0-					-0-
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	269	1	12779	2	N	-0-					-0-
05	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	269	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	278	1	13061	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13523	-0-	-117	-0-	261	1	13262	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13577	-0-	-249	-0-	275	1	13302	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12932	-0-	-448	-0-	245	1	12687	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12620	-0-	-1206	-0-	233	1	12387	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12540	-0-	-810	-0-	218	1	12322	2	N	-0-					-0-
*12	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	249	1	14744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14632	X	13348	-0-	-1284	-0-	309	1	13039	3	N	-0-					29
02	13216	X	11754	-0-	-1462	-0-	270	1	11484	3	N	-0-					29
03	14539	X	13249	-0-	-1290	-0-	301	1	12948	3	N	-0-					29
04	13650	X	13017	-0-	-633	-0-	296	1	12721	3	N	-0-					29
05	14105	X	12231	-0-	-1874	-0-	280	1	11951	3	N	-0-					29
06	12930	X	12388	-0-	-542	-0-	286	1	12102	3	N	-0-					29
07	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	297	1	12826	3	N	-0-					29
08	13454	X	13048	-0-	-406	-0-	291	1	12757	3	N	-0-					29
09	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	281	1	12317	3	N	172					201
							189	9									
10	13113	X	12970	-0-	-143	-0-	286	1	12664	3	N	18	180	1			39
							20	9									
11	12690	X	12417	-0-	-273	-0-	271	1	12146	3	N	-0-					39
12	13206	X	12775	-0-	-431	-0-	278	1	12497	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 153,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	99	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	95	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	110	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	104	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	93	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	95	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	105	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	105	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	99	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	100	1	3787	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	92	1	3604	2	N	-0-					-0-
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	90	1	3632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,931 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	16585	X	15666	-0-	-919	-0-	364	1	15302	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	14086	-0-	-894	-0-	323	1	13763	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	15136	-0-	-1449	-0-	345	1	14791	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14369	-0-	-1681	-0-	328	1	14041	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	14512	-0-	-1608	-0-	334	1	14178	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13938	-0-	-1212	-0-	323	1	13615	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	326	1	14047	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14303	-0-	-825	-0-	320	1	13983	3	N	-0-					-0-
09	14370	X	13524	-0-	-846	-0-	303	1	13221	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13986	-0-	-522	-0-	309	1	13677	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	300	1	13375	3	N	-0-					-0-
12	14105	X	13679	-0-	-426	-0-	300	1	13379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	279	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	194	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5637	-0-	-904	-0-	250	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5502	-0-	-828	-0-	248	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	280	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	230	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5521	-0-	-214	-0-	281	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	278	1	5274	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5034	-0-	-606	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	262	1	5319	2	N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	256	1	5135	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	257	1	5122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,917 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	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	374	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	333	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	395	1	14539	2	N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	395	1	14438	2	N	-0-					-0-
05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	405	1	14973	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13734	-0-	-6	-0-	366	1	13368	2	N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	385	1	14104	2	N	-0-					-0-
08	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	396	1	14645	2	N	-0-					-0-
09	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	363	1	13667	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13307	-0-	-891	-0-	343	1	12964	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12752	-0-	-988	-0-	318	1	12434	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13088	-0-	-1947	-0-	318	1	12770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,498 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					88
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					88
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	3	Y	-0-					88
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	Y	6					94
							7	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	Y	13					107
							14	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	3	Y	6					113
							7	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	29	113	1			29
							32	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	3					32
							3	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	3	Y	17					49
							19	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	3	Y	10					59
							11	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	363	1	1197	3	Y	1					60
							1	9									
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	23	1	1044	3	Y	9					69
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		311	-0-	311	347	308	1	3	9	N	3					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					74
03	823	X	476	-0-	-347	-0-	476	1			N	-0-	66	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					8
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					8
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-150	-0-	439	1	1736	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1626	-0-	-306	-0-	364	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	366	1	939	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	407	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	430	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	418	1	757	3	N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	370	1	1479	3	N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1030	1	1771	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	423	1	632	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1080	-0-	-1152	-0-	476	1	604	3	N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	477	1	2342	3	N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	364	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	35	1	1497	3	N	17					136
							19	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	14					150
							15	9									
03	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	37	1	1568	3	N	21					171
							23	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	29	159	1			41
							32	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	N	14					55
							15	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	25					80
							28	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	N	22					102
							24	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	19					121
							21	9									
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	40	1	1744	3	N	18					139
							20	9									
10	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	31	1	1394	3	N	15					154
							17	9									
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					154
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	32					186
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

01	8432	X	7240	-0-	-1192	-0-	168	1	7072	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	146	1	6225	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7618	-0-	-659	-0-	174	1	7444	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7249	-0-	-761	-0-	165	1	7064	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	180	1	7648	3	Y	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	177	1	7469	3	Y	-0-					-0-
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	180	1	7785	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	173	1	7555	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7367	-0-	-193	-0-	165	1	7202	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	169	1	7478	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7294	-0-	-266	-0-	160	1	7123	3	Y	10					10
							11	9									
12	7967	X	7141	-0-	-826	-0-	156	1	6982	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 89,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	199	1	10227	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8388	-0-	-908	-0-	156	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	187	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8535	-0-	-1545	-0-	176	1	8359	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	180	1	9089	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8696	-0-	-1384	-0-	181	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8472	-0-	-828	-0-	164	1	8308	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	170	1	8200	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	148	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8173	-0-	-1096	-0-	151	1	8022	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7002	-0-	-1698	-0-	122	1	6880	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7504	-0-	-959	-0-	125	1	7379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 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	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7208	-0-	-408	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8214	-0-	-218	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7497	-0-	-663	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	6960	-0-	-1200	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	5709	-0-	-2241	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6424	-0-	-365	-0-	6424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 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	17205	X	17200	-0-	-5	-0-	440	1	16760	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	15029	-0-	-511	-0-	376	1	14653	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	16705	-0-	-500	-0-	442	1	16263	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15589	-0-	-1061	-0-	415	1	15174	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	15778	-0-	-1427	-0-	416	1	15362	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16200	-0-	-450	-0-	432	1	15768	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16014	-0-	-695	-0-	426	1	15588	2	N	-0-					-0-
*08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	703	1	17080	2	N	-0-					-0-
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	424	1	15947	2	N	-0-					-0-
10	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	656	1	16296	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15436	-0-	-1214	-0-	577	1	14859	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	16221	-0-	-1263	-0-	591	1	15630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	6908	-0-	-873	-0-	177	1	6731	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6447	-0-	-469	-0-	161	1	6286	2	N	-0-					-0-
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	196	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	207	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6895	-0-	-365	-0-	184	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6090	-0-	-1536	-0-	162	1	5928	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6277	-0-	-1597	-0-	165	1	6112	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5747	-0-	-1873	-0-	149	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	4241	-0-	-3633	-0-	109	1	4132	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	137	1	5360	2	N	-0-					-0-
*12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	173	1	6933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					32
03	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	13	1	2954	3	N	-0-					32
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	N	4					36
							4	9									
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	7	1	1613	3	N	7					43
							8	9									
06	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	10	1	2058	3	N	5					48
							6	9									
07	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	10	1	2553	3	N	14					62
							15	9									
08	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	11	1	2617	3	N	10					72
							11	9									
09	2250	X	1929	-0-	-321	-0-	9	1	1911	3	N	8					80
							9	9									
10	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	6	1	1614	3	N	5					85
							6	9									
11	2550	X	1599	-0-	-951	-0-	9	1	1580	3	N	9					94
							10	9									
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	12	1	2136	3	N	6					100
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	11098	X	9697	-0-	-1401	-0-	248	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8720	-0-	-1080	-0-	218	1	8502	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	243	1	8961	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8979	-0-	-891	-0-	239	1	8740	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	8918	-0-	-1281	-0-	235	1	8683	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8371	-0-	-1019	-0-	223	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	235	1	8618	2	N	-0-					-0-
*08	9269	X	8971	-0-	-298	-0-	236	1	8735	2	N	-0-					-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	248	1	9321	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8584	-0-	-344	-0-	221	1	8363	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8221	-0-	-449	-0-	205	1	8016	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8096	-0-	-1793	-0-	197	1	7899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,183 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	3000	N	3140	-0-	140	140	154	1	2986	3	N	-0-			129
07	2894	N	2754	-0-	-140	-0-	11	1	2743	3	N	-0-			129
08	3100	N	3849	-0-	749	749	17	1	3829	3	N	3			132
							3	9							
09	2820	X	1483	-0-	-1337	-0-	7	1	1476	3	N	-0-			132
10	2914	X	425	-0-	-2489	-0-	2	1	421	3	N	2			134
							2	9							
11	2820	X	1146	-0-	-1674	-0-	7	1	1137	3	N	2			136
							2	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	138	1	4420	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	130	1	3873	3	N	-0-			-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	160	1	4728	3	N	-0-			-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	151	1	4816	3	N	-0-			-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	188	1	5245	3	N	-0-			-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	147	1	4502	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	119	1	3804	3	N	-0-			-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	148	1	4640	3	N	-0-			-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	144	1	4450	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	99	1	3119	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	122	1	3862	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	154	1	4122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,281 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	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-			-0-
02	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	331	1	17480	2	N	-0-			-0-
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	371	1	18122	2	N	-0-			-0-
04	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	372	1	17672	2	N	-0-			-0-
05	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	348	1	17530	2	N	-0-			-0-
06	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	347	1	16303	2	N	-0-			-0-
07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	332	1	16839	2	N	-0-			-0-
08	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	336	1	16240	2	N	-0-			-0-
09	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	298	1	15440	2	N	-0-			-0-
10	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	301	1	16024	2	N	-0-			-0-
11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	272	1	15372	2	N	-0-			-0-
*12	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	251	1	14842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10943	X	9240	-0-	-1703	-0-	214	1	9026	3	N	-0-					240
02	8512	X	8274	-0-	-238	-0-	190	1	8084	3	N	-0-					240
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	221	1	9467	3	N	-0-					240
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9131	3	N	-0-					240
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	215	1	9188	3	N	-0-					240
06	9390	X	9085	-0-	-305	-0-	210	1	8875	3	N	-0-					240
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	283	1	8143	3	N	-0-					240
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	362	1	10537	3	N	-0-					240
09	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	334	1	9787	3	N	-0-	159	1			81
10	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	345	1	10210	3	N	-0-					81
11	10560	X	9887	-0-	-673	-0-	320	1	9567	3	N	-0-					81
12	10106	X	9743	-0-	-363	-0-	314	1	9428	3	N	1					82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 114,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	223	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7487	-0-	-969	-0-	187	1	7300	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7883	-0-	-1293	-0-	208	1	7675	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7787	-0-	-973	-0-	207	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8226	-0-	-547	-0-	217	1	8009	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	201	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8156	-0-	-121	-0-	217	1	7939	2	N	-0-					-0-
*08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	327	1	7946	2	N	-0-					-0-
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	316	1	7827	2	N	-0-					-0-
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	321	1	7991	2	N	-0-					-0-
11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	309	1	7940	2	N	-0-					-0-
*12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	307	1	8134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,210 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	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	355	1	15016	3	N	84					158
							92	9									
02	13860	X	9136	-0-	-4724	-0-	208	1	8871	3	N	52					210
							57	9									
03	15345	X	14760	-0-	-585	-0-	335	1	14375	3	N	45	193	1			62
							50	9									
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	340	1	14635	3	N	92					154
							101	9									
05	15345	X	14492	-0-	-853	-0-	330	1	14098	3	N	58					212
							64	9									
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	379	1	16027	3	N	48	185	1			75
							53	9									
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	358	1	15488	3	N	53					128
							58	9									
08	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	376	1	16526	3	N	48	127	1			49
							53	9									
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	352	1	15467	3	N	61					110
							67	9									
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	363	1	16146	3	N	61					171
							67	9									
11	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	335	1	15058	3	N	97	190	1			78
							107	9									
*12	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	378	1	17004	3	N	67					145
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 183,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	630	-0-	-1757	-0-	630	3			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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,799 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	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1291	1	7214	3	N	-0-					32
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1564	1	6252	3	N	-0-					32
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1754	1	5621	3	N	-0-					32
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1623	1	5086	3	N	-0-					32
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1681	1	6143	3	N	-0-					32
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1887	1	6009	3	N	187	187	1			32
							206	9									
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1888	1	5567	3	N	-0-					32
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1580	1	2586	3	N	-0-					32
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1770	1	5743	3	N	-0-					32
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	1780	1	5412	3	N	-0-					32
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	1753	1	5075	3	N	-0-					32
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	1875	1	5814	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 87,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	8494	X	8160	-0-	-334	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8315	-0-	-396	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8146	-0-	-284	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7839	-0-	-748	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5257	-0-	-2903	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5978	-0-	-2454	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7103	-0-	-1057	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
*12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-			121
02	13104	X	10759	-0-	-2345	-0-	43	1	10716	3	N	-0-			121
03	14508	X	13628	-0-	-880	-0-	60	1	7	2	N	-0-			121
							13561	3							
04	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-			121
							13411	3							
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	57	1	67	2	N	-0-			121
							13594	3							
06	13200	X	13002	-0-	-198	-0-	59	1	3	2	N	-0-			121
							12940	3							
07	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	52	1	9	2	N	-0-			121
							13125	3							
08	13950	X	12921	-0-	-1029	-0-	55	1	12866	3	N	-0-			121
09	13500	X	12300	-0-	-1200	-0-	58	1	1	2	N	-0-			121
							12241	3							
10	13733	X	12756	-0-	-977	-0-	49	1	12707	3	N	-0-			121
11	12990	X	12606	-0-	-384	-0-	73	1	2	2	N	-0-			121
							12531	3							
12	13175	X	12966	-0-	-209	-0-	70	1	4	2	N	-0-			121
							12892	3							

TOTAL GAS PROD: 141,329 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	6259	3	N	-0-			-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	155	1	6615	3	N	-0-			-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	173	1	7429	3	N	-0-			-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	175	1	7544	3	N	-0-			-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	181	1	7694	3	N	-0-			-0-
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	179	1	7560	3	N	-0-			-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	183	1	7866	3	N	-0-			-0-
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	179	1	7815	3	N	-0-			-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	170	1	7469	3	N	-0-			-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	256	1	7605	3	N	-0-			-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	245	1	7329	3	N	-0-			-0-
*12	7967	X	7821	-0-	-146	-0-	252	1	7569	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	52	1	2663	2	N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	134	1	934	2	N	-0-			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	2	N	-0-			-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	170	1	1075	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	235	1	504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7719	X	5600	-0-	-2119	-0-	130	1	5470	3	N	-0-			-0-
02	6972	X	6665	-0-	-307	-0-	153	1	6512	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	6846	-0-	-873	-0-	156	1	6690	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6556	-0-	-794	-0-	150	1	6406	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	158	1	6705	3	N	-0-			-0-
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	149	1	6312	3	N	-0-			-0-
07	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	149	1	6423	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	146	1	6351	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	140	1	6131	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	144	1	6353	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	6414	-0-	-36	-0-	140	1	6274	3	N	-0-			-0-
*12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	148	1	6616	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,006 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	8804	X	7901	-0-	-903	-0-	202	1	7699	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7046	-0-	-822	-0-	176	1	6870	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	191	1	7046	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6355	-0-	-1445	-0-	169	1	6186	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	177	1	6548	2	N	-0-			-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	210	1	7666	2	N	-0-			-0-
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	353	1	8498	2	N	-0-			-0-
*08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	345	1	8383	2	N	-0-			-0-
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	324	1	8024	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8557	-0-	-278	-0-	331	1	8226	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	288	1	7401	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	6870	-0-	-1841	-0-	250	1	6620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,183 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	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	147	1	5586	2	N	-0-			-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			-0-
03	2108	X	853	-0-	-1255	-0-	23	1	830	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1347	-0-	-693	-0-	36	1	1311	2	N	-0-			-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	112	1	4150	2	N	-0-			-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	94	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	1395	X	914	-0-	-481	-0-	24	1	890	2	N	-0-			-0-
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	80	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	87	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	100	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	97	1	3777	2	N	-0-			-0-
*12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	92	1	3706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	7872	-0-	-622	-0-	182	1	7677	3	Y	12	32	1			3
							13	9									
02	7672	X	7099	-0-	-573	-0-	163	1	6932	3	Y	4					7
							4	9									
03	8494	X	8211	-0-	-283	-0-	187	1	8024	3	Y	-0-					7
04	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	176	1	7534	3	Y	1					8
							1	9									
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	178	1	7593	3	Y	16					24
							18	9									
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	174	1	7317	3	Y	-0-					24
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	171	1	7467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7710	X	7459	-0-	-251	-0-	166	1	7293	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7626	-0-	-155	-0-	168	1	7458	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7232	-0-	-268	-0-	159	1	7073	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	157	1	7063	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	11315	X	10817	-0-	-498	-0-	251	1	10566	3	N	-0-					159
02	10192	X	9751	-0-	-441	-0-	223	1	9526	3	N	2					161
							2	9									
03	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	244	1	10468	3	N	-0-					161
04	10620	X	10213	-0-	-407	-0-	232	1	9981	3	N	-0-					161
05	10819	X	10395	-0-	-424	-0-	238	1	10157	3	N	-0-					161
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	239	1	10108	3	N	-0-					161
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	365	1	10508	3	N	-0-					161
*08	10726	X	10649	-0-	-77	-0-	353	1	10296	3	N	-0-					161
*09	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	335	1	9819	3	N	-0-					161
*10	10881	X	10496	-0-	-385	-0-	343	1	10153	3	N	-0-					161
*11	10530	X	10077	-0-	-453	-0-	326	1	9751	3	N	-0-					161
12	10633	X	10170	-0-	-463	-0-	328	1	9842	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 124,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8463	X	7587	-0-	-876	-0-	485	1	7102	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6562	-0-	-1082	-0-	378	1	6184	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	391	1	6620	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6505	-0-	-1145	-0-	381	1	6102	2	N	20			20
							22	9							
05	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	428	1	6559	2	N	-0-			20
06	7350	X	6379	-0-	-971	-0-	364	1	6015	2	N	-0-			20
07	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	245	1	6456	2	N	-0-			20
08	7006	X	6438	-0-	-568	-0-	236	1	6202	2	N	-0-			20
09	6750	X	6086	-0-	-664	-0-	219	1	5867	2	N	-0-			20
10	6975	X	6167	-0-	-808	-0-	223	1	5944	2	N	-0-			20
11	6480	X	5887	-0-	-593	-0-	213	1	5674	2	N	-0-			20
12	6138	X	6116	-0-	-22	-0-	221	1	5895	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 78,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	274	1	11516	3	N	-0-			-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	246	1	10456	3	N	-0-			-0-
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	267	1	11451	3	N	-0-			-0-
04	11400	X	11027	-0-	-373	-0-	252	1	10775	3	N	-0-			-0-
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	258	1	10928	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	252	1	10593	3	N	-0-			-0-
07	11780	X	10840	-0-	-940	-0-	246	1	10594	3	N	-0-			-0-
08	11718	X	10744	-0-	-974	-0-	241	1	10503	3	N	-0-			-0-
09	11040	X	10262	-0-	-778	-0-	229	1	10033	3	N	-0-			-0-
10	11222	X	10444	-0-	-778	-0-	231	1	10213	3	N	-0-			-0-
11	10860	X	9917	-0-	-943	-0-	218	1	9699	3	N	-0-			-0-
12	10664	X	10230	-0-	-434	-0-	224	1	10006	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,705 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	5425	X	3199	-0-	-2226	-0-	74	1	3125	3	N	-0-			-0-
02	4648	X	4472	-0-	-176	-0-	102	1	4370	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	112	1	4804	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	107	1	4550	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	101	1	4308	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	105	1	4407	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	105	1	4520	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	105	1	4588	3	N	-0-			-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	107	1	4654	3	N	-0-			-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-			-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	101	1	4501	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	100	1	4478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	237	1	10011	3	N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	221	1	9428	3	N	-0-					-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	250	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	243	1	10420	3	N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	245	1	10484	3	N	-0-					-0-
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	241	1	10201	3	N	-0-					-0-
07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	214	1	9260	3	N	-0-					-0-
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	209	1	9151	3	N	-0-					-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	197	1	8642	3	N	-0-					-0-
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	286	1	8470	3	N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	298	1	8915	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	287	1	8616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		3773	-0-	3773	3773	12	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3754	3	3	9							
02	T. A.		6284	-0-	6284	10057	26	1	6258	3	Y	-0-					-0-
03	17602	X	7545	-0-	-10057	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7507	3									
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7197	3									
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					-0-
							7504	3									
06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							7167	3									
07	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7453	3									
08	7564	X	6839	-0-	-725	-0-	30	1	6809	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	27	1	6740	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6229	-0-	-1031	-0-	37	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6191	3									
12	7223	X	5832	-0-	-1391	-0-	33	1	2	2	Y	50					50
							5742	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 79,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 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	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	333	1	12678	2	N	-0-					-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	280	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12012	-0-	-264	-0-	317	1	11695	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12197	-0-	-403	-0-	325	1	11872	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11781	-0-	-1239	-0-	310	1	11471	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11351	-0-	-1249	-0-	302	1	11049	2	N	-0-					-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	538	1	12961	2	N	-0-					-0-
*08	12617	X	11592	-0-	-1025	-0-	458	1	11134	2	N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	487	1	12056	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12203	-0-	-941	-0-	472	1	11731	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11438	-0-	-1282	-0-	428	1	11010	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	428	1	11313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 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	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	450	1	18952	3	N	-0-					-0-
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	363	1	15406	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	347	1	14843	3	N	-0-					-0-
04	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	319	1	13670	3	N	-0-					-0-
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	300	1	12765	3	N	-0-					-0-
06	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	286	1	12053	3	N	-0-					-0-
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	282	1	12125	3	N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	260	1	11356	3	N	-0-					-0-
09	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	248	1	10846	3	N	-0-					-0-
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	245	1	10856	3	N	-0-					-0-
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	228	1	10185	3	N	-0-					-0-
*12	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	231	1	10304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 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	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	214	1	9037	3	N	103					199
							113	9									
02	6888	X	3208	-0-	-3680	-0-	72	1	3094	3	N	38	192	1			45
							42	9									
03	7626	X	3271	-0-	-4355	-0-	73	1	3131	3	N	61					106
							67	9									
04	7380	X	5496	-0-	-1884	-0-	124	1	5322	3	N	45					151
							50	9									
05	7626	X	5280	-0-	-2346	-0-	121	1	5139	3	N	18					169
							20	9									
06	7380	X	5974	-0-	-1406	-0-	132	1	5596	3	N	224	344	1			49
							246	9									
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	147	1	6327	3	N	49					98
							54	9									
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	3	N	46					144
							51	9									
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	136	1	5974	3	N	62					206
							68	9									
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	145	1	6465	3	N	30	187	1			49
							33	9									
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	144	1	6448	3	N	86					135
							95	9									
12	6355	X	6212	-0-	-143	-0-	134	1	6015	3	N	57					192
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 71,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-1431	-0-	943	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2400	-0-	-736	-0-	843	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2526	-0-	-1814	-0-	960	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2541	-0-	-1659	-0-	934	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2619	-0-	-1721	-0-	945	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	910	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	963	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	997	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1308	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1347	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	1234	1	2296	2	N	-0-					-0-
*12	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1318	1	4741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 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	9486	X	7749	-0-	-1737	-0-	1044	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7710	-0-	-858	-0-	957	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1088	1	8104	2	N	-0-					-0-
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1044	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	980	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	937	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7689	-0-	-1518	-0-	1049	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8652	-0-	-555	-0-	1073	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	1061	1	8301	2	N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1083	1	8140	2	N	-0-					-0-
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1027	1	7383	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	1012	1	6580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	109	1	4611	3	Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	97	1	4120	3	Y	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	104	1	4476	3	Y	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	103	1	4364	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	103	1	4420	3	Y	13					13
							14	9									
08	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	100	1	4383	3	Y	7					20
							8	9									
09	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	96	1	4228	3	Y	-0-					20
10	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	98	1	4334	3	Y	-0-					20
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	96	1	4278	3	Y	-0-					20
12	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	96	1	4334	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 53,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	474	1	11872	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11136	-0-	-148	-0-	418	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12234	-0-	-259	-0-	485	1	11749	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11941	-0-	-149	-0-	477	1	11464	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12272	-0-	-221	-0-	485	1	11787	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11787	-0-	-153	-0-	471	1	11316	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	12128	-0-	-210	-0-	484	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12234	-0-	-104	-0-	483	1	11751	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11727	-0-	-213	-0-	455	1	11272	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11950	-0-	-326	-0-	462	1	11488	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11433	-0-	-417	-0-	428	1	11005	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11506	-0-	-739	-0-	419	1	11087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	177	1	7448	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	9658	-0-	-58	-0-	222	1	9436	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10698	-0-	-59	-0-	244	1	10454	3	Y	-0-					-0-
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	238	1	10195	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	10636	-0-	-121	-0-	244	1	10392	3	Y	-0-					-0-
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	240	1	10098	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	10534	-0-	-99	-0-	239	1	10295	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	10600	-0-	-33	-0-	237	1	10363	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	10095	-0-	-195	-0-	226	1	9869	3	Y	-0-					-0-
10	10633	X	10407	-0-	-226	-0-	230	1	10177	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9912	-0-	-378	-0-	218	1	9694	3	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9736	-0-	-866	-0-	212	1	9524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	191	1	7283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6679	-0-	-97	-0-	167	1	6512	2	N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	193	1	7120	2	N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	201	1	7349	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	187	1	6909	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6197	-0-	-1033	-0-	165	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	181	1	6632	2	N	-0-					-0-
*08	7812	X	6979	-0-	-833	-0-	184	1	6795	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6446	-0-	-1114	-0-	167	1	6279	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	172	1	6481	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6576	-0-	-174	-0-	164	1	6412	2	N	-0-					-0-
*12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	170	1	6828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,774 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	1767	N	47	-0-	-1720	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8382	-0-	5282	5282	468	1	7914	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8553	-0-	5553	10835	503	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6635	-0-	3535	14370	406	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	20566	X	6196	-0-	-14370	-0-	353	1	5843	2	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	223	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	205	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	173	1	4621	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	157	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	73	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	6	-0-	-2319	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19251	X	17155	-0-	-2096	-0-	1096	1	16059	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14637	-0-	-2751	-0-	842	1	13795	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	18137	-0-	-370	-0-	1012	1	17125	2	N	-0-					-0-
04	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	1078	1	17258	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	17886	-0-	-94	-0-	1096	1	16790	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	16780	-0-	-770	-0-	957	1	15823	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16319	-0-	-2622	-0-	598	1	15721	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	15366	-0-	-3575	-0-	564	1	14802	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	14721	-0-	-3609	-0-	531	1	14190	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	15534	-0-	-2353	-0-	556	1	14978	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	15750	-0-	-1020	-0-	568	1	15182	2	N	-0-					-0-
*12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	609	1	16186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	636	1	9846	3	N	3					118
							3	9									
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	501	1	7979	3	N	7	102	1			23
							8	9									
03	10075	X	9898	-0-	-177	-0-	568	1	9330	3	N	-0-					23
04	10140	X	9560	-0-	-580	-0-	556	1	9004	3	N	-0-					23
05	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	589	1	8952	3	N	12					35
							13	9									
06	10140	X	9990	-0-	-150	-0-	622	1	9368	3	N	-0-					35
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	646	1	10701	3	N	78	95	1			18
							86	9									
08	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	462	1	9732	3	N	-0-					18
09	9990	X	9766	-0-	-224	-0-	267	1	9499	3	N	-0-					18
10	11439	X	9970	-0-	-1469	-0-	40	1	9930	3	N	-0-					18
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					18
12	10664	X	9410	-0-	-1254	-0-	53	1	9311	3	N	42					60
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 108,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	210	1	6777	3	N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	204	1	6133	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	226	1	6777	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	202	1	6514	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6424	-0-	-613	-0-	221	1	6203	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	190	1	5846	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6238	-0-	-768	-0-	188	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	201	1	6364	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	6289	-0-	-431	-0-	194	1	6095	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	5452	-0-	-965	-0-	166	1	5286	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5505	-0-	-855	-0-	167	1	5338	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	5856	-0-	-716	-0-	210	1	5646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	301	1	8446	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7486	-0-	-438	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	276	1	7878	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	192	1	8222	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8305	-0-	-499	-0-	191	1	8114	3	Y	-0-					-0-
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	180	1	7616	3	Y	-0-					-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	180	1	7770	3	Y	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	189	1	8275	3	Y	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	182	1	7991	3	Y	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	278	1	8222	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	253	1	7577	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7751	-0-	-712	-0-	250	1	7501	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	6724	-0-	-654	-0-	155	1	6538	3	N	28					112
							31	9									
02	6580	X	6120	-0-	-460	-0-	139	1	5923	3	N	53					165
							58	9									
03	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	147	1	6306	3	N	88	129	1			124
							97	9									
04	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	146	1	6283	3	N	28					152
							31	9									
05	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	149	1	6358	3	N	27					179
							30	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	151	1	6353	3	N	61	180	1			60
							67	9									
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	156	1	6754	3	N	59					119
							65	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	161	1	7006	3	N	-0-	65	1			54
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	150	1	6607	3	N	40					94
							44	9									
10	6975	X	6923	-0-	-52	-0-	152	1	6756	3	N	14					108
							15	9									
11	6930	X	6729	-0-	-201	-0-	216	1	6477	3	N	33	141	1			-0-
							36	9									
12	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	219	1	6582	3	N	30					30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 80,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	189	1	7934	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	158	1	6735	3	N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	194	1	8304	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7129	-0-	-971	-0-	162	1	6967	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7285	-0-	-815	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	172	1	7399	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7222	-0-	-1148	-0-	162	1	7060	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6504	-0-	-786	-0-	146	1	6358	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6266	-0-	-1298	-0-	138	1	6128	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6347	-0-	-973	-0-	139	1	6208	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	153	1	6827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,273 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	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	261	1	11002	3	N	-0-			-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	222	1	9444	3	N	-0-			-0-
03	10509	X	9222	-0-	-1287	-0-	211	1	9011	3	N	-0-			-0-
04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	244	1	10428	3	N	-0-			-0-
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	250	1	10602	3	N	-0-			-0-
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	245	1	10280	3	N	-0-			-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	244	1	10472	3	N	-0-			-0-
08	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	236	1	10289	3	N	-0-			-0-
09	10170	X	10035	-0-	-135	-0-	225	1	9810	3	N	-0-			-0-
10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	236	1	10405	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	10102	-0-	-68	-0-	222	1	9880	3	N	-0-			-0-
12	10199	X	10145	-0-	-54	-0-	223	1	9922	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,364 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	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	249	1	12781	2	N	-0-			-0-
02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	215	1	11351	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	12143	-0-	-71	-0-	244	1	11899	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11520	-0-	-300	-0-	238	1	11282	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11525	-0-	-689	-0-	224	1	11301	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	10779	-0-	-1041	-0-	224	1	10555	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	10853	-0-	-1361	-0-	210	1	10643	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	224	1	10816	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	203	1	10557	2	N	-0-			-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	216	1	11483	2	N	-0-			-0-
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	189	1	10694	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	11041	-0-	-88	-0-	183	1	10858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,839 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	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	175	1	6641	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6201	-0-	-295	-0-	155	1	6046	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6908	-0-	-284	-0-	183	1	6725	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	176	1	6447	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	7125	-0-	-36	-0-	188	1	6937	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	170	1	6214	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	171	1	6269	2	N	-0-			-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	188	1	6963	2	N	-0-			-0-
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	181	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	178	1	6706	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6561	-0-	-369	-0-	164	1	6397	2	N	-0-			-0-
*12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	278	1	7362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					27
02	8204	X	7779	-0-	-425	-0-	7779	3			N	-0-					27
03	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	8590	3			N	-0-					27
04	8760	X	8216	-0-	-544	-0-	8216	3			N	-0-					27
05	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3			N	-0-					27
06	8340	X	8120	-0-	-220	-0-	8120	3			N	-0-					27
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					27
08	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	8135	3			N	-0-					27
09	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	7904	3			N	-0-					27
10	8649	X	5709	-0-	-2940	-0-	5709	3			N	-0-					27
11	8370	X	6516	-0-	-1854	-0-	6516	3			N	-0-					27
12	8184	X	8131	-0-	-53	-0-	8131	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 86,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

01	3100	N	3219	-0-	119	119	73	1	3073	3	N	66					184
							73	9									
02	2800	N	2722	-0-	-78	41	60	1	2568	3	N	85	182	1			87
							94	9									
03	3069	N	3028	-0-	-41	-0-	67	1	2903	3	N	53					140
							58	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	33					173
							36	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	3	N	46	179	1			40
							51	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	42					82
							46	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3021	3	N	46					128
							51	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	75	1	3283	3	N	48					176
							53	9									
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	N	27					203
							30	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	63	1	2798	3	N	26	190	1			39
							29	9									
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	N	31					70
							34	9									
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	62	1	2772	3	N	66					136
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 36,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	469	1	17967	3	N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	448	1	9990	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	804	-0-	-10046	-0-	295	1	509	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	272	-0-	-10228	-0-	272	1			N	-0-					-0-
05	10850	X	1530	-0-	-9320	-0-	479	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	322	1	5672	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	54	-0-	-10796	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	373	1	9671	3	N	-0-					-0-
09	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	326	1	14545	3	N	-0-					-0-
10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	335	1	14549	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	750	-0-	-9750	-0-	583	1	167	3	N	-0-					-0-
12	15376	X	1976	-0-	-13400	-0-	724	1	1252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	142	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4782	-0-	-510	-0-	120	1	4662	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	142	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	141	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5435	-0-	-238	-0-	143	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	138	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	146	1	5359	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5455	-0-	-32	-0-	144	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	206	1	5108	2	N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	213	1	5306	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	195	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5390	-0-	-128	-0-	196	1	5194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,989 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 720 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	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	280	1	11827	3	Y	-0-					-0-
02	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	623	1	26511	3	Y	-0-					-0-
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	564	1	24166	3	Y	-0-					-0-
04	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	483	1	20683	3	Y	-0-					-0-
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	448	1	19058	3	Y	-0-					-0-
06	23070	X	17839	-0-	-5231	-0-	414	1	17425	3	Y	-0-					-0-
07	23839	X	17170	-0-	-6669	-0-	389	1	16763	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	23839	X	19269	-0-	-4570	-0-	431	1	18837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	21180	X	17644	-0-	-3536	-0-	394	1	17250	3	Y	-0-					-0-
10	19499	X	17666	-0-	-1833	-0-	390	1	17276	3	Y	-0-					-0-
11	18660	X	16550	-0-	-2110	-0-	363	1	16187	3	Y	-0-					-0-
12	18600	X	17081	-0-	-1519	-0-	373	1	16708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	195	1	8187	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7456	-0-	-216	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8392	-0-	-102	-0-	191	1	8201	3	N	-0-					-0-
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	188	1	8034	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	189	1	8034	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	185	1	7797	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	184	1	7889	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	180	1	7837	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7737	-0-	-483	-0-	173	1	7564	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7800	-0-	-446	-0-	173	1	7627	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7647	-0-	-333	-0-	168	1	7479	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	7718	-0-	-280	-0-	169	1	7549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

01	T. A.		2584	-0-	2584	8032	59	1	2489	3	N	33					92
							36	9									
02	10716	X	2684	-0-	-8032	-0-	61	1	2595	3	N	25					117
							28	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	91	1	3900	3	N	25					142
							28	9									
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	96	1	4133	3	N	27					169
							30	9									
05	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	85	1	3636	3	N	32					201
							35	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	210	352	1			59
							231	9									
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	91	1	3929	3	N	23					82
							25	9									
08	4402	X	3689	-0-	-713	-0-	81	1	3582	3	N	24					106
							26	9									
09	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	85	1	3726	3	N	20					126
							22	9									
10	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	85	1	3786	3	N	31					157
							34	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3968	3	N	21					178
							23	9									
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	94	1	4213	3	N	61					239
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 45,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

01	10912	X	9922	-0-	-990	-0-	254	1	9668	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8643	-0-	-933	-0-	216	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8741	-0-	-1241	-0-	231	1	8510	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	229	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	233	1	8628	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8119	-0-	-1481	-0-	216	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8430	-0-	-1149	-0-	224	1	8206	2	N	-0-					-0-
*08	8897	X	8237	-0-	-660	-0-	217	1	8020	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7196	-0-	-1414	-0-	186	1	7010	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	220	1	8317	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8020	-0-	-140	-0-	200	1	7820	2	N	-0-					-0-
*12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	200	1	8029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	89	1	3770	3	N	39					80
							43	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	3	N	34	109	1			5
							37	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	79	1	3372	3	N	31					36
							34	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	81	1	3491	3	N	28					64
							31	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	92	1	3928	3	N	35					99
							39	9									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	93	1	3913	3	N	32	84	1			47
							35	9									
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	98	1	4228	3	N	12					59
							13	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	94	1	4107	3	N	30					89
							33	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	92	1	4040	3	N	48					137
							53	9									
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	91	1	4027	3	N	37	121	1			53
							41	9									
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	80	1	3603	3	N	24					77
							26	9									
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	77	1	3443	3	N	24	68	1			33
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 46,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	2201	X	1364	-0-	-837	-0-	790	1	574	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1740	-0-	-248	-0-	802	1	938	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1674	-0-	-527	-0-	884	1	790	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1018	-0-	-1112	-0-	774	1	244	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	964	-0-	-1237	-0-	817	1	147	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	797	-0-	-823	-0-	731	1	66	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	696	-0-	-358	-0-	643	1	53	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	861	1	693	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	841	1	56	2	N	-0-					-0-
10	682	N	213	-0-	-469	-0-	196	1	17	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,917 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	4464	X	7	-0-	-4457	-0-	7	3			N	-0-					127
02	4032	X	2406	-0-	-1626	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					127
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	422	1	4194	3	N	-0-					127
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	116	1	4962	3	N	-0-					127
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	108	1	4639	3	N	-0-					127
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					127
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	108	1	4665	3	N	41	146	1			22
							45	9									
08	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	96	1	4231	3	N	-0-					22
09	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	88	1	3888	3	N	-0-					22
10	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	85	1	3778	3	N	-0-					22
11	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	95	1	4266	3	N	-0-					22
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	94	1	4207	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	9	1	2620	3	N	3					183
							3	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	10	1	2493	3	N	-0-					183
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	14	1	3160	3	N	-0-					183
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	3	N	-0-					183
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	N	-0-					183
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	N	2					185
							2	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	14	1	3295	3	N	-0-					185
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	13	1	3018	3	N	-0-					185
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					185
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	13	1	3318	3	N	2					187
							2	9									
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	18	1	2955	3	N	8					195
							9	9									
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	18	1	3145	3	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 37,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	107	1	5487	2	N	-0-			-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2291	2	N	-0-			-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	N	-0-			-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-			-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	210	X	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	150	1	243	2	N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	226	1	347	2	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	295	1	267	2	N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	2	N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	118	1	303	2	N	-0-			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	188	1	709	2	N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	242	1	1243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 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	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-			-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-			-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-			-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-			-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-			-0-
06	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	5647	3			N	-0-			-0-
07	6541	X	5624	-0-	-917	-0-	5624	3			N	-0-			-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-			-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-			-0-
10	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-			-0-
11	6330	X	6101	-0-	-229	-0-	6101	3			N	-0-			-0-
*12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-			-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
12	806	N	50	-0-	-756	-0-	50	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,358 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	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.		1969	-0-	1969	1969	690	1	1279	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		200	-0-	200	2169	200	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1015	-0-	1015	3184	308	1	707	3	N	-0-			-0-
09	9315	X	6131	-0-	-3184	-0-	840	1	5291	3	N	-0-			-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
12	5828	X	5650	-0-	-178	-0-	57	1	5593	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	231	1	8785	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	204	1	7944	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	220	1	8116	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	8078	-0-	-232	-0-	215	1	7863	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8079	-0-	-508	-0-	213	1	7866	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7812	-0-	-498	-0-	208	1	7604	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	220	1	7982	2	N	-0-			-0-
*08	8339	X	8116	-0-	-223	-0-	214	1	7902	2	N	-0-			-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	211	1	7950	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	199	1	7530	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	6911	-0-	-1039	-0-	172	1	6739	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7260	-0-	-893	-0-	176	1	7084	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 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	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-

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

01	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
02	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
05	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
06	10440 X	10420	-0-	-20	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
07	10788 X	10651	-0-	-137	-0-	10651	3			N	-0-					-0-
08	10788 X	10465	-0-	-323	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
09	10440 X	10145	-0-	-295	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
10	10788 X	10428	-0-	-360	-0-	10428	3			N	-0-					-0-
11	10410 X	9973	-0-	-437	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
*12	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	89	1	3389	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3250	-0-	-362	-0-	81	1	3169	2	N	-0-			-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	174	1	6401	2	N	-0-			-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	108	1	3950	2	N	-0-			-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	98	1	3620	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	97	1	3553	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	99	1	3605	2	N	-0-			-0-
*08	4185	X	3283	-0-	-902	-0-	87	1	3196	2	N	-0-			-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	105	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	184	1	6965	2	N	-0-			-0-
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	168	1	6553	2	N	-0-			-0-
*12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	159	1	6406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,203 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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	868	1	3899	3	N	-0-			-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	784	1	2860	3	N	-0-			-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	868	1	3931	3	N	-0-			-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	840	1	3394	3	N	-0-			-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	868	1	4456	3	N	-0-			-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	821	1	4248	3	N	-0-			-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	868	1	2105	3	N	-0-			-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	868	1	3790	3	N	-0-			-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	840	1	4091	3	N	-0-			-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	868	1	5911	3	N	-0-			-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	840	1	6069	3	N	-0-			-0-
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	868	1	2934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	327	-0-	-4416	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02	1904	X	801	-0-	-1103	-0-	801	3			N	-0-			-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-			-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-			-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3507	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	931	1	3504	2	N	-0-			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	803	1	2571	2	N	-0-			-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	915	1	2900	2	N	-0-			-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	891	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	790	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	877	1	2530	2	N	-0-			-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	892	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	918	1	2436	2	N	-0-			-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	889	1	2528	2	N	-0-			-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	880	1	2754	2	N	-0-			-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	850	1	2955	2	N	-0-			-0-
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	888	1	2893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,119 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	10044	X	8956	-0-	-1088	-0-	229	1	8727	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	7866	-0-	-1206	-0-	197	1	7669	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	222	1	8164	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8051	-0-	-1429	-0-	214	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7522	-0-	-2119	-0-	198	1	7324	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	210	1	7653	2	N	-0-			-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	238	1	8720	2	N	-0-			-0-
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	226	1	8333	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7718	-0-	-322	-0-	200	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8641	-0-	-318	-0-	223	1	8418	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	7601	-0-	-1069	-0-	190	1	7411	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	7570	-0-	-1389	-0-	276	1	7294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	12547	-0-	-907	-0-	291	1	12256	3	Y	-0-			-0-
02	12152	X	11209	-0-	-943	-0-	258	1	10951	3	Y	-0-			-0-
03	13144	X	12432	-0-	-712	-0-	284	1	12148	3	Y	-0-			-0-
04	12510	X	11777	-0-	-733	-0-	269	1	11508	3	Y	-0-			-0-
05	12710	X	11999	-0-	-711	-0-	276	1	11723	3	Y	-0-			-0-
06	11700	X	11666	-0-	-34	-0-	271	1	11395	3	Y	-0-			-0-
*07	12090	X	11690	-0-	-400	-0-	266	1	11424	3	Y	-0-			-0-
08	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	261	1	11404	3	Y	-0-			-0-
09	11700	X	249	-0-	-11451	-0-	249	1			Y	-0-			-0-
10	12059	X	371	-0-	-11688	-0-	371	1			Y	-0-			-0-
11	11670	X	11328	-0-	-342	-0-	354	1	10974	3	Y	-0-			-0-
12	11532	X	11240	-0-	-292	-0-	362	1	10878	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	183	1	7702	3	Y	47	183	1			53
							52	9									
02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	164	1	6966	3	Y	21					74
							23	9									
03	8060	X	7978	-0-	-82	-0-	181	1	7756	3	Y	37					111
							41	9									
04	7800	X	7634	-0-	-166	-0-	173	1	7437	3	Y	22					133
							24	9									
05	8060	X	7707	-0-	-353	-0-	175	1	7484	3	Y	44					177
							48	9									
06	7710	X	7510	-0-	-200	-0-	172	1	7294	3	Y	40	173	1			44
							44	9									
07	7967	X	7924	-0-	-43	-0-	178	1	7695	3	Y	46					90
							51	9									
08	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	176	1	7702	3	Y	21					111
							23	9									
09	7620	X	7494	-0-	-126	-0-	166	1	7295	3	Y	30					141
							33	9									
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	174	1	7709	3	Y	54					195
							59	9									
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	180	1	8052	3	Y	39	182	1			52
							43	9									
12	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	168	1	7536	3	Y	18					70
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 93,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3384	-0-	3384	3384	579	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3790	-0-	3790	7174	305	1	3485	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		3570	-0-	3570	10744	415	1	3155	3	N	-0-					-0-
05	13545	X	2801	-0-	-10744	-0-	268	1	2533	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	110	1	4821	3	N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	106	1	4628	3	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	112	1	4932	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	3295	-0-	-1475	-0-	73	1	3222	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	2528	-0-	-2401	-0-	55	1	2473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	709	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1890	-0-	-266	-0-	624	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	718	1	1186	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	718	-0-	-932	-0-	431	1	287	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 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	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	119	1	6117	2	N	-0-			-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	108	1	5713	2	N	-0-			-0-
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	129	1	6315	2	N	-0-			-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	126	1	5957	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6058	-0-	-359	-0-	118	1	5940	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5560	-0-	-650	-0-	116	1	5444	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5678	-0-	-739	-0-	110	1	5568	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5571	-0-	-846	-0-	113	1	5458	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5332	-0-	-758	-0-	101	1	5231	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5852	-0-	-193	-0-	108	1	5744	2	N	-0-			-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	102	1	5741	2	N	-0-			-0-
*12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	98	1	5795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 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	23219	X	20205	-0-	-3014	-0-	517	1	19688	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	16292	-0-	-4680	-0-	407	1	15885	2	N	-0-			-0-
03	21917	X	19410	-0-	-2507	-0-	513	1	18897	2	N	-0-			-0-
04	19710	X	19295	-0-	-415	-0-	514	1	18781	2	N	-0-			-0-
05	20367	X	19607	-0-	-760	-0-	517	1	19090	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	18758	-0-	-802	-0-	500	1	18258	2	N	-0-			-0-
07	19933	X	19750	-0-	-183	-0-	525	1	19225	2	N	-0-			-0-
08	19933	X	19281	-0-	-652	-0-	508	1	18773	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	19213	-0-	-77	-0-	498	1	18715	2	N	-0-			-0-
10	19747	X	19231	-0-	-516	-0-	496	1	18735	2	N	-0-			-0-
11	19110	X	18307	-0-	-803	-0-	457	1	17850	2	N	-0-			-0-
12	19840	X	18035	-0-	-1805	-0-	438	1	17597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 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	6138	X	1545	-0-	-4593	-0-	881	1	664	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	3131	-0-	-2413	-0-	844	1	2287	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	1001	1	4707	3	N	-0-					-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	956	1	3672	3	N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	968	1	3249	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	876	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4064	-0-	-1640	-0-	932	1	3132	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	874	1	4376	3	N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	794	1	3837	3	N	-0-					-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	915	1	5838	3	N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	878	1	4759	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	821	1	3512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	210	1	8851	3	N	-0-					-0-
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	172	1	7337	3	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	112	1	4796	3	N	-0-					-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	418	1	6541	3	N	-0-					-0-
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	391	1	6774	3	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	131	1	5527	3	N	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	174	1	7517	3	N	-0-					-0-
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	194	1	8476	3	N	-0-					-0-
09	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	248	1	10838	3	N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	175	1	7750	3	N	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	144	1	6425	3	N	-0-					-0-
*12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	166	1	7439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,806 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	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
*12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,866 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, 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	726	1	3392	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	622	1	3102	3	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	704	1	3269	3	N	-0-					-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	521	1	1580	3	N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-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	810	X	-0-	-0-	-810	-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: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19113	-0-	-3393	-0-	366	1	18747	2	N	-0-					-0-
02	18620	X	15639	-0-	-2981	-0-	291	1	15348	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	17800	-0-	-2691	-0-	357	1	17443	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	16810	-0-	-3020	-0-	347	1	16463	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	16302	-0-	-3321	-0-	317	1	15985	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	15104	-0-	-3406	-0-	314	1	14790	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	15533	-0-	-2261	-0-	300	1	15233	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	15131	-0-	-2663	-0-	306	1	14825	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15103	-0-	-1697	-0-	286	1	14817	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15699	-0-	-607	-0-	289	1	15410	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	14859	-0-	-231	-0-	259	1	14600	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14349	-0-	-469	-0-	238	1	14111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 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	10540	X	8566	-0-	-1974	-0-	219	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7587	-0-	-1793	-0-	190	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8036	-0-	-1636	-0-	212	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7255	-0-	-1445	-0-	193	1	7062	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7826	-0-	-947	-0-	206	1	7620	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7881	-0-	-399	-0-	210	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7712	-0-	-689	-0-	205	1	7507	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6668	-0-	-1361	-0-	176	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	167	1	6264	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7047	-0-	-1106	-0-	182	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7002	-0-	-888	-0-	175	1	6827	2	N	-0-					-0-
*12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	214	1	8584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 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	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1126	1	5354	2	N	-0-			60
02	4956	X	3866	-0-	-1090	-0-	849	1	3017	2	N	-0-			60
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1090	1	5328	2	N	-0-			60
04	5970	X	5306	-0-	-664	-0-	1044	1	4262	2	N	-0-			60
05	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	1101	1	4608	2	N	-0-			60
06	5970	X	4637	-0-	-1333	-0-	1006	1	3631	2	N	-0-			60
07	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	1108	1	4313	2	N	-0-			60
08	6169	X	1405	-0-	-4764	-0-	788	1	617	2	N	-0-			60
09	5520	X	789	-0-	-4731	-0-	789	1			N	-0-			60
10	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	960	1	2202	2	N	-0-			60
11	5250	X	1869	-0-	-3381	-0-	904	1	965	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3212	-0-	-2213	-0-	961	1	2251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15562	X	13842	-0-	-1720	-0-	321	1	13521	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	12465	-0-	-1507	-0-	287	1	12178	3	N	-0-			-0-
03	15097	X	14016	-0-	-1081	-0-	321	1	13695	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	13240	-0-	-920	-0-	303	1	12937	3	N	-0-			-0-
05	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	313	1	13300	3	N	-0-			-0-
06	13560	X	13197	-0-	-363	-0-	307	1	12890	3	N	-0-			-0-
07	14012	X	13406	-0-	-606	-0-	305	1	13101	3	N	-0-			-0-
08	14012	X	13051	-0-	-961	-0-	292	1	12759	3	N	-0-			-0-
09	13230	X	12316	-0-	-914	-0-	275	1	12041	3	N	-0-			-0-
10	13640	X	12653	-0-	-987	-0-	280	1	12373	3	N	-0-			-0-
11	13200	X	12486	-0-	-714	-0-	275	1	12211	3	N	-0-			-0-
12	12865	X	12632	-0-	-233	-0-	277	1	12355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,917 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	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	504	1	21201	3	N	-0-			-0-
02	19180	X	16286	-0-	-2894	-0-	374	1	15912	3	N	-0-			-0-
03	21235	X	20072	-0-	-1163	-0-	458	1	19614	3	N	-0-			-0-
04	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	471	1	20189	3	N	-0-			-0-
05	21235	X	18884	-0-	-2351	-0-	434	1	18450	3	N	-0-			-0-
06	20550	X	17120	-0-	-3430	-0-	397	1	16723	3	N	-0-			-0-
07	21235	X	17096	-0-	-4139	-0-	575	1	16521	3	N	-0-			-0-
08	21235	X	16813	-0-	-4422	-0-	558	1	16255	3	N	-0-			-0-
09	20550	X	15686	-0-	-4864	-0-	519	1	15167	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	16065	-0-	-2814	-0-	526	1	15539	3	N	-0-			-0-
11	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	583	1	17427	3	N	-0-			-0-
*12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	542	1	16241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9393	X	8904	-0-	-489	-0-	206	1	8698	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8367	-0-	-61	-0-	192	1	8153	3	Y	20					20
							22	9									
03	9207	X	9101	-0-	-106	-0-	207	1	8894	3	Y	-0-					20
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	201	1	8601	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
05	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	201	1	8576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8880	X	7905	-0-	-975	-0-	183	1	7722	3	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8567	-0-	-609	-0-	194	1	8360	3	Y	12					12
							13	9									
08	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	189	1	8289	3	Y	10					22
							11	9									
09	8820	X	8167	-0-	-653	-0-	182	1	7973	3	Y	11	30	1			3
							12	9									
10	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	187	1	8257	3	Y	-0-					3
11	8280	X	8185	-0-	-95	-0-	180	1	8002	3	Y	3					6
							3	9									
12	8525	X	8113	-0-	-412	-0-	177	1	7932	3	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 101,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	269	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9473	-0-	-1139	-0-	237	1	9236	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8016	-0-	-3361	-0-	212	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	6563	-0-	-3877	-0-	175	1	6388	2	N	-0-					-0-
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	296	1	10939	2	N	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	338	1	12332	2	N	-0-					-0-
07	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	337	1	12329	2	N	-0-					-0-
*08	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	334	1	12333	2	N	-0-					-0-
09	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	310	1	11645	2	N	-0-					-0-
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	329	1	12431	2	N	-0-					-0-
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	299	1	11699	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	301	1	12097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,925 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	8370	X	5527	-0-	-2843	-0-	941	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5270	-0-	-2290	-0-	896	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	2919	-0-	-5451	-0-	888	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	3748	-0-	-3692	-0-	891	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	4093	-0-	-3285	-0-	928	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3282	-0-	-2358	-0-	885	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3417	-0-	-2411	-0-	936	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3088	-0-	-1004	-0-	927	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	923	1	3107	2	N	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	962	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	894	1	2109	2	N	-0-					-0-
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	944	1	3033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13020	X	11841	-0-	-1179	-0-	757	1	11084	2	N	-0-			-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	733	1	12005	2	N	-0-			-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	784	1	13271	2	N	-0-			-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	780	1	12483	2	N	-0-			-0-
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	822	1	12586	2	N	-0-			-0-
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	721	1	11913	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12755	-0-	-265	-0-	470	1	12285	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	442	1	11571	2	N	-0-			-0-
09	12600	X	12020	-0-	-580	-0-	434	1	11586	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12450	-0-	-570	-0-	447	1	12003	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	12003	-0-	-597	-0-	433	1	11570	2	N	-0-			-0-
*12	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	495	1	13261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	1015	1	1837	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4070	-0-	1270	1270	952	1	3118	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6383	-0-	3283	4553	1054	1	5329	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5551	-0-	2551	7104	1020	1	4531	3	N	-0-			-0-
05	12587	X	5483	-0-	-7104	-0-	1054	1	4429	3	N	-0-			-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1020	1	4321	3	N	-0-			-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1020	1	4444	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1054	1	4061	3	N	-0-			-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	969	1	4070	3	N	-0-			-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	374	1	4087	3	N	-0-			-0-
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	911	1	4890	3	N	-0-			-0-
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1019	1	4309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,888 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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	271	1	5522	2	N	-0-			-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	199	1	5086	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	251	1	5396	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	233	1	4916	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	254	1	4991	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	206	1	4646	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5063	-0-	-734	-0-	255	1	4808	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	250	1	4782	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	246	1	4964	2	N	-0-			-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	245	1	4884	2	N	-0-			-0-
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	242	1	4759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	257	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	2	N	-0-			-0-
04	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	2	N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	179	1	245	2	N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	261	1	839	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	7972	-0-	4972	4972	972	1	7000	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6805	-0-	3705	8677	1008	1	5797	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	7344	-0-	4344	13021	957	1	6387	2	N	-0-			-0-
*12	18468	X	5447	-0-	-13021	-0-	774	1	4673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	203	1	10412	2	N	-0-			-0-
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	170	1	8954	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9592	-0-	-421	-0-	192	1	9400	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8724	-0-	-1356	-0-	180	1	8544	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	8476	-0-	-1940	-0-	165	1	8311	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9360	-0-	-720	-0-	195	1	9165	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9051	-0-	-1055	-0-	175	1	8876	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9293	-0-	-286	-0-	188	1	9105	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8352	-0-	-1008	-0-	158	1	8194	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	8541	-0-	-1131	-0-	157	1	8384	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8052	-0-	-1308	-0-	140	1	7912	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8069	-0-	-983	-0-	134	1	7935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,249 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	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	377	1	14349	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	12963	-0-	-197	-0-	324	1	12639	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	12530	-0-	-2040	-0-	331	1	12199	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	11533	-0-	-2567	-0-	307	1	11226	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	11543	-0-	-3027	-0-	304	1	11239	2	N	-0-			-0-
06	14100	X	11493	-0-	-2607	-0-	306	1	11187	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	11944	-0-	-2409	-0-	318	1	11626	2	N	-0-			-0-
*08	12524	X	11170	-0-	-1354	-0-	441	1	10729	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10470	-0-	-1050	-0-	271	1	10199	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	438	1	10880	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10426	-0-	-1124	-0-	390	1	10036	2	N	-0-			-0-
*12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	387	1	10241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1085	1	4118	3	N	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	980	1	3572	3	N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1085	1	3340	3	N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1050	1	4273	3	N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1085	1	3724	3	N	-0-					-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1050	1	5412	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1076	1	4256	3	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1085	1	5853	3	N	-0-					-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1050	1	5356	3	N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	48	1	4007	3	N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	655	1	2878	3	N	-0-					-0-
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	744	1	5667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	1			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	1			N	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	1			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	1			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	605	1	76	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	676	1	721	3	N	-0-					-0-
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	592	1	612	3	N	-0-					-0-
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	317	1	16237	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	265	1	14015	2	N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	304	1	14872	2	N	-0-					-0-
04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	306	1	14519	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	288	1	14499	2	N	-0-					-0-
06	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	300	1	14121	2	N	-0-					-0-
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	288	1	14630	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	14267	-0-	-396	-0-	289	1	13978	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13555	-0-	-635	-0-	256	1	13299	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14000	-0-	-663	-0-	258	1	13742	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13416	-0-	-774	-0-	233	1	13183	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13652	-0-	-143	-0-	227	1	13425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	600	1	5713	3	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	546	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	576	1	6405	3	N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	3	N	-0-					-0-
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	625	1	11229	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	2882	-0-	-2398	-0-	589	1	2293	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4115	-0-	-1341	-0-	666	1	3449	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	635	-0-	-4821	-0-	635	1			N	-0-					-0-
09	5280	X	1152	-0-	-4128	-0-	585	1	567	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	564	1	3670	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	3518	-0-	-1762	-0-	528	1	2990	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	1390	-0-	-2733	-0-	481	1	909	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	115	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4920	-0-	-92	-0-	91	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	113	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	108	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	102	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	104	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	101	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	103	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	91	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	93	1	4959	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	86	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	81	1	4799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,025 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	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	38	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	24	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	43	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3717	-0-	617	617	72	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	786	-0-	-617	-0-	16	1	770	2	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	56	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	51	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	17	1	968	2	N	-0-					-0-
*12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,488 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 #: 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	4185	X	35	-0-	-4150	-0-	2	1	33	3	N	-0-					132
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					132
03	4185	X	1855	-0-	-2330	-0-	285	1	1564	3	N	5	115	1			22
							6	9									
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	718	1	4647	3	N	-0-					22
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	650	1	3452	3	N	-0-					22
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	610	1	2889	3	N	-0-					22
07	5549	X	3695	-0-	-1854	-0-	583	1	3112	3	N	-0-					22
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					22
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	714	1	5419	3	N	-0-					22
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	924	1	6345	3	N	-0-					22
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	847	1	5387	3	N	-0-					22
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	654	1	2952	3	N	116	101	1			37
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 41,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	9	1	2808	3	N	-0-					38
02	2884	X	1127	-0-	-1757	-0-	4	1	1068	3	Y	50	50	1			38
							55	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			38
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					38
05	3069	X	2061	-0-	-1008	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					38
							2042	3									
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					38
							3740	3									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					38
							3232	3									
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	12	1	2728	3	Y	-0-					38
09	3750	X	2485	-0-	-1265	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					38
10	3875	X	2746	-0-	-1129	-0-	11	1	2735	3	Y	-0-					38
11	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	14	1	2415	3	Y	-0-					38
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					38
							3224	3									

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	8060	X	7435	-0-	-625	-0-	475	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-	379	1	6213	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	408	1	6908	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5992	-0-	-1448	-0-	408	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6633	-0-	-807	-0-	434	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6894	-0-	-306	-0-	393	1	6501	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	268	1	6452	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7006	-0-	-310	-0-	257	1	6749	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6293	-0-	-607	-0-	227	1	6066	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	213	1	5751	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5926	-0-	-974	-0-	212	1	5714	2	N	-0-					-0-
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	273	1	7298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	1	1	1	3			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8829	-0-	-3757	-0-	169	1	8660	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9366	-0-	-1302	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10098	-0-	-938	-0-	203	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8603	-0-	-2077	-0-	178	1	8425	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8355	-0-	-2030	-0-	162	1	8193	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	177	1	8345	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9150	-0-	-1235	-0-	177	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8766	-0-	-1340	-0-	178	1	8588	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8301	-0-	-309	-0-	157	1	8144	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8669	-0-	-476	-0-	160	1	8509	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8210	-0-	-640	-0-	143	1	8067	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8057	-0-	-592	-0-	134	1	7923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	589	1	4549	3	N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	532	1	4161	3	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	589	1	3952	3	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	570	1	3835	3	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	577	1	3080	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	570	1	1955	3	N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	589	1	4079	3	N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	589	1	4500	3	N	-0-					-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	570	1	4508	3	N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	589	1	4468	3	N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	570	1	4868	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	589	1	1886	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,764 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 #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 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	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	191	1	7274	2	N	-0-			-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	173	1	6745	2	N	-0-			-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	197	1	7262	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	155	1	5650	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5757	-0-	-381	-0-	152	1	5605	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	134	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	131	1	4788	2	N	-0-			-0-
*08	6138	X	5069	-0-	-1069	-0-	134	1	4935	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	3925	-0-	-1895	-0-	102	1	3823	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	139	1	5263	2	N	-0-			-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	141	1	5504	2	N	-0-			-0-
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	117	1	4693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	105	1	5377	2	N	-0-			-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	97	1	5107	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	113	1	5541	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5472	-0-	-78	-0-	113	1	5359	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	108	1	5441	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5351	-0-	-199	-0-	111	1	5240	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5160	-0-	-575	-0-	100	1	5060	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	103	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	95	1	4937	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	97	1	5183	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	5006	-0-	-334	-0-	87	1	4919	2	N	-0-			-0-
*12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	82	1	4865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,219 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	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	268	1	10187	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9132	-0-	-976	-0-	228	1	8904	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	257	1	9478	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	9262	-0-	-1028	-0-	247	1	9015	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	245	1	9036	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9178	-0-	-932	-0-	245	1	8933	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	243	1	8890	2	N	-0-			-0-
*08	9734	X	9554	-0-	-180	-0-	252	1	9302	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9185	-0-	-85	-0-	238	1	8947	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	241	1	9102	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8290	-0-	-950	-0-	207	1	8083	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	7644	-0-	-1904	-0-	186	1	7458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	43	1	2280	2	N	-0-			-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	58	1	2838	2	N	-0-			-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	59	1	2789	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	28	61	1	3067	2	N	-0-			-0-
06	2947	N	2919	-0-	-28	-0-	61	1	2858	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	48	1	2426	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	45	1	2163	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	44	1	2276	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	43	1	2311	2	N	-0-			-0-
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-			-0-
*12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	45	1	2689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	1075	1	1067	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	968	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1275	-0-	-709	-0-	1058	1	217	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	519	-0-	-1551	-0-	510	1	9	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	84	1	12	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 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	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	918	1	23007	2	N	-0-			-0-
02	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	874	1	22436	2	N	-0-			-0-
03	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	953	1	23087	2	N	-0-			-0-
04	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	931	1	22385	2	N	-0-			-0-
05	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	912	1	22171	2	N	-0-			-0-
06	21150	X	20411	-0-	-739	-0-	815	1	19596	2	N	-0-			-0-
07	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	904	1	21776	2	N	-0-			-0-
08	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	916	1	22274	2	N	-0-			-0-
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	841	1	20816	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	20786	-0-	-1069	-0-	804	1	19982	2	N	-0-			-0-
11	21150	X	20750	-0-	-400	-0-	776	1	19974	2	N	-0-			-0-
12	22909	X	20629	-0-	-2280	-0-	751	1	19878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10509	X	9647	-0-	-862	-0-	224	1	9423	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	199	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	219	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	8684	-0-	-1066	-0-	198	1	8486	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	211	1	8955	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9020	-0-	-310	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-
*07	9610	X	9333	-0-	-277	-0-	211	1	9122	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	9215	-0-	-364	-0-	206	1	9009	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	196	-0-	-8834	-0-	196	1			N	-0-					-0-
10	9331	X	292	-0-	-9039	-0-	292	1			N	-0-					-0-
11	9030	X	8894	-0-	-136	-0-	275	1	8619	3	N	-0-					-0-
12	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	285	1	8553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 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	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	103	1	4346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4508	X	4098	-0-	-410	-0-	93	1	3959	3	Y	42					42
							46	9									
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	101	1	4345	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
04	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	101	1	4319	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	104	1	4435	3	Y	10					23
							11	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	Y	21					44
							23	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	117	1	5054	3	Y	3					47
							3	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	119	1	5212	3	Y	28					75
							31	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4122	3	Y	26					101
							29	9									
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	104	1	4590	3	Y	23					124
							25	9									
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	94	1	4214	3	Y	34					158
							37	9									
12	5363	X	4426	-0-	-937	-0-	94	1	4229	3	Y	94	185	1			67
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 54,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 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	11935	X	11727	-0-	-208	-0-	272	1	11455	3	N	-0-					5
02	10780	X	10439	-0-	-341	-0-	239	1	10200	3	N	-0-					5
03	11935	X	11811	-0-	-124	-0-	270	1	11541	3	N	-0-					5
04	11490	X	11077	-0-	-413	-0-	253	1	10824	3	N	-0-					5
05	11873	X	11087	-0-	-786	-0-	254	1	10833	3	N	-0-					5
06	11430	X	11133	-0-	-297	-0-	257	1	10876	3	N	-0-					5
07	11811	X	11323	-0-	-488	-0-	381	1	10942	3	N	-0-					5
08	11811	X	11116	-0-	-695	-0-	369	1	10747	3	N	-0-					5
09	11130	X	10445	-0-	-685	-0-	346	1	10099	3	N	-0-					5
10	11501	X	10681	-0-	-820	-0-	349	1	10332	3	N	-0-					5
11	11130	X	10183	-0-	-947	-0-	330	1	9853	3	N	-0-					5
12	10788	X	10556	-0-	-232	-0-	341	1	10215	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 131,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 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	11997	X	10700	-0-	-1297	-0-	274	1	10426	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9933	-0-	-903	-0-	248	1	9685	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	8999	-0-	-1541	-0-	238	1	8761	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	8338	-0-	-2012	-0-	222	1	8116	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	8485	-0-	-2520	-0-	224	1	8261	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	8279	-0-	-2371	-0-	221	1	8058	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	8408	-0-	-2597	-0-	224	1	8184	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8953	-0-	-37	-0-	236	1	8717	2	N	-0-			-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	235	1	8818	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	206	1	7778	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8438	-0-	-232	-0-	211	1	8227	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	8734	-0-	-628	-0-	212	1	8522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	123	1	6284	2	N	-0-			-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	108	1	5721	2	N	-0-			-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	128	1	6271	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-			-0-
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	126	1	6357	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	125	1	5899	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	117	1	5913	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	122	1	5904	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5745	-0-	-435	-0-	109	1	5636	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5858	-0-	-528	-0-	108	1	5750	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	101	1	5731	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	99	1	5837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,734 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	9455	X	8747	-0-	-708	-0-	224	1	8523	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8118	-0-	-422	-0-	203	1	7915	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7270	-0-	-790	-0-	192	1	7078	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	6880	-0-	-1580	-0-	183	1	6697	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	6876	-0-	-2114	-0-	181	1	6695	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	6691	-0-	-2009	-0-	178	1	6513	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	6933	-0-	-2057	-0-	184	1	6749	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	7232	-0-	-53	-0-	191	1	7041	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	173	1	6505	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	159	1	5997	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6283	-0-	-707	-0-	157	1	6126	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6510	-0-	-341	-0-	158	1	6352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,374 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 #: 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	9672	X	9347	-0-	-325	-0-	217	1	9130	3	N	-0-			119
02	8736	X	8553	-0-	-183	-0-	196	1	8357	3	N	-0-			119
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	219	1	9399	3	N	-0-			119
04	9060	X	8792	-0-	-268	-0-	201	1	8591	3	N	-0-			119
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	200	1	8540	3	N	-0-			119
06	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	199	1	8407	3	N	-0-			119
07	9610	X	9209	-0-	-401	-0-	309	1	8900	3	N	-0-			119
08	9610	X	8284	-0-	-1326	-0-	275	1	8009	3	N	-0-			119
09	8790	X	8015	-0-	-775	-0-	265	1	7750	3	N	-0-			119
10	9207	X	8367	-0-	-840	-0-	273	1	8094	3	N	-0-			119
11	8910	X	8724	-0-	-186	-0-	282	1	8442	3	N	-0-			119
12	8339	X	8315	-0-	-24	-0-	268	1	8047	3	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 104,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	647	1	27203	3	N	-0-			-0-
02	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	517	1	21993	3	N	-0-			-0-
03	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	549	1	23479	3	N	-0-			-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	493	1	21070	3	N	-0-			-0-
05	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	465	1	19749	3	N	-0-			-0-
06	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	465	1	19587	3	N	-0-			-0-
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	686	1	19698	3	N	-0-			-0-
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	668	1	19463	3	N	-0-			-0-
09	19200	X	16680	-0-	-2520	-0-	552	1	16128	3	N	-0-			-0-
10	19840	X	17385	-0-	-2455	-0-	569	1	16816	3	N	-0-			-0-
11	19200	X	17462	-0-	-1738	-0-	567	1	16895	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	17172	-0-	-2668	-0-	555	1	16617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,431 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	21142	X	18084	-0-	-3058	-0-	420	1	17664	3	N	-0-			-0-
02	18984	X	15121	-0-	-3863	-0-	347	1	14774	3	N	-0-			-0-
03	19561	X	19247	-0-	-314	-0-	439	1	18808	3	N	-0-			-0-
04	18510	X	18172	-0-	-338	-0-	414	1	17758	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	16563	-0-	-1665	-0-	380	1	16183	3	N	-0-			-0-
06	18630	X	18592	-0-	-38	-0-	431	1	18161	3	N	-0-			-0-
07	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	662	1	19030	3	N	-0-			-0-
08	19251	X	17978	-0-	-1273	-0-	597	1	17381	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	16654	-0-	-1946	-0-	551	1	16103	3	N	-0-			-0-
10	19685	X	17215	-0-	-2470	-0-	563	1	16652	3	N	-0-			-0-
11	19050	X	16274	-0-	-2776	-0-	527	1	15747	3	N	-0-			-0-
*12	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	556	1	16679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10292	X	9053	-0-	-1239	-0-	578	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7958	-0-	-1226	-0-	458	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	476	1	8046	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	478	1	7646	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8182	-0-	-1273	-0-	501	1	7681	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8184	-0-	-576	-0-	466	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	304	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8004	-0-	-521	-0-	294	1	7710	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7616	-0-	-574	-0-	274	1	7342	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7572	-0-	-891	-0-	271	1	7301	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7153	-0-	-1037	-0-	257	1	6896	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7370	-0-	-659	-0-	266	1	7104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	5838	-0-	-1168	-0-	373	1	5465	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5566	-0-	-650	-0-	320	1	5246	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	314	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5522	-0-	-1138	-0-	324	1	5198	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	343	1	5255	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	301	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	191	1	4974	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	181	1	4787	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	174	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4687	-0-	-924	-0-	165	1	4522	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	176	1	4727	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	183	1	4854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,055 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	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	165	1	3526	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3356	-0-	-32	-0-	124	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	172	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	163	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	192	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	146	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	182	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	178	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	170	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	170	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	151	1	3052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,506 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 #: 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	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	307	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	277	1	10802	2	N	-0-			-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	296	1	10917	2	N	-0-			-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	398	1	9568	2	N	-0-			-0-
05	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	271	1	9999	2	N	-0-			-0-
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	266	1	9712	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	298	1	10893	2	N	-0-			-0-
*08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	279	1	10301	2	N	-0-			-0-
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	382	1	9443	2	N	-0-			-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	278	1	10500	2	N	-0-			-0-
11	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	446	1	11484	2	N	-0-			-0-
*12	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	453	1	11999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14694	X	13434	-0-	-1260	-0-	516	1	12918	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	11197	-0-	-2075	-0-	420	1	10777	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	13143	-0-	-1551	-0-	521	1	12622	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	11902	-0-	-1388	-0-	475	1	11427	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	12958	-0-	-465	-0-	512	1	12446	2	N	-0-			-0-
06	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	355	1	12963	2	N	-0-			-0-
07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	553	1	13313	2	N	-0-			-0-
*08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	532	1	12931	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	12808	-0-	-512	-0-	497	1	12311	2	N	-0-			-0-
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	551	1	13706	2	N	-0-			-0-
11	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	561	1	14438	2	N	-0-			-0-
*12	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	550	1	14566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,461 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	11935	X	11071	-0-	-864	-0-	283	1	10788	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	9576	-0-	-1204	-0-	239	1	9337	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	8606	-0-	-2244	-0-	227	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	8038	-0-	-2672	-0-	214	1	7824	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	210	1	7746	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	7600	-0-	-3110	-0-	203	1	7397	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	7958	-0-	-2644	-0-	212	1	7746	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	210	1	7772	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	200	1	7515	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	194	1	7327	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7438	-0-	-272	-0-	186	1	7252	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7680	-0-	-287	-0-	187	1	7493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12400	X	12185	-0-	-215	-0-	779	1	11406	2	N	-0-			-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	656	1	10741	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	669	1	11315	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11178	-0-	-822	-0-	657	1	10521	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	707	1	10830	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11150	-0-	-850	-0-	636	1	10514	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	10184	-0-	-2216	-0-	374	1	9810	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	10922	-0-	-1075	-0-	403	1	10519	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10361	-0-	-829	-0-	371	1	9990	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	11087	-0-	-445	-0-	396	1	10691	2	N	-0-			-0-
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	412	1	11066	2	N	-0-			-0-
*12	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	450	1	11979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	249	1	9468	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9014	-0-	-870	-0-	225	1	8789	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	9643	-0-	-1982	-0-	255	1	9388	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	9452	-0-	-1798	-0-	252	1	9200	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	9271	-0-	-2354	-0-	244	1	9027	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9009	-0-	-651	-0-	240	1	8769	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	245	1	8959	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8857	-0-	-908	-0-	233	1	8624	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8594	-0-	-856	-0-	223	1	8371	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8342	-0-	-958	-0-	215	1	8127	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	193	1	7530	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7985	-0-	-1005	-0-	194	1	7791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,811 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	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	191	1	8048	3	Y	-0-			-0-
02	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	171	1	7260	3	Y	-0-			-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	Y	-0-			-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	183	1	7849	3	Y	-0-			-0-
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	188	1	7974	3	Y	-0-			-0-
06	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	181	1	7625	3	Y	-0-			-0-
07	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	179	1	7706	3	Y	-0-			-0-
08	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	170	1	7399	3	Y	-0-			-0-
09	8010	X	7487	-0-	-523	-0-	167	1	7320	3	Y	-0-			-0-
10	8153	X	7944	-0-	-209	-0-	175	1	7769	3	Y	-0-			-0-
11	7800	X	7683	-0-	-117	-0-	168	1	7515	3	Y	-0-			-0-
12	7874	X	7776	-0-	-98	-0-	170	1	7606	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,176 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 #: 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	8959	X	8673	-0-	-286	-0-	222	1	8451	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6936	-0-	-1156	-0-	173	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7433	-0-	-1526	-0-	196	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7327	-0-	-1343	-0-	195	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7357	-0-	-1602	-0-	194	1	7163	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	178	1	6503	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7199	-0-	-489	-0-	191	1	7008	2	N	-0-					-0-
*08	7564	X	6867	-0-	-697	-0-	181	1	6686	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6625	-0-	-695	-0-	172	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7240	-0-	-107	-0-	187	1	7053	2	N	-0-					-0-
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	208	1	8144	2	N	-0-					-0-
*12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	326	1	8618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	60	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	54	1	2853	2	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	65	1	3188	2	N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	62	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	57	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	65	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	68	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	62	1	3516	2	N	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	60	1	3526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,176 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.		85	-0-	85	147	85	3			N	-0-					102
02	T. A.		95	-0-	95	242	95	3			N	-0-					102
03	T. A.		420	-0-	420	662	420	1			N	-0-					102
04	T. A.		196	-0-	196	858	196	1			N	-0-					102
05	T. A.		5688	-0-	5688	6546	868	1	4820	3	N	-0-					102
06	T. A.		3032	-0-	3032	9578	504	1	2528	3	N	-0-					102
07	T. A.		157	-0-	157	9735	157	3			N	-0-					102
08	T. A.		2	-0-	2	9737	2	3			N	-0-					102
09	9737	X	-0-	-0-	-9737	-0-					N	-0-					102
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	741	1	2337	3	N	-0-					102
11	750	X	353	-0-	-397	-0-	353	3			N	-0-					102
12	T. A.		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,140 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 #: 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	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	164	1	6934	3	Y	2	1	1			42
							2	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	138	1	5899	3	Y	1					43
							1	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					43
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5517	3	Y	1					44
							1	9									
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5358	3	Y	3					47
							3	9									
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	Y	2					49
							2	9									
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	3	Y	73					122
							80	9									
08	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	187	1	5445	3	Y	-0-					122
09	5460	X	5338	-0-	-122	-0-	177	1	5161	3	Y	-0-					122
10	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	179	1	5307	3	Y	-0-	79	1			43
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	178	1	5299	3	Y	-0-					43
*12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	177	1	5336	3	Y	28					71
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 69,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	12121	X	11519	-0-	-602	-0-	295	1	11224	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10467	-0-	-313	-0-	262	1	10205	2	N	-0-					-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	313	1	11512	2	N	-0-					-0-
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	311	1	11351	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11593	-0-	-63	-0-	305	1	11288	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	11174	-0-	-256	-0-	298	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	310	1	11336	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11828	-0-	-231	-0-	312	1	11516	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11385	-0-	-285	-0-	295	1	11090	2	N	-0-					-0-
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	303	1	11459	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9491	-0-	-1969	-0-	237	1	9254	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	8658	-0-	-3153	-0-	315	1	8343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,010 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	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	260	1	8690	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7952	-0-	-168	-0-	217	1	7735	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	217	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7794	-0-	-906	-0-	162	1	7632	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	160	1	7765	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7566	-0-	-1104	-0-	158	1	7408	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	178	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7490	-0-	-1035	-0-	168	1	7322	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7150	-0-	-650	-0-	160	1	6990	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	162	1	7185	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7048	-0-	-542	-0-	155	1	6893	3	N	-0-					-0-
*12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	159	1	7112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	156	1	5920	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5458	-0-	-366	-0-	136	1	5322	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	158	1	5831	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	155	1	5666	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	154	1	5685	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	152	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	161	1	5877	2	N	-0-					-0-
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	162	1	6002	2	N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	153	1	5751	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	152	1	5728	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5586	-0-	-384	-0-	139	1	5447	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5596	-0-	-573	-0-	204	1	5392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	8402	-0-	5402	5402	1088	1	7314	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	10075	-0-	6975	12377	1287	1	8788	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8187	-0-	5187	17564	1117	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	25055	X	7491	-0-	-17564	-0-	963	1	6528	2	N	-0-					-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	933	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	899	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	921	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	882	1	5208	2	N	-0-					-0-
*12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	789	1	4642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,559 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	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	505	1	19214	2	N	-0-					-0-
02	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	422	1	16466	2	N	-0-					-0-
03	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	492	1	18128	2	N	-0-					-0-
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	483	1	17664	2	N	-0-					-0-
05	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	461	1	17024	2	N	-0-					-0-
06	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	470	1	17163	2	N	-0-					-0-
07	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	493	1	18035	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	469	1	17325	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16127	-0-	-73	-0-	418	1	15709	2	N	-0-					-0-
10	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	458	1	17299	2	N	-0-					-0-
11	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	434	1	16976	2	N	-0-					-0-
*12	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	441	1	17708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	900	1	13187	2	N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	850	1	13912	2	N	-0-					-0-
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	798	1	13500	2	N	-0-					-0-
04	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	805	1	12880	2	N	-0-					-0-
05	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	946	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	807	1	13343	2	N	-0-					-0-
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	543	1	14234	2	N	-0-					-0-
08	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	512	1	13465	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11046	-0-	-1284	-0-	399	1	10647	2	N	-0-					-0-
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	506	1	13660	2	N	-0-					-0-
11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	492	1	12263	2	N	-0-					-0-
*12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	489	1	12057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14880	X	14448	-0-	-432	-0-	335	1	14113	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	13138	-0-	-302	-0-	302	1	12836	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	327	1	14001	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	13659	-0-	-321	-0-	312	1	13347	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	14168	-0-	-371	-0-	326	1	13842	3	N	-0-					-0-
06	14070	X	13786	-0-	-284	-0-	320	1	13466	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	14128	-0-	-411	-0-	321	1	13807	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13904	-0-	-418	-0-	312	1	13592	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	13331	-0-	-469	-0-	298	1	13033	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13420	-0-	-840	-0-	297	1	13123	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	12943	-0-	-857	-0-	285	1	12658	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	12937	-0-	-703	-0-	283	1	12654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,190 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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	Y	73	1	1			89
							80	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	101	1	4329	3	Y	1	68	1			22
							1	9									
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	Y	3	2	1			23
							3	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	Y	3					26
							3	9									
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	Y	4					30
							4	9									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4574	3	Y	-0-					30
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	3	Y	2					32
							2	9									
08	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	153	1	4446	3	Y	3					35
							3	9									
09	4680	X	3670	-0-	-1010	-0-	122	1	3548	3	Y	-0-					35
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	153	1	4544	3	Y	66	74	1			27
							73	9									
11	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	129	1	3861	3	Y	3	2	1			28
							3	9									
*12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2276	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 52,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	202	1	10379	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	9297	-0-	-55	-0-	173	1	9124	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	204	1	9964	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	191	1	9085	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	191	1	9611	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	189	1	8898	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	9553	-0-	-739	-0-	185	1	9368	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	191	1	9263	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	9183	-0-	-297	-0-	174	1	9009	2	N	-0-			-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	181	1	9622	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8947	-0-	-293	-0-	156	1	8791	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	9542	-0-	-6	-0-	158	1	9384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	107	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	100	1	5289	2	N	-0-			-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	115	1	5626	2	N	-0-			-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	115	1	5454	2	N	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	104	1	5257	2	N	-0-			-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	108	1	5086	2	N	-0-			-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	104	1	5255	2	N	-0-			-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	107	1	5160	2	N	-0-			-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	97	1	5037	2	N	-0-			-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	103	1	5469	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	90	1	5070	2	N	-0-			-0-
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	90	1	5353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,800 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	10881	X	10504	-0-	-377	-0-	244	1	10260	3	N	-0-			-0-
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	231	1	9843	3	N	-0-			-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	251	1	10759	3	N	-0-			-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	246	1	10550	3	N	-0-			-0-
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	258	1	10954	3	N	-0-			-0-
06	10530	X	10511	-0-	-19	-0-	244	1	10267	3	N	-0-			-0-
*07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	255	1	10982	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10806	-0-	-75	-0-	242	1	10564	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	228	-0-	-10302	-0-	228	1			N	-0-			-0-
10	10881	X	231	-0-	-10650	-0-	231	1			N	-0-			-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	324	1	10270	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	10258	-0-	-747	-0-	331	1	9927	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	97	1	4991	2	N	-0-					-0-
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	78	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	91	1	4465	2	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	93	1	4679	2	N	-0-					-0-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	96	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	88	1	4463	2	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	91	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	82	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	90	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	77	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	71	1	4223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	124	1	6345	2	N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	112	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	129	1	6280	2	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	127	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	120	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	123	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	118	1	6000	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	121	1	5875	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	109	1	5660	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	112	1	5959	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5877	-0-	-33	-0-	102	1	5775	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	96	1	5706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,746 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49 46	1 9	2077	3	N	42	174	1			24
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	1778	3	N	17					41
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49 23	1 9	2093	3	N	21					62
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	2024	3	N	23					85
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	2240	3	N	22					107
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	1867	3	N	12					119
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	2021	3	N	6					125
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	46 41	1 9	1987	3	N	37					162
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	1755	3	N	1					163
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1801	3	N	8					171
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1989	3	N	11	152	1			30
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	1741	3	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
08	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10107	-0-	-363	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10389	-0-	-430	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	9790	-0-	-680	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	10188	-0-	-135	-0-	10188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	7108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,639 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1057	1	847	3	N	8					139
							9	9									
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	955	1	664	3	N	3					142
							3	9									
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1057	1	764	3	N	9					151
							10	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1021	1	1008	3	N	5					156
							6	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1058	1	866	3	N	6					162
							7	9									
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1014	1	719	3	N	9					171
							10	9									
07	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	787	1	779	3	N	11					182
							12	9									
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1018	1	402	3	N	10					192
							11	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1007	1	1089	3	N	9					201
							10	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1057	1	705	3	N	13					214
							14	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	617	1	1045	3	N	29					243
							32	9									
12	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	718	1	626	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10 33	1 9	2897	3	N	30					146
02	2604	N	2002	-0-	-602	-0-	8 20	1 9	1974	3	N	18					164
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	11 34	1 9	2505	3	N	31					195
04	3000	N	3098	-0-	98	98	15 31	1 9	3052	3	N	28					223
05	3100	N	3152	-0-	52	150	14 15	1 9	3123	3	N	14	187	1			50
06	3000	N	3004	-0-	4	154	14 31	1 9	2959	3	N	28					78
07	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	12 22	1 9	2992	3	N	20					98
08	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	12 20	1 9	2750	3	N	18					116
09	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	11 35	1 9	2278	3	N	32					148
10	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	10 2	1 9	2566	3	N	2					150
11	2790	X	2053	-0-	-737	-0-	12 21	1 9	2020	3	N	19					169
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	17 31	1 9	2966	3	N	28					197

TOTAL GAS PROD: 32,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
05	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
11	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	9178	-0-	-184	-0-	9178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

01	10199	X	9948	-0-	-251	-0-	231	1	9717	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9056	-0-	-156	-0-	208	1	8848	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	228	1	9765	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9645	-0-	-225	-0-	220	1	9425	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9880	-0-	-133	-0-	227	1	9653	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9468	-0-	-222	-0-	219	1	9249	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	9675	-0-	-338	-0-	219	1	9456	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	209	1	9118	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	9220	-0-	-440	-0-	206	1	9014	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	9462	-0-	-427	-0-	209	1	9253	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	9187	-0-	-293	-0-	202	1	8985	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	207	1	9225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,293 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 #: 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	7068	X	6430	-0-	-638	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	4169	-0-	-2215	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6583	-0-	-485	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6467	-0-	-601	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6365	-0-	-703	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6292	-0-	-548	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5767	-0-	-1301	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
*12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6643	-0-	-301	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7348	-0-	-340	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6725	-0-	-715	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6841	-0-	-847	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	3854	-0-	-3586	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6020	-0-	-1327	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	3			N	-0-					-0-
*12	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,747 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	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5353	-0-	-1095	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7435	-0-	-36	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6803	-0-	-427	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7429	-0-	-414	-0-	7429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 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	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	385	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5347	-0-	-309	-0-	308	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	308	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	315	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	328	1	5023	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5090	-0-	-760	-0-	290	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	196	1	5156	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	203	1	5345	2	N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	195	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	202	1	5394	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5255	-0-	-115	-0-	191	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5627	-0-	-15	-0-	204	1	5423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,526 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 #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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	11501	X	9589	-0-	-1912	-0-	223	1	9366	3	N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	244	1	10383	3	N	-0-					-0-
03	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	265	1	11342	3	N	-0-					-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	247	1	10608	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11074	-0-	-706	-0-	254	1	10820	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10856	-0-	-544	-0-	252	1	10604	3	N	-0-					-0-
*07	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	217	1	9361	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	10570	-0-	-1024	-0-	236	1	10334	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	238	-0-	-10622	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	11222	X	344	-0-	-10878	-0-	344	1			N	-0-					-0-
11	10860	X	10504	-0-	-356	-0-	336	1	10168	3	N	-0-					-0-
*12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	358	1	10720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

01	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	200	1	5629	3	N	34					109
							37	9									
02	5740	X	5497	-0-	-243	-0-	184	1	5236	3	N	70					179
							77	9									
03	6355	X	5951	-0-	-404	-0-	200	1	5709	3	N	38	163	1			54
							42	9									
04	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	190	1	5440	3	N	50					104
							55	9									
05	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	194	1	5503	3	N	37					141
							41	9									
06	5880	X	5759	-0-	-121	-0-	197	1	5526	3	N	33					174
							36	9									
07	6076	X	5888	-0-	-188	-0-	197	1	5660	3	N	28	175	1			27
							31	9									
08	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	177	1	5147	3	N	12					39
							13	9									
09	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	183	1	5351	3	N	1					40
							1	9									
10	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	174	1	5163	3	N	-0-					40
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	177	1	5296	3	N	-0-					40
12	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	167	1	5012	3	N	119					159
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 67,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	20	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	23	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	909	-0-	-231	-0-	19	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	18	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	2	N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	15	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	21	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	19	1	1132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	3	1	9	N	1					1
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					1
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					1
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					1
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					1
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5352	3	1	9	N	1					2
*12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 64,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	225	1	11541	2	N	-0-					-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	194	1	10253	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	227	1	11100	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	11080	-0-	-110	-0-	229	1	10851	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	11077	-0-	-486	-0-	215	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	213	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	206	1	10452	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10570	-0-	-869	-0-	214	1	10356	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10055	-0-	-1015	-0-	190	1	9865	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10838	-0-	-229	-0-	200	1	10638	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	10006	-0-	-314	-0-	174	1	9832	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10409	-0-	-255	-0-	173	1	10236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

01	18600	X	14808	-0-	-3792	-0-	379	1	14429	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	13860	-0-	-2940	-0-	347	1	13513	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	13939	-0-	-3080	-0-	368	1	13571	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	13589	-0-	-2881	-0-	362	1	13227	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	13378	-0-	-2339	-0-	352	1	13026	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	12848	-0-	-2002	-0-	342	1	12506	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13224	-0-	-2121	-0-	352	1	12872	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13789	-0-	-254	-0-	363	1	13426	2	N	-0-					-0-
09	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	404	1	15195	2	N	-0-					-0-
10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	391	1	14769	2	N	-0-					-0-
11	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	370	1	14440	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	15359	-0-	-761	-0-	373	1	14986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 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	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	324	1	4743	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	264	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	239	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3882	-0-	-1171	-0-	238	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	204	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	130	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3375	-0-	-1337	-0-	124	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	162	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	264	1	7117	2	N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	149	1	3982	2	N	-0-					-0-
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	137	1	3652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34751	X	26418	-0-	-8333	-0-	505	1	25913	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	23377	-0-	-1795	-0-	434	1	22943	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	24253	-0-	-1415	-0-	486	1	23767	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	21694	-0-	-3866	-0-	448	1	21246	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21817	-0-	-4595	-0-	424	1	21393	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	20661	-0-	-4899	-0-	430	1	20231	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	21950	-0-	-3935	-0-	424	1	21526	2	N	-0-					-0-
08	24242	X	23077	-0-	-1165	-0-	467	1	22610	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	21350	-0-	-340	-0-	404	1	20946	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	21332	-0-	-616	-0-	393	1	20939	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	20346	-0-	-1974	-0-	354	1	19992	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	20388	-0-	-2645	-0-	338	1	20050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,663 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	T. A.		10806	-0-	10806	21227	251	1	10555	3	N	-0-					4
02	30640	X	9413	-0-	-21227	-0-	216	1	9197	3	N	-0-					4
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	234	1	10006	3	N	-0-					4
04	10200	X	9738	-0-	-462	-0-	223	1	9515	3	N	-0-					4
05	10540	X	9426	-0-	-1114	-0-	216	1	9210	3	N	-0-					4
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	225	1	9479	3	N	-0-					4
07	10416	X	10287	-0-	-129	-0-	233	1	10054	3	N	-0-					4
08	10230	X	10126	-0-	-104	-0-	227	1	9899	3	N	-0-					4
09	9750	X	9370	-0-	-380	-0-	210	1	9160	3	N	-0-					4
10	10292	X	9650	-0-	-642	-0-	213	1	9437	3	N	-0-					4
11	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	204	1	9115	3	N	-0-					4
*12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	207	1	9250	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 117,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16771	X	14557	-0-	-2214	-0-	338	1	14219	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13421	-0-	-1027	-0-	308	1	13113	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	14812	-0-	-843	-0-	338	1	14474	3	N	-0-					-0-
04	14670	X	14084	-0-	-586	-0-	321	1	13763	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	340	1	14443	3	N	-0-					-0-
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	334	1	14093	3	N	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	340	1	14623	3	N	-0-					-0-
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	345	1	15075	3	N	-0-					-0-
09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	336	1	14722	3	N	-0-					-0-
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	509	1	15029	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14731	-0-	-179	-0-	477	1	14254	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	15447	-0-	-115	-0-	498	1	14949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1228	1	3010	3	N	61					221
							67	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1117	1	2900	3	N	70	141	1			150
							77	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1076	1	2881	3	N	62					212
							68	9									
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1185	1	2900	3	N	92					304
							101	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1170	1	2419	3	N	8	164	1			148
							9	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1174	1	2603	3	N	18					166
							20	9									
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1114	1	2934	3	N	63					229
							69	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1195	1	3028	3	N	47	182	1			94
							52	9									
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1202	1	3321	3	N	54					148
							59	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1129	1	2536	3	N	49					197
							54	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	979	1	2080	3	N	42	150	1			89
							46	9									
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1143	1	2797	3	N	63					152
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 47,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

01	18197	X	13832	-0-	-4365	-0-	884	1	12948	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12593	-0-	-3843	-0-	725	1	11868	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	14136	-0-	-4061	-0-	789	1	13347	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	13431	-0-	-2499	-0-	790	1	12641	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13348	-0-	-1625	-0-	818	1	12530	2	N	-0-					-0-
06	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	1022	1	16910	2	N	-0-					-0-
07	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	738	1	19401	2	N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	630	1	16437	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	17045	-0-	-565	-0-	617	1	16428	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	17793	-0-	-404	-0-	637	1	17156	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	15936	-0-	-1674	-0-	575	1	15361	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	17052	-0-	-2633	-0-	619	1	16433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 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	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	791	1	11579	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11532	-0-	-1180	-0-	664	1	10868	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	7289	-0-	-6785	-0-	506	1	6783	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11209	-0-	-2411	-0-	666	1	10543	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	9685	-0-	-4296	-0-	595	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	8871	-0-	-3489	-0-	506	1	8365	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	5643	-0-	-7129	-0-	318	1	5325	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	6415	-0-	-5179	-0-	1570	1	4845	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	620	-0-	-10600	-0-	620	1			N	-0-					-0-
10	9672	X	917	-0-	-8755	-0-	887	1	30	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8061	-0-	-819	-0-	1566	1	6495	2	N	-0-					-0-
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1464	1	5277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6867	-0-	-511	-0-	439	1	6428	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5748	-0-	-916	-0-	330	1	5418	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	357	1	6046	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	405	1	6488	2	N	-0-					-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	542	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	464	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	297	1	7733	2	N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	281	1	7408	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6367	-0-	-773	-0-	230	1	6137	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	243	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	356	1	9555	2	N	-0-					-0-
*12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	330	1	8764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 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	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7759	-0-	-333	-0-	212	1	7547	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	215	1	8228	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8004	-0-	-666	-0-	167	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	167	1	8067	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7710	-0-	-960	-0-	161	1	7549	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	177	1	7589	3	N	-0-					-0-
08	8432	X	7731	-0-	-701	-0-	173	1	7558	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7266	-0-	-744	-0-	163	1	7103	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7444	-0-	-802	-0-	165	1	7279	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	6951	-0-	-759	-0-	153	1	6798	3	N	-0-					-0-
*12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	165	1	7365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 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	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	292	1	11105	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10292	-0-	-572	-0-	257	1	10035	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	290	1	10688	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	9808	-0-	-1472	-0-	261	1	9547	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	278	1	10287	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	10242	-0-	-798	-0-	273	1	9969	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10576	-0-	-832	-0-	281	1	10295	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10542	-0-	-432	-0-	278	1	10264	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	10077	-0-	-153	-0-	261	1	9816	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10361	-0-	-210	-0-	267	1	10094	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	252	1	9859	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10526	-0-	-45	-0-	383	1	10143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	1258	1	6800	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7549	-0-	-571	-0-	1080	1	6469	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6853	-0-	-1424	-0-	1079	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5212	-0-	-2588	-0-	1016	1	4196	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	6333	-0-	-2037	-0-	1097	1	5236	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	6118	-0-	-1982	-0-	1106	1	5012	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	4538	-0-	-3832	-0-	1051	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	3560	-0-	-3291	-0-	955	1	2605	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	1043	1	4674	2	N	-0-			-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1211	1	5954	2	N	-0-			-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1177	1	6158	2	N	-0-			-0-
*12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1164	1	4690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,292 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	10757	X	10703	-0-	-54	-0-	274	1	10429	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	9352	-0-	-364	-0-	234	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10452	-0-	-460	-0-	276	1	10176	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9858	-0-	-702	-0-	263	1	9595	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10449	-0-	-463	-0-	275	1	10174	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9908	-0-	-442	-0-	264	1	9644	2	N	-0-			-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	281	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9971	-0-	-476	-0-	263	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9350	-0-	-760	-0-	242	1	9108	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9697	-0-	-843	-0-	250	1	9447	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9588	-0-	-612	-0-	239	1	9349	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9477	-0-	-1063	-0-	230	1	9247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 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	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1002	1	5338	3	N	21					214
							23	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	974	1	5503	3	N	-0-	174	1			40
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1082	1	5635	3	N	53					93
							58	9									
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1034	1	5386	3	N	24					117
							26	9									
05	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	1066	1	4754	3	N	23					140
							25	9									
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1021	1	5036	3	N	2					142
							2	9									
07	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	1055	1	4504	3	N	4					146
							4	9									
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	984	1	5300	3	N	42					188
							46	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	906	1	4929	3	N	16					204
							18	9									
10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	921	1	3961	3	N	30					234
							33	9									
11	5820	X	5805	-0-	-15	-0-	904	1	4898	3	N	3	184	1			53
							3	9									
12	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	930	1	4244	3	N	1					54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 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	T. A.		1055	-0-	1055	1367	1055	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		298	-0-	298	1665	298	3			N	-0-					-0-
03	2345	X	680	-0-	-1665	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-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: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17744	-0-	-81	-0-	681	1	17063	2	Y	-0-					-0-
02	16100	X	15817	-0-	-283	-0-	593	1	15224	2	Y	-0-					-0-
03	17825	X	17690	-0-	-135	-0-	701	1	16989	2	Y	-0-					-0-
04	17250	X	16294	-0-	-956	-0-	651	1	15643	2	Y	-0-					-0-
05	17732	X	16190	-0-	-1542	-0-	640	1	15550	2	Y	-0-					-0-
06	16800	X	15890	-0-	-910	-0-	635	1	15255	2	Y	-0-					-0-
07	17360	X	17113	-0-	-247	-0-	682	1	16431	2	Y	-0-					-0-
08	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	633	1	15374	2	Y	-0-					-0-
09	16290	X	15262	-0-	-1028	-0-	593	1	14669	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	15707	-0-	-1405	-0-	607	1	15100	2	Y	-0-					-0-
11	16560	X	15208	-0-	-1352	-0-	569	1	14639	2	Y	-0-					-0-
12	15965	X	15499	-0-	-466	-0-	564	1	14935	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 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	2573	X	683	-0-	-1890	-0-	671	1	12	9	Y	11			105
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	619	1	839	3	Y	1			106
							1	9							
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	683	1	1988	3	Y	-0-			106
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	669	1	1908	3	Y	-0-			106
05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	685	1	1668	3	Y	-0-			106
06	2580	X	1861	-0-	-719	-0-	662	1	1199	3	Y	-0-			106
07	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	666	1	1249	3	Y	-0-			106
08	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	688	1	1381	3	Y	-0-			106
09	2580	X	1954	-0-	-626	-0-	666	1	1268	3	Y	18			124
							20	9							
10	2356	X	1538	-0-	-818	-0-	665	1	871	3	Y	2			126
							2	9							
11	2010	X	1599	-0-	-411	-0-	621	1	978	3	Y	-0-			121
12	2015	N	1343	-0-	-672	-0-	629	1	714	3	Y	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	155	1	7926	2	N	-0-			-0-
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	133	1	7003	2	N	-0-			-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	144	1	7059	2	N	-0-			-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	122	1	5811	2	N	-0-			-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	113	1	5718	2	N	-0-			-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	107	1	5046	2	N	-0-			-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	112	1	5657	2	N	-0-			-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	120	1	5808	2	N	-0-			-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	110	1	5690	2	N	-0-			-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	112	1	5947	2	N	-0-			-0-
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	99	1	5593	2	N	-0-			-0-
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	90	1	5344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,019 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	10323	X	8836	-0-	-1487	-0-	26	1	8810	3	N	-0-			-0-
02	9268	X	7714	-0-	-1554	-0-	29	1	7685	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	34	1	8157	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	35	1	7776	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	32	1	7943	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	35	1	7903	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	31	1	8174	3	N	-0-			-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	34	1	8316	3	N	-0-			-0-
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	36	1	7946	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	30	1	8153	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	7795	-0-	-275	-0-	43	1	7752	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	41	1	7936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19685	X	17546	-0-	-2139	-0-	408	1	17138	3	N	-0-			-0-
02	17780	X	17210	-0-	-570	-0-	396	1	16814	3	N	-0-			-0-
03	17670	X	12941	-0-	-4729	-0-	295	1	12646	3	N	-0-			-0-
04	16980	X	14551	-0-	-2429	-0-	333	1	14218	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	16600	-0-	-2465	-0-	382	1	16218	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	16500	-0-	-1950	-0-	383	1	16117	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	16647	-0-	-2418	-0-	378	1	16269	3	N	-0-			-0-
08	16585	X	16385	-0-	-200	-0-	367	1	16018	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	351	1	15347	3	N	-0-			-0-
10	17050	X	15944	-0-	-1106	-0-	352	1	15592	3	N	-0-			-0-
11	16500	X	15375	-0-	-1125	-0-	338	1	15037	3	N	-0-			-0-
12	16306	X	15793	-0-	-513	-0-	345	1	15448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 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	16368	X	16153	-0-	-215	-0-	414	1	15739	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	14233	-0-	-495	-0-	356	1	13877	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	15357	-0-	-670	-0-	406	1	14951	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	15033	-0-	-597	-0-	400	1	14633	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	15042	-0-	-1109	-0-	396	1	14646	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	14249	-0-	-1381	-0-	380	1	13869	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14696	-0-	-1052	-0-	394	1	14302	2	N	-0-			-0-
*08	15531	X	14626	-0-	-905	-0-	385	1	14241	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	13792	-0-	-1238	-0-	357	1	13435	2	N	-0-			-0-
10	15035	X	13965	-0-	-1070	-0-	360	1	13605	2	N	-0-			-0-
11	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	377	1	14747	2	N	-0-			-0-
*12	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	432	1	17350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 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	23498	X	18679	-0-	-4819	-0-	717	1	17962	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	17177	-0-	-4019	-0-	644	1	16533	2	N	-0-			-0-
03	23467	X	20684	-0-	-2783	-0-	820	1	19864	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	17602	-0-	-4988	-0-	703	1	16899	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	16794	-0-	-4813	-0-	663	1	16131	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	16568	-0-	-3442	-0-	662	1	15906	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	17137	-0-	-3540	-0-	683	1	16454	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	17053	-0-	-3624	-0-	674	1	16379	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	16361	-0-	-1249	-0-	635	1	15726	2	N	-0-			-0-
10	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	689	1	17127	2	N	-0-			-0-
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	669	1	17217	2	N	-0-			-0-
*12	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	649	1	17182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 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	16802	X	15406	-0-	-1396	-0-	394	1	15012	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	13436	-0-	-1740	-0-	336	1	13100	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	14344	-0-	-2458	-0-	379	1	13965	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14011	-0-	-2249	-0-	373	1	13638	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14104	-0-	-1830	-0-	372	1	13732	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	13465	-0-	-1445	-0-	359	1	13106	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	14003	-0-	-877	-0-	375	1	13628	2	N	-0-			-0-
*08	14477	X	14007	-0-	-470	-0-	369	1	13638	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	13352	-0-	-658	-0-	346	1	13006	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	344	1	12983	2	N	-0-			-0-
11	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	353	1	13780	2	N	-0-			-0-
*12	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	412	1	16567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	13888	X	10725	-0-	-3163	-0-	250	1	10475	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	9407	-0-	-2773	-0-	216	1	9191	3	N	-0-			-0-
03	12586	X	9836	-0-	-2750	-0-	225	1	9611	3	N	-0-			-0-
04	11700	X	9091	-0-	-2609	-0-	208	1	8883	3	N	-0-			-0-
05	11563	X	8452	-0-	-3111	-0-	194	1	8258	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	8971	-0-	-1409	-0-	208	1	8763	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	6318	-0-	-4098	-0-	143	1	6175	3	N	-0-			-0-
08	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	290	1	12640	3	N	-0-			-0-
09	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	288	1	12580	3	N	-0-			-0-
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	209	1	9265	3	N	-0-			-0-
*11	12510	X	9261	-0-	-3249	-0-	204	1	9057	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	11874	-0-	-1425	-0-	260	1	11614	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	25	1	8461	3	N	-0-			-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	7	-0-	-6627	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
06	8220	X	1994	-0-	-6226	-0-	8	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	23	1	5681	3	N	-0-			-0-
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	35	1	7948	3	N	-0-			-0-
10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	31	1	8689	3	N	-0-			-0-
11	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	44	1	8016	3	N	-0-			-0-
*12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	36	1	7156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21793	X	15743	-0-	-6050	-0-	604	1	15139	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	14839	-0-	-2073	-0-	556	1	14283	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	17091	-0-	-455	-0-	677	1	16414	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	16520	-0-	-460	-0-	660	1	15860	2	N	-0-			-0-
05	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	686	1	16673	2	N	-0-			-0-
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	709	1	17025	2	N	-0-			-0-
07	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	746	1	17954	2	N	-0-			-0-
*08	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	758	1	18428	2	N	-0-			-0-
09	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	717	1	17740	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	15999	-0-	-2694	-0-	619	1	15380	2	N	-0-			-0-
11	18570	X	14406	-0-	-4164	-0-	539	1	13867	2	N	-0-			-0-
*12	19065	X	13369	-0-	-5696	-0-	487	1	12882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,403 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	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	110	1	5655	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	91	1	4798	2	N	-0-			-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	124	1	6062	2	N	-0-			-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	135	1	6411	2	N	-0-			-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	123	1	6193	2	N	-0-			-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	134	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	117	1	5928	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	113	1	5458	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	3937	-0-	-1643	-0-	74	1	3863	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5184	-0-	-582	-0-	96	1	5088	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	92	1	5189	2	N	-0-			-0-
*12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	101	1	5987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	22468	-0-	19368	46552	430	1	22038	2	N	-0-			-0-
02	66213	X	19661	-0-	-46552	-0-	365	1	19296	2	N	-0-			-0-
03	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	458	1	22386	2	N	-0-			-0-
04	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	446	1	21138	2	N	-0-			-0-
05	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	424	1	21374	2	N	-0-			-0-
06	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	400	1	18795	2	N	-0-			-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	384	1	19485	2	N	-0-			-0-
08	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	397	1	19187	2	N	-0-			-0-
09	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	360	1	18673	2	N	-0-			-0-
10	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	352	1	18730	2	N	-0-			-0-
11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	308	1	17405	2	N	-0-			-0-
*12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	306	1	18115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 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	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-			-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	504	1	6039	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			N	-0-			-0-
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		7090	-0-	7090	7090	7090	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 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	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	468	1	19715	3	N	-0-			41
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	408	1	17351	3	N	-0-			41
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	431	1	18440	3	N	-0-			41
04	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	425	1	18183	3	N	-0-			41
05	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	422	1	17975	3	N	-0-			41
06	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	423	1	17821	3	N	-0-			41
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	531	1	15269	3	N	-0-			41
08	15376	X	14486	-0-	-890	-0-	481	1	14005	3	N	-0-			41
09	14880	X	14610	-0-	-270	-0-	484	1	14126	3	N	-0-			41
10	15376	X	14761	-0-	-615	-0-	483	1	14278	3	N	-0-			41
11	14880	X	14565	-0-	-315	-0-	472	1	14093	3	N	-0-			41
*12	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	526	1	15764	3	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 202,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	657	1	855	2	N	-0-			-0-
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	613	1	880	2	N	-0-			-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	751	1	2757	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4565	-0-	1565	1565	917	1	3648	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3765	-0-	665	2230	835	1	2930	2	N	-0-			-0-
06	6024	X	3794	-0-	-2230	-0-	860	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	874	1	3765	2	N	-0-			-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	894	1	3195	2	N	-0-			-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	832	1	2875	2	N	-0-			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	893	1	2925	2	N	-0-			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	847	1	2683	2	N	-0-			-0-
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	868	1	2800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,088 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	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	364	1	13852	2	N	-0-			-0-
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	322	1	12562	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	339	1	12493	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	12148	-0-	-722	-0-	324	1	11824	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	12936	-0-	-363	-0-	341	1	12595	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	10716	-0-	-2154	-0-	286	1	10430	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	318	1	11653	2	N	-0-			-0-
*08	12927	X	12336	-0-	-591	-0-	325	1	12011	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11599	-0-	-911	-0-	300	1	11299	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	10706	-0-	-2221	-0-	276	1	10430	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	9684	-0-	-2256	-0-	242	1	9442	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	8716	-0-	-3622	-0-	212	1	8504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	779	1	3856	3	N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	611	1	2303	3	N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	3	N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	592	1	2256	3	N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	700	1	2556	3	N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	763	1	4130	3	N	-0-					-0-
07	992	X	5	-0-	-987	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	992	X	122	-0-	-870	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
09	960	X	90	-0-	-870	-0-	2	1	88	3	N	-0-					-0-
10	992	X	53	-0-	-939	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
11	960	X	86	-0-	-874	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
12	341	X	73	-0-	-268	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20305	X	19462	-0-	-843	-0-	450	1	19012	3	N	-0-					-0-
02	17836	X	16238	-0-	-1598	-0-	372	1	15866	3	N	-0-					-0-
03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	457	1	19633	3	N	-0-					-0-
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	433	1	18622	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	19076	-0-	-392	-0-	437	1	18639	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	17361	-0-	-2079	-0-	401	1	16960	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	17622	-0-	-2466	-0-	399	1	17223	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	18684	-0-	-1404	-0-	417	1	18267	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17791	-0-	-1259	-0-	396	1	17395	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	18491	-0-	-574	-0-	407	1	18084	3	N	-0-					-0-
11	18090	X	17811	-0-	-279	-0-	390	1	17421	3	N	-0-					-0-
12	18693	X	17953	-0-	-740	-0-	391	1	17562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	612	1	2584	3	N	1					147
							1	9									
02	3220	X	2833	-0-	-387	-0-	652	1	2147	3	N	31					178
							34	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	727	1	2495	3	N	30					208
							33	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	865	1	2770	3	N	114					322
							125	9									
05	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	842	1	2251	3	N	-0-	186	1			136
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	914	1	2814	3	N	39					175
							43	9									
07	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	839	1	2283	3	N	5					180
							6	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2703	3	N	-0-					180
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	896	1	2529	3	N	-0-					180
10	3565	X	2719	-0-	-846	-0-	837	1	1849	3	N	30					210
							33	9									
11	3450	X	2507	-0-	-943	-0-	807	1	1690	3	N	9	183	1			36
							10	9									
12	3007	X	1421	-0-	-1586	-0-	808	1	613	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12586	X	4560	-0-	-8026	-0-	117	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7287	-0-	-4081	-0-	182	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	6900	-0-	-5376	-0-	182	1	6718	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	426	-0-	-11454	-0-	11	1	415	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	49	-0-	-12227	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	87	-0-	-7713	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	854	-0-	-7206	-0-	23	1	831	2	N	-0-					-0-
*08	6913	X	805	-0-	-6108	-0-	342	1	463	2	N	-0-					-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	195	1	2148	2	N	-0-					-0-
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	963	1	9461	2	N	-0-					-0-
11	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	905	1	8624	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	9673	-0-	6573	6573	920	1	8753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	3			N	-0-					-0-
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7351	-0-	-1205	-0-	7351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,666 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	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	9538	-0-	-458	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
04	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-
07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			N	-0-					-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	3			N	-0-					-0-
11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12280	-0-	-1174	-0-	12280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	315	1	11999	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10911	-0-	-177	-0-	273	1	10638	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	11785	-0-	-460	-0-	311	1	11474	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	11435	-0-	-445	-0-	305	1	11130	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11615	-0-	-661	-0-	306	1	11309	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	11035	-0-	-845	-0-	294	1	10741	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	11369	-0-	-721	-0-	304	1	11065	2	N	-0-			-0-
*08	11811	X	11413	-0-	-398	-0-	451	1	10962	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	10813	-0-	-617	-0-	420	1	10393	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	429	1	10671	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	10682	-0-	-358	-0-	400	1	10282	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	11093	-0-	-160	-0-	404	1	10689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	868	1	7279	3	N	-0-			-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	168	1	5486	3	N	-0-			-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-			-0-
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	3			N	-0-			-0-
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-			-0-
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-			-0-
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-			-0-
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-			-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-			-0-
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-			-0-
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-			-0-
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,360 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 948 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, 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	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	138	1	3885	3	N	276	183	1			241
							304	9									
02	4060	X	3522	-0-	-538	-0-	118	1	3349	3	N	50					291
							55	9									
03	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	130	1	3711	3	N	-0-					291
04	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	128	1	3664	3	N	162	369	1			84
							178	9									
05	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	132	1	3750	3	N	115					199
							127	9									
06	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	129	1	3617	3	N	122					321
							134	9									
07	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	129	1	3702	3	N	114	365	1			70
							125	9									
08	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	126	1	3695	3	N	100					170
							110	9									
09	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	122	1	3555	3	N	121					291
							133	9									
10	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	119	1	3535	3	N	92	184	1			199
							101	9									
11	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	115	1	3450	3	N	111					310
							122	9									
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	120	1	3592	3	N	101	184	1			227
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 46,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

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	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	119	1	5003	3	N	64	194	1			26
							70	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	119	1	5067	3	N	65					91
							72	9									
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	5540	3	N	48					139
							53	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5641	3	N	49	164	1			24
							54	9									
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	121	1	5148	3	N	26					50
							29	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	92	1	3897	3	N	23					73
							25	9									
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	151	1	6519	3	N	15					88
							17	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	142	1	6236	3	N	49					137
							54	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	117	1	5141	3	N	74					211
							81	9									
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	147	1	3673	3	N	8	162	1			57
							9	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	114	1	5067	3	N	33					90
							36	9									
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	134	1	6030	3	N	20					110
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 65,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

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	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	11	1	3436	3	N	46					126
							51	9									
02	3444	X	2757	-0-	-687	-0-	11	1	2689	3	N	52					178
							57	9									
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	13	1	2758	3	N	2					180
							2	9									
04	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	16	1	3163	3	N	34					214
							37	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	15	1	3498	3	N	1					215
							1	9									
*06	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	15	1	3101	3	N	8					223
							9	9									
*07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	13	1	3168	3	N	-0-					223
*08	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	14	1	3136	3	N	-0-					223
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					223
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	16	1	3939	3	N	-0-					223
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	3	N	29					252
							32	9									
12	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	19	1	3383	3	N	28	178	1			102
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

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	2232	X	1196	-0-	-1036	-0-	899	1	158	3	N	126					192
							139	9									
02	2016	X	921	-0-	-1095	-0-	812	1	109	9	N	99	183	1			108
03	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	899	1	121	9	N	110					218
04	2160	X	990	-0-	-1170	-0-	870	1	120	9	N	109	182	1			145
05	2232	X	982	-0-	-1250	-0-	899	1	83	9	N	75	181	1			39
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	870	1	4837	3	N	87					126
							96	9									
07	33783	X	33783	-0-	-0-	-0-	899	1	32762	3	N	111	169	1			68
							122	9									
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	899	1	5754	3	N	117					185
							129	9									
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	870	1	5056	3	N	69	187	1			67
							76	9									
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	899	1	5151	3	N	93					160
							102	9									
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	870	1	4145	3	N	40					200
							44	9									
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	776	1	2932	3	N	58	182	1			76
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 72,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	471	1	9	2	Y	38					54
							8192	3	42	9							
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	450	1	10747	3	Y	-0-					54
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	471	1	5	2	Y	6					60
							10097	3	7	9							
04	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	506	1	11	2	Y	33					93
							10854	3	36	9							
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	471	1	29	2	Y	117	188	1			22
							5923	3	129	9							
06	12000	X	5552	-0-	-6448	-0-	391	1	1	2	Y	-0-					22
							5160	3									
07	12400	X	6759	-0-	-5641	-0-	459	1	4	2	Y	25					47
							6268	3	28	9							
08	11780	X	6271	-0-	-5509	-0-	400	1	5853	3	Y	16					63
							18	9									
09	11400	X	5698	-0-	-5702	-0-	430	1	5250	3	Y	16					79
							18	9									
10	6758	X	5775	-0-	-983	-0-	505	1	5252	3	Y	16					95
							18	9									
11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	448	1	1	2	Y	68	125	1			38
							5193	3	75	9							
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	535	1	2	2	Y	-0-					38
							5201	3									

TOTAL GAS PROD: 89,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	318	1	13362	3	N	-0-					-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	271	1	11529	3	N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	12120	3	N	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	255	1	10906	3	N	-0-					-0-
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	255	1	10839	3	N	-0-					-0-
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	370	1	10387	3	N	-0-					-0-
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	363	1	10450	3	N	-0-					-0-
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	355	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	331	1	9650	3	N	-0-					-0-
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	321	1	9485	3	N	-0-					-0-
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	309	1	9218	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	9666	-0-	-905	-0-	312	1	9354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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	5084	X	827	-0-	-4257	-0-	38	1	789	3	N	-0-					133
02	4452	X	3846	-0-	-606	-0-	174	1	3672	3	N	-0-	133	1			-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	258	1	5492	3	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	209	1	4477	3	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	204	1	4335	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	2556	-0-	-2364	-0-	116	1	2440	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	2	-0-	-5082	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	843	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1062	1	4204	3	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1073	1	3864	3	N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1046	1	3935	3	N	-0-					-0-
*12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	1075	1	3955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,090 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 #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 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	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	164	1	6924	3	Y	40					55
							44	9									
02	7392	X	1617	-0-	-5775	-0-	37	1	1580	3	Y	-0-					55
03	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	166	1	7125	3	Y	37	77	1			15
							41	9									
04	8400	X	6950	-0-	-1450	-0-	158	1	6786	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	8680	X	5495	-0-	-3185	-0-	126	1	5358	3	Y	10					25
							11	9									
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	173	1	7304	3	Y	-0-					25
07	7347	X	6102	-0-	-1245	-0-	138	1	5958	3	Y	5					30
							6	9									
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	312	1	9121	3	Y	10					40
							11	9									
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	279	1	8172	3	Y	32	62	1			10
							35	9									
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	281	1	8324	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	8130	X	8103	-0-	-27	-0-	261	1	7835	3	Y	6					16
							7	9									
12	8959	X	8158	-0-	-801	-0-	262	1	7877	3	Y	17					33
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 84,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

01	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	229	1	9616	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8593	-0-	-1375	-0-	198	1	8395	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	229	1	9826	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	9079	-0-	-971	-0-	207	1	8872	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8981	-0-	-1032	-0-	206	1	8775	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9633	-0-	-87	-0-	223	1	9410	3	N	-0-					-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	297	1	8665	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8959	-0-	-671	-0-	296	1	8663	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9476	-0-	-909	-0-	310	1	9166	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	8520	-0-	-1530	-0-	275	1	8245	3	N	-0-					-0-
*12	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	293	1	8807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

01	837	X	91	-0-	-746	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	336	X	39	-0-	-297	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	28316	-0-	25316	25316	1462	1	26854	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5970	-0-	2870	28186	1291	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3245	-0-	245	28431	1109	1	2136	2	N	-0-					-0-
*12	32187	X	3756	-0-	-28431	-0-	1373	1	2383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,609 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, 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	10819	X	10308	-0-	-511	-0-	239	1	10069	3	N	-0-			70
02	9632	X	8925	-0-	-707	-0-	205	1	8720	3	N	-0-			70
03	10416	X	10193	-0-	-223	-0-	233	1	9960	3	N	-0-			70
04	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	205	1	8808	3	N	10			80
							11	9							
05	10323	X	8884	-0-	-1439	-0-	204	1	8680	3	N	-0-			80
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	236	1	9929	3	N	-0-			80
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	373	1	10718	3	N	3			83
							3	9							
08	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	317	1	9234	3	N	-0-			83
09	10170	X	9981	-0-	-189	-0-	330	1	9651	3	N	-0-			83
10	10819	X	9444	-0-	-1375	-0-	309	1	9135	3	N	-0-			83
11	10470	X	10309	-0-	-161	-0-	333	1	9976	3	N	-0-			83
12	11098	X	10281	-0-	-817	-0-	331	1	9950	3	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 118,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	15190	X	6762	-0-	-8428	-0-	157	1	6605	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	5484	-0-	-6696	-0-	126	1	5358	3	N	-0-			-0-
03	10788	X	5526	-0-	-5262	-0-	126	1	5400	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	7979	-0-	-1891	-0-	541	1	7438	3	N	-0-			-0-
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	314	1	8649	3	N	-0-			-0-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	203	1	8586	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	171	1	7374	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	89	1	3918	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	364	-0-	-8426	-0-	8	1	356	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,419 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	12586	X	11759	-0-	-827	-0-	272	1	11470	3	N	15			125
							17	9							
02	11256	X	10492	-0-	-764	-0-	241	1	10251	3	N	-0-			125
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	270	1	11546	3	N	-0-			125
04	11430	X	11409	-0-	-21	-0-	260	1	11139	3	N	9			134
							10	9							
05	11811	X	11666	-0-	-145	-0-	267	1	11392	3	N	6			140
							7	9							
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	271	1	11448	3	N	-0-			140
07	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	405	1	11636	3	N	-0-			140
08	11811	X	11639	-0-	-172	-0-	386	1	11253	3	N	-0-			140
09	11730	X	11038	-0-	-692	-0-	365	1	10673	3	N	-0-			140
10	12121	X	11870	-0-	-251	-0-	388	1	11482	3	N	-0-			140
11	11730	X	11259	-0-	-471	-0-	365	1	10894	3	N	-0-			140
*12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	375	1	11259	3	N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 138,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 #: 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	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	209	1	8799	3	N	-0-			-0-
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	191	1	8098	3	N	-0-			-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	205	1	8771	3	N	-0-			-0-
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	N	-0-			-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	216	1	9200	3	N	-0-			-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	237	1	9975	3	N	-0-			-0-
*07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	234	1	10103	3	N	-0-			-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	217	1	9475	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	182	-0-	-7408	-0-	182	1			N	-0-			-0-
10	7843	X	273	-0-	-7570	-0-	273	1			N	-0-			-0-
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	322	1	8081	3	N	-0-			-0-
*12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	377	1	11299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13764	X	11146	-0-	-2618	-0-	258	1	10888	3	N	-0-			-0-
02	12432	X	10362	-0-	-2070	-0-	238	1	10124	3	N	-0-			-0-
03	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	243	1	10402	3	N	-0-			-0-
04	12030	X	10594	-0-	-1436	-0-	241	1	10353	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	10364	-0-	-1106	-0-	238	1	10126	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	10287	-0-	-813	-0-	238	1	10049	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	9616	-0-	-1854	-0-	218	1	9398	3	N	-0-			-0-
08	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	226	1	9892	3	N	-0-			-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	242	1	10614	3	N	-0-			-0-
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	242	1	10736	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	10115	-0-	-175	-0-	221	1	9894	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	11163	-0-	-59	-0-	243	1	10920	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,244 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	10571	X	10197	-0-	-374	-0-	261	1	9936	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	9204	-0-	-344	-0-	230	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	267	1	9824	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	268	1	9812	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	10123	-0-	-138	-0-	267	1	9856	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9585	-0-	-285	-0-	255	1	9330	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	263	1	9562	2	N	-0-			-0-
*08	10416	X	9864	-0-	-552	-0-	260	1	9604	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9342	-0-	-738	-0-	242	1	9100	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	244	1	9226	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8994	-0-	-606	-0-	224	1	8770	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	226	1	9063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,064 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 #: 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	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	377	1	12581	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	11218	-0-	-318	-0-	306	1	10912	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	12386	-0-	-386	-0-	315	1	12071	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11913	-0-	-447	-0-	248	1	11665	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11991	-0-	-781	-0-	243	1	11748	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11308	-0-	-1052	-0-	236	1	11072	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	245	1	10512	3	N	-0-			-0-
08	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	250	1	10910	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	11249	-0-	-661	-0-	252	1	10997	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11331	-0-	-666	-0-	251	1	11080	3	N	-0-			-0-
11	11310	X	11138	-0-	-172	-0-	244	1	10894	3	N	-0-			-0-
12	11470	X	11396	-0-	-74	-0-	250	1	11146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	1107	1	16213	2	N	-0-			-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	240	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	241	1	3853	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	257	1	3937	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	210	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	152	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	143	1	3684	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	2721	-0-	-1359	-0-	98	1	2623	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	2534	-0-	-1651	-0-	91	1	2443	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	664	-0-	-3296	-0-	24	1	640	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	217	-0-	-2697	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,518 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	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1071	1	3439	2	N	-0-			-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1170	1	5739	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1246	1	5047	2	N	-0-			-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1312	1	6321	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	1394	1	6790	2	N	-0-			-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1303	1	6267	2	N	-0-			-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	1196	1	6505	2	N	-0-			-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1199	1	6752	2	N	-0-			-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1195	1	7558	2	N	-0-			-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1218	1	7270	2	N	-0-			-0-
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	1173	1	6307	2	N	-0-			-0-
*12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1158	1	5978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,608 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 "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	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	118	1	6043	2	N	-0-			-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	102	1	5390	2	N	-0-			-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	115	1	5614	2	N	-0-			-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	120	1	5706	2	N	-0-			-0-
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	110	1	5569	2	N	-0-			-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	111	1	5237	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	94	1	4789	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	87	1	4213	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3931	-0-	-809	-0-	74	1	3857	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	80	1	4237	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	73	1	4107	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	76	1	4482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21483	X	19202	-0-	-2281	-0-	737	1	18465	2	N	-0-			-0-
02	19404	X	17075	-0-	-2329	-0-	640	1	16435	2	N	-0-			-0-
03	20336	X	18570	-0-	-1766	-0-	736	1	17834	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	16679	-0-	-2131	-0-	666	1	16013	2	N	-0-			-0-
05	19189	X	15719	-0-	-3470	-0-	621	1	15098	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	15114	-0-	-3456	-0-	604	1	14510	2	N	-0-			-0-
07	18910	X	17174	-0-	-1736	-0-	685	1	16489	2	N	-0-			-0-
08	18569	X	17717	-0-	-852	-0-	700	1	17017	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16209	-0-	-471	-0-	630	1	15579	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	16875	-0-	-299	-0-	653	1	16222	2	N	-0-			-0-
11	17160	X	15688	-0-	-1472	-0-	587	1	15101	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15508	-0-	-922	-0-	565	1	14943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,530 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	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	365	1	12181	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	11283	-0-	-169	-0-	308	1	10975	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	12119	-0-	-560	-0-	309	1	11810	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11506	-0-	-764	-0-	239	1	11267	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	236	1	11427	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	11085	-0-	-1065	-0-	231	1	10854	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	10816	-0-	-1677	-0-	246	1	10570	3	N	-0-			-0-
08	12121	X	10350	-0-	-1771	-0-	232	1	10118	3	N	-0-			-0-
09	11520	X	9618	-0-	-1902	-0-	215	1	9403	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	9580	-0-	-2076	-0-	212	1	9368	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	9276	-0-	-1824	-0-	204	1	9072	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	9813	-0-	-603	-0-	215	1	9598	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	285	1	11993	3	N	-0-			-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	N	-0-			-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	279	1	11961	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	10670	-0-	-250	-0-	244	1	10426	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	258	1	10976	3	N	-0-			-0-
06	10920	X	10719	-0-	-201	-0-	249	1	10470	3	N	-0-			-0-
07	11284	X	10939	-0-	-345	-0-	248	1	10691	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	243	1	10621	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10182	-0-	-678	-0-	228	1	9954	3	N	-0-			-0-
10	11222	X	10681	-0-	-541	-0-	236	1	10445	3	N	-0-			-0-
11	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	238	1	10589	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	6962	-0-	-3857	-0-	153	1	6809	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14136	X	11973	-0-	-2163	-0-	307	1	11666	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	11016	-0-	-1136	-0-	275	1	10741	2	N	-0-			-0-
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	341	1	12565	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	12479	-0-	-1	-0-	332	1	12147	2	N	-0-			-0-
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	326	1	12044	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11323	-0-	-1157	-0-	302	1	11021	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	11685	-0-	-1211	-0-	311	1	11374	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	311	1	11480	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11223	-0-	-1257	-0-	291	1	10932	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	10898	-0-	-1471	-0-	281	1	10617	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10975	-0-	-425	-0-	274	1	10701	2	N	-0-			-0-
*12	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	383	1	15386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,408 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	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.		1536	-0-	1536	1536	1536	3			N	-0-			-0-
09	T. A.		3860	-0-	3860	5396	3860	3			N	-0-			-0-
10	T. A.		6298	-0-	6298	11694	6298	3			N	-0-			-0-
11	19692	X	7998	-0-	-11694	-0-	7998	3			N	-0-			-0-
*12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
02	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
03	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
04	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
05	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
06	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

01	9858	X	9440	-0-	-418	-0-	603	1	8837	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8556	-0-	-320	-0-	493	1	8063	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9227	-0-	-445	-0-	515	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8754	-0-	-576	-0-	515	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8762	-0-	-724	-0-	537	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8730	-0-	-450	-0-	498	1	8232	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	312	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9027	-0-	-211	-0-	333	1	8694	2	N	-0-					-0-
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	318	1	8496	2	N	-0-					-0-
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	325	1	8741	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8388	-0-	-342	-0-	302	1	8086	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	305	1	8140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

01	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	168	1	7099	3	Y	50	4	1			69
							55	9									
02	7532	X	6712	-0-	-820	-0-	153	1	6520	3	Y	35					104
							39	9									
03	7471	X	7381	-0-	-90	-0-	167	1	7159	3	Y	50	125	1			29
							55	9									
04	7230	X	7181	-0-	-49	-0-	163	1	6976	3	Y	38	7	1			60
							42	9									
05	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	161	1	6891	3	Y	29					89
							32	9									
06	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	166	1	7006	3	Y	9	82	1			16
							10	9									
07	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	161	1	6950	3	Y	48	19	1			45
							53	9									
08	7409	X	7192	-0-	-217	-0-	161	1	7003	3	Y	25	67	1			3
							28	9									
09	7170	X	6918	-0-	-252	-0-	154	1	6735	3	Y	26	1	1			28
							29	9									
10	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	159	1	7064	3	Y	15	43	1			-0-
							17	9									
11	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	153	1	6837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	154	1	6923	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 85,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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 #: 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	13330	X	11980	-0-	-1350	-0-	278	1	11702	3	N	-0-			-0-
02	10976	X	10655	-0-	-321	-0-	245	1	10410	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	11347	-0-	-991	-0-	259	1	11088	3	N	-0-			-0-
04	11940	X	11184	-0-	-756	-0-	255	1	10929	3	N	-0-			-0-
05	12338	X	10157	-0-	-2181	-0-	234	1	9923	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	10065	-0-	-1515	-0-	233	1	9832	3	N	-0-			-0-
07	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	255	1	10984	3	N	-0-			-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	-0-			-0-
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	252	1	11032	3	N	-0-			-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-			-0-
11	11520	X	11380	-0-	-140	-0-	368	1	11012	3	N	-0-			-0-
12	11780	X	4430	-0-	-7350	-0-	143	1	4287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13547	X	12479	-0-	-1068	-0-	289	1	12190	3	N	-0-			-0-
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	297	1	12657	3	N	-0-			-0-
03	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	320	1	13719	3	N	-0-			-0-
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	288	1	12400	3	N	-0-			-0-
05	13547	X	12642	-0-	-905	-0-	289	1	12353	3	N	-0-			-0-
06	13110	X	12398	-0-	-712	-0-	286	1	12112	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	12183	-0-	-1364	-0-	275	1	11908	3	N	-0-			-0-
08	13547	X	11713	-0-	-1834	-0-	262	1	11451	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	11073	-0-	-1617	-0-	247	1	10826	3	N	-0-			-0-
10	12803	X	11605	-0-	-1198	-0-	256	1	11349	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	11430	-0-	-960	-0-	249	1	11181	3	N	-0-			-0-
*12	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	248	1	11156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 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	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	452	1	6626	2	N	-0-			-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	362	1	5932	2	N	-0-			-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	2	N	-0-			-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	404	1	6458	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6985	-0-	-83	-0-	428	1	6557	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6645	-0-	-195	-0-	379	1	6266	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	250	1	6542	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	245	1	6439	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6384	-0-	-486	-0-	228	1	6156	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6414	-0-	-561	-0-	230	1	6184	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5844	-0-	-816	-0-	211	1	5633	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	217	1	5736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,960 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 #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		952	-0-	952	952	336	1	616	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		1150	-0-	1150	2102	252	1	898	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2102					N	2					2
*12	2117	X	15	-0-	-2102	-0-	15	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10598	3	1	9	N	1					1
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					1
03	7936	X	7236	-0-	-700	-0-	7236	3			N	-0-					1
04	7680	X	5761	-0-	-1919	-0-	5761	3			N	-0-					1
05	7936	X	5400	-0-	-2536	-0-	5400	3			N	-0-					1
06	7680	X	6747	-0-	-933	-0-	6747	3			N	-0-					1
07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					1
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					1
09	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	3			N	-0-					1
10	7936	X	5308	-0-	-2628	-0-	5308	3			N	-0-					1
11	7680	X	4691	-0-	-2989	-0-	4691	3			N	-0-					1
12	7130	X	5796	-0-	-1334	-0-	5796	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 81,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

01	12834	X	12118	-0-	-716	-0-	310	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10688	-0-	-848	-0-	267	1	10421	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11546	-0-	-730	-0-	305	1	11241	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10744	-0-	-1136	-0-	286	1	10458	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9867	-0-	-2409	-0-	260	1	9607	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10136	-0-	-1594	-0-	270	1	9866	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10836	-0-	-1006	-0-	288	1	10548	2	N	-0-					-0-
*08	11532	X	11383	-0-	-149	-0-	300	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	277	1	10431	2	N	-0-					-0-
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	281	1	10630	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10718	-0-	-1792	-0-	267	1	10451	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11315	-0-	-1705	-0-	412	1	10903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 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	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-			-0-
02	8848	X	8773	-0-	-75	-0-	8773	3			N	-0-			-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			N	-0-			-0-
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-			-0-
05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-			-0-
06	9480	X	9352	-0-	-128	-0-	9352	3			N	-0-			-0-
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9640	3			N	-0-			-0-
08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-			-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			N	-0-			-0-
10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-			-0-
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-			-0-
12	9734	X	9580	-0-	-154	-0-	9580	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1845	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1712	1	5545	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	1473	1	5243	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7982	-0-	-1408	-0-	1886	1	6096	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	1856	1	5722	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6566	-0-	-1204	-0-	1727	1	4839	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	1494	1	4478	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	5829	-0-	-2417	-0-	1465	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	4047	-0-	-3933	-0-	1194	1	2853	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	5887	-0-	-1677	-0-	1394	1	4493	2	N	-0-			-0-
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1534	1	5348	2	N	-0-			-0-
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1435	1	4293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,449 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	26226	X	24403	-0-	-1823	-0-	1559	1	22844	2	N	-0-			-0-
02	23688	X	22205	-0-	-1483	-0-	1278	1	20927	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	1312	1	22192	2	N	-0-			-0-
04	24630	X	23929	-0-	-701	-0-	1407	1	22522	2	N	-0-			-0-
05	24583	X	24580	-0-	-3	-0-	1505	1	23075	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	22798	-0-	-992	-0-	1300	1	21498	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	20785	-0-	-3953	-0-	763	1	20022	2	N	-0-			-0-
08	24738	X	22914	-0-	-1824	-0-	842	1	22072	2	N	-0-			-0-
09	23940	X	21714	-0-	-2226	-0-	783	1	20931	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	761	1	20490	2	N	-0-			-0-
11	22800	X	20636	-0-	-2164	-0-	743	1	19893	2	N	-0-			-0-
*12	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	759	1	20268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	704	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	588	1	9637	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10389	-0-	-27	-0-	579	1	9810	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9491	-0-	-589	-0-	558	1	8933	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9695	-0-	-721	-0-	594	1	9101	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8545	-0-	-1535	-0-	487	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7895	-0-	-2521	-0-	289	1	7606	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	7680	-0-	-2705	-0-	283	1	7397	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6959	-0-	-2521	-0-	250	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	5828	-0-	-3875	-0-	209	1	5619	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7815	-0-	-735	-0-	281	1	7534	2	N	-0-					-0-
*12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	350	1	9330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	1605	-0-	-2735	-0-	863	1	738	3	N	4					76
							4	9									
02	3920	X	1546	-0-	-2374	-0-	763	1	766	3	N	15					91
							17	9									
03	4340	X	1852	-0-	-2488	-0-	872	1	925	3	N	50	120	1			21
							55	9									
04	3120	X	1951	-0-	-1169	-0-	897	1	1054	3	N	-0-					21
05	3224	X	1101	-0-	-2123	-0-	459	1	639	3	N	3					24
							3	9									
06	1800	X	693	-0-	-1107	-0-	473	1	219	3	N	1					25
							1	9									
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	502	1	1517	3	N	1					26
							1	9									
08	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	502	1	1408	3	N	-0-					26
09	1950	X	515	-0-	-1435	-0-	480	1	18	3	N	15					41
							17	9									
10	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	490	1	765	3	N	-0-					41
11	1950	X	686	-0-	-1264	-0-	440	1	243	3	N	3					44
							3	9									
12	2015	X	1090	-0-	-925	-0-	433	1	657	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	186	1	7850	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7719	-0-	-905	-0-	177	1	7542	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8463	-0-	-1085	-0-	193	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8254	-0-	-986	-0-	188	1	8066	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	8277	-0-	-434	-0-	190	1	8087	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	8221	-0-	-59	-0-	191	1	8030	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8525	-0-	-31	-0-	193	1	8332	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8339	-0-	-186	-0-	187	1	8152	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7951	-0-	-299	-0-	178	1	7773	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8187	-0-	-338	-0-	181	1	8006	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7990	-0-	-260	-0-	175	1	7815	3	N	-0-					-0-
*12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	183	1	8176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	25	1	7689	3	N	-0-					6
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	27	1	6670	3	N	91					97
							100	9									
03	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	33	1	7291	3	N	-0-					97
04	7590	X	5631	-0-	-1959	-0-	27	1	5604	3	N	-0-					97
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	31	1	7285	3	N	-0-					97
06	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	34	1	7251	3	N	-0-					97
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	37					134
							41	9									
08	7316	X	7193	-0-	-123	-0-	31	1	7158	3	N	4					138
							4	9									
09	7290	X	6922	-0-	-368	-0-	34	1	6888	3	N	-0-					138
10	7719	X	7156	-0-	-563	-0-	28	1	7124	3	N	4					142
							4	9									
11	7470	X	6746	-0-	-724	-0-	40	1	6658	3	N	44	181	1			5
							48	9									
12	7719	X	6706	-0-	-1013	-0-	37	1	6652	3	N	15					20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 84,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	177	1	9069	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	153	1	8066	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8857	-0-	-71	-0-	178	1	8679	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	173	1	8224	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	165	1	8301	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	166	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8110	-0-	-818	-0-	157	1	7953	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8135	-0-	-731	-0-	165	1	7970	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8000	-0-	-400	-0-	151	1	7849	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8451	-0-	-12	-0-	156	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	141	1	7966	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	8141	-0-	-136	-0-	135	1	8006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,122 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	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	496	1	15877	3	N	-0-					-0-
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	481	1	14370	3	N	-0-					-0-
03	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	549	1	16339	3	N	-0-					-0-
04	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	447	1	14273	3	N	-0-					-0-
05	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	3	N	-0-					-0-
06	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	408	1	12480	3	N	-0-					-0-
07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	403	1	12909	3	N	-0-					-0-
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	426	1	13342	3	N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	435	1	13451	3	N	-0-					-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	393	1	12366	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10195	-0-	-935	-0-	311	1	9884	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	1325	-0-	-13028	-0-	48	1	1277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16647	X	15640	-0-	-1007	-0-	400	1	15240	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14049	-0-	-987	-0-	351	1	13698	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15160	-0-	-1239	-0-	401	1	14759	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14665	-0-	-1025	-0-	391	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14664	-0-	-1177	-0-	386	1	14278	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	354	1	12920	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13616	-0-	-1946	-0-	365	1	13251	2	N	-0-					-0-
*08	15159	X	14055	-0-	-1104	-0-	370	1	13685	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	12829	-0-	-1841	-0-	332	1	12497	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12530	-0-	-2133	-0-	323	1	12207	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	12108	-0-	-1482	-0-	453	1	11655	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13560	-0-	-483	-0-	494	1	13066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	662	1	9702	2	N	-0-					-0-
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	517	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7331	-0-	-3023	-0-	409	1	6922	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	6101	-0-	-3919	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8054	-0-	-2300	-0-	493	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9231	-0-	-789	-0-	526	1	8705	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8828	-0-	-1123	-0-	324	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	337	1	8825	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8713	-0-	-527	-0-	314	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	313	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8665	-0-	-575	-0-	312	1	8353	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8799	-0-	-377	-0-	318	1	8481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,968 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	341	X	45	-0-	-296	-0-	1	1	44	3	N	-0-					123
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	146	1	476	3	N	-0-					123
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	410	1	1602	3	N	-0-					123
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	221	1	1898	3	N	-0-					123
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	815	1	4894	3	N	-0-					123
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	835	1	5144	3	N	99	191	1			31
							109	9									
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	855	1	5276	3	N	-0-					31
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	873	1	5641	3	N	-0-					31
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	824	1	5102	3	N	-0-					31
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	728	1	4591	3	N	-0-					31
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	207	1	4995	3	N	-0-					31
*12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	99	1	4423	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 50,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	3			N	-0-					-0-
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
09	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	3			N	-0-					-0-
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-
*12	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	858	1	2821	3	N	-0-					11
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	781	1	2562	3	N	58					69
							64	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	903	1	3418	3	N	40	73	1			36
							44	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	840	1	3014	3	N	-0-					36
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	888	1	2849	3	N	-0-					36
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	N	-0-					36
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	848	1	2799	3	N	-0-					36
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	824	1	2627	3	N	-0-					36
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	830	1	2738	3	N	-0-					36
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	752	1	2873	3	N	-0-					36
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	445	1	3730	3	N	-0-					36
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2317	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 43,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	Y	-0-					19
							10675	3									
02	9268	X	6576	-0-	-2692	-0-	128	1	6448	3	Y	-0-					19
03	10261	X	7256	-0-	-3005	-0-	52	1	4	2	Y	-0-					19
							7200	3									
04	9930	X	7366	-0-	-2564	-0-	36	1	7	2	Y	-0-					19
							7323	3									
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	Y	-0-					19
							10633	3									
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	Y	-0-					19
							10666	3									
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	Y	-0-					19
							10672	3									
08	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	49	1	10761	3	Y	-0-					19
09	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	54	1	10822	3	Y	-0-					19
10	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	42	1	10304	3	Y	25					44
							28	9									
11	10500	X	9992	-0-	-508	-0-	60	1	2	2	Y	118	137	1			25
							9800	3	130	9							
12	11253	X	10047	-0-	-1206	-0-	58	1	3	2	Y	-0-					25
							9986	3									

TOTAL GAS PROD: 116,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	15562	X	15201	-0-	-361	-0-	584	1	14617	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13564	-0-	-492	-0-	509	1	13055	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	14779	-0-	-752	-0-	586	1	14193	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	14296	-0-	-674	-0-	571	1	13725	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	14428	-0-	-979	-0-	570	1	13858	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	545	1	13107	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14041	-0-	-963	-0-	560	1	13481	2	N	-0-			-0-
08	14787	X	13956	-0-	-831	-0-	552	1	13404	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	12932	-0-	-1378	-0-	502	1	12430	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	12870	-0-	-1545	-0-	498	1	12372	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	12137	-0-	-1513	-0-	454	1	11683	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	12125	-0-	-1918	-0-	442	1	11683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,981 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	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1411	1	6034	3	N	-0-			-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1288	1	6008	3	N	-0-			-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1426	1	5506	3	N	-0-			-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	1376	1	6605	3	N	-0-			-0-
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1380	1	6507	3	N	-0-			-0-
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1380	1	5710	3	N	-0-			-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1380	1	5325	3	N	-0-			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-			-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-			-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-			-0-
12	6634	X	5687	-0-	-947	-0-	5687	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,083 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	20708	X	18446	-0-	-2262	-0-	472	1	17974	2	N	-0-			-0-
02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	492	1	19203	2	N	-0-			-0-
03	19933	X	19733	-0-	-200	-0-	522	1	19211	2	N	-0-			-0-
04	19290	X	19146	-0-	-144	-0-	510	1	18636	2	N	-0-			-0-
05	21793	X	19236	-0-	-2557	-0-	507	1	18729	2	N	-0-			-0-
06	21090	X	19490	-0-	-1600	-0-	519	1	18971	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	19218	-0-	-2575	-0-	511	1	18707	2	N	-0-			-0-
08	19778	X	18695	-0-	-1083	-0-	493	1	18202	2	N	-0-			-0-
09	19500	X	17888	-0-	-1612	-0-	463	1	17425	2	N	-0-			-0-
10	20150	X	19280	-0-	-870	-0-	497	1	18783	2	N	-0-			-0-
11	19500	X	19218	-0-	-282	-0-	480	1	18738	2	N	-0-			-0-
*12	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	472	1	18968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,485 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, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		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	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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	133	1	6838	2	N	-0-			-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	114	1	5999	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6404	-0-	-416	-0-	128	1	6276	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6138	-0-	-462	-0-	127	1	6011	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	121	1	6097	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	121	1	5683	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	113	1	5739	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	118	1	5694	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5587	-0-	-563	-0-	106	1	5481	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5872	-0-	-359	-0-	108	1	5764	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5650	-0-	-140	-0-	98	1	5552	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5609	-0-	-219	-0-	93	1	5516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

01	17360	X	16281	-0-	-1079	-0-	311	1	15970	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	13991	-0-	-1269	-0-	260	1	13731	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	14761	-0-	-1979	-0-	296	1	14465	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	13738	-0-	-2132	-0-	284	1	13454	2	N	-0-			-0-
05	16275	X	13477	-0-	-2798	-0-	262	1	13215	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	12912	-0-	-2838	-0-	269	1	12643	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	237	1	12003	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	12295	-0-	-2461	-0-	249	1	12046	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	11465	-0-	-2275	-0-	217	1	11248	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	238	1	12691	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	12340	-0-	-560	-0-	215	1	12125	2	N	-0-			-0-
*12	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	228	1	13530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,187 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 #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 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	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	374	1	19197	2	N	-0-			-0-
02	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	320	1	16927	2	N	-0-			-0-
03	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	384	1	18783	2	N	-0-			-0-
04	18300	X	17872	-0-	-428	-0-	369	1	17503	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	17501	-0-	-1409	-0-	340	1	17161	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	16365	-0-	-1935	-0-	341	1	16024	2	N	-0-			-0-
07	18910	X	15657	-0-	-3253	-0-	303	1	15354	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	14310	-0-	-4600	-0-	290	1	14020	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	16108	-0-	-1772	-0-	305	1	15803	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	17465	-0-	-50	-0-	322	1	17143	2	N	-0-			-0-
11	16380	X	16133	-0-	-247	-0-	281	1	15852	2	N	-0-			-0-
*12	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	275	1	16314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	180	1	9212	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7602	-0-	-462	-0-	141	1	7461	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8924	-0-	-4	-0-	179	1	8745	2	N	-0-			-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	181	1	8585	2	N	-0-			-0-
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	180	1	9070	2	N	-0-			-0-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	8615	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8719	-0-	-209	-0-	169	1	8550	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8663	-0-	-265	-0-	175	1	8488	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8531	-0-	-109	-0-	161	1	8370	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7635	-0-	-1293	-0-	141	1	7494	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7911	-0-	-729	-0-	138	1	7773	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8360	-0-	-444	-0-	139	1	8221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,551 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	648	1	3	2	N	-0-			-0-
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1492	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1778	1	5629	2	N	-0-			-0-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1651	1	4752	2	N	-0-			-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1422	1	4402	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5683	-0-	-1726	-0-	1393	1	4290	2	N	-0-			-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	1557	1	6582	2	N	-0-			-0-
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1700	1	7849	2	N	-0-			-0-
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1496	1	5528	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	5772	-0-	-2629	-0-	1385	1	4387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	127	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	117	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	119	1	5646	2	N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	121	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	124	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	116	1	6018	2	N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	125	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	111	1	6243	2	N	-0-					-0-
*12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	112	1	6657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	889	1	610	3	N	-0-					18
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	132	122	1			28
03	1395	X	889	-0-	-506	-0-	814	1	75	3	N	-0-					28
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	866	1	2329	3	N	138					166
							152	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	966	1	3075	3	N	89	181	1			74
							98	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	936	1	3337	3	N	65					139
							72	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	978	1	3403	3	N	87	160	1			66
							96	9									
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	950	1	3310	3	N	-0-					66
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	940	1	3087	3	N	171	189	1			48
							188	9									
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	970	1	3174	3	N	111					159
							122	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	935	1	2904	3	N	40	133	1			66
							44	9									
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	960	1	2711	3	N	97	156	1			7
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 39,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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	19437	X	18419	-0-	-1018	-0-	352	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	17416	X	16515	-0-	-901	-0-	307	1	16208	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18205	-0-	-984	-0-	365	1	17840	2	N	-0-					-0-
04	18570	X	17364	-0-	-1206	-0-	358	1	17006	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	17787	-0-	-1061	-0-	346	1	17441	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	16950	-0-	-870	-0-	353	1	16597	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	17346	-0-	-944	-0-	335	1	17011	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17083	-0-	-1114	-0-	346	1	16737	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16547	-0-	-823	-0-	313	1	16234	2	N	-0-					-0-
10	17794	X	17471	-0-	-323	-0-	322	1	17149	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	16556	-0-	-394	-0-	288	1	16268	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	16850	-0-	-169	-0-	280	1	16570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15965	X	13919	-0-	-2046	-0-	889	1	13030	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	13101	-0-	-1039	-0-	754	1	12347	2	N	-0-			-0-
03	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	850	1	14388	2	N	-0-			-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	843	1	13488	2	N	-0-			-0-
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	926	1	14199	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	14078	-0-	-682	-0-	803	1	13275	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	14882	-0-	-370	-0-	547	1	14335	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	14463	-0-	-789	-0-	532	1	13931	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	14321	-0-	-319	-0-	517	1	13804	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13391	-0-	-1737	-0-	480	1	12911	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	11317	-0-	-3083	-0-	406	1	10911	2	N	-0-			-0-
*12	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	587	1	15665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

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

01	8990	X	8748	-0-	-242	-0-	203	1	8545	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7482	-0-	-442	-0-	172	1	7310	3	N	-0-			-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	214	1	9160	3	N	-0-			-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	195	1	8332	3	N	-0-			-0-
05	8742	X	8405	-0-	-337	-0-	193	1	8212	3	N	-0-			-0-
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	222	1	9349	3	N	-0-			-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	218	1	9412	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	9110	-0-	-66	-0-	204	1	8906	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8446	-0-	-434	-0-	189	1	8257	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8549	-0-	-627	-0-	189	1	8360	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8125	-0-	-755	-0-	178	1	7947	3	N	-0-			-0-
12	9052	X	8332	-0-	-720	-0-	182	1	8150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,299 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 #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 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	9331	X	8558	-0-	-773	-0-	198	1	8360	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	177	1	7528	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	199	1	8526	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8046	-0-	-984	-0-	183	1	7863	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	181	1	7683	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	8262	-0-	-168	-0-	192	1	8070	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8419	-0-	-292	-0-	191	1	8228	3	N	-0-			-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	202	1	8804	3	N	-0-			-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	190	1	8352	3	N	-0-			-0-
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	192	1	8540	3	N	-0-			-0-
11	8730	X	8478	-0-	-252	-0-	185	1	8293	3	N	-0-			-0-
12	8401	X	7215	-0-	-1186	-0-	157	1	7058	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5518	X	5414	-0-	-104	-0-	346	1	5068	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4753	-0-	-231	-0-	274	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	281	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4286	-0-	-1054	-0-	252	1	4034	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	294	1	4503	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	3993	-0-	-1257	-0-	228	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4227	-0-	-1043	-0-	155	1	4072	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4013	-0-	-1009	-0-	148	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	141	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	144	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3658	-0-	-422	-0-	132	1	3526	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	133	1	3547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,812 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	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	1206	1	4358	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	3801	-0-	-1771	-0-	1019	1	2782	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	3839	-0-	-2733	-0-	1091	1	2748	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	4850	-0-	-1510	-0-	1113	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1469	1	7598	2	N	-0-			-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1338	1	6599	2	N	-0-			-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1164	1	5588	2	N	-0-			-0-
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1173	1	6059	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5587	-0-	-773	-0-	1080	1	4507	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5607	-0-	-965	-0-	1113	1	4494	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	1079	1	4893	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	899	-0-	-6324	-0-	899	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	9594	-0-	6494	7722	9594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	11480	-0-	8480	16202	11480	3			N	-0-					-0-
07	27729	X	11527	-0-	-16202	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
*12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	129	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	105	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	Y	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	124	1	5299	3	Y	29					30
							32	9									
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	3	Y	13	42	1			1
							14	9									
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	132	1	5667	3	Y	-0-					1
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	124	1	5443	3	Y	41					42
							45	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	118	1	5203	3	Y	-0-	35	1			7
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	130	1	5796	3	Y	-0-					7
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	117	1	5256	3	Y	32	17	1			22
							35	9									
*12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	141	1	6347	3	Y	3	24	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	163	1	6906	3	Y	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	153	1	6542	3	Y	120	50	1			70
							132	9									
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	176	1	7565	3	Y	79	94	1			55
							87	9									
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	164	1	7013	3	Y	16	69	1			2
							18	9									
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	167	1	7117	3	Y	-0-					2
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	173	1	7311	3	Y	93	91	1			4
							102	9									
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	Y	-0-					4
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	Y	135					139
							149	9									
09	7530	X	7527	-0-	-3	-0-	167	1	7341	3	Y	17	116	1			40
							19	9									
10	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	166	1	7353	3	Y	45					85
							50	9									
11	7530	X	7522	-0-	-8	-0-	163	1	7308	3	Y	46	99	1			32
							51	9									
12	7874	X	7748	-0-	-126	-0-	169	1	7558	3	Y	19	45	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 89,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	378	1	9473	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8729	-0-	-371	-0-	327	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9416	-0-	-566	-0-	373	1	9043	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9404	-0-	-256	-0-	376	1	9028	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	365	1	8884	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8875	-0-	-665	-0-	355	1	8520	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9223	-0-	-480	-0-	368	1	8855	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9243	-0-	-460	-0-	365	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8725	-0-	-665	-0-	339	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8876	-0-	-362	-0-	343	1	8533	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8582	-0-	-358	-0-	321	1	8261	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8889	-0-	-349	-0-	324	1	8565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3198	-0-	398	398	3198	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3465	-0-	365	763	3465	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	907	3144	3			N	-0-					-0-
05	4227	X	3320	-0-	-907	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2440	-0-	-40	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	306	X	306	-0-	-0-	-0-	282	1	24	2	N	-0-			-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	366	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1204	1	6208	2	N	-0-			-0-
04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1287	1	7637	2	N	-0-			-0-
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	1437	1	9201	2	N	-0-			-0-
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1239	1	7087	2	N	-0-			-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	1139	1	7958	2	N	-0-			-0-
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1131	1	7739	2	N	-0-			-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1080	1	7153	2	N	-0-			-0-
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1090	1	6885	2	N	-0-			-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1046	1	6289	2	N	-0-			-0-
*12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	1087	1	7364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,506 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	27621	X	21701	-0-	-5920	-0-	1387	1	20314	2	N	-0-			-0-
02	23688	X	19883	-0-	-3805	-0-	1145	1	18738	2	N	-0-			-0-
03	25730	X	24227	-0-	-1503	-0-	1352	1	22875	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	22639	-0-	-581	-0-	1331	1	21308	2	N	-0-			-0-
05	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	1498	1	22952	2	N	-0-			-0-
06	23460	X	22412	-0-	-1048	-0-	1278	1	21134	2	N	-0-			-0-
07	24242	X	21573	-0-	-2669	-0-	792	1	20781	2	N	-0-			-0-
08	24459	X	21452	-0-	-3007	-0-	788	1	20664	2	N	-0-			-0-
09	23670	X	20975	-0-	-2695	-0-	756	1	20219	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	21363	-0-	-3096	-0-	767	1	20596	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	19042	-0-	-3368	-0-	684	1	18358	2	N	-0-			-0-
12	20646	X	18489	-0-	-2157	-0-	667	1	17822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9390	-0-	-830	-0-	216	1	9174	3	N	-0-			-0-
03	11315	X	9632	-0-	-1683	-0-	220	1	9412	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	8157	-0-	-2793	-0-	186	1	7971	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	8279	-0-	-3036	-0-	190	1	8089	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	7904	-0-	-3046	-0-	184	1	7720	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	8054	-0-	-2331	-0-	183	1	7871	3	N	-0-			-0-
08	9641	X	7839	-0-	-1802	-0-	175	1	7664	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	7263	-0-	-897	-0-	163	1	7100	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	163	1	7226	3	N	-0-			-0-
11	7890	X	7171	-0-	-719	-0-	158	1	7013	3	N	-0-			-0-
12	7750	X	7484	-0-	-266	-0-	164	1	7320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,213 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 #: 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	11470	X	6686	-0-	-4784	-0-	155	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	5476	-0-	-4884	-0-	126	1	5350	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	5208	-0-	-5332	-0-	119	1	5089	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	3247	-0-	-3623	-0-	74	1	3173	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	3204	-0-	-3895	-0-	74	1	3130	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	3064	-0-	-3416	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	3160	-0-	-2916	-0-	72	1	3088	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	3118	-0-	-2090	-0-	70	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	71	1	3120	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-					-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	114	1	5050	3	N	-0-					-0-
*12	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	199	1	8901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,865 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	12772	X	11914	-0-	-858	-0-	276	1	11636	3	N	2	179	1			59
							2	9									
02	11368	X	10629	-0-	-739	-0-	243	1	10366	3	N	18					77
							20	9									
03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	302	1	12983	3	N	22					99
							24	9									
04	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	290	1	12438	3	N	13					112
							14	9									
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	298	1	12704	3	N	7					119
							8	9									
06	12840	X	10774	-0-	-2066	-0-	249	1	10525	3	N	-0-					119
07	13268	X	80	-0-	-13188	-0-	2	1	65	3	N	12	62	1			69
							13	9									
08	13268	X	9996	-0-	-3272	-0-	332	1	9663	3	N	1					70
							1	9									
09	12750	X	12378	-0-	-372	-0-	409	1	11969	3	N	-0-					70
10	13020	X	11723	-0-	-1297	-0-	383	1	11340	3	N	-0-					70
11	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	389	1	11650	3	N	-0-					70
12	12803	X	11432	-0-	-1371	-0-	368	1	11055	3	N	8					78
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 130,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	16554	X	13619	-0-	-2935	-0-	316	1	13303	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	12017	-0-	-2935	-0-	277	1	11740	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	13235	-0-	-3319	-0-	302	1	12933	3	N	-0-					-0-
04	14850	X	12486	-0-	-2364	-0-	285	1	12201	3	N	-0-					-0-
05	15345	X	12966	-0-	-2379	-0-	298	1	12668	3	N	-0-					-0-
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	319	1	13452	3	N	-0-					-0-
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	314	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	308	1	13479	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	13505	-0-	-265	-0-	302	1	13203	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	13660	-0-	-569	-0-	302	1	13358	3	N	-0-					-0-
11	13770	X	13224	-0-	-546	-0-	290	1	12934	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	12964	-0-	-862	-0-	284	1	12680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3335	-0-	535	535	3335	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	3638	-0-	-535	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,201 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	11780	X	10224	-0-	-1556	-0-	653	1	9571	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8432	-0-	-2208	-0-	486	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9332	-0-	-2448	-0-	521	1	8811	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9578	-0-	-1822	-0-	563	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10260	-0-	-559	-0-	628	1	9632	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8829	-0-	-1071	-0-	504	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9791	-0-	-98	-0-	360	1	9431	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9948	-0-	-313	-0-	365	1	9583	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8767	-0-	-1163	-0-	316	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8908	-0-	-1353	-0-	320	1	8588	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9347	-0-	-283	-0-	335	1	9012	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	7963	-0-	-1988	-0-	288	1	7675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20832	X	18306	-0-	-2526	-0-	426	1	17880	3	N	-0-					-0-
02	18368	X	16753	-0-	-1615	-0-	385	1	16368	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	418	1	17896	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15898	-0-	-2252	-0-	363	1	15535	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	15531	-0-	-3224	-0-	357	1	15174	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15227	-0-	-2713	-0-	354	1	14873	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	15575	-0-	-2963	-0-	353	1	15222	3	N	-0-					-0-
08	18321	X	15560	-0-	-2761	-0-	349	1	15211	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	14659	-0-	-1241	-0-	328	1	14331	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	14983	-0-	-765	-0-	331	1	14652	3	N	-0-					-0-
11	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	357	1	15884	3	N	-0-					-0-
*12	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	382	1	17080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	18914	-0-	-2073	-0-	484	1	18430	2	N	-0-			-0-
02	18844	X	16888	-0-	-1956	-0-	422	1	16466	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	18411	-0-	-1026	-0-	487	1	17924	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	18083	-0-	-727	-0-	482	1	17601	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	18596	-0-	-500	-0-	490	1	18106	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	17080	-0-	-1220	-0-	455	1	16625	2	N	-0-			-0-
07	18693	X	17834	-0-	-859	-0-	474	1	17360	2	N	-0-			-0-
08	18693	X	17756	-0-	-937	-0-	468	1	17288	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	16466	-0-	-1624	-0-	427	1	16039	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	16693	-0-	-1907	-0-	431	1	16262	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	16238	-0-	-1012	-0-	405	1	15833	2	N	-0-			-0-
12	17825	X	5938	-0-	-11887	-0-	144	1	5794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	205	1	10492	2	N	-0-			-0-
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	276	1	14557	2	N	-0-			-0-
03	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	351	1	17147	2	N	-0-			-0-
04	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	339	1	16105	2	N	-0-			-0-
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	303	1	15287	2	N	-0-			-0-
06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	302	1	14201	2	N	-0-			-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	215	1	10908	2	N	-0-			-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	118	1	5708	2	N	-0-			-0-
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	251	1	13027	2	N	-0-			-0-
10	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	270	1	14373	2	N	-0-			-0-
11	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	12876	-0-	-857	-0-	214	1	12662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 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	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	130	1	5483	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	114	1	4828	3	N	-0-			-0-
03	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	123	1	5266	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	116	1	4947	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	104	1	4408	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	118	1	4994	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	119	1	5144	3	N	-0-			-0-
08	5394	X	5169	-0-	-225	-0-	116	1	5053	3	N	-0-			-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	118	1	5145	3	N	-0-			-0-
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	3	N	-0-			-0-
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	117	1	5201	3	N	-0-			-0-
*12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	117	1	5204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11525	-0-	-1092	-0-	267	1	11258	3	Y	-0-					8
02	11200	X	9748	-0-	-1452	-0-	223	1	9512	3	Y	12					20
							13	9									
03	11966	X	9767	-0-	-2199	-0-	330	1	9437	3	Y	-0-					20
04	11280	X	10838	-0-	-442	-0-	365	1	10453	3	Y	18					38
							20	9									
05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	266	1	11301	3	Y	-0-					38
06	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	378	1	10614	3	Y	-0-					38
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	387	1	11108	3	Y	-0-					38
08	11563	X	10925	-0-	-638	-0-	363	1	10562	3	Y	-0-					38
09	11190	X	10437	-0-	-753	-0-	345	1	10085	3	Y	6	44	1			-0-
							7	9									
10	11563	X	10753	-0-	-810	-0-	352	1	10400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11130	X	10358	-0-	-772	-0-	336	1	10022	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10494	-0-	-387	-0-	338	1	10156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7285	-0-	-0-	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	141	1	5990	3	N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	150	1	6442	3	N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	139	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	128	1	5413	3	N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	141	1	5936	3	N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	144	1	6203	3	N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	139	1	6058	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	128	1	5626	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	6035	-0-	-103	-0-	134	1	5901	3	N	-0-					-0-
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	131	1	5817	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5171	-0-	-812	-0-	114	1	5057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	620	1	23581	2	N	-0-					-0-
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	542	1	21123	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	623	1	22937	2	N	-0-					-0-
04	23430	X	23165	-0-	-265	-0-	617	1	22548	2	N	-0-					-0-
05	24211	X	23576	-0-	-635	-0-	621	1	22955	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22441	-0-	-989	-0-	598	1	21843	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	22485	-0-	-1509	-0-	598	1	21887	2	N	-0-					-0-
08	23932	X	22194	-0-	-1738	-0-	585	1	21609	2	N	-0-					-0-
09	23160	X	20934	-0-	-2226	-0-	542	1	20392	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	21289	-0-	-2302	-0-	549	1	20740	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	21065	-0-	-1375	-0-	526	1	20539	2	N	-0-					-0-
12	22475	X	21648	-0-	-827	-0-	788	1	20860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	469	1	17852	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	413	1	16107	2	N	-0-			-0-
03	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	546	1	20096	2	N	-0-			-0-
04	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	517	1	18905	2	N	-0-			-0-
05	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	493	1	18203	2	N	-0-			-0-
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	529	1	19310	2	N	-0-			-0-
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	482	1	17649	2	N	-0-			-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	468	1	17281	2	N	-0-			-0-
09	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	469	1	17642	2	N	-0-			-0-
10	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	499	1	18837	2	N	-0-			-0-
11	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	480	1	18744	2	N	-0-			-0-
*12	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	731	1	19355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,077 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	23126	X	21722	-0-	-1404	-0-	834	1	20888	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	17156	-0-	-3620	-0-	643	1	16513	2	N	-0-			-0-
03	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	614	1	22622	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	22200	-0-	-180	-0-	591	1	21609	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	22797	-0-	-329	-0-	901	1	21896	2	N	-0-			-0-
06	22380	X	21972	-0-	-408	-0-	878	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	21653	-0-	-1473	-0-	576	1	21077	2	N	-0-			-0-
*08	23126	X	22088	-0-	-1038	-0-	873	1	21215	2	N	-0-			-0-
09	22200	X	20175	-0-	-2025	-0-	784	1	19391	2	N	-0-			-0-
10	22785	X	20562	-0-	-2223	-0-	795	1	19767	2	N	-0-			-0-
11	21960	X	19774	-0-	-2186	-0-	740	1	19034	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	21525	-0-	-516	-0-	784	1	20741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 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	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	291	1	12246	3	N	-0-			-0-
02	11508	X	11057	-0-	-451	-0-	254	1	10803	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	277	1	11837	3	N	-0-			-0-
04	12240	X	11903	-0-	-337	-0-	272	1	11631	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	274	1	11654	3	N	-0-			-0-
06	12120	X	11605	-0-	-515	-0-	269	1	11336	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	11961	-0-	-346	-0-	271	1	11690	3	N	-0-			-0-
08	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	265	1	11579	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	11221	-0-	-689	-0-	251	1	10970	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11244	-0-	-753	-0-	249	1	10995	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10671	-0-	-939	-0-	234	1	10437	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	11233	-0-	-82	-0-	246	1	10987	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 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	15283	X	14613	-0-	-670	-0-	339	1	14274	3	N	-0-			-0-
02	13664	X	12979	-0-	-685	-0-	299	1	12680	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	329	1	14082	3	N	-0-			-0-
04	14250	X	13954	-0-	-296	-0-	319	1	13635	3	N	-0-			-0-
05	14663	X	13832	-0-	-831	-0-	318	1	13514	3	N	-0-			-0-
06	14130	X	13493	-0-	-637	-0-	313	1	13180	3	N	-0-			-0-
07	14415	X	13953	-0-	-462	-0-	316	1	13637	3	N	-0-			-0-
08	14415	X	13797	-0-	-618	-0-	308	1	13489	3	N	-0-			-0-
09	13950	X	13187	-0-	-763	-0-	295	1	12892	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	13612	-0-	-338	-0-	301	1	13311	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	13110	-0-	-390	-0-	287	1	12823	3	N	-0-			-0-
12	13733	X	13426	-0-	-307	-0-	294	1	13132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 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	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	278	1	11699	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	9464	-0-	-1036	-0-	217	1	9247	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	10450	-0-	-1206	-0-	238	1	10212	3	N	-0-			-0-
04	11280	X	9510	-0-	-1770	-0-	217	1	9293	3	N	-0-			-0-
05	11656	X	9652	-0-	-2004	-0-	222	1	9430	3	N	-0-			-0-
06	11280	X	9913	-0-	-1367	-0-	230	1	9683	3	N	-0-			-0-
07	10478	X	10179	-0-	-299	-0-	231	1	9948	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	222	1	9728	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9599	-0-	-301	-0-	214	1	9385	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	9844	-0-	-386	-0-	218	1	9626	3	N	-0-			-0-
11	9900	X	9564	-0-	-336	-0-	210	1	9354	3	N	-0-			-0-
*12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	226	1	10099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 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	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	3			N	-0-					-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	3			N	-0-					-0-
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
04	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-					-0-
06	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
*12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 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	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	1116	1	12790	3	N	-0-					-0-
02	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	1008	1	11927	3	N	-0-					-0-
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	1116	1	12599	3	N	-0-					-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1074	1	10404	3	N	-0-					-0-
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	1116	1	9516	3	N	-0-					-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1020	1	8630	3	N	-0-					-0-
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1095	1	9796	3	N	-0-					-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	1116	1	10568	3	N	-0-					-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	1080	1	10011	3	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	984	1	10080	3	N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	719	1	2785	3	N	-0-					-0-
*12	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	744	1	9577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17515	X	13980	-0-	-3535	-0-	325	1	13655	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	12350	-0-	-2742	-0-	284	1	12066	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	13535	-0-	-2213	-0-	309	1	13226	3	N	-0-					-0-
04	14670	X	12751	-0-	-1919	-0-	291	1	12460	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	12878	-0-	-1506	-0-	296	1	12582	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12265	-0-	-1265	-0-	285	1	11980	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	12456	-0-	-1215	-0-	283	1	12173	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	12338	-0-	-1209	-0-	276	1	12062	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11588	-0-	-1162	-0-	259	1	11329	3	N	-0-					-0-
10	12865	X	11817	-0-	-1048	-0-	261	1	11556	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	11220	-0-	-1050	-0-	247	1	10973	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	11392	-0-	-512	-0-	249	1	11143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,570 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 #: 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	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	324	1	12316	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	8903	-0-	-1793	-0-	223	1	8680	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9496	-0-	-1292	-0-	251	1	9245	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	8112	-0-	-4128	-0-	324	1	7788	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	8873	-0-	-3775	-0-	234	1	8639	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	8781	-0-	-3459	-0-	234	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	242	1	8860	2	N	-0-			-0-
*08	9486	X	8377	-0-	-1109	-0-	331	1	8046	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	322	1	7957	2	N	-0-			-0-
*10	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	246	1	9286	2	N	-0-			-0-
*11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	407	1	10474	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8981	-0-	-133	-0-	327	1	8654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,957 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	12524	X	12481	-0-	-43	-0-	290	1	12191	3	N	-0-			-0-
02	11312	X	9818	-0-	-1494	-0-	225	1	9593	3	N	-0-			-0-
03	12524	X	11013	-0-	-1511	-0-	251	1	10762	3	N	-0-			-0-
04	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	241	1	10353	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	10691	-0-	-1802	-0-	245	1	10446	3	N	-0-			-0-
06	12090	X	10801	-0-	-1289	-0-	250	1	10551	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	10787	-0-	-218	-0-	245	1	10542	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	10627	-0-	-378	-0-	238	1	10389	3	N	-0-			-0-
09	10800	X	10125	-0-	-675	-0-	226	1	9899	3	N	-0-			-0-
10	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	235	1	10384	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	9964	-0-	-836	-0-	219	1	9745	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	9750	-0-	-728	-0-	213	1	9537	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	143	1	6041	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	127	1	5385	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	140	1	5972	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5864	-0-	-496	-0-	133	1	5731	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	136	1	5790	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	131	1	5516	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	131	1	5636	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5692	-0-	-415	-0-	127	1	5565	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	122	1	5337	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	124	1	5490	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	118	1	5280	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5603	-0-	-8	-0-	123	1	5480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,778 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
05	14105	X	13707	-0-	-398	-0-	13707	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	12355	-0-	-1295	-0-	12355	3			N	-0-					-0-
07	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	3			N	-0-					-0-
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	3			N	-0-					-0-
09	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	14023	-0-	-82	-0-	14023	3			N	-0-					-0-
11	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	3			N	-0-					-0-
*12	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3516	-0-	-638	-0-	37	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7571	-0-	-465	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7935	-0-	-975	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7250	-0-	-1957	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	6949	-0-	-1931	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	7277	-0-	-1899	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	6887	-0-	-2289	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6115	-0-	-1170	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5493	-0-	-1557	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-1610	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	1820	X	705	-0-	-1115	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	997	-0-	-336	-0-	997	1			N	-0-					-0-
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		255	-0-	255	255	255	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
04	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	3			N	-0-					-0-
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	16828	-0-	-904	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	16984	-0-	-748	-0-	16984	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	16497	-0-	-663	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
10	17732	X	16710	-0-	-1022	-0-	16710	3			N	-0-					-0-
11	17160	X	15468	-0-	-1692	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
12	17050	X	14170	-0-	-2880	-0-	14170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	392	1	16454	3	N	-0-					-0-
02	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	339	1	14442	3	N	-0-					-0-
03	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	368	1	15731	3	N	-0-					-0-
04	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	355	1	15187	3	N	-0-					-0-
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	356	1	15099	3	N	-0-					-0-
06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	346	1	14544	3	N	-0-					-0-
07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	386	1	16593	3	N	-0-					-0-
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	431	1	18812	3	N	-0-					-0-
09	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	379	1	16574	3	N	-0-					-0-
10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	409	1	18053	3	N	-0-					-0-
11	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	383	1	17047	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	17482	-0-	-1118	-0-	383	1	17099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	112	1			32
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-					32
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					32
04	10020	X	6121	-0-	-3899	-0-	139	1	5982	3	N	-0-					32
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	488	1	20828	3	N	37					69
							41	9									
06	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	451	1	19026	3	N	71					140
							78	9									
07	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	474	1	20462	3	N	70	190	1			20
							77	9									
08	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	459	1	20093	3	N	-0-					20
09	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	454	1	19911	3	N	80					100
							88	9									
10	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	455	1	20202	3	N	15	115	1			-0-
							17	9									
11	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	434	1	19377	3	N	67					67
							74	9									
12	21142	X	19789	-0-	-1353	-0-	633	1	19049	3	N	97					164
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 169,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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 #: 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	11749	X	10990	-0-	-759	-0-	255	1	10735	3	N	-0-			-0-
02	10584	X	9462	-0-	-1122	-0-	217	1	9245	3	N	-0-			-0-
03	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	243	1	10436	3	N	-0-			-0-
04	11130	X	10694	-0-	-436	-0-	244	1	10450	3	N	-0-			-0-
05	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	242	1	10290	3	N	-0-			-0-
06	10650	X	10094	-0-	-556	-0-	234	1	9860	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	10696	-0-	-340	-0-	243	1	10453	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	229	1	10049	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	9758	-0-	-922	-0-	218	1	9540	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	10348	-0-	-347	-0-	338	1	10010	3	N	-0-			-0-
11	10350	X	9851	-0-	-499	-0-	318	1	9533	3	N	-0-			-0-
*12	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	323	1	9712	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,417 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	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	437	1	6409	2	N	-0-			-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	361	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	375	1	6358	2	N	-0-			-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	N	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	362	1	5549	2	N	-0-			-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	302	1	4997	2	N	-0-			-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	211	1	5543	2	N	-0-			-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	224	1	5864	2	N	-0-			-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	211	1	5622	2	N	-0-			-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	213	1	5731	2	N	-0-			-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	190	1	5148	2	N	-0-			-0-
*12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	187	1	4978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		7681	-0-	7681	18021	744	1	6937	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		6613	-0-	6613	24634	670	1	5943	3	N	-0-			-0-
03	33334	X	8700	-0-	-24634	-0-	741	1	7959	3	N	-0-			-0-
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	740	1	9614	3	N	-0-			-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	720	1	9404	3	N	-0-			-0-
07	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	739	1	6540	3	N	-0-			-0-
08	7967	X	4706	-0-	-3261	-0-	678	1	4028	3	N	-0-			-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	688	1	7324	3	N	-0-			-0-
10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	744	1	9351	3	N	-0-			-0-
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	680	1	8555	3	N	-0-			-0-
*12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	714	1	8946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,001 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 #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2182	-0-	-794	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	1825	-0-	-236	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2119	-0-	-761	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1679	-0-	-1297	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4422	-0-	-6149	-0-	704	1	3682	3	Y	33					76
							36	9									
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	706	1	7286	3	Y	2					78
							2	9									
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	789	1	6739	3	Y	20					98
							22	9									
04	4920	X	738	-0-	-4182	-0-	724	1	14	9	Y	13					111
05	8866	X	3738	-0-	-5128	-0-	788	1	2938	3	Y	11					122
							12	9									
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	787	1	7775	3	Y	70	135	1			57
							77	9									
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	810	1	8354	3	Y	3					60
							3	9									
08	7564	X	6605	-0-	-959	-0-	801	1	5785	3	Y	17					77
							19	9									
09	8640	X	5726	-0-	-2914	-0-	774	1	4949	3	Y	3					80
							3	9									
10	9176	X	5553	-0-	-3623	-0-	699	1	4832	3	Y	20					100
							22	9									
11	8880	X	7303	-0-	-1577	-0-	777	1	6525	3	Y	1					101
							1	9									
12	5084	X	3444	-0-	-1640	-0-	682	1	2703	3	Y	54	134	1			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 70,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

01	13764	X	13185	-0-	-579	-0-	338	1	12847	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11473	-0-	-819	-0-	287	1	11186	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	334	1	12291	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12546	-0-	-624	-0-	334	1	12212	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12703	-0-	-906	-0-	335	1	12368	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12311	-0-	-439	-0-	328	1	11983	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	332	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12480	-0-	-478	-0-	329	1	12151	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	300	1	11281	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11843	-0-	-867	-0-	305	1	11538	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11635	-0-	-665	-0-	290	1	11345	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11527	-0-	-625	-0-	280	1	11247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

01	18197	X	14904	-0-	-3293	-0-	382	1	14522	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	15089	-0-	-1347	-0-	377	1	14712	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	17751	-0-	-446	-0-	469	1	17282	2	N	-0-					-0-
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	510	1	18623	2	N	-0-					-0-
05	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	485	1	17918	2	N	-0-					-0-
06	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	493	1	18026	2	N	-0-					-0-
07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	495	1	18101	2	N	-0-					-0-
*08	18197	X	16042	-0-	-2155	-0-	634	1	15408	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	17487	-0-	-123	-0-	679	1	16808	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	15347	-0-	-2850	-0-	593	1	14754	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	15528	-0-	-2082	-0-	581	1	14947	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	15620	-0-	-2577	-0-	569	1	15051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,419 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	22506	X	21497	-0-	-1009	-0-	825	1	20672	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	16054	-0-	-4274	-0-	602	1	15452	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	18689	-0-	-3197	-0-	494	1	18195	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	16922	-0-	-4258	-0-	451	1	16471	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	18612	-0-	-3274	-0-	490	1	18122	2	N	-0-					-0-
06	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	571	1	20863	2	N	-0-					-0-
07	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	561	1	20551	2	N	-0-					-0-
*08	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	791	1	19233	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19573	-0-	-1847	-0-	760	1	18813	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	20341	-0-	-1793	-0-	787	1	19554	2	N	-0-					-0-
11	21420	X	19281	-0-	-2139	-0-	721	1	18560	2	N	-0-					-0-
12	20212	X	19167	-0-	-1045	-0-	698	1	18469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2113	-0-	-398	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1279	-0-	-1151	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	334	-0-	-2177	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1171	-0-	-1340	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

01	3534	X	1698	-0-	-1836	-0-	339	1	2	2	N	21					94
							1334	3	23	9							
02	3192	X	1929	-0-	-1263	-0-	379	1	1517	3	N	30	88	1			36
							33	9									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	246	1	1	2	N	-0-					36
							2790	3									
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	434	1	3	2	N	40					76
							3213	3	44	9							
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	422	1	12	2	N	14					90
							2461	3	15	9							
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	523	1	1	2	N	26					116
							2478	3	29	9							
07	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	487	1	2	2	N	11	101	1			26
							2226	3	12	9							
08	3813	X	742	-0-	-3071	-0-	402	1	308	3	N	29					55
							32	9									
09	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	504	1	2596	3	N	11					66
							12	9									
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2282	1	1875	3	N	28					94
							31	9									
11	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	374	1	2314	3	N	5					99
							6	9									
12	3224	X	2184	-0-	-1040	-0-	288	1	1	2	N	5					104
							1889	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 31,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	91	1	3843	3	N	48					125
							53	9									
02	3808	X	3527	-0-	-281	-0-	80	1	3414	3	N	30	78	1			77
							33	9									
03	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	88	1	3759	3	N	18					95
							20	9									
04	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	83	1	3569	3	N	63	112	1			46
							69	9									
05	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	87	1	3715	3	N	38					84
							42	9									
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	86	1	3630	3	N	37	105	1			16
							41	9									
07	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	87	1	3747	3	N	12					28
							13	9									
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	85	1	3715	3	N	29					57
							32	9									
09	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	81	1	3557	3	N	21					78
							23	9									
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	81	1	3582	3	N	46	69	1			55
							51	9									
11	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	79	1	3515	3	N	9					64
							10	9									
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	80	1	3617	3	N	62	104	1			22
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 45,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	307	-0-	-757	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3728	-0-	628	628	3728	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2948	-0-	-52	576	2948	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5367	-0-	2267	2843	5367	3			N	-0-					-0-
06	6983	X	4140	-0-	-2843	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1	-0-	-1177	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1	-0-	-1177	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	3064	1	10132	2	N	-0-					-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	3488	1	11006	2	N	-0-					-0-
03	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	3859	1	12256	2	N	-0-					-0-
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	3087	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	3084	1	15281	2	N	-0-					-0-
06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	2767	1	16924	2	N	-0-					-0-
07	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	1793	1	17736	2	N	-0-					-0-
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	1675	1	16458	2	N	-0-					-0-
09	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	1686	1	14975	2	N	-0-					-0-
10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	2006	1	16441	2	N	-0-					-0-
11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1807	1	14831	2	N	-0-					-0-
12	19530	X	17680	-0-	-1850	-0-	1689	1	15991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 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
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	188	1	9648	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	8684	-0-	-136	-0-	161	1	8523	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9668	-0-	-97	-0-	194	1	9474	2	N	-0-			-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	196	1	9280	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9553	-0-	-212	-0-	186	1	9367	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9442	-0-	-8	-0-	197	1	9245	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9177	-0-	-588	-0-	177	1	9000	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9088	-0-	-677	-0-	184	1	8904	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8757	-0-	-693	-0-	166	1	8591	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	172	1	9166	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	160	1	9040	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	9080	-0-	-96	-0-	151	1	8929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	231	1	11859	2	N	-0-			-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	197	1	10431	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11392	-0-	-357	-0-	228	1	11164	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	222	1	10552	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10984	-0-	-765	-0-	214	1	10770	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	10553	-0-	-817	-0-	220	1	10333	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10936	-0-	-813	-0-	211	1	10725	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10915	-0-	-462	-0-	221	1	10694	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10324	-0-	-446	-0-	195	1	10129	2	N	-0-			-0-
10	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	208	1	11056	2	N	-0-			-0-
11	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	186	1	10499	2	N	-0-			-0-
*12	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	178	1	10558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 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	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	188	1	9659	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8135	-0-	-377	-0-	151	1	7984	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	180	1	8805	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8746	-0-	-794	-0-	181	1	8565	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8724	-0-	-1134	-0-	170	1	8554	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	175	1	8215	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	162	1	8231	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	169	1	8169	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	149	1	7715	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8131	-0-	-580	-0-	150	1	7981	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7525	-0-	-875	-0-	131	1	7394	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	6785	-0-	-1492	-0-	113	1	6672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,863 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	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	107	1	4490	3	N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	93	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	108	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	104	1	4480	3	N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	124	1	5307	3	N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	103	1	4353	3	N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	106	1	4632	3	N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	101	1	4439	3	N	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	104	1	4586	3	N	-0-					-0-
*11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	96	1	4311	3	N	-0-					-0-
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	105	1	4718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,799 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	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	106	1	4477	3	N	231	182	1			181
							254	9									
02	4844	X	4723	-0-	-121	-0-	108	1	4598	3	N	15					196
							17	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	123	1	5274	3	N	74	180	1			90
							81	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	124	1	5363	3	N	121	189	1			22
							133	9									
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	127	1	5402	3	N	48					70
							53	9									
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5376	3	N	59	100	1			29
							65	9									
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	199	1	5744	3	N	6					35
							7	9									
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	193	1	5645	3	N	41					76
							45	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	181	1	5304	3	N	183	187	1			72
							201	9									
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	187	1	5547	3	N	94					166
							103	9									
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	184	1	5491	3	N	82	167	1			81
							90	9									
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	207	1	6242	3	N	3					84
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 67,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	74	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	80	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	82	1	3867	2	N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	78	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	37	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	359	-0-	-2121	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	163	-0-	-2237	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2002	-0-	-478	-0-	37	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	53	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1480	-0-	-442	-0-	128	1	1352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	1040	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5738	-0-	-170	-0-	1001	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	1018	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	1079	1	4227	2	N	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	1156	1	5353	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6119	-0-	-31	-0-	1097	1	5022	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5138	-0-	-1217	-0-	1144	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	1276	1	4932	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	1225	1	4535	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	1301	1	4820	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5723	-0-	-397	-0-	1232	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	1347	1	3741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,447 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	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	137	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	108	1	5679	2	N	-0-					-0-
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	144	1	7033	2	N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	151	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	138	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	141	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	130	1	6598	2	N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	139	1	6735	2	N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	125	1	6483	2	N	-0-					-0-
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	132	1	7027	2	N	-0-					-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	114	1	6423	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6685	-0-	-42	-0-	111	1	6574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,900 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	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	167	1	8587	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	93	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1932	-0-	-703	-0-	39	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1421	-0-	-1129	-0-	29	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	130	1	6571	2	N	-0-					-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5531	2	N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	101	1	5149	2	N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	74	1	3586	2	N	-0-					-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	93	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	119	1	6347	2	N	-0-					-0-
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	145	1	8215	2	N	-0-					-0-
*12	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	158	1	9347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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		1462	-0-	1462	1462	780	1	682	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		7130	-0-	7130	8592	840	1	6290	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		5377	-0-	5377	13969	653	1	4724	3	N	-0-			-0-
11	13969	X	-0-	-0-	-13969	-0-					N	-0-			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 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	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	649	1	9510	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7888	-0-	-428	-0-	454	1	7434	2	N	-0-			-0-
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	705	1	11938	2	N	-0-			-0-
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	798	1	12765	2	N	-0-			-0-
05	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	915	1	14023	2	N	-0-			-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	706	1	11679	2	N	-0-			-0-
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	532	1	14022	2	N	-0-			-0-
08	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	457	1	11957	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	569	1	15211	2	N	-0-			-0-
10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	443	1	11960	2	N	-0-			-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	454	1	12227	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	9192	-0-	-6897	-0-	334	1	8858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1120	-0-	1120	3764	1120	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	137	1	7033	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6399	-0-	-13	-0-	119	1	6280	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	140	1	6841	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6683	-0-	-277	-0-	138	1	6545	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	133	1	6696	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6647	-0-	-283	-0-	138	1	6509	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	130	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	134	1	6459	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	121	1	6265	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	125	1	6678	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	110	1	6239	2	N	-0-			-0-
*12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	111	1	6570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	980	1	14362	2	N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	681	1	11141	2	N	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	772	1	13058	2	N	-0-					-0-
04	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	757	1	12117	2	N	-0-					-0-
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	809	1	12394	2	N	-0-					-0-
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	724	1	11967	2	N	-0-					-0-
07	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	476	1	12534	2	N	-0-					-0-
08	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	458	1	11995	2	N	-0-					-0-
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	425	1	11298	2	N	-0-					-0-
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	437	1	11564	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10896	-0-	-294	-0-	391	1	10505	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11011	-0-	-1079	-0-	396	1	10615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,856 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	6882	X	6771	-0-	-111	-0-	130	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6132	-0-	-84	-0-	114	1	6018	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	134	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	134	1	6363	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6567	-0-	-315	-0-	128	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6106	-0-	-464	-0-	127	1	5979	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	121	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	126	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	113	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	117	1	6257	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	106	1	6003	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	100	1	5929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,682 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	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	373	1	11196	3	N	-0-					-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	311	1	9669	3	N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	307	1	9791	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	9227	-0-	-343	-0-	279	1	8948	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9215	-0-	-674	-0-	281	1	8934	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8718	-0-	-852	-0-	280	1	8438	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	273	1	8062	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	3809	-0-	-6080	-0-	129	1	3680	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	7184	-0-	-2056	-0-	272	1	6912	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	8548	-0-	-659	-0-	338	1	8210	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	5102	-0-	-3628	-0-	183	1	4919	3	N	-0-					-0-
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	617	1	7271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	225	1	11545	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	207	1	10929	2	N	-0-					-0-
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	238	1	11648	2	N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	235	1	11160	2	N	-0-					-0-
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	221	1	11158	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10356	-0-	-624	-0-	216	1	10140	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10417	-0-	-929	-0-	201	1	10216	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10179	-0-	-1167	-0-	206	1	9973	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9800	-0-	-1180	-0-	185	1	9615	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10232	-0-	-1114	-0-	189	1	10043	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9788	-0-	-562	-0-	170	1	9618	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9934	-0-	-234	-0-	165	1	9769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 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	12431	X	11855	-0-	-576	-0-	945	1	10885	3	Y	23					23
							25	9									
02	11228	X	9520	-0-	-1708	-0-	847	1	8649	3	Y	22					45
							24	9									
03	12431	X	10601	-0-	-1830	-0-	928	1	9641	3	Y	29	74	1			-0-
							32	9									
04	12030	X	10160	-0-	-1870	-0-	905	1	9231	3	Y	22	4	1			18
							24	9									
05	11842	X	9182	-0-	-2660	-0-	876	1	8281	3	Y	23	38	1			3
							25	9									
06	10590	X	8928	-0-	-1662	-0-	827	1	8087	3	Y	13	6	1			10
							14	9									
07	10602	X	8600	-0-	-2002	-0-	843	1	7740	3	Y	15	2	1			23
							17	9									
08	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	970	1	11987	3	Y	15					38
							17	9									
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	894	1	9429	3	Y	5					43
							6	9									
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	942	1	10174	3	Y	-0-					43
11	10590	X	8792	-0-	-1798	-0-	832	1	7960	3	Y	-0-					43
12	11129	X	9381	-0-	-1748	-0-	864	1	8517	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 121,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 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	20987	X	20232	-0-	-755	-0-	1293	1	18939	2	N	-0-					-0-
02	18396	X	17948	-0-	-448	-0-	1033	1	16915	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	19432	-0-	-1524	-0-	1084	1	18348	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	18263	-0-	-2017	-0-	1074	1	17189	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	17913	-0-	-3043	-0-	1097	1	16816	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	17286	-0-	-2304	-0-	986	1	16300	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	17225	-0-	-2646	-0-	632	1	16593	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	16723	-0-	-2714	-0-	613	1	16110	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16603	-0-	-1667	-0-	597	1	16006	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	17003	-0-	-915	-0-	607	1	16396	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	16048	-0-	-1232	-0-	578	1	15470	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	15033	-0-	-1149	-0-	543	1	14490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	623	1	9135	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	8238	-0-	-162	-0-	474	1	7764	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	508	1	8598	2	N	-0-			-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	555	1	8892	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	559	1	8566	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	505	1	8348	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	329	1	8621	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	328	1	8575	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8354	-0-	-646	-0-	302	1	8052	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	288	1	7758	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	6180	-0-	-2670	-0-	222	1	5958	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	3645	-0-	-2803	-0-	132	1	3513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,605 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	11439	X	10535	-0-	-904	-0-	245	1	10290	3	N	-0-			-0-
02	10332	X	9284	-0-	-1048	-0-	214	1	9070	3	N	-0-			-0-
03	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	250	1	10682	3	N	-0-			-0-
04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	238	1	10186	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	9539	-0-	-1001	-0-	220	1	9319	3	N	-0-			-0-
06	10590	X	9700	-0-	-890	-0-	225	1	9475	3	N	-0-			-0-
07	10943	X	9568	-0-	-1375	-0-	217	1	9351	3	N	-0-			-0-
08	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	238	1	10397	3	N	-0-			-0-
09	10410	X	9902	-0-	-508	-0-	221	1	9681	3	N	-0-			-0-
10	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	236	1	10439	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	9974	-0-	-316	-0-	219	1	9755	3	N	-0-			-0-
*12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	218	1	9737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,123 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	11780	X	11098	-0-	-682	-0-	284	1	10814	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	9475	-0-	-885	-0-	237	1	9238	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10344	-0-	-1095	-0-	273	1	10071	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	10782	-0-	-288	-0-	287	1	10495	2	N	-0-			-0-
05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	308	1	11399	2	N	-0-			-0-
06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	291	1	10619	2	N	-0-			-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	325	1	11892	2	N	-0-			-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	313	1	11572	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10835	-0-	-505	-0-	281	1	10554	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	9932	-0-	-1848	-0-	256	1	9676	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	9223	-0-	-2177	-0-	230	1	8993	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	9220	-0-	-2994	-0-	224	1	8996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,628 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 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	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	242	1	9207	2	N	-0-					-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	231	1	9025	2	N	-0-					-0-
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	271	1	9996	2	N	-0-					-0-
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	254	1	9283	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8271	-0-	-1525	-0-	218	1	8053	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8121	-0-	-1359	-0-	216	1	7905	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8504	-0-	-1292	-0-	228	1	8276	2	N	-0-					-0-
*08	9796	X	8960	-0-	-836	-0-	236	1	8724	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8946	-0-	-534	-0-	232	1	8714	2	N	-0-					-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	235	1	8865	2	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	224	1	8765	2	N	-0-					-0-
*12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	348	1	9199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

01	4650	X	3205	-0-	-1445	-0-	10	1	3191	3	N	4					47
							4	9									
02	4200	X	2	-0-	-4198	-0-	2	3			N	-0-					47
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					47
04	4290	X	10	-0-	-4280	-0-	1	3	9	9	N	8					55
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					55
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	199	1	6401	3	N	34					89
							37	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	25	1	6090	3	N	35	100	1			24
							39	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	24	1	5341	3	N	32					56
							35	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	25	1	4953	3	N	32					88
							35	9									
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	20	1	4896	3	N	10					98
							11	9									
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	N	15					113
							17	9									
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	33	1	5737	3	N	6	92	1			27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	10757	X	10351	-0-	-406	-0-	239	1	10112	3	N	-0-					-0-
02	9716	X	9331	-0-	-385	-0-	214	1	9117	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	10369	-0-	-326	-0-	236	1	10133	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	10050	-0-	-300	-0-	229	1	9821	3	N	-0-					-0-
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	241	1	10248	3	N	-0-					-0-
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	237	1	10002	3	N	-0-					-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	236	1	10173	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	10371	-0-	-107	-0-	232	1	10139	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	10063	-0-	-167	-0-	223	1	9784	3	N	51					51
							56	9									
10	10571	X	10394	-0-	-177	-0-	227	1	10095	3	N	65	116	1			-0-
							72	9									
11	10230	X	9787	-0-	-443	-0-	213	1	9574	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9881	-0-	-70	-0-	215	1	9666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 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	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1131	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	865	1	14158	2	N	-0-					-0-
03	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	949	1	16058	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12645	-0-	-2955	-0-	744	1	11901	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15610	-0-	-510	-0-	956	1	14654	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	15411	-0-	-189	-0-	879	1	14532	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15041	-0-	-1079	-0-	549	1	14492	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15680	-0-	-440	-0-	578	1	15102	2	N	-0-					-0-
09	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	575	1	15319	2	N	-0-					-0-
10	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	574	1	15539	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	14729	-0-	-691	-0-	530	1	14199	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14211	-0-	-2219	-0-	516	1	13695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	25575	X	21741	-0-	-3834	-0-	416	1	21325	2	N	-0-			2
02	21840	X	19381	-0-	-2459	-0-	360	1	19021	2	N	-0-			2
03	23219	X	21235	-0-	-1984	-0-	426	1	20809	2	N	-0-			2
04	22380	X	19846	-0-	-2534	-0-	410	1	19436	2	N	-0-			2
05	22475	X	19612	-0-	-2863	-0-	381	1	19231	2	N	-0-			2
06	21030	X	18015	-0-	-3015	-0-	375	1	17640	2	N	-0-			2
07	21452	X	17229	-0-	-4223	-0-	333	1	16896	2	N	-0-			2
08	21235	X	18187	-0-	-3048	-0-	368	1	17819	2	N	-0-			2
09	19860	X	17414	-0-	-2446	-0-	329	1	17085	2	N	-0-			2
*10	19623	X	18175	-0-	-1448	-0-	335	1	17840	2	N	-0-			2
11	18030	X	17347	-0-	-683	-0-	302	1	17045	2	N	-0-			2
*12	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	291	1	17224	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 225,697 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	12400	X	11826	-0-	-574	-0-	226	1	11600	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10350	-0-	-682	-0-	192	1	10158	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11261	-0-	-767	-0-	226	1	11035	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10811	-0-	-769	-0-	223	1	10588	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	10988	-0-	-947	-0-	214	1	10774	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	10389	-0-	-1041	-0-	216	1	10173	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	206	1	10455	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10329	-0-	-924	-0-	209	1	10120	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	10022	-0-	-778	-0-	190	1	9832	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	10589	-0-	-385	-0-	195	1	10394	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	10072	-0-	-308	-0-	175	1	9897	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9884	-0-	-439	-0-	164	1	9720	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,182 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	13950	X	10691	-0-	-3259	-0-	410	1	10281	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	9420	-0-	-2816	-0-	353	1	9067	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	10689	-0-	-2858	-0-	424	1	10265	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10546	-0-	-1634	-0-	421	1	10125	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10413	-0-	-1088	-0-	411	1	10002	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	10287	-0-	-63	-0-	411	1	9876	2	N	-0-			-0-
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	490	1	11792	2	N	-0-			-0-
08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	516	1	12537	2	N	-0-			-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	469	1	11610	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	12054	-0-	-222	-0-	466	1	11588	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	11615	-0-	-1015	-0-	435	1	11180	2	N	-0-			-0-
12	12803	X	12094	-0-	-709	-0-	440	1	11654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1164	1	3315	3	Y	11	85	1			25
							12	9									
02	3164	X	2114	-0-	-1050	-0-	1006	1	1104	3	Y	4					29
							4	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1146	1	2618	3	Y	22					51
							24	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1125	1	4478	3	Y	30					81
							33	9									
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1191	1	4520	3	Y	22					103
							24	9									
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1165	1	4857	3	Y	15	42	1			76
							17	9									
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1235	1	6464	3	Y	33					109
							36	9									
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	1234	1	6545	3	Y	36					145
							40	9									
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5632	3	Y	24					169
							26	9									
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	134	1	5917	3	Y	17	105	1			81
							19	9									
11	5490	X	4202	-0-	-1288	-0-	92	1	4088	3	Y	20					101
							22	9									
12	7812	X	1296	-0-	-6516	-0-	28	1	1245	3	Y	21					122
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 60,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 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	8153	X	7818	-0-	-335	-0-	177	1	7461	3	N	164	177	1			120
							180	9									
02	7616	X	6351	-0-	-1265	-0-	145	1	6206	3	N	-0-					120
03	8432	X	6993	-0-	-1439	-0-	159	1	6833	3	N	1					121
							1	9									
04	8160	X	7359	-0-	-801	-0-	165	1	7084	3	N	100	174	1			47
							110	9									
05	7843	X	7019	-0-	-824	-0-	160	1	6834	3	N	23					70
							25	9									
06	7560	X	6450	-0-	-1110	-0-	149	1	6301	3	N	-0-					70
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	170	1	7327	3	N	95	76	1			89
							105	9									
08	7595	X	7336	-0-	-259	-0-	164	1	7164	3	N	7					96
							8	9									
09	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	155	1	6775	3	N	136	119	1			113
							150	9									
10	7595	X	7038	-0-	-557	-0-	154	1	6869	3	N	14					127
							15	9									
11	7350	X	6760	-0-	-590	-0-	147	1	6600	3	N	12					139
							13	9									
*12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	138	1	6213	3	N	102	191	1			50
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 84,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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	20491	X	13559	-0-	-6932	-0-	866	1	12693	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	11255	-0-	-6833	-0-	648	1	10607	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13258	-0-	-5280	-0-	740	1	12518	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14988	-0-	-972	-0-	881	1	14107	2	N	-0-					-0-
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	1072	1	16425	2	N	-0-					-0-
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	908	1	15008	2	N	-0-					-0-
07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	623	1	16351	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	12403	-0-	-5081	-0-	460	1	11943	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15710	-0-	-1210	-0-	568	1	15142	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16469	-0-	-1015	-0-	589	1	15880	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	14046	-0-	-2394	-0-	506	1	13540	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	13955	-0-	-3033	-0-	502	1	13453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,030 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	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3281	-0-	-1451	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	1399	-0-	-3840	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 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	10478	X	9962	-0-	-516	-0-	637	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8711	-0-	-753	-0-	502	1	8209	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9470	-0-	-1008	-0-	529	1	8941	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8729	-0-	-1351	-0-	513	1	8216	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	7919	-0-	-2280	-0-	485	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7262	-0-	-2368	-0-	414	1	6848	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7151	-0-	-2490	-0-	262	1	6889	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	6967	-0-	-2488	-0-	256	1	6711	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	6372	-0-	-2358	-0-	229	1	6143	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5338	-0-	-2567	-0-	191	1	5147	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	258	1	6899	2	N	-0-					-0-
*12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	321	1	8544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8091	X	6468	-0-	-1623	-0-	150	1	6318	3	N	-0-			-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	156	1	6629	3	N	-0-			-0-
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	184	1	7849	3	N	-0-			-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	173	1	7372	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	160	1	6778	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	137	1	5777	3	N	-0-			-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	207	1	8920	3	N	-0-			-0-
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	205	1	8929	3	N	-0-			-0-
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	198	1	8642	3	N	-0-			-0-
10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	201	1	8885	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	175	1	7786	3	N	-0-			-0-
12	9145	X	6883	-0-	-2262	-0-	150	1	6733	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,714 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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	131	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	119	1	4649	2	N	-0-			-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	134	1	4935	2	N	-0-			-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	2	N	-0-			-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	133	1	4925	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	116	1	4230	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	179	1	4298	2	N	-0-			-0-
*08	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	166	1	4034	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	147	1	3633	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	142	1	3523	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	132	1	3385	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	119	1	3144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,058 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	16213	X	12784	-0-	-3429	-0-	164	1	12620	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	11370	-0-	-3722	-0-	284	1	11086	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	11154	-0-	-5555	-0-	295	1	10859	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	10845	-0-	-5325	-0-	289	1	10556	2	N	-0-			-0-
05	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	273	1	10075	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	8757	-0-	-3603	-0-	117	1	8640	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	9372	-0-	-3214	-0-	249	1	9123	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	7858	-0-	-3364	-0-	207	1	7651	2	N	-0-			-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	439	1	11413	2	N	-0-			-0-
10	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	313	1	11805	2	N	-0-			-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	252	1	9833	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	2509	-0-	-9674	-0-	61	1	2448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	238	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7196	-0-	-700	-0-	196	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7665	-0-	-1077	-0-	195	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7139	-0-	-1386	-0-	145	1	6994	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	154	1	7218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	172	1	7376	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7504	-0-	-153	-0-	168	1	7336	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7303	-0-	-77	-0-	164	1	7139	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	165	1	7271	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	7077	-0-	-303	-0-	155	1	6922	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	153	1	6827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,568 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	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	156	1	7988	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	137	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7880	-0-	-56	-0-	158	1	7722	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7532	-0-	-148	-0-	155	1	7377	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	150	1	7562	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7324	-0-	-356	-0-	152	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7353	-0-	-583	-0-	142	1	7211	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7328	-0-	-546	-0-	148	1	7180	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6974	-0-	-556	-0-	132	1	6842	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	134	1	7152	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6871	-0-	-449	-0-	120	1	6751	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	115	1	6783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,694 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	7750	X	7617	-0-	-133	-0-	260 35	1 9	7322	3	N	32	119	1			75
02	7000	X	6697	-0-	-303	-0-	227 42	1 9	6428	3	N	38					113
03	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	247 51	1 9	7052	3	N	46	62	1			97
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	237 80	1 9	6810	3	N	73	82	1			88
05	7750	X	6635	-0-	-1115	-0-	224 42	1 9	6369	3	N	38					126
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	236 12	1 9	6621	3	N	11					137
07	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	229 9	1 9	6595	3	N	8					145
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	214 9	1 9	6214	3	N	8	51	1			102
09	7140	X	6486	-0-	-654	-0-	214 28	1 9	6244	3	N	25					127
10	7099	X	6781	-0-	-318	-0-	222 3	1 9	6556	3	N	3					130
11	6870	X	6341	-0-	-529	-0-	205 1	1 9	6135	3	N	1					131
*12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	6392	3	N	3					134

TOTAL GAS PROD: 81,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	T. A.		2	-0-	2	45	2	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
03	46	X	1	-0-	-45	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3844	-0-	-744	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,926 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	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4720	-0-	-124	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1	-0-	-5362	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-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: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	876	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	738	1	781	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	884	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	825	1	640	2	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 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	11656	X	11553	-0-	-103	-0-	221	1	11332	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10301	-0-	-199	-0-	191	1	10110	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11201	-0-	-424	-0-	225	1	10976	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10771	-0-	-419	-0-	222	1	10549	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	211	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	214	1	10053	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10659	-0-	-749	-0-	206	1	10453	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10484	-0-	-707	-0-	212	1	10272	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10108	-0-	-662	-0-	191	1	9917	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	192	1	10215	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	10105	-0-	-215	-0-	176	1	9929	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9956	-0-	-522	-0-	165	1	9791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,674 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	14384	X	13798	-0-	-586	-0-	882	1	12916	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12924	-0-	-68	-0-	744	1	12180	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12327	-0-	-1995	-0-	688	1	11639	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12374	-0-	-1486	-0-	728	1	11646	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-	768	1	11766	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11982	-0-	-1878	-0-	683	1	11299	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	10839	-0-	-3483	-0-	398	1	10441	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11949	-0-	-823	-0-	439	1	11510	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11318	-0-	-1042	-0-	408	1	10910	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11080	-0-	-1444	-0-	397	1	10683	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10761	-0-	-1209	-0-	387	1	10374	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10965	-0-	-970	-0-	396	1	10569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,851 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 - 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	9486	X	9279	-0-	-207	-0-	216	1	9063	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8191	-0-	-377	-0-	188	1	8003	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9397	-0-	-89	-0-	214	1	9183	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8928	-0-	-162	-0-	204	1	8724	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	9124	-0-	-238	-0-	210	1	8914	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8894	-0-	-196	-0-	207	1	8687	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	208	1	8933	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9052	-0-	-341	-0-	203	1	8849	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8666	-0-	-274	-0-	194	1	8472	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8893	-0-	-283	-0-	197	1	8696	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8588	-0-	-292	-0-	189	1	8399	3	N	-0-					-0-
*12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	195	1	8705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,053 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	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	270	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10511	-0-	-605	-0-	359	1	10152	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	398	1	11361	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	11256	-0-	-204	-0-	379	1	10877	3	Y	-0-					-0-
05	11780	X	11416	-0-	-364	-0-	388	1	11028	3	Y	-0-					-0-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	380	1	10654	3	Y	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	392	1	11287	3	Y	-0-					-0-
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	371	1	10816	3	Y	51					51
							56	9									
09	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	355	1	10392	3	Y	-0-					51
10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	366	1	10840	3	Y	-0-	51	1			-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	365	1	10916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	395	1	11869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	111	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	96	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	112	1	5492	2	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	102	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	98	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	88	1	4484	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4379	-0-	-1015	-0-	89	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3987	-0-	-1233	-0-	75	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4456	-0-	-814	-0-	82	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4035	-0-	-705	-0-	70	1	3965	2	N	-0-					-0-
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	78	1	4633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18507	X	14913	-0-	-3594	-0-	953	1	13960	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	12647	-0-	-4069	-0-	728	1	11919	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	15387	-0-	-3120	-0-	858	1	14529	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	15855	-0-	-2055	-0-	932	1	14923	2	N	-0-			-0-
05	18507	X	16197	-0-	-2310	-0-	992	1	15205	2	N	-0-			-0-
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	874	1	14449	2	N	-0-			-0-
07	16399	X	13774	-0-	-2625	-0-	505	1	13269	2	N	-0-			-0-
08	16399	X	15185	-0-	-1214	-0-	558	1	14627	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	14391	-0-	-1479	-0-	518	1	13873	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	14082	-0-	-2100	-0-	505	1	13577	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	13675	-0-	-1655	-0-	492	1	13183	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	13933	-0-	-1257	-0-	503	1	13430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

01	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		24	-0-	24	38	24	3			N	-0-			-0-
04	64	X	26	-0-	-38	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	64	X	15	-0-	-49	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		3586	-0-	3586	3586	3586	3			N	-0-			-0-
09	9784	X	6198	-0-	-3586	-0-	6198	3			N	-0-			-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-			-0-
*12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,464 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

01	16709	X	16185	-0-	-524	-0-	375	1	15810	3	Y	-0-			-0-
02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	394	1	16770	3	Y	-0-			-0-
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	371	1	15894	3	Y	-0-			-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	357	1	15304	3	Y	-0-			-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	396	1	16866	3	Y	-0-			-0-
06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	356	1	15013	3	Y	-0-			-0-
07	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	575	1	16543	3	Y	-0-			-0-
08	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	617	1	17974	3	Y	-0-			-0-
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	528	1	15432	3	Y	-0-			-0-
10	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	519	1	15355	3	Y	-0-			-0-
11	14970	X	14874	-0-	-96	-0-	481	1	14393	3	Y	-0-			-0-
12	18290	X	15037	-0-	-3253	-0-	485	1	14552	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	223	1	9371	3	Y	-0-					5
02	9016	X	8819	-0-	-197	-0-	202	1	8617	3	Y	-0-					5
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	333	1	9504	3	Y	13					18
							14	9									
04	9270	X	8671	-0-	-599	-0-	292	1	8377	3	Y	2					20
							2	9									
05	9765	X	9247	-0-	-518	-0-	212	1	9035	3	Y	-0-					20
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	303	1	8503	3	Y	-0-					20
07	9858	X	9298	-0-	-560	-0-	312	1	8986	3	Y	-0-					20
08	9858	X	9122	-0-	-736	-0-	303	1	8819	3	Y	-0-					20
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	303	1	8865	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	347	1	10267	3	Y	-0-					5
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	310	1	9257	3	Y	-0-					5
*12	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	303	1	9067	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 112,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	163	1	8372	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7585	-0-	-171	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8217	-0-	-370	-0-	165	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	164	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	159	1	8005	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7808	-0-	-442	-0-	163	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7868	-0-	-533	-0-	152	1	7716	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	159	1	7681	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7687	-0-	-263	-0-	145	1	7542	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8044	-0-	-109	-0-	148	1	7896	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	136	1	7654	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7858	-0-	-78	-0-	130	1	7728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,350 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	10912	X	2187	-0-	-8725	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	1083	-0-	-8773	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	222	-0-	-9016	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	893	-0-	-8047	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	113	-0-	-6397	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	27	-0-	-2103	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	3			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: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16554	X	12620	-0-	-3934	-0-	323	1	12297	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13362	-0-	-1030	-0-	334	1	13028	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14566	-0-	-500	-0-	385	1	14181	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12477	-0-	-813	-0-	332	1	12145	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14718	-0-	-69	-0-	388	1	14330	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13602	-0-	-708	-0-	362	1	13240	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13063	-0-	-1724	-0-	347	1	12716	2	N	-0-					-0-
*08	14725	X	13222	-0-	-1503	-0-	348	1	12874	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	4262	-0-	-9988	-0-	110	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	382	1	14419	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	353	1	13807	2	N	-0-					-0-
*12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	344	1	13813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,010 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	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	364	1	4136	3	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	449	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8963	-0-	5863	5863	325	1	8638	3	N	-0-					-0-
06	12369	X	6506	-0-	-5863	-0-	286	1	6220	3	N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	327	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	651	X	331	-0-	-320	-0-	331	1			N	-0-					-0-
09	630	X	611	-0-	-19	-0-	325	1	286	3	N	-0-					-0-
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	522	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	554	1	3624	3	N	-0-					-0-
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	544	1	2746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,070 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	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1307	1	3283	3	Y	18	79	1			30
							20	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1176	1	3236	3	Y	24					54
							26	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1328	1	3766	3	Y	35					89
							39	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1274	1	3168	3	Y	39					128
							43	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1308	1	2899	3	Y	33					161
							36	9									
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1294	1	3961	3	Y	9	138	1			32
							10	9									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1357	1	5032	3	Y	22					54
							24	9									
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1351	1	4879	3	Y	24					78
							26	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1291	1	3983	3	Y	22					100
							24	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1318	1	3487	3	Y	11	81	1			30
							12	9									
11	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	1207	1	1676	3	Y	7					37
							8	9									
12	5766	X	2156	-0-	-3610	-0-	1244	1	889	3	Y	21					58
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 56,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	9982	X	8058	-0-	-1924	-0-	188	1	7870	3	N	-0-			-0-
02	9016	X	6924	-0-	-2092	-0-	159	1	6765	3	N	-0-			-0-
03	9765	X	7785	-0-	-1980	-0-	178	1	7607	3	N	-0-			-0-
04	9210	X	6640	-0-	-2570	-0-	152	1	6488	3	N	-0-			-0-
05	8928	X	7395	-0-	-1533	-0-	170	1	7225	3	N	-0-			-0-
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	181	1	7621	3	N	-0-			-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	181	1	7778	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	7458	-0-	-323	-0-	167	1	7291	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6495	-0-	-1305	-0-	146	1	6349	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	160	1	7091	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6923	-0-	-877	-0-	152	1	6771	3	N	-0-			-0-
*12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	154	1	6853	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,697 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	13237	X	11803	-0-	-1434	-0-	274	1	11529	3	N	-0-			-0-
02	11648	X	10494	-0-	-1154	-0-	242	1	10252	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	11626	-0-	-1053	-0-	265	1	11361	3	N	-0-			-0-
04	11880	X	10907	-0-	-973	-0-	249	1	10658	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	262	1	11132	3	N	-0-			-0-
06	11430	X	11247	-0-	-183	-0-	261	1	10986	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	11045	-0-	-580	-0-	251	1	10794	3	N	-0-			-0-
08	11625	X	10570	-0-	-1055	-0-	237	1	10333	3	N	-0-			-0-
09	11250	X	9947	-0-	-1303	-0-	222	1	9725	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	10198	-0-	-1427	-0-	226	1	9972	3	N	-0-			-0-
11	11250	X	9815	-0-	-1435	-0-	215	1	9600	3	N	-0-			-0-
*12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	234	1	10447	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,727 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	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	166	1	8511	2	N	-0-			-0-
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	139	1	7320	2	N	-0-			-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	167	1	8185	2	N	-0-			-0-
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	169	1	7997	2	N	-0-			-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	164	1	8255	2	N	-0-			-0-
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	166	1	7807	2	N	-0-			-0-
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	156	1	7899	2	N	-0-			-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	164	1	7914	2	N	-0-			-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	147	1	7644	2	N	-0-			-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	150	1	7989	2	N	-0-			-0-
11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	139	1	7839	2	N	-0-			-0-
*12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	131	1	7740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	148	1	2512	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	143	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	149	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	128	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-			-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	111	1	2909	2	N	-0-			-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	90	1	2434	2	N	-0-			-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	122	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4188	-0-	1088	1088	151	1	4037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,105 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	12183	X	12028	-0-	-155	-0-	230	1	11798	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10921	-0-	-111	-0-	203	1	10718	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11378	-0-	-836	-0-	228	1	11150	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11106	-0-	-714	-0-	229	1	10877	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11491	-0-	-723	-0-	223	1	11268	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	10825	-0-	-875	-0-	225	1	10600	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	214	1	10868	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	11284	-0-	-217	-0-	229	1	11055	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10783	-0-	-347	-0-	204	1	10579	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	11452	-0-	-49	-0-	211	1	11241	2	N	-0-			-0-
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	193	1	10908	2	N	-0-			-0-
*12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	189	1	11195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,835 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	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	109	1	5579	2	N	-0-			-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	96	1	5057	2	N	-0-			-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	111	1	5422	2	N	-0-			-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	106	1	5051	2	N	-0-			-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	100	1	5036	2	N	-0-			-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	102	1	4808	2	N	-0-			-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	99	1	4998	2	N	-0-			-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	100	1	4813	2	N	-0-			-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	87	1	4505	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	74	1	3965	2	N	-0-			-0-
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	76	1	4281	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	81	1	4776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12803	X	12237	-0-	-566	-0-	284	1	11953	3	N	-0-					15
02	11424	X	10543	-0-	-881	-0-	359	1	10162	3	N	20					35
							22	9									
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	420	1	11985	3	N	23					58
							25	9									
04	11850	X	11806	-0-	-44	-0-	398	1	11408	3	N	-0-					58
05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	401	1	11425	3	N	-0-					58
06	12030	X	11338	-0-	-692	-0-	389	1	10941	3	N	7					65
							8	9									
07	12431	X	11799	-0-	-632	-0-	397	1	11402	3	N	-0-					65
08	12431	X	11449	-0-	-982	-0-	380	1	11069	3	N	-0-					65
09	11820	X	10878	-0-	-942	-0-	359	1	10507	3	Y	11	76	1			-0-
							12	9									
10	11811	X	11200	-0-	-611	-0-	366	1	10833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11430	X	10786	-0-	-644	-0-	349	1	10437	3	Y	-0-					-0-
12	11594	X	11125	-0-	-469	-0-	359	1	10766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	7595	X	7094	-0-	-501	-0-	329	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6339	-0-	-493	-0-	235	1	6104	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	312	1	6583	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6488	-0-	-652	-0-	293	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6680	-0-	-667	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6069	-0-	-801	-0-	257	1	5812	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6113	-0-	-893	-0-	311	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	317	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6075	-0-	-405	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	300	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	287	1	5706	2	N	-0-					-0-
*12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	299	1	6001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,712 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	5084	X	3629	-0-	-1455	-0-	534	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1410	-0-	-2682	-0-	415	1	995	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	435	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	497	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	786	1	4780	2	N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	825	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	982	-0-	-3358	-0-	300	1	682	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	463	1	3948	2	N	-0-					-0-
10	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	547	1	6957	2	N	-0-					-0-
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	480	1	7542	2	N	-0-					-0-
*12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	163	1	9652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	949	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	852	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	820	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	295	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	366	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	95	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	104	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	91	1	4700	2	N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	92	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	82	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	78	1	4600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,324 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	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1582	1	23188	2	N	-0-					-0-
02	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1255	1	20538	2	N	-0-					-0-
03	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	1373	1	23231	2	N	-0-					-0-
04	23130	X	22380	-0-	-750	-0-	1316	1	21064	2	N	-0-					-0-
05	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	1548	1	23719	2	N	-0-					-0-
06	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	1376	1	22753	2	N	-0-					-0-
07	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	929	1	24324	2	N	-0-					-0-
08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	937	1	24558	2	N	-0-					-0-
09	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	881	1	23603	2	N	-0-					-0-
10	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	880	1	23647	2	N	-0-					-0-
11	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	868	1	23322	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	21223	-0-	-3329	-0-	767	1	20456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,115 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	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	655	1	24923	2	N	-0-					-0-
02	23072	X	20819	-0-	-2253	-0-	521	1	20298	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	23546	-0-	-1998	-0-	622	1	22924	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	20064	-0-	-4656	-0-	534	1	19530	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	22491	-0-	-3053	-0-	593	1	21898	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	21945	-0-	-2775	-0-	585	1	21360	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	22174	-0-	-1386	-0-	590	1	21584	2	N	-0-					-0-
*08	23560	X	21620	-0-	-1940	-0-	570	1	21050	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	2583	-0-	-19377	-0-	67	1	2516	2	N	-0-					-0-
*10	22692	X	18108	-0-	-4584	-0-	467	1	17641	2	N	-0-					-0-
11	21960	X	19775	-0-	-2185	-0-	493	1	19282	2	N	-0-					-0-
*12	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	509	1	20445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	2	N	-0-			-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 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	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	264	1	13518	2	N	-0-			-0-
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	229	1	12104	2	N	-0-			-0-
03	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	265	1	12962	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	12724	-0-	-176	-0-	263	1	12461	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12651	-0-	-679	-0-	246	1	12405	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	11816	-0-	-1084	-0-	246	1	11570	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12121	-0-	-1209	-0-	234	1	11887	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12151	-0-	-1086	-0-	246	1	11905	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11144	-0-	-1576	-0-	211	1	10933	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11927	-0-	-721	-0-	220	1	11707	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	11327	-0-	-493	-0-	197	1	11130	2	N	-0-			-0-
*12	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	193	1	11421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 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	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	174	1	7292	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	6827	-0-	-5	-0-	157	1	6670	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7500	-0-	-64	-0-	171	1	7329	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	7081	-0-	-239	-0-	161	1	6920	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	7089	-0-	-475	-0-	162	1	6927	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	7239	-0-	-81	-0-	168	1	7071	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-			-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	177	1	7721	3	N	-0-			-0-
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	162	1	7104	3	N	-0-			-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	175	1	7762	3	N	-0-			-0-
11	7320	X	6993	-0-	-327	-0-	153	1	6840	3	N	-0-			-0-
12	7750	X	7061	-0-	-689	-0-	154	1	6907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	261	1	11041	3	N	66	185	1			30
							73	9									
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	239	1	10213	3	N	52					82
							57	9									
03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	257	1	11066	3	N	48					130
							53	9									
04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	43					173
							47	9									
05	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	253	1	10807	3	N	22					195
							24	9									
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	248	1	10504	3	N	24					219
							26	9									
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	210	1	9111	3	N	23					242
							25	9									
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	226	1	9899	3	N	31	185	1			88
							34	9									
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	212	1	9333	3	N	17					105
							19	9									
10	7161	X	395	-0-	-6766	-0-	8	1	383	3	N	4					109
							4	9									
11	6930	X	6039	-0-	-891	-0-	131	1	5874	3	N	31					140
							34	9									
12	9703	X	6477	-0-	-3226	-0-	140	1	6309	3	N	25					165
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 108,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	170	1	7166	3	N	5					33
							6	9									
02	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	160	1	6853	3	N	20					53
							22	9									
03	7905	X	7708	-0-	-197	-0-	176	1	7525	3	N	6					59
							7	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	167	1	7177	3	N	-0-					59
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	184	1	7852	3	N	-0-					59
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	299	1	8418	3	N	-0-	59	1			-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	302	1	8677	3	N	2					2
							2	9									
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	286	1	8339	3	N	-0-					2
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	3	N	-0-					2
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	280	1	8303	3	N	-0-					2
11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	264	1	7895	3	N	-0-					2
12	8773	X	8360	-0-	-413	-0-	269	1	8082	3	N	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 97,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	423	1	17839	3	N	-0-					-0-
02	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	325	1	13851	3	N	-0-					-0-
03	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	457	1	19593	3	N	-0-					-0-
04	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	457	1	19574	3	N	-0-					-0-
05	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	454	1	19328	3	N	-0-					-0-
06	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	424	1	17861	3	N	-0-					-0-
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	373	1	16077	3	N	-0-					-0-
08	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	415	1	18150	3	N	-0-					-0-
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	604	1	9601	3	N	-0-					-0-
10	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	538	1	21362	3	N	-0-					-0-
11	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	431	1	19259	3	N	-0-					-0-
12	18569	X	18120	-0-	-449	-0-	396	1	17724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

01	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	12	1	3569	3	N	26					51
							29	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	17	1	4105	3	N	23					74
							25	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	21	1	4589	3	N	33					107
							36	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	20	81	1			46
							22	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	19	1	4306	3	N	25					71
							28	9									
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	18	1	3806	3	N	30					101
							33	9									
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	15	1	3591	3	N	31	88	1			44
							34	9									
08	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	17	1	3673	3	N	22					66
							24	9									
09	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	18	1	3591	3	N	19					85
							21	9									
10	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	15	1	3781	3	N	40					125
							44	9									
11	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	19	1	3172	3	N	-0-					125
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	23	1	3900	3	N	11	103	1			33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	5425	X	554	-0-	-4871	-0-	469	1	85	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	435	-0-	-7293	-0-	414	1	21	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	918	-0-	-7638	-0-	479	1	439	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	805	-0-	-7475	-0-	502	1	303	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	1133	-0-	-2804	-0-	470	1	663	3	N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	317	1	996	3	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	472	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	650	-0-	-670	-0-	234	1	416	3	N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	777	1	7840	3	N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	5047	3	N	-0-					-0-
*12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	615	1	5208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,631 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	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	319	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	180	1	6398	2	N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	180	1	6899	2	N	-0-					-0-
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	142	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	141	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	139	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	148	1	6437	3	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	143	1	6278	3	N	-0-					-0-
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	144	1	6362	3	N	-0-					-0-
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	136	1	6048	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6326	-0-	-215	-0-	139	1	6187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,059 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	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	149	1	7342	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6248	-0-	-724	-0-	124	1	6124	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6256	-0-	-1463	-0-	124	1	6132	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5935	-0-	-1535	-0-	117	1	5818	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	101	1	4947	3	N	-0-					-0-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	151	1	7317	3	N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	144	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	138	1	6910	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6625	-0-	-845	-0-	130	1	6495	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6723	-0-	-996	-0-	129	1	6594	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6590	-0-	-880	-0-	125	1	6465	3	N	-0-					-0-
*12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	142	1	7285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	874	1	12807	2	N	-0-			-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	699	1	11432	2	N	-0-			-0-
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	610	1	10316	2	N	-0-			-0-
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	702	1	11240	2	N	-0-			-0-
05	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	728	1	11166	2	N	-0-			-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	660	1	10910	2	N	-0-			-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	444	1	11667	2	N	-0-			-0-
08	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	433	1	11332	2	N	-0-			-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	384	1	10228	2	N	-0-			-0-
10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	375	1	10050	2	N	-0-			-0-
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	347	1	9302	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	317	1	8477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,500 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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1101	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	989	1	2757	2	N	-0-			-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1237	1	4210	2	N	-0-			-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1175	1	3563	2	N	-0-			-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1209	1	3476	2	N	-0-			-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1133	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1072	1	3435	2	N	-0-			-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1059	1	2874	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	751	-0-	-2249	-0-	173	1	578	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,874 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	12648	X	3060	-0-	-9588	-0-	9	1	4	2	N	-0-			-0-
							3047	3							
02	11424	X	7644	-0-	-3780	-0-	29	1	7615	3	N	-0-			-0-
03	12648	X	12432	-0-	-216	-0-	53	1	6	2	N	-0-			-0-
							12373	3							
04	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-			-0-
							12227	3							
05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	N	-0-			-0-
							12932	3							
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-			-0-
							12408	3							
07	12710	X	12292	-0-	-418	-0-	48	1	9	2	N	-0-			-0-
							12235	3							
08	12958	X	12548	-0-	-410	-0-	52	1	12496	3	N	-0-			-0-
09	12540	X	12018	-0-	-522	-0-	55	1	1	2	N	-0-			-0-
							11962	3							
10	12958	X	12364	-0-	-594	-0-	46	1	12318	3	N	-0-			-0-
11	12480	X	11893	-0-	-587	-0-	67	1	1	2	N	-0-			-0-
							11825	3							
12	12555	X	12076	-0-	-479	-0-	64	1	4	2	N	-0-			-0-
							12008	3							

TOTAL GAS PROD: 134,138 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	27373	X	19531	-0-	-7842	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	3			N	-0-					-0-
03	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
04	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			N	-0-					-0-
05	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	23397	-0-	-2493	-0-	23397	3			N	-0-					-0-
07	26753	X	24273	-0-	-2480	-0-	24273	3			N	-0-					-0-
08	26753	X	25502	-0-	-1251	-0-	25502	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	13997	-0-	-9673	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	22775	-0-	-1498	-0-	22775	3			N	-0-					-0-
11	24690	X	24665	-0-	-25	-0-	24665	3			N	-0-					-0-
12	22785	X	22403	-0-	-382	-0-	22403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,259 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	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	206	1	8713	3	N	52					149
							57	9									
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	188	1	8030	3	N	42					191
							46	9									
03	6820	X	3886	-0-	-2934	-0-	88	1	3780	3	N	16					207
							18	9									
04	6600	X	3971	-0-	-2629	-0-	91	1	3877	3	N	3					210
							3	9									
05	6820	X	4309	-0-	-2511	-0-	99	1	4207	3	N	3					213
							3	9									
06	6600	X	3339	-0-	-3261	-0-	77	1	3259	3	N	3					216
							3	9									
07	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	20	1	857	3	N	-0-					216
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	146	1	6375	3	N	28					244
							31	9									
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	121	1	5314	3	N	-0-	181	1			63
10	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	15	1	645	3	N	-0-					63
11	6330	X	2173	-0-	-4157	-0-	48	1	2119	3	N	5					68
							6	9									
12	6014	X	2868	-0-	-3146	-0-	62	1	2803	3	N	3					71
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					15
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-					15
03	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	463 94	1 9	19900	3	Y	85					100
04	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	469 95	1 9	20171	3	Y	86					186
05	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	454 44	1 9	19381	3	Y	40	187	1			39
06	18210	X	11657	-0-	-6553	-0-	269	1	11388	3	Y	-0-					39
07	18817	X	4818	-0-	-13999	-0-	572 76	1 9	4170	3	Y	69					108
08	18817	X	11787	-0-	-7030	-0-	371 40	1 9	11376	3	Y	36					144
09	18210	X	12504	-0-	-5706	-0-	278 50	1 9	12176	3	Y	45					189
*10	18817	X	2368	-0-	-16449	-0-	134 12	1 9	2222	3	Y	11					200
11	11670	X	10809	-0-	-861	-0-	351 43	1 9	10415	3	Y	39	182	1			57
12	12617	X	9314	-0-	-3303	-0-	201 52	1 9	9061	3	Y	47					104

TOTAL GAS PROD: 124,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	244	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	216	1	11423	2	N	-0-					-0-
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	268	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11557	-0-	-383	-0-	239	1	11318	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12104	-0-	-234	-0-	235	1	11869	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10872	-0-	-1068	-0-	226	1	10646	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	224	1	11347	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11008	-0-	-1330	-0-	223	1	10785	2	N	-0-					-0-
09	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	229	1	11901	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11866	-0-	-224	-0-	219	1	11647	2	N	-0-					-0-
11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	196	1	11061	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11674	-0-	-230	-0-	194	1	11480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,794 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	7874	X	660	-0-	-7214	-0-	334	1	326	3	N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	558	1	214	3	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	634	1	677	3	N	-0-					-0-
04	750	X	516	-0-	-234	-0-	413	1	103	3	N	-0-					-0-
05	868	X	831	-0-	-37	-0-	642	1	189	3	N	-0-					-0-
06	1260	X	599	-0-	-661	-0-	599	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	661	-0-	-641	-0-	661	1			N	-0-					-0-
08	1302	X	57	-0-	-1245	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	810	X	67	-0-	-743	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	837	X	545	-0-	-292	-0-	545	1			N	-0-					-0-
11	780	X	565	-0-	-215	-0-	565	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		523	-0-	523	523	523	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 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	17236	X	16425	-0-	-811	-0-	421	1	16004	2	N	-0-					-0-
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	438	1	17070	2	N	-0-					-0-
03	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	544	1	20044	2	N	-0-					-0-
04	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	521	1	19042	2	N	-0-					-0-
05	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	511	1	18877	2	N	-0-					-0-
06	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	492	1	17970	2	N	-0-					-0-
07	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	529	1	19379	2	N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	514	1	18972	2	N	-0-					-0-
09	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	484	1	18217	2	N	-0-					-0-
10	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	467	1	17633	2	N	-0-					-0-
11	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	659	1	16953	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	17932	-0-	-1908	-0-	653	1	17279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 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	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	323	1	12280	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9950	-0-	-242	-0-	249	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	320	1	11801	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10791	-0-	-129	-0-	287	1	10504	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10817	-0-	-467	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9691	-0-	-1229	-0-	258	1	9433	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10514	-0-	-770	-0-	280	1	10234	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10002	-0-	-1282	-0-	264	1	9738	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9644	-0-	-1156	-0-	375	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9851	-0-	-968	-0-	254	1	9597	2	N	-0-					-0-
11	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	289	1	11304	2	N	-0-					-0-
*12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	396	1	10476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 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	3100	N	15044	-0-	11944	23728	15044	3			N	-0-					-0-
02	32876	X	9148	-0-	-23728	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
03	775	X	230	-0-	-545	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	420	1	1026	3	N	-0-					-0-
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	727	1	1982	3	N	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	775	X	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	750	X	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	775	X	399	-0-	-376	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	567	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2439	-0-	-389	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1295	-0-	-1675	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	903	-0-	-2104	-0-	142	1	761	3	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3144	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	52	1	2263	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	66	1	2882	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	65	1	2857	3	N	-0-					-0-
*12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,253 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	3100	N	3178	-0-	78	78	10	1	3133	3	N	32					65
							35	9									
02	2744	N	2436	-0-	-308	-0-	10	1	2414	3	N	11					76
							12	9									
03	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	13	1	2797	3	N	35					111
							39	9									
04	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	12	1	2444	3	N	1					112
							1	9									
05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	12	1	2737	3	N	23					135
							25	9									
06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	13	1	2688	3	N	20					155
							22	9									
07	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	12	1	2791	3	N	9					164
							10	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	3	N	40	171	1			33
							44	9									
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	13	1	2683	3	N	11					44
							12	9									
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	12	1	2883	3	N	19					63
							21	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	19	1	3075	3	N	3					66
							3	9									
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	18	1	3152	3	N	1					67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	7626	X	7567	-0-	-59	-0-	194	1	7373	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	171	1	6682	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	195	1	7181	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6886	-0-	-434	-0-	183	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7114	-0-	-481	-0-	187	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6692	-0-	-658	-0-	178	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6703	-0-	-892	-0-	178	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	184	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6784	-0-	-116	-0-	176	1	6608	2	N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	186	1	7030	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6523	-0-	-227	-0-	163	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	164	1	6588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,451 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-2085	-0-	353	1	11	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1496	-0-	-716	-0-	441	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	553	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	507	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	490	1	621	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	174	-0-	-2706	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	120	-0-	-2856	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	807	1	9379	2	N	-0-					-0-
09	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	711	1	11819	2	N	-0-					-0-
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	670	1	9933	2	N	-0-					-0-
11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	687	1	9200	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	3870	-0-	-9088	-0-	948	1	2922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	171	1	6519	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5574	-0-	-110	-0-	139	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	177	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5752	-0-	-541	-0-	152	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5336	-0-	-754	-0-	142	1	5194	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5445	-0-	-848	-0-	145	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4320	-0-	-1973	-0-	114	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5110	-0-	-530	-0-	132	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	153	1	5775	2	N	-0-					-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	141	1	5513	2	N	-0-					-0-
*12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	146	1	5845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 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	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	145	1	6113	3	N	-0-					18
02	6048	X	5332	-0-	-716	-0-	122	1	5210	3	N	-0-					18
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	136	1	5829	3	N	-0-					18
04	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	131	1	5623	3	N	-0-					18
05	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	134	1	5684	3	N	-0-					18
06	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	138	1	5829	3	N	-0-					18
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	3	N	-0-					18
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	217	1	6312	3	N	-0-					18
09	5970	X	5346	-0-	-624	-0-	177	1	5169	3	N	-0-					18
10	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	178	1	5245	3	N	-0-					18
11	6330	X	4596	-0-	-1734	-0-	149	1	4447	3	N	-0-					18
12	5704	X	4753	-0-	-951	-0-	153	1	4600	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 67,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	260	1	10969	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	9597	-0-	-2583	-0-	221	1	9376	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11331	-0-	-2154	-0-	259	1	11072	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	10093	-0-	-2417	-0-	231	1	9862	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	10199	-0-	-2201	-0-	235	1	9964	3	N	-0-			-0-
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	260	1	10920	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	11315	-0-	-31	-0-	256	1	11059	3	N	-0-			-0-
08	11346	X	11057	-0-	-289	-0-	248	1	10809	3	N	-0-			-0-
09	11190	X	9976	-0-	-1214	-0-	223	1	9753	3	N	-0-			-0-
10	11563	X	9983	-0-	-1580	-0-	221	1	9762	3	N	-0-			-0-
11	11190	X	9291	-0-	-1899	-0-	204	1	9087	3	N	-0-			-0-
*12	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	242	1	10825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,318 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	11098	X	9836	-0-	-1262	-0-	229	1	9607	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	8466	-0-	-1558	-0-	195	1	8271	3	N	-0-			-0-
03	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	229	1	9794	3	N	-0-			-0-
04	10740	X	8835	-0-	-1905	-0-	202	1	8633	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9455	-0-	-372	-0-	218	1	9237	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	9358	-0-	-332	-0-	217	1	9141	3	N	-0-			-0-
07	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	210	1	9052	3	N	-0-			-0-
08	10013	X	9213	-0-	-800	-0-	206	1	9007	3	N	-0-			-0-
09	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	198	1	8669	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	8661	-0-	-1011	-0-	191	1	8470	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	8844	-0-	-516	-0-	195	1	8649	3	N	-0-			-0-
12	8618	X	8032	-0-	-586	-0-	176	1	7856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,852 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	9920	X	9531	-0-	-389	-0-	222	1	9309	3	N	-0-			-0-
02	8960	X	8438	-0-	-522	-0-	194	1	8244	3	N	-0-			-0-
03	9920	X	9694	-0-	-226	-0-	221	1	9473	3	N	-0-			-0-
04	9540	X	8843	-0-	-697	-0-	202	1	8641	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	207	1	8813	3	N	-0-			-0-
06	9390	X	8771	-0-	-619	-0-	203	1	8568	3	N	-0-			-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	208	1	8968	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	8893	-0-	-810	-0-	199	1	8694	3	N	-0-			-0-
09	8850	X	8420	-0-	-430	-0-	188	1	8232	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8284	-0-	-892	-0-	183	1	8101	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	7791	-0-	-1089	-0-	171	1	7620	3	N	-0-			-0-
12	9083	X	8085	-0-	-998	-0-	177	1	7908	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14012	X	11022	-0-	-2990	-0-	282	1	10740	2	N	-0-			-0-
02	12600	X	10164	-0-	-2436	-0-	254	1	9910	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	12776	-0-	-213	-0-	338	1	12438	2	N	-0-			-0-
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	327	1	11934	2	N	-0-			-0-
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	338	1	12498	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11463	-0-	-897	-0-	305	1	11158	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	335	1	12163	2	N	-0-			-0-
*08	12834	X	12499	-0-	-335	-0-	329	1	12170	2	N	-0-			-0-
09	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	449	1	16878	2	N	-0-			-0-
10	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	525	1	19836	2	N	-0-			-0-
11	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	778	1	20029	2	N	-0-			-0-
*12	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	628	1	16615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,257 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	12586	X	12252	-0-	-334	-0-	314	1	11938	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	11413	-0-	-123	-0-	285	1	11128	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	12614	-0-	-158	-0-	333	1	12281	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11882	-0-	-478	-0-	316	1	11566	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	11262	-0-	-1386	-0-	297	1	10965	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11284	-0-	-956	-0-	301	1	10983	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11907	-0-	-741	-0-	317	1	11590	2	N	-0-			-0-
*08	12617	X	11512	-0-	-1105	-0-	455	1	11057	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11101	-0-	-779	-0-	431	1	10670	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11647	-0-	-257	-0-	450	1	11197	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10811	-0-	-709	-0-	404	1	10407	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10747	-0-	-568	-0-	391	1	10356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,432 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	5828	X	4765	-0-	-1063	-0-	304	1	4461	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4185	-0-	-1079	-0-	241	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4374	-0-	-896	-0-	244	1	4130	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4181	-0-	-889	-0-	246	1	3935	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	3972	-0-	-1019	-0-	243	1	3729	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	221	1	3660	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	147	1	3863	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	138	1	3629	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3919	-0-	-251	-0-	142	1	3777	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	130	1	3494	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	118	1	3144	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	114	1	3053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11749	X	11150	-0-	-599	-0-	213	1	10937	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	10202	-0-	-410	-0-	190	1	10012	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	222	1	10843	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	9935	-0-	-1105	-0-	205	1	9730	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	10035	-0-	-1342	-0-	195	1	9840	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	9671	-0-	-1249	-0-	201	1	9470	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	9523	-0-	-1761	-0-	184	1	9339	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	209	1	10094	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9220	-0-	-710	-0-	174	1	9046	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	174	1	9269	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9023	-0-	-937	-0-	157	1	8866	2	N	-0-			-0-
*12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	163	1	9645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,378 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	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	175	1	7331	3	N	-0-			-0-
02	7700	X	6554	-0-	-1146	-0-	151	1	6403	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	7607	-0-	-918	-0-	174	1	7433	3	N	-0-			-0-
04	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	160	1	6854	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	7059	-0-	-815	-0-	162	1	6897	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6674	-0-	-676	-0-	155	1	6519	3	N	-0-			-0-
07	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	164	1	7037	3	N	-0-			-0-
08	7595	X	6807	-0-	-788	-0-	152	1	6655	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	6519	-0-	-501	-0-	146	1	6373	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6819	-0-	-373	-0-	151	1	6668	3	N	-0-			-0-
11	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	143	1	6361	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	6584	-0-	-515	-0-	145	1	6439	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,848 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6932	-0-	-2151	-0-	322	1	6610	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7363	-0-	-561	-0-	273	1	7090	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	357	1	7567	2	N	-0-			-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	344	1	7289	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7826	-0-	-327	-0-	376	1	7450	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7201	-0-	-689	-0-	306	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	368	1	6935	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6946	-0-	-990	-0-	350	1	6596	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	6877	-0-	-743	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	356	1	7217	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	7186	-0-	-14	-0-	344	1	6842	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	7091	-0-	-70	-0-	339	1	6752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 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	11470	X	9685	-0-	-1785	-0-	185	1	9500	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	8951	-0-	-989	-0-	166	1	8785	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10105	-0-	-187	-0-	203	1	9902	2	N	-0-			-0-
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	212	1	10045	2	N	-0-			-0-
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	207	1	10448	2	N	-0-			-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	210	1	9859	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10254	-0-	-348	-0-	198	1	10056	2	N	-0-			-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	219	1	10572	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	10282	-0-	-38	-0-	194	1	10088	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10658	-0-	-6	-0-	196	1	10462	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9772	-0-	-668	-0-	170	1	9602	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	10102	-0-	-624	-0-	168	1	9934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 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	8897	X	7167	-0-	-1730	-0-	166	1	7001	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	5423	-0-	-2501	-0-	124	1	5299	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	147	1	6287	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	7029	-0-	-381	-0-	160	1	6869	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	165	1	7017	3	N	-0-			-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	167	1	7000	3	N	-0-			-0-
*07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	178	1	7661	3	N	-0-			-0-
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	163	1	7110	3	N	-0-			-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	163	1	7093	3	N	-0-			-0-
10	7843	X	222	-0-	-7621	-0-	222	1			N	-0-			-0-
11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	205	1	9851	3	N	-0-			-0-
*12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	232	1	10337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,617 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 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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	893	1	3245	3	N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	856	1	3073	3	N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	925	1	3523	3	N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	980	1	5210	3	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1006	1	4577	3	N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	948	1	4040	3	N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1015	1	5543	3	N	-0-					-0-
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1013	1	5524	3	N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	967	1	5372	3	N	-0-					-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1028	1	5715	3	N	-0-					-0-
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	935	1	5013	3	N	-0-					-0-
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	994	1	5504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,899 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	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
03	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8168	-0-	-832	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8258	-0-	-742	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8422	-0-	-134	-0-	8422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,755 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	23498	X	7188	-0-	-16310	-0-	184	1	7004	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	5740	-0-	-14476	-0-	144	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	9266	-0-	-10450	-0-	245	1	9021	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9850	-0-	-6410	-0-	393	1	9457	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9858	-0-	-2170	-0-	389	1	9469	2	N	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	391	1	9406	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9861	-0-	-307	-0-	393	1	9468	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9784	-0-	-384	-0-	387	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	5421	-0-	-4419	-0-	211	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	7203	-0-	-2934	-0-	279	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	457	1	11750	2	N	-0-					-0-
*12	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	748	1	19803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

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	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	278	1	14231	2	N	-0-			-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	243	1	12812	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	283	1	13853	2	N	-0-			-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	273	1	12974	2	N	-0-			-0-
05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	255	1	12866	2	N	-0-			-0-
06	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	257	1	12071	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	12055	-0-	-407	-0-	233	1	11822	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	12010	-0-	-452	-0-	243	1	11767	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	11261	-0-	-799	-0-	213	1	11048	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11787	-0-	-675	-0-	217	1	11570	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	191	1	10771	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10931	-0-	-1004	-0-	181	1	10750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,402 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. (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	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	212	1	10887	2	N	-0-			-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	237	1	12518	2	N	-0-			-0-
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	263	1	12835	2	N	-0-			-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	259	1	12293	2	N	-0-			-0-
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	301	1	15172	2	N	-0-			-0-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	249	1	11713	2	N	-0-			-0-
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	230	1	11646	2	N	-0-			-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	231	1	11189	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	176	1	9124	2	N	-0-			-0-
10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	180	1	9586	2	N	-0-			-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	180	1	10148	2	N	-0-			-0-
*12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	159	1	9389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,177 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. (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	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	236	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	244	1	10377	3	N	-0-			-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	271	1	11575	3	N	-0-			-0-
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	226	1	9654	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	200	1	8485	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	8543	-0-	-1237	-0-	199	1	8344	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	199	1	8533	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	191	1	8340	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	8210	-0-	-1570	-0-	183	1	8027	3	N	-0-			-0-
10	8835	X	8128	-0-	-707	-0-	180	1	7948	3	N	-0-			-0-
*11	8550	X	7430	-0-	-1120	-0-	163	1	7267	3	N	-0-			-0-
12	8742	X	8567	-0-	-175	-0-	187	1	8380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16647	X	15792	-0-	-855	-0-	404	1	15388	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	14096	-0-	-772	-0-	352	1	13744	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	15157	-0-	-994	-0-	401	1	14756	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	382	1	13959	2	N	-0-			-0-
05	15779	X	14432	-0-	-1347	-0-	380	1	14052	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14023	-0-	-1247	-0-	374	1	13649	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14183	-0-	-1410	-0-	377	1	13806	2	N	-0-			-0-
*08	15159	X	14127	-0-	-1032	-0-	372	1	13755	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	13692	-0-	-648	-0-	355	1	13337	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	14006	-0-	-471	-0-	361	1	13645	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	13539	-0-	-471	-0-	338	1	13201	2	N	-0-			-0-
*12	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	342	1	13742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,472 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	10602	X	8913	-0-	-1689	-0-	206	1	8707	3	Y	-0-			-0-
02	9576	X	7874	-0-	-1702	-0-	180	1	7694	3	Y	-0-			-0-
03	10602	X	8757	-0-	-1845	-0-	199	1	8558	3	Y	-0-			-0-
04	9210	X	7933	-0-	-1277	-0-	181	1	7752	3	Y	-0-			-0-
05	9517	X	7696	-0-	-1821	-0-	176	1	7520	3	Y	-0-			-0-
06	8640	X	8174	-0-	-466	-0-	190	1	7984	3	Y	-0-			-0-
07	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	198	1	8526	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	8348	-0-	-394	-0-	187	1	8161	3	Y	-0-			-0-
09	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	170	1	7424	3	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7913	-0-	-798	-0-	175	1	7738	3	Y	-0-			-0-
11	8430	X	7771	-0-	-659	-0-	170	1	7601	3	Y	-0-			-0-
*12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	183	1	8201	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,081 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	16213	X	13284	-0-	-2929	-0-	308	1	12976	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	11843	-0-	-2801	-0-	272	1	11571	3	N	-0-			-0-
03	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	294	1	12565	3	N	-0-			-0-
04	13710	X	12021	-0-	-1689	-0-	274	1	11747	3	N	-0-			-0-
05	14167	X	12273	-0-	-1894	-0-	282	1	11991	3	N	-0-			-0-
06	12870	X	12095	-0-	-775	-0-	280	1	11815	3	N	-0-			-0-
07	13113	X	12191	-0-	-922	-0-	276	1	11915	3	N	-0-			-0-
08	12865	X	12185	-0-	-680	-0-	273	1	11912	3	N	-0-			-0-
09	12090	X	11517	-0-	-573	-0-	258	1	11259	3	N	-0-			-0-
10	12493	X	12195	-0-	-298	-0-	269	1	11926	3	N	-0-			-0-
11	12090	X	11674	-0-	-416	-0-	256	1	11418	3	N	-0-			-0-
*12	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	274	1	12268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	6101	-0-	3001	4180	141	1	5960	3	N	-0-					52
02	2800	N	5476	-0-	2676	6856	126	1	5350	3	N	-0-					52
03	12360	X	5504	-0-	-6856	-0-	120	1	5174	3	N	191	189	1			54
							210	9									
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					54
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	N	-0-					54
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	107	1	4499	3	N	-0-					54
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4379	3	N	-0-					54
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	82	1	3590	3	N	-0-					54
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	N	-0-					54
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	88	1	3876	3	N	-0-					54
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	83	1	3720	3	N	90					144
							99	9									
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	83	1	3715	3	N	108	179	1			73
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 55,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	14	1	4298	3	N	23					45
							25	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3747	3	N	12					57
							13	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	19	1	4081	3	N	9					66
							10	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3979	3	N	4					70
							4	9									
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	18	1	4259	3	N	41					111
							45	9									
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	19	1	4111	3	N	80	114	1			77
							88	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	17	1	4184	3	N	9					86
							10	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	18	1	3928	3	N	12					98
							13	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	N	24					122
							26	9									
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	17	1	4072	3	N	46					168
							51	9									
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	30	1	4931	3	N	6					174
							7	9									
12	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	23	1	3996	3	N	2					176
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	17577	X	16828	-0-	-749	-0-	431	1	16397	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	15599	-0-	-277	-0-	390	1	15209	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16831	-0-	-746	-0-	445	1	16386	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	6358	-0-	-10652	-0-	169	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	14346	-0-	-3231	-0-	378	1	13968	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	4332	-0-	-12378	-0-	115	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14758	-0-	-2509	-0-	392	1	14366	2	N	-0-					-0-
*08	16833	X	14390	-0-	-2443	-0-	379	1	14011	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13514	-0-	-376	-0-	350	1	13164	2	N	-0-					-0-
10	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	498	1	18799	2	N	-0-					-0-
11	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	491	1	19188	2	N	-0-					-0-
*12	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	480	1	19301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,713 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	25327	X	18305	-0-	-7022	-0-	469	1	17836	2	N	-0-			-0-
02	22876	X	17275	-0-	-5601	-0-	432	1	16843	2	N	-0-			-0-
03	23560	X	19796	-0-	-3764	-0-	523	1	19273	2	N	-0-			-0-
04	22230	X	18852	-0-	-3378	-0-	502	1	18350	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	20095	-0-	-2876	-0-	529	1	19566	2	N	-0-			-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	516	1	18853	2	N	-0-			-0-
07	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	545	1	19933	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	19585	-0-	-503	-0-	516	1	19069	2	N	-0-			-0-
09	19440	X	18468	-0-	-972	-0-	478	1	17990	2	N	-0-			-0-
10	20491	X	18229	-0-	-2262	-0-	470	1	17759	2	N	-0-			-0-
11	19830	X	17714	-0-	-2116	-0-	442	1	17272	2	N	-0-			-0-
*12	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	469	1	18821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,456 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	28241	X	21463	-0-	-6778	-0-	824	1	20639	2	N	-0-			-0-
02	25508	X	21199	-0-	-4309	-0-	795	1	20404	2	N	-0-			-0-
03	27497	X	22904	-0-	-4593	-0-	908	1	21996	2	N	-0-			-0-
04	24030	X	21977	-0-	-2053	-0-	878	1	21099	2	N	-0-			-0-
05	23467	X	22431	-0-	-1036	-0-	886	1	21545	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	20854	-0-	-1856	-0-	833	1	20021	2	N	-0-			-0-
07	23467	X	20382	-0-	-3085	-0-	813	1	19569	2	N	-0-			-0-
08	22909	X	21291	-0-	-1618	-0-	841	1	20450	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	20648	-0-	-1342	-0-	802	1	19846	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	21280	-0-	-1164	-0-	823	1	20457	2	N	-0-			-0-
11	20850	X	20428	-0-	-422	-0-	764	1	19664	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	19940	-0-	-1388	-0-	726	1	19214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,797 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	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	483	1	18364	2	N	-0-			-0-
02	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	414	1	16140	2	N	-0-			-0-
03	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	466	1	17165	2	N	-0-			-0-
04	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	668	1	16068	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	658	1	15989	2	N	-0-			-0-
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	617	1	14815	2	N	-0-			-0-
07	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	651	1	15669	2	N	-0-			-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	626	1	15209	2	N	-0-			-0-
09	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	610	1	15107	2	N	-0-			-0-
10	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	621	1	15438	2	N	-0-			-0-
11	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	576	1	14812	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14280	-0-	-2026	-0-	520	1	13760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,446 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 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	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	646	1	24586	2	N	-0-			-0-
02	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	560	1	21832	2	N	-0-			-0-
03	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	462	1	17003	2	N	-0-			-0-
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	552	1	20175	2	N	-0-			-0-
05	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	577	1	21329	2	N	-0-			-0-
06	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	538	1	19658	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14891	-0-	-516	-0-	399	1	14492	2	N	-0-			-0-
*08	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	482	1	17825	2	N	-0-			-0-
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	452	1	16998	2	N	-0-			-0-
10	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	400	1	15101	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12810	-0-	-2100	-0-	320	1	12490	2	N	-0-			-0-
12	18290	X	12650	-0-	-5640	-0-	461	1	12189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,527 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	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	2	N	-0-			-0-
02	840	N	414	-0-	-426	-0-	24	1	390	2	N	-0-			-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	N	-0-			-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	140	1	2033	2	N	-0-			-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	2	N	-0-			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	173	115	1	3058	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3180	-0-	80	253	115	1	3065	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3232	-0-	232	485	116	1	3116	2	N	-0-			-0-
*12	3507	X	3022	-0-	-485	-0-	112	1	2910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,018 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	T. A.		16	-0-	16	1578	16	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1578					N	-0-			-0-
03	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	336	1	176	3	N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	868	1	1903	3	N	-0-			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	560	1	2944	3	N	-0-			-0-
09	510	X	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
11	3330	X	2017	-0-	-1313	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	3			N	-0-					-0-
04	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
05	14632	X	14514	-0-	-118	-0-	14514	3			N	-0-					-0-
06	14160	X	13571	-0-	-589	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
07	14632	X	13536	-0-	-1096	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
08	14632	X	13426	-0-	-1206	-0-	13426	3			N	-0-					-0-
09	14160	X	13304	-0-	-856	-0-	13304	3			N	-0-					-0-
10	14508	X	13982	-0-	-526	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
11	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	13115	-0-	-277	-0-	13115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,483 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	4952	-0-	-8688	-0-	710	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10415	-0-	-1625	-0-	1336	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	11431	-0-	-1899	-0-	1429	1	10002	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10803	-0-	-1377	-0-	1420	1	9383	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10777	-0-	-755	-0-	1498	1	9279	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9630	-0-	-1530	-0-	1362	1	8268	2	N	-0-					-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1270	1	10339	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9563	-0-	-1876	-0-	1203	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1216	1	9784	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11545	-0-	-49	-0-	1274	1	10271	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	9721	-0-	-1499	-0-	1141	1	8580	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	7567	-0-	-4027	-0-	1182	1	6385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,013 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4808	-0-	-1042	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4700	-0-	-1345	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	6170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 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	14911	X	13551	-0-	-1360	-0-	259	1	13292	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	12283	-0-	-1213	-0-	228	1	12055	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	9519	-0-	-5423	-0-	191	1	9328	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	9154	-0-	-5306	-0-	189	1	8965	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	9224	-0-	-5439	-0-	179	1	9045	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	8632	-0-	-4538	-0-	180	1	8452	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	8942	-0-	-4667	-0-	173	1	8769	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8648	-0-	-869	-0-	175	1	8473	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8560	-0-	-590	-0-	162	1	8398	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	166	1	8844	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	8294	-0-	-346	-0-	144	1	8150	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	135	1	8018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 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	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-			-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-			-0-
03	7657	X	2973	-0-	-4684	-0-	13	1	2	2	Y	-0-			-0-
							2958	3							
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-			-0-
							8743	3							
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	Y	3			3
							11707	3	3	9					
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	4			7
							10225	3	4	9					
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	Y	2			9
							9665	3	2	9					
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	43	1	9880	3	Y	-0-			9
09	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	42	1	8581	3	Y	-0-			9
10	9858	X	7802	-0-	-2056	-0-	31	1	7771	3	Y	-0-			9
11	9540	X	7033	-0-	-2507	-0-	42	1	1	2	Y	-0-			9
							6990	3							
12	9920	X	6638	-0-	-3282	-0-	37	1	2	2	Y	-0-			9
							6599	3							

TOTAL GAS PROD: 83,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		2076	-0-	2076	2076	654	1	1422	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		13213	-0-	13213	15289	932	1	12281	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		17055	-0-	17055	32344	332	1	16723	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		14770	-0-	14770	47114	307	1	14463	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		16261	-0-	16261	63375	314	1	15947	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		16377	-0-	16377	79752	332	1	16045	2	N	-0-			-0-
09	93014	X	13262	-0-	-79752	-0-	251	1	13011	2	N	-0-			-0-
10	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	272	1	14460	2	N	-0-			-0-
11	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	294	1	16591	2	N	-0-			-0-
*12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	297	1	17568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,496 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	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	901	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	670	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	847	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	813	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	824	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	794	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	846	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	540	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	291	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	620	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	396	1	1829	2	N	-0-					-0-
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	457	1	2197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,080 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	9393	X	8334	-0-	-1059	-0-	192	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7996	-0-	-152	-0-	184	1	7812	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	8643	-0-	-37	-0-	197	1	8446	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	188	1	8104	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	191	1	8164	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8171	-0-	-409	-0-	189	1	7982	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	191	1	8216	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	181	1	7947	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7579	-0-	-701	-0-	169	1	7410	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7440	-0-	-992	-0-	164	1	7276	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	6867	-0-	-1293	-0-	150	1	6717	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	6425	-0-	-953	-0-	140	1	6285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	750	1	1943	3	N	-0-					92
02	2436	N	2159	-0-	-277	-0-	678	1	1481	3	N	-0-					92
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	752	1	1712	3	N	2					94
							2	9									
04	3000	N	3900	-0-	900	900	705	1	1611	2	N	-0-					94
							1584	3									
05	3100	N	2312	-0-	-788	112	751	1	1561	3	N	-0-					94
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	622	1	1664	3	N	-0-					94
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	667	1	1995	3	N	71	156	1			9
							78	9									
08	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	735	1	1758	3	N	-0-					9
09	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	687	1	1763	3	N	-0-					9
10	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	716	1	1552	3	N	-0-					9
11	2640	X	2012	-0-	-628	-0-	728	1	1284	3	N	-0-					9
12	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	709	1	1256	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	240	1	12296	2	N	-0-			-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	208	1	11003	2	N	-0-			-0-
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	245	1	11970	2	N	-0-			-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	243	1	11541	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11600	-0-	-304	-0-	226	1	11374	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10557	-0-	-963	-0-	220	1	10337	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10186	-0-	-1718	-0-	197	1	9989	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	10438	-0-	-1466	-0-	211	1	10227	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	9911	-0-	-1609	-0-	187	1	9724	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10696	-0-	-898	-0-	197	1	10499	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	10204	-0-	-356	-0-	178	1	10026	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10407	-0-	-40	-0-	173	1	10234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,745 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	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	251	1	12884	2	N	-0-			-0-
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	223	1	11759	2	N	-0-			-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	259	1	12678	2	N	-0-			-0-
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	258	1	12229	2	N	-0-			-0-
05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	251	1	12667	2	N	-0-			-0-
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	192	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	149	1	7563	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	7901	-0-	-965	-0-	160	1	7741	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8017	-0-	-563	-0-	152	1	7865	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8652	-0-	-214	-0-	159	1	8493	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8464	-0-	-116	-0-	147	1	8317	2	N	-0-			-0-
*12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	138	1	8193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,743 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	14043	X	13553	-0-	-490	-0-	259	1	13294	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	12297	-0-	-387	-0-	228	1	12069	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	13525	-0-	-425	-0-	271	1	13254	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12787	-0-	-713	-0-	264	1	12523	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	13072	-0-	-847	-0-	254	1	12818	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	12500	-0-	-670	-0-	260	1	12240	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12864	-0-	-745	-0-	249	1	12615	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	12742	-0-	-774	-0-	258	1	12484	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12342	-0-	-438	-0-	233	1	12109	2	N	-0-			-0-
10	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	256	1	13611	2	N	-0-			-0-
11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	232	1	13075	2	N	-0-			-0-
*12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	228	1	13512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	196	1	8250	3	N	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	167	1	7100	3	N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	170	1	7254	3	N	-0-					-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	166	1	7098	3	N	-0-					-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	170	1	7214	3	N	-0-					-0-
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	171	1	7208	3	N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	170	1	7295	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	161	1	7017	3	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6718	-0-	-302	-0-	150	1	6568	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	158	1	6992	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6912	-0-	-108	-0-	152	1	6760	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	7424	-0-	-47	-0-	163	1	7261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 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	16647	X	15147	-0-	-1500	-0-	290	1	14857	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	13177	-0-	-1859	-0-	245	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	14345	-0-	-2302	-0-	288	1	14057	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	13468	-0-	-2642	-0-	278	1	13190	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	13546	-0-	-3101	-0-	263	1	13283	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	12834	-0-	-1836	-0-	267	1	12567	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13043	-0-	-1558	-0-	252	1	12791	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	12649	-0-	-1704	-0-	256	1	12393	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12068	-0-	-1402	-0-	228	1	11840	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12745	-0-	-802	-0-	235	1	12510	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12001	-0-	-839	-0-	209	1	11792	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11853	-0-	-1167	-0-	197	1	11656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 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	10261	X	64	-0-	-10197	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	9268	X	4468	-0-	-4800	-0-	212	1	4256	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9178	-0-	-649	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9131	3									
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	45	1	9	2	Y	-0-					-0-
							9173	3									
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					-0-
							7412	3									
06	8580	X	3779	-0-	-4801	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
							3760	3									
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10718	3									
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	46	1	10474	3	Y	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10146	3									
10	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	34	1	8445	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	5864	-0-	-2716	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5828	3									
12	10044	X	8909	-0-	-1135	-0-	50	1	3	2	Y	44					44
							8808	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 88,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	1			N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	1			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-			-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	600	1	30	3	N	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-			-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-			-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-			-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-			-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-			-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			N	-0-			-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-			-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-			-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-			-0-
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

01	6913	X	999	-0-	-5914	-0-	64	1	935	2	N	-0-			-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	373	1	6111	2	N	-0-			-0-
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	488	1	8255	2	N	-0-			-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	2	N	-0-			-0-
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	500	1	7663	2	N	-0-			-0-
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	440	1	7271	2	N	-0-			-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	281	1	7364	2	N	-0-			-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	267	1	6974	2	N	-0-			-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	258	1	6932	2	N	-0-			-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	258	1	6907	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6311	-0-	-379	-0-	227	1	6084	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6364	-0-	-828	-0-	229	1	6135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,320 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	16678	X	14686	-0-	-1992	-0-	376	1	14310	2	N	-0-			-0-
02	15064	X	13457	-0-	-1607	-0-	336	1	13121	2	N	-0-			-0-
03	16678	X	14469	-0-	-2209	-0-	382	1	14087	2	N	-0-			-0-
04	15420	X	13675	-0-	-1745	-0-	364	1	13311	2	N	-0-			-0-
05	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	447	1	16503	2	N	-0-			-0-
06	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	460	1	16791	2	N	-0-			-0-
07	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	469	1	17178	2	N	-0-			-0-
08	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	448	1	16562	2	N	-0-			-0-
09	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	423	1	15918	2	N	-0-			-0-
10	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	437	1	16489	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	15670	-0-	-470	-0-	391	1	15279	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	16004	-0-	-1263	-0-	389	1	15615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,086 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	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	311	1	11817	2	N	-0-			-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	273	1	10635	2	N	-0-			-0-
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	315	1	11605	2	N	-0-			-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	307	1	11212	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	11780	-0-	-93	-0-	310	1	11470	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	302	1	11032	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11309	-0-	-564	-0-	303	1	11006	2	N	-0-			-0-
*08	11873	X	11092	-0-	-781	-0-	292	1	10800	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	8702	-0-	-2788	-0-	338	1	8364	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	9167	-0-	-2613	-0-	236	1	8931	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	9656	-0-	-1684	-0-	361	1	9295	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	9950	-0-	-1365	-0-	362	1	9588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,465 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	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			N	-0-			-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-			-0-
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-			-0-
04	7380	X	6874	-0-	-506	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	6022	3			N	-0-			-0-
07	7626	X	5954	-0-	-1672	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
08	7626	X	6780	-0-	-846	-0-	6780	3			N	-0-			-0-
09	6870	X	6713	-0-	-157	-0-	6713	3			N	-0-			-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-			-0-
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-			-0-
12	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	6531	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 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	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	135	1	6932	2	N	-0-			-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	133	1	7037	2	N	-0-			-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	160	1	7824	2	N	-0-			-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	166	1	7860	2	N	-0-			-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	161	1	8096	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	154	1	7255	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7242	-0-	-539	-0-	140	1	7102	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6793	-0-	-988	-0-	138	1	6655	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6524	-0-	-1006	-0-	123	1	6401	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7758	-0-	-23	-0-	143	1	7615	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	7200	-0-	-210	-0-	125	1	7075	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6329	-0-	-243	-0-	105	1	6224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	31	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9023	-0-	-649	-0-	346	1	8677	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	301	1	7728	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9184	-0-	-240	-0-	364	1	8820	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8959	-0-	-101	-0-	358	1	8601	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	358	1	8706	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	351	1	8436	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	9092	-0-	-177	-0-	363	1	8729	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8919	-0-	-350	-0-	352	1	8567	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8494	-0-	-476	-0-	330	1	8164	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8939	-0-	-144	-0-	346	1	8593	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8525	-0-	-265	-0-	319	1	8206	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8627	-0-	-53	-0-	314	1	8313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	374	1	9362	2	N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	327	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	347	1	8399	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8490	-0-	-780	-0-	339	1	8151	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8646	-0-	-933	-0-	342	1	8304	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	340	1	8164	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9338	-0-	-241	-0-	372	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	383	1	9316	2	N	-0-					-0-
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	370	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	351	1	8731	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7916	-0-	-1354	-0-	296	1	7620	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	8770	-0-	-1057	-0-	319	1	8451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,172 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	14105	X	12455	-0-	-1650	-0-	478	1	11977	2	N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	430	1	11043	2	N	-0-					-0-
03	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	503	1	12195	2	N	-0-					-0-
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	493	1	11848	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12589	-0-	-121	-0-	497	1	12092	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	475	1	11422	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	12439	-0-	-302	-0-	499	1	11940	2	N	-0-					-0-
*08	12741	X	12329	-0-	-412	-0-	487	1	11842	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11757	-0-	-573	-0-	457	1	11300	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12091	-0-	-495	-0-	468	1	11623	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11584	-0-	-446	-0-	433	1	11151	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11927	-0-	-473	-0-	434	1	11493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,580 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	12989	X	12260	-0-	-729	-0-	314	1	11946	2	N	-0-					-0-
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	287	1	11178	2	N	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	322	1	11866	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11796	-0-	-54	-0-	314	1	11482	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11141	-0-	-1538	-0-	294	1	10847	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10032	-0-	-2238	-0-	267	1	9765	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	10939	-0-	-1740	-0-	293	1	10646	2	N	-0-					-0-
*08	12183	X	11582	-0-	-601	-0-	305	1	11277	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11156	-0-	-634	-0-	289	1	10867	2	N	-0-					-0-
10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	293	1	11062	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10691	-0-	-529	-0-	400	1	10291	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10487	-0-	-1107	-0-	382	1	10105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,092 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	15159	X	14454	-0-	-705	-0-	335	1	14119	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	12978	-0-	-630	-0-	299	1	12679	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	324	1	13900	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	13565	-0-	-745	-0-	310	1	13255	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	14000	-0-	-601	-0-	321	1	13679	3	N	-0-			-0-
06	13980	X	13424	-0-	-556	-0-	311	1	13113	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	13679	-0-	-705	-0-	311	1	13368	3	N	-0-			-0-
08	14229	X	13528	-0-	-701	-0-	303	1	13225	3	N	-0-			-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	291	1	12747	3	N	-0-			-0-
10	14012	X	13319	-0-	-693	-0-	295	1	13024	3	N	-0-			-0-
11	13410	X	12785	-0-	-625	-0-	280	1	12505	3	N	-0-			-0-
12	13485	X	13367	-0-	-118	-0-	293	1	13074	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,361 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	14849	X	13748	-0-	-1101	-0-	352	1	13396	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12421	-0-	-935	-0-	311	1	12110	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	13274	-0-	-1172	-0-	351	1	12923	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	12727	-0-	-1223	-0-	339	1	12388	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	11974	-0-	-2100	-0-	315	1	11659	2	N	-0-			-0-
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	361	1	13176	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	13120	-0-	-644	-0-	351	1	12769	2	N	-0-			-0-
*08	13268	X	12635	-0-	-633	-0-	333	1	12302	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	11900	-0-	-1630	-0-	308	1	11592	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12138	-0-	-1843	-0-	313	1	11825	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	11705	-0-	-1825	-0-	438	1	11267	2	N	-0-			-0-
*12	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	469	1	12418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,066 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	1147	N	762	-0-	-385	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
02	924	N	423	-0-	-501	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
03	930	N	581	-0-	-349	-0-	15	1	566	2	N	-0-			-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	17	1	619	2	N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2290	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3901	-0-	801	801	103	1	3798	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	1549	97	1	3651	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4280	-0-	1180	2729	110	1	4170	2	N	-0-			-0-
*11	6969	X	4240	-0-	-2729	-0-	159	1	4081	2	N	-0-			-0-
*12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	171	1	4522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11377	X	10691	-0-	-686	-0-	249	1	10442	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	9794	-0-	-482	-0-	225	1	9569	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	247	1	10552	3	N	-0-			-0-
04	11010	X	10414	-0-	-596	-0-	238	1	10176	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	245	1	10415	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	10218	-0-	-282	-0-	237	1	9981	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10516	-0-	-334	-0-	239	1	10277	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10417	-0-	-371	-0-	233	1	10184	3	N	-0-			-0-
09	10410	X	9985	-0-	-425	-0-	223	1	9762	3	N	-0-			-0-
10	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	228	1	10076	3	N	-0-			-0-
11	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	218	1	9693	3	N	-0-			-0-
12	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	222	1	9922	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,853 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	6	1	239	2	N	-0-			-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-			-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	9086	-0-	5986	5986	243	1	8843	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	8747	-0-	5647	11633	231	1	8516	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	7232	-0-	4232	15865	187	1	7045	2	N	-0-			-0-
*10	23316	X	7451	-0-	-15865	-0-	192	1	7259	2	N	-0-			-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	221	1	5673	2	N	-0-			-0-
*12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	240	1	6354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,518 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	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	236	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	199	1	7741	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8792	-0-	-384	-0-	232	1	8560	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	213	1	7789	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7653	-0-	-1554	-0-	202	1	7451	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	7137	-0-	-1773	-0-	190	1	6947	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	187	1	6837	2	N	-0-			-0-
*08	8804	X	6900	-0-	-1904	-0-	182	1	6718	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6377	-0-	-1633	-0-	165	1	6212	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6308	-0-	-1349	-0-	163	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6279	-0-	-861	-0-	157	1	6122	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6521	-0-	-175	-0-	158	1	6363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	32116	X	26302	-0-	-5814	-0-	673	1	25629	2	N	-0-			-0-
02	27916	X	23392	-0-	-4524	-0-	585	1	22807	2	N	-0-			-0-
03	28613	X	24802	-0-	-3811	-0-	656	1	24146	2	N	-0-			-0-
04	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	746	1	27252	2	N	-0-			-0-
05	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	739	1	27328	2	N	-0-			-0-
06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	694	1	25342	2	N	-0-			-0-
07	28923	X	26796	-0-	-2127	-0-	713	1	26083	2	N	-0-			-0-
08	28923	X	22791	-0-	-6132	-0-	601	1	22190	2	N	-0-			-0-
09	27990	X	26766	-0-	-1224	-0-	693	1	26073	2	N	-0-			-0-
10	28055	X	25583	-0-	-2472	-0-	660	1	24923	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	24131	-0-	-1909	-0-	602	1	23529	2	N	-0-			-0-
12	26846	X	24095	-0-	-2751	-0-	585	1	23510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,759 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
03	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	5896	-0-	2796	2796	5896	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	7421	-0-	4321	7117	7421	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	7103	-0-	4103	11220	7103	3			N	-0-			-0-
10	17538	X	6318	-0-	-11220	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,354 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	11718	X	10293	-0-	-1425	-0-	264	1	10029	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	8697	-0-	-1887	-0-	217	1	8480	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	9204	-0-	-2514	-0-	243	1	8961	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	5861	-0-	-5479	-0-	156	1	5705	2	N	-0-			-0-
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	328	1	12109	2	N	-0-			-0-
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	364	1	13311	2	N	-0-			-0-
07	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	401	1	14678	2	N	-0-			-0-
08	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	358	1	13210	2	N	-0-			-0-
09	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	403	1	15160	2	N	-0-			-0-
10	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	481	1	18174	2	N	-0-			-0-
11	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	663	1	17065	2	N	-0-			-0-
*12	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	613	1	16221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16709	X	14853	-0-	-1856	-0-	380	1	14473	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	13445	-0-	-1647	-0-	336	1	13109	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	15051	-0-	-1658	-0-	398	1	14653	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	14738	-0-	-1192	-0-	393	1	14345	2	N	-0-			-0-
05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	394	1	14549	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	13926	-0-	-654	-0-	371	1	13555	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	14442	-0-	-779	-0-	384	1	14058	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	14009	-0-	-1212	-0-	369	1	13640	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	13345	-0-	-1385	-0-	346	1	12999	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	13753	-0-	-1189	-0-	355	1	13398	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	13151	-0-	-829	-0-	492	1	12659	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	13849	-0-	-8	-0-	504	1	13345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,505 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	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	809	1	922	2	N	-0-			-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	818	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	3343	-0-	-2516	-0-	732	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	894	1	5288	2	N	-0-			-0-
05	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	1882	1	14774	2	N	-0-			-0-
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2026	1	15382	2	N	-0-			-0-
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1103	1	13977	2	N	-0-			-0-
08	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	1113	1	14126	2	N	-0-			-0-
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	962	1	10939	2	N	-0-			-0-
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	953	1	10130	2	N	-0-			-0-
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	845	1	7625	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	11735	-0-	-3517	-0-	982	1	10753	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,469 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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	293	1	11163	2	N	-0-			-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	250	1	9755	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	10355	-0-	-433	-0-	274	1	10081	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10358	-0-	-82	-0-	276	1	10082	2	N	-0-			-0-
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	289	1	10662	2	N	-0-			-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	295	1	10759	2	N	-0-			-0-
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	322	1	11788	2	N	-0-			-0-
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	309	1	11432	2	N	-0-			-0-
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	284	1	10677	2	N	-0-			-0-
10	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	306	1	11553	2	N	-0-			-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	291	1	11361	2	N	-0-			-0-
*12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	287	1	11515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	388	1	14748	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	13366	-0-	-102	-0-	334	1	13032	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	14691	-0-	-499	-0-	388	1	14303	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	14078	-0-	-622	-0-	375	1	13703	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	13867	-0-	-1323	-0-	365	1	13502	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	12920	-0-	-1720	-0-	344	1	12576	2	N	-0-			-0-
07	14787	X	13711	-0-	-1076	-0-	365	1	13346	2	N	-0-			-0-
*08	14694	X	12844	-0-	-1850	-0-	338	1	12506	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	11861	-0-	-2209	-0-	307	1	11554	2	N	-0-			-0-
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	359	1	13562	2	N	-0-			-0-
11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	372	1	14543	2	N	-0-			-0-
*12	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	372	1	14956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,638 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	15159	X	14484	-0-	-675	-0-	438	1	14046	3	N	-0-			-0-
02	13552	X	12788	-0-	-764	-0-	414	1	12374	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14618	-0-	-293	-0-	475	1	14143	3	N	-0-			-0-
04	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	479	1	15332	3	N	-0-			-0-
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	528	1	14779	3	N	-0-			-0-
06	14160	X	13357	-0-	-803	-0-	422	1	12935	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	13744	-0-	-1415	-0-	415	1	13329	3	N	-0-			-0-
08	15159	X	13552	-0-	-1607	-0-	418	1	13134	3	N	-0-			-0-
09	14670	X	13118	-0-	-1552	-0-	409	1	12709	3	N	-0-			-0-
10	15159	X	12137	-0-	-3022	-0-	373	1	11764	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	12269	-0-	-1081	-0-	374	1	11895	3	N	-0-			-0-
12	13733	X	12778	-0-	-955	-0-	459	1	12319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,963 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	8928	X	8560	-0-	-368	-0-	1453	1	7107	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7529	-0-	-535	-0-	1232	1	6297	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8389	-0-	-415	-0-	1283	1	7106	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	7560	-0-	-960	-0-	1228	1	6332	2	N	-0-			-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	1356	1	7466	2	N	-0-			-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1298	1	7280	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8378	-0-	-23	-0-	1170	1	7208	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	1132	1	7025	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7154	-0-	-1426	-0-	1093	1	6061	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	4988	-0-	-3878	-0-	1036	1	3952	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	3729	-0-	-4851	-0-	958	1	2771	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	5247	-0-	-2131	-0-	1004	1	4243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	231	1	8783	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7956	-0-	-52	-0-	199	1	7757	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8509	-0-	-264	-0-	225	1	8284	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7847	-0-	-853	-0-	209	1	7638	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	218	1	8049	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	206	1	7520	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7854	-0-	-950	-0-	209	1	7645	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	211	1	7805	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7854	-0-	-156	-0-	203	1	7651	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7659	-0-	-618	-0-	198	1	7461	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7373	-0-	-397	-0-	184	1	7189	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7670	-0-	-390	-0-	186	1	7484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,745 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	14756	X	13982	-0-	-774	-0-	358	1	13624	2	N	-0-			-0-
02	13328	X	12184	-0-	-1144	-0-	305	1	11879	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	13287	-0-	-384	-0-	351	1	12936	2	N	-0-			-0-
04	13530	X	12434	-0-	-1096	-0-	331	1	12103	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12775	-0-	-1206	-0-	337	1	12438	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12855	-0-	-675	-0-	343	1	12512	2	N	-0-			-0-
07	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	395	1	14463	2	N	-0-			-0-
08	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	472	1	17428	2	N	-0-			-0-
09	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	427	1	16042	2	N	-0-			-0-
10	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	420	1	15863	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	15380	-0-	-40	-0-	384	1	14996	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	15688	-0-	-1889	-0-	571	1	15117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,095 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	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	523	1	7663	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6230	-0-	-182	-0-	359	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5992	-0-	-1107	-0-	334	1	5658	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5633	-0-	-1267	-0-	331	1	5302	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5676	-0-	-1454	-0-	347	1	5329	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5409	-0-	-1491	-0-	309	1	5100	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6678	-0-	-235	-0-	245	1	6433	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	213	1	5578	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4010	-0-	-1630	-0-	145	1	3865	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5210	-0-	-1455	-0-	188	1	5022	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	4616	-0-	-1834	-0-	165	1	4451	2	N	-0-			-0-
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	167	1	4444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 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	20832	X	17795	-0-	-3037	-0-	456	1	17339	2	N	-0-					-0-
02	18816	X	13122	-0-	-5694	-0-	328	1	12794	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19540	-0-	-1230	-0-	516	1	19024	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	18865	-0-	-1235	-0-	502	1	18363	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19239	-0-	-1345	-0-	507	1	18732	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	18651	-0-	-249	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-
07	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	520	1	19020	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18813	-0-	-717	-0-	496	1	18317	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18172	-0-	-698	-0-	471	1	17701	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	18700	-0-	-830	-0-	482	1	18218	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	18288	-0-	-612	-0-	456	1	17832	2	N	-0-					-0-
12	19530	X	17323	-0-	-2207	-0-	421	1	16902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	859	1	5360	3	N	-0-					32
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	794	1	6046	3	N	-0-					32
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	795	1	5359	3	N	-0-					32
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	608	1	4490	3	N	100					132
							110	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	3924	3	N	77	176	1			33
							85	9									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	N	-0-					33
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	124	1	5356	3	N	-0-					33
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	123	1	5360	3	N	-0-					33
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	111	1	4877	3	N	-0-					33
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	113	1	5010	3	N	-0-					33
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	115	1	5160	3	N	46					79
							51	9									
*12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	107	1	4796	3	N	58	32	1			105
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 64,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 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	10261	X	8977	-0-	-1284	-0-	209	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7999	-0-	-1017	-0-	184	1	7815	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	206	1	8793	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	8546	-0-	-844	-0-	195	1	8351	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	206	1	8756	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8256	-0-	-444	-0-	192	1	8064	3	N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	217	1	9343	3	N	-0-					-0-
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	212	1	9246	3	N	-0-					-0-
09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	199	1	8713	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	8997	-0-	-551	-0-	199	1	8798	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8563	-0-	-677	-0-	188	1	8375	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	8680	-0-	-713	-0-	190	1	8490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,909 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	10230	X	2807	-0-	-7423	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	1301	-0-	-5167	-0-	30	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	110	1	4718	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	633	-0-	-3777	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	397	-0-	-3385	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	107	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	94	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	2264	-0-	-3046	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2620	-0-	-2867	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2799	-0-	-2511	-0-	61	1	2738	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2774	-0-	-1504	-0-	61	1	2713	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10075	X	9655	-0-	-420	-0-	247	1	9408	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8805	-0-	-183	-0-	220	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	250	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	237	1	8661	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8795	-0-	-939	-0-	232	1	8563	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8545	-0-	-875	-0-	228	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9057	-0-	-677	-0-	241	1	8816	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8951	-0-	-504	-0-	236	1	8715	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8559	-0-	-351	-0-	222	1	8337	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8887	-0-	-165	-0-	229	1	8658	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8562	-0-	-198	-0-	214	1	8348	2	N	-0-					-0-
*12	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	207	1	8304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,670 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	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	501	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	400	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7624	-0-	-2	-0-	425	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7367	-0-	-223	-0-	433	1	6934	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	457	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	404	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	268	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6673	-0-	-953	-0-	244	1	6429	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6843	-0-	-537	-0-	247	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7035	-0-	-436	-0-	253	1	6782	2	N	-0-					-0-
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	256	1	6865	2	N	-0-					-0-
*12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	255	1	6862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 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	13051	X	11878	-0-	-1173	-0-	276	1	11602	3	N	-0-			-0-
02	11788	X	10964	-0-	-824	-0-	252	1	10712	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	11832	-0-	-1219	-0-	270	1	11562	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	11239	-0-	-1391	-0-	256	1	10983	3	N	-0-			-0-
05	12741	X	11385	-0-	-1356	-0-	261	1	11124	3	N	-0-			-0-
06	11760	X	11290	-0-	-470	-0-	262	1	11028	3	N	-0-			-0-
07	12152	X	11771	-0-	-381	-0-	267	1	11504	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	11484	-0-	-358	-0-	257	1	11227	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	11047	-0-	-233	-0-	247	1	10800	3	N	-0-			-0-
10	11780	X	11622	-0-	-158	-0-	257	1	11365	3	N	-0-			-0-
11	11400	X	11300	-0-	-100	-0-	248	1	11052	3	N	-0-			-0-
12	11687	X	10974	-0-	-713	-0-	240	1	10734	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 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	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	1			N	-0-			-0-
02	2324	X	784	-0-	-1540	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	767	1			N	-0-			-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	871	1	766	2	N	-0-			-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1048	1	5510	2	N	-0-			-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	992	1	4456	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5302	-0-	2202	2202	1000	1	4302	2	N	-0-			-0-
*08	8549	X	6347	-0-	-2202	-0-	1114	1	5233	2	N	-0-			-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1050	1	4812	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	897	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	985	1	3019	2	N	-0-			-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	935	1	2059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23082	-0-	-1067	-0-	886	1	22196	2	N	-0-			-0-
02	21728	X	20259	-0-	-1469	-0-	760	1	19499	2	N	-0-			-0-
03	23808	X	21771	-0-	-2037	-0-	863	1	20908	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21171	-0-	-1869	-0-	845	1	20326	2	N	-0-			-0-
05	23498	X	21319	-0-	-2179	-0-	842	1	20477	2	N	-0-			-0-
06	22350	X	20092	-0-	-2258	-0-	803	1	19289	2	N	-0-			-0-
07	22444	X	20617	-0-	-1827	-0-	822	1	19795	2	N	-0-			-0-
08	21886	X	20446	-0-	-1440	-0-	808	1	19638	2	N	-0-			-0-
09	21180	X	19806	-0-	-1374	-0-	769	1	19037	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	19949	-0-	-1379	-0-	771	1	19178	2	N	-0-			-0-
11	20100	X	19449	-0-	-651	-0-	728	1	18721	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	20103	-0-	-512	-0-	732	1	19371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,064 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. (I) GAS LIFT(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	10069	-0-	-6	-0-	258	1	9811	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	9027	-0-	-73	-0-	226	1	8801	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9855	-0-	-220	-0-	260	1	9595	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9450	-0-	-300	-0-	252	1	9198	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	253	1	9348	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9075	-0-	-675	-0-	242	1	8833	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9351	-0-	-631	-0-	250	1	9101	2	N	-0-			-0-
*08	9858	X	9198	-0-	-660	-0-	363	1	8835	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	9260	-0-	-190	-0-	360	1	8900	2	N	-0-			-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	249	1	9424	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	9053	-0-	-37	-0-	339	1	8714	2	N	-0-			-0-
*12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	352	1	9311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,275 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. (I) GAS LIFT(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	10252	-0-	-784	-0-	262	1	9990	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	9058	-0-	-854	-0-	226	1	8832	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	9976	-0-	-781	-0-	264	1	9712	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	9623	-0-	-757	-0-	256	1	9367	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	259	1	9587	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9489	-0-	-441	-0-	253	1	9236	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9790	-0-	-254	-0-	262	1	9528	2	N	-0-			-0-
*08	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	256	1	9451	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	360	1	8914	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9472	-0-	-386	-0-	366	1	9106	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	9177	-0-	-303	-0-	343	1	8834	2	N	-0-			-0-
*12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	352	1	9315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,331 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. (I) GAS LIFT(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	11538	-0-	-1234	-0-	737	1	10801	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	10902	-0-	-438	-0-	628	1	10274	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	4352	-0-	-8172	-0-	243	1	4109	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	8174	-0-	-3946	-0-	481	1	7693	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	8859	-0-	-3200	-0-	543	1	8316	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	9714	-0-	-1956	-0-	554	1	9160	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	9563	-0-	-2496	-0-	355	1	9208	2	N	-0-			-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	341	1	8933	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	2126	-0-	-7594	-0-	456	1	1670	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1123	1	13323	2	N	-0-			-0-
11	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	1309	1	17016	2	N	-0-			-0-
*12	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	1368	1	17066	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17546	X	16669	-0-	-877	-0-	387	1	16282	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14047	-0-	-1801	-0-	323	1	13724	3	N	-0-					-0-
03	17546	X	15584	-0-	-1962	-0-	355	1	15229	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	15101	-0-	-1879	-0-	345	1	14756	3	N	-0-					-0-
05	16895	X	15458	-0-	-1437	-0-	356	1	15102	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15195	-0-	-945	-0-	353	1	14842	3	N	-0-					-0-
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	363	1	15590	3	N	-0-					-0-
08	15593	X	15437	-0-	-156	-0-	346	1	15091	3	N	-0-					-0-
09	15210	X	14375	-0-	-835	-0-	321	1	14054	3	N	-0-					-0-
10	15965	X	15061	-0-	-904	-0-	493	1	14568	3	N	-0-					-0-
11	15450	X	14257	-0-	-1193	-0-	462	1	13795	3	N	-0-					-0-
*12	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	343	1	15331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 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	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	235	1	9931	3	N	61					181
							67	9									
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	209	1	8944	3	N	50	144	1			87
							55	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	200	1	8589	3	N	48					135
							53	9									
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	197	1	8516	3	N	40					175
							44	9									
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	196	1	8388	3	N	23	171	1			27
							25	9									
06	7710	X	4821	-0-	-2889	-0-	110	1	4689	3	N	20					47
							22	9									
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					47
08	7967	X	1410	-0-	-6557	-0-	31	1	1377	3	N	2					49
							2	9									
*09	7710	X	2866	-0-	-4844	-0-	131	1	2735	3	N	-0-					49
10	7967	X	920	-0-	-7047	-0-	718	1	202	3	N	-0-					49
11	4830	X	3724	-0-	-1106	-0-	756	1	2965	3	N	3					52
							3	9									
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	757	1	3009	3	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 63,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 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	10261	X	9061	-0-	-1200	-0-	211	1	8850	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8165	-0-	-1103	-0-	188	1	7977	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8960	-0-	-1301	-0-	205	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8391	-0-	-1329	-0-	191	1	8200	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	197	1	8371	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	194	1	8171	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	193	1	8295	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	186	1	8104	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	8001	-0-	-399	-0-	179	1	7822	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8131	-0-	-518	-0-	180	1	7951	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7770	-0-	-600	-0-	170	1	7600	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	7927	-0-	-443	-0-	173	1	7754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1077	1	13101	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	825	1	11607	2	N	-0-					-0-
03	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	787	1	13098	2	N	-0-					-0-
04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	896	1	13529	2	N	-0-					-0-
05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	906	1	13527	2	N	-0-					-0-
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	830	1	13186	2	N	-0-					-0-
07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	547	1	13057	2	N	-0-					-0-
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	540	1	12719	2	N	-0-					-0-
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	524	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	561	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	568	1	13352	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13231	-0-	-378	-0-	502	1	12729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,276 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	19437	X	17817	-0-	-1620	-0-	414	1	17403	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	16356	-0-	-1200	-0-	375	1	15981	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	414	1	17747	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17188	-0-	-1322	-0-	392	1	16796	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	17455	-0-	-1083	-0-	401	1	17054	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	17333	-0-	-247	-0-	402	1	16931	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17795	-0-	-371	-0-	404	1	17391	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	17431	-0-	-735	-0-	390	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	17340	X	16858	-0-	-482	-0-	377	1	16481	3	N	-0-					-0-
10	17918	X	17877	-0-	-41	-0-	395	1	17482	3	N	-0-					-0-
11	17340	X	16423	-0-	-917	-0-	360	1	16063	3	N	-0-					-0-
12	17267	X	17156	-0-	-111	-0-	375	1	16781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,850 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	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	435	1	18398	3	N	86	29	1			146
							95	9									
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	386	1	16485	3	N	79					225
							87	9									
03	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	397	1	17068	3	N	78	184	1			119
							86	9									
04	17850	X	17614	-0-	-236	-0-	398	1	17141	3	N	68					187
							75	9									
05	18445	X	16697	-0-	-1748	-0-	380	1	16254	3	N	57	190	1			54
							63	9									
06	17850	X	9903	-0-	-7947	-0-	228	1	9635	3	N	36					90
							40	9									
07	18445	X	4652	-0-	-13793	-0-	762	1	3884	3	N	5					95
							6	9									
08	18197	X	12473	-0-	-5724	-0-	634	1	11805	3	N	31					126
							34	9									
09	17610	X	13579	-0-	-4031	-0-	302	1	13246	3	N	28					154
							31	9									
10	16709	X	14072	-0-	-2637	-0-	309	1	13711	3	N	47					201
							52	9									
11	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	308	1	13836	3	N	64	190	1			75
							70	9									
12	13919	X	13750	-0-	-169	-0-	298	1	13397	3	N	50					125
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 170,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	681	1	7662	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	6783	-0-	-1281	-0-	506	1	6277	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7542	-0-	-1231	-0-	542	1	7000	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7522	-0-	-548	-0-	579	1	6943	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7623	-0-	-447	-0-	577	1	7046	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7141	-0-	-485	-0-	350	1	6791	2	N	-0-			-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	392	1	7594	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	6700	-0-	-920	-0-	318	1	6382	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7045	-0-	-829	-0-	339	1	6706	2	N	-0-			-0-
*11	7740	X	6387	-0-	-1353	-0-	298	1	6089	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5795	-0-	-1738	-0-	282	1	5513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,476 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	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	3			N	-0-			-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	3			N	-0-			-0-
03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-			-0-
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-			-0-
05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3			N	-0-			-0-
06	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	3			N	-0-			-0-
07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	3			N	-0-			-0-
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	3			N	-0-			-0-
09	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-			-0-
10	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	3			N	-0-			-0-
11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			N	-0-			-0-
12	16058	X	14980	-0-	-1078	-0-	14980	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,643 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	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	1107	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2801	-0-	-979	-0-	861	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	1024	1	2371	2	N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1003	1	2571	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	981	1	1786	2	N	-0-			-0-
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1286	1	2769	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2708	-0-	-981	-0-	999	1	1709	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	1890	-0-	-1799	-0-	1005	1	885	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3420	-0-	-630	-0-	1079	1	2341	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	1117	1	2540	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	883	1	2386	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2978	-0-	-556	-0-	974	1	2004	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 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	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	1403	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3256	-0-	-972	-0-	961	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	1030	1	2841	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3718	-0-	-752	-0-	983	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	938	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2600	-0-	-1870	-0-	782	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	944	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1068	-0-	-2807	-0-	561	1	507	2	N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1478	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1534	1	3785	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1265	1	3985	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3756	-0-	-1297	-0-	1080	1	2676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16472	-0-	-2531	-0-	422	1	16050	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15193	-0-	-1719	-0-	380	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16661	-0-	-1288	-0-	660	1	16001	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	16670	-0-	-400	-0-	666	1	16004	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	16586	-0-	-247	-0-	655	1	15931	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	15900	-0-	-390	-0-	635	1	15265	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15988	-0-	-1248	-0-	638	1	15350	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15581	-0-	-1655	-0-	616	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	568	1	14052	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15442	-0-	-1143	-0-	597	1	14845	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15800	-0-	-100	-0-	591	1	15209	2	N	-0-					-0-
*12	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	583	1	15434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 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	19499	X	18028	-0-	-1471	-0-	614	1	17300	3	N	104					217
							114	9									
02	17612	X	16657	-0-	-955	-0-	564	1	16007	3	N	78	190	1			105
							86	9									
03	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	603	1	17261	3	N	91					196
							100	9									
04	18210	X	16150	-0-	-2060	-0-	540	1	15513	3	N	88	180	1			104
							97	9									
05	18445	X	17521	-0-	-924	-0-	592	1	16863	3	N	60					164
							66	9									
06	17850	X	16615	-0-	-1235	-0-	568	1	15990	3	N	52	166	1			50
							57	9									
07	18445	X	17032	-0-	-1413	-0-	568	1	16391	3	N	66					116
							73	9									
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	603	1	17618	3	N	54	65	1			105
							59	9									
09	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	568	1	16630	3	N	50					155
							55	9									
10	17515	X	14626	-0-	-2889	-0-	476	1	14115	3	N	32					187
							35	9									
11	17700	X	11256	-0-	-6444	-0-	361	1	10840	3	N	50	187	1			50
							55	9									
12	18290	X	3352	-0-	-14938	-0-	292	1	3039	3	N	19					69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 184,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1059	1	535	3	N	39					124
							43	9									
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	978	1	930	3	N	26					150
							29	9									
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1300	1	6153	3	N	67	175	1			42
							74	9									
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1077	1	784	3	N	16					58
							18	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1205	1	3409	3	N	51					109
							56	9									
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1064	1	399	3	N	15					124
							17	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1179	1	2705	3	N	32					156
							35	9									
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	691	1	4	9	N	4					160
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2909	3	N	27					187
							30	9									
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1270	1	5463	3	N	60	182	1			65
							66	9									
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	660	1	26	9	N	24					89
*12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	750	1	18	9	N	16					105

TOTAL GAS PROD: 36,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	10168	X	9625	-0-	-543	-0-	223	1	9402	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8604	-0-	-524	-0-	198	1	8406	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	216	1	9255	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9625	-0-	-35	-0-	219	1	9406	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	5842	-0-	-3861	-0-	135	1	5707	3	N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	248	1	10474	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	214	1	9197	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	203	1	8848	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	8632	-0-	-1418	-0-	193	1	8439	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	197	1	8716	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	8552	-0-	-1498	-0-	188	1	8364	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8907	-0-	-83	-0-	195	1	8712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,355 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	5332	X	3495	-0-	-1837	-0-	1203	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1827	-0-	-2989	-0-	1008	1	819	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1847	-0-	-3485	-0-	1111	1	736	2	N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1068	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1397	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1260	1	4755	2	N	-0-					-0-
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	1475	1	6419	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	1204	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2452	-0-	-2708	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3375	-0-	-1957	-0-	161	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	2417	-0-	-2743	-0-	128	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1030	-0-	-1760	-0-	95	1	935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17949	X	16466	-0-	-1483	-0-	382	1	16084	3	N	-0-			-0-
02	14896	X	14410	-0-	-486	-0-	331	1	14079	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	368	1	15750	3	N	-0-			-0-
04	15930	X	14616	-0-	-1314	-0-	334	1	14282	3	N	-0-			-0-
05	16461	X	14140	-0-	-2321	-0-	325	1	13815	3	N	-0-			-0-
06	15930	X	14205	-0-	-1725	-0-	330	1	13875	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	14769	-0-	-1351	-0-	335	1	14434	3	N	-0-			-0-
08	16120	X	14347	-0-	-1773	-0-	321	1	14026	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	13615	-0-	-995	-0-	305	1	13310	3	N	-0-			-0-
10	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	327	1	14444	3	N	-0-			-0-
11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	494	1	14733	3	N	-0-			-0-
*12	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	344	1	15374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,402 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	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	-0-			-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-			-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	1			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
11	10830	X	6946	-0-	-3884	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		7246	-0-	7246	7246	7246	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,006 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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	934	1	1170	3	N	-0-			-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	932	1	2797	3	N	-0-			-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1065	1	3435	3	N	-0-			-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1050	1	2993	3	N	-0-			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1085	1	3853	3	N	-0-			-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1010	1	3831	3	N	-0-			-0-
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	993	1	7063	3	N	-0-			-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1057	1	5169	3	N	-0-			-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	1050	1	5555	3	N	-0-			-0-
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	374	1	5574	3	N	-0-			-0-
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	986	1	5544	3	N	-0-			-0-
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	903	1	3694	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 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	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.		510	-0-	510	510	510	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1051	-0-	1051	1561	900	1	151	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					-0-
09	1561	X	-0-	-0-	-1561	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	377	1	7729	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	256	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	314	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	346	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6699	-0-	-831	-0-	284	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	349	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	250	1	4706	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4496	-0-	-2464	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5431	-0-	-1761	-0-	256	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5290	-0-	-1400	-0-	254	1	5036	2	N	-0-					-0-
*12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	267	1	5330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

01	9982	X	4532	-0-	-5450	-0-	14	1	4518	3	N	-0-					7
02	7196	X	4385	-0-	-2811	-0-	18	1	4367	3	N	-0-					7
03	7967	X	3414	-0-	-4553	-0-	15	1	3399	3	N	-0-					7
04	7710	X	1387	-0-	-6323	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					7
05	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	25	1	5961	3	N	-0-					7
06	4710	X	3973	-0-	-737	-0-	18	1	3955	3	N	-0-					7
07	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	15	1	3838	3	N	90	93	1			4
							99	9									
08	5983	X	3515	-0-	-2468	-0-	15	1	3500	3	N	-0-					4
09	5790	X	3881	-0-	-1909	-0-	19	1	3862	3	N	-0-					4
10	5983	X	4735	-0-	-1248	-0-	18	1	4717	3	N	-0-					4
11	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	22	1	3737	3	N	-0-					4
12	3999	X	2805	-0-	-1194	-0-	15	1	2790	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 46,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-					45
02	3108	X	3090	-0-	-18	-0-	140	1	2950	3	Y	-0-					45
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	149	1	3172	3	Y	-0-					45
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	146	1	3112	3	Y	37					82
							41	9									
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	113	1	3213	3	Y	33	70	1			45
							36	9									
06	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					45
07	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	94	1	2697	3	Y	-0-					45
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	105	1	3061	3	Y	-0-					45
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	102	1	2999	3	Y	-0-					45
10	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	100	1	2957	3	Y	-0-					45
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					45
12	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	89	1	2657	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 36,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

01	10726	X	7756	-0-	-2970	-0-	199	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	5414	-0-	-4274	-0-	135	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	5141	-0-	-5585	-0-	136	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	3449	-0-	-6901	-0-	92	1	3357	2	N	-0-					-0-
05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	286	1	10568	2	N	-0-					-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	260	1	9513	2	N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	160	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	7510	-0-	-3216	-0-	198	1	7312	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9288	-0-	-1092	-0-	241	1	9047	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9734	-0-	-992	-0-	251	1	9483	2	N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	254	1	9912	2	N	-0-					-0-
*12	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	248	1	9953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

01	T. A.		21580	-0-	21580	43760	68	1	25	2	N	-0-					-0-
							21487	3									
02	63173	X	19413	-0-	-43760	-0-	77	1	19336	3	N	-0-					-0-
03	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	-0-					-0-
							20467	3									
04	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	89	1	19	2	N	-0-					-0-
							18525	3									
05	21204	X	19071	-0-	-2133	-0-	80	1	93	2	N	-0-					-0-
							18898	3									
06	20520	X	18033	-0-	-2487	-0-	84	1	4	2	N	-0-					-0-
							17945	3									
07	21204	X	18275	-0-	-2929	-0-	72	1	13	2	N	-0-					-0-
							18190	3									
08	20553	X	17191	-0-	-3362	-0-	73	1	17118	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	16514	-0-	-2116	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							16435	3									
10	19065	X	16570	-0-	-2495	-0-	64	1	16506	3	N	-0-					-0-
11	18030	X	16511	-0-	-1519	-0-	96	1	2	2	N	-0-					-0-
							16413	3									
12	17360	X	16862	-0-	-498	-0-	92	1	5	2	N	-0-					-0-
							16765	3									

TOTAL GAS PROD: 219,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	1			N	-0-					-0-
04	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	744	X	8	-0-	-736	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 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	12648	X	11319	-0-	-1329	-0-	290	1	11029	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10262	-0-	-1078	-0-	257	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11126	-0-	-1429	-0-	294	1	10832	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10595	-0-	-1135	-0-	282	1	10313	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10697	-0-	-680	-0-	282	1	10415	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9930	-0-	-1080	-0-	265	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	291	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	315	1	11624	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10382	-0-	-208	-0-	403	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	346	1	13073	2	N	-0-					-0-
11	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	576	1	14821	2	N	-0-					-0-
*12	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	583	1	15420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5064	-0-	-392	-0-	117	1	4947	3	N	-0-					133
02	4928	X	4618	-0-	-310	-0-	103	1	4417	3	N	89					222
							98	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	5905	3	N	118	191	1			149
							130	9									
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-					149
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	138	1	5902	3	N	-0-					149
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	N	127					276
							140	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	133	1	5721	3	N	42	186	1			132
							46	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	123	1	5365	3	N	-0-					132
09	5280	X	4937	-0-	-343	-0-	110	1	4827	3	N	-0-					132
10	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	114	1	5055	3	N	-0-					132
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	103	1	4594	3	N	101					233
							111	9									
12	5890	X	4554	-0-	-1336	-0-	97	1	4354	3	N	94	190	1			137
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 64,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	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.	616	-0-	616	616	616	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
08	T. A.	20	-0-	20	636	20	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	636					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	636					N	-0-					-0-
11	T. A.	1163	-0-	1163	1799	334	1	829	3	N	-0-					-0-
12	T. A.	3999	-0-	3999	5798	704	1	3295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	899	1	4541	3	Y	-0-					24
02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	846	1	5576	3	Y	185					209
						204	9									
03	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	937	1	5863	3	Y	102	190	1			121
						112	9									
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	908	1	5477	3	Y	68	178	1			11
						75	9									
05	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	992	1	7932	3	Y	-0-					11
06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	941	1	7173	3	Y	-0-					11
07	7223 X	6297	-0-	-926	-0-	921	1	5328	3	Y	44					55
						48	9									
08	7223 X	6566	-0-	-657	-0-	921	1	5483	3	Y	147	185	1			17
						162	9									
09	6990 X	6146	-0-	-844	-0-	899	1	5247	3	Y	-0-					17
10	7223 X	6312	-0-	-911	-0-	927	1	5385	3	Y	-0-					17
11	6990 X	6002	-0-	-988	-0-	854	1	5148	3	Y	-0-					17
12	6200 X	6159	-0-	-41	-0-	872	1	5088	3	Y	181					198
						199	9									

TOTAL GAS PROD: 79,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

01	19561 X	18392	-0-	-1169	-0-	471	1	17921	2	N	-0-					-0-
02	17584 X	16595	-0-	-989	-0-	415	1	16180	2	N	-0-					-0-
03	19127 X	17872	-0-	-1255	-0-	472	1	17400	2	N	-0-					-0-
04	18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	486	1	17772	2	N	-0-					-0-
05	18383 X	18373	-0-	-10	-0-	484	1	17889	2	N	-0-					-0-
06	17790 X	17397	-0-	-393	-0-	464	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	18879 X	17782	-0-	-1097	-0-	473	1	17309	2	N	-0-					-0-
08	18879 X	17633	-0-	-1246	-0-	465	1	17168	2	N	-0-					-0-
09	18270 X	16600	-0-	-1670	-0-	430	1	16170	2	N	-0-					-0-
10	18383 X	16882	-0-	-1501	-0-	435	1	16447	2	N	-0-					-0-
11	17400 X	16637	-0-	-763	-0-	415	1	16222	2	N	-0-					-0-
*12	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	419	1	16842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	233	1	8862	2	N	-0-			-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	215	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	251	1	9240	2	N	-0-			-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	247	1	9034	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	233	1	8626	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8141	-0-	-739	-0-	217	1	7924	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8798	-0-	-378	-0-	234	1	8564	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8205	-0-	-971	-0-	216	1	7989	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	7947	-0-	-933	-0-	206	1	7741	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	7988	-0-	-878	-0-	206	1	7782	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	7323	-0-	-1197	-0-	183	1	7140	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7450	-0-	-734	-0-	181	1	7269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,171 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	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	347	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	370	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	438	1	7412	2	N	-0-			-0-
04	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	494	1	7898	2	N	-0-			-0-
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	519	1	7951	2	N	-0-			-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	409	1	6763	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	270	1	7108	2	N	-0-			-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	255	1	6704	2	N	-0-			-0-
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7555	2	N	-0-			-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	292	1	7829	2	N	-0-			-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	281	1	7550	2	N	-0-			-0-
*12	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	274	1	7304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,457 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	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	468	1	17819	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	419	1	16325	2	N	-0-			-0-
03	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	401	1	14758	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	15036	-0-	-174	-0-	400	1	14636	2	N	-0-			-0-
05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	424	1	15661	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13949	-0-	-1261	-0-	372	1	13577	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15527	-0-	-190	-0-	413	1	15114	2	N	-0-			-0-
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	416	1	15385	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	13905	-0-	-1305	-0-	360	1	13545	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	15649	-0-	-68	-0-	404	1	15245	2	N	-0-			-0-
11	15210	X	14103	-0-	-1107	-0-	352	1	13751	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	14475	-0-	-1335	-0-	527	1	13948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8798	-0-	-843	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8972	-0-	-669	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8516	-0-	-814	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8822	-0-	-819	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8700	-0-	-631	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8211	-0-	-819	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
*12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,836 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	12121	X	10678	-0-	-1443	-0-	682	1	9996	2	N	-0-					-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	721	1	11809	2	N	-0-					-0-
03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	717	1	12139	2	N	-0-					-0-
04	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	710	1	11365	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	12069	-0-	-455	-0-	740	1	11329	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9068	-0-	-3052	-0-	517	1	8551	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10834	-0-	-1690	-0-	398	1	10436	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	5087	-0-	-7437	-0-	187	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10643	-0-	-1447	-0-	383	1	10260	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	9853	-0-	-2206	-0-	353	1	9500	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9524	-0-	-946	-0-	342	1	9182	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10741	-0-	-264	-0-	389	1	10352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,958 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	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8058	-0-	-1542	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	9287	-0-	-313	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	3			N	-0-					-0-
10	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N	-0-					-0-
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
*12	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,131 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	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1082	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	840	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1032	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1038	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1071	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	993	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1073	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1019	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	2	N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1016	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1025	1	2647	2	N	-0-					-0-
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1032	1	3358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,407 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	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	306	1	6245	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6081	-0-	-415	-0-	227	1	5854	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	294	1	6331	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	283	1	6001	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	316	1	6117	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5975	-0-	-535	-0-	253	1	5722	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	314	1	5919	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	302	1	5713	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5645	-0-	-625	-0-	5645	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	284	1	5727	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	280	1	5628	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	287	1	5628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,676 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	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	165	1	8455	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7368	-0-	-52	-0-	137	1	7231	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	158	1	7721	2	N	-0-			-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	170	1	8065	2	N	-0-			-0-
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	165	1	8307	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	168	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	168	1	8504	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	160	1	7728	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7814	-0-	-346	-0-	148	1	7666	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	141	1	7499	2	N	-0-			-0-
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	145	1	8182	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	122	1	7216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,304 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	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	672	1	25560	2	N	-0-			-0-
02	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	557	1	21738	2	N	-0-			-0-
03	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	637	1	23450	2	N	-0-			-0-
04	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	646	1	23625	2	N	-0-			-0-
05	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	622	1	22978	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	21263	-0-	-427	-0-	567	1	20696	2	N	-0-			-0-
07	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	617	1	22593	2	N	-0-			-0-
*08	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	595	1	21995	2	N	-0-			-0-
09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	563	1	21189	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	22351	-0-	-62	-0-	576	1	21775	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	20547	-0-	-1143	-0-	513	1	20034	2	N	-0-			-0-
12	22940	X	21319	-0-	-1621	-0-	518	1	20801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,517 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	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	356	1	13555	2	N	-0-			-0-
02	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	328	1	12775	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	13364	-0-	-90	-0-	353	1	13011	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12635	-0-	-385	-0-	337	1	12298	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	339	1	12543	2	N	-0-			-0-
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	391	1	14301	2	N	-0-			-0-
07	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	381	1	13933	2	N	-0-			-0-
*08	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	414	1	15278	2	N	-0-			-0-
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	349	1	13107	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	12541	-0-	-913	-0-	323	1	12218	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	12898	-0-	-122	-0-	322	1	12576	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	14163	-0-	-252	-0-	344	1	13819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,651 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	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	3			N	-0-			-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	3			N	-0-			-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	3			N	-0-			-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	3			N	-0-			-0-
05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-			-0-
06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-			-0-
07	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-			-0-
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	3			N	-0-			-0-
09	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	3			N	-0-			-0-
10	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			N	-0-			-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			N	-0-			-0-
12	13702	X	12930	-0-	-772	-0-	12930	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,784 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	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-			-0-
02	12600	X	12557	-0-	-43	-0-	314	1	12243	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	328	1	12096	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	11937	-0-	-1563	-0-	318	1	11619	2	N	-0-			-0-
05	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	444	1	16419	2	N	-0-			-0-
06	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	415	1	15148	2	N	-0-			-0-
07	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	422	1	15428	2	N	-0-			-0-
08	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	420	1	15524	2	N	-0-			-0-
09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	417	1	15664	2	N	-0-			-0-
10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	399	1	15081	2	N	-0-			-0-
11	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	382	1	14945	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	15639	-0-	-977	-0-	380	1	15259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	402	1 2 9	16938	3	Y	2	2	1			10
02	15624	X	14910	-0-	-714	-0-	342	1	14568	3	Y	-0-					10
03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	360	1	15436	3	Y	-0-					10
04	16740	X	14102	-0-	-2638	-0-	321	1	13781	3	Y	-0-					10
05	17298	X	16037	-0-	-1261	-0-	368	1	15669	3	Y	-0-					10
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	373	1	15753	3	Y	-0-					10
07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	539	1	15500	3	Y	-0-					10
08	15748	X	14965	-0-	-783	-0-	496	1	14469	3	Y	-0-					10
09	15240	X	14810	-0-	-430	-0-	490	1	14320	3	Y	-0-					10
10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	568	1	16804	3	Y	-0-					10
11	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	531	1	15866	3	Y	-0-					10
*12	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	537	1	16134	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 190,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10974	X	9432	-0-	-1542	-0-	219	1	9213	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	8094	-0-	-1818	-0-	186	1	7908	3	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	258	1	11027	3	N	-0-					-0-
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	274	1	11718	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	7316	-0-	-2914	-0-	168	1	7148	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	7827	-0-	-2793	-0-	182	1	7645	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	8037	-0-	-2937	-0-	182	1	7855	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	7628	-0-	-3346	-0-	171	1	7457	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	7360	-0-	-3260	-0-	165	1	7195	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	7673	-0-	-418	-0-	169	1	7504	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	163	1	7253	3	N	-0-					-0-
*12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	168	1	7484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,712 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	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	329	1	12535	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11583	-0-	-681	-0-	290	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12749	-0-	-581	-0-	505	1	12244	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12051	-0-	-759	-0-	481	1	11570	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12294	-0-	-943	-0-	486	1	11808	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11710	-0-	-740	-0-	468	1	11242	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12269	-0-	-565	-0-	489	1	11780	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12113	-0-	-628	-0-	479	1	11634	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11723	-0-	-337	-0-	455	1	11268	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	12207	-0-	-100	-0-	472	1	11735	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11376	-0-	-504	-0-	426	1	10950	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	12174	-0-	-71	-0-	443	1	11731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3282	-0-	-4127	-0-	746	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	2990	-0-	-3702	-0-	675	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1103	-0-	-5562	-0-	449	1	654	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	496	-0-	-5954	-0-	496	1			N	-0-					-0-
05	4402	X	592	-0-	-3810	-0-	554	1	38	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	640	-0-	-2570	-0-	640	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-					-0-
09	630	X	502	-0-	-128	-0-	502	1			N	-0-					-0-
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	664	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	703	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

01	16399	X	16251	-0-	-148	-0-	554	1	15617	3	N	73					204
							80	9									
02	14812	X	12570	-0-	-2242	-0-	426	1	12086	3	N	53	181	1			76
							58	9									
03	16399	X	12496	-0-	-3903	-0-	420	1	12009	3	N	61					137
							67	9									
04	15720	X	14253	-0-	-1467	-0-	477	1	13719	3	N	52	169	1			20
							57	9									
05	16244	X	14020	-0-	-2224	-0-	474	1	13498	3	N	44					64
							48	9									
06	15720	X	8771	-0-	-6949	-0-	300	1	8450	3	N	19					83
							21	9									
07	14725	X	8459	-0-	-6266	-0-	283	1	8152	3	N	22					105
							24	9									
08	14725	X	3127	-0-	-11598	-0-	103	1	3022	3	N	2					107
							2	9									
09	14250	X	3569	-0-	-10681	-0-	117	1	3435	3	N	15					122
							17	9									
*10	14012	X	9866	-0-	-4146	-0-	321	1	9508	3	N	34					156
							37	9									
11	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	550	1	16457	3	N	70	192	1			34
							77	9									
*12	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	366	1	16469	3	N	105					139
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 137,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

01	6727	X	2331	-0-	-4396	-0-	7	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7959	-0-	7959	7959	612	1	7347	3	N	-0-					-0-
03	0	W	6992	-0-	6992	14951	599	1	6393	3	N	-0-					-0-
04	21108	X	6157	-0-	-14951	-0-	660	1	5497	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5208	-0-	-1519	-0-	677	1	4531	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	676	1	4388	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5663	-0-	-1064	-0-	701	1	4962	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	701	1	4711	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5249	-0-	-901	-0-	681	1	4568	3	N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	700	1	5052	3	N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	671	1	5161	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	659	1	3934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		471	-0-	471	480	429	3	42	9	N	38					38
04	14B DENY		189	-0-	189	669	60	1	115	3	N	13					51
							14	9									
05	14B DENY		9	-0-	9	678	8	3	1	9	N	1					52
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

01	7037	X	6317	-0-	-720	-0-	808	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	761	1	7206	3	N	-0-					-0-
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	852	1	7955	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	5690	-0-	-1120	-0-	715	1	4975	3	N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	830	1	6649	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	802	1	6008	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6559	-0-	-478	-0-	816	1	5743	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	4949	-0-	-2088	-0-	773	1	4176	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	4987	-0-	-1823	-0-	723	1	4264	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	5688	-0-	-1349	-0-	779	1	4909	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	3392	-0-	-3418	-0-	648	1	2744	3	N	-0-					-0-
*12	1922	X	670	-0-	-1252	-0-	165	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

01	13206	X	12862	-0-	-344	-0-	494	1	12368	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11490	-0-	-298	-0-	431	1	11059	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12508	-0-	-543	-0-	496	1	12012	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12185	-0-	-415	-0-	487	1	11698	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	12356	-0-	-509	-0-	488	1	11868	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11948	-0-	-502	-0-	477	1	11471	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12504	-0-	-206	-0-	499	1	12005	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12452	-0-	-134	-0-	492	1	11960	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11897	-0-	-283	-0-	462	1	11435	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11930	-0-	-563	-0-	461	1	11469	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11726	-0-	-364	-0-	439	1	11287	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11841	-0-	-652	-0-	431	1	11410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		2685	-0-	2685	2685	326	1	2359	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		12401	-0-	12401	15086	873	1	11528	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-			-0-
09	15115	X	29	-0-	-15086	-0-	1	1	28	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.		385	-0-	385	385	6	1	379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

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	8959	X	8018	-0-	-941	-0-	186	1	7832	3	N	-0-			-0-
02	8092	X	7322	-0-	-770	-0-	168	1	7154	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8410	-0-	-487	-0-	192	1	8218	3	N	-0-			-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	186	1	7929	3	N	-0-			-0-
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	201	1	8532	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	188	1	7913	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	8039	-0-	-362	-0-	182	1	7857	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	180	1	7847	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	170	1	7427	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	7664	-0-	-1078	-0-	169	1	7495	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	7131	-0-	-969	-0-	156	1	6975	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7506	-0-	-430	-0-	164	1	7342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

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	10168	X	9031	-0-	-1137	-0-	210	1	8821	3	N	-0-			-0-
02	9184	X	7803	-0-	-1381	-0-	179	1	7624	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8749	-0-	-1295	-0-	200	1	8549	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	7446	-0-	-2034	-0-	170	1	7276	3	N	-0-			-0-
05	9517	X	7601	-0-	-1916	-0-	175	1	7426	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	8056	-0-	-674	-0-	187	1	7869	3	N	-0-			-0-
07	8742	X	8437	-0-	-305	-0-	192	1	8245	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8145	-0-	-597	-0-	182	1	7963	3	N	-0-			-0-
09	8070	X	7750	-0-	-320	-0-	173	1	7577	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	175	1	7716	3	N	-0-			-0-
11	8160	X	7758	-0-	-402	-0-	170	1	7588	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	165	1	7375	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10044	X	9539	-0-	-505	-0-	244	1	9295	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8394	-0-	-538	-0-	210	1	8184	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9240	-0-	-463	-0-	244	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9002	-0-	-388	-0-	240	1	8762	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9057	-0-	-584	-0-	239	1	8818	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8565	-0-	-675	-0-	228	1	8337	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9065	-0-	-235	-0-	241	1	8824	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	235	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	222	1	8353	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	226	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8387	-0-	-373	-0-	209	1	8178	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8803	-0-	-156	-0-	214	1	8589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,328 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	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	272	1	10336	2	N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	244	1	9531	2	N	-0-					-0-
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	276	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	256	1	9356	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	245	1	9053	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8825	-0-	-1135	-0-	235	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9307	-0-	-985	-0-	248	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8953	-0-	-1339	-0-	236	1	8717	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8658	-0-	-942	-0-	224	1	8434	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	224	1	8447	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8271	-0-	-729	-0-	206	1	8065	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8975	-0-	-170	-0-	218	1	8757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,404 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	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	659	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2	-0-	-2434	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	84	-0-	-2706	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	1740	N	420	-0-	-1320	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	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	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

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	114	-0-	114	114	114	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

01	11067 X	10568	-0-	-499	-0-	202	1	10366	2	N	-0-					-0-
02	9996 X	9529	-0-	-467	-0-	177	1	9352	2	N	-0-					-0-
03	10912 X	10369	-0-	-543	-0-	208	1	10161	2	N	-0-					-0-
04	10560 X	9994	-0-	-566	-0-	206	1	9788	2	N	-0-					-0-
05	10695 X	10170	-0-	-525	-0-	198	1	9972	2	N	-0-					-0-
06	10230 X	9619	-0-	-611	-0-	200	1	9419	2	N	-0-					-0-
07	10540 X	9895	-0-	-645	-0-	191	1	9704	2	N	-0-					-0-
08	10354 X	9848	-0-	-506	-0-	199	1	9649	2	N	-0-					-0-
09	9990 X	9495	-0-	-495	-0-	180	1	9315	2	N	-0-					-0-
10	10168 X	9962	-0-	-206	-0-	184	1	9778	2	N	-0-					-0-
11	9630 X	9507	-0-	-123	-0-	165	1	9342	2	N	-0-					-0-
*12	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	157	1	9306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,419 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	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	256	1	13142	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12238	-0-	-810	-0-	227	1	12011	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	13467	-0-	-700	-0-	270	1	13197	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12514	-0-	-1166	-0-	258	1	12256	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12892	-0-	-1089	-0-	251	1	12641	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	247	1	11620	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	12311	-0-	-1236	-0-	238	1	12073	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12376	-0-	-1078	-0-	251	1	12125	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11847	-0-	-663	-0-	224	1	11623	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	12390	-0-	-506	-0-	228	1	12162	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	11747	-0-	-223	-0-	204	1	11543	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	11784	-0-	-275	-0-	196	1	11588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,831 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	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	198	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9503	2	N	-0-			-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	208	1	10158	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9584	-0-	-316	-0-	198	1	9386	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	188	1	9456	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9026	-0-	-874	-0-	188	1	8838	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	180	1	9154	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	189	1	9164	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	8997	-0-	-573	-0-	170	1	8827	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9501	-0-	-140	-0-	175	1	9326	2	N	-0-			-0-
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	160	1	9014	2	N	-0-			-0-
*12	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	157	1	9281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,450 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	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	553	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	532	1	3659	2	N	-0-			-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	680	1	4072	2	N	-0-			-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	791	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	652	1	3321	2	N	-0-			-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	572	1	3616	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	504	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3702	-0-	-421	-0-	452	1	3250	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2627	-0-	-1363	-0-	370	1	2257	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	431	1	2793	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3263	-0-	-727	-0-	576	1	2687	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	699	1	3165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,945 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	11129	X	10483	-0-	-646	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9966	-0-	-109	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	9960	-0-	-180	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10438	-0-	-71	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10445	-0-	-64	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	9987	-0-	-333	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10027	-0-	-637	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9287	-0-	-1063	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	9633	-0-	-969	-0-	9633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,725 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	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	714	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	725	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	743	1	3458	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	729	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	651	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	709	1	3318	2	N	-0-					-0-
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	733	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	758	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	786	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	702	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	613	1	980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,110 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	8401	X	7935	-0-	-466	-0-	431	1	7504	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7342	-0-	-246	-0-	292	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	381	1	8077	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	278	1	7180	2	N	-0-					-0-
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	318	1	8493	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6841	-0-	-1289	-0-	317	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7315	-0-	-1086	-0-	299	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7547	-0-	-854	-0-	262	1	7285	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6922	-0-	-1208	-0-	318	1	6604	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7891	-0-	-510	-0-	394	1	7497	2	N	-0-					-0-
11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	353	1	7165	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6173	-0-	-1112	-0-	328	1	5845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,211 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1086	1	9573	2	N	-0-			-0-
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	908	1	8326	2	N	-0-			-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1091	1	9379	2	N	-0-			-0-
04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1060	1	9008	2	N	-0-			-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	673	1	10555	2	N	-0-			-0-
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	272	1	11415	2	N	-0-			-0-
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	214	1	10843	2	N	-0-			-0-
08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	211	1	10225	2	N	-0-			-0-
09	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	201	1	10415	2	N	-0-			-0-
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	215	1	11457	2	N	-0-			-0-
11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	199	1	11232	2	N	-0-			-0-
*12	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	185	1	10967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	2	N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	N	-0-			-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	10	1	472	2	N	-0-			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	N	-0-			-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	7	1	398	2	N	-0-			-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 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	14074	X	13243	-0-	-831	-0-	508	1	12735	2	N	-0-			-0-
02	12376	X	11823	-0-	-553	-0-	443	1	11380	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	13039	-0-	-539	-0-	517	1	12522	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	12711	-0-	-189	-0-	508	1	12203	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12622	-0-	-708	-0-	499	1	12123	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	11988	-0-	-822	-0-	479	1	11509	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	12119	-0-	-1025	-0-	483	1	11636	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	12301	-0-	-843	-0-	486	1	11815	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11563	-0-	-1157	-0-	449	1	11114	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	12101	-0-	-516	-0-	468	1	11633	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11429	-0-	-571	-0-	428	1	11001	2	N	-0-			-0-
*12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	449	1	11875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		7505	-0-	7505	16008	24	1	7417	3	Y	58					108
							64	9									
02	T. A.		8523	-0-	8523	24531	35	1	8405	3	Y	75	122	1			61
							83	9									
03	31441	X	6910	-0-	-24531	-0-	31	1	6801	3	Y	71	98	1			34
							78	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	31	1	6264	3	Y	81	88	1			27
							89	9									
05	9176	X	5389	-0-	-3787	-0-	23	1	5355	3	Y	10					37
							11	9									
06	7470	X	5974	-0-	-1496	-0-	28	1	5892	3	Y	49					86
							54	9									
07	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	29	1	7147	3	Y	51	86	1			51
							56	9									
08	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	25	1	5575	3	Y	14					65
							15	9									
09	6390	X	5410	-0-	-980	-0-	26	1	5358	3	Y	24					89
							26	9									
10	7223	X	3828	-0-	-3395	-0-	15	1	3754	3	Y	54					143
							59	9									
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	42	1	6931	3	Y	54	81	1			116
							59	9									
*12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	38	1	6617	3	Y	23					139
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 76,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	34	1	10449	3	Y	105	186	1			44
							116	9									
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	40	1	9677	3	Y	57	70	1			31
							63	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	45	1	9913	3	Y	92	74	1			49
							101	9									
04	9480	X	9465	-0-	-15	-0-	45	1	9337	3	Y	75	61	1			63
							83	9									
05	9796	X	8765	-0-	-1031	-0-	38	1	8698	3	Y	26					89
							29	9									
06	10020	X	8711	-0-	-1309	-0-	41	1	8638	3	Y	29	74	1			44
							32	9									
07	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	40	1	9597	3	Y	42					86
							46	9									
08	10044	X	8894	-0-	-1150	-0-	39	1	8772	3	Y	75	101	1			60
							83	9									
09	9480	X	8760	-0-	-720	-0-	43	1	8688	3	Y	26					86
							29	9									
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	40	1	10097	3	Y	88					174
							97	9									
11	9360	X	8713	-0-	-647	-0-	53	1	8616	3	Y	40	158	1			56
							44	9									
12	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	45	1	7953	3	Y	24					80
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 111,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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	11935	X	8008	-0-	-3927	-0-	236	1	7772	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	8348	-0-	-2404	-0-	650	1	7698	2	N	-0-			-0-
03	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	494	1	24154	2	N	-0-			-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	482	1	22873	2	N	-0-			-0-
05	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	405	1	20430	2	N	-0-			-0-
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	402	1	18895	2	N	-0-			-0-
07	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	430	1	21838	2	N	-0-			-0-
08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	408	1	19746	2	N	-0-			-0-
09	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	385	1	19959	2	N	-0-			-0-
10	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	472	1	25146	2	N	-0-			-0-
11	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	409	1	23080	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	18211	-0-	-4047	-0-	302	1	17909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,575 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	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.		877	-0-	877	877	143	1	734	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		609	-0-	609	1486	12	1	597	2	N	-0-			-0-
09	29216	X	27730	-0-	-1486	-0-	615	1	27115	2	N	-0-			-0-
10	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	503	1	26791	2	N	-0-			-0-
11	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	414	1	23375	2	N	-0-			-0-
12	28644	X	22068	-0-	-6576	-0-	366	1	21702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,367 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	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	909	1	497	2	N	-0-			-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	817	1	264	2	N	-0-			-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 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	12090	X	10880	-0-	-1210	-0-	208	1	10672	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	9612	-0-	-1364	-0-	179	1	9433	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	212	1	10348	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10217	-0-	-1543	-0-	211	1	10006	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10590	-0-	-880	-0-	206	1	10384	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	213	1	9998	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10353	-0-	-280	-0-	200	1	10153	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	214	1	10331	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9786	-0-	-474	-0-	185	1	9601	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	182	1	9716	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9508	-0-	-692	-0-	165	1	9343	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9755	-0-	-661	-0-	162	1	9593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,915 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	14973	X	12712	-0-	-2261	-0-	243	1	12469	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	236	1	12448	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	12813	-0-	-1168	-0-	257	1	12556	2	N	-0-			-0-
04	13530	X	11687	-0-	-1843	-0-	241	1	11446	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	11236	-0-	-2807	-0-	218	1	11018	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	11051	-0-	-2539	-0-	230	1	10821	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	10946	-0-	-3097	-0-	212	1	10734	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	10851	-0-	-1952	-0-	220	1	10631	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	10894	-0-	-806	-0-	206	1	10688	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10513	-0-	-895	-0-	194	1	10319	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	10257	-0-	-783	-0-	178	1	10079	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10745	-0-	-508	-0-	178	1	10567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,389 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	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	406	1	20814	2	N	-0-			-0-
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	348	1	18386	2	N	-0-			-0-
03	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	363	1	17742	2	N	-0-			-0-
04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	327	1	15509	2	N	-0-			-0-
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	342	1	17236	2	N	-0-			-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	322	1	15125	2	N	-0-			-0-
07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	280	1	14205	2	N	-0-			-0-
08	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	310	1	14976	2	N	-0-			-0-
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	266	1	13790	2	N	-0-			-0-
10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	263	1	14020	2	N	-0-			-0-
11	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	242	1	13673	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	14351	-0-	-467	-0-	238	1	14113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	26908	X	25197	-0-	-1711	-0-	645	1	24552	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	21522	-0-	-2698	-0-	538	1	20984	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	578	1	21289	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	22112	-0-	-3568	-0-	589	1	21523	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	22466	-0-	-3357	-0-	592	1	21874	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	21836	-0-	-2554	-0-	582	1	21254	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	21467	-0-	-2372	-0-	571	1	20896	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	19462	-0-	-3385	-0-	513	1	18949	2	N	-0-					-0-
09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	656	1	24677	2	N	-0-					-0-
10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	635	1	23971	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	21577	-0-	-263	-0-	538	1	21039	2	N	-0-					-0-
12	26164	X	23147	-0-	-3017	-0-	562	1	22585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,592 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	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	163	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	155	1	8162	2	N	-0-					-0-
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	191	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	184	1	8714	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	163	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	167	1	7841	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8126	-0-	-399	-0-	157	1	7969	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8478	-0-	-47	-0-	172	1	8306	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7880	-0-	-370	-0-	149	1	7731	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	154	1	8194	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8040	-0-	-150	-0-	140	1	7900	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	135	1	8008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,626 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	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	16 88	1 9	4978	3	N	80	175	1			13
02	4844	X	4622	-0-	-222	-0-	19 133	1 9	4470	3	N	121	61	1			73
03	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	23 97	1 9	4919	3	N	88	156	1			5
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	24 107	1 9	4821	3	N	97					102
05	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	22 97	1 9	5018	3	N	88	181	1			9
06	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	23 80	1 9	4812	3	N	73					82
07	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	21 59	1 9	5042	3	N	54	84	1			52
08	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	21 92	1 9	4788	3	N	84	76	1			60
09	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	23 92	1 9	4661	3	N	84	72	1			72
10	5146	X	5041	-0-	-105	-0-	20 90	1 9	4931	3	N	82					154
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	31 86	1 9	5058	3	N	78	161	1			71
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	5038	3	N	25					96

TOTAL GAS PROD: 59,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13709	-0-	-1946	-0-	351	1	13358	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	12181	-0-	-979	-0-	305	1	11876	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	11918	-0-	-2652	-0-	315	1	11603	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	12457	-0-	-1283	-0-	332	1	12125	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	11502	-0-	-2479	-0-	303	1	11199	2	N	-0-			-0-
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	372	1	13597	2	N	-0-			-0-
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	372	1	13623	2	N	-0-			-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	360	1	13290	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	13060	-0-	-920	-0-	338	1	12722	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	12695	-0-	-1751	-0-	327	1	12368	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	13349	-0-	-631	-0-	333	1	13016	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13474	-0-	-414	-0-	327	1	13147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 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	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	412	1	10328	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9556	-0-	-524	-0-	358	1	9198	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	10804	-0-	-356	-0-	428	1	10376	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	425	1	10216	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10606	-0-	-399	-0-	419	1	10187	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	407	1	9781	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10622	-0-	-383	-0-	424	1	10198	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	420	1	10216	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	10429	-0-	-221	-0-	405	1	10024	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10099	-0-	-534	-0-	391	1	9708	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9460	-0-	-830	-0-	354	1	9106	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	10094	-0-	-694	-0-	368	1	9726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-			-0-
02	11900	X	11587	-0-	-313	-0-	11587	3			N	-0-			-0-
03	13175	X	12991	-0-	-184	-0-	12991	3			N	-0-			-0-
04	12750	X	11537	-0-	-1213	-0-	11537	3			N	-0-			-0-
05	13175	X	11670	-0-	-1505	-0-	11670	3			N	-0-			-0-
06	12750	X	12440	-0-	-310	-0-	12440	3			N	-0-			-0-
07	12989	X	12712	-0-	-277	-0-	12712	3			N	-0-			-0-
08	12989	X	12537	-0-	-452	-0-	12537	3			N	-0-			-0-
09	12450	X	11599	-0-	-851	-0-	11599	3			N	-0-			-0-
10	12865	X	12210	-0-	-655	-0-	12210	3			N	-0-			-0-
11	12450	X	11312	-0-	-1138	-0-	11312	3			N	-0-			-0-
12	12524	X	9238	-0-	-3286	-0-	9238	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,240 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 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	T. A.		6042	-0-	6042	9829	20	1	6022	3	Y	-0-					-0-
02	14777	X	4948	-0-	-9829	-0-	21	1	4927	3	Y	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	27	1	5508	3	Y	168	102	1			66
							185	9									
05	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	23	1	5113	3	Y	20	60	1			26
							22	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5087	3	Y	46	42	1			30
							51	9									
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	23	1	5442	3	Y	26	36	1			20
							29	9									
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	24	1	5253	3	Y	7	17	1			10
							8	9									
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	28	1	5483	3	Y	18	11	1			17
							20	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	22	1	5314	3	Y	43	18	1			42
							47	9									
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	31	1	4975	3	Y	38	67	1			13
							42	9									
12	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	29	1	4949	3	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 64,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 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	10509	X	8995	-0-	-1514	-0-	230	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	233	1	9072	2	N	-0-					-0-
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	263	1	9696	2	N	-0-					-0-
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	255	1	9335	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9663	-0-	-629	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9258	-0-	-702	-0-	247	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	1931	-0-	-8361	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5009	-0-	-4942	-0-	977	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	3021	-0-	-6579	-0-	655	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7160	-0-	-2512	-0-	703	1	6457	2	N	-0-					-0-
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	242	1	9464	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4882	-0-	-140	-0-	119	1	4763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	654	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	422	1	2890	2	N	-0-			-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	360	1	2160	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1567	-0-	-503	-0-	259	1	1308	2	N	-0-			-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	487	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	573	1	3635	2	N	-0-			-0-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	545	1	3752	2	N	-0-			-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	507	1	3639	2	N	-0-			-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	734	1	4469	2	N	-0-			-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	-0-			-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	629	1	2934	2	N	-0-			-0-
*12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	416	1	1879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,337 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	19344	X	17742	-0-	-1602	-0-	681	1	17061	2	N	-0-			-0-
02	17108	X	16272	-0-	-836	-0-	610	1	15662	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	17546	-0-	-1178	-0-	695	1	16851	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	16583	-0-	-1387	-0-	662	1	15921	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	16776	-0-	-1421	-0-	663	1	16113	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	15978	-0-	-1452	-0-	638	1	15340	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16392	-0-	-1619	-0-	654	1	15738	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	16337	-0-	-1209	-0-	646	1	15691	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15758	-0-	-832	-0-	612	1	15146	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	626	1	15572	2	N	-0-			-0-
11	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	612	1	15754	2	N	-0-			-0-
12	16399	X	15778	-0-	-621	-0-	575	1	15203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,726 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	10106	X	8711	-0-	-1395	-0-	203	1	8508	3	N	-0-			-0-
02	9128	X	7685	-0-	-1443	-0-	177	1	7508	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8652	-0-	-1392	-0-	198	1	8454	3	N	-0-			-0-
04	9240	X	7966	-0-	-1274	-0-	182	1	7784	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	190	1	8068	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	7048	-0-	-1382	-0-	163	1	6885	3	N	-0-			-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	201	1	8630	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	8509	-0-	-140	-0-	190	1	8319	3	N	-0-			-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	185	1	8062	3	N	-0-			-0-
10	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	180	1	7940	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	8031	-0-	-519	-0-	176	1	7855	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8306	-0-	-188	-0-	181	1	8125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17298	X	13526	-0-	-3772	-0-	864	1	12662	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	13172	-0-	-2452	-0-	758	1	12414	2	N	-0-			-0-
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	939	1	15890	2	N	-0-			-0-
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	940	1	15048	2	N	-0-			-0-
05	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	1025	1	15709	2	N	-0-			-0-
06	16290	X	16086	-0-	-204	-0-	917	1	15169	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	16384	-0-	-449	-0-	597	1	15787	2	N	-0-			-0-
08	16833	X	16194	-0-	-639	-0-	599	1	15595	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14359	-0-	-1841	-0-	521	1	13838	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	14806	-0-	-1934	-0-	530	1	14276	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	13500	-0-	-2580	-0-	485	1	13015	2	N	-0-			-0-
12	16399	X	15768	-0-	-631	-0-	575	1	15193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,346 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	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	214	1	8139	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7292	-0-	-324	-0-	182	1	7110	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	198	1	7297	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	196	1	7158	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7560	-0-	-872	-0-	199	1	7361	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7272	-0-	-798	-0-	194	1	7078	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7822	-0-	-238	-0-	208	1	7614	2	N	-0-			-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	204	1	7519	2	N	-0-			-0-
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	192	1	7213	2	N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	202	1	7630	2	N	-0-			-0-
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	229	1	8939	2	N	-0-			-0-
*12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	241	1	9664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,181 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	9393	X	7303	-0-	-2090	-0-	170	1	7133	3	N	-0-			-0-
02	8176	X	6236	-0-	-1940	-0-	143	1	6093	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	7139	-0-	-1913	-0-	163	1	6976	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	155	1	6645	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	6724	-0-	-933	-0-	154	1	6570	3	N	-0-			-0-
06	7080	X	6843	-0-	-237	-0-	159	1	6684	3	N	-0-			-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	173	1	7451	3	N	-0-			-0-
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	166	1	7232	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6592	-0-	-248	-0-	148	1	6444	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	154	1	6802	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6455	-0-	-925	-0-	141	1	6314	3	N	-0-			-0-
12	7409	X	6718	-0-	-691	-0-	147	1	6571	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	50	1	2128	3	N	62	196	1			-0-
							68	9									
02	7504	X	234	-0-	-7270	-0-	231	1	3	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	2999	-0-	-5309	-0-	775	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	2320	-0-	-5720	-0-	488	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	4274	-0-	-4034	-0-	733	1	3541	3	N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	780	1	3789	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	772	1	3629	3	N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	797	1	3795	3	N	51					51
							56	9									
09	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	773	1	3620	3	N	11					62
							12	9									
10	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	795	1	3619	3	N	47					109
							52	9									
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	753	1	2794	3	N	1	72	1			38
							1	9									
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	728	1	3086	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 41,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	1069	1	12037	2	N	-0-					-0-
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	886	1	8652	2	N	-0-					-0-
03	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1061	1	11884	2	N	-0-					-0-
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	956	1	9550	2	N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	631	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	1101	1	13033	2	N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1008	1	11497	2	N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1028	1	9987	2	N	-0-					-0-
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	1256	1	9939	2	N	-0-					-0-
10	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1325	1	11976	2	N	-0-					-0-
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	1304	1	12622	2	N	-0-					-0-
*12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	1289	1	11499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,686 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	15872	X	12086	-0-	-3786	-0-	772	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	12646	-0-	-1690	-0-	728	1	11918	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14196	-0-	-1087	-0-	792	1	13404	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13571	-0-	-889	-0-	798	1	12773	2	N	-0-					-0-
05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	925	1	14182	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13681	-0-	-59	-0-	780	1	12901	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13523	-0-	-675	-0-	494	1	13029	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14109	-0-	-988	-0-	516	1	13593	2	N	-0-					-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	563	1	15124	2	N	-0-					-0-
10	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	617	1	16627	2	N	-0-					-0-
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	547	1	14745	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	14749	-0-	-1464	-0-	534	1	14215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-			-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	82	1	4349	2	N	-0-			-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	104	1	5068	2	N	-0-			-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	91	1	4317	2	N	-0-			-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	91	1	4570	2	N	-0-			-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4381	2	N	-0-			-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	83	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	84	1	4077	2	N	-0-			-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	85	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	86	1	4839	2	N	-0-			-0-
*12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	77	1	4556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,183 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	28551	X	24028	-0-	-4523	-0-	615	1	23413	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	22415	-0-	-2337	-0-	560	1	21855	2	N	-0-			-0-
03	25978	X	23596	-0-	-2382	-0-	624	1	22972	2	N	-0-			-0-
04	25140	X	24734	-0-	-406	-0-	659	1	24075	2	N	-0-			-0-
05	25978	X	25518	-0-	-460	-0-	672	1	24846	2	N	-0-			-0-
06	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	647	1	23635	2	N	-0-			-0-
07	25544	X	24903	-0-	-641	-0-	662	1	24241	2	N	-0-			-0-
*08	25544	X	21460	-0-	-4084	-0-	566	1	20894	2	N	-0-			-0-
09	24720	X	24071	-0-	-649	-0-	624	1	23447	2	N	-0-			-0-
10	25513	X	24549	-0-	-964	-0-	633	1	23916	2	N	-0-			-0-
11	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	609	1	23781	2	N	-0-			-0-
12	24893	X	24852	-0-	-41	-0-	604	1	24248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,798 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	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	430	1	16370	2	N	-0-			-0-
02	16548	X	15202	-0-	-1346	-0-	380	1	14822	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	16598	-0-	-917	-0-	439	1	16159	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	16252	-0-	-698	-0-	433	1	15819	2	N	-0-			-0-
05	17515	X	15655	-0-	-1860	-0-	412	1	15243	2	N	-0-			-0-
06	16290	X	15290	-0-	-1000	-0-	407	1	14883	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	406	1	14868	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15292	-0-	-1510	-0-	403	1	14889	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	14915	-0-	-1345	-0-	386	1	14529	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	14895	-0-	-915	-0-	384	1	14511	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	13778	-0-	-1522	-0-	515	1	13263	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	14123	-0-	-1284	-0-	514	1	13609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9579	X	8037	-0-	-1542	-0-	513	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7220	-0-	-1320	-0-	416	1	6804	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7854	-0-	-1601	-0-	438	1	7416	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	456	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7300	-0-	-1287	-0-	478	1	6822	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	418	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	275	1	6614	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7395	-0-	-448	-0-	272	1	7123	2	N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	283	1	7588	2	N	-0-					-0-
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	280	1	7571	2	N	-0-					-0-
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	289	1	7765	2	N	-0-					-0-
*12	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	315	1	8409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,222 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	8804	X	8734	-0-	-70	-0-	474	1	8260	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6700	-0-	-1280	-0-	267	1	6433	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	359	1	7598	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8401	-0-	-149	-0-	313	1	8088	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7962	-0-	-873	-0-	289	1	7673	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	349	1	7248	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7752	-0-	-928	-0-	325	1	7427	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6923	-0-	-1757	-0-	269	1	6654	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7010	-0-	-1390	-0-	325	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7426	-0-	-541	-0-	370	1	7056	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	334	1	6680	2	N	-0-					-0-
*12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	389	1	6900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,765 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	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	410	1	15600	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13566	-0-	-686	-0-	339	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	467	1	17199	2	N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	441	1	16126	2	N	-0-					-0-
05	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	444	1	16405	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	16078	-0-	-122	-0-	428	1	15650	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	16559	-0-	-181	-0-	440	1	16119	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	16214	-0-	-526	-0-	427	1	15787	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15929	-0-	-271	-0-	413	1	15516	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15213	-0-	-1527	-0-	392	1	14821	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14973	-0-	-1107	-0-	374	1	14599	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	15128	-0-	-1426	-0-	367	1	14761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 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	T. A.		13278	-0-	13278	28301	308	1	12970	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		13208	-0-	13208	41509	303	1	12905	3	N	-0-					-0-
03	55504	X	13995	-0-	-41509	-0-	319	1	13676	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	11904	-0-	-1596	-0-	272	1	11632	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	13579	-0-	-371	-0-	312	1	13267	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	10171	-0-	-3329	-0-	236	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	10622	-0-	-3328	-0-	241	1	10381	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	10531	-0-	-3419	-0-	236	1	10295	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	10158	-0-	-2982	-0-	227	1	9931	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	9979	-0-	-3599	-0-	221	1	9758	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	10211	-0-	-79	-0-	224	1	9987	3	N	-0-					-0-
*12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	234	1	10457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3434	-0-	-1681	-0-	733	1	2701	3	N	-0-					20
02	4564	X	3247	-0-	-1317	-0-	677	1	2570	3	N	-0-					20
03	5053	X	4227	-0-	-826	-0-	760	1	3467	3	N	-0-					20
04	4860	X	3576	-0-	-1284	-0-	734	1	2842	3	N	-0-					20
05	3596	X	2764	-0-	-832	-0-	728	1	1995	3	N	37					57
							41	9									
06	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	686	1	1629	3	N	-0-					57
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	756	1	3070	3	N	-0-					57
08	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	752	1	1729	3	N	-0-					57
09	3570	X	2777	-0-	-793	-0-	730	1	2047	3	N	-0-					57
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	758	1	3443	3	N	-0-					57
11	3690	X	2539	-0-	-1151	-0-	718	1	1765	3	N	51	86	1			22
							56	9									
12	3813	X	648	-0-	-3165	-0-	648	1			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 36,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11693	-0-	-1978	-0-	747	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	822	1	13441	2	N	-0-					-0-
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	855	1	14476	2	N	-0-					-0-
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	863	1	13800	2	N	-0-					-0-
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	891	1	13664	2	N	-0-					-0-
06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	797	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	512	1	13424	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13597	-0-	-74	-0-	501	1	13096	2	N	-0-					-0-
09	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	479	1	12795	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	12663	-0-	-1008	-0-	453	1	12210	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12498	-0-	-732	-0-	449	1	12049	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	12095	-0-	-1421	-0-	437	1	11658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 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	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	304	1	12761	3	N	-0-					-0-
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	278	1	11810	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12791	-0-	-105	-0-	292	1	12499	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	12271	-0-	-209	-0-	281	1	11990	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11732	-0-	-1164	-0-	269	1	11463	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	11280	-0-	-1200	-0-	262	1	11018	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	11389	-0-	-1507	-0-	259	1	11130	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11159	-0-	-1644	-0-	250	1	10909	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	10390	-0-	-1880	-0-	233	1	10157	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	249	1	11000	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	240	1	10687	3	N	-0-					-0-
12	11284	X	11280	-0-	-4	-0-	247	1	11033	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	3			N	-0-					-0-
02	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	8637	-0-	-11513	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	7553	-0-	-12367	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
05	20584	X	5042	-0-	-15542	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	19920	X	135	-0-	-19785	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	18817	X	2619	-0-	-16198	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	221	-0-	-8428	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	4482	-0-	-3078	-0-	728	1	3754	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15376	X	13973	-0-	-1403	-0-	358	1	13615	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12291	-0-	-1457	-0-	307	1	11984	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	13375	-0-	-1567	-0-	354	1	13021	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	12942	-0-	-1158	-0-	345	1	12597	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	12039	-0-	-2345	-0-	317	1	11722	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	13174	-0-	-356	-0-	351	1	12823	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12956	-0-	-653	-0-	347	1	12609	2	N	-0-			-0-
*08	13361	X	12819	-0-	-542	-0-	338	1	12481	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12524	-0-	-646	-0-	324	1	12200	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12751	-0-	-858	-0-	329	1	12422	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12001	-0-	-1169	-0-	449	1	11552	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12477	-0-	-481	-0-	454	1	12023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,322 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	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	281	1	10687	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	9978	-0-	-158	-0-	249	1	9729	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	291	1	10719	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10703	-0-	-157	-0-	285	1	10418	2	N	-0-			-0-
05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	297	1	10968	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10488	-0-	-192	-0-	279	1	10209	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10999	-0-	-68	-0-	293	1	10706	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10647	-0-	-575	-0-	281	1	10366	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	10152	-0-	-708	-0-	263	1	9889	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10435	-0-	-787	-0-	269	1	10166	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10276	-0-	-374	-0-	256	1	10020	2	N	-0-			-0-
*12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	277	1	11135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,333 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	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1159	1	16988	2	N	-0-			-0-
02	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	867	1	14186	2	N	-0-			-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	1010	1	17089	2	N	-0-			-0-
04	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	1003	1	16051	2	N	-0-			-0-
05	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1066	1	16343	2	N	-0-			-0-
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	961	1	15897	2	N	-0-			-0-
07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	632	1	16588	2	N	-0-			-0-
08	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	603	1	15789	2	N	-0-			-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	565	1	15112	2	N	-0-			-0-
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	516	1	13900	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	10775	-0-	-2965	-0-	384	1	10391	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	2697	-0-	-14012	-0-	98	1	2599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	823	1	154	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	871	1	135	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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: 3,212 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	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	377	1	14357	2	N	-0-					-0-
02	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	333	1	12973	2	N	-0-					-0-
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	335	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	343	1	12535	2	N	-0-					-0-
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	336	1	12400	2	N	-0-					-0-
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	281	1	10254	2	N	-0-					-0-
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	321	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	347	1	12838	2	N	-0-					-0-
09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	331	1	12463	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	314	1	11869	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	10300	-0-	-200	-0-	257	1	10043	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	951	-0-	-12255	-0-	23	1	928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,330 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	T. A.		9524	-0-	9524	18920	244	1	9280	2	N	-0-					-0-
02	27431	X	8511	-0-	-18920	-0-	213	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	246	1	9074	2	N	-0-					-0-
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	242	1	8830	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8752	-0-	-610	-0-	231	1	8521	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7397	-0-	-1663	-0-	197	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	188	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8066	-0-	-1296	-0-	213	1	7853	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8927	-0-	-133	-0-	231	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7383	-0-	-1359	-0-	190	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6916	-0-	-884	-0-	173	1	6743	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7217	-0-	-2021	-0-	175	1	7042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,161 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	18817	X	1127	-0-	-17690	-0-	26	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	16996	X	6335	-0-	-10661	-0-	145	1	6190	3	Y	-0-					-0-
03	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	433	1	18530	3	Y	-0-					-0-
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	332	1	14216	3	Y	-0-					-0-
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	322	1	13691	3	Y	-0-					-0-
06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	425	1	17905	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16614	-0-	-746	-0-	559	1	16055	3	Y	-0-					-0-
08	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	611	1	17781	3	Y	-0-					-0-
09	16800	X	16625	-0-	-175	-0-	550	1	16075	3	Y	-0-					-0-
*10	17360	X	16387	-0-	-973	-0-	536	1	15851	3	Y	-0-					-0-
11	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	580	1	17324	3	Y	-0-					-0-
12	18259	X	7144	-0-	-11115	-0-	230	1	6914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,382 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	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	671	1	7690	2	N	-0-					-0-
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	799	1	9733	2	N	-0-					-0-
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	794	1	9217	2	N	-0-					-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	736	1	8353	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771	1	8049	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	770	1	7770	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	770	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	738	1	7140	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7903	-0-	-808	-0-	754	1	7149	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7324	-0-	-1106	-0-	717	1	6607	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6922	-0-	-1138	-0-	725	1	6197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,627 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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1249	1	2800	3	N	-0-					58
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1122	1	2420	3	N	-0-					58
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	1239	1	2630	3	N	16					74
							18	9									
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1171	1	2537	3	N	151	187	1			38
							166	9									
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1197	1	2311	3	N	-0-					38
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1036	1	1906	3	N	-0-					38
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1205	1	2581	3	N	-0-					38
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	1245	1	2807	3	N	-0-					38
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1187	1	2672	3	N	-0-					38
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1175	1	2653	3	N	155	174	1			19
							171	9									
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	1055	1	2308	3	N	-0-					19
*12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	1064	1	2069	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 43,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	126	1	1166	3	N	-0-			-0-
05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	519	1	9009	3	N	-0-			-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-			-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	2794	-0-	-2414	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	2438	-0-	-2602	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	1843	-0-	-3365	-0-	1843	3			N	-0-			-0-
11	5040	X	2313	-0-	-2727	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
12	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 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	18011	X	16521	-0-	-1490	-0-	423	1	16098	2	N	-0-			-0-
02	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	454	1	17703	2	N	-0-			-0-
03	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	512	1	18851	2	N	-0-			-0-
04	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	508	1	18568	2	N	-0-			-0-
05	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	509	1	18821	2	N	-0-			-0-
06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	495	1	18100	2	N	-0-			-0-
07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	486	1	17775	2	N	-0-			-0-
*08	18011	X	15891	-0-	-2120	-0-	419	1	15472	2	N	-0-			-0-
09	17430	X	14811	-0-	-2619	-0-	384	1	14427	2	N	-0-			-0-
10	18011	X	15034	-0-	-2977	-0-	388	1	14646	2	N	-0-			-0-
11	17430	X	13856	-0-	-3574	-0-	346	1	13510	2	N	-0-			-0-
12	15283	X	14115	-0-	-1168	-0-	343	1	13772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 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	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	256	1	10785	3	N	-0-			-0-
02	10556	X	9664	-0-	-892	-0-	222	1	9442	3	N	-0-			-0-
03	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	249	1	10651	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	10120	-0-	-770	-0-	231	1	9889	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	9913	-0-	-1154	-0-	228	1	9685	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	10511	-0-	-169	-0-	244	1	10267	3	N	-0-			-0-
07	10912	X	10741	-0-	-171	-0-	361	1	10380	3	N	-0-			-0-
08	10912	X	10174	-0-	-738	-0-	338	1	9836	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	9340	-0-	-1160	-0-	309	1	9031	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	9637	-0-	-1213	-0-	315	1	9322	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	300	1	8957	3	N	-0-			-0-
12	10726	X	9124	-0-	-1602	-0-	295	1	8829	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-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: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

	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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	1004	1	1498	3	N	11					96
							12	9									
02	1820	X	1708	-0-	-112	-0-	927	1	767	3	N	13					109
							14	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1169	1	2406	3	N	15					124
							17	9									
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1095	1	1316	3	N	17					141
							19	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1135	1	1419	3	N	20					161
							22	9									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1106	1	1577	3	N	7	143	1			25
							8	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	1142	1	1645	3	N	14					39
							15	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1154	1	1998	3	N	12					51
							13	9									
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1105	1	1631	3	N	8					59
							9	9									
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1139	1	1609	3	N	18					77
							20	9									
11	1950	X	966	-0-	-984	-0-	957	1	9	9	N	8					85
*12	2015	X	759	-0-	-1256	-0-	550	1	207	3	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

	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	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	860	1	36164	3	N	-0-					-0-
02	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	705	1	29939	3	N	-0-					-0-
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	265	1	11325	3	N	-0-					-0-
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	213	1	9127	3	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	206	1	8764	3	N	-0-					-0-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	186	1	7838	3	N	-0-					-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	186	1	8014	3	N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	175	1	7663	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7048	-0-	-242	-0-	158	1	6890	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	6778	-0-	-755	-0-	150	1	6628	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7015	-0-	-275	-0-	154	1	6861	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	6037	-0-	-1527	-0-	132	1	5905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	17484	X	16518	-0-	-966	-0-	1055	1	15463	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	12194	-0-	-3206	-0-	702	1	11492	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	15718	-0-	-1766	-0-	877	1	14841	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	14892	-0-	-2028	-0-	875	1	14017	2	N	-0-			-0-
05	17484	X	14974	-0-	-2510	-0-	918	1	14056	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	14469	-0-	-1521	-0-	825	1	13644	2	N	-0-			-0-
07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	598	1	15687	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	15603	-0-	-114	-0-	573	1	15030	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	14565	-0-	-315	-0-	524	1	14041	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	14448	-0-	-1827	-0-	517	1	13931	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	12039	-0-	-3711	-0-	434	1	11605	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	12319	-0-	-3212	-0-	446	1	11873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,024 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	3100	N	4814	-0-	1714	1714	431	1	4383	2	N	-0-			113
08	3100	N	13518	-0-	10418	12132	747	1	12771	2	N	-0-			113
09	3000	N	16817	-0-	13817	25949	318	1	16499	2	N	-0-			113
10	42473	X	16524	-0-	-25949	-0-	305	1	16219	2	N	-0-			113
11	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	274	1	15460	2	N	-0-			113
*12	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	254	1	15020	2	N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 82,681 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	16957	X	15972	-0-	-985	-0-	409	1	15563	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	14726	-0-	-534	-0-	368	1	14358	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	16166	-0-	-295	-0-	427	1	15739	2	N	-0-			-0-
04	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	425	1	15528	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	15637	-0-	-669	-0-	412	1	15225	2	N	-0-			-0-
06	15780	X	14349	-0-	-1431	-0-	382	1	13967	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15499	-0-	-993	-0-	412	1	15087	2	N	-0-			-0-
*08	16492	X	14913	-0-	-1579	-0-	393	1	14520	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	13999	-0-	-1961	-0-	363	1	13636	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	14231	-0-	-1393	-0-	367	1	13864	2	N	-0-			-0-
11	15000	X	13657	-0-	-1343	-0-	341	1	13316	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	14507	-0-	-125	-0-	352	1	14155	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
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	15593	X	14487	-0-	-1106	-0-	335	1	14133	3	N	17					34
							19	9									
02	14084	X	12660	-0-	-1424	-0-	290	1	12352	3	N	16					50
							18	9									
03	15159	X	14992	-0-	-167	-0-	342	1	14642	3	N	7					57
							8	9									
04	14400	X	12875	-0-	-1525	-0-	294	1	12580	3	N	1					58
							1	9									
05	14725	X	13743	-0-	-982	-0-	315	1	13428	3	N	-0-					58
06	14520	X	12256	-0-	-2264	-0-	284	1	11972	3	N	-0-					58
07	15004	X	14058	-0-	-946	-0-	472	1	13586	3	N	-0-					58
08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	504	1	14700	3	N	-0-					58
09	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	480	1	14032	3	N	-0-					58
10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	487	1	14413	3	N	-0-					58
11	14700	X	14333	-0-	-367	-0-	464	1	13869	3	N	-0-					58
12	15190	X	14455	-0-	-735	-0-	466	1	13989	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 168,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

01	14198	X	11487	-0-	-2711	-0-	849	1	10565	3	N	66	196	1			38
							73	9									
02	12824	X	11681	-0-	-1143	-0-	863	1	10761	3	N	52					90
							57	9									
03	13299	X	11645	-0-	-1654	-0-	916	1	10662	3	N	61					151
							67	9									
04	12810	X	10279	-0-	-2531	-0-	850	1	9359	3	N	64	191	1			24
							70	9									
05	12927	X	10264	-0-	-2663	-0-	873	1	9359	3	N	29					53
							32	9									
06	12510	X	10525	-0-	-1985	-0-	888	1	9612	3	N	23					76
							25	9									
07	12927	X	6836	-0-	-6091	-0-	644	1	6173	3	N	17					93
							19	9									
08	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	950	1	11735	3	N	54					147
							59	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	1022	1	10860	3	N	34					181
							37	9									
10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1030	1	10971	3	N	55	171	1			65
							61	9									
11	12330	X	10625	-0-	-1705	-0-	969	1	9619	3	N	34					99
							37	9									
*12	12121	X	5471	-0-	-6650	-0-	755	1	4687	3	N	26					125
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 125,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

01	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	1684	1	17611	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	17359	-0-	-2073	-0-	1077	1	16282	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	12672	-0-	-8284	-0-	830	1	11842	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	16971	-0-	-3309	-0-	643	1	16328	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	17154	-0-	-3368	-0-	619	1	16535	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	16184	-0-	-2476	-0-	739	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	15180	-0-	-4040	-0-	624	1	14556	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15428	-0-	-2304	-0-	539	1	14889	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	14731	-0-	-2249	-0-	675	1	14056	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	14778	-0-	-2365	-0-	738	1	14040	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	13907	-0-	-2263	-0-	659	1	13248	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	14875	-0-	-563	-0-	790	1	14085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,534 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-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	5208	X	646	-0-	-4562	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3318	-0-	-1218	-0-	83	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	148	1	5465	2	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	124	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	133	1	4896	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	127	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	124	1	4540	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5151	-0-	-57	-0-	136	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	129	1	4835	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	117	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4201	-0-	-779	-0-	105	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4234	-0-	-912	-0-	103	1	4131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,781 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	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	208	1	8752	3	Y	67	2	1			80
							74	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	169	1	7184	3	Y	31					111
							34	9									
03	8029	X	7606	-0-	-423	-0-	170	1	7307	3	Y	117					228
							129	9									
04	7770	X	7047	-0-	-723	-0-	160	1	6887	3	Y	-0-	193	1			35
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	199	1	8500	3	Y	44					79
							48	9									
06	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	195	1	8234	3	Y	48					127
							53	9									
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	193	1	8338	3	Y	55	169	1			13
							61	9									
08	8742	X	8575	-0-	-167	-0-	190	1	8338	3	Y	43					56
							47	9									
09	8490	X	7860	-0-	-630	-0-	174	1	7643	3	Y	39					95
							43	9									
10	8773	X	8771	-0-	-2	-0-	192	1	8556	3	Y	21					116
							23	9									
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	188	1	8402	3	Y	91	187	1			20
							100	9									
*12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	191	1	8577	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 99,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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	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	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	16002	-0-	13002	13002	303	1	15699	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17797	-0-	14697	27699	328	1	17469	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9027	-0-	6027	33726	157	1	8870	2	N	-0-					-0-
*12	57760	X	24034	-0-	-33726	-0-	436	1	23598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	169	1	8674	2	N	-0-			-0-
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	150	1	7917	2	N	-0-			-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	203	1	9927	2	N	-0-			-0-
04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	180	1	8531	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	58	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	2361	-0-	-1599	-0-	49	1	2312	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	368	1	800	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	589	-0-	-3503	-0-	450	1	139	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	761	-0-	-3199	-0-	457	1	304	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	409	-0-	-2567	-0-	282	1	127	2	N	-0-			-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	910	1	4212	2	N	-0-			-0-
*12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,250 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1127	1	540	2	N	-0-			-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1016	1	396	2	N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1124	1	405	2	N	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1086	1	300	2	N	-0-			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	1	149	2	N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1083	1	123	2	N	-0-			-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1119	1	172	2	N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1081	1	30	2	N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	2	1	123	2	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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	12338	X	12168	-0-	-170	-0-	415	1	11714	3	N	35					115
							39	9									
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	381	1	10817	3	N	33					148
							36	9									
03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	420	1	12022	3	N	39					187
							43	9									
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	426	1	12236	3	N	51	176	1			62
							56	9									
05	12338	X	11339	-0-	-999	-0-	384	1	10933	3	N	20					82
							22	9									
06	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	396	1	11161	3	N	26					108
							29	9									
07	12338	X	11829	-0-	-509	-0-	396	1	11394	3	N	35					143
							39	9									
08	12338	X	9337	-0-	-3001	-0-	309	1	9010	3	N	16					159
							18	9									
09	11940	X	9421	-0-	-2519	-0-	310	1	9087	3	N	22					181
							24	9									
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	402	1	11921	3	N	35	178	1			38
							39	9									
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	377	1	11275	3	N	33					71
							36	9									
12	11842	X	5643	-0-	-6199	-0-	122	1	5498	3	N	21					92
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 131,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 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	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	278	1	10579	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9783	-0-	-997	-0-	245	1	9538	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10329	-0-	-1017	-0-	273	1	10056	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10046	-0-	-934	-0-	268	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10180	-0-	-1166	-0-	268	1	9912	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10295	-0-	-524	-0-	274	1	10021	2	N	-0-					-0-
*08	10385	X	10116	-0-	-269	-0-	267	1	9849	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9909	-0-	-291	-0-	257	1	9652	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10020	-0-	-520	-0-	258	1	9762	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9387	-0-	-813	-0-	234	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9776	-0-	-516	-0-	237	1	9539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11005	X	360	-0-	-10645	-0-	360	1			N	-0-					-0-
02	9772	X	377	-0-	-9395	-0-	366	1	11	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	350	-0-	-7245	-0-	350	1			N	-0-					-0-
04	7350	X	350	-0-	-7000	-0-	350	1			N	-0-					-0-
05	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	56	1	2	3	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	779	1	16255	3	N	-0-					-0-
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	665	1	12601	3	N	-0-					-0-
03	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	797	1	16073	3	N	-0-					-0-
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	746	1	14024	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	10905	-0-	-968	-0-	660	1	10245	3	N	-0-					-0-
06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	726	1	13213	3	N	-0-					-0-
07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	785	1	15155	3	N	-0-					-0-
08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	769	1	14656	3	N	-0-					-0-
09	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	708	1	13966	3	N	-0-					-0-
10	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	782	1	16407	3	N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	699	1	12525	3	N	-0-					-0-
12	14477	X	5629	-0-	-8848	-0-	486	1	5143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22723	X	21359	-0-	-1364	-0-	547	1	20812	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	19101	-0-	-1423	-0-	478	1	18623	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	20558	-0-	-1638	-0-	543	1	20015	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	20108	-0-	-1372	-0-	536	1	19572	2	N	-0-					-0-
05	21979	X	19768	-0-	-2211	-0-	521	1	19247	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	18824	-0-	-1846	-0-	502	1	18322	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	20208	-0-	-934	-0-	537	1	19671	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20467	-0-	-303	-0-	539	1	19928	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	19675	-0-	-425	-0-	510	1	19165	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	20015	-0-	-197	-0-	516	1	19499	2	N	-0-					-0-
11	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	748	1	19247	2	N	-0-					-0-
12	20460	X	20042	-0-	-418	-0-	487	1	19555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 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	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	326 145	1 9	9187	3	N	132	177	1			104
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	311 154	1 9	8829	3	N	140	184	1			60
03	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	331 177	1 9	9449	3	N	161					221
04	9900	X	9698	-0-	-202	-0-	321 143	1 9	9234	3	N	130	185	1			166
05	10230	X	10005	-0-	-225	-0-	333 168	1 9	9504	3	N	153	184	1			135
06	9900	X	9610	-0-	-290	-0-	326 102	1 9	9182	3	N	93	153	1			75
07	10230	X	9890	-0-	-340	-0-	328 120	1 9	9442	3	N	109					184
08	10013	X	9927	-0-	-86	-0-	325 108	1 9	9494	3	N	98	175	1			107
09	9690	X	9408	-0-	-282	-0-	308 100	1 9	9000	3	N	91	181	1			17
10	10013	X	9836	-0-	-177	-0-	316 156	1 9	9364	3	N	142					159
11	9600	X	9389	-0-	-211	-0-	299 121	1 9	8969	3	N	110	182	1			87
*12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	304 153	1 9	9147	3	N	139					226

TOTAL GAS PROD: 116,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 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	18197	X	12468	-0-	-5729	-0-	239	1	12229	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	10155	-0-	-6281	-0-	189	1	9966	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	11114	-0-	-6556	-0-	223	1	10891	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	10580	-0-	-5110	-0-	218	1	10362	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	8865	-0-	-7348	-0-	172	1	8693	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10822	-0-	-1238	-0-	225	1	10597	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9238	-0-	-2015	-0-	179	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	1137	-0-	-9992	-0-	23	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	5571	-0-	-5259	-0-	408	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	530	1	13322	2	N	-0-					-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	203	1	11480	2	N	-0-					-0-
*12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	192	1	11381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	122	1	5136	3	N	116	178	1			66
							128	9									
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	112	1	4749	3	N	118					184
							130	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	139	1	5968	3	N	67	157	1			94
							74	9									
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	130	1	5603	3	N	99					193
							109	9									
05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	115	1	4919	3	N	65	170	1			88
							72	9									
06	5970	X	5141	-0-	-829	-0-	117	1	4966	3	N	53					141
							58	9									
07	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	122	1	5278	3	N	115	182	1			74
							127	9									
08	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	127	1	5557	3	N	64					138
							70	9									
09	5850	X	5428	-0-	-422	-0-	119	1	5241	3	N	62	174	1			26
							68	9									
10	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	117	1	5203	3	N	99					125
							109	9									
11	5580	X	4647	-0-	-933	-0-	149	1	4444	3	N	49	174	1			-0-
							54	9									
12	5425	X	5412	-0-	-13	-0-	172	1	5171	3	N	63					63
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 64,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	413	1	750	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	4422	-0-	1422	1422	414	1	4008	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5054	-0-	1954	3376	381	1	4673	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5817	-0-	2817	6193	420	1	5397	3	N	-0-					-0-
*12	14354	X	8161	-0-	-6193	-0-	434	1	7727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2	X	-0-	-0-	-2	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	226	1	8584	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7974	-0-	-454	-0-	199	1	7775	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8694	-0-	-637	-0-	230	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7996	-0-	-1034	-0-	213	1	7783	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	219	1	8086	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7682	-0-	-868	-0-	205	1	7477	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	202	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7682	-0-	-998	-0-	202	1	7480	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7693	-0-	-347	-0-	199	1	7494	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	195	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7591	-0-	-89	-0-	189	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7114	-0-	-822	-0-	173	1	6941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,705 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	11346	X	10753	-0-	-593	-0-	249	1	10504	3	N	-0-					8
02	10248	X	9594	-0-	-654	-0-	220	1	9374	3	N	-0-					8
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	-0-					8
04	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	235	1	10073	3	N	-0-					8
05	10757	X	10481	-0-	-276	-0-	241	1	10240	3	N	-0-					8
06	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	241	1	10194	3	N	-0-					8
07	11005	X	10416	-0-	-589	-0-	350	1	10066	3	N	-0-					8
08	11005	X	10306	-0-	-699	-0-	342	1	9964	3	N	-0-					8
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	324	1	9472	3	N	-0-					8
10	10788	X	10136	-0-	-652	-0-	331	1	9805	3	N	-0-					8
11	10440	X	9798	-0-	-642	-0-	317	1	9481	3	N	-0-					8
12	10323	X	9897	-0-	-426	-0-	319	1	9578	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 122,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	730	1	10698	2	N	-0-					-0-
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	539	1	8820	2	N	-0-					-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	532	1	8995	2	N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	521	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	559	1	8566	2	N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	553	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	359	1	9453	2	N	-0-					-0-
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	373	1	9785	2	N	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	373	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	432	1	11598	2	N	-0-					-0-
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	392	1	10523	2	N	-0-					-0-
*12	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	467	1	12446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16833	X	16022	-0-	-811	-0-	372	1	15650	3	Y	-0-					3
02	15204	X	14416	-0-	-788	-0-	331	1	14085	3	Y	-0-					3
03	16740	X	15960	-0-	-780	-0-	364	1	15596	3	Y	-0-					3
04	15990	X	15471	-0-	-519	-0-	353	1	15118	3	Y	-0-					3
05	16337	X	15831	-0-	-506	-0-	364	1	15467	3	Y	-0-					3
06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	352	1	14818	3	Y	-0-					3
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	357	1	15379	3	Y	-0-					3
08	15562	X	15431	-0-	-131	-0-	345	1	15086	3	Y	-0-					3
09	15060	X	14844	-0-	-216	-0-	331	1	14511	3	Y	2					5
							2	9									
10	15562	X	15304	-0-	-258	-0-	501	1	14803	3	Y	-0-					5
11	15060	X	14680	-0-	-380	-0-	475	1	14205	3	Y	-0-					5
*12	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	480	1	14387	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 183,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	17763	X	15654	-0-	-2109	-0-	1000	1	14654	2	N	-0-					-0-
02	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	993	1	16263	2	N	-0-					-0-
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	941	1	15922	2	N	-0-					-0-
04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1063	1	17019	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	17240	-0-	-523	-0-	1056	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15990	-0-	-1200	-0-	911	1	15079	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16228	-0-	-1535	-0-	596	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16286	-0-	-1477	-0-	598	1	15688	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15739	-0-	-1451	-0-	568	1	15171	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16606	-0-	-630	-0-	597	1	16009	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15217	-0-	-773	-0-	548	1	14669	2	N	-0-					-0-
*12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	566	1	15065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-			-0-
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-			-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	3			N	-0-			-0-
04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3			N	-0-			-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-			-0-
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-			-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-			-0-
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-			-0-
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-			-0-
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-			-0-
11	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	3			N	-0-			-0-
*12	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 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	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	104	1	5342	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	99	1	5241	2	N	-0-			-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	121	1	5933	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	109	1	5189	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5914	-0-	-7	-0-	115	1	5799	2	N	-0-			-0-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	122	1	5749	2	N	-0-			-0-
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	124	1	6297	2	N	-0-			-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	128	1	6184	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	113	1	5857	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	111	1	5905	2	N	-0-			-0-
11	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	120	1	6773	2	N	-0-			-0-
*12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	118	1	6996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 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	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	155	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2788	-0-	-124	-0-	110	1	2678	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	134	1	2865	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	134	1	2839	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	155	1	2914	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	119	1	2672	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	154	1	2871	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	150	1	2833	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
10	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	143	1	2886	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	138	1	2784	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	140	1	2827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 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	9269	X	7659	-0-	-1610	-0-	24	1	7635	3	N	-0-					10
02	7616	X	7135	-0-	-481	-0-	28	1	7107	3	N	-0-					10
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	34	1	7679	3	N	-0-					10
04	8160	X	7268	-0-	-892	-0-	34	1	7234	3	N	-0-					10
05	8339	X	7035	-0-	-1304	-0-	29	1	7006	3	N	-0-					10
06	7650	X	6552	-0-	-1098	-0-	30	1	6522	3	N	-0-					10
07	7905	X	6138	-0-	-1767	-0-	24	1	6114	3	N	-0-					10
08	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	30	1	7059	3	N	-0-					10
09	7260	X	7137	-0-	-123	-0-	33	1	7104	3	N	-0-					10
10	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	26	1	6853	3	Y	1					11
							1	9									
11	6870	X	5605	-0-	-1265	-0-	32	1	5573	3	Y	-0-					11
12	7378	X	5793	-0-	-1585	-0-	31	1	5762	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 82,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	362	1	18561	2	N	-0-					-0-
02	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	329	1	17380	2	N	-0-					-0-
03	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	372	1	18155	2	N	-0-					-0-
04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	376	1	17829	2	N	-0-					-0-
05	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	343	1	17287	2	N	-0-					-0-
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	308	1	14465	2	N	-0-					-0-
07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	289	1	14666	2	N	-0-					-0-
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	298	1	14400	2	N	-0-					-0-
09	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	267	1	13832	2	N	-0-					-0-
10	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	275	1	14656	2	N	-0-					-0-
11	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	245	1	13827	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	14323	-0-	-619	-0-	238	1	14085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	304	1	12783	3	N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	267	1	11383	3	N	-0-					-0-
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	297	1	12744	3	N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	279	1	11954	3	N	-0-					-0-
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	281	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	285	1	11991	3	N	-0-					-0-
07	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	442	1	12707	3	N	-0-					-0-
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	427	1	12451	3	N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	400	1	11691	3	N	-0-					-0-
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	405	1	11974	3	N	-0-					-0-
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	385	1	11491	3	N	-0-					-0-
12	12772	X	12471	-0-	-301	-0-	402	1	12069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-			-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-			-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
04	5370	X	5332	-0-	-38	-0-	5332	3			N	-0-			-0-
05	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5359	3			N	-0-			-0-
06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	5147	3			N	-0-			-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	5286	3			N	-0-			-0-
08	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	5118	3			N	-0-			-0-
09	5340	X	5075	-0-	-265	-0-	5075	3			N	-0-			-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-			-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-			-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	71	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	60	1	3170	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	69	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	70	1	3299	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	65	1	3285	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	63	1	2953	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2875	-0-	-690	-0-	56	1	2819	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2490	-0-	-982	-0-	50	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2062	-0-	-1298	-0-	39	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	46	1	2442	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	48	1	2720	2	N	-0-			-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	46	1	2703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,522 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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-			-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-			-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-			-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4404	-0-	-897	-0-	863	1	3461	3	N	73					198
							80	9									
02	4732	X	3179	-0-	-1553	-0-	825	1	2289	3	N	59	187	1			70
							65	9									
03	5239	X	1830	-0-	-3409	-0-	905	1	824	3	N	92					162
							101	9									
04	5070	X	209	-0-	-4861	-0-	143	1	66	9	N	60	182	1			40
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	906	1	4039	3	N	47					87
							52	9									
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	963	1	3943	3	N	94					181
							103	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	951	1	3335	3	N	37	152	1			66
							41	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	981	1	4236	3	N	87					153
							96	9									
09	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	946	1	3305	3	N	66	170	1			49
							73	9									
10	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	974	1	3335	3	N	71					120
							78	9									
11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	952	1	3701	3	N	72					192
							79	9									
12	4991	X	3460	-0-	-1531	-0-	943	1	2461	3	N	51	187	1			56
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 46,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7096	-0-	-902	-0-	182	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6756	-0-	-468	-0-	169	1	6587	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	185	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	180	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	197	1	7267	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	191	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	203	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	193	1	7147	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6854	-0-	-376	-0-	178	1	6676	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	175	1	6621	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6435	-0-	-945	-0-	241	1	6194	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6689	-0-	-565	-0-	244	1	6445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 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	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	98	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4734	-0-	-278	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	105	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	105	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	101	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	104	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	99	1	5003	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	94	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5202	-0-	-6	-0-	96	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	84	1	4740	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4785	-0-	-361	-0-	79	1	4706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12183	X	11902	-0-	-281	-0-	228	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10230	-0-	-774	-0-	190	1	10040	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11454	-0-	-109	-0-	230	1	11224	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10926	-0-	-594	-0-	226	1	10700	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10968	-0-	-936	-0-	213	1	10755	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10791	-0-	-729	-0-	225	1	10566	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	11146	-0-	-293	-0-	215	1	10931	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	11227	-0-	-212	-0-	227	1	11000	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10691	-0-	-229	-0-	202	1	10489	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	11123	-0-	-37	-0-	205	1	10918	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10322	-0-	-538	-0-	180	1	10142	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10577	-0-	-645	-0-	176	1	10401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30442	X	19775	-0-	-10667	-0-	378	1	19397	2	N	-0-			-0-
02	23716	X	18553	-0-	-5163	-0-	345	1	18208	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	20871	-0-	-1356	-0-	419	1	20452	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	19587	-0-	-1053	-0-	404	1	19183	2	N	-0-			-0-
05	20801	X	19185	-0-	-1616	-0-	373	1	18812	2	N	-0-			-0-
06	20190	X	17958	-0-	-2232	-0-	374	1	17584	2	N	-0-			-0-
07	20863	X	19753	-0-	-1110	-0-	382	1	19371	2	N	-0-			-0-
08	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	431	1	20846	2	N	-0-			-0-
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	372	1	19299	2	N	-0-			-0-
10	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	369	1	19658	2	N	-0-			-0-
11	20580	X	19732	-0-	-848	-0-	343	1	19389	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	20538	-0-	-728	-0-	341	1	20197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,927 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	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	1			N	-0-			-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-			-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1412	1	5662	2	N	-0-			-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	109	1	95	2	N	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11702	-0-	-1349	-0-	224	1	11478	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11186	-0-	-714	-0-	208	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12631	-0-	-544	-0-	253	1	12378	2	N	-0-			-0-
04	12750	X	12090	-0-	-660	-0-	250	1	11840	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	12218	-0-	-275	-0-	238	1	11980	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11544	-0-	-666	-0-	240	1	11304	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11840	-0-	-777	-0-	229	1	11611	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	11727	-0-	-890	-0-	238	1	11489	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11123	-0-	-967	-0-	210	1	10913	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11568	-0-	-646	-0-	213	1	11355	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10967	-0-	-583	-0-	191	1	10776	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	10576	-0-	-1080	-0-	176	1	10400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	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	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23150	-0-	-3138	-0-	593	1	22557	2	N	-0-			-0-
02	23744	X	20554	-0-	-3190	-0-	514	1	20040	2	N	-0-			-0-
03	25296	X	25106	-0-	-190	-0-	664	1	24442	2	N	-0-			-0-
04	24480	X	22612	-0-	-1868	-0-	602	1	22010	2	N	-0-			-0-
05	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	663	1	24498	2	N	-0-			-0-
06	24300	X	22135	-0-	-2165	-0-	590	1	21545	2	N	-0-			-0-
07	25110	X	22673	-0-	-2437	-0-	603	1	22070	2	N	-0-			-0-
08	25172	X	20620	-0-	-4552	-0-	543	1	20077	2	N	-0-			-0-
09	24360	X	20910	-0-	-3450	-0-	542	1	20368	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	20482	-0-	-4690	-0-	528	1	19954	2	N	-0-			-0-
11	22140	X	20954	-0-	-1186	-0-	523	1	20431	2	N	-0-			-0-
12	21638	X	21487	-0-	-151	-0-	522	1	20965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	514	1	21646	3	Y	-0-			11
02	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	467	1	19866	3	Y	8			19
							9	9							
03	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	479	1	20541	3	Y	-0-			19
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	413	1	17701	3	Y	-0-			19
05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	451	1	19215	3	Y	-0-			19
06	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	521	1	21956	3	Y	-0-			19
07	20305	X	19057	-0-	-1248	-0-	431	1	18573	3	Y	48			67
							53	9							
08	20305	X	18824	-0-	-1481	-0-	421	1	18403	3	Y	-0-			67
09	19650	X	17042	-0-	-2608	-0-	381	1	16661	3	Y	-0-			67
10	20305	X	17484	-0-	-2821	-0-	571	1	16913	3	Y	-0-			67
11	19650	X	16040	-0-	-3610	-0-	519	1	15521	3	Y	-0-			67
12	17143	X	16733	-0-	-410	-0-	540	1	16193	3	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 228,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

01	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	182	1	6913	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6270	-0-	-1262	-0-	157	1	6113	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	6695	-0-	-1644	-0-	177	1	6518	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6761	-0-	-889	-0-	180	1	6581	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	175	1	6482	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6799	-0-	-71	-0-	181	1	6618	2	N	-0-			-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	201	1	7367	2	N	-0-			-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-			-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	181	1	6794	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6996	-0-	-568	-0-	180	1	6816	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6826	-0-	-494	-0-	170	1	6656	2	N	-0-			-0-
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	161	1	6454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-			-0-
03	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	63	1	3076	2	N	-0-			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	1499	-0-	-1632	-0-	29	1	1470	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		1288	-0-	1288	1288	54	1	1234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	914	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	793	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	867	1	4284	2	N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	768	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	802	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	855	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	920	1	4598	2	N	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	883	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	905	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	507	1	465	2	N	-0-					-0-
*12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1					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: 1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 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	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	216	1	9066	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8203	-0-	-113	-0-	188	1	8015	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	9146	-0-	-61	-0-	208	1	8938	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8804	-0-	-106	-0-	201	1	8603	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8245	-0-	-962	-0-	190	1	8055	3	N	-0-					-0-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	217	1	9132	3	N	-0-					-0-
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	226	1	9746	3	N	-0-					-0-
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	212	1	9284	3	N	-0-					-0-
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	212	1	9294	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	218	1	9609	3	N	-0-					-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	212	1	9433	3	N	-0-					-0-
*12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	218	1	9734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1850	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1462	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1458	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1331	1	8003	2	N	-0-					-0-
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1326	1	9234	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1346	1	7637	2	N	-0-					-0-
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	1382	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1358	1	8499	2	N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1397	1	8667	2	N	-0-					-0-
10	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1525	1	8368	2	N	-0-					-0-
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1448	1	8008	2	N	-0-					-0-
*12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	1508	1	8158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5595	-0-	-512	-0-	127	1	5337	3	N	119	169	1			-0-
							131	9									
02	5516	X	5246	-0-	-270	-0-	117	1	5006	3	N	112					112
							123	9									
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	132	1	5683	3	N	122	163	1			71
							134	9									
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	117	1	5029	3	N	168	180	1			59
							185	9									
05	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	129	1	5525	3	N	39					98
							43	9									
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	133	1	5615	3	N	52	137	1			13
							57	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	137	1	5920	3	N	127					140
							140	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	133	1	5829	3	Y	84	224	1			-0-
							92	9									
09	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	109	1	4788	3	Y	84	3	1			81
							92	9									
10	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	129	1	5736	3	Y	110	183	1			8
							121	9									
11	5910	X	5806	-0-	-104	-0-	124	1	5557	3	Y	114	18	1			104
							125	9									
*12	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	196	1	5897	3	Y	82	182	1			4
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 68,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	165	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-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: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	20					174
							22	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	21					195
							23	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	3811	3	N	8	151	1			52
							9	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2501	3	N	15					67
							17	9									
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-					67
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	N	-0-					67
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	11	1	2710	3	N	11					78
							12	9									
08	217	X	154	-0-	-63	-0-	1	1	152	3	N	1					79
							1	9									
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					79
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	538	1	2057	3	N	23					102
							25	9									
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	778	1	1376	3	N	28					130
							31	9									
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	N	3					133
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	913	1	4198	3	N	70					245
							77	9									
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	818	1	3671	3	N	87					332
							96	9									
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	907	1	4244	3	N	130	178	1			284
							143	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	855	1	4010	3	N	77	181	1			180
							85	9									
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	906	1	4086	3	N	51					231
							56	9									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	859	1	3963	3	N	155	177	1			209
							171	9									
07	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	714	1	3336	3	N	48					257
							53	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	903	1	4122	3	N	20	176	1			101
							22	9									
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	867	1	3858	3	N	101					202
							111	9									
10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	816	1	3306	3	N	79					281
							87	9									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	844	1	4506	3	N	80	180	1			181
							88	9									
12	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	791	1	3051	3	N	127	181	1			127
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 57,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

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	T. A.		8382	-0-	8382	17543	26	1	10	2	Y	-0-					-0-
							8346	3									
02	T. A.		6619	-0-	6619	24162	26	1	6593	3	Y	-0-					-0-
03	31325	X	7163	-0-	-24162	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6326	3									
05	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	26	1	30	2	Y	-0-					-0-
							6178	3									
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5979	3									
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6332	3									
08	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	25	1	5963	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5784	-0-	-576	-0-	27	1	5757	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	23	1	5889	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5476	-0-	-674	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5443	3									
*12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	Y	-0-					-0-
							6758	3									

TOTAL GAS PROD: 77,086 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	8556	X	8225	-0-	-331	-0-	24	1	9	2	N	-0-					-0-
							8192	3									
02	7728	X	7327	-0-	-401	-0-	27	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	6084	-0-	-2472	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							6056	3									
04	8250	X	5074	-0-	-3176	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							5047	3									
05	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	24	1	31	2	N	-0-					-0-
							6302	3									
06	7950	X	6030	-0-	-1920	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
							6002	3									
07	8122	X	6067	-0-	-2055	-0-	22	1	4	2	N	-0-					-0-
							6041	3									
08	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	25	1	6230	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	25	1	5728	3	N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	23	1	6361	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
							6012	3									
*12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
							6566	3									

TOTAL GAS PROD: 76,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5890	X	5028	-0-	-862	-0-	115	1	4872	3	N	37	194	1			64
							41	9									
02	5096	X	4642	-0-	-454	-0-	106	1	4507	3	N	26					90
							29	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	122	1	5213	3	N	25					115
							28	9									
04	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	109	1	4687	3	N	13					128
							14	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	30					158
							33	9									
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	116	1	4896	3	N	21					179
							23	9									
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	122	1	5290	3	N	24	159	1			44
							26	9									
08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	117	1	5098	3	N	22					66
							24	9									
09	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	109	1	4804	3	N	22					88
							24	9									
10	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	109	1	4855	3	N	25					113
							28	9									
11	5250	X	5121	-0-	-129	-0-	111	1	4958	3	N	47	101	1			59
							52	9									
*12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	119	1	5377	3	N	14					73
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 61,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1237	1	5840	3	Y	41	157	1			3
							45	9									
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	1042	1	4526	3	Y	49					52
							54	9									
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1254	1	4929	3	Y	28					80
							31	9									
04	6870	X	5951	-0-	-919	-0-	1206	1	4708	3	Y	34					114
							37	9									
05	7099	X	5196	-0-	-1903	-0-	1114	1	4076	3	Y	5	106	1			13
							6	9									
06	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	1222	1	5505	3	Y	38	18	1			33
							42	9									
07	6231	X	2726	-0-	-3505	-0-	993	1	1723	3	Y	9	4	1			38
							10	9									
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					38
09	6780	X	2675	-0-	-4105	-0-	447	1	2204	3	Y	22					60
							24	9									
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1291	1	8670	3	Y	17					77
							19	9									
11	6780	X	3730	-0-	-3050	-0-	894	1	2818	3	Y	16					93
							18	9									
*12	T. A.		31	-0-	31	31	3	3	28	9	Y	25	60	1			12

TOTAL GAS PROD: 56,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	4575	-0-	1775	1775	1064	1	3511	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	2879	1178	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4636	-0-	1636	4515	1140	1	3496	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	5839	-0-	-4515	-0-	1157	1	4682	3	N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1053	1	4804	3	N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1080	1	4167	3	N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1178	1	5128	3	N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1083	1	5115	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	3	N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	686	1	5342	3	N	-0-					-0-
*12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	698	1	5366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					7
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					7
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					7
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 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	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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	800	1	11727	2	N	-0-			-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	628	1	10286	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11396	-0-	-229	-0-	636	1	10760	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	9071	-0-	-2179	-0-	533	1	8538	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11103	-0-	-522	-0-	680	1	10423	2	N	-0-			-0-
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	740	1	12246	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	395	1	10329	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10080	-0-	-1328	-0-	372	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8860	-0-	-2390	-0-	319	1	8541	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11408	-0-	-217	-0-	411	1	10997	2	N	-0-			-0-
11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	430	1	11529	2	N	-0-			-0-
*12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	436	1	11646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-			-0-
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-			-0-
03	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	7078	3			N	-0-			-0-
04	7620	X	5827	-0-	-1793	-0-	5827	3			N	-0-			-0-
05	7874	X	6533	-0-	-1341	-0-	6533	3			N	-0-			-0-
06	7620	X	7051	-0-	-569	-0-	7051	3			N	-0-			-0-
07	7874	X	6423	-0-	-1451	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5538	-0-	-1530	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
09	7050	X	5142	-0-	-1908	-0-	5142	3			N	-0-			-0-
10	7285	X	5610	-0-	-1675	-0-	5610	3			N	-0-			-0-
11	7050	X	5883	-0-	-1167	-0-	5883	3			N	-0-			-0-
*12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	486	-0-	-723	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 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	279	X	93	-0-	-186	-0-	93	1			N	-0-					32
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	393	1	180	3	N	3					35
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					35
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	1			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	1			N	-0-					35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20429	X	15900	-0-	-4529	-0-	51	1	15849	3	N	-0-					53
02	18452	X	13912	-0-	-4540	-0-	56	1	13856	3	N	-0-					53
03	17019	X	15182	-0-	-1837	-0-	68	1	15114	3	N	-0-					53
04	16470	X	12307	-0-	-4163	-0-	58	1	12249	3	N	-0-					53
05	16399	X	14868	-0-	-1531	-0-	63	1	14805	3	N	-0-					53
06	15390	X	13381	-0-	-2009	-0-	62	1	13319	3	N	-0-					53
07	15407	X	14144	-0-	-1263	-0-	57	1	14029	3	N	53	93	1			13
							58	9									
08	15190	X	13648	-0-	-1542	-0-	59	1	13589	3	N	-0-					13
09	14400	X	13250	-0-	-1150	-0-	63	1	13187	3	N	-0-					13
10	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	53	1	13532	3	N	-0-					13
11	13680	X	12366	-0-	-1314	-0-	73	1	12293	3	N	-0-					13
12	13888	X	12878	-0-	-1010	-0-	71	1	12807	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 165,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	T. A.		2888	-0-	2888	5161	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							2876	3									
02	T. A.		1657	-0-	1657	6818	6	1	1651	3	N	-0-					-0-
03	6818	X	-0-	-0-	-6818	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							3122	3									
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							7485	3									
08	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	13	1	3158	3	N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	14	1	3289	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	10	1	2917	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1	-0-	-2603	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,042 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	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1085	1	4835	3	N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	830	1	4754	3	N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	893	1	6828	3	N	-0-					-0-
04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1032	1	8687	3	N	-0-					-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1067	1	9595	3	N	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1050	1	8397	3	N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1085	1	7673	3	N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1072	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	976	1	8900	3	N	-0-					-0-
10	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	927	1	8095	3	N	-0-					-0-
11	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	720	1	8883	3	N	-0-					-0-
*12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	744	1	7695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,714 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 #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

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	11098	X	2170	-0-	-8928	-0-	107	1	3	2	N	22	77	1			18
							2036	3	24	9							
02	9324	X	5205	-0-	-4119	-0-	21	1	5184	3	N	-0-					18
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2					20
							10766	3	2	9							
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	-0-					20
							10781	3									
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	45					65
							10974	3	50	9							
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-					65
							10647	3									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	N	74	117	1			22
							11101	3	81	9							
08	11191	X	10032	-0-	-1159	-0-	43	1	9989	3	N	-0-					22
09	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	48	1	9899	3	N	-0-					22
10	11222	X	10493	-0-	-729	-0-	42	1	10451	3	N	-0-					22
11	10860	X	9702	-0-	-1158	-0-	58	1	1	2	N	-0-					22
							9643	3									
12	9951	X	8828	-0-	-1123	-0-	49	1	3	2	N	32					54
							8741	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 111,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14531	-0-	-2240	-0-	558	1	13973	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12905	-0-	-1739	-0-	484	1	12421	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15412	-0-	-181	-0-	611	1	14801	2	N	-0-					-0-
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	612	1	14716	2	N	-0-					-0-
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	607	1	14766	2	N	-0-					-0-
06	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	629	1	15104	2	N	-0-					-0-
07	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	666	1	16041	2	N	-0-					-0-
08	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	660	1	16033	2	N	-0-					-0-
09	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	627	1	15524	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16429	-0-	-280	-0-	635	1	15794	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	15734	-0-	-436	-0-	589	1	15145	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	15518	-0-	-1191	-0-	565	1	14953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,514 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	10280	-0-	-167	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9695	-0-	-415	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9597	-0-	-850	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	10259	-0-	-188	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10038	-0-	-254	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9448	-0-	-242	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9112	-0-	-818	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	9488	-0-	-432	-0-	9488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,886 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 #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 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	14136	X	12265	-0-	-1871	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	10671	-0-	-2097	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	11706	-0-	-1221	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					-0-
05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					-0-
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	13150	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	13324	-0-	-86	-0-	13324	3			N	-0-					-0-
10	13857	X	12744	-0-	-1113	-0-	12744	3			N	-0-					-0-
11	13410	X	13204	-0-	-206	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
12	13764	X	12266	-0-	-1498	-0-	12266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		6925	-0-	6925	15535	161	1	6764	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5840	-0-	5840	21375	134	1	5706	3	N	-0-					-0-
03	27663	X	6288	-0-	-21375	-0-	144	1	6144	3	N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	142	1	6072	3	N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	143	1	6050	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	142	1	6008	3	N	-0-					-0-
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	N	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	132	1	5735	3	N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	131	1	5718	3	N	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	130	1	5773	3	N	-0-					-0-
*12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	189	1	5644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,066 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	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	137	1	5807	3	N	50					120
							55	9									
02	5796	X	5054	-0-	-742	-0-	115	1	4913	3	N	24	107	1			37
							26	9									
03	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	118	1	5061	3	N	-0-					37
04	6270	X	4827	-0-	-1443	-0-	110	1	4717	3	N	-0-					37
05	6479	X	5410	-0-	-1069	-0-	124	1	5283	3	N	3					40
							3	9									
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5789	3	N	90					130
							99	9									
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	128	1	5525	3	N	71	171	1			30
							78	9									
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	130	1	5660	3	N	30					60
							33	9									
09	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	130	1	5664	3	N	20					80
							22	9									
10	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	128	1	5658	3	N	6					86
							7	9									
11	6030	X	5047	-0-	-983	-0-	110	1	4922	3	N	14					100
							15	9									
12	5859	X	5313	-0-	-546	-0-	116	1	5196	3	N	1					101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	196	1	8223	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7749	-0-	-203	-0-	178	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8787	-0-	-17	-0-	201	1	8586	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8332	-0-	-188	-0-	190	1	8142	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8385	-0-	-105	-0-	195	1	8190	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8652	-0-	-121	-0-	196	1	8456	3	N	-0-					-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	201	1	8730	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	178	1	7731	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8621	-0-	-59	-0-	191	1	8430	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	8210	-0-	-310	-0-	181	1	8029	3	N	-0-					-0-
*12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	186	1	8301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		6513	-0-	6513	6513	504	1	6009	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		14885	-0-	14885	21398	14885	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		14440	-0-	14440	35838	14440	3			N	-0-					-0-
09	45526	X	9688	-0-	-35838	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,315 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	6962	-0-	3962	3970	6962	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	6206	-0-	3106	7076	6206	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	935	1	2839	2	N	-0-			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	767	1	4344	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	767	-0-	-5278	-0-	767	1			N	-0-			-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	1366	1	5510	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	786	-0-	-5259	-0-	786	1			N	-0-			-0-
06	5490	X	156	-0-	-5334	-0-	156	1			N	-0-			-0-
07	7099	X	441	-0-	-6658	-0-	441	1			N	-0-			-0-
08	7099	X	3781	-0-	-3318	-0-	980	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5215	-0-	-1655	-0-	1210	1	4005	2	N	-0-			-0-
10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	1985	1	9047	2	N	-0-			-0-
11	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1753	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	1493	-0-	-3901	-0-	805	1	688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,799 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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	967	1	3389	2	N	-0-			-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	847	1	3119	2	N	-0-			-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	977	1	3357	2	N	-0-			-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	924	1	3258	2	N	-0-			-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	929	1	2810	2	N	-0-			-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	890	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	949	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	858	1	739	2	N	-0-			-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	890	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	968	1	3149	2	N	-0-			-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	937	1	2625	2	N	-0-			-0-
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	969	1	2831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-			-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	164	1	6377	2	N	-0-			-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	2	N	-0-			-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	182	1	6640	2	N	-0-			-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	184	1	6802	2	N	-0-			-0-
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	181	1	6628	2	N	-0-			-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	185	1	6788	2	N	-0-			-0-
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	206	1	7595	2	N	-0-			-0-
09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	230	1	8653	2	N	-0-			-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	248	1	9373	2	N	-0-			-0-
11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	328	1	8446	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8465	-0-	-618	-0-	308	1	8157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	346	1	13183	2	N	-0-			-0-
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	309	1	12044	2	N	-0-			-0-
03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	349	1	12844	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12462	-0-	-258	-0-	332	1	12130	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	11802	-0-	-1342	-0-	311	1	11491	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11711	-0-	-1009	-0-	312	1	11399	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11916	-0-	-1228	-0-	317	1	11599	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	11763	-0-	-1381	-0-	310	1	11453	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11445	-0-	-1005	-0-	296	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	11474	-0-	-616	-0-	444	1	11030	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11239	-0-	-461	-0-	420	1	10819	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11341	-0-	-563	-0-	413	1	10928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,228 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	16027	X	15497	-0-	-530	-0-	397	1	15100	2	N	-0-			-0-
02	14476	X	13601	-0-	-875	-0-	340	1	13261	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	14528	-0-	-1499	-0-	384	1	14144	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	14207	-0-	-1303	-0-	378	1	13829	2	N	-0-			-0-
05	16027	X	14546	-0-	-1481	-0-	383	1	14163	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14177	-0-	-823	-0-	378	1	13799	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14518	-0-	-548	-0-	386	1	14132	2	N	-0-			-0-
08	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	428	1	15813	2	N	-0-			-0-
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	370	1	13926	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13190	-0-	-1473	-0-	340	1	12850	2	N	-0-			-0-
11	15510	X	13734	-0-	-1776	-0-	514	1	13220	2	N	-0-			-0-
*12	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	549	1	14526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,610 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 #: 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	992	X	416	-0-	-576	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
02	896	X	402	-0-	-494	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
03	992	X	133	-0-	-859	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	3			N	-0-					90
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	3			N	-0-					90
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					90
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					90
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					90
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	3			N	-0-					90
07	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					90
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	3			N	-0-					90
09	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	3			N	-0-					90
10	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	3			N	-0-					90
11	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					90
12	12834	X	12549	-0-	-285	-0-	12549	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 156,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

01	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	168	1	7057	3	N	16					78
							18	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	150	1	6364	3	N	2					80
							2	9									
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	166	1	7094	3	N	3					83
							3	9									
04	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	150	1	6402	3	N	-0-					83
05	7254	X	6420	-0-	-834	-0-	147	1	6273	3	N	-0-					83
06	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	138	1	5818	3	N	10					93
							11	9									
07	7254	X	6384	-0-	-870	-0-	214	1	6170	3	N	-0-					93
08	7254	X	6104	-0-	-1150	-0-	202	1	5899	3	N	3					96
							3	9									
09	6540	X	5933	-0-	-607	-0-	196	1	5737	3	N	-0-					96
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	212	1	6279	3	N	-0-					96
11	6180	X	6062	-0-	-118	-0-	196	1	5866	3	N	-0-					96
12	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	197	1	5911	3	N	3					99
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 77,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11656	X	9268	-0-	-2388	-0-	177	1	9091	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	5583	-0-	-4945	-0-	104	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	4783	-0-	-6873	-0-	96	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	622	-0-	-10658	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	12	-0-	-11644	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	4914	-0-	-1255	-0-	95	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	246	1	11881	2	N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	174	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	195	1	10362	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10816	-0-	-464	-0-	188	1	10628	2	N	-0-					-0-
*12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	179	1	10586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	310	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	271	1	14300	2	N	-0-					-0-
03	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	321	1	15702	2	N	-0-					-0-
04	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	320	1	15165	2	N	-0-					-0-
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	307	1	15460	2	N	-0-					-0-
06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	299	1	14042	2	N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	122	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	484	1	11187	2	N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	706	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	234	1	12474	2	N	-0-					-0-
11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	200	1	11297	2	N	-0-					-0-
*12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	183	1	10850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,955 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	22847	X	21450	-0-	-1397	-0-	733	1	20641	3	N	69					180
							76	9									
02	20160	X	18811	-0-	-1349	-0-	637	1	18105	3	N	63	48	1			195
							69	9									
03	22134	X	4616	-0-	-17518	-0-	398	1	4196	3	N	20					215
							22	9									
04	21270	X	9262	-0-	-12008	-0-	1123	1	8113	3	N	24					239
							26	9									
05	21700	X	13922	-0-	-7778	-0-	471	1	13406	3	N	41	196	1			84
							45	9									
06	20760	X	14050	-0-	-6710	-0-	480	1	13526	3	N	40					124
							44	9									
07	20832	X	11898	-0-	-8934	-0-	398	1	11463	3	N	34					158
							37	9									
08	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	560	1	16341	3	N	42					200
							46	9									
09	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	349	1	15309	3	N	32	176	1			56
							35	9									
10	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	371	1	16515	3	N	40					96
							44	9									
11	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	535	1	16043	3	N	77					173
							85	9									
12	16957	X	16427	-0-	-530	-0-	356	1	16002	3	N	63	196	1			40
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 176,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9685	-0-	-421	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9092	-0-	-688	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9848	-0-	-258	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9703	-0-	-403	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9139	-0-	-719	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8564	-0-	-976	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8564	-0-	-1046	-0-	8564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-171	-0-	325	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	5456	-0-	2656	2656	700	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	10559	-0-	7459	10115	750	1	9809	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	10013	-0-	7013	17128	750	1	9263	3	N	-0-					-0-
05	27388	X	10260	-0-	-17128	-0-	775	1	9485	3	N	-0-					-0-
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	706	1	7542	3	N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	775	1	7399	3	N	-0-					-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	775	1	9589	3	N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	750	1	6705	3	N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	767	1	5937	3	N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	750	1	4858	3	N	-0-					-0-
*12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	775	1	6870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9010	-0-	-135	-0-	210	1	8800	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7789	-0-	-415	-0-	179	1	7610	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8557	-0-	-247	-0-	196	1	8361	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8453	-0-	-277	-0-	194	1	8259	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8537	-0-	-484	-0-	197	1	8340	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	8222	-0-	-508	-0-	191	1	8031	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	189	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8224	-0-	-518	-0-	185	1	8039	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	174	1	7630	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7697	-0-	-828	-0-	170	1	7527	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7584	-0-	-636	-0-	167	1	7417	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	163	1	7257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11563	X	10014	-0-	-1549	-0-	640	1	9374	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9797	-0-	-647	-0-	564	1	9233	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	761	1	12879	2	N	-0-					-0-
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	750	1	11995	2	N	-0-					-0-
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	770	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	679	1	11223	2	N	-0-					-0-
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	479	1	12583	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	5096	-0-	-6467	-0-	188	1	4908	2	N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	450	1	12038	2	N	-0-					-0-
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	443	1	11939	2	N	-0-					-0-
11	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	426	1	11427	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11619	-0-	-1432	-0-	421	1	11198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
*12	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,966 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	11532	X	10876	-0-	-656	-0-	252	1	10624	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9901	-0-	-431	-0-	228	1	9673	3	Y	-0-					-0-
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	378	1	10786	3	Y	33					33
							36	9									
04	10770	X	10654	-0-	-116	-0-	359	1	10295	3	Y	-0-					33
05	11129	X	10727	-0-	-402	-0-	246	1	10481	3	Y	-0-					33
06	10830	X	10369	-0-	-461	-0-	357	1	10012	3	Y	-0-					33
07	11191	X	10708	-0-	-483	-0-	360	1	10347	3	Y	1					34
							1	9									
08	11191	X	10563	-0-	-628	-0-	350	1	10213	3	Y	-0-					34
09	10650	X	10131	-0-	-519	-0-	335	1	9796	3	Y	-0-	34	1			-0-
10	10726	X	10396	-0-	-330	-0-	340	1	10056	3	Y	-0-					-0-
11	10380	X	10029	-0-	-351	-0-	324	1	9705	3	Y	-0-					-0-
12	10602	X	10365	-0-	-237	-0-	334	1	10031	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	976	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	849	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	925	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	850	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	913	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	794	-0-	-886	-0-	794	1			N	-0-					-0-
07	1736	X	895	-0-	-841	-0-	764	1	131	2	N	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	746	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	677	-0-	-943	-0-	677	1			N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	939	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8006	-0-	5006	5006	983	1	7023	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	6378	-0-	3278	8284	990	1	5388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15149	-0-	-320	-0-	290	1	14859	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13068	-0-	-820	-0-	243	1	12825	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14316	-0-	-1060	-0-	287	1	14029	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13770	-0-	-960	-0-	284	1	13486	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14054	-0-	-1167	-0-	273	1	13781	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13369	-0-	-1301	-0-	278	1	13091	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13611	-0-	-866	-0-	263	1	13348	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13462	-0-	-860	-0-	273	1	13189	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12902	-0-	-868	-0-	244	1	12658	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	246	1	13075	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12808	-0-	-572	-0-	223	1	12585	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12956	-0-	-436	-0-	215	1	12741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 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	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	122	1	5150	3	N	58					168
							64	9									
02	4340	X	1818	-0-	-2522	-0-	42	1	1759	3	N	15					183
							17	9									
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	97	1	4165	3	N	33	191	1			25
							36	9									
04	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	94	1	4050	3	N	9					34
							10	9									
05	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	81	1	3451	3	N	6					40
							7	9									
06	4650	X	3430	-0-	-1220	-0-	79	1	3351	3	N	-0-					40
07	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	81	1	3488	3	N	7					47
							8	9									
08	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	80	1	3497	3	N	1					48
							1	9									
09	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	76	1	3302	3	N	-0-					48
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	76	1	3395	3	N	19					67
							21	9									
11	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	74	1	3340	3	Y	10	59	1			18
							11	9									
*12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	109	1	4892	3	Y	17	7	1			28
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	12152	X	11516	-0-	-636	-0-	267	1	11249	3	Y	-0-					10
02	10836	X	10573	-0-	-263	-0-	243	1	10330	3	Y	-0-					10
03	11718	X	11519	-0-	-199	-0-	389	1	11110	3	Y	18					28
							20	9									
04	11220	X	10862	-0-	-358	-0-	366	1	10496	3	Y	-0-					28
05	11718	X	11337	-0-	-381	-0-	260	1	11077	3	Y	-0-					28
06	11100	X	10888	-0-	-212	-0-	374	1	10514	3	Y	-0-					28
07	11470	X	11284	-0-	-186	-0-	380	1	10904	3	Y	-0-					28
08	11470	X	11202	-0-	-268	-0-	372	1	10830	3	Y	-0-	27	1			1
09	10980	X	10661	-0-	-319	-0-	353	1	10308	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	358	1	10578	3	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	342	1	10218	3	Y	-0-					-0-
12	11160	X	10878	-0-	-282	-0-	351	1	10527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	114	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	98	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	118	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	121	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	118	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	120	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	196	1	4710	2	N	-0-					-0-
*08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	191	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	183	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	188	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	175	1	4514	2	N	-0-					-0-
*12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,383 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	11687	X	11617	-0-	-70	-0-	297	1	11320	2	N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	269	1	10499	2	N	-0-					-0-
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	315	1	11601	2	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	314	1	11486	2	N	-0-					-0-
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	309	1	11426	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	291	1	10612	2	N	-0-					-0-
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	317	1	11595	2	N	-0-					-0-
*08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	317	1	11697	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	301	1	11309	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11498	-0-	-189	-0-	297	1	11201	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10971	-0-	-339	-0-	274	1	10697	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11716	-0-	-281	-0-	285	1	11431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	440	1	16733	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	15412	-0-	-520	-0-	385	1	15027	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	17019	-0-	-496	-0-	450	1	16569	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	16608	-0-	-342	-0-	442	1	16166	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16796	-0-	-626	-0-	443	1	16353	2	N	-0-			-0-
06	16620	X	15734	-0-	-886	-0-	419	1	15315	2	N	-0-			-0-
07	17174	X	16482	-0-	-692	-0-	438	1	16044	2	N	-0-			-0-
*08	17174	X	16274	-0-	-900	-0-	429	1	15845	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	15405	-0-	-1215	-0-	399	1	15006	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	15562	-0-	-1240	-0-	401	1	15161	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	15026	-0-	-934	-0-	375	1	14651	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	15474	-0-	-429	-0-	376	1	15098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,965 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	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	148	1	6242	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	5734	-0-	-258	-0-	131	1	5603	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	143	1	6128	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	5922	-0-	-348	-0-	135	1	5787	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	134	1	5678	3	N	-0-			-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
09	5910	X	1910	-0-	-4000	-0-	42	1	1868	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	5742	-0-	-55	-0-	127	1	5615	3	N	-0-			-0-
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	192	1	5719	3	N	-0-			-0-
*12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	200	1	5998	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,890 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	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	514	1	19566	2	N	-0-			-0-
02	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	464	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	590	1	21732	2	N	-0-			-0-
04	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	550	1	20118	2	N	-0-			-0-
05	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	547	1	20221	2	N	-0-			-0-
06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	534	1	19500	2	N	-0-			-0-
07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	551	1	20036	2	N	-0-			-0-
*08	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	550	1	20320	2	N	-0-			-0-
09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	504	1	18957	2	N	-0-			-0-
10	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	514	1	19420	2	N	-0-			-0-
11	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	475	1	18571	2	N	-0-			-0-
12	20863	X	20761	-0-	-102	-0-	504	1	20257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	204	1	8571	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	181	1	7697	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	201	1	8625	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	196	1	8382	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	7791	-0-	-1416	-0-	179	1	7612	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	165	1	6949	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	179	1	7711	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	7855	-0-	-1011	-0-	176	1	7679	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	7331	-0-	-1249	-0-	164	1	7167	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	162	1	7164	3	N	-0-			-0-
11	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	137	1	6109	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	5372	-0-	-2192	-0-	117	1	5255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,982 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	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1293	1	6203	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6359	-0-	-445	-0-	1109	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5430	-0-	-2103	-0-	1165	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	7036	-0-	-254	-0-	1267	1	5769	2	N	-0-			-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1415	1	7907	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5787	-0-	-1473	-0-	1151	1	4636	2	N	-0-			-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	1223	1	8655	2	N	-0-			-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1206	1	8180	2	N	-0-			-0-
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1154	1	7676	2	N	-0-			-0-
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1193	1	7958	2	N	-0-			-0-
11	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1162	1	8632	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	8345	-0-	-1048	-0-	1139	1	7206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,814 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	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	591	1	4378	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4768	-0-	-356	-0-	568	1	4200	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4736	-0-	-751	-0-	607	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	601	1	4436	2	N	-0-			-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	675	1	4882	2	N	-0-			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	649	1	5020	2	N	-0-			-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	638	1	5306	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	555	1	4660	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4444	-0-	-1076	-0-	521	1	3923	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	533	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	675	1	5050	2	N	-0-			-0-
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	714	1	5157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,322 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	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	605	1	3927	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	551	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4086	-0-	-688	-0-	583	1	3503	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	571	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	571	1	3248	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	531	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	614	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	648	1	4896	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	679	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	714	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4494	-0-	-876	-0-	534	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3802	-0-	-1747	-0-	514	1	3288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,232 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	14973	X	14558	-0-	-415	-0-	373	1	14185	2	N	-0-					-0-
02	13524	X	13149	-0-	-375	-0-	329	1	12820	2	N	-0-					-0-
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	390	1	14371	2	N	-0-					-0-
04	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	388	1	14189	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13957	-0-	-613	-0-	368	1	13589	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12807	-0-	-1473	-0-	341	1	12466	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14799	-0-	-205	-0-	394	1	14405	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12590	-0-	-2414	-0-	332	1	12258	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	14031	-0-	-489	-0-	363	1	13668	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	14156	-0-	-631	-0-	365	1	13791	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	11649	-0-	-2661	-0-	291	1	11358	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	11900	-0-	-2887	-0-	289	1	11611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,934 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	12617	X	11924	-0-	-693	-0-	277	1	11647	3	N	-0-					-0-
02	11256	X	11005	-0-	-251	-0-	252	1	10753	3	N	-0-					-0-
03	12245	X	12188	-0-	-57	-0-	278	1	11910	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	11614	-0-	-206	-0-	265	1	11349	3	N	-0-					-0-
05	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	325	1	13821	3	N	-0-					-0-
06	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	311	1	13148	3	N	-0-					-0-
07	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	308	1	13317	3	N	-0-					-0-
08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	294	1	12824	3	N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	281	1	12279	3	N	-0-					-0-
10	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	426	1	12593	3	N	-0-					-0-
11	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	425	1	12720	3	N	-0-					-0-
12	13144	X	13082	-0-	-62	-0-	422	1	12660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,885 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	14167	X	13361	-0-	-806	-0-	310	1	13051	3	Y	-0-					-0-
02	12600	X	11547	-0-	-1053	-0-	265	1	11282	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	289	1	12430	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	12038	-0-	-892	-0-	274	1	11764	3	Y	-0-					-0-
05	13361	X	12195	-0-	-1166	-0-	280	1	11915	3	Y	-0-					-0-
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	277	1	11649	3	Y	-0-					-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	453	1	13020	3	Y	-0-					-0-
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	437	1	12727	3	Y	-0-					-0-
09	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	399	1	11644	3	Y	10					10
							11	9									
10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	420	1	12415	3	Y	-0-					10
11	12270	X	12134	-0-	-136	-0-	393	1	11741	3	Y	-0-					10
12	11687	X	10152	-0-	-1535	-0-	328	1	9824	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 147,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	25947	X	22917	-0-	-3030	-0-	587	1	22330	2	N	-0-					-0-
02	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	590	1	22991	2	N	-0-					-0-
03	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	649	1	23920	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20200	-0-	-1970	-0-	538	1	19662	2	N	-0-					-0-
05	25947	X	22879	-0-	-3068	-0-	603	1	22276	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	22855	-0-	-2255	-0-	609	1	22246	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	25656	-0-	-291	-0-	682	1	24974	2	N	-0-					-0-
*08	24583	X	24312	-0-	-271	-0-	641	1	23671	2	N	-0-					-0-
09	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	606	1	22775	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23446	-0-	-2222	-0-	605	1	22841	2	N	-0-					-0-
11	24840	X	22573	-0-	-2267	-0-	563	1	22010	2	N	-0-					-0-
12	24273	X	22679	-0-	-1594	-0-	551	1	22128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	205	1	8639	3	N	-0-			-0-
02	8652	X	7755	-0-	-897	-0-	178	1	7577	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	8787	-0-	-792	-0-	200	1	8587	3	N	-0-			-0-
04	9270	X	8475	-0-	-795	-0-	194	1	8281	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	206	1	8760	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7674	-0-	-876	-0-	178	1	7496	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	186	1	8015	3	N	-0-			-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	202	1	8826	3	N	-0-			-0-
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	198	1	8692	3	N	-0-			-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	301	1	8892	3	N	-0-			-0-
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	268	1	8004	3	N	-0-			-0-
*12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	277	1	8309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,671 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	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	244	1	10239	3	N	-0-			-0-
02	9744	X	9602	-0-	-142	-0-	221	1	9381	3	N	-0-			-0-
03	10788	X	10704	-0-	-84	-0-	244	1	10460	3	N	-0-			-0-
04	10440	X	10266	-0-	-174	-0-	234	1	10032	3	N	-0-			-0-
05	10633	X	10425	-0-	-208	-0-	239	1	10186	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	10102	-0-	-248	-0-	234	1	9868	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	10548	-0-	-147	-0-	239	1	10309	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	232	1	10090	3	N	-0-			-0-
09	10260	X	9583	-0-	-677	-0-	214	1	9369	3	N	-0-			-0-
10	10540	X	9674	-0-	-866	-0-	214	1	9460	3	N	-0-			-0-
11	10200	X	9168	-0-	-1032	-0-	202	1	8966	3	N	-0-			-0-
12	9796	X	9626	-0-	-170	-0-	210	1	9416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,503 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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	161	1	6785	3	N	-0-			-0-
*02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	158	1	6734	3	N	-0-			-0-
*03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	132	1	5680	3	N	-0-			-0-
*04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	135	1	5775	3	N	-0-			-0-
*05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	145	1	6188	3	N	-0-			-0-
*06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-			-0-
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	112	1	4845	3	N	-0-			-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	97	1	4268	3	N	-0-			-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	139	1	6066	3	N	-0-			-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	3	N	-0-			-0-
11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	272	1	8117	3	N	-0-			-0-
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	257	1	7699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		14410	-0-	14410	30554	334	1	14076	3	N	-0-			-0-
02	43680	X	13126	-0-	-30554	-0-	301	1	12825	3	N	-0-			-0-
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	354	1	15158	3	N	-0-			-0-
04	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	320	1	13693	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	13667	-0-	-1027	-0-	314	1	13353	3	N	-0-			-0-
06	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	337	1	14186	3	N	-0-			-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	547	1	15726	3	N	-0-			-0-
08	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	546	1	15887	3	N	-0-			-0-
09	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	492	1	14364	3	N	-0-			-0-
10	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	481	1	14220	3	N	-0-			-0-
11	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	462	1	13827	3	N	-0-			-0-
12	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	466	1	13982	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,251 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	12617	X	10605	-0-	-2012	-0-	246	1	10359	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	9623	-0-	-1409	-0-	221	1	9402	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	243	1	10423	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	10198	-0-	-602	-0-	233	1	9965	3	N	-0-			-0-
05	10664	X	10558	-0-	-106	-0-	243	1	10315	3	N	-0-			-0-
06	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	245	1	10303	3	N	-0-			-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	246	1	10590	3	N	-0-			-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	244	1	10670	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	10330	-0-	-230	-0-	230	1	10100	3	N	-0-			-0-
10	10912	X	10802	-0-	-110	-0-	238	1	10564	3	N	-0-			-0-
11	10560	X	9855	-0-	-705	-0-	217	1	9638	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10336	-0-	-545	-0-	226	1	10110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,271 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	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	308	1	11705	2	N	-0-			-0-
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	248	1	9690	2	N	-0-			-0-
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	263	1	9670	2	N	-0-			-0-
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	258	1	9435	2	N	-0-			-0-
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	283	1	10448	2	N	-0-			-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	277	1	10113	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9471	-0-	-356	-0-	252	1	9219	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9558	-0-	-269	-0-	252	1	9306	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	8022	-0-	-1488	-0-	208	1	7814	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	7187	-0-	-2640	-0-	185	1	7002	2	N	-0-			-0-
11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	258	1	10085	2	N	-0-			-0-
*12	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	275	1	11036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 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	8990	X	8433	-0-	-557	-0-	539	1	7894	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7200	-0-	-920	-0-	415	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7701	-0-	-886	-0-	430	1	7271	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7021	-0-	-1139	-0-	413	1	6608	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7205	-0-	-1227	-0-	441	1	6764	2	N	-0-			-0-
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	598	1	9886	2	N	-0-			-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	385	1	10140	2	N	-0-			-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	382	1	10122	2	N	-0-			-0-
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	334	1	8918	2	N	-0-			-0-
10	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	370	1	9854	2	N	-0-			-0-
11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	347	1	9195	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		9413	-0-	9413	9413	341	1	9072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

01	40938	X	40938	-0-	-0-	-0-	2615	1	38323	2	N	-0-			-0-
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	2021	1	33100	2	N	-0-			-0-
03	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2210	1	37400	2	N	-0-			-0-
04	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	2020	1	32331	2	N	-0-			-0-
05	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	2233	1	34218	2	N	-0-			-0-
06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	2041	1	33758	2	N	-0-			-0-
07	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	1258	1	32976	2	N	-0-			-0-
08	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1307	1	34219	2	N	-0-			-0-
09	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	1219	1	32576	2	N	-0-			-0-
10	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	1214	1	32642	2	N	-0-			-0-
11	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	1208	1	32389	2	N	-0-			-0-
*12	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	1233	1	32875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

01	23622	X	22573	-0-	-1049	-0-	867	1	21706	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	18173	-0-	-2967	-0-	681	1	17492	2	N	-0-			-0-
03	22661	X	19098	-0-	-3563	-0-	757	1	18341	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	19671	-0-	-2259	-0-	786	1	18885	2	N	-0-			-0-
05	22661	X	20738	-0-	-1923	-0-	819	1	19919	2	N	-0-			-0-
06	21840	X	19374	-0-	-2466	-0-	774	1	18600	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	825	1	19852	2	N	-0-			-0-
08	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	830	1	20173	2	N	-0-			-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	790	1	19546	2	N	-0-			-0-
10	20739	X	20019	-0-	-720	-0-	774	1	19245	2	N	-0-			-0-
11	20340	X	18594	-0-	-1746	-0-	696	1	17898	2	N	-0-			-0-
12	21018	X	19698	-0-	-1320	-0-	717	1	18981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7166	-0-	-2258	-0-	465	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	5105	-0-	-3883	-0-	295	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8151	-0-	-2916	-0-	455	1	7696	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	7983	-0-	-2727	-0-	482	1	7501	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	8925	-0-	-2142	-0-	576	1	8349	2	N	-0-					-0-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	615	1	10108	2	N	-0-					-0-
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	383	1	9521	2	N	-0-					-0-
08	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	351	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	392	1	10366	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10786	-0-	-281	-0-	388	1	10398	2	N	-0-					-0-
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	395	1	10572	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10241	-0-	-888	-0-	379	1	9862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,155 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5547	3	N	41					151
							45	9									
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4937	3	N	65					216
							72	9									
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	122	1	5209	3	N	53	188	1			81
							58	9									
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	20					101
							22	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	123	1	5275	3	N	22					123
							24	9									
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	122	1	5144	3	N	-0-					123
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	120	1	5190	3	N	65	103	1			85
							72	9									
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	10					95
							11	9									
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	108	1	4706	3	N	22					117
							24	9									
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	109	1	4859	3	N	45	112	1			50
							50	9									
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	106	1	4743	3	N	22					72
							24	9									
12	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	107	1	4804	3	N	17					89
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 62,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7643	-0-	-14	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7297	-0-	-113	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7131	-0-	-279	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7473	-0-	-60	-0-	7473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	104	1	4422	3	Y	-0-					55
02	4564	X	3482	-0-	-1082	-0-	80	1	3402	3	Y	-0-					55
03	5053	X	3948	-0-	-1105	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					55
04	4380	X	3940	-0-	-440	-0-	89	1	3840	3	Y	10					65
							11	9									
05	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	46	1	3833	3	Y	-0-					65
06	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	94	1	3978	3	Y	-0-					65
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	92	1	3982	3	Y	-0-					65
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	88	1	3871	3	Y	-0-					65
09	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	86	1	3766	3	Y	-0-					65
10	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	77	1	3400	3	Y	85					150
							94	9									
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	89	1	3998	3	Y	-0-	114	1			34
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	95	1	4284	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	3	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	990	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	414	1	5799	3	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	2120	-0-	-3398	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3520	-0-	-1998	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	1993	-0-	-2254	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

01	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4036	-0-	-24	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3401	-0-	-1094	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	1480	-0-	-3015	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	445	-0-	-3875	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	46	-0-	-4418	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	104	-0-	-4019	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	29	-0-	-3961	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,743 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		8394	-0-	8394	8394	540	1	7854	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		10965	-0-	10965	19359	10965	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		9216	-0-	9216	28575	9216	3			N	-0-			-0-
05	38419	X	9844	-0-	-28575	-0-	9844	3			N	-0-			-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-			-0-
07	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	3			N	-0-			-0-
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			N	-0-			-0-
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-			-0-
10	10230	X	9386	-0-	-844	-0-	9386	3			N	-0-			-0-
11	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	8915	3			N	-0-			-0-
12	10850	X	8312	-0-	-2538	-0-	8312	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5450	-0-	-998	-0-	1154	1	4296	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5333	-0-	-491	-0-	1013	1	4320	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	1125	1	2676	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	1432	-0-	-4808	-0-	544	1	888	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	13	1	653	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	584	-0-	-5116	-0-	12	1	572	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	645	-0-	-5245	-0-	12	1	633	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	587	-0-	-3226	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
09	1440	X	480	-0-	-960	-0-	9	1	471	2	N	-0-			-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	630	X	297	-0-	-333	-0-	5	1	292	2	N	-0-			-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	6	1	382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13348	-0-	-44	-0-	310	1	13038	3	N	-0-			-0-
02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	288	1	12268	3	N	-0-			-0-
03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	329	1	14073	3	N	-0-			-0-
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	310	1	13235	3	N	-0-			-0-
05	13392	X	12543	-0-	-849	-0-	288	1	12255	3	N	-0-			-0-
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	317	1	13368	3	N	-0-			-0-
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	306	1	13205	3	N	-0-			-0-
08	13392	X	13191	-0-	-201	-0-	296	1	12895	3	N	-0-			-0-
09	12960	X	12593	-0-	-367	-0-	282	1	12311	3	N	-0-			-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	287	1	12700	3	N	-0-			-0-
11	12960	X	12468	-0-	-492	-0-	273	1	12195	3	N	-0-			-0-
12	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	281	1	12584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 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	12214	X	10962	-0-	-1252	-0-	254	1	10708	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	9733	-0-	-1299	-0-	224	1	9509	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	9887	-0-	-2327	-0-	226	1	9661	3	N	-0-			-0-
04	11430	X	9166	-0-	-2264	-0-	210	1	8956	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	9591	-0-	-2220	-0-	221	1	9370	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	9308	-0-	-1312	-0-	216	1	9092	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	215	1	9264	3	N	-0-			-0-
08	9889	X	9275	-0-	-614	-0-	208	1	9067	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	202	1	8810	3	N	-0-			-0-
10	9610	X	9217	-0-	-393	-0-	204	1	9013	3	N	-0-			-0-
11	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	188	1	8353	3	N	-0-			-0-
*12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	201	1	8965	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 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	9052	X	8939	-0-	-113	-0-	229	1	8710	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	8054	-0-	-10	-0-	201	1	7853	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	346	1	8387	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8406	-0-	-324	-0-	336	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	336	1	8179	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8159	-0-	-481	-0-	326	1	7833	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	338	1	8070	2	N	-0-			-0-
*08	8742	X	8400	-0-	-342	-0-	332	1	8068	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	8055	-0-	-345	-0-	313	1	7742	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	327	1	8137	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	8120	-0-	-40	-0-	304	1	7816	2	N	-0-			-0-
*12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	300	1	7929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	779	1	4857	3	N	-0-			-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	665	1	4001	3	N	-0-			-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	747	1	4279	3	N	-0-			-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	734	1	3755	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3817	-0-	-430	-0-	722	1	3095	3	N	-0-			-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	708	1	3696	3	N	-0-			-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	756	1	3702	3	N	-0-			-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	781	1	4313	3	N	-0-			-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	751	1	3946	3	N	-0-			-0-
10	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	809	1	5635	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	624	1	3381	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	734	1	4079	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,549 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12221	-0-	-985	-0-	313	1	11908	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11239	-0-	-269	-0-	281	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	323	1	11892	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11911	-0-	-29	-0-	317	1	11594	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12205	-0-	-226	-0-	322	1	11883	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11859	-0-	-171	-0-	316	1	11543	2	N	-0-					-0-
07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	334	1	12226	2	N	-0-					-0-
*08	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	494	1	11997	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11750	-0-	-160	-0-	456	1	11294	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11948	-0-	-607	-0-	462	1	11486	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10994	-0-	-1156	-0-	411	1	10583	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	10364	-0-	-2160	-0-	377	1	9987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,757 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	1238	3	155	9	N	141					214
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1739	3	99	9	N	90	176	1			128
03	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1519	3	84	9	N	76					204
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1933	3	87	9	N	79					283
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2223	3	100	9	N	91	185	1			189
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	3	85	9	N	77					266
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2399	3	96	9	N	87	179	1			174
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	84					258
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2331	3	69	9	N	63	182	1			139
10	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	1624	3	66	9	N	60					199
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	585	3	47	9	N	43					242
12	2232	N	437	-0-	-1795	-0-	403	3	34	9	N	31	187	1			86

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

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	12989	X	12598	-0-	-391	-0-	292	1	12306	3	N	-0-					187
02	10780	X	10325	-0-	-455	-0-	237	1	10088	3	N	-0-					187
03	12555	X	12234	-0-	-321	-0-	279	1	11955	3	N	-0-					187
04	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	273	1	11716	3	N	7					194
							8	9									
05	12586	X	12511	-0-	-75	-0-	287	1	12220	3	N	4					198
							4	9									
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	294	1	12427	3	N	2	182	1			18
							2	9									
07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	420	1	12082	3	N	-0-					18
08	12524	X	12133	-0-	-391	-0-	402	1	11731	3	N	-0-					18
09	12720	X	10792	-0-	-1928	-0-	357	1	10433	3	N	2					20
							2	9									
10	13144	X	11973	-0-	-1171	-0-	391	1	11582	3	N	-0-					20
11	12720	X	11743	-0-	-977	-0-	380	1	11363	3	N	-0-					20
*12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	396	1	11884	3	N	19					39
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 143,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 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	8277	X	7341	-0-	-936	-0-	24	1	7292	3	N	23					180
							25	9									
*02	7644	X	7579	-0-	-65	-0-	32	1	7547	3	N	-0-					180
03	8463	X	5426	-0-	-3037	-0-	25	1	5401	3	N	-0-	108	1			72
04	8190	X	6035	-0-	-2155	-0-	30	1	6005	3	N	-0-					72
05	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	36	1	8184	3	N	-0-					72
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	33	1	6854	3	N	6					78
							7	9									
07	8401	X	4768	-0-	-3633	-0-	19	1	4727	3	N	20					98
							22	9									
08	8215	X	6731	-0-	-1484	-0-	29	1	6692	3	N	9					107
							10	9									
09	7950	X	7366	-0-	-584	-0-	35	1	7234	3	N	88					195
							97	9									
10	8215	X	6415	-0-	-1800	-0-	26	1	6383	3	N	5					200
							6	9									
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	35					235
12	7626	X	5414	-0-	-2212	-0-	31	1	5368	3	N	14	159	1			90
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 72,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 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	1364	N	973	-0-	-391	-0-	746	1	227	3	N	-0-					137
02	1092	N	720	-0-	-372	-0-	625	1	91	3	N	4					141
							4	9									
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	726	1	209	3	N	6	78	1			69
							7	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	704	1	766	3	N	1					70
							1	9									
05	3100	N	3187	-0-	87	87	785	1	2360	3	N	38					108
							42	9									
06	1489	N	1402	-0-	-87	-0-	751	1	644	3	N	6					114
							7	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	730	1	1117	3	N	6					120
							7	9									
08	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	725	1	1339	3	N	-0-					120
09	2700	X	2133	-0-	-567	-0-	742	1	1387	3	N	4					124
							4	9									
10	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	778	1	765	3	N	13					137
							14	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					137
12	2201	X	1401	-0-	-800	-0-	709	1	680	3	N	11	32	1			116
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 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	21328	X	18457	-0-	-2871	-0-	353	1	18104	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	16164	-0-	-2316	-0-	300	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	17311	-0-	-2250	-0-	347	1	16964	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	15845	-0-	-3085	-0-	327	1	15518	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	14983	-0-	-4578	-0-	291	1	14692	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	13756	-0-	-4094	-0-	286	1	13470	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	14000	-0-	-3887	-0-	271	1	13729	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	13481	-0-	-3817	-0-	273	1	13208	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13133	-0-	-2707	-0-	248	1	12885	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	13983	-0-	-990	-0-	258	1	13725	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	13002	-0-	-768	-0-	226	1	12776	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	8046	-0-	-5749	-0-	134	1	7912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,161 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 WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 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	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	185	1	5936	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	171	1	5096	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	192	1	5704	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	5618	-0-	-562	-0-	170	1	5448	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	186	1	5226	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5015	-0-	-895	-0-	158	1	4857	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	156	1	4995	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	168	1	5272	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5125	-0-	-485	-0-	160	1	4965	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	4976	-0-	-449	-0-	153	1	4823	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	146	1	4643	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	181	1	4839	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	21	X	-0-	-0-	-21	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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, 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	9765	X	8943	-0-	-822	-0-	343	1	8600	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7903	-0-	-917	-0-	296	1	7607	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8505	-0-	-1043	-0-	337	1	8168	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	6618	-0-	-2622	-0-	264	1	6354	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	6391	-0-	-2754	-0-	252	1	6139	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	237	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	6730	-0-	-2012	-0-	268	1	6462	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	6726	-0-	-1768	-0-	266	1	6460	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	241	1	5969	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	243	1	6052	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5785	-0-	-725	-0-	216	1	5569	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	239	1	6324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28559	-0-	-1759	-0-	731	1	27828	2	N	-0-			-0-
02	27384	X	25361	-0-	-2023	-0-	634	1	24727	2	N	-0-			-0-
03	29264	X	28201	-0-	-1063	-0-	745	1	27456	2	N	-0-			-0-
04	28230	X	26700	-0-	-1530	-0-	711	1	25989	2	N	-0-			-0-
05	28644	X	27172	-0-	-1472	-0-	716	1	26456	2	N	-0-			-0-
06	27630	X	26451	-0-	-1179	-0-	705	1	25746	2	N	-0-			-0-
07	28210	X	26941	-0-	-1269	-0-	721	1	26220	2	N	-0-			-0-
*08	28210	X	27128	-0-	-1082	-0-	715	1	26413	2	N	-0-			-0-
09	26700	X	25787	-0-	-913	-0-	668	1	25119	2	N	-0-			-0-
10	27342	X	26342	-0-	-1000	-0-	679	1	25663	2	N	-0-			-0-
11	26460	X	25311	-0-	-1149	-0-	632	1	24679	2	N	-0-			-0-
12	27094	X	25808	-0-	-1286	-0-	627	1	25181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10991	-0-	-3548	-0-	255	1	10736	3	N	-0-			-0-
02	13132	X	10594	-0-	-2538	-0-	243	1	10351	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	3720	-0-	-10695	-0-	494	1	3226	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	5168	-0-	-6802	-0-	235	1	4933	3	N	-0-			-0-
05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	277	1	11804	3	N	-0-			-0-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	268	1	11291	3	N	-0-			-0-
07	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	254	1	10969	3	N	-0-			-0-
08	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	257	1	11241	3	N	-0-			-0-
09	11700	X	10869	-0-	-831	-0-	243	1	10626	3	N	-0-			-0-
10	12090	X	11797	-0-	-293	-0-	260	1	11537	3	N	-0-			-0-
11	11550	X	9980	-0-	-1570	-0-	219	1	9761	3	N	-0-			-0-
12	11501	X	9800	-0-	-1701	-0-	214	1	9586	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10782	-0-	-533	-0-	206	1	10576	2	N	-0-			-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	201	1	10630	2	N	-0-			-0-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	244	1	11923	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10770	-0-	-90	-0-	222	1	10548	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10625	-0-	-690	-0-	207	1	10418	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	6640	-0-	-4310	-0-	138	1	6502	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	6940	-0-	-4375	-0-	134	1	6806	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	7353	-0-	-3962	-0-	149	1	7204	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	7504	-0-	-3266	-0-	142	1	7362	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9585	-0-	-1048	-0-	177	1	9408	2	N	-0-			-0-
11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	168	1	9509	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	3488	-0-	-3549	-0-	58	1	3430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11594	X	8949	-0-	-2645	-0-	572	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7721	-0-	-2751	-0-	444	1	7277	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	8399	-0-	-3133	-0-	469	1	7930	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8121	-0-	-1599	-0-	478	1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	510	1	7815	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8294	-0-	-376	-0-	473	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	300	1	7863	2	N	-0-					-0-
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	308	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	302	1	8152	2	N	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	310	1	8310	2	N	-0-					-0-
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	314	1	8352	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8406	-0-	-336	-0-	304	1	8102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		7500	-0-	7500	16142	174	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5299	-0-	5299	21441	122	1	5177	3	N	-0-					-0-
03	25623	X	4182	-0-	-21441	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	110	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	629	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	145	1	448	3	N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	920	1	5967	3	N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	888	1	5707	3	N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1052	1	5327	3	N	-0-					-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	988	1	4327	3	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	983	1	3140	3	N	-0-					-0-
*12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1098	1	6731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,720 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	1	9273	3	Y	30					73
							33	9									
02	10388	X	10050	-0-	-338	-0-	230	1	9820	3	Y	-0-					73
03	11160	X	11049	-0-	-111	-0-	252	1	10797	3	Y	-0-					73
04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	258	1	11039	3	Y	-0-					73
05	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	246	1	10499	3	Y	1					74
							1	9									
06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	247	1	10412	3	Y	25					99
							28	9									
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	371	1	10679	3	Y	-0-					99
08	10881	X	10731	-0-	-150	-0-	356	1	10374	3	Y	1					100
							1	9									
09	10530	X	10121	-0-	-409	-0-	335	1	9786	3	Y	-0-					100
10	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	549	1	16241	3	Y	30	98	1			32
							33	9									
11	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	475	1	14193	3	Y	-0-					32
*12	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	465	1	13960	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 141,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	10757	X	10016	-0-	-741	-0-	232	1	9784	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9300	-0-	-220	-0-	214	1	9086	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	233	1	9967	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9652	-0-	-128	-0-	220	1	9432	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9559	-0-	-733	-0-	220	1	9339	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	319	1	8955	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9567	-0-	-384	-0-	319	1	9186	3	Y	56					56
							62	9									
08	9951	X	9282	-0-	-669	-0-	308	1	8974	3	Y	-0-					56
09	9630	X	8784	-0-	-846	-0-	291	1	8493	3	Y	-0-					56
10	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	298	1	8798	3	Y	-0-					56
11	9300	X	8763	-0-	-537	-0-	283	1	8480	3	Y	-0-					56
12	8897	X	5673	-0-	-3224	-0-	183	1	5490	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 109,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	292	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11676	X	11338	-0-	-338	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	278	1	11893	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	240	1	10284	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	10660	-0-	-1957	-0-	245	1	10415	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	10258	-0-	-1922	-0-	238	1	10020	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10844	-0-	-1711	-0-	246	1	10598	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	9655	-0-	-2528	-0-	217	1	9438	3	N	-0-					-0-
09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	257	1	11254	3	N	-0-					-0-
10	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	246	1	10915	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10243	-0-	-257	-0-	225	1	10018	3	N	-0-					-0-
*12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	241	1	10762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,944 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	14818	X	13694	-0-	-1124	-0-	351	1	13343	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12148	-0-	-1236	-0-	304	1	11844	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	350	1	12888	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12722	-0-	-1258	-0-	339	1	12383	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	12993	-0-	-1143	-0-	342	1	12651	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12650	-0-	-610	-0-	337	1	12313	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	13032	-0-	-422	-0-	347	1	12685	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	9237	-0-	-4000	-0-	243	1	8994	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10026	-0-	-2694	-0-	389	1	9637	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	8833	-0-	-4249	-0-	228	1	8605	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	6327	-0-	-6333	-0-	237	1	6090	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	4526	-0-	-6727	-0-	165	1	4361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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.		4624	-0-	4624	4624	868	1	3756	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		3930	-0-	3930	8554	756	1	3174	3	N	-0-			-0-
09	9606	X	1052	-0-	-8554	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
11	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	3			N	-0-			-0-
12	2604	X	455	-0-	-2149	-0-	455	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 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	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	149	1	5673	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	5110	-0-	-182	-0-	128	1	4982	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	143	1	5284	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4918	-0-	-782	-0-	131	1	4787	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	4862	-0-	-1028	-0-	128	1	4734	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	142	1	5191	2	N	-0-			-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	2	N	-0-			-0-
*08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	129	1	4755	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	2816	-0-	-2524	-0-	73	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5344	-0-	-391	-0-	138	1	5206	2	N	-0-			-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	157	1	6134	2	N	-0-			-0-
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	153	1	6128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,835 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	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.		2406	-0-	2406	2406	2406	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	5707	-0-	5707	8113	5706	3	1	9	N	1			1
10	14B2	EXT	6	-0-	6	8119	6	3			N	-0-			1
11	8122	X	3	-0-	-8119	-0-	3	3			N	-0-			1
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	276	1	11663	3	N	-0-			-0-
02	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	276	1	11757	3	N	-0-			-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	290	1	12441	3	N	-0-			-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	280	1	12012	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	289	1	12310	3	N	-0-			-0-
06	12690	X	11182	-0-	-1508	-0-	259	1	10923	3	N	-0-			-0-
07	13113	X	12669	-0-	-444	-0-	287	1	12382	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	12147	-0-	-594	-0-	271	1	11876	3	N	-0-			-0-
09	12300	X	11807	-0-	-493	-0-	263	1	11544	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	11436	-0-	-1243	-0-	252	1	11184	3	N	-0-			-0-
11	12270	X	11207	-0-	-1063	-0-	245	1	10962	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	11586	-0-	-938	-0-	253	1	11333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,628 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	9238	X	8341	-0-	-897	-0-	1668	1	6673	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	5720	-0-	-3184	-0-	868	1	4852	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	7698	-0-	-2160	-0-	1141	1	6557	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	6348	-0-	-3192	-0-	1005	1	5343	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	3776	-0-	-4563	-0-	773	1	3003	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	3475	-0-	-4595	-0-	788	1	2687	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	2506	-0-	-5182	-0-	732	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	4623	-0-	-3065	-0-	1326	1	3297	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	3886	-0-	-2474	-0-	329	1	3557	2	N	-0-			-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1194	1	3754	2	N	-0-			-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	356	1	4343	2	N	-0-			-0-
*12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	386	1	5151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,557 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	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	125	1	4762	2	N	-0-			-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	109	1	4002	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3958	-0-	-782	-0-	105	1	3853	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	105	1	3897	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	98	1	3588	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	96	1	3517	2	N	-0-			-0-
*08	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	86	1	3163	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	2877	-0-	-1083	-0-	75	1	2802	2	N	-0-			-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	122	1	4603	2	N	-0-			-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	126	1	4938	2	N	-0-			-0-
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	112	1	4495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,953 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	8153	X	7830	-0-	-323	-0-	181	1	7649	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6358	-0-	-1006	-0-	145	1	6213	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6985	-0-	-815	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	6984	-0-	-859	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6646	-0-	-944	-0-	154	1	6492	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	155	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	167	1	7328	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6730	-0-	-260	-0-	149	1	6523	3	N	53					53
							58	9									
10	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	137	1	6076	3	N	20					73
							22	9									
11	7260	X	5713	-0-	-1547	-0-	125	1	5588	3	N	-0-					73
12	6913	X	5792	-0-	-1121	-0-	182	1	5468	3	N	129	193	1			9
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 80,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	72	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2403	-0-	-957	-0-	55	1	2348	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	70	1	2984	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	63	1	2690	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	68	1	2947	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	102	1	2991	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	2616	-0-	-984	-0-	58	1	2558	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	59	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	117	1	3533	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	96	1	2869	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,373 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	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	111	1	4703	3	N	-0-					-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	104	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	114	1	4900	3	N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	139	1	5981	3	N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	137	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	130	1	5694	3	N	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	118	1	5231	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	141	1	4200	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	4391	-0-	-1747	-0-	142	1	4249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11470	X	10551	-0-	-919	-0-	270	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9377	-0-	-955	-0-	234	1	9143	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	273	1	10054	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10083	-0-	-717	-0-	269	1	9814	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10225	-0-	-594	-0-	269	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9619	-0-	-581	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	264	1	9681	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	263	1	9724	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9623	-0-	-457	-0-	374	1	9249	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9837	-0-	-393	-0-	380	1	9457	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9626	-0-	-34	-0-	360	1	9266	2	N	-0-					-0-
*12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	360	1	9537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,097 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	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	513	1	21597	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	425	1	18104	3	Y	-0-					13
03	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	462	1	19830	3	Y	-0-					13
04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	391	1	16800	3	Y	62	70	1			5
							68	9									
05	17670	X	10829	-0-	-6841	-0-	249	1	10580	3	Y	-0-	2	1			3
06	18600	X	15573	-0-	-3027	-0-	361	1	15212	3	Y	-0-					3
07	19220	X	18404	-0-	-816	-0-	417	1	17987	3	Y	-0-					3
08	19220	X	18724	-0-	-496	-0-	419	1	18305	3	Y	-0-					3
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	448	1	19641	3	Y	-0-					3
10	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	520	1	23066	3	Y	-0-					3
11	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	718	1	21480	3	Y	-0-					3
*12	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	710	1	21327	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 229,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	11780	X	10327	-0-	-1453	-0-	660	1	9667	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10050	-0-	-590	-0-	578	1	9472	2	N	-0-					-0-
03	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	725	1	12259	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	702	1	11241	2	N	-0-					-0-
05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	746	1	11420	2	N	-0-					-0-
06	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	719	1	11890	2	N	-0-					-0-
07	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	452	1	11846	2	N	-0-					-0-
08	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	481	1	12606	2	N	-0-					-0-
09	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	442	1	11827	2	N	-0-					-0-
10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	438	1	11765	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	11313	-0-	-87	-0-	406	1	10907	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12455	-0-	-69	-0-	450	1	12005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,704 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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	78	1	3982	2	N	-0-			-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	71	1	3748	2	N	-0-			-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	84	1	4084	2	N	-0-			-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3851	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	75	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	73	1	3439	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	70	1	3537	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	73	1	3554	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3316	-0-	-614	-0-	63	1	3253	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	67	1	3587	2	N	-0-			-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	62	1	3495	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	59	1	3501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,693 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	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	112	1	4260	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3828	-0-	-92	-0-	96	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	105	1	3874	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	98	1	3592	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	91	1	3360	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3462	-0-	-768	-0-	92	1	3370	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	90	1	3277	2	N	-0-			-0-
*08	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	92	1	3415	2	N	-0-			-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	102	1	3819	2	N	-0-			-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	101	1	3820	2	N	-0-			-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	93	1	3629	2	N	-0-			-0-
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	98	1	3931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,249 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	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	280	1	11845	3	N	-0-			-0-
02	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	279	1	11898	3	N	-0-			-0-
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	294	1	12635	3	N	-0-			-0-
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	276	1	11857	3	N	-0-			-0-
05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	287	1	12254	3	N	-0-			-0-
06	11670	X	11284	-0-	-386	-0-	261	1	11023	3	N	-0-			-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	289	1	12457	3	N	-0-			-0-
08	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	282	1	12365	3	N	-0-			-0-
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	266	1	11666	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	260	1	11585	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	11556	-0-	-114	-0-	253	1	11303	3	N	-0-			-0-
12	12679	X	10895	-0-	-1784	-0-	238	1	10657	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,810 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	9238	X	8509	-0-	-729	-0-	197	1	8312	3	N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	193	1	8223	3	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	205	1	8823	3	N	-0-					-0-
04	8220	X	8073	-0-	-147	-0-	183	1	7890	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8681	-0-	-557	-0-	199	1	8482	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8562	-0-	-378	-0-	198	1	8364	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8647	-0-	-591	-0-	195	1	8452	3	N	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	240	1	10526	3	N	-0-					-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	224	1	9804	3	N	122					122
							134	9									
10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	122	191	1			53
							134	9									
11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	213	1	9564	3	N	121	160	1			14
							133	9									
12	10757	X	9174	-0-	-1583	-0-	196	1	8835	3	N	130					144
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 110,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 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	16709	X	15081	-0-	-1628	-0-	351	1	14730	3	N	-0-					20
02	15092	X	13461	-0-	-1631	-0-	309	1	13152	3	N	-0-					20
03	16709	X	12927	-0-	-3782	-0-	295	1	12632	3	N	-0-					20
04	15600	X	12472	-0-	-3128	-0-	285	1	12187	3	N	-0-					20
05	15221	X	10838	-0-	-4383	-0-	249	1	10589	3	N	-0-					20
06	14580	X	12591	-0-	-1989	-0-	292	1	12299	3	N	-0-					20
07	14911	X	13609	-0-	-1302	-0-	309	1	13300	3	N	-0-					20
08	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	297	1	12960	3	N	-0-					20
09	12600	X	12263	-0-	-337	-0-	274	1	11989	3	N	-0-					20
10	13609	X	12557	-0-	-1052	-0-	277	1	12280	3	N	-0-					20
11	13170	X	11977	-0-	-1193	-0-	263	1	11714	3	N	-0-					20
12	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	271	1	12090	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 153,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					29
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	364	1	1698	3	N	-0-					29
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					29
08	2077	N	1001	-0-	-1076	-0-	168	1	833	3	N	-0-					29
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11780	X	11504	-0-	-276	-0-	266	1	11238	3	N	-0-					126
02	10500	X	10022	-0-	-478	-0-	230	1	9791	3	N	1					127
							1	9									
03	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	252	1	10810	3	N	2					129
							2	9									
04	11130	X	10523	-0-	-607	-0-	239	1	10282	3	N	2					131
							2	9									
05	11501	X	10762	-0-	-739	-0-	246	1	10515	3	N	1					132
							1	9									
06	11130	X	10584	-0-	-546	-0-	245	1	10331	3	N	7					139
							8	9									
07	11098	X	11043	-0-	-55	-0-	371	1	10672	3	N	-0-					139
08	11067	X	10923	-0-	-144	-0-	362	1	10561	3	N	-0-					139
09	10590	X	10524	-0-	-66	-0-	348	1	10174	3	N	2					141
							2	9									
10	11036	X	10728	-0-	-308	-0-	351	1	10377	3	N	-0-					141
11	10680	X	10276	-0-	-404	-0-	332	1	9944	3	N	-0-					141
12	10819	X	10609	-0-	-210	-0-	342	1	10252	3	N	14					155
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 128,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	258	1	10868	3	N	17					64
							19	9									
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	226	1	9624	3	N	51	98	1			17
							56	9									
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	272	1	11689	3	N	17					34
							19	9									
04	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	232	1	9952	3	N	20					54
							22	9									
05	10788	X	10465	-0-	-323	-0-	239	1	10206	3	N	18					72
							20	9									
06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	402	1	11285	3	N	9	78	1			3
							10	9									
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	3	N	-0-					3
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	374	1	10921	3	N	8					11
							9	9									
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	351	1	10280	3	N	8					19
							9	9									
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10679	3	N	14					33
							15	9									
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	340	1	10178	3	N	12					45
							13	9									
12	11563	X	10861	-0-	-702	-0-	349	1	10491	3	N	19					64
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 131,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	227	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	261	-0-	-7327	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	1252	1	10507	3	N	266	192	1			74
							293	9									
04	9510	X	8945	-0-	-565	-0-	1101	1	7510	3	N	304	172	1			206
							334	9									
05	9827	X	9096	-0-	-731	-0-	1081	1	7750	3	N	241	374	1			73
							265	9									
06	11670	X	7631	-0-	-4039	-0-	1097	1	6365	3	N	154	190	1			37
							169	9									
07	12059	X	7790	-0-	-4269	-0-	1125	1	6490	3	N	159	181	1			15
							175	9									
08	12059	X	8085	-0-	-3974	-0-	1131	1	6765	3	N	172	172	1			15
							189	9									
09	8940	X	7366	-0-	-1574	-0-	1077	1	6065	3	N	204	189	1			30
							224	9									
10	9083	X	7366	-0-	-1717	-0-	1102	1	6020	3	N	222	185	1			67
							244	9									
11	7830	X	6895	-0-	-935	-0-	1058	1	5648	3	N	172	195	1			44
							189	9									
*12	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	1097	1	5964	3	N	175	172	1			47
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 92,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	474	1	999	2	N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	493	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	626	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	654	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	534	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	494	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	81	1	4218	2	N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	70	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	65	1	3689	2	N	-0-					-0-
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	361	1	2889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	150	1	7672	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	122	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6687	-0-	-1001	-0-	134	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6548	-0-	-1012	-0-	135	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6424	-0-	-1388	-0-	125	1	6299	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5589	-0-	-1971	-0-	116	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4386	-0-	-2868	-0-	85	1	4301	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5472	-0-	-1286	-0-	111	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4947	-0-	-1593	-0-	94	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4980	-0-	-1437	-0-	92	1	4888	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4923	-0-	-657	-0-	86	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4649	-0-	-838	-0-	77	1	4572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,985 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	12710	X	12338	-0-	-372	-0-	286	1	12052	3	N	-0-			-0-
02	11480	X	10692	-0-	-788	-0-	246	1	10446	3	N	-0-			-0-
03	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	274	1	11760	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	11791	-0-	-509	-0-	269	1	11522	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	12032	-0-	-678	-0-	276	1	11756	3	N	-0-			-0-
06	11940	X	11604	-0-	-336	-0-	269	1	11335	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	11594	-0-	-589	-0-	263	1	11331	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	11220	-0-	-963	-0-	251	1	10969	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	10765	-0-	-1025	-0-	241	1	10524	3	N	-0-			-0-
10	12028	X	11128	-0-	-900	-0-	246	1	10882	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10703	-0-	-907	-0-	235	1	10468	3	N	-0-			-0-
*12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	240	1	10733	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,874 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	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	229	1	9599	3	N	-0-			-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	253	1	10748	3	N	-0-			-0-
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	233	1	9970	3	N	-0-			-0-
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	246	1	10503	3	N	-0-			-0-
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	219	1	9299	3	N	-0-			-0-
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	257	1	10801	3	N	-0-			-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	226	1	9751	3	N	-0-			-0-
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	226	1	9852	3	N	-0-			-0-
09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	226	1	9849	3	N	-0-			-0-
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	227	1	10005	3	N	-0-			-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	213	1	9490	3	N	-0-			-0-
*12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	210	1	9380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,012 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	9641	X	9292	-0-	-349	-0-	178	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8578	-0-	-130	-0-	159	1	8419	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9413	-0-	-228	-0-	189	1	9224	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8943	-0-	-387	-0-	185	1	8758	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	177	1	8917	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8495	-0-	-685	-0-	177	1	8318	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8722	-0-	-764	-0-	169	1	8553	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	176	1	8526	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8533	-0-	-407	-0-	161	1	8372	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	160	1	8508	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8108	-0-	-382	-0-	141	1	7967	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	7947	-0-	-857	-0-	132	1	7815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	917	1	13435	2	N	-0-			-0-
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	739	1	12099	2	N	-0-			-0-
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	711	1	12029	2	N	-0-			-0-
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	635	1	10160	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	646	1	9905	2	N	-0-			-0-
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	720	1	11898	2	N	-0-			-0-
07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	443	1	11634	2	N	-0-			-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	406	1	10644	2	N	-0-			-0-
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	437	1	11665	2	N	-0-			-0-
10	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	432	1	11587	2	N	-0-			-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	413	1	11087	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11296	-0-	-1197	-0-	409	1	10887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,938 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. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	411	1	2340	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4511	-0-	1511	1511	597	1	3914	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	10543	-0-	7443	8954	886	1	9657	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	15701	-0-	12701	21655	631	1	15070	2	N	-0-			-0-
*12	33122	X	11467	-0-	-21655	-0-	190	1	11277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,108 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1186	1	17375	2	N	-0-			-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	923	1	15109	2	N	-0-			-0-
03	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	903	1	15289	2	N	-0-			-0-
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	909	1	14551	2	N	-0-			-0-
05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	942	1	14442	2	N	-0-			-0-
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	911	1	15067	2	N	-0-			-0-
07	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	585	1	15340	2	N	-0-			-0-
08	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	555	1	14530	2	N	-0-			-0-
09	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	532	1	14202	2	N	-0-			-0-
10	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	525	1	14099	2	N	-0-			-0-
11	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	495	1	13274	2	N	-0-			-0-
*12	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	554	1	14759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,057 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	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1223	1	3049	3	N	42	179	1			104
							46	9									
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1093	1	2529	3	N	35					139
							39	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1159	1	2734	3	N	33					172
							36	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1165	1	2475	3	N	36					208
							40	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1178	1	2844	3	N	19	183	1			44
							21	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1186	1	2857	3	N	28					72
							31	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1179	1	2690	3	N	26					98
							29	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1214	1	2795	3	N	29					127
							32	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1175	1	2742	3	N	20					147
							22	9									
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	1118	1	2265	3	N	31					178
							34	9									
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	1133	1	2629	3	N	23					201
							25	9									
*12	3131	X	1531	-0-	-1600	-0-	786	1	690	3	N	50	186	1			65
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 44,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

01	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	640	1	5479	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4008	-0-	-3132	-0-	537	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5761	-0-	-2144	-0-	635	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	673	1	7068	2	N	-0-					-0-
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	697	1	7440	2	N	-0-					-0-
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	707	1	8310	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	632	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	570	1	7618	2	N	-0-					-0-
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	520	1	7662	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7408	-0-	-242	-0-	495	1	6913	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6426	-0-	-2037	-0-	528	1	5898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					1
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					1
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					1
11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-					1
12	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	8060	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,331 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	5270	X	58	-0-	-5212	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	728	X	9	-0-	-719	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	806	X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	64	4	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	92	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	81	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	93	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	87	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	98	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	97	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	100	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	93	1	3618	2	N	-0-					-0-
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	140	1	3708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 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	3379	X	999	-0-	-2380	-0-	970	3	29	9	N	26					273
02	3052	X	1155	-0-	-1897	-0-	1143	3	12	9	N	11					284
03	1798	X	1247	-0-	-551	-0-	1247	3			N	-0-					284
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	86	1	129	7	69
05	1333	X	530	-0-	-803	-0-	13	1	517	3	N	-0-					69
06	1230	X	676	-0-	-554	-0-	15	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1872	3	N	-0-					26
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	34	1	1493	3	N	-0-					26
09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	3	N	-0-					26
10	1922	X	1500	-0-	-422	-0-	32	1	1468	3	N	-0-					26
11	1860	X	1371	-0-	-489	-0-	30	1	1341	3	N	-0-					26
12	961	N	517	-0-	-444	-0-	11	1	506	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

MO	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	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3	N	-0-	-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3	N	-0-	-0-
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3	N	-0-	-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3	N	-0-	-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3	N	-0-	-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3	N	-0-	-0-
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3	N	-0-	-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3	N	-0-	-0-
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3	N	-0-	-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3	N	-0-	-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3	N	-0-	-0-
12	7161	X	6330	-0-	-831	-0-	6330	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 93,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	459	1	17471	2	N	-0-	-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	401	1	15638	2	N	-0-	-0-
03	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	445	1	16395	2	N	-0-	-0-
04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	424	1	15499	2	N	-0-	-0-
05	15624	X	14683	-0-	-941	-0-	387	1	14296	2	N	-0-	-0-
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	422	1	15422	2	N	-0-	-0-
07	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	425	1	15548	2	N	-0-	-0-
08	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	428	1	15811	2	N	-0-	-0-
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	407	1	15319	2	N	-0-	-0-
10	15624	X	15520	-0-	-104	-0-	400	1	15120	2	N	-0-	-0-
11	15120	X	12817	-0-	-2303	-0-	320	1	12497	2	N	-0-	-0-
12	16244	X	14378	-0-	-1866	-0-	349	1	14029	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 187,912 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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	380	-0-	-1188	-0-	380	1			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	418	-0-	-2102	-0-	418	1			N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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	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: 418 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	14911	X	13661	-0-	-1250	-0-	318	1	13343	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12715	-0-	-753	-0-	293	1	12422	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	14132	-0-	-283	-0-	323	1	13809	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	346	1	14804	3	N	-0-					-0-
05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	328	1	13940	3	N	-0-					-0-
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	341	1	14351	3	N	-0-					-0-
*07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	3	N	-0-					-0-
08	15314	X	14969	-0-	-345	-0-	335	1	14634	3	N	-0-					-0-
09	14820	X	317	-0-	-14503	-0-	317	1			N	-0-					-0-
10	15314	X	309	-0-	-15005	-0-	309	1			N	-0-					-0-
11	14820	X	13946	-0-	-874	-0-	287	1	13659	3	N	-0-					-0-
12	14477	X	13112	-0-	-1365	-0-	423	1	12689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,804 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	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	265	1	5508	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4942	-0-	-490	-0-	185	1	4757	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	250	1	5253	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	240	1	5065	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5397	-0-	-741	-0-	255	1	5142	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	205	1	4630	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	266	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5078	-0-	-440	-0-	256	1	4822	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	237	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4761	-0-	-339	-0-	225	1	4536	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4315	-0-	-552	-0-	203	1	4112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,632 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	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			N	-0-			-0-
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	3			N	-0-			-0-
03	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-			-0-
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	3			N	-0-			-0-
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-			-0-
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	3			N	-0-			-0-
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	3			N	-0-			-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			N	-0-			-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	3			N	-0-			-0-
11	10410	X	10382	-0-	-28	-0-	10382	3			N	-0-			-0-
12	10974	X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,931 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	6789	X	4384	-0-	-2405	-0-	101	1	4283	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	4635	-0-	-1301	-0-	106	1	4529	3	N	-0-			-0-
03	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	124	1	5342	3	N	-0-			-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	4320	-0-	-1663	-0-	99	1	4221	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	106	1	4470	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	5211	-0-	-1206	-0-	118	1	5093	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	3408	-0-	-3009	-0-	76	1	3332	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5134	-0-	-1076	-0-	115	1	5019	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	113	1	5020	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	108	1	4809	3	N	-0-			-0-
*12	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	110	1	4934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13237	X	12878	-0-	-359	-0-	494	1	12384	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	11620	-0-	-336	-0-	436	1	11184	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	504	1	12213	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	491	1	11810	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12425	-0-	-719	-0-	491	1	11934	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11830	-0-	-620	-0-	473	1	11357	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	12260	-0-	-605	-0-	489	1	11771	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	12197	-0-	-513	-0-	482	1	11715	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	11668	-0-	-632	-0-	453	1	11215	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11863	-0-	-568	-0-	459	1	11404	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	11574	-0-	-276	-0-	433	1	11141	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11845	-0-	-400	-0-	431	1	11414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,178 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	12400	X	10745	-0-	-1655	-0-	275	1	10470	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9329	-0-	-1871	-0-	233	1	9096	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	268	1	9879	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10105	-0-	-1235	-0-	269	1	9836	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10199	-0-	-1519	-0-	269	1	9930	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	9766	-0-	-644	-0-	260	1	9506	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9909	-0-	-538	-0-	264	1	9645	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	10426	-0-	-21	-0-	275	1	10151	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9526	-0-	-584	-0-	370	1	9156	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9706	-0-	-493	-0-	375	1	9331	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9089	-0-	-991	-0-	340	1	8749	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	9250	-0-	-856	-0-	337	1	8913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,197 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	9083	X	8989	-0-	-94	-0-	172	1	8817	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	8061	-0-	-143	-0-	150	1	7911	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8721	-0-	-300	-0-	175	1	8546	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8363	-0-	-367	-0-	173	1	8190	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	165	1	8304	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	168	1	7901	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8247	-0-	-681	-0-	159	1	8088	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	166	1	8027	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	150	1	7760	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8327	-0-	-136	-0-	153	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	140	1	7922	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	8133	-0-	-113	-0-	135	1	7998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	255	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8466	-0-	-18	-0-	212	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	252	1	9270	2	N	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	262	1	9583	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	260	1	9617	2	N	-0-					-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	244	1	8904	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	247	1	9023	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	235	1	8693	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8897	-0-	-193	-0-	346	1	8551	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9303	-0-	-90	-0-	360	1	8943	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8639	-0-	-451	-0-	323	1	8316	2	N	-0-					-0-
*12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	339	1	8980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

01	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	586	1	3908	3	N	19					92
							21	9									
02	5040	X	3449	-0-	-1591	-0-	472	1	2913	3	N	58					150
							64	9									
03	5239	X	4348	-0-	-891	-0-	559	1	3763	3	N	24					174
							26	9									
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	539	1	3713	3	N	20					194
							22	9									
05	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	543	1	3296	3	N	6	164	1			36
							7	9									
06	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	633	1	3523	3	N	22					58
							24	9									
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	726	1	3936	3	N	15					73
							17	9									
08	4402	X	3916	-0-	-486	-0-	698	1	3203	3	N	14					87
							15	9									
09	4260	X	3670	-0-	-590	-0-	639	1	3017	3	N	13					100
							14	9									
10	4681	X	3613	-0-	-1068	-0-	655	1	2943	3	N	14					114
							15	9									
11	4530	X	3479	-0-	-1051	-0-	663	1	2804	3	N	11					125
							12	9									
12	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	638	1	2198	3	N	13					138
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 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	13981	X	12558	-0-	-1423	-0-	2088	1	10470	2	N	-0-					-0-
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1377	1	9977	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	11796	-0-	-3549	-0-	1628	1	10168	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	5005	-0-	-9845	-0-	696	1	4309	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	963	-0-	-14382	-0-	963	1			N	-0-					-0-
06	12360	X	2769	-0-	-9591	-0-	1672	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	4090	-0-	-8682	-0-	1527	1	2563	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	8858	-0-	-3914	-0-	1242	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	1404	1	10916	2	N	-0-					-0-
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1095	1	6809	2	N	-0-					-0-
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	914	1	7955	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	4211	-0-	-8530	-0-	853	1	3358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 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	14291	X	14219	-0-	-72	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	12460	-0-	-448	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13192	-0-	-1099	-0-	13192	3			N	-0-					-0-
04	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
05	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	3			N	-0-					-0-
06	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	10591	-0-	-3700	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	11553	-0-	-2738	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	9529	-0-	-4301	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	9777	-0-	-4514	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	6521	-0-	-7309	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	6622	-0-	-3608	-0-	6622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	775	1	9733	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	689	1	10735	3	N	-0-			-0-
03	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	766	1	11927	3	N	-0-			-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	708	1	9256	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	11956	-0-	-692	-0-	751	1	11205	3	N	-0-			-0-
06	12270	X	9383	-0-	-2887	-0-	746	1	8637	3	N	-0-			-0-
07	12679	X	769	-0-	-11910	-0-	769	1			N	-0-			-0-
08	12679	X	775	-0-	-11904	-0-	775	1			N	-0-			-0-
09	11580	X	750	-0-	-10830	-0-	750	1			N	-0-			-0-
10	11966	X	688	-0-	-11278	-0-	688	1			N	-0-			-0-
11	9390	X	125	-0-	-9265	-0-	125	1			N	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,035 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	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	183	1	7745	3	N	-0-			-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	141	1	5973	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	141	1	6084	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	4099	-0-	-2321	-0-	93	1	4006	3	N	-0-			-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	153	1	6515	3	N	-0-			-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	165	1	6986	3	N	-0-			-0-
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	164	1	7088	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	4983	-0-	-1651	-0-	111	1	4872	3	N	-0-			-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	156	1	6871	3	N	-0-			-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	161	1	7179	3	N	-0-			-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	140	1	6289	3	N	-0-			-0-
*12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	141	1	6338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9889	X	4510	-0-	-5379	-0-	449	1	4061	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	3866	-0-	-1846	-0-	291	1	3575	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	4383	-0-	-1414	-0-	373	1	4010	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	3521	-0-	-1489	-0-	282	1	3239	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	307	1	4296	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	326	1	3530	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3179	-0-	-1192	-0-	283	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	2977	-0-	-1611	-0-	202	1	2775	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2452	-0-	-1988	-0-	208	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	1598	-0-	-2990	-0-	141	1	1457	2	N	-0-			-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	315	1	3845	2	N	-0-			-0-
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	358	1	4778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1181	1	4659	2	N	-0-			-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1097	1	5109	2	N	-0-			-0-
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1459	1	8754	2	N	-0-			-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1202	1	5795	2	N	-0-			-0-
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1423	1	8498	2	N	-0-			-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1286	1	7041	2	N	-0-			-0-
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1361	1	12943	2	N	-0-			-0-
08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	1085	1	12285	2	N	-0-			-0-
09	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	474	1	12585	2	N	-0-			-0-
10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	314	1	8391	2	N	-0-			-0-
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	N	-0-			-0-
*12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,336 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			34
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1925	3			N	-0-			34
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-			34
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			34
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-			34
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			34
07	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-			34
08	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	3			N	-0-			34
09	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-			34
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			N	-0-			34
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			34
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 23,410 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	17608	X	16760	-0-	-848	-0-	389	1	16371	3	N	-0-			-0-
02	15876	X	14784	-0-	-1092	-0-	340	1	14444	3	N	-0-			-0-
03	17329	X	15821	-0-	-1508	-0-	361	1	15460	3	N	-0-			-0-
04	16440	X	15427	-0-	-1013	-0-	353	1	15074	3	N	-0-			-0-
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	380	1	16129	3	N	-0-			-0-
06	16230	X	15557	-0-	-673	-0-	361	1	15196	3	N	-0-			-0-
07	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	396	1	17063	3	N	-0-			-0-
08	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	401	1	17478	3	N	-0-			-0-
09	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	370	1	16191	3	N	-0-			-0-
10	17453	X	16307	-0-	-1146	-0-	360	1	15947	3	N	-0-			-0-
11	17040	X	15572	-0-	-1468	-0-	342	1	15230	3	N	-0-			-0-
12	17794	X	15649	-0-	-2145	-0-	343	1	15306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	3543	-0-	-2068	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2058	-0-	-3372	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	964	-0-	-4647	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	3	-0-	-5427	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,361 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	T. A.		674	-0-	674	674	13	1	661	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		717	-0-	717	1391	84	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1391	X	-0-	-0-	-1391	-0-					N	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	578	-0-	-6397	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	149	-0-	-657	-0-	149	1			N	-0-					-0-
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	702	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	707	1	9804	2	N	-0-					-0-
10	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	420	1	14629	2	N	-0-					-0-
11	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	604	1	13573	2	N	-0-					-0-
*12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	227	1	13476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,794 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	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	469	1	9606	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8943	-0-	-269	-0-	331	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	435	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9111	-0-	-639	-0-	412	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9361	-0-	-714	-0-	451	1	8910	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8776	-0-	-974	-0-	370	1	8406	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8959	-0-	-930	-0-	452	1	8507	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	450	1	8518	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8085	-0-	-1035	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8857	-0-	-505	-0-	420	1	8437	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8622	-0-	-168	-0-	410	1	8212	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8859	-0-	-69	-0-	423	1	8436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	11	1	3245	3	N	14			142
							15	9							
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-			127
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			127
04	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	13	1	2626	3	N	-0-			127
05	3627	X	2237	-0-	-1390	-0-	38	1	2199	3	N	-0-			127
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	364	1	4680	3	N	8			135
							9	9							
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	15	1	3684	3	N	4			139
							4	9							
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	N	-0-			139
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			139
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	14	1	3411	3	N	7			146
							8	9							
11	3510	X	3107	-0-	-403	-0-	18	1	3080	3	N	8			154
							9	9							
12	3689	X	2685	-0-	-1004	-0-	15	1	2666	3	N	4			158
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3472	X	378	-0-	-3094	-0-	378	1			N	-0-			-0-
02	3136	X	2209	-0-	-927	-0-	828	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	684	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	424	-0-	-1346	-0-	424	1			N	-0-			-0-
05	2449	X	89	-0-	-2360	-0-	89	1			N	-0-			-0-
06	2370	X	380	-0-	-1990	-0-	380	1			N	-0-			-0-
07	2449	X	206	-0-	-2243	-0-	206	1			N	-0-			-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	628	1	367	2	N	-0-			-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-			-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-			-0-
11	960	X	395	-0-	-565	-0-	395	1			N	-0-			-0-
12	992	X	407	-0-	-585	-0-	407	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11408	X	10872	-0-	-536	-0-	695	1	10177	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9558	-0-	-550	-0-	550	1	9008	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10189	-0-	-816	-0-	569	1	9620	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	9691	-0-	-959	-0-	570	1	9121	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	9676	-0-	-1329	-0-	592	1	9084	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	551	1	9112	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	363	1	9523	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	346	1	9061	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9220	-0-	-470	-0-	333	1	8887	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	338	1	9093	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9339	-0-	-321	-0-	337	1	9002	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9379	-0-	-510	-0-	338	1	9041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,311 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	11842	X	11403	-0-	-439	-0-	530	1	10873	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	10082	-0-	-362	-0-	373	1	9709	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10837	-0-	-261	-0-	487	1	10350	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	10218	-0-	-822	-0-	461	1	9757	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	504	1	9956	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	9643	-0-	-1397	-0-	406	1	9237	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	9985	-0-	-1175	-0-	503	1	9482	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	499	1	9425	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	464	1	9324	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	446	1	8941	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9644	-0-	-338	-0-	461	1	9183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,331 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	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	1253	1	18361	2	N	-0-			-0-
02	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	1033	1	16908	2	N	-0-			-0-
03	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	1186	1	20067	2	N	-0-			-0-
04	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1147	1	18370	2	N	-0-			-0-
05	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	1204	1	18444	2	N	-0-			-0-
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1059	1	17508	2	N	-0-			-0-
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	698	1	18326	2	N	-0-			-0-
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	689	1	18062	2	N	-0-			-0-
09	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	654	1	17514	2	N	-0-			-0-
10	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	668	1	17985	2	N	-0-			-0-
11	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	639	1	17170	2	N	-0-			-0-
*12	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	685	1	18256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,886 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	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	21	1	6371	3	N	-0-					82
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	23	1	5628	3	N	-0-					82
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	28	1	6010	3	N	103	153	1			32
							113	9									
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	29	1	5909	3	N	-0-					32
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	27	1	6255	3	N	-0-					32
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	27	1	5795	3	N	9					41
							10	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	25	1	6203	3	N	-0-					41
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	25	1	5746	3	N	-0-					41
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	27	1	5461	3	N	6					47
							7	9									
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	25	1	6094	3	N	-0-					47
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	37	1	6013	3	N	-0-					47
*12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	32	1	5661	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 71,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	T. A.	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	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	T. A.	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	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	T. A.	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	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	T. A.	6914	-0-	6914	14032	925	1	5989	2	N	-0-					-0-
02	19395 X	5363	-0-	-14032	-0-	873	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	815	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	834	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	852	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5070 X	4644	-0-	-426	-0-	795	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	827	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5239 X	2674	-0-	-2565	-0-	783	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	1033	1	8478	2	N	-0-					-0-
10	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	1008	1	7340	2	N	-0-					-0-
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	977	1	7381	2	N	-0-					-0-
12	9331 X	6311	-0-	-3020	-0-	917	1	5394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	474	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	424	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	394	1	3393	2	N	-0-					-0-
04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	299	1	457	2	N	-0-					-0-
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	306	1	358	2	N	-0-					-0-
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	464	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	440	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	502	1	4661	2	N	-0-					-0-
09	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1030	1	8849	2	N	-0-					-0-
10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	919	1	6549	2	N	-0-					-0-
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	947	1	7793	2	N	-0-					-0-
*12	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	610	1	7549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-			-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	242	1	10293	3	N	-0-			-0-
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	263	1	11249	3	N	-0-			-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	254	1	10879	3	N	-0-			-0-
05	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	257	1	10928	3	N	-0-			-0-
06	10860	X	10846	-0-	-14	-0-	252	1	10594	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	11199	-0-	-23	-0-	254	1	10945	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10816	-0-	-406	-0-	242	1	10574	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10560	-0-	-300	-0-	236	1	10324	3	N	-0-			-0-
10	11222	X	10640	-0-	-582	-0-	235	1	10405	3	N	-0-			-0-
11	10860	X	10493	-0-	-367	-0-	231	1	10262	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	10881	-0-	-124	-0-	238	1	10643	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,451 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11912	-0-	11912	11912	228	1	11684	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3296	-0-	3296	15208	61	1	3235	2	N	-0-			-0-
03	15239	X	31	-0-	-15208	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	498	-0-	-9050	-0-	10	1	488	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
07	3658	X	515	-0-	-3143	-0-	111	1	404	2	N	-0-			-0-
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	763	1	11216	2	N	-0-			-0-
09	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	743	1	17611	2	N	-0-			-0-
10	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	959	1	19014	2	N	-0-			-0-
11	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	688	1	18278	2	N	-0-			-0-
12	18972	X	15484	-0-	-3488	-0-	1842	1	13642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,580 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2467	-0-	-2338	-0-	246	1	2221	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	671	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3394	-0-	-1380	-0-	774	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3166	-0-	-1454	-0-	751	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1106	1	7666	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	932	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1234	1	6914	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8613	-0-	-160	-0-	585	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	4589	-0-	-3901	-0-	1131	1	3458	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	6277	-0-	-2496	-0-	1311	1	4966	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	6285	-0-	-2055	-0-	476	1	5809	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	3439	-0-	-5179	-0-	240	1	3199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9145	X	8634	-0-	-511	-0-	468	1	8166	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7601	-0-	-603	-0-	296	1	7305	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	7602	-0-	-1326	-0-	344	1	7258	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7071	-0-	-1569	-0-	261	1	6810	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	7905	-0-	-1023	-0-	286	1	7619	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	306	1	6533	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	299	1	6953	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6720	-0-	-1185	-0-	237	1	6483	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	279	1	5904	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	6218	-0-	-1687	-0-	312	1	5906	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	5932	-0-	-1088	-0-	281	1	5651	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4866	-0-	-1489	-0-	259	1	4607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 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	18538	X	15964	-0-	-2574	-0-	409	1	15555	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	15109	-0-	-767	-0-	378	1	14731	2	N	-0-			-0-
03	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	564	1	20820	2	N	-0-			-0-
04	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	648	1	23676	2	N	-0-			-0-
05	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	606	1	22377	2	N	-0-			-0-
06	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	577	1	21061	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	21444	-0-	-2054	-0-	570	1	20874	2	N	-0-			-0-
08	23498	X	21188	-0-	-2310	-0-	559	1	20629	2	N	-0-			-0-
09	22740	X	20366	-0-	-2374	-0-	527	1	19839	2	N	-0-			-0-
10	22971	X	20520	-0-	-2451	-0-	529	1	19991	2	N	-0-			-0-
11	21630	X	19323	-0-	-2307	-0-	482	1	18841	2	N	-0-			-0-
*12	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	523	1	21036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 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	18042	X	17980	-0-	-62	-0-	344	1	17636	2	N	-0-			-0-
02	16296	X	16286	-0-	-10	-0-	303	1	15983	2	N	-0-			-0-
03	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	345	1	16866	2	N	-0-			-0-
04	17460	X	16910	-0-	-550	-0-	349	1	16561	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	17828	-0-	-214	-0-	347	1	17481	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	16060	-0-	-1400	-0-	334	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16332	-0-	-1710	-0-	316	1	16016	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	331	1	15999	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	15897	-0-	-1353	-0-	301	1	15596	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16250	-0-	-1575	-0-	300	1	15950	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	15529	-0-	-521	-0-	270	1	15259	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	16095	-0-	-335	-0-	267	1	15828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	389	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

01	14570	X	12451	-0-	-2119	-0-	289	1	12162	3	Y	-0-					40
02	13020	X	9328	-0-	-3692	-0-	214	1	9110	3	Y	4					44
							4	9									
03	14167	X	9813	-0-	-4354	-0-	223	1	9590	3	Y	-0-					44
04	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	346	1	14839	3	Y	5					49
							6	9									
05	13764	X	10664	-0-	-3100	-0-	243	1	10382	3	Y	35					84
							39	9									
06	T. A.		10844	-0-	10844	10844	251	1	10592	3	Y	1					85
							1	9									
07	T. A.		12155	-0-	12155	22999	275	1	11870	3	Y	9					94
							10	9									
08	T. A.		12841	-0-	12841	35840	287	1	12553	3	Y	1					95
							1	9									
09	47647	X	11807	-0-	-35840	-0-	263	1	11512	3	Y	29					124
							32	9									
10	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	259	1	11499	3	Y	24	148	1			-0-
							26	9									
11	12420	X	11307	-0-	-1113	-0-	365	1	10920	3	Y	20					20
							22	9									
12	12834	X	11604	-0-	-1230	-0-	373	1	11220	3	Y	10					30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 139,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	258	1	10901	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	219	1	9312	3	N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	199	1	8545	3	N	-0-					-0-
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	192	1	8239	3	N	-0-					-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	185	1	7914	3	N	-0-					-0-
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	186	1	7882	3	N	-0-					-0-
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	183	1	7889	3	N	-0-					-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	182	1	7987	3	N	-0-					-0-
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	178	1	7824	3	N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	175	1	7774	3	N	-0-					-0-
11	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	168	1	7543	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7745	-0-	-532	-0-	169	1	7576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	328	1	13828	3	N	-0-			-0-
02	11816	X	10656	-0-	-1160	-0-	245	1	10411	3	N	-0-			-0-
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	286	1	12216	3	N	-0-			-0-
04	12660	X	11697	-0-	-963	-0-	267	1	11430	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	10375	-0-	-2707	-0-	238	1	10137	3	N	-0-			-0-
06	12660	X	10035	-0-	-2625	-0-	233	1	9802	3	N	-0-			-0-
07	12493	X	9860	-0-	-2633	-0-	224	1	9636	3	N	-0-			-0-
08	12493	X	10250	-0-	-2243	-0-	229	1	10021	3	N	-0-			-0-
09	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	217	1	9459	3	N	-0-			-0-
10	10385	X	8018	-0-	-2367	-0-	177	1	7841	3	N	-0-			-0-
11	10050	X	9637	-0-	-413	-0-	212	1	9425	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	9649	-0-	-612	-0-	211	1	9438	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,511 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	207	X	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	N	-0-			-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-			-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	3	N	-0-			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	3	N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	3	N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	N	-0-			-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	8440	-0-	-1046	-0-	196	1	8244	3	N	-0-			-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	216	1	9205	3	N	-0-			-0-
03	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	186	1	7965	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	4678	-0-	-4502	-0-	107	1	4571	3	N	-0-			-0-
05	9486	X	4706	-0-	-4780	-0-	108	1	4598	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	4142	-0-	-5038	-0-	96	1	4046	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	4235	-0-	-5251	-0-	96	1	4139	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	3392	-0-	-4761	-0-	76	1	3316	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	3420	-0-	-1260	-0-	700	1	2720	3	N	-0-			-0-
10	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	840	1	9781	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	661	1	3839	3	N	-0-			-0-
*12	2945	X	568	-0-	-2377	-0-	154	1	414	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	259	1	6732	2	N	-0-			-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	N	-0-			-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	297	1	7681	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6409	-0-	-971	-0-	226	1	6183	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6848	-0-	-1026	-0-	355	1	6493	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	263	1	5933	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	242	1	6138	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	6447	-0-	-1427	-0-	200	1	6247	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5841	-0-	-789	-0-	218	1	5623	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	4543	-0-	-2308	-0-	234	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5977	-0-	-263	-0-	247	1	5730	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5949	-0-	-499	-0-	276	1	5673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,747 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	9424	X	9372	-0-	-52	-0-	346	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7039	-0-	-1473	-0-	206	1	6833	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8732	-0-	-692	-0-	324	1	8408	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	9088	-0-	-32	-0-	321	1	8767	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	483	1	8827	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8286	-0-	-774	-0-	353	1	7933	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9272	-0-	-121	-0-	351	1	8921	2	N	-0-			-0-
08	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	327	1	10238	2	N	-0-			-0-
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	349	1	8986	2	N	-0-			-0-
10	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	484	1	8916	2	N	-0-			-0-
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	377	1	8763	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8343	-0-	-988	-0-	388	1	7955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	256	1	6657	2	N	-0-			-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	2	N	-0-			-0-
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	263	1	6798	2	N	-0-			-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	222	1	6086	2	N	-0-			-0-
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	320	1	5840	2	N	-0-			-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	253	1	5705	2	N	-0-			-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	211	1	5363	2	N	-0-			-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	145	1	4528	2	N	-0-			-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	201	1	5180	2	N	-0-			-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	296	1	5458	2	N	-0-			-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	206	1	4782	2	N	-0-			-0-
*12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	246	1	5035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	262	1	13455	2	N	-0-					-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	225	1	11896	2	N	-0-					-0-
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	263	1	12861	2	N	-0-					-0-
04	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	256	1	12156	2	N	-0-					-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	242	1	12185	2	N	-0-					-0-
06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	246	1	11568	2	N	-0-					-0-
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	242	1	12293	2	N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	254	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	231	1	11989	2	N	-0-					-0-
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	229	1	12217	2	N	-0-					-0-
11	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	189	1	10698	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	12594	-0-	-23	-0-	209	1	12385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,834 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	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.		252	-0-	252	252	252	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		336	-0-	336	588	336	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
10	588	X	-0-	-0-	-588	-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: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	239	1	10124	3	N	59	186	1			95
							65	9									
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	215	1	9182	3	N	49					144
							54	9									
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	235	1	10087	3	N	67	188	1			23
							74	9									
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	229	1	9817	3	N	32					55
							35	9									
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	239	1	10198	3	N	60					115
							66	9									
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	233	1	9847	3	N	48					163
							53	9									
07	10385	X	10351	-0-	-34	-0-	233	1	10059	3	N	54	188	1			29
							59	9									
08	10385	X	10281	-0-	-104	-0-	228	1	9974	3	N	72					101
							79	9									
09	10050	X	9592	-0-	-458	-0-	213	1	9340	3	N	35					136
							39	9									
10	10385	X	10139	-0-	-246	-0-	222	1	9885	3	N	29	108	1			57
							32	9									
11	10050	X	9817	-0-	-233	-0-	315	1	9427	3	N	68					125
							75	9									
12	10261	X	9874	-0-	-387	-0-	315	1	9485	3	N	67					192
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 121,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15065	-0-	-2419	-0-	349	1	14716	3	Y	-0-					12
02	15148	X	13385	-0-	-1763	-0-	308	1	13074	3	Y	3					15
							3	9									
03	16058	X	15139	-0-	-919	-0-	346	1	14793	3	Y	-0-					15
04	15540	X	14214	-0-	-1326	-0-	325	1	13889	3	Y	-0-					15
05	15438	X	14312	-0-	-1126	-0-	329	1	13979	3	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	14490	X	13818	-0-	-672	-0-	321	1	13493	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	14973	X	14487	-0-	-486	-0-	329	1	14156	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
08	14973	X	14346	-0-	-627	-0-	321	1	14025	3	Y	-0-					8
09	14220	X	13565	-0-	-655	-0-	304	1	13261	3	Y	-0-					8
10	14477	X	14356	-0-	-121	-0-	318	1	14038	3	Y	-0-					8
11	14010	X	13271	-0-	-739	-0-	292	1	12979	3	Y	-0-					8
12	14353	X	13270	-0-	-1083	-0-	290	1	12980	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 169,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	187	1	7885	3	N	24					90
							26	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	162	1	6895	3	N	16					106
							18	9									
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	163	1	7032	3	N	29					135
							32	9									
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	165	1	7094	3	N	4					139
							4	9									
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	169	1	7224	3	N	30					169
							33	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	2					171
							2	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	135	1	5830	3	N	1					172
							1	9									
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	141	1	6187	3	N	2					174
							2	9									
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	132	1	5798	3	N	1					175
							1	9									
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-	80	1			95
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	201	1	6036	3	N	4					99
							4	9									
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	102	1	3072	3	N	1					100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 77,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10194	-0-	-1090	-0-	391	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9361	-0-	-635	-0-	351	1	9010	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10281	-0-	-786	-0-	407	1	9874	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9640	-0-	-1070	-0-	385	1	9255	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	388	1	9423	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9538	-0-	-482	-0-	381	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9691	-0-	-663	-0-	386	1	9305	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9321	-0-	-971	-0-	368	1	8953	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8922	-0-	-708	-0-	347	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9462	-0-	-396	-0-	366	1	9096	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9276	-0-	-264	-0-	347	1	8929	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9105	-0-	-102	-0-	332	1	8773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	213	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	128	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	1	-0-	-8969	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			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: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	274	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	413	1	16104	2	N	-0-					-0-
03	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	520	1	19172	2	N	-0-					-0-
04	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	322	1	11778	2	N	-0-					-0-
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	291	1	10759	2	N	-0-					-0-
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	288	1	10537	2	N	-0-					-0-
07	496	X	464	-0-	-32	-0-	258	1	206	2	N	-0-					-0-
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	273	1	10082	2	N	-0-					-0-
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	248	1	9330	2	N	-0-					-0-
10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	484	1	18301	2	N	-0-					-0-
11	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	440	1	17185	2	N	-0-					-0-
*12	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	438	1	17588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12727	X	7943	-0-	-4784	-0-	203	1	7740	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	169	1	6600	2	N	-0-					-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	195	1	7179	2	N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	98	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	181	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	3151	2	N	-0-					-0-
*08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	172	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	2	N	-0-					-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1256	1	8667	2	N	-0-					-0-
11	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1226	1	7117	2	N	-0-					-0-
*12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	1445	1	11371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	7973	-0-	-2784	-0-	204	1	7769	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6775	-0-	-1933	-0-	169	1	6606	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7063	-0-	-1400	-0-	187	1	6876	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6846	-0-	-1344	-0-	182	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	163	1	6029	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	2438	-0-	-5272	-0-	65	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1004	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	4662	-0-	-2406	-0-	668	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	3020	-0-	-4978	-0-	78	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	4328	-0-	-3412	-0-	162	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3236	-0-	3236	3236	118	1	3118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,534 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	1	13	3	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	1	9	3	N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	981	1	58	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1016	1	63	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	1	45	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	1	47	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1052	1	97	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	947	1	120	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	390	N	78	-0-	-312	-0-	1	1	75	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	1	1	48	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	390	N	42	-0-	-348	-0-	1	1	40	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	236	1	9933	3	N	-0-			-0-
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	228	1	9671	3	N	-0-			-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	273	1	11713	3	N	-0-			-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	255	1	10909	3	N	-0-			-0-
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	235	1	9958	3	N	-0-			-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	227	1	9575	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9136	-0-	-784	-0-	208	1	8928	3	N	-0-			-0-
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	234	1	10190	3	N	-0-			-0-
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	216	1	9439	3	N	-0-			-0-
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	222	1	9843	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	9480	-0-	-120	-0-	208	1	9272	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	8446	-0-	-1970	-0-	185	1	8261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 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	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	201	1	7654	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7427	-0-	-1113	-0-	186	1	7241	2	N	-0-			-0-
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	249	1	9164	2	N	-0-			-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	377	1	13772	2	N	-0-			-0-
05	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	348	1	12870	2	N	-0-			-0-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	252	1	9203	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	257	1	9400	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	9757	-0-	-2829	-0-	257	1	9500	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	9055	-0-	-3125	-0-	235	1	8820	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	9485	-0-	-3101	-0-	245	1	9240	2	N	-0-			-0-
11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	246	1	9595	2	N	-0-			-0-
*12	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	267	1	10709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 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	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	216	1	9070	3	N	-0-			-0-
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	193	1	8208	3	N	-0-			-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	211	1	9029	3	N	-0-			-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	211	1	9049	3	N	-0-			-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	206	1	8772	3	N	-0-			-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	209	1	8823	3	N	-0-			-0-
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	211	1	9085	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7659	-0-	-401	-0-	172	1	7487	3	N	-0-			-0-
09	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	189	1	8296	3	N	-0-			-0-
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	191	1	8445	3	N	-0-			-0-
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	187	1	8308	3	N	-0-			-0-
*12	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	202	1	9020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 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	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	143	1	324	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	518	-0-	-1666	-0-	181	1	337	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1	-0-	-2189	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	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: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	165	1	6290	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	135	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	136	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5221	-0-	-479	-0-	139	1	5082	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	139	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4982	-0-	-718	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	138	1	5059	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	133	1	4908	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4348	-0-	-872	-0-	113	1	4235	2	N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	139	1	5265	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-					-0-
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	104	1	4192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,004 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	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	454	1	19134	3	N	-0-					48
02	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	406	1	17252	3	N	-0-					48
03	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	455	1	19537	3	N	-0-					48
04	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	423	1	18153	3	N	-0-					48
05	16523	X	16467	-0-	-56	-0-	378	1	16089	3	N	-0-					48
06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	439	1	18532	3	N	-0-					48
07	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	667	1	19188	3	N	-0-					48
08	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	652	1	19015	3	N	-0-					48
09	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	605	1	17709	3	N	-0-					48
10	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	621	1	18375	3	N	-0-					48
11	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	588	1	17596	3	N	-0-					48
12	19003	X	18937	-0-	-66	-0-	610	1	18327	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 225,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14198	X	11875	-0-	-2323	-0-	304	1	11571	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	10877	-0-	-1947	-0-	272	1	10605	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11024	-0-	-1996	-0-	291	1	10733	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10490	-0-	-1420	-0-	279	1	10211	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10697	-0-	-1579	-0-	282	1	10415	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9723	-0-	-1917	-0-	259	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10263	-0-	-1765	-0-	273	1	9990	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10198	-0-	-838	-0-	269	1	9929	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9648	-0-	-852	-0-	250	1	9398	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	255	1	9624	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9549	-0-	-381	-0-	238	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9872	-0-	-79	-0-	240	1	9632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	182	1	7673	3	N	-0-					17
02	7056	X	6590	-0-	-466	-0-	151	1	6439	3	N	-0-					17
03	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	168	1	7180	3	N	-0-					17
04	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	166	1	7116	3	N	-0-					17
05	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	170	1	7246	3	N	-0-					17
06	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	167	1	7008	3	N	-0-					17
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	255	1	7330	3	N	-0-					17
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	253	1	7362	3	N	-0-					17
09	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	234	1	6834	3	N	-0-					17
10	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	246	1	7271	3	N	-0-					17
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	241	1	7206	3	N	-0-					17
*12	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	263	1	7898	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 89,059 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	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	177	1	7418	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	6718	-0-	-590	-0-	155	1	6563	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	171	1	7331	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	164	1	6978	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	166	1	7016	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	164	1	6918	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7410	-0-	-92	-0-	169	1	7241	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	157	1	6832	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6692	-0-	-448	-0-	150	1	6542	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6739	-0-	-670	-0-	150	1	6589	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	139	1	6191	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6620	-0-	-169	-0-	145	1	6475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,001 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 - 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	19406	X	17354	-0-	-2052	-0-	402	1	16952	3	N	-0-			10
02	17528	X	14435	-0-	-3093	-0-	331	1	14104	3	N	-0-			10
03	18631	X	15995	-0-	-2636	-0-	365	1	15630	3	N	-0-			10
04	17730	X	14960	-0-	-2770	-0-	341	1	14619	3	N	-0-			10
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	403	1	17146	3	N	-0-			10
06	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	413	1	17418	3	N	-0-			10
07	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	622	1	17881	3	N	-0-			10
08	17546	X	17479	-0-	-67	-0-	580	1	16899	3	N	-0-			10
09	17820	X	17576	-0-	-244	-0-	581	1	16995	3	N	-0-			10
10	18507	X	17930	-0-	-577	-0-	586	1	17344	3	N	-0-			10
11	17910	X	15787	-0-	-2123	-0-	511	1	15276	3	N	-0-			10
*12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	502	1	15056	3	N	5			15
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 200,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	334	1	14082	3	N	-0-			-0-
02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	292	1	12426	3	N	-0-			-0-
03	14012	X	13967	-0-	-45	-0-	318	1	13649	3	N	-0-			-0-
04	13560	X	13219	-0-	-341	-0-	302	1	12917	3	N	-0-			-0-
05	14012	X	13437	-0-	-575	-0-	309	1	13128	3	N	-0-			-0-
06	13560	X	13399	-0-	-161	-0-	310	1	13089	3	N	-0-			-0-
07	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	520	1	14923	3	N	-0-			-0-
08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	466	1	13593	3	N	-0-			-0-
09	13410	X	13132	-0-	-278	-0-	435	1	12697	3	N	-0-			-0-
10	14012	X	13653	-0-	-359	-0-	446	1	13207	3	N	-0-			-0-
11	13560	X	13477	-0-	-83	-0-	437	1	13040	3	N	-0-			-0-
*12	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	468	1	14056	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,444 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	14415	X	13252	-0-	-1163	-0-	339	1	12913	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12404	-0-	-560	-0-	310	1	12094	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	13454	-0-	-682	-0-	356	1	13098	2	N	-0-			-0-
04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	345	1	12597	2	N	-0-			-0-
05	13733	X	13006	-0-	-727	-0-	653	1	12353	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	10418	-0-	-2872	-0-	1013	1	9405	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	13264	-0-	-469	-0-	353	1	12911	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	13271	-0-	-183	-0-	350	1	12921	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	9746	-0-	-3184	-0-	252	1	9494	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	9488	-0-	-3780	-0-	367	1	9121	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	10267	-0-	-2573	-0-	384	1	9883	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	10618	-0-	-1565	-0-	387	1	10231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,130 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 - 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	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	242	1	10178	3	N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	225	1	9589	3	N	-0-					-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	248	1	10632	3	N	-0-					-0-
04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	242	1	10369	3	N	-0-					-0-
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	248	1	10550	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9245	-0-	-805	-0-	215	1	9030	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8578	-0-	-1807	-0-	194	1	8384	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	7828	-0-	-2557	-0-	175	1	7653	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	8662	-0-	-1388	-0-	194	1	8468	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8305	-0-	-2080	-0-	183	1	8122	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8168	-0-	-1072	-0-	180	1	7988	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8338	-0-	-621	-0-	182	1	8156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23095	X	21195	-0-	-1900	-0-	543	1	20652	2	N	-0-					-0-
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	520	1	20273	2	N	-0-					-0-
03	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	596	1	21937	2	N	-0-					-0-
04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	570	1	20819	2	N	-0-					-0-
05	23033	X	22128	-0-	-905	-0-	583	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	22290	X	20372	-0-	-1918	-0-	543	1	19829	2	N	-0-					-0-
07	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	613	1	22428	2	N	-0-					-0-
*08	22537	X	20265	-0-	-2272	-0-	534	1	19731	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	20598	-0-	-822	-0-	534	1	20064	2	N	-0-					-0-
10	23033	X	19742	-0-	-3291	-0-	509	1	19233	2	N	-0-					-0-
11	22290	X	20396	-0-	-1894	-0-	509	1	19887	2	N	-0-					-0-
*12	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	501	1	20138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,091 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	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	225	1	9511	3	N	-0-					18
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	200	1	8527	3	N	-0-					18
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	216	1	9280	3	N	-0-					18
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	207	1	8850	3	N	92					110
							101	9									
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	211	1	9008	3	N	41	53	1			98
							45	9									
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	208	1	8776	3	N	-0-	85	1			13
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	210	1	9069	3	N	-0-					13
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	205	1	8978	3	N	-0-					13
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	201	1	8808	3	N	-0-					13
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	300	1	8887	3	N	103					116
							113	9									
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	282	1	8444	3	N	13					129
							14	9									
*12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	291	1	8747	3	N	1					130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 109,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			N	-0-			-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-			-0-
03	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-			-0-
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	3			N	-0-			-0-
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-			-0-
06	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	3			N	-0-			-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-			-0-
08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-			-0-
09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-			-0-
10	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-			-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-			-0-
12	9827	X	9380	-0-	-447	-0-	9380	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11129	X	10612	-0-	-517	-0-	203	1	10409	2	N	-0-			-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	189	1	10005	2	N	-0-			-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	220	1	10761	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	10284	-0-	-306	-0-	212	1	10072	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	196	1	9905	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10054	-0-	-746	-0-	209	1	9845	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10564	-0-	-596	-0-	204	1	10360	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	9202	-0-	-1772	-0-	186	1	9016	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9389	-0-	-901	-0-	178	1	9211	2	N	-0-			-0-
10	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	203	1	10812	2	N	-0-			-0-
11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	196	1	11076	2	N	-0-			-0-
*12	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	194	1	11476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,338 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	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	86	1	4402	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3707	-0-	-605	-0-	69	1	3638	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3923	-0-	-851	-0-	79	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	79	1	3758	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	74	1	3709	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	73	1	3431	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	68	1	3444	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	68	1	3303	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	62	1	3226	2	N	-0-			-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	2	N	-0-			-0-
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	91	1	5126	2	N	-0-			-0-
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	79	1	4654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,926 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 "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	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	177	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6112	-0-	-944	-0-	153	1	5959	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	184	1	6776	2	N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	204	1	7440	2	N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	209	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	199	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	177	1	6496	2	N	-0-					-0-
*08	7936	X	7081	-0-	-855	-0-	187	1	6894	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	179	1	6744	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	151	1	5722	2	N	-0-					-0-
*11	7470	X	5922	-0-	-1548	-0-	148	1	5774	2	N	-0-					-0-
*12	7161	X	5747	-0-	-1414	-0-	140	1	5607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	1294	1	18960	2	N	-0-					-0-
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	998	1	16338	2	N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-					-0-
04	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	1309	1	20959	2	N	-0-					-0-
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1347	1	20640	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	17999	-0-	-811	-0-	1026	1	16973	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	17261	-0-	-2176	-0-	632	1	16629	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	17040	-0-	-2397	-0-	627	1	16413	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	15701	-0-	-3109	-0-	566	1	15135	2	N	-0-					-0-
10	19437	X	17614	-0-	-1823	-0-	630	1	16984	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	16841	-0-	-1159	-0-	607	1	16234	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	16843	-0-	-207	-0-	608	1	16235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,678 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	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	269	1	11330	3	N	26					61
							29	9									
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	24					85
							26	9									
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	274	1	11771	3	N	22					107
							24	9									
04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	261	1	11186	3	N	-0-	95	1			12
05	11625	X	11454	-0-	-171	-0-	262	1	11175	3	N	15					27
							17	9									
06	11640	X	11237	-0-	-403	-0-	386	1	10840	3	N	10					37
							11	9									
07	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	386	1	11107	3	N	7					44
							8	9									
08	12028	X	11131	-0-	-897	-0-	369	1	10755	3	N	6					50
							7	9									
09	11460	X	10035	-0-	-1425	-0-	332	1	9699	3	N	4					54
							4	9									
10	11625	X	11055	-0-	-570	-0-	361	1	10677	3	N	15					69
							17	9									
11	11250	X	10675	-0-	-575	-0-	345	1	10317	3	N	12					81
							13	9									
12	11098	X	10685	-0-	-413	-0-	344	1	10327	3	N	13					94
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 133,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7161	X	4739	-0-	-2422	-0-	121	1	4618	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	3788	-0-	-2680	-0-	95	1	3693	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4516	-0-	-2149	-0-	119	1	4397	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	120	1	4386	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3257	-0-	-2199	-0-	86	1	3171	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	458	-0-	-4132	-0-	12	1	446	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	116	-0-	-4534	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	2949	-0-	-1701	-0-	405	1	2544	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	671	1	4879	2	N	-0-			-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	480	1	5666	2	N	-0-			-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	671	1	5061	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4133	-0-	-1602	-0-	719	1	3414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 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	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1300	1	19053	2	N	-0-			-0-
02	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	1083	1	17730	2	N	-0-			-0-
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1096	1	18545	2	N	-0-			-0-
04	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1232	1	19719	2	N	-0-			-0-
05	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	1334	1	20446	2	N	-0-			-0-
06	20160	X	19211	-0-	-949	-0-	1096	1	18115	2	N	-0-			-0-
07	21483	X	18091	-0-	-3392	-0-	663	1	17428	2	N	-0-			-0-
08	21483	X	17022	-0-	-4461	-0-	626	1	16396	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	16880	-0-	-3910	-0-	609	1	16271	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	18404	-0-	-3079	-0-	659	1	17745	2	N	-0-			-0-
11	19200	X	17760	-0-	-1440	-0-	640	1	17120	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	17238	-0-	-122	-0-	622	1	16616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 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	10633	X	9199	-0-	-1434	-0-	236	1	8963	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8256	-0-	-1348	-0-	206	1	8050	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8896	-0-	-1768	-0-	235	1	8661	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	256	1	9364	2	N	-0-			-0-
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	283	1	10449	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	237	1	8662	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	7591	-0-	-2360	-0-	202	1	7389	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	8498	-0-	-2228	-0-	224	1	8274	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	10050	-0-	-330	-0-	654	1	9396	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	9726	-0-	-1000	-0-	564	1	9162	2	N	-0-			-0-
11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	570	1	8867	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9878	-0-	-507	-0-	640	1	9238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 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	21545	X	19058	-0-	-2487	-0-	1218	1	17840	2	N	-0-					-0-
02	19460	X	17546	-0-	-1914	-0-	1010	1	16536	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	19325	-0-	-1569	-0-	1078	1	18247	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18554	-0-	-1666	-0-	1091	1	17463	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	18937	-0-	-996	-0-	1160	1	17777	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	17320	-0-	-1490	-0-	988	1	16332	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	18179	-0-	-1258	-0-	666	1	17513	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	14476	-0-	-4837	-0-	534	1	13942	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17912	-0-	-628	-0-	646	1	17266	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	18217	-0-	-724	-0-	648	1	17569	2	N	-0-					-0-
11	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	631	1	16998	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	17884	-0-	-499	-0-	646	1	17238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

SQUYRES, SARA ANN WELL #: 2 RRCID -> 250270 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7250 - 9053

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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

01	15283	X	15276	-0-	-7	-0-	355	1	14921	3	N	-0-					-0-
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	321	1	13607	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	15161	-0-	-122	-0-	346	1	14815	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14148	-0-	-642	-0-	324	1	13824	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	14622	-0-	-661	-0-	336	1	14286	3	N	-0-					-0-
06	14790	X	14769	-0-	-21	-0-	342	1	14427	3	N	-0-					-0-
07	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	373	1	16076	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14589	-0-	-570	-0-	327	1	14262	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	14153	-0-	-607	-0-	316	1	13837	3	N	-0-					-0-
10	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	338	1	14982	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	13588	-0-	-1202	-0-	299	1	13289	3	N	-0-					-0-
*12	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	330	1	14751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 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	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	472	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	481	1	7146	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	1198	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1309	1	10773	2	N	-0-					-0-
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1377	1	10663	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	1346	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1337	1	8451	2	N	-0-					-0-
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1381	1	9099	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	1110	-0-	-7860	-0-	375	1	735	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	1380	-0-	-7889	-0-	607	1	773	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	475	-0-	-8495	-0-	475	1			N	-0-					-0-
12	10478	X	1118	-0-	-9360	-0-	521	1	597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1356	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1155	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	1149	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	986	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	906	-0-	-1171	-0-	906	1			N	-0-					-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	2290	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1961	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1170	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	545	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1071	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	866	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1737	-0-	-340	-0-	773	1	964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,498 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	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1085	1	15880	2	N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	837	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	582	1	16225	2	N	-0-					-0-
04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	366	1	17369	2	N	-0-					-0-
05	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	350	1	17653	2	N	-0-					-0-
06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	329	1	16677	2	N	-0-					-0-
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	325	1	15706	2	N	-0-					-0-
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	282	1	14615	2	N	-0-					-0-
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	296	1	15777	2	N	-0-					-0-
11	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	277	1	15642	2	N	-0-					-0-
*12	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	266	1	15785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9719	-0-	-418	-0-	225	1	9494	3	Y	-0-					20
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	214	1	9094	3	Y	-0-					20
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	244	1	10488	3	Y	-0-					20
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	254	1	10891	3	Y	-0-					20
05	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	230	1	9797	3	Y	-0-					20
06	10350	X	8000	-0-	-2350	-0-	185	1	7815	3	Y	-0-					20
07	10695	X	8106	-0-	-2589	-0-	184	1	7922	3	Y	-0-					20
08	10695	X	8419	-0-	-2276	-0-	188	1	8231	3	Y	-0-					20
09	10350	X	7868	-0-	-2482	-0-	175	1	7693	3	Y	-0-					20
10	10013	X	7980	-0-	-2033	-0-	176	1	7804	3	Y	-0-					20
11	8160	X	8002	-0-	-158	-0-	175	1	7827	3	Y	-0-					20
*12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	184	1	8221	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 107,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 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	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	669	1	3169	3	N	-0-					60
02	4172	X	3764	-0-	-408	-0-	629	1	3135	3	N	-0-					60
03	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	559	1	2269	3	N	54					114
							59	9									
04	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	674	1	3157	3	N	-0-					114
05	4619	X	3796	-0-	-823	-0-	695	1	3101	3	N	-0-					114
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					114
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	669	1	3722	3	N	77	152	1			39
							85	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	697	1	3472	3	N	-0-					39
09	4350	X	4300	-0-	-50	-0-	662	1	3638	3	N	-0-					39
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	685	1	3957	3	N	-0-					39
11	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	663	1	3396	3	N	-0-					39
12	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	651	1	3633	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 48,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16051	-0-	-2115	-0-	411	1	15640	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	14088	-0-	-2320	-0-	352	1	13736	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	15047	-0-	-3119	-0-	397	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	14713	-0-	-2867	-0-	392	1	14321	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15066	-0-	-1829	-0-	397	1	14669	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14685	-0-	-855	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15037	-0-	-556	-0-	400	1	14637	2	N	-0-					-0-
08	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	443	1	16378	2	N	-0-					-0-
09	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	457	1	17162	2	N	-0-					-0-
10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	433	1	16350	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	15543	-0-	-747	-0-	582	1	14961	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	15442	-0-	-1546	-0-	562	1	14880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1441	1	5929	2	N	-0-			-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1024	1	5757	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	6130	-0-	-2519	-0-	1156	1	4974	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	3542	-0-	-4828	-0-	727	1	2815	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	1600	-0-	-7049	-0-	1600	1			N	-0-			-0-
06	7260	X	537	-0-	-6723	-0-	383	1	154	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	685	-0-	-6817	-0-	337	1	348	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1137	1	3503	2	N	-0-			-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	960	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1090	1	7295	2	N	-0-			-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	734	1	6338	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	2513	-0-	-2137	-0-	444	1	2069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12369	X	11914	-0-	-455	-0-	276	1	11638	3	N	-0-			-0-
02	11172	X	10765	-0-	-407	-0-	247	1	10518	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	11625	-0-	-744	-0-	265	1	11360	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	11158	-0-	-812	-0-	254	1	10904	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	11456	-0-	-913	-0-	263	1	11193	3	N	-0-			-0-
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	257	1	10850	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	11139	-0-	-765	-0-	252	1	10887	3	N	-0-			-0-
08	11625	X	10790	-0-	-835	-0-	241	1	10549	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10871	-0-	-289	-0-	242	1	10629	3	N	-0-			-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	261	1	11622	3	N	-0-			-0-
11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	259	1	11584	3	N	-0-			-0-
*12	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	265	1	11899	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	3407	-0-	-3661	-0-	79	1	3328	3	N	-0-			-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	161	1	6851	3	N	-0-			-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	185	1	7935	3	N	-0-			-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6999	-0-	-69	-0-	161	1	6838	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	153	1	6450	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	149	1	6397	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	156	1	6812	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6477	-0-	-363	-0-	144	1	6333	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	146	1	6453	3	N	-0-			-0-
11	6750	X	5920	-0-	-830	-0-	130	1	5790	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	131	1	5849	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7502	X	5209	-0-	-2293	-0-	120	1	5069	3	N	18					72
							20	9									
02	6356	X	4752	-0-	-1604	-0-	108	1	4633	3	N	10					82
							11	9									
03	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	123	1	5277	3	N	2					84
							2	9									
04	6270	X	5162	-0-	-1108	-0-	117	1	5045	3	N	-0-					84
05	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	120	1	5130	3	N	5					89
							6	9									
06	5220	X	5065	-0-	-155	-0-	117	1	4947	3	N	1					90
							1	9									
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	121	1	5255	3	N	3					93
							3	9									
08	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	119	1	5204	3	N	6					99
							7	9									
09	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	114	1	4995	3	N	-0-					99
10	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	114	1	5080	3	N	1					100
							1	9									
11	5220	X	5137	-0-	-83	-0-	112	1	5018	3	N	6	42	1			64
							7	9									
*12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	118	1	5334	3	N	7					71
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 62,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 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	31434	X	27528	-0-	-3906	-0-	705	1	26823	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	23046	-0-	-5346	-0-	576	1	22470	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	26312	-0-	-1991	-0-	695	1	25617	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	24384	-0-	-3006	-0-	649	1	23735	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	23657	-0-	-4646	-0-	623	1	23034	2	N	-0-					-0-
06	26640	X	23133	-0-	-3507	-0-	616	1	22517	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	19338	-0-	-6981	-0-	514	1	18824	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	11225	-0-	-15094	-0-	296	1	10929	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	13035	-0-	-11355	-0-	338	1	12697	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	15285	-0-	-8616	-0-	394	1	14891	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	19076	-0-	-4054	-0-	476	1	18600	2	N	-0-					-0-
*12	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	572	1	22960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 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	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	756	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	780	1	6527	2	N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	846	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	617	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	599	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	830	1	6219	2	N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	809	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	649	1	836	2	N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	769	1	4910	2	N	-0-					-0-
10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	913	1	8744	2	N	-0-					-0-
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	875	1	8384	2	N	-0-					-0-
*12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	881	1	7976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,630 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	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	331	1	10695	3	N	-0-			-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	381	1	11491	3	N	-0-			-0-
03	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	432	1	12982	3	N	-0-			-0-
04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	367	1	11861	3	N	-0-			-0-
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	423	1	11963	3	N	-0-			-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	374	1	11561	3	N	-0-			-0-
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	573	1	12988	3	N	-0-			-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	309	1	9781	3	N	-0-			-0-
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	322	1	10080	3	N	-0-			-0-
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	308	1	9759	3	N	-0-			-0-
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	276	1	8830	3	N	-0-			-0-
12	10013	X	7791	-0-	-2222	-0-	278	1	7513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,878 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	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	524	1	16930	3	N	-0-			-0-
02	16576	X	12722	-0-	-3854	-0-	408	1	12314	3	N	-0-			-0-
03	18352	X	14650	-0-	-3702	-0-	472	1	14178	3	N	-0-			-0-
04	17760	X	14250	-0-	-3510	-0-	428	1	13822	3	N	-0-			-0-
05	18073	X	14159	-0-	-3914	-0-	484	1	13675	3	N	-0-			-0-
06	16890	X	11954	-0-	-4936	-0-	375	1	11579	3	N	-0-			-0-
07	14725	X	5120	-0-	-9605	-0-	216	1	4904	3	N	-0-			-0-
08	14725	X	14299	-0-	-426	-0-	438	1	13861	3	N	-0-			-0-
09	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	590	1	18476	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	514	1	16319	3	N	-0-			-0-
11	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	472	1	15151	3	N	-0-			-0-
*12	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	603	1	16291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,024 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	19468	X	15393	-0-	-4075	-0-	1056	1	14337	2	N	-0-			-0-
02	17584	X	16576	-0-	-1008	-0-	1011	1	15565	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	17595	-0-	-819	-0-	1023	1	16572	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	17640	-0-	-180	-0-	1070	1	16570	2	N	-0-			-0-
05	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1217	1	18012	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1081	1	17219	2	N	-0-			-0-
07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	705	1	17721	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	15905	-0-	-3315	-0-	615	1	15290	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	15169	-0-	-3431	-0-	579	1	14590	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	14577	-0-	-4643	-0-	559	1	14018	2	N	-0-			-0-
11	18300	X	16298	-0-	-2002	-0-	624	1	15674	2	N	-0-			-0-
12	17732	X	14090	-0-	-3642	-0-	580	1	13510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11036	X	10882	-0-	-154	-0-	253	1	10629	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	9647	-0-	-293	-0-	222	1	9425	3	N	-0-			-0-
03	10912	X	10790	-0-	-122	-0-	247	1	10543	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	10314	-0-	-246	-0-	236	1	10078	3	N	-0-			-0-
05	10912	X	10417	-0-	-495	-0-	239	1	10178	3	N	-0-			-0-
06	10530	X	10106	-0-	-424	-0-	234	1	9872	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	231	1	9937	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	226	1	9853	3	N	-0-			-0-
09	10320	X	9563	-0-	-757	-0-	214	1	9349	3	N	-0-			-0-
10	10447	X	9794	-0-	-653	-0-	216	1	9578	3	N	-0-			-0-
11	10110	X	9414	-0-	-696	-0-	207	1	9207	3	N	-0-			-0-
12	9827	X	9677	-0-	-150	-0-	212	1	9465	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,851 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	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	136	1	5726	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5579	-0-	-21	-0-	128	1	5451	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	139	1	5945	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	131	1	5631	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	132	1	5644	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	131	1	5526	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	131	1	5647	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	128	1	5616	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5557	-0-	-203	-0-	124	1	5433	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	124	1	5500	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5523	-0-	-147	-0-	122	1	5401	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	125	1	5571	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,642 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	6231	X	628	-0-	-5603	-0-	14	1	614	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	469	-0-	-5159	-0-	11	1	458	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	526	-0-	-5612	-0-	12	1	514	3	N	-0-			-0-
04	1830	X	556	-0-	-1274	-0-	13	1	543	3	N	-0-			-0-
05	620	X	575	-0-	-45	-0-	13	1	562	3	N	-0-			-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	653	1	4300	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1002	1	6438	3	N	-0-			-0-
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1006	1	6006	3	N	-0-			-0-
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	595	1	4391	3	N	-0-			-0-
*10	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	971	1	4912	3	N	-0-			-0-
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	910	1	5382	3	N	-0-			-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	921	1	5000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

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	8339	X	8139	-0-	-200	-0-	156	1	7983	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7143	-0-	-389	-0-	133	1	7010	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7399	-0-	-940	-0-	148	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7322	-0-	-568	-0-	151	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	141	1	7133	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	147	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	3204	-0-	-4701	-0-	62	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	1665	-0-	-5899	-0-	34	1	1631	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	7285	X	31	-0-	-7254	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4295	-0-	-2755	-0-	75	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	26	-0-	-3167	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

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	15593	X	15094	-0-	-499	-0-	289	1	14805	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13547	-0-	-453	-0-	252	1	13295	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	15117	-0-	-383	-0-	303	1	14814	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13780	-0-	-1160	-0-	284	1	13496	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	268	1	13511	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13268	-0-	-1372	-0-	276	1	12992	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13993	-0-	-1135	-0-	270	1	13723	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12770	-0-	-2358	-0-	259	1	12511	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12786	-0-	-984	-0-	242	1	12544	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12969	-0-	-1012	-0-	239	1	12730	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	11766	-0-	-1764	-0-	205	1	11561	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12409	-0-	-642	-0-	206	1	12203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	513	-0-	513	513	240	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,183 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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7719	X	7493	-0-	-226	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6623	-0-	-349	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7212	-0-	-507	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6947	-0-	-313	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6854	-0-	-406	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7251	-0-	-251	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6966	-0-	-294	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
*12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 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	2945	X	882	-0-	-2063	-0-	882	1			N	-0-					-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-
03	961	X	103	-0-	-858	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-96	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	504	X	377	-0-	-127	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1203	1	325	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1180	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	497	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8338	-0-	5238	5238	666	1	7672	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8254	-0-	5254	10492	689	1	7565	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	6035	-0-	2935	13427	622	1	5413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	1			N	-0-					-0-
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	1			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,671 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4060	-0-	-125	-0-	94	1	3966	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	81	1	3447	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3788	-0-	-397	-0-	87	1	3701	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	81	1	3475	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	81	1	3415	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	78	1	3387	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	2919	-0-	-651	-0-	65	1	2854	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	69	1	3072	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	73	1	3234	3	N	-0-					-0-
*12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	78	1	3478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 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	11656	X	11547	-0-	-109	-0-	268	1	11279	3	N	-0-					-0-
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	245	1	10416	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11429	-0-	-41	-0-	260	1	11169	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10645	-0-	-515	-0-	243	1	10402	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	10251	-0-	-1560	-0-	236	1	10015	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	11335	-0-	-95	-0-	263	1	11072	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11402	-0-	-409	-0-	259	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	11327	-0-	-112	-0-	253	1	11074	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10488	-0-	-852	-0-	235	1	10253	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	9842	-0-	-1876	-0-	218	1	9624	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	9859	-0-	-1481	-0-	217	1	9642	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	10172	-0-	-833	-0-	223	1	9949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10478	X	6836	-0-	-3642	-0-	175	1	6661	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7698	-0-	-758	-0-	192	1	7506	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	7943	-0-	-1419	-0-	210	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8404	-0-	-656	-0-	224	1	8180	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8272	-0-	-253	-0-	218	1	8054	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	200	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	182	1	6667	2	N	-0-			-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	251	1	9274	2	N	-0-			-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	232	1	8717	2	N	-0-			-0-
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	215	1	8121	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	6862	-0-	-2348	-0-	171	1	6691	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	194	1	7778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		295	-0-	295	295	5	1	290	2	N	-0-			-0-

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

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 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	24118	X	21346	-0-	-2772	-0-	1364	1	19982	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	18419	-0-	-2245	-0-	1060	1	17359	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	19534	-0-	-3344	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-			-0-
04	22140	X	19132	-0-	-3008	-0-	1125	1	18007	2	N	-0-			-0-
05	22289	X	20709	-0-	-1580	-0-	1268	1	19441	2	N	-0-			-0-
06	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	1120	1	18513	2	N	-0-			-0-
07	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	786	1	20601	2	N	-0-			-0-
08	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	779	1	20385	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	19630	-0-	-410	-0-	706	1	18924	2	N	-0-			-0-
10	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	700	1	18828	2	N	-0-			-0-
11	20700	X	18680	-0-	-2020	-0-	671	1	18009	2	N	-0-			-0-
12	20119	X	19550	-0-	-569	-0-	705	1	18845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	196	1	6328	3	N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	211	1	6377	3	N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	218	1	6558	3	N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	178	1	5752	3	N	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	230	1	6504	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	3226	-0-	-2444	-0-	101	1	3125	3	N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	370	1	8396	3	N	-0-					-0-
08	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	556	1	17588	3	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	268	1	8401	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	170	1	5395	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	2855	-0-	-2815	-0-	86	1	2769	3	N	-0-					-0-
12	17174	X	1812	-0-	-15362	-0-	164	1	1648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 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	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	323	1	13607	3	N	38					107
							42	9									
02	12432	X	12429	-0-	-3	-0-	285	1	12131	3	N	12					119
							13	9									
03	13826	X	13797	-0-	-29	-0-	313	1	13439	3	N	41					160
							45	9									
04	13530	X	13314	-0-	-216	-0-	302	1	12969	3	N	39					199
							43	9									
05	13981	X	13395	-0-	-586	-0-	306	1	13077	3	N	11					210
							12	9									
06	13530	X	13041	-0-	-489	-0-	301	1	12700	3	N	36	187	1			59
							40	9									
07	13795	X	13507	-0-	-288	-0-	305	1	13172	3	N	27					86
							30	9									
08	13795	X	13417	-0-	-378	-0-	299	1	13089	3	N	26					112
							29	9									
09	13320	X	12854	-0-	-466	-0-	286	1	12527	3	N	37					149
							41	9									
10	13516	X	13142	-0-	-374	-0-	289	1	12816	3	N	34					183
							37	9									
11	13080	X	12867	-0-	-213	-0-	281	1	12535	3	N	46	151	1			78
							51	9									
12	13423	X	13172	-0-	-251	-0-	422	1	12708	3	N	38					116
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 158,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	19654	X	16110	-0-	-3544	-0-	412	1	15698	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	14136	-0-	-3616	-0-	354	1	13782	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	15093	-0-	-4282	-0-	399	1	14694	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	14763	-0-	-3957	-0-	393	1	14370	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	15118	-0-	-1839	-0-	398	1	14720	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	14737	-0-	-863	-0-	393	1	14344	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	15091	-0-	-564	-0-	401	1	14690	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	10427	-0-	-4825	-0-	275	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	5575	-0-	-9185	-0-	145	1	5430	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	5762	-0-	-9459	-0-	149	1	5613	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	7917	-0-	-6813	-0-	296	1	7621	2	N	-0-					-0-
*12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	330	1	8744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22816	X	19814	-0-	-3002	-0-	507	1	19307	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	17295	-0-	-2081	-0-	432	1	16863	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	19311	-0-	-1180	-0-	510	1	18801	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18333	-0-	-1497	-0-	488	1	17845	2	N	-0-					-0-
05	20460	X	18660	-0-	-1800	-0-	492	1	18168	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	17630	-0-	-1540	-0-	470	1	17160	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	19254	-0-	-59	-0-	512	1	18742	2	N	-0-					-0-
*08	19313	X	18444	-0-	-869	-0-	486	1	17958	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	18167	-0-	-163	-0-	471	1	17696	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	18232	-0-	-1019	-0-	470	1	17762	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	18015	-0-	-615	-0-	450	1	17565	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	18903	-0-	-348	-0-	459	1	18444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,058 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	T. A.		8931	-0-	8931	13419	127	1	8774	3	Y	27	1	1			48
							30	9									
02	24406	X	10987	-0-	-13419	-0-	46	1	10920	3	Y	19					67
							21	9									
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	52	1	11158	3	Y	-0-					67
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	53	1	10738	3	Y	256	221	1			102
							282	9									
05	12152	X	10595	-0-	-1557	-0-	46	1	10483	3	Y	60	103	1			59
							66	9									
06	10980	X	9881	-0-	-1099	-0-	47	1	9651	3	Y	166	120	1			105
							183	9									
07	11346	X	10565	-0-	-781	-0-	44	1	10423	3	Y	89	125	1			69
							98	9									
08	11346	X	9339	-0-	-2007	-0-	42	1	9209	3	Y	80	76	1			73
							88	9									
09	10980	X	9552	-0-	-1428	-0-	47	1	9416	3	Y	81	59	1			95
							89	9									
10	10602	X	9843	-0-	-759	-0-	40	1	9703	3	Y	91	52	1			134
							100	9									
11	10230	X	9587	-0-	-643	-0-	58	1	9350	3	Y	163	243	1			54
							179	9									
12	10044	X	8744	-0-	-1300	-0-	50	1	8641	3	Y	48					102
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 120,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5798	-0-	5798	8317	260	1	5538	3	Y	-0-					-0-
02	15652	X	7335	-0-	-8317	-0-	371	1	6964	3	Y	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	291	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	878	-0-	-4732	-0-	4	1	835	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
05	8463	X	1139	-0-	-7324	-0-	435	1	703	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
06	5640	X	1661	-0-	-3979	-0-	1083	1	578	3	Y	-0-	2	1			1
07	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1134	1	4379	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1095	1	4822	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1096	1	4565	3	Y	83	41	1			45
							91	9									
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1117	1	4842	3	Y	80	52	1			73
							88	9									
11	5640	X	5420	-0-	-220	-0-	1094	1	4209	3	Y	106	143	1			36
							117	9									
12	5952	X	4729	-0-	-1223	-0-	1070	1	3618	3	Y	37					73
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 56,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

01	14539	X	14503	-0-	-36	-0-	371	1	14132	2	N	-0-					-0-
02	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	340	1	13243	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	396	1	14591	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13966	-0-	-74	-0-	372	1	13594	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	14297	-0-	-397	-0-	377	1	13920	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13668	-0-	-552	-0-	364	1	13304	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14511	-0-	-183	-0-	579	1	13932	2	N	-0-					-0-
*08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	583	1	14179	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13568	-0-	-412	-0-	527	1	13041	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14238	-0-	-270	-0-	551	1	13687	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13388	-0-	-832	-0-	501	1	12887	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13461	-0-	-489	-0-	490	1	12971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7254	X	5654	-0-	-1600	-0-	18	1	5519	3	N	106					232
							117	9									
02	6440	X	5242	-0-	-1198	-0-	21	1	5147	3	N	67	190	1			109
							74	9									
03	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	29	1	6373	3	N	3					112
							3	9									
04	6330	X	6155	-0-	-175	-0-	29	1	6040	3	N	78					190
							86	9									
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	6166	3	N	10					200
							11	9									
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	29	1	5978	3	N	50					250
							55	9									
07	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	25	1	6119	3	N	7					257
							8	9									
08	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	27	1	6163	3	N	1					258
							1	9									
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	30	1	6096	3	N	45	178	1			125
							50	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	25	1	6256	3	N	-0-					119
11	6060	X	5727	-0-	-333	-0-	35	1	5685	3	N	6					125
							7	9									
12	5983	X	5761	-0-	-222	-0-	33	1	5728	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 72,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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
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	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	316	1	13298	3	N	-0-			-0-
02	13272	X	12150	-0-	-1122	-0-	279	1	11871	3	N	-0-			-0-
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	305	1	13080	3	N	-0-			-0-
04	13290	X	12695	-0-	-595	-0-	289	1	12406	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	12745	-0-	-864	-0-	292	1	12453	3	N	-0-			-0-
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	313	1	13190	3	N	-0-			-0-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	463	1	13304	3	N	-0-			-0-
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	299	1	13113	3	N	-0-			-0-
09	13500	X	12985	-0-	-515	-0-	290	1	12695	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	13608	-0-	-342	-0-	443	1	13123	3	N	38			38
							42	9							
11	13500	X	13035	-0-	-465	-0-	422	1	12613	3	N	-0-			38
*12	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	430	1	12914	3	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 158,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-			-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1140	3	N	-0-			-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	130	1	7108	3	N	-0-			-0-
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-			-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-			-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			N	-0-			-0-
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-			-0-
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-			-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-			-0-
11	6450	X	6046	-0-	-404	-0-	6046	3			N	-0-			-0-
12	9548	X	6662	-0-	-2886	-0-	6662	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

01	992	X	-0-	-0-	-992	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		593	-0-	593	593	498	1	95	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		671	-0-	671	1264	255	1	416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	218	1	9216	3	N	18					220
							20	9									
02	10248	X	8823	-0-	-1425	-0-	202	1	8598	3	N	21					241
							23	9									
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	255	1	10927	3	N	90	192	1			139
							99	9									
04	10980	X	9844	-0-	-1136	-0-	224	1	9609	3	N	10	107	1			42
							11	9									
05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	268	1	11410	3	N	28					70
							31	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	260	1	10976	3	N	8					78
							9	9									
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	280	1	12073	3	N	20					98
							22	9									
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	258	1	11278	3	N	14					112
							15	9									
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	253	1	11101	3	N	7					119
							8	9									
10	11346	X	11299	-0-	-47	-0-	368	1	10908	3	N	21					140
							23	9									
11	10980	X	10871	-0-	-109	-0-	350	1	10478	3	N	39					179
							43	9									
12	10974	X	10830	-0-	-144	-0-	349	1	10469	3	N	11	162	1			28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 130,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6405	-0-	-7	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6344	-0-	-755	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6211	-0-	-659	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5557	-0-	-1542	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5186	-0-	-1665	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	4927	-0-	-1493	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5097	-0-	-1320	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4742	-0-	-1468	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	6696	X	216	-0-	-6480	-0-	155	1	61	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	351	-0-	-5697	-0-	168	1	183	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	32	-0-	-5579	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	147	1	270	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20646	X	19510	-0-	-1136	-0-	61	1	19361	3	Y	80					85
							88	9									
02	18648	X	18158	-0-	-490	-0-	72	1	18086	3	Y	-0-					85
03	20646	X	19970	-0-	-676	-0-	88	1	19882	3	Y	-0-					85
04	19620	X	19289	-0-	-331	-0-	90	1	19199	3	Y	-0-					85
05	20119	X	19903	-0-	-216	-0-	83	1	19820	3	Y	-0-					85
06	19470	X	18980	-0-	-490	-0-	87	1	18893	3	Y	-0-					85
07	20119	X	19246	-0-	-873	-0-	76	1	19151	3	Y	17	94	1			8
							19	9									
08	19964	X	18487	-0-	-1477	-0-	78	1	18409	3	Y	-0-					8
09	19290	X	17468	-0-	-1822	-0-	82	1	17386	3	Y	-0-					8
10	19902	X	603	-0-	-19299	-0-	2	1	601	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					Y	-0-					-0-
12	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	54	1	17257	3	Y	80					85
							88	9									
02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	62	1	15666	3	Y	-0-					85
03	17360	X	17216	-0-	-144	-0-	76	1	17140	3	Y	-0-					85
04	16830	X	16650	-0-	-180	-0-	78	1	16572	3	Y	-0-					85
05	17422	X	17158	-0-	-264	-0-	71	1	17087	3	Y	-0-					85
06	16800	X	16530	-0-	-270	-0-	75	1	16455	3	Y	-0-					85
07	17360	X	16912	-0-	-448	-0-	67	1	16826	3	Y	17	94	1			8
							19	9									
08	17205	X	16887	-0-	-318	-0-	71	1	16816	3	Y	-0-					8
09	16650	X	16096	-0-	-554	-0-	76	1	15944	3	Y	69					77
							76	9									
10	17143	X	799	-0-	-16344	-0-	2	1	560	3	Y	215	292	1			-0-
							237	9									
11	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	123	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	101	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	133	1	6491	2	N	-0-					-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	134	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	126	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6143	-0-	-187	-0-	128	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	116	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	125	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5924	-0-	-406	-0-	112	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	109	1	5812	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	98	1	5529	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	84	1	4978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	272	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	3849	-0-	749	749	902	1	2947	2	N	-0-					-0-
04	1153	N	404	-0-	-749	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	2	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3598	3	N	94					194
							103	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	85	182	1			97
							94	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	75	67	1			105
							83	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3240	3	N	79					184
							87	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	N	78	187	1			75
							86	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	92					167
							101	9									
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	76	1	3275	3	N	72	190	1			49
							79	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2912	3	N	67					116
							74	9									
09	1950	X	765	-0-	-1185	-0-	17	1	737	3	N	10					126
							11	9									
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					126
11	1950	X	51	-0-	-1899	-0-	1	1	50	3	N	-0-					126
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 28,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-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	13950 X	13576	-0-	-374	-0-	315	1	13261	3	N	-0-					-0-
02	12600 X	11390	-0-	-1210	-0-	262	1	11128	3	N	-0-					-0-
03	13950 X	12327	-0-	-1623	-0-	281	1	12046	3	N	-0-					-0-
04	13140 X	11265	-0-	-1875	-0-	258	1	11007	3	N	-0-					-0-
05	13578 X	11765	-0-	-1813	-0-	270	1	11495	3	N	-0-					-0-
06	13140 X	12647	-0-	-493	-0-	293	1	12354	3	N	-0-					-0-
07	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	315	1	13603	3	N	-0-					-0-
08	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	292	1	12757	3	N	-0-					-0-
09	12660 X	11520	-0-	-1140	-0-	258	1	11262	3	N	-0-					-0-
10	13919 X	12230	-0-	-1689	-0-	400	1	11830	3	N	-0-					-0-
11	13470 X	11886	-0-	-1584	-0-	386	1	11500	3	N	-0-					-0-
12	13020 X	10064	-0-	-2956	-0-	325	1	9739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,637 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	19344 X	15422	-0-	-3922	-0-	358	1	15064	3	N	-0-					-0-
02	17472 X	14339	-0-	-3133	-0-	329	1	14010	3	N	-0-					-0-
03	18135 X	15001	-0-	-3134	-0-	343	1	14658	3	N	-0-					-0-
04	16440 X	15907	-0-	-533	-0-	363	1	15544	3	N	-0-					-0-
05	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	374	1	15895	3	N	-0-					-0-
06	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	400	1	16837	3	N	-0-					-0-
07	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	568	1	16317	3	N	-0-					-0-
08	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	551	1	16049	3	N	-0-					-0-
09	17250 X	16195	-0-	-1055	-0-	536	1	15659	3	N	-0-					-0-
10	17825 X	17656	-0-	-169	-0-	578	1	17078	3	N	-0-					-0-
11	17250 X	15996	-0-	-1254	-0-	518	1	15478	3	N	-0-					-0-
12	16430 X	15740	-0-	-690	-0-	507	1	15233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11067	X	10559	-0-	-508	-0-	245	1	10314	3	Y	-0-			8
02	9912	X	9294	-0-	-618	-0-	214	1	9080	3	Y	-0-			8
03	10757	X	10024	-0-	-733	-0-	229	1	9795	3	Y	-0-			8
04	10230	X	8318	-0-	-1912	-0-	190	1	8128	3	Y	-0-			8
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	Y	2			10
							2	9							
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	245	1	10300	3	Y	-0-			10
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	237	1	10208	3	Y	-0-			10
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	245	1	10742	3	Y	-0-			10
09	10110	X	10035	-0-	-75	-0-	224	1	9811	3	Y	-0-			10
10	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	240	1	10616	3	Y	-0-			10
11	10110	X	9458	-0-	-652	-0-	207	1	9251	3	Y	-0-			10
12	10757	X	9756	-0-	-1001	-0-	213	1	9543	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 121,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	179	1	6824	2	N	-0-			-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	178	1	6949	2	N	-0-			-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	237	1	8739	2	N	-0-			-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	184	1	6741	2	N	-0-			-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	256	1	9471	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5725	-0-	-95	-0-	153	1	5572	2	N	-0-			-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	202	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	176	1	6507	2	N	-0-			-0-
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	159	1	5966	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	143	1	5406	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5324	-0-	-496	-0-	133	1	5191	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	132	1	5307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,195 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	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	84	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	85	1	3306	2	N	-0-			-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	113	1	4162	2	N	-0-			-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	117	1	4269	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	110	1	4075	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	103	1	3745	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	89	1	3258	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	101	1	3726	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	98	1	3700	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	91	1	3445	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	81	1	3174	2	N	-0-			-0-
*12	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	88	1	3529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,734 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	18147	-0-	-329	-0-	640	1	17507	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	15037	-0-	-1651	-0-	483	1	14554	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	15046	-0-	-3430	-0-	484	1	14562	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16011	-0-	-1749	-0-	611	1	15400	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	14860	-0-	-3492	-0-	614	1	14246	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	15378	-0-	-2172	-0-	714	1	14664	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14664	-0-	-1983	-0-	448	1	14216	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	14034	-0-	-2520	-0-	430	1	13604	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14144	-0-	-1876	-0-	438	1	13706	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14141	-0-	-1762	-0-	430	1	13711	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
12	14663	X	12508	-0-	-2155	-0-	444	1	12064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,970 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11618	-0-	-906	-0-	222	1	11396	2	N	-0-					-0-
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	208	1	11006	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11634	-0-	-580	-0-	233	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10967	-0-	-853	-0-	226	1	10741	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	10745	-0-	-1686	-0-	209	1	10536	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11094	-0-	-936	-0-	231	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9248	-0-	-3183	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	259	1	12534	2	N	-0-					-0-
09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	218	1	11285	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	209	1	11119	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10764	-0-	-1626	-0-	187	1	10577	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10567	-0-	-1771	-0-	175	1	10392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11834	-0-	-2178	-0-	274	1	11560	3	N	-0-					121
02	12432	X	11458	-0-	-974	-0-	389	1	11011	3	N	53	122	1			52
							58	9									
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	457	1	13051	3	N	12					64
							13	9									
04	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	479	1	13730	3	N	11					75
							12	9									
05	12896	X	12011	-0-	-885	-0-	275	1	11736	3	N	-0-					75
06	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	481	1	13531	3	N	7					82
							8	9									
07	14167	X	13304	-0-	-863	-0-	447	1	12844	3	N	12					94
							13	9									
08	14167	X	12833	-0-	-1334	-0-	426	1	12407	3	N	-0-					94
09	13710	X	12150	-0-	-1560	-0-	402	1	11740	3	Y	7	71	1			30
							8	9									
10	14167	X	12944	-0-	-1223	-0-	423	1	12521	3	Y	-0-	13	1			17
11	13710	X	11649	-0-	-2061	-0-	376	1	11273	3	Y	-0-					17
12	13051	X	11541	-0-	-1510	-0-	372	1	11169	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 151,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	311	1	13120	3	N	-0-					-0-
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	277	1	11805	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9032	-0-	-3182	-0-	206	1	8826	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	326	1	14014	3	N	-0-					-0-
05	13051	X	12270	-0-	-781	-0-	280	1	11948	3	N	38					38
							42	9									
06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	298	1	12557	3	N	-0-					38
07	13051	X	12155	-0-	-896	-0-	274	1	11840	3	N	37					75
							41	9									
08	13051	X	11663	-0-	-1388	-0-	260	1	11388	3	N	14					89
							15	9									
09	12630	X	11448	-0-	-1182	-0-	255	1	11190	3	N	3					92
							3	9									
10	13051	X	12626	-0-	-425	-0-	278	1	12319	3	N	26	118	1			-0-
							29	9									
11	12630	X	11883	-0-	-747	-0-	383	1	11479	3	N	19					19
							21	9									
*12	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	398	1	11974	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 146,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	463	1	17624	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	400	1	15616	2	N	-0-					-0-
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	475	1	17499	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16747	-0-	-233	-0-	446	1	16301	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16451	-0-	-1095	-0-	433	1	16018	2	N	-0-					-0-
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	457	1	16703	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	17335	-0-	-211	-0-	461	1	16874	2	N	-0-					-0-
*08	17546	X	17181	-0-	-365	-0-	679	1	16502	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16285	-0-	-695	-0-	633	1	15652	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	17006	-0-	-540	-0-	658	1	16348	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16945	-0-	-35	-0-	634	1	16311	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	15719	-0-	-494	-0-	572	1	15147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15717	X	15571	-0-	-146	-0-	399	1	15172	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13777	-0-	-755	-0-	344	1	13433	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15243	-0-	-846	-0-	403	1	14840	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15043	-0-	-527	-0-	401	1	14642	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	14711	-0-	-851	-0-	388	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	370	1	13505	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15150	-0-	-381	-0-	403	1	14747	2	N	-0-					-0-
*08	15531	X	15411	-0-	-120	-0-	609	1	14802	2	N	-0-					-0-
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	628	1	15541	2	N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	601	1	14942	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	14804	-0-	-106	-0-	554	1	14250	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	15228	-0-	-1481	-0-	555	1	14673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 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	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	251	1	6522	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	5590	-0-	-1130	-0-	163	1	5427	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	246	1	6352	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6203	-0-	-907	-0-	219	1	5984	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6245	-0-	-668	-0-	324	1	5921	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	269	1	6059	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	233	1	5916	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6210	-0-	-393	-0-	192	1	6018	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	222	1	5697	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5303	-0-	-1238	-0-	273	1	5030	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5848	-0-	-482	-0-	241	1	5607	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5911	-0-	-289	-0-	275	1	5636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5872	-0-	-1816	-0-	217	1	5655	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	998	-0-	-5414	-0-	29	1	969	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	3941	-0-	-3158	-0-	389	1	3552	2	N	-0-			-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	255	1	6981	2	N	-0-			-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	358	1	6542	2	N	-0-			-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	245	1	5529	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	229	1	5798	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	5383	-0-	-2088	-0-	167	1	5216	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	5274	-0-	-1956	-0-	197	1	5077	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	5087	-0-	-1826	-0-	262	1	4825	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4753	-0-	-1067	-0-	196	1	4557	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	219	1	4502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	284	1	11989	3	N	-0-			-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	270	1	11505	3	N	-0-			-0-
03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	305	1	13067	3	N	-0-			-0-
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	294	1	12602	3	N	-0-			-0-
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	292	1	12457	3	N	-0-			-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	283	1	11929	3	N	-0-			-0-
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	280	1	12049	3	N	-0-			-0-
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	278	1	12156	3	N	-0-			-0-
09	11820	X	11210	-0-	-610	-0-	250	1	10960	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	11189	-0-	-1025	-0-	246	1	10943	3	N	-0-			-0-
11	11820	X	11609	-0-	-211	-0-	254	1	11355	3	N	-0-			-0-
*12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	368	1	11058	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 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	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	186	1	5249	3	N	21					199
							23	9									
02	5488	X	4695	-0-	-793	-0-	159	1	4517	3	N	17					216
							19	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	3	N	20					236
							22	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	190	1	5460	3	N	12	170	1			78
							13	9									
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	203	1	5796	3	N	18					96
							20	9									
06	5520	X	3927	-0-	-1593	-0-	135	1	3786	3	N	5					101
							6	9									
07	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	191	1	5489	3	N	7					108
							8	9									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	299	1	8705	3	N	20					128
							22	9									
09	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	187	1	5488	3	N	13					141
							14	9									
10	6014	X	3985	-0-	-2029	-0-	130	1	3852	3	N	3					144
							3	9									
11	6090	X	4324	-0-	-1766	-0-	139	1	4177	3	N	7					151
							8	9									
12	9021	X	3185	-0-	-5836	-0-	69	1	3094	3	N	20					171
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 63,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	725	1	7224	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6250	-0-	-582	-0-	549	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4793	-0-	-2771	-0-	496	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5722	-0-	-1598	-0-	540	1	5182	2	N	-0-					-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	586	1	10150	2	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	687	1	10701	2	N	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	685	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	511	1	13810	2	N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	257	1	13354	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	267	1	6535	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	1477	-0-	-5843	-0-	116	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	116	-0-	-14206	-0-	116	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	648	1	10757	2	N	-0-					-0-
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	521	1	9422	2	N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	691	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	661	1	9881	2	N	-0-					-0-
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	676	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9174	-0-	-216	-0-	629	1	8545	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9576	-0-	-127	-0-	666	1	8910	2	N	-0-					-0-
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	472	1	10844	2	N	-0-					-0-
09	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	840	1	11213	2	N	-0-					-0-
10	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	210	1	11181	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8832	-0-	-558	-0-	154	1	8678	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,535 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.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	3100	X	374	-0-	-2726	-0-	352	1	22	9	N	20					152
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	5					157
03	2790	X	1034	-0-	-1756	-0-	1023	1	11	9	N	10					167
04	1020	X	70	-0-	-950	-0-	69	1	1	9	Y	1	162	1			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	119	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	102	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2596	-0-	-2178	-0-	69	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2388	-0-	-2232	-0-	64	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	782	-0-	-3992	-0-	21	1	761	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	105	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	197	1	7221	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	179	1	6627	2	N	-0-					-0-
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	181	1	6800	2	N	-0-					-0-
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	230	1	8692	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	169	1	6596	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4531	-0-	-2878	-0-	110	1	4421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94	1	4814	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	84	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	95	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	98	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	98	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	92	1	4332	2	N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	69	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	70	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	71	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	89	1	4736	2	N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	89	1	5027	2	N	-0-					-0-
*12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	127	1	7522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4854	-0-	-106	-0-	113	1	4741	3	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	105	1	4455	3	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	119	1	5117	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	102	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	63	1	2718	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	87	1	3692	3	N	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	120	1	5200	3	N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	179	1	5239	3	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	108	1	4717	3	N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	109	1	4885	3	N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	166	1	4986	3	N	-0-					-0-
*12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	170	1	5131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	44	1	13752	3	Y	-0-					-0-
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	50	1	12372	3	Y	-0-					-0-
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	60	1	13688	3	Y	-0-					-0-
04	13230	X	13210	-0-	-20	-0-	62	1	13148	3	Y	-0-					-0-
05	13671	X	13610	-0-	-61	-0-	56	1	13554	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	13184	-0-	-16	-0-	60	1	13124	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	53	1	13481	3	Y	-0-					-0-
08	13640	X	13445	-0-	-195	-0-	57	1	13388	3	Y	-0-					-0-
09	13200	X	12886	-0-	-314	-0-	61	1	12825	3	Y	-0-					-0-
10	13609	X	458	-0-	-13151	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	4	4	1			-0-
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 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	10509	X	7872	-0-	-2637	-0-	183	1	7689	3	N	-0-			-0-
02	9184	X	8225	-0-	-959	-0-	189	1	8036	3	N	-0-			-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	252	1	10825	3	N	-0-			-0-
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	232	1	9964	3	N	-0-			-0-
05	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	241	1	10225	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	9374	-0-	-796	-0-	217	1	9157	3	N	-0-			-0-
07	10509	X	8708	-0-	-1801	-0-	198	1	8510	3	N	-0-			-0-
08	10509	X	8592	-0-	-1917	-0-	193	1	8399	3	N	-0-			-0-
09	10170	X	8427	-0-	-1743	-0-	188	1	8239	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	8662	-0-	-1816	-0-	191	1	8471	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	8270	-0-	-1090	-0-	182	1	8088	3	N	-0-			-0-
*12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	204	1	9116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 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	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	471	1	17939	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	15583	-0-	-1889	-0-	390	1	15193	2	N	-0-			-0-
03	18693	X	17127	-0-	-1566	-0-	453	1	16674	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	16147	-0-	-1673	-0-	430	1	15717	2	N	-0-			-0-
05	18414	X	14661	-0-	-3753	-0-	386	1	14275	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	12905	-0-	-4915	-0-	344	1	12561	2	N	-0-			-0-
07	17267	X	15317	-0-	-1950	-0-	407	1	14910	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	17061	-0-	-51	-0-	450	1	16611	2	N	-0-			-0-
09	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	441	1	16595	2	N	-0-			-0-
10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	438	1	16550	2	N	-0-			-0-
11	16500	X	16133	-0-	-367	-0-	403	1	15730	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	16144	-0-	-1464	-0-	392	1	15752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 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	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	307	1	7994	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6765	-0-	-739	-0-	197	1	6568	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7768	-0-	-540	-0-	289	1	7479	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7366	-0-	-674	-0-	260	1	7106	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	406	1	7415	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7320	-0-	-720	-0-	311	1	7009	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	262	1	6660	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	219	1	6849	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6906	-0-	-654	-0-	258	1	6648	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	342	1	6294	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6174	-0-	-1146	-0-	255	1	5919	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	313	1	6431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 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	28148	X	25213	-0-	-2935	-0-	933	1	24280	2	N	-0-			-0-
02	25088	X	19322	-0-	-5766	-0-	564	1	18758	2	N	-0-			-0-
03	27776	X	25911	-0-	-1865	-0-	964	1	24947	2	N	-0-			-0-
04	26880	X	24175	-0-	-2705	-0-	853	1	23322	2	N	-0-			-0-
05	25792	X	24225	-0-	-1567	-0-	1257	1	22968	2	N	-0-			-0-
06	25080	X	22451	-0-	-2629	-0-	954	1	21497	2	N	-0-			-0-
07	25916	X	23246	-0-	-2670	-0-	881	1	22365	2	N	-0-			-0-
08	25916	X	24135	-0-	-1781	-0-	747	1	23388	2	N	-0-			-0-
09	24180	X	21460	-0-	-2720	-0-	802	1	20658	2	N	-0-			-0-
10	24211	X	24175	-0-	-36	-0-	1244	1	22931	2	N	-0-			-0-
11	23370	X	21875	-0-	-1495	-0-	902	1	20973	2	N	-0-			-0-
12	21824	X	21266	-0-	-558	-0-	988	1	20278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 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	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	562	1	14625	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	11944	-0-	-2840	-0-	348	1	11596	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	14849	-0-	-1519	-0-	552	1	14297	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	501	1	13703	2	N	-0-			-0-
05	15748	X	14226	-0-	-1522	-0-	738	1	13488	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	11443	-0-	-3257	-0-	486	1	10957	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	8137	-0-	-6712	-0-	308	1	7829	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	6195	-0-	-8654	-0-	192	1	6003	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	5220	-0-	-8970	-0-	195	1	5025	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	5190	-0-	-9039	-0-	267	1	4923	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	4917	-0-	-6513	-0-	203	1	4714	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	222	1	4556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 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	28241	X	25816	-0-	-2425	-0-	956	1	24860	2	N	-0-			-0-
02	24780	X	20428	-0-	-4352	-0-	596	1	19832	2	N	-0-			-0-
03	27435	X	25908	-0-	-1527	-0-	964	1	24944	2	N	-0-			-0-
04	26550	X	25154	-0-	-1396	-0-	887	1	24267	2	N	-0-			-0-
05	26288	X	24711	-0-	-1577	-0-	1283	1	23428	2	N	-0-			-0-
06	25080	X	23024	-0-	-2056	-0-	979	1	22045	2	N	-0-			-0-
07	25978	X	23675	-0-	-2303	-0-	897	1	22778	2	N	-0-			-0-
08	25978	X	24273	-0-	-1705	-0-	751	1	23522	2	N	-0-			-0-
09	25140	X	23433	-0-	-1707	-0-	876	1	22557	2	N	-0-			-0-
10	24707	X	24310	-0-	-397	-0-	1251	1	23059	2	N	-0-			-0-
11	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	987	1	22955	2	N	-0-			-0-
12	23963	X	21957	-0-	-2006	-0-	1020	1	20937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,631 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 #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 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	24800	X	21045	-0-	-3755	-0-	779	1	20266	2	N	-0-			-0-
02	21224	X	17425	-0-	-3799	-0-	508	1	16917	2	N	-0-			-0-
03	23498	X	23369	-0-	-129	-0-	870	1	22499	2	N	-0-			-0-
04	22740	X	20845	-0-	-1895	-0-	735	1	20110	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	20634	-0-	-1779	-0-	1071	1	19563	2	N	-0-			-0-
06	22620	X	17631	-0-	-4989	-0-	749	1	16882	2	N	-0-			-0-
07	23374	X	19376	-0-	-3998	-0-	734	1	18642	2	N	-0-			-0-
08	23374	X	20317	-0-	-3057	-0-	629	1	19688	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	18993	-0-	-1857	-0-	710	1	18283	2	N	-0-			-0-
10	20646	X	19367	-0-	-1279	-0-	997	1	18370	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	18094	-0-	-1556	-0-	746	1	17348	2	N	-0-			-0-
12	19468	X	18864	-0-	-604	-0-	876	1	17988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 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	27373	X	27293	-0-	-80	-0-	1010	1	26283	2	N	-0-			-0-
02	24024	X	18722	-0-	-5302	-0-	546	1	18176	2	N	-0-			-0-
03	26598	X	23684	-0-	-2914	-0-	881	1	22803	2	N	-0-			-0-
04	26400	X	21326	-0-	-5074	-0-	753	1	20573	2	N	-0-			-0-
05	27280	X	22299	-0-	-4981	-0-	1157	1	21142	2	N	-0-			-0-
06	26400	X	25610	-0-	-790	-0-	1089	1	24521	2	N	-0-			-0-
07	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	921	1	23389	2	N	-0-			-0-
08	23684	X	21785	-0-	-1899	-0-	674	1	21111	2	N	-0-			-0-
09	25620	X	21698	-0-	-3922	-0-	811	1	20887	2	N	-0-			-0-
10	26474	X	21381	-0-	-5093	-0-	1100	1	20281	2	N	-0-			-0-
11	25620	X	20793	-0-	-4827	-0-	858	1	19935	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	20316	-0-	-1012	-0-	944	1	19372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 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	27435	X	25555	-0-	-1880	-0-	946	1	24609	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	18201	-0-	-5627	-0-	532	1	17669	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	25165	-0-	-1216	-0-	936	1	24229	2	N	-0-			-0-
04	24780	X	22592	-0-	-2188	-0-	797	1	21795	2	N	-0-			-0-
05	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	1521	1	27780	2	N	-0-			-0-
06	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	1251	1	28165	2	N	-0-			-0-
07	29479	X	29479	-0-	-0-	-0-	1117	1	28362	2	N	-0-			-0-
08	27435	X	24553	-0-	-2882	-0-	760	1	23793	2	N	-0-			-0-
09	26550	X	20544	-0-	-6006	-0-	768	1	19776	2	N	-0-			-0-
10	27435	X	20305	-0-	-7130	-0-	1045	1	19260	2	N	-0-			-0-
11	26550	X	19929	-0-	-6621	-0-	822	1	19107	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	19770	-0-	-1496	-0-	918	1	18852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,810 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 #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 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	13113	X	11466	-0-	-1647	-0-	266	1	11200	3	Y	-0-					-0-
02	11340	X	10296	-0-	-1044	-0-	236	1	10060	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	11970	-0-	-585	-0-	273	1	11697	3	Y	-0-					-0-
04	11550	X	11161	-0-	-389	-0-	254	1	10889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	11501	X	11350	-0-	-151	-0-	260	1	11090	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	10883	-0-	-697	-0-	253	1	10630	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	255	1	11001	3	Y	12					12
							13	9									
08	11966	X	11050	-0-	-916	-0-	248	1	10801	3	Y	1					13
							1	9									
09	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	235	1	10274	3	Y	-0-					13
10	11346	X	10852	-0-	-494	-0-	239	1	10612	3	Y	1					14
							1	9									
11	10920	X	10426	-0-	-494	-0-	228	1	10198	3	Y	-0-					14
12	11284	X	10495	-0-	-789	-0-	230	1	10264	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 131,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16975	-0-	-974	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
02	16184	X	15483	-0-	-701	-0-	15483	3			N	-0-					-0-
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18283	3			N	-0-					-0-
04	16890	X	14901	-0-	-1989	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	14958	-0-	-2185	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	14490	-0-	-3060	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	14999	-0-	-3136	-0-	14999	3			N	-0-					-0-
08	18135	X	14931	-0-	-3204	-0-	14931	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	14141	-0-	-769	-0-	14141	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	14597	-0-	-407	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
11	14520	X	13818	-0-	-702	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
*12	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10137	X	9592	-0-	-545	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8609	-0-	-547	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	10014	-0-	-123	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9128	-0-	-637	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8962	-0-	-728	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9031	-0-	-982	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8662	-0-	-788	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9224	-0-	-45	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8934	-0-	-36	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
*12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 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	10323	X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9622	-0-	-484	-0-	9622	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8364	-0-	-1116	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	7360	-0-	-2436	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8809	-0-	-581	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8511	-0-	-1099	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	7825	-0-	-995	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
*12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 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	15004	X	14044	-0-	-960	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	11852	-0-	-1728	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	11119	-0-	-3916	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
04	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	13865	3			N	-0-					-0-
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	12685	-0-	-2350	-0-	12685	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	11796	-0-	-3239	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	12547	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12737	-0-	-2298	-0-	12737	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12735	-0-	-1815	-0-	12735	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	10275	-0-	-2683	-0-	10275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12710	X	11163	-0-	-1547	-0-	286	1	10877	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9689	-0-	-1791	-0-	242	1	9447	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	282	1	10394	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10366	-0-	-1604	-0-	276	1	10090	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	280	1	10334	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9667	-0-	-1133	-0-	258	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	322	1	11799	2	N	-0-					-0-
08	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	342	1	12623	2	N	-0-					-0-
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	318	1	11965	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11822	-0-	-299	-0-	305	1	11517	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11544	-0-	-756	-0-	288	1	11256	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11834	-0-	-1124	-0-	287	1	11547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18290	X	15933	-0-	-2357	-0-	369	1	15564	3	Y	-0-					19
02	16520	X	13968	-0-	-2552	-0-	321	1	13647	3	Y	-0-					19
03	18290	X	15643	-0-	-2647	-0-	357	1	15286	3	Y	-0-					19
04	17700	X	15290	-0-	-2410	-0-	347	1	14898	3	Y	41	60	1			-0-
							45	9									
05	17608	X	16798	-0-	-810	-0-	386	1	16410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	391	1	16484	3	Y	-0-					-0-
07	15810	X	14208	-0-	-1602	-0-	322	1	13886	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	7797	-0-	-8168	-0-	174	1	7623	3	Y	-0-					-0-
09	15450	X	10285	-0-	-5165	-0-	229	1	10056	3	Y	-0-					-0-
10	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	375	1	16617	3	Y	-0-					-0-
11	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	534	1	15968	3	Y	-0-					-0-
*12	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	521	1	15642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3100	N	2835	-0-	-265	33	54	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2306	N	2273	-0-	-33	-0-	42	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	48	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	44	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	191	-0-	-1142	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12400	X	12167	-0-	-233	-0-	233	1	11934	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10801	-0-	-371	-0-	201	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11630	-0-	-863	-0-	233	1	11397	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10599	-0-	-1491	-0-	219	1	10380	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	219	1	11028	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	225	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11019	-0-	-947	-0-	213	1	10806	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10958	-0-	-667	-0-	222	1	10736	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10359	-0-	-531	-0-	196	1	10163	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10943	-0-	-310	-0-	202	1	10741	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10475	-0-	-325	-0-	182	1	10293	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10397	-0-	-484	-0-	173	1	10224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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		13739	-0-	13739	13739	278	1	13461	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		13437	-0-	13437	27176	810	1	12627	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		15477	-0-	15477	42653	767	1	14710	2	N	-0-			-0-
11	57428	X	14775	-0-	-42653	-0-	747	1	14028	2	N	-0-			-0-
*12	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	749	1	14011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

01	17980	X	17849	-0-	-131	-0-	341	1	17508	2	N	-0-			-0-
02	16352	X	16059	-0-	-293	-0-	298	1	15761	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	17337	-0-	-767	-0-	348	1	16989	2	N	-0-			-0-
04	17520	X	16607	-0-	-913	-0-	343	1	16264	2	N	-0-			-0-
05	17949	X	16956	-0-	-993	-0-	330	1	16626	2	N	-0-			-0-
06	17280	X	16130	-0-	-1150	-0-	336	1	15794	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	16352	-0-	-1442	-0-	316	1	16036	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	7495	-0-	-9834	-0-	152	1	7343	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	10110	-0-	-6510	-0-	685	1	9425	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	10271	-0-	-6686	-0-	711	1	9560	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	9397	-0-	-6743	-0-	734	1	8663	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	9869	-0-	-6468	-0-	758	1	9111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

01	T. A.		15322	-0-	15322	31170	293	1	15029	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		13504	-0-	13504	44674	251	1	13253	2	N	-0-			-0-
03	59841	X	15167	-0-	-44674	-0-	304	1	14863	2	N	-0-			-0-
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	301	1	14283	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	275	1	13879	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	12864	-0-	-1686	-0-	268	1	12596	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	11192	-0-	-3843	-0-	216	1	10976	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13119	-0-	-1916	-0-	266	1	12853	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	12419	-0-	-2131	-0-	235	1	12184	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13360	-0-	-807	-0-	246	1	13114	2	N	-0-			-0-
11	12870	X	10955	-0-	-1915	-0-	191	1	10764	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	12293	-0-	-789	-0-	204	1	12089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 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	10726	X	8883	-0-	-1843	-0-	561	1	8322	3	N	-0-			-0-
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	208	1	8854	3	N	-0-			-0-
03	10602	X	9910	-0-	-692	-0-	226	1	9684	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9030	-0-	-930	-0-	206	1	8824	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9044	-0-	-1000	-0-	207	1	8837	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	9312	-0-	-408	-0-	216	1	9096	3	N	-0-			-0-
07	10044	X	9550	-0-	-494	-0-	216	1	9334	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	214	1	9349	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8460	-0-	-840	-0-	189	1	8271	3	N	-0-			-0-
10	9610	X	8124	-0-	-1486	-0-	180	1	7944	3	N	-0-			-0-
11	9300	X	7634	-0-	-1666	-0-	167	1	7467	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	7604	-0-	-1882	-0-	166	1	7438	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 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	T. A.		10174	-0-	10174	20078	195	1	9979	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9391	-0-	9391	29469	174	1	9217	2	N	-0-			-0-
03	39759	X	10290	-0-	-29469	-0-	206	1	10084	2	N	-0-			-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	202	1	9600	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	185	1	9336	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	185	1	8721	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	8682	-0-	-1703	-0-	168	1	8514	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	8649	-0-	-1643	-0-	175	1	8474	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	8224	-0-	-1586	-0-	156	1	8068	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	163	1	8676	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8846	-0-	-64	-0-	154	1	8692	2	N	-0-			-0-
*12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	148	1	8780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	353	1	9188	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	2344	-0-	-4712	-0-	68	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	654	1	6780	2	N	-0-			-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	335	1	9173	2	N	-0-			-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	483	1	8826	2	N	-0-			-0-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	400	1	9011	2	N	-0-			-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	309	1	7852	2	N	-0-			-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	263	1	8247	2	N	-0-			-0-
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	2	N	-0-			-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	456	1	8408	2	N	-0-			-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	337	1	7851	2	N	-0-			-0-
*12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	380	1	7804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11656	X	10980	-0-	-676	-0-	254	1	10726	3	N	-0-			-0-
02	10528	X	9595	-0-	-933	-0-	220	1	9375	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	10180	-0-	-1197	-0-	232	1	9948	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	9758	-0-	-1162	-0-	222	1	9536	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	7407	-0-	-3567	-0-	169	1	7238	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	9220	-0-	-1400	-0-	214	1	9006	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	9303	-0-	-1330	-0-	210	1	9093	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	9090	-0-	-1078	-0-	203	1	8887	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	8683	-0-	-1067	-0-	194	1	8489	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8886	-0-	-631	-0-	196	1	8690	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8891	-0-	-319	-0-	195	1	8696	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	8506	-0-	-608	-0-	185	1	8321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,499 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	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	257	1	10810	3	N	-0-			-0-
02	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	292	1	12399	3	N	-0-			-0-
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	319	1	13658	3	N	-0-			-0-
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	3	N	-0-			-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	300	1	12773	3	N	-0-			-0-
06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	312	1	13153	3	N	-0-			-0-
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	315	1	13583	3	N	-0-			-0-
08	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	298	1	12990	3	N	-0-			-0-
09	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	275	1	12056	3	N	-0-			-0-
10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	280	1	12369	3	N	-0-			-0-
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	247	1	10971	3	N	-0-			-0-
*12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	230	1	10261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 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	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-			-0-
02	7700	X	7132	-0-	-568	-0-	164	1	6968	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-
04	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	169	1	7241	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	166	1	7047	3	N	-0-			-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			-0-
07	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	257	1	7374	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-			-0-
10	7626	X	6694	-0-	-932	-0-	219	1	6475	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6159	-0-	-1221	-0-	200	1	5959	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	6617	-0-	-1009	-0-	214	1	6403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 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	19499	X	19416	-0-	-83	-0-	447	1	18884	3	N	77					199
							85	9									
02	17612	X	6567	-0-	-11045	-0-	149	1	6370	3	N	44	191	1			52
							48	9									
03	19499	X	13566	-0-	-5933	-0-	307	1	13212	3	N	43					95
							47	9									
04	18870	X	16513	-0-	-2357	-0-	373	1	16057	3	N	75					170
							83	9									
05	19499	X	16668	-0-	-2831	-0-	379	1	16191	3	N	89					259
							98	9									
06	18780	X	16231	-0-	-2549	-0-	374	1	15787	3	N	64	186	1			137
							70	9									
07	17050	X	16683	-0-	-367	-0-	376	1	16233	3	N	67					204
							74	9									
08	17050	X	16844	-0-	-206	-0-	374	1	16389	3	N	74	190	1			88
							81	9									
09	16500	X	15584	-0-	-916	-0-	345	1	15155	3	N	76					164
							84	9									
*10	16771	X	16624	-0-	-147	-0-	363	1	16154	3	N	97					261
							107	9									
11	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	355	1	15901	3	N	97	193	1			165
							107	9									
12	16585	X	15718	-0-	-867	-0-	339	1	15266	3	N	103	192	1			76
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 186,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

01	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3327	-0-	-257	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	86	1	3673	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	84	1	3594	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	84	1	3557	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	86	1	3617	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	122	1	3501	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	125	1	3660	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	121	1	3533	3	N	-0-					-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	145	1	4308	3	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	138	1	4150	3	N	-0-					-0-
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	139	1	4157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	13093	-0-	-375	-0-	327	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	14449	-0-	-59	-0-	382	1	14067	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13735	-0-	-905	-0-	366	1	13369	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14250	-0-	-878	-0-	375	1	13875	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	354	1	12931	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14219	-0-	-289	-0-	378	1	13841	2	N	-0-					-0-
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	417	1	15410	2	N	-0-					-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	385	1	14463	2	N	-0-					-0-
10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	381	1	14400	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13611	-0-	-1029	-0-	340	1	13271	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	13964	-0-	-1474	-0-	339	1	13625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10044	X	9077	-0-	-967	-0-	536	1	8541	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8345	-0-	-643	-0-	473	1	7872	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8345	-0-	-1141	-0-	473	1	7872	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
05	10044	X	7987	-0-	-2057	-0-	493	1	7494	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7764	-0-	-1176	-0-	428	1	7336	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	6548	-0-	-2690	-0-	351	1	6197	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	433	1	7116	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7420	-0-	-350	-0-	353	1	7067	2	N	-0-			-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	584	1	7669	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	433	1	7397	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,118 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	8742	X	8715	-0-	-27	-0-	167	1	8548	2	N	-0-			-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	158	1	8328	2	N	-0-			-0-
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	196	1	9563	2	N	-0-			-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	219	1	10399	2	N	-0-			-0-
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	196	1	9875	2	N	-0-			-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	191	1	8976	2	N	-0-			-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	171	1	8686	2	N	-0-			-0-
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	184	1	8907	2	N	-0-			-0-
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	173	1	8984	2	N	-0-			-0-
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	172	1	9184	2	N	-0-			-0-
11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	153	1	8633	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8526	-0-	-650	-0-	142	1	8384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 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	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	186	1	7816	3	N	-0-			-0-
02	7448	X	6928	-0-	-520	-0-	159	1	6769	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	7832	-0-	-414	-0-	179	1	7653	3	N	-0-			-0-
04	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	174	1	7486	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7587	-0-	-473	-0-	174	1	7413	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	179	1	7537	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	254	1	7293	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	261	1	7626	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	7606	-0-	-104	-0-	252	1	7354	3	N	-0-			-0-
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	303	1	8973	3	N	-0-			-0-
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	289	1	8644	3	N	-0-			-0-
*12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	289	1	8660	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 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	10354	X	10068	-0-	-286	-0-	193	1	9875	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8952	-0-	-260	-0-	166	1	8786	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9647	-0-	-645	-0-	193	1	9454	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9184	-0-	-776	-0-	190	1	8994	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	9317	-0-	-975	-0-	181	1	9136	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	8824	-0-	-926	-0-	184	1	8640	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	171	1	8677	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8609	-0-	-1032	-0-	174	1	8435	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8001	-0-	-1179	-0-	151	1	7850	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8212	-0-	-1119	-0-	151	1	8061	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8156	-0-	-664	-0-	142	1	8014	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7063	-0-	-1369	-0-	117	1	6946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 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	T. A.		11877	-0-	11877	23971	227	1	11650	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		10579	-0-	10579	34550	197	1	10382	2	N	-0-			-0-
03	45925	X	11375	-0-	-34550	-0-	228	1	11147	2	N	-0-			-0-
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	225	1	10690	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	216	1	10868	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	215	1	10133	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	199	1	10100	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	9932	-0-	-1445	-0-	201	1	9731	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10130	-0-	-790	-0-	192	1	9938	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	10305	-0-	-793	-0-	190	1	10115	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9724	-0-	-626	-0-	169	1	9555	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	9751	-0-	-355	-0-	162	1	9589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	123	1	5175	3	N	-0-			-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	104	1	4486	3	N	-0-			-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	118	1	5069	3	N	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	-0-			-0-
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	115	1	4911	3	N	-0-			-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	119	1	4988	3	N	-0-			-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	168	1	4828	3	N	-0-			-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	3	N	-0-			-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	3	N	-0-			-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	201	1	5944	3	N	-0-			-0-
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	192	1	5725	3	N	-0-			-0-
*12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	191	1	5735	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,526 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 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	21111	X	20636	-0-	-475	-0-	476	1	20086	3	N	67					80
							74	9									
02	19068	X	18454	-0-	-614	-0-	423	1	18030	3	N	1					81
							1	9									
03	21111	X	20210	-0-	-901	-0-	460	1	19716	3	N	31					112
							34	9									
04	20430	X	19022	-0-	-1408	-0-	432	1	18542	3	N	44					156
							48	9									
05	20956	X	18999	-0-	-1957	-0-	434	1	18512	3	N	48	186	1			18
							53	9									
06	19980	X	18199	-0-	-1781	-0-	419	1	17689	3	N	83					101
							91	9									
07	20429	X	18746	-0-	-1683	-0-	424	1	18290	3	N	29					130
							32	9									
08	20212	X	18311	-0-	-1901	-0-	408	1	17856	3	N	43	155	1			18
							47	9									
09	19020	X	17672	-0-	-1348	-0-	393	1	17254	3	N	23					41
							25	9									
10	19003	X	18192	-0-	-811	-0-	401	1	17781	3	N	9					50
							10	9									
*11	18210	X	17136	-0-	-1074	-0-	552	1	16509	3	N	68					118
							75	9									
*12	18104	X	17193	-0-	-911	-0-	552	1	16590	3	N	46					164
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 222,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

01	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	784	1	11487	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	556	1	9104	2	N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	514	1	8703	2	N	-0-					-0-
04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	650	1	10404	2	N	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	584	1	8949	2	N	-0-					-0-
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	536	1	8866	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5204	-0-	-3104	-0-	191	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	370	1	9669	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	374	1	10036	2	N	-0-					-0-
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	370	1	9958	2	N	-0-					-0-
11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	341	1	9134	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9583	-0-	-616	-0-	345	1	9238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	281	1	10682	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8615	-0-	-597	-0-	215	1	8400	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	266	1	9785	2	N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	284	1	10393	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9749	-0-	-1225	-0-	257	1	9492	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8570	-0-	-2050	-0-	228	1	8342	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10095	-0-	-941	-0-	268	1	9827	2	N	-0-					-0-
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	298	1	11025	2	N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	278	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	181	1	6841	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10629	-0-	-321	-0-	265	1	10364	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10552	-0-	-205	-0-	256	1	10296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	163	1	8366	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	143	1	7557	2	N	-0-			-0-
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	158	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	156	1	7387	2	N	-0-			-0-
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	152	1	7659	2	N	-0-			-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	152	1	7169	2	N	-0-			-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	143	1	7278	2	N	-0-			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	149	1	7211	2	N	-0-			-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	133	1	6922	2	N	-0-			-0-
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	138	1	7357	2	N	-0-			-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	124	1	7022	2	N	-0-			-0-
*12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	122	1	7206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,600 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	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	98	1	5042	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	83	1	4392	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	99	1	4855	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	100	1	4753	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	98	1	4918	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	97	1	4557	2	N	-0-			-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	97	1	4939	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	96	1	4632	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	86	1	4442	2	N	-0-			-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	99	1	5257	2	N	-0-			-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	90	1	5061	2	N	-0-			-0-
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	79	1	4678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	498	1	7947	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	428	1	7134	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7562	-0-	-1211	-0-	428	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	445	1	7333	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7987	-0-	-786	-0-	493	1	7494	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	412	1	7060	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	7581	-0-	-789	-0-	406	1	7175	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7271	-0-	-1471	-0-	417	1	6854	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	6814	-0-	-1646	-0-	349	1	6465	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7193	-0-	-1549	-0-	354	1	6839	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	403	1	6884	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	57	1	2421	3	Y	-0-					7
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	67	1	2848	3	Y	-0-					7
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					7
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	66	1	2833	3	Y	3					10
							3	9									
05	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	74	1	3114	3	Y	-0-					10
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	-0-					10
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2991	3	Y	3					13
							3	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	68	1	2936	3	Y	-0-					13
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1	2837	3	Y	-0-					13
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2899	3	Y	-0-					13
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	64	1	2865	3	Y	-0-					13
12	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	65	1	2915	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	15593	X	14362	-0-	-1231	-0-	333	1	14029	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	10678	-0-	-3406	-0-	245	1	10433	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	10432	-0-	-5161	-0-	237	1	10195	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	9089	-0-	-6001	-0-	208	1	8881	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	8623	-0-	-6970	-0-	198	1	8425	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	8426	-0-	-5464	-0-	195	1	8231	3	N	-0-					-0-
07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	561	1	16138	3	N	-0-					-0-
08	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	642	1	18718	3	N	-0-					-0-
09	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	606	1	17708	3	N	-0-					-0-
10	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	575	1	17012	3	N	-0-					-0-
11	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	579	1	17286	3	N	-0-					-0-
12	19251	X	16762	-0-	-2489	-0-	541	1	16221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22537	X	20455	-0-	-2082	-0-	524	1	19931	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	18200	-0-	-1344	-0-	455	1	17745	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	19628	-0-	-1948	-0-	519	1	19109	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	18651	-0-	-2229	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	18717	-0-	-2022	-0-	493	1	18224	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	18021	-0-	-1779	-0-	480	1	17541	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	18007	-0-	-2143	-0-	479	1	17528	2	N	-0-					-0-
*08	19623	X	18058	-0-	-1565	-0-	476	1	17582	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	17397	-0-	-1263	-0-	451	1	16946	2	N	-0-					-0-
10	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	489	1	18477	2	N	-0-					-0-
11	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	468	1	18293	2	N	-0-					-0-
*12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	471	1	18912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6944	X	2637	-0-	-4307	-0-	961	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1188	1	6651	2	N	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1414	1	9347	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1374	1	8740	2	N	-0-					-0-
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	1437	1	8878	2	N	-0-					-0-
06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1308	1	7938	2	N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1186	1	8791	2	N	-0-					-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1169	1	8238	2	N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1121	1	7847	2	N	-0-					-0-
10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	1156	1	8018	2	N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1086	1	6938	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	5898	-0-	-3402	-0-	1045	1	4853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,360 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	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	82	1	6702	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6584	-0-	-388	-0-	78	1	6506	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	85	1	7126	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6682	-0-	-788	-0-	153	1	6529	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6617	-0-	-668	-0-	79	1	6538	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	161	1	6774	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7158	-0-	-127	-0-	163	1	6995	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	7033	-0-	-190	-0-	158	1	6875	3	N	-0-					-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	157	1	6847	3	N	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	161	1	7123	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6550	-0-	-380	-0-	144	1	6406	3	N	-0-					-0-
*12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	153	1	6791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16337	X	13713	-0-	-2624	-0-	318	1	13395	3	N	-0-					-0-
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	371	1	15782	3	N	-0-					-0-
03	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	457	1	19555	3	N	-0-					-0-
04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	356	1	15269	3	N	-0-					-0-
05	17050	X	14255	-0-	-2795	-0-	328	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	16430	-0-	-70	-0-	565	1	15865	3	N	-0-					-0-
07	17050	X	16041	-0-	-1009	-0-	539	1	15502	3	N	-0-					-0-
08	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	574	1	16708	3	N	-0-					-0-
09	16440	X	15578	-0-	-862	-0-	516	1	15062	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	14499	-0-	-2489	-0-	474	1	14025	3	N	-0-					-0-
11	16500	X	13803	-0-	-2697	-0-	447	1	13356	3	N	-0-					-0-
12	16895	X	14298	-0-	-2597	-0-	461	1	13837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,689 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 #: 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	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	502	1	19089	2	N	-0-			-0-
02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	517	1	20148	2	N	-0-			-0-
03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	585	1	21561	2	N	-0-			-0-
04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	580	1	21186	2	N	-0-			-0-
05	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	576	1	21274	2	N	-0-			-0-
06	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	550	1	20091	2	N	-0-			-0-
07	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	569	1	20810	2	N	-0-			-0-
*08	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	550	1	20334	2	N	-0-			-0-
09	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	514	1	19335	2	N	-0-			-0-
10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	520	1	19633	2	N	-0-			-0-
11	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	485	1	18937	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	19747	-0-	-837	-0-	480	1	19267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,093 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	9672	X	5687	-0-	-3985	-0-	1163	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	5289	-0-	-2915	-0-	1036	1	4253	2	N	-0-			-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1309	1	7311	2	N	-0-			-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1277	1	6841	2	N	-0-			-0-
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1345	1	7091	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	1238	1	6067	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6014	-0-	-2604	-0-	1076	1	4938	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	6452	-0-	-2166	-0-	1078	1	5374	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6115	-0-	-2045	-0-	1027	1	5088	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	5578	-0-	-2854	-0-	1043	1	4535	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	5100	-0-	-2220	-0-	1007	1	4093	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	2479	-0-	-3566	-0-	1097	1	1382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19313	X	18487	-0-	-826	-0-	1181	1	17306	2	N	-0-			-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1067	1	17474	2	N	-0-			-0-
03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1127	1	19073	2	N	-0-			-0-
04	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	1152	1	18446	2	N	-0-			-0-
05	19313	X	19210	-0-	-103	-0-	1177	1	18033	2	N	-0-			-0-
06	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	1074	1	17759	2	N	-0-			-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	729	1	19140	2	N	-0-			-0-
08	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	720	1	18835	2	N	-0-			-0-
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	753	1	20116	2	N	-0-			-0-
10	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	813	1	21909	2	N	-0-			-0-
11	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	771	1	20663	2	N	-0-			-0-
*12	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	825	1	21988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20770	X	17861	-0-	-2909	-0-	415	1	17446	3	N	-0-					-0-
02	18760	X	15495	-0-	-3265	-0-	356	1	15139	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19652	-0-	-1118	-0-	449	1	19203	3	N	-0-					-0-
04	20100	X	19232	-0-	-868	-0-	440	1	18792	3	N	-0-					-0-
05	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	439	1	18634	3	N	-0-					-0-
06	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	674	1	18929	3	N	-0-					-0-
07	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	694	1	19940	3	N	-0-					-0-
08	19871	X	17767	-0-	-2104	-0-	590	1	17177	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	16853	-0-	-2737	-0-	558	1	16295	3	N	-0-					-0-
10	20646	X	19042	-0-	-1604	-0-	623	1	18419	3	N	-0-					-0-
11	19980	X	17561	-0-	-2419	-0-	569	1	16992	3	N	-0-					-0-
*12	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	573	1	17155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,501 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	11470	X	11387	-0-	-83	-0-	264	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	9357	-0-	-1003	-0-	215	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11148	-0-	-322	-0-	255	1	10893	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10111	-0-	-899	-0-	231	1	9880	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10120	-0-	-1257	-0-	233	1	9887	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	238	1	10007	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10681	-0-	-479	-0-	243	1	10438	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	10648	-0-	-512	-0-	238	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	10245	-0-	-15	-0-	229	1	10016	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	10033	-0-	-662	-0-	329	1	9704	3	N	-0-					-0-
11	10350	X	9854	-0-	-496	-0-	319	1	9535	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	9516	-0-	-1179	-0-	307	1	9209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	997	1	5376	3	N	70	184	1			7
							77	9									
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	922	1	4707	3	N	19					26
							21	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1003	1	4481	3	N	30					56
							33	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	939	1	4382	3	N	148	171	1			33
							163	9									
05	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	928	1	4143	3	N	29					62
							32	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	979	1	4626	3	N	49					111
							54	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	973	1	3172	3	N	74	173	1			12
							81	9									
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1029	1	5692	3	N	36					48
							40	9									
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	973	1	4534	3	N	51					99
							56	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1003	1	4593	3	N	94	70	1			123
							103	9									
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	959	1	4008	3	N	76	177	1			22
							84	9									
12	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	966	1	2976	3	N	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 65,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11892	3	N	45					101
							50	9									
02	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	408	1	11584	3	N	44					145
							48	9									
03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	3	N	42					187
							46	9									
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	497	1	14260	3	N	33					220
							36	9									
05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	414	1	11791	3	N	32	188	1			64
							35	9									
06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	434	1	12225	3	N	25					89
							28	9									
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	332	1	9583	3	N	16					105
							18	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	480	1	3380	3	N	4					109
							4	9									
09	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1200	1	10540	3	N	18					127
							20	9									
*10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	950	1	10726	3	N	67					194
							74	9									
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	360	1	10791	3	N	-0-					194
*12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	223	1	10033	3	N	30	188	1			36
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 135,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

01	T. A.		6603	-0-	6603	13229	583	1	6020	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5586	-0-	5586	18815	453	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	25195	X	6380	-0-	-18815	-0-	618	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	609	1	6101	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	637	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	592	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6838	-0-	-106	-0-	630	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	433	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	156	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	158	1	8389	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7751	-0-	-1339	-0-	135	1	7616	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		4447	-0-	4447	9310	101	1	4281	3	N	59					101
							65	9									
02	T. A.		4510	-0-	4510	13820	102	1	4357	3	N	46					147
							51	9									
03	19070	X	5250	-0-	-13820	-0-	118	1	5086	3	N	42					189
							46	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	79	1	3388	3	N	48	193	1			44
							53	9									
05	4991	X	1959	-0-	-3032	-0-	44	1	1871	3	N	40					84
							44	9									
06	5070	X	3524	-0-	-1546	-0-	120	1	3368	3	N	33					117
							36	9									
07	5239	X	4274	-0-	-965	-0-	142	1	4100	3	N	29					146
							32	9									
08	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	78	1	2271	3	N	11					157
							12	9									
09	3510	X	1734	-0-	-1776	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					157
*10	4278	X	1618	-0-	-2660	-0-	53	1	1565	3	N	-0-					157
*11	4140	X	1056	-0-	-3084	-0-	34	1	1022	3	N	-0-					157
12	3100	X	529	-0-	-2571	-0-	16	1	488	3	N	23	173	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

01	3100	N	4735	-0-	1635	1635	940	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5322	-0-	2522	4157	695	1	4627	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6413	-0-	3313	7470	553	1	5860	3	N	-0-					-0-
04	10141	X	2671	-0-	-7470	-0-	529	1	2142	3	N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1465	1	3739	3	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1500	1	1792	3	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1550	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1506	-0-	-757	-0-	1506	1			N	-0-					-0-
09	2190	X	1692	-0-	-498	-0-	390	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	205	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	2190	X	956	-0-	-1234	-0-	247	1	709	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	255	-0-	-2008	-0-	255	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

01	589	X	506	-0-	-83	-0-	506	1			N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	562	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	606	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	480	X	354	-0-	-126	-0-	354	1			N	-0-					-0-
05	2294	X	1302	-0-	-992	-0-	518	1	784	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	1334	-0-	-2266	-0-	486	1	848	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	579	-0-	-3141	-0-	579	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	48	-0-	-3672	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	1320	X	131	-0-	-1189	-0-	131	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	558	-0-	-806	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	1320	X	550	-0-	-770	-0-	550	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		520	-0-	520	520	520	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 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	7378	X	7257	-0-	-121	-0-	186	1	7071	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	6211	-0-	-453	-0-	155	1	6056	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6672	-0-	-706	-0-	176	1	6496	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6562	-0-	-578	-0-	175	1	6387	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	179	1	6621	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6410	-0-	-610	-0-	171	1	6239	2	N	-0-			-0-
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	191	1	6935	2	N	-0-			-0-
*08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	276	1	6700	2	N	-0-			-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	173	1	6492	2	N	-0-			-0-
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	190	1	7161	2	N	-0-			-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	260	1	6691	2	N	-0-			-0-
*12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	265	1	7025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	178	1	7478	3	N	-0-			-0-
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	166	1	7077	3	N	-0-			-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	178	1	7602	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	7538	-0-	-142	-0-	172	1	7366	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7444	-0-	-585	-0-	171	1	7273	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	6723	-0-	-1047	-0-	156	1	6567	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	164	1	7054	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	7180	-0-	-601	-0-	161	1	7019	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	152	1	6659	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	157	1	6931	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	6746	-0-	-244	-0-	148	1	6598	3	N	-0-			-0-
*12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	162	1	7208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10633	X	9210	-0-	-1423	-0-	213	1	8997	3	Y	-0-			2
02	9604	X	7715	-0-	-1889	-0-	177	1	7538	3	Y	-0-			2
03	10199	X	8705	-0-	-1494	-0-	198	1	8507	3	Y	-0-			2
04	9810	X	8559	-0-	-1251	-0-	195	1	8364	3	Y	-0-			2
05	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	201	1	8584	3	Y	-0-			2
06	8910	X	8567	-0-	-343	-0-	199	1	8368	3	Y	-0-			2
07	8835	X	7976	-0-	-859	-0-	180	1	7796	3	Y	-0-			2
08	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	169	1	7381	3	Y	-0-			2
09	8580	X	7862	-0-	-718	-0-	175	1	7687	3	Y	-0-			2
10	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	174	1	7693	3	Y	-0-			2
11	8580	X	7569	-0-	-1011	-0-	166	1	7403	3	Y	-0-			2
12	8091	X	7665	-0-	-426	-0-	168	1	7497	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 98,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	43	1			5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-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: 4

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	272	1	11502	3	N	31					127
							34	9										
02	10640	X	10392	-0-	-248	-0-	237	1	10129	3	N	24					151
							26	9										
03	11780	X	11581	-0-	-199	-0-	263	1	11277	3	N	37	143	1			45
							41	9										
04	11400	X	11320	-0-	-80	-0-	257	1	11050	3	N	12					57
							13	9										
05	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	257	1	10971	3	N	98					155
							108	9										
06	11400	X	10411	-0-	-989	-0-	240	1	10147	3	N	22	47	1			130
							24	9										
07	11687	X	10568	-0-	-1119	-0-	238	1	10312	3	N	16					146
							18	9										
08	11687	X	10277	-0-	-1410	-0-	229	1	10038	3	N	9					155
							10	9										
*09	11310	X	8478	-0-	-2832	-0-	188	1	8283	3	N	6					161
							7	9										
*10	11346	X	8832	-0-	-2514	-0-	195	1	8637	3	N	-0-					161
*11	10410	X	8297	-0-	-2113	-0-	181	1	8116	3	N	-0-					161
*12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	225	1	10141	3	N	30					156
							33	9										

TOTAL GAS PROD: 123,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	990	1	3823	3	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	895	1	3511	3	N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	989	1	3866	3	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	955	1	3601	3	N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	982	1	3501	3	N	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	958	1	3719	3	N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	973	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	965	1	3694	3	N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	873	1	3742	3	N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	956	1	3887	3	N	-0-					-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	950	1	3578	3	N	-0-					-0-
*12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	985	1	3868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	557	1	21192	2	N	-0-			-0-
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	481	1	18776	2	N	-0-			-0-
03	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	572	1	21086	2	N	-0-			-0-
04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	553	1	20201	2	N	-0-			-0-
05	20925	X	20864	-0-	-61	-0-	550	1	20314	2	N	-0-			-0-
06	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	539	1	19679	2	N	-0-			-0-
07	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	601	1	21990	2	N	-0-			-0-
08	20925	X	13667	-0-	-7258	-0-	360	1	13307	2	N	-0-			-0-
09	20250	X	15480	-0-	-4770	-0-	401	1	15079	2	N	-0-			-0-
10	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	571	1	21586	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	20127	-0-	-123	-0-	502	1	19625	2	N	-0-			-0-
12	22599	X	19809	-0-	-2790	-0-	481	1	19328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,331 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	16368	X	14072	-0-	-2296	-0-	360	1	13712	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	7535	-0-	-7249	-0-	188	1	7347	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14776	-0-	-848	-0-	391	1	14385	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	14587	-0-	-23	-0-	583	1	14004	2	N	-0-			-0-
05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	595	1	14461	2	N	-0-			-0-
06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	386	1	14089	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14849	-0-	-217	-0-	592	1	14257	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	586	1	14235	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	14499	-0-	-81	-0-	563	1	13936	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	15027	-0-	-39	-0-	581	1	14446	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	14125	-0-	-365	-0-	528	1	13597	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	14051	-0-	-922	-0-	512	1	13539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15004	X	14793	-0-	-211	-0-	379	1	14414	2	N	-0-			-0-
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	343	1	13359	2	N	-0-			-0-
03	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	386	1	14236	2	N	-0-			-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	577	1	13860	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	14204	-0-	-831	-0-	561	1	13643	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13275	-0-	-1275	-0-	354	1	12921	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	14174	-0-	-861	-0-	565	1	13609	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	13847	-0-	-1064	-0-	547	1	13300	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	491	1	12142	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	13008	-0-	-1190	-0-	503	1	12505	2	N	-0-			-0-
11	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	579	1	14910	2	N	-0-			-0-
*12	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	600	1	15885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	282	1	10720	2	N	-0-			-0-
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	245	1	9557	2	N	-0-			-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	251	1	9251	2	N	-0-			-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	246	1	9007	2	N	-0-			-0-
05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	265	1	9791	2	N	-0-			-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	246	1	9001	2	N	-0-			-0-
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	257	1	9336	2	N	-0-			-0-
*08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	281	1	10368	2	N	-0-			-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	251	1	9455	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	266	1	10057	2	N	-0-			-0-
11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	275	1	10750	2	N	-0-			-0-
*12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	257	1	10326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,741 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		5477	-0-	5477	5477	126	1	5351	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5477					N	-0-			-0-
04	T. A.		5867	-0-	5867	11344	134	1	5733	3	N	-0-			-0-
05	17461	X	6117	-0-	-11344	-0-	140	1	5977	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	278	1	7980	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	217	1	6404	3	N	-0-			-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	200	1	5958	3	N	-0-			-0-
12	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	209	1	6284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	9658	-0-	-324	-0-	28	1	11	2	N	-0-			-0-
							9619	3							
02	9016	X	8656	-0-	-360	-0-	31	1	8625	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	8523	-0-	-1459	-0-	34	1	4	2	N	-0-			-0-
							8485	3							
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	N	-0-			-0-
							9445	3							
05	9703	X	8932	-0-	-771	-0-	34	1	44	2	N	-0-			-0-
							8854	3							
06	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	32	1	2	2	N	-0-			-0-
							7695	3							
07	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	27	1	5	2	N	-0-			-0-
							7569	3							
08	9796	X	7555	-0-	-2241	-0-	29	1	7526	3	N	-0-			-0-
09	9480	X	8020	-0-	-1460	-0-	34	1	7986	3	N	-0-			-0-
10	8928	X	8486	-0-	-442	-0-	29	1	8457	3	N	-0-			-0-
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	-0-			-0-
							10024	3							
*12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-			-0-
							9692	3							

TOTAL GAS PROD: 104,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13175	X	10744	-0-	-2431	-0-	248	1	10451	3	N	41	184	1			85
							45	9									
02	10696	X	10285	-0-	-411	-0-	233	1	9943	3	N	99					184
							109	9									
03	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	257	1	11072	3	N	146	189	1			141
							161	9									
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	267	1	11468	3	N	139	181	1			99
							153	9									
05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11538	3	N	79					178
							87	9									
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	391	1	10998	3	N	93	186	1			85
							102	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	494	1	14246	3	N	111					196
							122	9									
08	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	518	1	15114	3	N	66	153	1			109
							73	9									
09	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13437	3	N	-0-					109
10	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	467	1	13867	3	N	157					266
							173	9									
11	12750	X	10377	-0-	-2373	-0-	334	1	10008	3	N	32	184	1			114
							35	9									
12	15221	X	11560	-0-	-3661	-0-	369	1	11108	3	N	75					189
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 148,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1269	-0-	1269	1269	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1269					N	-0-					-0-
04	T. A.		1189	-0-	1189	2458	27	1	1162	3	N	-0-					-0-
05	3600	X	1142	-0-	-2458	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7430	-0-	4330	4330	250	1	7180	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1230					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	269	-0-	-847	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	263	-0-	-817	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	33	1	988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	350	1	13318	2	N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	301	1	11745	2	N	-0-					-0-
03	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	339	1	12473	2	N	-0-					-0-
04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	336	1	12271	2	N	-0-					-0-
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	330	1	12208	2	N	-0-					-0-
06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	11741	2	N	-0-					-0-
07	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	333	1	12097	2	N	-0-					-0-
*08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	344	1	12704	2	N	-0-					-0-
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	321	1	12055	2	N	-0-					-0-
10	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	329	1	12440	2	N	-0-					-0-
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	304	1	11878	2	N	-0-					-0-
*12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	314	1	12630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	239	1	10079	3	N	-0-			-0-
02	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	217	1	9226	3	N	-0-			-0-
03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	240	1	10249	3	N	-0-			-0-
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	245	1	10453	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	10206	-0-	-241	-0-	235	1	9971	3	N	-0-			-0-
06	10140	X	9020	-0-	-1120	-0-	209	1	8811	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	8383	-0-	-2684	-0-	191	1	8192	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	9365	-0-	-1702	-0-	210	1	9155	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	9459	-0-	-1251	-0-	212	1	9247	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	9850	-0-	-349	-0-	218	1	9632	3	N	-0-			-0-
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	204	1	9071	3	N	-0-			-0-
*12	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	216	1	9638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

01	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	253	1	10677	3	N	-0-			-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	234	1	9939	3	N	-0-			-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	3	N	-0-			-0-
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	245	1	10454	3	N	-0-			-0-
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	252	1	10704	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	215	1	9056	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	219	1	9456	3	N	-0-			-0-
08	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	217	1	9434	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9009	-0-	-891	-0-	202	1	8807	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	9032	-0-	-1198	-0-	199	1	8833	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	9019	-0-	-341	-0-	198	1	8821	3	N	-0-			-0-
12	9424	X	9025	-0-	-399	-0-	197	1	8828	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,746 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

01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	134	1	5603	3	N	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	134	1	5669	3	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	137	1	5853	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	3166	-0-	-2354	-0-	72	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	116	1	4919	3	N	-0-			-0-
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	171	1	7227	3	N	-0-			-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	131	1	5642	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5196	-0-	-508	-0-	117	1	5079	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4752	-0-	-768	-0-	107	1	4645	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	113	1	4982	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	5083	-0-	-437	-0-	111	1	4972	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	104	1	4648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13237	X	12732	-0-	-505	-0-	326	1	12406	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10328	-0-	-1628	-0-	258	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10295	-0-	-2942	-0-	272	1	10023	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	9696	-0-	-3114	-0-	258	1	9438	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	9876	-0-	-2927	-0-	260	1	9616	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	9788	-0-	-2542	-0-	261	1	9527	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10119	-0-	-1320	-0-	271	1	9848	2	N	-0-			-0-
*08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	283	1	10463	2	N	-0-			-0-
09	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	263	1	9878	2	N	-0-			-0-
10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	282	1	10641	2	N	-0-			-0-
11	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	260	1	10157	2	N	-0-			-0-
*12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	246	1	9865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22010	X	19641	-0-	-2369	-0-	503	1	19138	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	16919	-0-	-2681	-0-	423	1	16496	2	N	-0-			-0-
03	20460	X	17974	-0-	-2486	-0-	475	1	17499	2	N	-0-			-0-
04	19800	X	16843	-0-	-2957	-0-	449	1	16394	2	N	-0-			-0-
05	20460	X	17597	-0-	-2863	-0-	464	1	17133	2	N	-0-			-0-
06	19020	X	17901	-0-	-1119	-0-	477	1	17424	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	18429	-0-	-295	-0-	490	1	17939	2	N	-0-			-0-
*08	17980	X	17806	-0-	-174	-0-	469	1	17337	2	N	-0-			-0-
09	17910	X	16459	-0-	-1451	-0-	426	1	16033	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	17341	-0-	-1166	-0-	447	1	16894	2	N	-0-			-0-
11	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	469	1	18319	2	N	-0-			-0-
*12	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	469	1	18821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,988 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	22692	X	21087	-0-	-1605	-0-	540	1	20547	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	18658	-0-	-1334	-0-	466	1	18192	2	N	-0-			-0-
03	21793	X	20509	-0-	-1284	-0-	542	1	19967	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	19844	-0-	-1186	-0-	529	1	19315	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	528	1	19500	2	N	-0-			-0-
06	20400	X	19008	-0-	-1392	-0-	506	1	18502	2	N	-0-			-0-
07	20646	X	20017	-0-	-629	-0-	532	1	19485	2	N	-0-			-0-
08	20522	X	19471	-0-	-1051	-0-	513	1	18958	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	19562	-0-	-268	-0-	507	1	19055	2	N	-0-			-0-
10	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	570	1	21533	2	N	-0-			-0-
11	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	526	1	20560	2	N	-0-			-0-
*12	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	480	1	19295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	874	1	4970	3	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	840	1	5260	3	N	-0-			-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	919	1	5437	3	N	-0-			-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	922	1	6070	3	N	-0-			-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	926	1	5217	3	N	-0-			-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	907	1	5359	3	N	-0-			-0-
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	926	1	6113	3	N	-0-			-0-
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	938	1	5749	3	N	-0-			-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	903	1	5362	3	N	-0-			-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	935	1	5724	3	N	-0-			-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	921	1	6300	3	N	-0-			-0-
*12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	933	1	6123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	237	1	10024	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	207	1	8817	3	N	-0-			-0-
03	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	225	1	9648	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	217	1	9314	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9652	-0-	-795	-0-	221	1	9431	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	9431	-0-	-499	-0-	218	1	9213	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	9675	-0-	-307	-0-	218	1	9457	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	212	1	9281	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	9112	-0-	-428	-0-	203	1	8909	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9371	-0-	-363	-0-	206	1	9165	3	N	-0-			-0-
11	9420	X	9133	-0-	-287	-0-	199	1	8934	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	9387	-0-	-99	-0-	204	1	9183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 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	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	448	1	18822	3	N	-0-			-0-
02	20468	X	10412	-0-	-10056	-0-	239	1	10173	3	N	-0-			-0-
03	20832	X	16012	-0-	-4820	-0-	366	1	15646	3	N	-0-			-0-
04	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	528	1	22585	3	N	-0-			-0-
05	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	585	1	24819	3	N	-0-			-0-
06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	540	1	22739	3	N	-0-			-0-
07	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	549	1	23605	3	N	-0-			-0-
08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	518	1	22607	3	N	-0-			-0-
09	22200	X	22138	-0-	-62	-0-	495	1	21643	3	N	-0-			-0-
10	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-
11	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	528	1	23538	3	N	-0-			-0-
12	22878	X	15221	-0-	-7657	-0-	333	1	14888	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,095 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 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 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	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	3	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	X	119	-0-	-91	-0-	2	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	124	X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
11	120	X	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	4910	-0-	-1135	-0-	737	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4189	-0-	-1271	-0-	96	1	4093	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	119	1	5089	3	Y	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	117	1	5019	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	144	1	6130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	136	1	5713	3	Y	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	Y	5					5
							6	9									
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	131	1	5690	3	Y	2					7
							2	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	125	1	5449	3	Y	1					8
							1	9									
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	132	1	5845	3	Y	4					12
							4	9									
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	137	1	6119	3	Y	-0-					12
*12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	140	1	6288	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 67,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	12276	X	10380	-0-	-1896	-0-	266	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9398	-0-	-1690	-0-	235	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10307	-0-	-1039	-0-	272	1	10035	2	N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	286	1	10449	2	N	-0-					-0-
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	280	1	10332	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8444	-0-	-1636	-0-	225	1	8219	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	268	1	9792	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10367	-0-	-731	-0-	273	1	10094	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9468	-0-	-1272	-0-	245	1	9223	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9274	-0-	-1328	-0-	239	1	9035	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	8806	-0-	-1214	-0-	220	1	8586	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	9383	-0-	-971	-0-	228	1	9155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTLOB, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 252306 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7200 - 9753

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

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
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	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1074	1	10557	2	N	-0-			-0-
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	938	1	8658	2	N	-0-			-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1055	1	9985	2	N	-0-			-0-
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	615	1	7939	2	N	-0-			-0-
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	667	1	12451	2	N	-0-			-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	306	1	11764	2	N	-0-			-0-
07	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	230	1	11689	2	N	-0-			-0-
08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	233	1	11259	2	N	-0-			-0-
09	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	232	1	12021	2	N	-0-			-0-
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	227	1	12095	2	N	-0-			-0-
11	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	211	1	11889	2	N	-0-			-0-
*12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	209	1	12404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		7371	-0-	7371	14817	141	1	7230	2	N	-0-			-0-
02	21304	X	6487	-0-	-14817	-0-	121	1	6366	2	N	-0-			-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	134	1	6568	2	N	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	137	1	6498	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5962	-0-	-1106	-0-	116	1	5846	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5166	-0-	-1674	-0-	108	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5574	-0-	-1494	-0-	108	1	5466	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	117	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5105	-0-	-1525	-0-	97	1	5008	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5374	-0-	-578	-0-	99	1	5275	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5091	-0-	-519	-0-	89	1	5002	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	88	1	5221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 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	16368	X	14188	-0-	-2180	-0-	501	1	13687	3	N	-0-			-0-
02	14784	X	11383	-0-	-3401	-0-	365	1	11018	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	16231	-0-	-137	-0-	523	1	15708	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	13896	-0-	-1944	-0-	530	1	13366	3	N	-0-			-0-
05	16368	X	12462	-0-	-3906	-0-	514	1	11948	3	N	-0-			-0-
06	15720	X	11056	-0-	-4664	-0-	513	1	10543	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	10101	-0-	-6143	-0-	309	1	9792	3	N	-0-			-0-
08	16244	X	12632	-0-	-3612	-0-	387	1	12245	3	N	-0-			-0-
09	13890	X	13217	-0-	-673	-0-	409	1	12808	3	N	-0-			-0-
10	12462	X	9384	-0-	-3078	-0-	285	1	9099	3	N	-0-			-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-			-0-
12	13671	X	12456	-0-	-1215	-0-	443	1	12013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,006 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	608	1	16605	3	N	-0-			-0-
02	15008	X	14418	-0-	-590	-0-	463	1	13955	3	N	-0-			-0-
03	17050	X	12777	-0-	-4273	-0-	412	1	12365	3	N	-0-			-0-
04	16500	X	15879	-0-	-621	-0-	607	1	15272	3	N	-0-			-0-
05	17050	X	15896	-0-	-1154	-0-	656	1	15240	3	N	-0-			-0-
06	16500	X	15185	-0-	-1315	-0-	705	1	14480	3	N	-0-			-0-
07	16399	X	14546	-0-	-1853	-0-	444	1	14102	3	N	-0-			-0-
08	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	451	1	14263	3	N	-0-			-0-
09	15870	X	12459	-0-	-3411	-0-	386	1	12073	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	14703	-0-	-1200	-0-	447	1	14256	3	N	-0-			-0-
11	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-			-0-
12	14725	X	13061	-0-	-1664	-0-	463	1	12598	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 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	T. A.		82	-0-	82	977	3	1	79	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	977					N	-0-			-0-
03	977	X	-0-	-0-	-977	-0-					N	-0-			-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
07	496	N	23	-0-	-473	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 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	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	111	1	5711	2	N	-0-			-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	74	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	95	1	4636	2	N	-0-			-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	152	1	7229	2	N	-0-			-0-
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	153	1	7725	2	N	-0-			-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	136	1	6393	2	N	-0-			-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	111	1	5621	2	N	-0-			-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	120	1	5816	2	N	-0-			-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	106	1	5501	2	N	-0-			-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	118	1	6298	2	N	-0-			-0-
11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	103	1	5827	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4933	-0-	-988	-0-	82	1	4851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,861 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	9145	X	7020	-0-	-2125	-0-	134	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	3469	-0-	-4791	-0-	64	1	3405	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	5891	-0-	-2045	-0-	508	1	5383	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	3746	-0-	-3934	-0-	116	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	5546	-0-	-2390	-0-	108	1	5438	2	N	-0-			-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	175	1	8210	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	62	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	291	1	14058	2	N	-0-			-0-
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	257	1	13327	2	N	-0-			-0-
10	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	255	1	13569	2	N	-0-			-0-
11	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	227	1	12791	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12498	-0-	-367	-0-	207	1	12291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,559 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	T. A.		2788	-0-	2788	4639	246	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9568	-0-	9568	14207	178	1	9390	2	N	-0-			-0-
03	23501	X	9294	-0-	-14207	-0-	186	1	9108	2	N	-0-			-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	98	1	4667	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	3881	-0-	-5543	-0-	75	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	2062	-0-	-7058	-0-	247	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	3555	-0-	-5869	-0-	563	1	2992	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	1147	-0-	-8153	-0-	23	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3085	-0-	-1685	-0-	58	1	3027	2	N	-0-			-0-
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	86	1	4584	2	N	-0-			-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	85	1	4792	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2720	-0-	-845	-0-	45	1	2675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,412 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	24614	X	22642	-0-	-1972	-0-	580	1	22062	2	N	-0-			-0-
02	21672	X	20123	-0-	-1549	-0-	503	1	19620	2	N	-0-			-0-
03	23095	X	21840	-0-	-1255	-0-	577	1	21263	2	N	-0-			-0-
04	22350	X	21001	-0-	-1349	-0-	559	1	20442	2	N	-0-			-0-
05	22909	X	20789	-0-	-2120	-0-	548	1	20241	2	N	-0-			-0-
06	21900	X	19252	-0-	-2648	-0-	513	1	18739	2	N	-0-			-0-
07	22289	X	20339	-0-	-1950	-0-	541	1	19798	2	N	-0-			-0-
*08	21855	X	20216	-0-	-1639	-0-	533	1	19683	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	19259	-0-	-1741	-0-	499	1	18760	2	N	-0-			-0-
10	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	506	1	19129	2	N	-0-			-0-
11	19680	X	18726	-0-	-954	-0-	467	1	18259	2	N	-0-			-0-
12	20057	X	19089	-0-	-968	-0-	464	1	18625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21638	X	18783	-0-	-2855	-0-	481	1	18302	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17257	-0-	-2287	-0-	431	1	16826	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19393	-0-	-1005	-0-	513	1	18880	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	18550	-0-	-920	-0-	494	1	18056	2	N	-0-					-0-
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	504	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	17636	-0-	-1144	-0-	470	1	17166	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17779	-0-	-1627	-0-	473	1	17306	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17635	-0-	-1771	-0-	465	1	17170	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17558	-0-	-982	-0-	455	1	17103	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	455	1	17186	2	N	-0-					-0-
11	17640	X	16983	-0-	-657	-0-	424	1	16559	2	N	-0-					-0-
*12	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	652	1	17244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,237 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	T. A.		12001	-0-	12001	22809	230	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11158	-0-	11158	33967	207	1	10951	2	N	-0-					-0-
03	46182	X	12215	-0-	-33967	-0-	245	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	238	1	12016	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11915	-0-	-55	-0-	248	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	897	-0-	-11813	-0-	17	1	880	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	801	-0-	-11909	-0-	16	1	785	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	349	-0-	-11951	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	1261	-0-	-11046	-0-	23	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	5720	-0-	-6190	-0-	100	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	775	X	549	-0-	-226	-0-	9	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,433 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	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1059	1	3816	3	N	73	195	1			82
							80	9									
02	3080	X	2804	-0-	-276	-0-	1005	1	1764	3	N	32					114
							35	9									
03	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	1063	1	1310	3	N	27					141
							30	9									
04	3300	X	1294	-0-	-2006	-0-	1029	1	224	3	N	37					178
							41	9									
*05	3410	X	73	-0-	-3337	-0-	72	1	1	9	N	1	161	1			18
*06	3300	X	632	-0-	-2668	-0-	632	1			N	-0-					18
*07	3100	X	1011	-0-	-2089	-0-	1011	1			N	-0-					18
*08	2418	X	754	-0-	-1664	-0-	754	1			N	-0-					18
*09	1290	X	1050	-0-	-240	-0-	1050	1			N	-0-					18
*10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1087	1	85	3	N	-0-					18
*11	990	X	767	-0-	-223	-0-	767	1			N	-0-					18
*12	1023	X	129	-0-	-894	-0-	72	1	57	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-			-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	131	1	5602	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	138	1	5880	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	5675	-0-	-535	-0-	130	1	5545	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	145	1	6149	3	N	-0-			-0-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	168	1	7063	3	N	-0-			-0-
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	279	1	8014	3	N	-0-			-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	248	1	7213	3	N	-0-			-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	241	1	7041	3	N	-0-			-0-
10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	248	1	7331	3	N	-0-			-0-
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	243	1	7250	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	7427	-0-	-199	-0-	239	1	7188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,387 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	10819	X	10421	-0-	-398	-0-	242	1	10179	3	N	-0-			-0-
02	9772	X	9227	-0-	-545	-0-	212	1	9015	3	N	-0-			-0-
03	10571	X	10154	-0-	-417	-0-	232	1	9922	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	223	1	9573	3	N	-0-			-0-
05	10478	X	9990	-0-	-488	-0-	229	1	9761	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	9720	-0-	-360	-0-	225	1	9495	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	336	1	9661	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	334	1	9741	3	N	-0-			-0-
09	9810	X	9572	-0-	-238	-0-	317	1	9255	3	N	-0-			-0-
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	329	1	9732	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	9346	-0-	-404	-0-	302	1	9044	3	N	-0-			-0-
12	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	315	1	9458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,132 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	10695	X	9944	-0-	-751	-0-	231	1	9713	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	207	1	8803	3	N	-0-			-0-
03	10385	X	9900	-0-	-485	-0-	226	1	9674	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9421	-0-	-539	-0-	215	1	9206	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	218	1	9239	3	N	-0-			-0-
06	9660	X	9421	-0-	-239	-0-	218	1	9203	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	9704	-0-	-278	-0-	326	1	9378	3	N	-0-			-0-
08	9889	X	9625	-0-	-264	-0-	319	1	9306	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	9228	-0-	-192	-0-	305	1	8923	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9531	-0-	-203	-0-	311	1	9220	3	N	-0-			-0-
11	9420	X	9185	-0-	-235	-0-	297	1	8888	3	N	-0-			-0-
12	9548	X	9186	-0-	-362	-0-	297	1	8889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4497	-0-	4497	9851	968	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	13820	X	3969	-0-	-9851	-0-	871	1	3098	2	N	-0-			-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	909	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	864	1	2012	2	N	-0-			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	923	1	2773	2	N	-0-			-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	953	1	3919	2	N	-0-			-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	967	1	3700	2	N	-0-			-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	908	1	3768	2	N	-0-			-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	975	1	5473	2	N	-0-			-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1000	1	6092	2	N	-0-			-0-
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	955	1	5494	2	N	-0-			-0-
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	989	1	5463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,301 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1943	X	479	-0-	-1464	-0-	479	1			N	-0-			-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	840	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	513	1	2293	2	N	-0-			-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	502	1	68	2	N	-0-			-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	563	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	735	1	1414	2	N	-0-			-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	690	1	2063	2	N	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	799	1	453	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	7401	-0-	4301	4301	1172	1	6229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,273 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1134	1	3392	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	999	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	1203	-0-	-2579	-0-	579	1	624	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	854	1	2784	2	N	-0-			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	951	1	4095	2	N	-0-			-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	935	1	3880	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	760	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	962	1	3932	2	N	-0-			-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	874	1	3568	2	N	-0-			-0-
10	0	W	4397	-0-	4397	4397	825	1	3572	2	N	-0-			-0-
11	0	W	3999	-0-	3999	8396	878	1	3121	2	N	-0-			-0-
12	0	W	3860	-0-	3860	12256	844	1	3016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,977 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	1457	X	673	-0-	-784	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	215	1	730	3	N	-0-			-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	609	1	1476	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	7361	-0-	4261	4261	776	1	6585	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6188	-0-	3188	7449	781	1	5407	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6023	-0-	2923	10372	789	1	5234	3	N	-0-			-0-
08	16394	X	6022	-0-	-10372	-0-	785	1	5237	3	N	-0-			-0-
09	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	755	1	377	3	N	-0-			-0-
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	569	1	1475	3	N	-0-			-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	526	1	2372	3	N	-0-			-0-
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	492	1	1471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,805 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	14725	X	14633	-0-	-92	-0-	280	1	14353	2	N	-0-			-0-
02	13300	X	12950	-0-	-350	-0-	241	1	12709	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	14231	-0-	-494	-0-	285	1	13946	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	13515	-0-	-735	-0-	279	1	13236	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	13826	-0-	-899	-0-	269	1	13557	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13078	-0-	-1082	-0-	272	1	12806	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13431	-0-	-922	-0-	260	1	13171	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	13028	-0-	-1201	-0-	264	1	12764	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12398	-0-	-1132	-0-	234	1	12164	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	12804	-0-	-1022	-0-	236	1	12568	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	12552	-0-	-528	-0-	218	1	12334	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12011	-0-	-854	-0-	199	1	11812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,457 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	620	X	521	-0-	-99	-0-	509	1	12	2	N	-0-			-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	637	1	531	2	N	-0-			-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	780	1	11255	2	N	-0-			-0-
06	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	779	1	20128	2	N	-0-			-0-
07	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	777	1	16395	2	N	-0-			-0-
08	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	864	1	18349	2	N	-0-			-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	612	1	12118	2	N	-0-			-0-
10	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	767	1	16056	2	N	-0-			-0-
11	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	616	1	20044	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	10921	-0-	-8299	-0-	181	1	10740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13268	X	12155	-0-	-1113	-0-	311	1	11844	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10577	-0-	-1407	-0-	264	1	10313	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	11798	-0-	-1098	-0-	312	1	11486	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11188	-0-	-572	-0-	298	1	10890	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11161	-0-	-991	-0-	294	1	10867	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	285	1	10394	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11033	-0-	-778	-0-	293	1	10740	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	10611	-0-	-1200	-0-	280	1	10331	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	11004	-0-	-186	-0-	285	1	10719	2	N	-0-			-0-
10	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	288	1	10882	2	N	-0-			-0-
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	403	1	10368	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	10989	-0-	-388	-0-	400	1	10589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			107
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			107
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

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

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 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	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-			-0-
02	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	354	1	18675	2	N	-0-			-0-
03	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	410	1	20042	2	N	-0-			-0-
04	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	403	1	19111	2	N	-0-			-0-
05	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	374	1	18856	2	N	-0-			-0-
06	17610	X	15214	-0-	-2396	-0-	317	1	14897	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	17138	-0-	-1059	-0-	331	1	16807	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16997	-0-	-1200	-0-	344	1	16653	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15617	-0-	-1993	-0-	295	1	15322	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16550	-0-	-1647	-0-	305	1	16245	2	N	-0-			-0-
11	16590	X	15942	-0-	-648	-0-	277	1	15665	2	N	-0-			-0-
*12	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	274	1	16238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,881 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12832	-0-	-932	-0-	493	1	12339	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	11086	-0-	-1010	-0-	416	1	10670	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	12230	-0-	-1503	-0-	485	1	11745	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	12216	-0-	-1074	-0-	488	1	11728	2	N	-0-			-0-
05	13733	X	12799	-0-	-934	-0-	506	1	12293	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11810	-0-	-610	-0-	472	1	11338	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11929	-0-	-688	-0-	476	1	11453	2	N	-0-			-0-
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	512	1	12439	2	N	-0-			-0-
09	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	513	1	12701	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	12760	-0-	-43	-0-	493	1	12267	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	12531	-0-	-9	-0-	469	1	12062	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	13223	-0-	-293	-0-	482	1	12741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,581 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	318	1	16289	2	N	-0-			-0-
02	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	274	1	14492	2	N	-0-			-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	323	1	15765	2	N	-0-			-0-
04	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	314	1	14875	2	N	-0-			-0-
05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	298	1	15033	2	N	-0-			-0-
06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	306	1	14383	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14962	-0-	-104	-0-	289	1	14673	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	14770	-0-	-296	-0-	299	1	14471	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	14059	-0-	-521	-0-	266	1	13793	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14317	-0-	-749	-0-	264	1	14053	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13796	-0-	-784	-0-	240	1	13556	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	13988	-0-	-799	-0-	232	1	13756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,562 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	506	1	15889	2	N	-0-			-0-
02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	280	1	14793	2	N	-0-			-0-
03	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	330	1	16107	2	N	-0-			-0-
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	308	1	14606	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	14254	-0-	-6	-0-	277	1	13977	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13464	-0-	-336	-0-	280	1	13184	2	N	-0-			-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	277	1	14069	2	N	-0-			-0-
08	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	290	1	14016	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	13443	-0-	-357	-0-	254	1	13189	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13666	-0-	-594	-0-	252	1	13414	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12592	-0-	-1208	-0-	219	1	12373	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	12770	-0-	-1211	-0-	212	1	12558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 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	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	492	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	439	1	11277	2	N	-0-					-0-
03	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	507	1	12297	2	N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	496	1	11936	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	494	1	12024	2	N	-0-					-0-
06	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	494	1	11877	2	N	-0-					-0-
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	554	1	13344	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12417	-0-	-138	-0-	491	1	11926	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11011	-0-	-1139	-0-	428	1	10583	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10976	-0-	-1579	-0-	424	1	10552	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10462	-0-	-1688	-0-	391	1	10071	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10745	-0-	-1376	-0-	391	1	10354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-8292	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7972	-0-	-540	-0-	504	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	945	1	9630	2	N	120	120	1			-0-
							132	9									
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	966	1	10493	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	920	1	8957	2	N	-0-					-0-
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	917	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	986	1	10000	2	N	-0-					-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	957	1	9092	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	7144	-0-	-1976	-0-	770	1	6374	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8783	-0-	-641	-0-	921	1	7862	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	5985	-0-	-3135	-0-	822	1	5163	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	4878	-0-	-5538	-0-	814	1	4064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 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	18135	X	16127	-0-	-2008	-0-	374	1	15753	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15642	-0-	-738	-0-	359	1	15283	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	16926	-0-	-1054	-0-	387	1	16539	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	373	1	15959	3	N	-0-					-0-
05	17329	X	16067	-0-	-1262	-0-	369	1	15698	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	16093	-0-	-677	-0-	373	1	15720	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15783	-0-	-1546	-0-	358	1	15425	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16200	-0-	-726	-0-	362	1	15838	3	N	-0-					-0-
09	16320	X	15511	-0-	-809	-0-	346	1	15165	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	16033	-0-	-583	-0-	355	1	15678	3	N	-0-					-0-
11	16080	X	15349	-0-	-731	-0-	337	1	15012	3	N	-0-					-0-
*12	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	342	1	15295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

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	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	426	1	16212	2	N	-0-					-0-
02	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	366	1	14269	2	N	-0-					-0-
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	417	1	15377	2	N	-0-					-0-
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	381	1	13934	2	N	-0-					-0-
05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	398	1	14710	2	N	-0-					-0-
06	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	372	1	13582	2	N	-0-					-0-
07	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	404	1	14800	2	N	-0-					-0-
*08	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	383	1	14161	2	N	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	358	1	13468	2	N	-0-					-0-
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	365	1	13799	2	N	-0-					-0-
*11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	328	1	12826	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14189	-0-	-1001	-0-	345	1	13844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

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	16957	X	12884	-0-	-4073	-0-	298	1	12586	3	N	-0-					-0-
02	15288	X	13838	-0-	-1450	-0-	317	1	13521	3	N	-0-					-0-
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	417	1	17932	3	N	-0-					-0-
04	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	376	1	16183	3	N	-0-					-0-
05	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	382	1	16326	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	15781	-0-	-629	-0-	364	1	15417	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15956	-0-	-1001	-0-	361	1	15595	3	N	-0-					-0-
08	16957	X	15825	-0-	-1132	-0-	353	1	15472	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	14973	-0-	-1437	-0-	333	1	14640	3	N	-0-					-0-
10	16709	X	15498	-0-	-1211	-0-	341	1	15157	3	N	-0-					-0-
11	15780	X	15200	-0-	-580	-0-	332	1	14868	3	N	-0-					-0-
12	15965	X	15478	-0-	-487	-0-	337	1	15141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

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	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	190	1	8051	3	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	171	1	7301	3	N	-0-					-0-
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	205	1	8799	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7470	-0-	-720	-0-	170	1	7300	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7479	-0-	-711	-0-	172	1	7307	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	163	1	7020	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	6446	-0-	-2017	-0-	143	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6144	-0-	-1326	-0-	137	1	6007	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	5591	-0-	-2128	-0-	123	1	5468	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6009	-0-	-1461	-0-	131	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	5458	-0-	-1114	-0-	118	1	5340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5270	X	4271	-0-	-999	-0-	146	1	4092	3	N	30					134
							33	9									
02	4760	X	3817	-0-	-943	-0-	129	1	3660	3	N	25					159
							28	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	3	N	30					189
							33	9									
04	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	134	1	3854	3	N	42					231
							46	9									
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	136	1	3862	3	N	-0-	187	1			44
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	153	1	4318	3	N	48					92
							53	9									
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	182	1	5226	3	N	-0-					92
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	156	1	4553	3	N	22					114
							24	9									
09	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	149	1	4360	3	N	-0-					114
10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	149	1	4418	3	N	63					177
							69	9									
*11	5100	X	4281	-0-	-819	-0-	137	1	4118	3	N	24	174	1			27
							26	9									
12	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	120	1	3590	3	N	20					47
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 52,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	16771	X	15518	-0-	-1253	-0-	297	1	15221	2	N	-0-					-0-
02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	327	1	17287	2	N	-0-					-0-
03	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	377	1	18442	2	N	-0-					-0-
04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	399	1	18950	2	N	-0-					-0-
05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	329	1	16571	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15923	-0-	-307	-0-	331	1	15592	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16283	-0-	-488	-0-	315	1	15968	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16098	-0-	-673	-0-	326	1	15772	2	N	-0-					-0-
09	16230	X	15024	-0-	-1206	-0-	284	1	14740	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15146	-0-	-1625	-0-	279	1	14867	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	14454	-0-	-1476	-0-	252	1	14202	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14643	-0-	-1632	-0-	243	1	14400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,771 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	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	271	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	237	1	10111	3	N	-0-					-0-
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	258	1	11075	3	N	-0-					-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	247	1	10619	3	N	-0-					-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	245	1	10489	3	N	-0-					-0-
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	236	1	9949	3	N	-0-					-0-
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	222	1	9581	3	N	-0-					-0-
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	211	1	9232	3	N	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	202	1	8846	3	N	-0-					-0-
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	203	1	8988	3	N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	189	1	8490	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8843	-0-	-333	-0-	193	1	8650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14477	X	13672	-0-	-805	-0-	350	1	13322	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	12361	-0-	-631	-0-	309	1	12052	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	13583	-0-	-398	-0-	359	1	13224	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	13307	-0-	-73	-0-	354	1	12953	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	13664	-0-	-162	-0-	360	1	13304	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	12687	-0-	-543	-0-	338	1	12349	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	11513	-0-	-2251	-0-	459	1	11054	2	N	-0-			-0-
*08	13764	X	10978	-0-	-2786	-0-	434	1	10544	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	9607	-0-	-3713	-0-	373	1	9234	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	9594	-0-	-4077	-0-	371	1	9223	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	9904	-0-	-2786	-0-	371	1	9533	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9508	-0-	-567	-0-	346	1	9162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	321	1	12200	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	11036	-0-	-668	-0-	276	1	10760	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11908	-0-	-771	-0-	315	1	11593	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	306	1	11178	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	303	1	11194	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11191	-0-	-929	-0-	298	1	10893	2	N	-0-			-0-
07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	489	1	11766	2	N	-0-			-0-
*08	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	484	1	11761	2	N	-0-			-0-
09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	458	1	11336	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	11917	-0-	-328	-0-	461	1	11456	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	11371	-0-	-479	-0-	425	1	10946	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11902	-0-	-343	-0-	433	1	11469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,121 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	T. A.		15131	-0-	15131	30807	289	1	14842	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		13316	-0-	13316	44123	247	1	13069	2	N	-0-			-0-
03	58225	X	14102	-0-	-44123	-0-	283	1	13819	2	N	-0-			-0-
04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	272	1	12906	2	N	-0-			-0-
05	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	261	1	13182	2	N	-0-			-0-
06	14430	X	13164	-0-	-1266	-0-	274	1	12890	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	13428	-0-	-1328	-0-	260	1	13168	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	13342	-0-	-763	-0-	270	1	13072	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12613	-0-	-557	-0-	239	1	12374	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12454	-0-	-1155	-0-	230	1	12224	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	11764	-0-	-1406	-0-	205	1	11559	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	203	1	12037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	231	1	11822	2	N	-0-			-0-
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	199	1	10509	2	N	-0-			-0-
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	235	1	11469	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	224	1	10608	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	10996	-0-	-536	-0-	214	1	10782	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	214	1	10084	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10393	-0-	-1139	-0-	201	1	10192	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	9992	-0-	-1540	-0-	202	1	9790	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9215	-0-	-1615	-0-	174	1	9041	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	189	1	10042	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9423	-0-	-867	-0-	164	1	9259	2	N	-0-			-0-
*12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	170	1	10051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

01	12369	X	12277	-0-	-92	-0-	235	1	12042	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	11029	-0-	-143	-0-	205	1	10824	2	N	-0-			-0-
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	249	1	12170	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11785	-0-	-185	-0-	243	1	11542	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	11895	-0-	-474	-0-	231	1	11664	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	11433	-0-	-537	-0-	238	1	11195	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11353	-0-	-1016	-0-	219	1	11134	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11383	-0-	-986	-0-	231	1	11152	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	10680	-0-	-1110	-0-	202	1	10478	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	208	1	11095	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	10753	-0-	-677	-0-	187	1	10566	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	11106	-0-	-54	-0-	184	1	10922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	189	1	9678	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8685	-0-	-219	-0-	161	1	8524	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9390	-0-	-468	-0-	188	1	9202	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	183	1	8699	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8944	-0-	-914	-0-	174	1	8770	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	180	1	8487	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8903	-0-	-707	-0-	172	1	8731	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	175	1	8482	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8453	-0-	-427	-0-	160	1	8293	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8889	-0-	-70	-0-	164	1	8725	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8373	-0-	-297	-0-	146	1	8227	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8381	-0-	-361	-0-	139	1	8242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13299	X	11677	-0-	-1622	-0-	271	1	11406	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	9507	-0-	-2001	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	9738	-0-	-3003	-0-	222	1	9516	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	9557	-0-	-2773	-0-	217	1	9316	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	12214	X	7711	-0-	-4503	-0-	177	1	7533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	237	1	9986	3	Y	-0-					-0-
07	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	217	1	9371	3	Y	5					5
							6	9									
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	220	1	9612	3	Y	5					10
							6	9									
09	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	208	1	9093	3	Y	-0-					10
10	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	199	1	8834	3	Y	2					12
							2	9									
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	206	1	9188	3	Y	-0-					12
*12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	209	1	9363	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 115,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 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	9734	X	9151	-0-	-583	-0-	211	1	8940	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7320	-0-	-1472	-0-	167	1	7153	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	5049	-0-	-4592	-0-	115	1	4934	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	8330	-0-	-940	-0-	189	1	8141	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	196	1	8372	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	195	1	8269	3	N	-0-					-0-
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	196	1	8502	3	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	201	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	8344	-0-	-116	-0-	186	1	8158	3	N	-0-					-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8526	-0-	-204	-0-	187	1	8339	3	N	-0-					-0-
*12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	187	1	8403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 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	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	390	1	12620	3	N	-0-					-0-
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	367	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	366	1	11007	3	N	-0-					-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	318	1	10273	3	N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	358	1	10099	3	N	-0-					-0-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	295	1	9093	3	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	422	1	9590	3	N	-0-					-0-
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	313	1	9877	3	N	-0-					-0-
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	251	1	7841	3	N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	110	1	3505	3	N	-0-					-0-
11	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	217	1	6965	3	N	-0-					-0-
*12	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	328	1	8871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,517 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	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	876	1	3794	3	N	57					163
							63	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	524	1	2735	3	N	75					238
							83	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	695	1	5683	3	N	96	192	1			142
							106	9									
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	707	1	5687	3	N	68	180	1			30
							75	9									
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	536	1	4226	3	N	59					89
							65	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	3	N	65					154
							72	9									
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	709	1	3800	3	N	22					176
							24	9									
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	735	1	6219	3	N	41	177	1			40
							45	9									
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	726	1	4947	3	N	20					60
							22	9									
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	642	1	4466	3	N	69					129
							76	9									
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	665	1	5406	3	N	78	194	1			13
							86	9									
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	618	1	4615	3	N	88					101
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 65,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	178	1	7543	3	N	68					68
							75	9									
02	7112	X	6779	-0-	-333	-0-	156	1	6621	3	N	2					70
							2	9									
03	7874	X	7802	-0-	-72	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					70
04	7620	X	6211	-0-	-1409	-0-	142	1	6069	3	N	-0-					70
05	7874	X	6174	-0-	-1700	-0-	142	1	6032	3	N	-0-					70
06	7560	X	6252	-0-	-1308	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					70
07	7812	X	6367	-0-	-1445	-0-	144	1	6223	3	N	-0-					70
08	7812	X	6038	-0-	-1774	-0-	135	1	5903	3	N	-0-					70
09	6240	X	6074	-0-	-166	-0-	135	1	5939	3	N	-0-					70
10	6448	X	6252	-0-	-196	-0-	138	1	6114	3	N	-0-					70
11	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	N	-0-					70
*12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	139	1	6217	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 77,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	1027	1	5380	3	N	73	190	1			57
							80	9									
02	7028	X	5570	-0-	-1458	-0-	919	1	4557	3	N	85					142
							94	9									
03	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	1015	1	4980	3	N	96	184	1			54
							106	9									
04	7530	X	5516	-0-	-2014	-0-	906	1	4535	3	N	68					122
							75	9									
05	6944	X	5925	-0-	-1019	-0-	1012	1	4830	3	N	75					197
							83	9									
06	6270	X	5659	-0-	-611	-0-	1032	1	4560	3	N	61	179	1			79
							67	9									
07	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	1056	1	4533	3	N	61					140
							67	9									
08	6107	X	5797	-0-	-310	-0-	1060	1	4684	3	N	48					188
							53	9									
09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	1014	1	4215	3	N	44	167	1			65
							48	9									
10	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	1042	1	4234	3	N	62					127
							68	9									
11	5670	X	5579	-0-	-91	-0-	1020	1	4491	3	N	62					189
							68	9									
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1054	1	4668	3	N	54	176	1			67
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 68,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

01	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	437	1	16617	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14587	-0-	-365	-0-	365	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15686	-0-	-868	-0-	415	1	15271	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	414	1	15138	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15046	-0-	-1508	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	13737	-0-	-2283	-0-	366	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	13954	-0-	-2197	-0-	371	1	13583	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15291	-0-	-767	-0-	403	1	14888	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14419	-0-	-1121	-0-	374	1	14045	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	358	1	13541	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	13571	-0-	-1219	-0-	339	1	13232	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	11335	-0-	-3917	-0-	275	1	11060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,131 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	18538	X	17263	-0-	-1275	-0-	663	1	16600	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	15315	-0-	-1261	-0-	574	1	14741	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16908	-0-	-1444	-0-	670	1	16238	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16111	-0-	-1649	-0-	643	1	15468	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16902	-0-	-1171	-0-	668	1	16234	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	16294	-0-	-416	-0-	651	1	15643	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	624	1	15024	2	N	-0-					-0-
*08	16895	X	14818	-0-	-2077	-0-	586	1	14232	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13498	-0-	-2852	-0-	524	1	12974	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13461	-0-	-3434	-0-	521	1	12940	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	12534	-0-	-3756	-0-	469	1	12065	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	12924	-0-	-1274	-0-	471	1	12453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 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	18724	X	16931	-0-	-1793	-0-	393	1	16538	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15099	-0-	-1337	-0-	346	1	14753	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	16844	-0-	-919	-0-	384	1	16460	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	16046	-0-	-1024	-0-	367	1	15679	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	15780	-0-	-1611	-0-	363	1	15417	3	N	-0-					-0-
06	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	572	1	16036	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	724	1	20821	3	N	-0-					-0-
08	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	689	1	20064	3	N	-0-					-0-
09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	579	1	16889	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	19482	-0-	-358	-0-	637	1	18845	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	18240	-0-	-960	-0-	591	1	17649	3	N	-0-					-0-
12	20615	X	18548	-0-	-2067	-0-	598	1	17950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9653	-0-	-1011	-0-	221	1	9326	3	N	96					226
							106	9									
02	9632	X	9022	-0-	-610	-0-	207	1	8815	3	N	-0-					226
03	10354	X	10153	-0-	-201	-0-	232	1	9921	3	N	-0-					226
04	10020	X	252	-0-	-9768	-0-	4	1	160	3	N	80	176	1			130
							88	9									
05	10354	X	10265	-0-	-89	-0-	235	1	10008	3	N	20					150
							22	9									
06	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	294	1	12421	3	N	23					173
							25	9									
07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	432	1	12425	3	N	9					182
							10	9									
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	380	1	11096	3	N	20					202
							22	9									
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	374	1	10955	3	N	11	188	1			25
							12	9									
10	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11369	3	N	26					51
							29	9									
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	362	1	10831	3	N	26					77
							29	9									
12	12400	X	11478	-0-	-922	-0-	369	1	11109	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 122,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 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	19530	X	17758	-0-	-1772	-0-	455	1	17303	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16050	-0-	-1198	-0-	401	1	15649	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	17168	-0-	-1742	-0-	454	1	16714	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16477	-0-	-1493	-0-	439	1	16038	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	17161	-0-	-1222	-0-	452	1	16709	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16811	-0-	-379	-0-	448	1	16363	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17181	-0-	-582	-0-	457	1	16724	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15929	-0-	-1245	-0-	420	1	15509	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15700	-0-	-1100	-0-	407	1	15293	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	17066	-0-	-294	-0-	440	1	16626	2	N	-0-					-0-
11	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	428	1	16727	2	N	-0-					-0-
*12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	440	1	17674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,570 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	217	N	92	-0-	-125	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

01	19995	X	17132	-0-	-2863	-0-	439	1	16693	2	N	-0-					-0-
02	17780	X	14826	-0-	-2954	-0-	371	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	14398	-0-	-5287	-0-	381	1	14017	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	14040	-0-	-4740	-0-	374	1	13666	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	14577	-0-	-3868	-0-	384	1	14193	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	13101	-0-	-3489	-0-	349	1	12752	2	N	-0-					-0-
07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	451	1	16512	2	N	-0-					-0-
*08	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	539	1	19919	2	N	-0-					-0-
09	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	492	1	18496	2	N	-0-					-0-
10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	494	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	19350	X	18268	-0-	-1082	-0-	683	1	17585	2	N	-0-					-0-
12	19561	X	18926	-0-	-635	-0-	689	1	18237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					179
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	669	1	6661	3	N	43					222
							47	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	676	1	4430	3	N	57	185	1			94
							63	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	630	1	4208	3	N	50					144
							55	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	917	1	4876	3	N	37					181
							41	9									
06	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	661	1	1980	3	N	30	177	1			34
							33	9									
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	765	1	4884	3	N	36					70
							40	9									
08	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	761	1	3234	3	N	17					87
							19	9									
09	4500	X	3913	-0-	-587	-0-	712	1	3201	3	N	-0-					87
10	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	845	1	2836	3	N	19					106
							21	9									
11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	699	1	3613	3	N	93	176	1			23
							102	9									
12	5704	X	4194	-0-	-1510	-0-	883	1	3263	3	N	44					67
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 54,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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	10323	X	9639	-0-	-684	-0-	224	1	9415	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8733	-0-	-591	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9903	-0-	-327	-0-	226	1	9677	3	N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	228	1	9681	3	N	-0-					-0-
06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	261	1	11014	3	N	-0-					-0-
07	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	410	1	11774	3	N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	401	1	11683	3	N	-0-					-0-
09	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9978	-0-	-345	-0-	326	1	9652	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9563	-0-	-427	-0-	310	1	9253	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	9424	-0-	-2201	-0-	304	1	9120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,367 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	14508	X	14020	-0-	-488	-0-	359	1	13661	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12812	-0-	-152	-0-	320	1	12492	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13249	-0-	-1073	-0-	350	1	12899	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12721	-0-	-1109	-0-	339	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12873	-0-	-1325	-0-	339	1	12534	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	331	1	12091	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	12935	-0-	-1263	-0-	344	1	12591	2	N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	352	1	12995	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12608	-0-	-112	-0-	490	1	12118	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	12764	-0-	-163	-0-	329	1	12435	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12263	-0-	-667	-0-	459	1	11804	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12908	-0-	-453	-0-	470	1	12438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,922 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	733	X	733	-0-	-0-	-0-	662	1	71	2	N	-0-					-0-
02	560	X	308	-0-	-252	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	620	X	60	-0-	-560	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
04	600	X	100	-0-	-500	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	620	X	59	-0-	-561	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	600	X	58	-0-	-542	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 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	15469	X	15009	-0-	-460	-0-	384	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13666	-0-	-222	-0-	342	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14625	-0-	-441	-0-	387	1	14238	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	14185	-0-	-395	-0-	378	1	13807	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14198	-0-	-930	-0-	374	1	13824	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13093	-0-	-1547	-0-	349	1	12744	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13201	-0-	-1927	-0-	351	1	12850	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13090	-0-	-1573	-0-	345	1	12745	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12557	-0-	-1633	-0-	488	1	12069	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12657	-0-	-1541	-0-	326	1	12331	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12479	-0-	-601	-0-	467	1	12012	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12745	-0-	-461	-0-	464	1	12281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,505 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	14725	X	13588	-0-	-1137	-0-	260	1	13328	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12554	-0-	-746	-0-	233	1	12321	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13254	-0-	-200	-0-	266	1	12988	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12256	-0-	-884	-0-	253	1	12003	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12442	-0-	-1446	-0-	242	1	12200	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12064	-0-	-1376	-0-	251	1	11813	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	236	1	11977	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11954	-0-	-1314	-0-	242	1	11712	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11308	-0-	-962	-0-	214	1	11094	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11949	-0-	-513	-0-	220	1	11729	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11365	-0-	-695	-0-	198	1	11167	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11333	-0-	-757	-0-	188	1	11145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,280 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	15066	X	14164	-0-	-902	-0-	544	1	13620	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12900	-0-	-568	-0-	484	1	12416	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	13930	-0-	-671	-0-	552	1	13378	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13379	-0-	-421	-0-	534	1	12845	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13552	-0-	-739	-0-	535	1	13017	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	519	1	12465	2	N	-0-			-0-
07	14291	X	13226	-0-	-1065	-0-	527	1	12699	2	N	-0-			-0-
*08	13919	X	13088	-0-	-831	-0-	517	1	12571	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	12008	-0-	-1372	-0-	466	1	11542	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	12321	-0-	-1226	-0-	476	1	11845	2	N	-0-			-0-
11	12990	X	11237	-0-	-1753	-0-	420	1	10817	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	11283	-0-	-1644	-0-	411	1	10872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,072 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	7037	X	6369	-0-	-668	-0-	148	1	6221	3	N	-0-			-0-
02	6188	X	5943	-0-	-245	-0-	136	1	5807	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	149	1	6410	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	138	1	5942	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	139	1	5937	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	5976	-0-	-384	-0-	139	1	5837	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6177	-0-	-395	-0-	207	1	5970	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	199	1	5774	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5685	-0-	-405	-0-	188	1	5497	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	189	1	5591	3	N	-0-			-0-
11	5970	X	5355	-0-	-615	-0-	173	1	5182	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	184	1	5514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,671 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	8866	X	8324	-0-	-542	-0-	193	1	8131	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7646	-0-	-26	-0-	176	1	7470	3	N	-0-			-0-
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	193	1	8284	3	N	-0-			-0-
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	188	1	7971	3	N	-0-			-0-
06	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	184	1	7738	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	283	1	8136	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	273	1	7970	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	7812	-0-	-348	-0-	258	1	7554	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	258	1	7629	3	N	-0-			-0-
11	8160	X	6408	-0-	-1752	-0-	208	1	6200	3	N	-0-			-0-
*12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	272	1	8141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	65	1	2740	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	59	1	2508	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	68	1	2951	3	N	-0-			-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-			-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	65	1	2742	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	105	1	3027	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	105	1	3042	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	99	1	2875	3	N	-0-			-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	3	N	-0-			-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	105	1	3119	3	N	-0-			-0-
*12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	107	1	3208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	250	1	10509	3	N	-0-			-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	229	1	9736	3	N	-0-			-0-
03	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	252	1	10792	3	N	-0-			-0-
04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	244	1	10425	3	N	-0-			-0-
05	10726	X	10688	-0-	-38	-0-	245	1	10443	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-			-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	244	1	10682	3	N	-0-			-0-
10	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	269	1	11943	3	N	-0-			-0-
11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	364	1	10856	3	N	-0-			-0-
12	11284	X	10936	-0-	-348	-0-	353	1	10583	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-			-0-
02	7756	X	7463	-0-	-293	-0-	7463	3			N	-0-			-0-
03	8680	X	8044	-0-	-636	-0-	8044	3			N	-0-			-0-
04	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7533	3			N	-0-			-0-
05	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	3			N	-0-			-0-
06	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-			-0-
07	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	3			N	-0-			-0-
08	8029	X	7234	-0-	-795	-0-	7234	3			N	-0-			-0-
09	7530	X	6725	-0-	-805	-0-	6725	3			N	-0-			-0-
10	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	7650	3			N	-0-			-0-
11	7500	X	7390	-0-	-110	-0-	7390	3			N	-0-			-0-
12	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	7176	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12400	X	12060	-0-	-340	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11570	-0-	-1047	-0-	11570	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11220	-0-	-990	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11388	-0-	-1229	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10504	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10479	-0-	-1580	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	9952	-0-	-1268	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10320	-0-	-1057	-0-	10320	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	9826	-0-	-674	-0-	9826	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,306 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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2659	3	N	46					121
							51	9									
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	661	1	1731	3	N	26					147
							29	9									
03	3224	X	658	-0-	-2566	-0-	654	1	4	9	N	4					151
04	3120	X	1749	-0-	-1371	-0-	662	1	1087	3	N	-0-					151
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	788	1	3481	3	N	39					190
							43	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	864	1	3024	3	N	30					220
							33	9									
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	818	1	2743	3	N	12	180	1			52
							13	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	848	1	2743	3	N	30					82
							33	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	748	1	2569	3	N	12					94
							13	9									
10	3224	X	2580	-0-	-644	-0-	724	1	1812	3	N	40					134
							44	9									
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	794	1	2910	3	N	16					150
							18	9									
*12	3162	X	1899	-0-	-1263	-0-	432	1	1463	3	N	4					154
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	1144	1	24062	3	N	41	181	1			68
							45	9									
02	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	991	1	20972	3	N	44					112
							48	9									
03	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	820	1	23480	3	N	21					133
							23	9									
04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1019	1	21866	3	N	30					163
							33	9									
05	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	747	1	21256	3	N	3					166
							3	9									
06	20070	X	19960	-0-	-110	-0-	683	1	19222	3	Y	50	197	1			19
							55	9									
07	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	4	4	1			19
08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					19
09	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					19
*10	20739	X	1	-0-	-20738	-0-	1	3			Y	-0-					19
11	19950	X	11721	-0-	-8229	-0-	379	1	11342	3	Y	-0-					19
12	T. A.		7673	-0-	7673	7673	326	1	7347	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 155,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 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	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	668	1	16721	2	N	-0-					-0-
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	574	1	14738	2	N	-0-					-0-
03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	647	1	15683	2	N	-0-					-0-
04	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	635	1	15267	2	N	-0-					-0-
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	649	1	15776	2	N	-0-					-0-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	645	1	15488	2	N	-0-					-0-
07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	647	1	15578	2	N	-0-					-0-
*08	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	627	1	15229	2	N	-0-					-0-
09	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	602	1	14887	2	N	-0-					-0-
10	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	564	1	14032	2	N	-0-					-0-
11	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	573	1	14733	2	N	-0-					-0-
*12	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	625	1	16544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15249	-0-	-4312	-0-	585	1	14664	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13368	-0-	-1696	-0-	501	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14216	-0-	-2059	-0-	563	1	13653	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	13563	-0-	-2187	-0-	542	1	13021	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14206	-0-	-1573	-0-	561	1	13645	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13583	-0-	-1177	-0-	543	1	13040	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14614	-0-	-173	-0-	583	1	14031	2	N	-0-					-0-
*08	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	663	1	16103	2	N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	619	1	15322	2	N	-0-					-0-
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	583	1	14498	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14245	-0-	-1985	-0-	533	1	13712	2	N	-0-					-0-
*12	15841	X	15430	-0-	-411	-0-	562	1	14868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,262 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	15686	X	15254	-0-	-432	-0-	1278	1	13940	3	N	33	187	1			58
							36	9									
02	14168	X	13632	-0-	-536	-0-	1218	1	12352	3	N	56					114
							62	9									
03	15066	X	13161	-0-	-1905	-0-	778	1	12313	3	N	64					178
							70	9									
04	14760	X	12341	-0-	-2419	-0-	414	1	11913	3	N	13					191
							14	9									
05	15252	X	11968	-0-	-3284	-0-	406	1	11551	3	N	10					201
							11	9									
06	14760	X	12656	-0-	-2104	-0-	433	1	12183	3	N	36	178	1			59
							40	9									
07	15097	X	12943	-0-	-2154	-0-	434	1	12499	3	N	9					68
							10	9									
08	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	504	1	14730	3	N	33					101
							36	9									
09	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	447	1	13106	3	N	-0-					101
*10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	456	1	13534	3	N	74					175
							81	9									
11	14790	X	13558	-0-	-1232	-0-	436	1	13082	3	N	36	188	1			23
							40	9									
*12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	284	1	12769	3	N	39					62
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 161,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	17887	X	17527	-0-	-360	-0-	673	1	16854	2	N	-0-					-0-
02	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	609	1	15634	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	17590	-0-	-297	-0-	697	1	16893	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	17231	-0-	-79	-0-	688	1	16543	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16882	-0-	-1005	-0-	667	1	16215	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	14951	-0-	-2359	-0-	597	1	14354	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	14749	-0-	-3138	-0-	588	1	14161	2	N	-0-					-0-
*08	17794	X	16210	-0-	-1584	-0-	641	1	15569	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	15480	-0-	-1740	-0-	601	1	14879	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	16755	-0-	-140	-0-	648	1	16107	2	N	-0-					-0-
11	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	625	1	16082	2	N	-0-					-0-
*12	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	606	1	16039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,970 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	20956	X	19748	-0-	-1208	-0-	506	1	19242	2	N	-0-					-0-
02	18788	X	17924	-0-	-864	-0-	448	1	17476	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	18243	-0-	-2310	-0-	482	1	17761	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17538	-0-	-2352	-0-	467	1	17071	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	17869	-0-	-2436	-0-	471	1	17398	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	17015	-0-	-2185	-0-	453	1	16562	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17484	-0-	-2356	-0-	465	1	17019	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	17669	-0-	-559	-0-	466	1	17203	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16318	-0-	-1232	-0-	423	1	15895	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16133	-0-	-1723	-0-	416	1	15717	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	15540	-0-	-1560	-0-	581	1	14959	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	15915	-0-	-1755	-0-	580	1	15335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15345	X	14559	-0-	-786	-0-	559	1	14000	2	N	-0-			-0-
02	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	508	1	13041	2	N	-0-			-0-
03	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	591	1	14325	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	14119	-0-	-161	-0-	564	1	13555	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	14427	-0-	-577	-0-	570	1	13857	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	563	1	13520	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14524	-0-	-480	-0-	579	1	13945	2	N	-0-			-0-
*08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	543	1	13197	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	12389	-0-	-1741	-0-	481	1	11908	2	N	-0-			-0-
10	14539	X	11794	-0-	-2745	-0-	456	1	11338	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	10783	-0-	-3287	-0-	403	1	10380	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	11045	-0-	-2285	-0-	402	1	10643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,928 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.		10237	-0-	10237	19902	196	1	10041	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		14096	-0-	14096	33998	262	1	13834	2	N	-0-			-0-
03	49296	X	15298	-0-	-33998	-0-	307	1	14991	2	N	-0-			-0-
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	233	1	11057	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	10551	-0-	-5042	-0-	205	1	10346	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	9676	-0-	-5414	-0-	201	1	9475	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	8716	-0-	-6877	-0-	168	1	8548	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-			-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-			-0-
10	10540	X	21	-0-	-10519	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	9690	X	540	-0-	-9150	-0-	9	1	531	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		2840	-0-	2840	2840	47	1	2793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,265 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	12679	X	11873	-0-	-806	-0-	276	1	11597	3	N	-0-			5
02	11060	X	10697	-0-	-363	-0-	245	1	10452	3	N	-0-			5
03	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	269	1	11510	3	N	-0-			5
04	11490	X	11454	-0-	-36	-0-	261	1	11193	3	N	-0-			5
05	11873	X	11716	-0-	-157	-0-	269	1	11447	3	N	-0-			5
06	11490	X	11267	-0-	-223	-0-	261	1	11006	3	N	-0-			5
*07	11842	X	11095	-0-	-747	-0-	252	1	10843	3	N	-0-			5
08	11842	X	10879	-0-	-963	-0-	243	1	10636	3	N	-0-			5
09	11460	X	10902	-0-	-558	-0-	243	1	10659	3	N	-0-			5
*10	11718	X	11232	-0-	-486	-0-	248	1	10984	3	N	-0-			5
*11	11280	X	10783	-0-	-497	-0-	236	1	10547	3	N	-0-			5
*12	11253	X	11090	-0-	-163	-0-	242	1	10848	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 134,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 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	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	314	1	13258	3	N	-0-			-0-
02	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	292	1	12428	3	N	-0-			-0-
03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	313	1	13409	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12964	-0-	-26	-0-	296	1	12668	3	N	-0-			-0-
05	13423	X	13347	-0-	-76	-0-	306	1	13041	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	12753	-0-	-237	-0-	295	1	12458	3	N	-0-			-0-
*07	13423	X	12613	-0-	-810	-0-	286	1	12327	3	N	-0-			-0-
08	13423	X	12627	-0-	-796	-0-	283	1	12344	3	N	-0-			-0-
*09	12960	X	12482	-0-	-478	-0-	279	1	12203	3	N	-0-			-0-
*10	13361	X	12872	-0-	-489	-0-	284	1	12588	3	N	-0-			-0-
*11	12750	X	12337	-0-	-413	-0-	271	1	12066	3	N	-0-			-0-
12	12896	X	12597	-0-	-299	-0-	275	1	12322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 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	19003	X	18449	-0-	-554	-0-	472	1	17977	2	N	-0-			-0-
02	17164	X	15962	-0-	-1202	-0-	399	1	15563	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	17187	-0-	-1816	-0-	454	1	16733	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	16416	-0-	-1974	-0-	437	1	15979	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	17469	-0-	-1534	-0-	460	1	17009	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	16003	-0-	-1847	-0-	426	1	15577	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	15428	-0-	-2242	-0-	615	1	14813	2	N	-0-			-0-
*08	17484	X	16534	-0-	-950	-0-	653	1	15881	2	N	-0-			-0-
09	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	700	1	17323	2	N	-0-			-0-
10	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	711	1	17677	2	N	-0-			-0-
11	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	654	1	16833	2	N	-0-			-0-
12	18631	X	18161	-0-	-470	-0-	661	1	17500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 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	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	314	1	13241	3	Y	-0-			12
02	12096	X	11991	-0-	-105	-0-	275	1	11716	3	Y	-0-			12
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	302	1	12921	3	Y	-0-			12
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	289	1	12372	3	Y	-0-			12
05	13392	X	12787	-0-	-605	-0-	294	1	12493	3	Y	-0-			12
06	12780	X	12438	-0-	-342	-0-	288	1	12150	3	Y	-0-			12
07	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	281	1	12112	3	Y	-0-			12
08	13206	X	12000	-0-	-1206	-0-	268	1	11732	3	Y	-0-			12
09	12660	X	11347	-0-	-1313	-0-	253	1	11094	3	Y	-0-			12
10	12865	X	11632	-0-	-1233	-0-	257	1	11375	3	Y	-0-			12
11	12450	X	11319	-0-	-1131	-0-	248	1	11071	3	Y	-0-			12
12	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	257	1	11507	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 147,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13888	X	13131	-0-	-757	-0-	305	1	12826	3	Y	-0-					5
02	12152	X	11623	-0-	-529	-0-	267	1	11356	3	Y	-0-					5
03	13454	X	12781	-0-	-673	-0-	292	1	12489	3	Y	-0-					5
04	12930	X	12253	-0-	-677	-0-	280	1	11973	3	Y	-0-					5
05	13144	X	12271	-0-	-873	-0-	282	1	11989	3	Y	-0-					5
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	275	1	11583	3	Y	-0-					5
07	12803	X	12119	-0-	-684	-0-	275	1	11844	3	Y	-0-					5
08	12772	X	11960	-0-	-812	-0-	267	1	11693	3	Y	-0-					5
09	12240	X	11323	-0-	-917	-0-	253	1	11070	3	Y	-0-					5
10	12276	X	11620	-0-	-656	-0-	257	1	11363	3	Y	-0-					5
11	11850	X	11551	-0-	-299	-0-	254	1	11297	3	Y	-0-					5
12	11935	X	11609	-0-	-326	-0-	254	1	11355	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 144,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 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	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	3	N	101					141
							111	9									
02	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	413	1	11728	3	N	54	177	1			18
							59	9									
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	505	1	14418	3	N	72					90
							79	9									
04	10500	X	8793	-0-	-1707	-0-	293	1	8420	3	N	73	156	1			7
							80	9									
05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	541	1	15385	3	N	50					57
							55	9									
06	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	535	1	15037	3	N	42					99
							46	9									
07	10850	X	7072	-0-	-3778	-0-	237	1	6813	3	N	20					119
							22	9									
08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	589	1	17175	3	N	37					156
							41	9									
09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	586	1	17139	3	N	62	187	1			31
							68	9									
10	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	381	1	11289	3	N	21					52
							23	9									
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	410	1	12271	3	N	40					92
							44	9									
12	18383	X	10497	-0-	-7886	-0-	337	1	10121	3	N	35					127
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 159,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	293	1	12337	3	Y	-0-					17
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	255	1	10827	3	Y	-0-					17
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	270	1	11568	3	Y	-0-					17
04	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	275	1	11791	3	Y	-0-					17
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	298	1	12688	3	Y	-0-	12	1			5
06	11580	X	11143	-0-	-437	-0-	258	1	10883	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	11966	X	11120	-0-	-846	-0-	252	1	10868	3	Y	-0-					5
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	275	1	12028	3	Y	-0-					5
09	11580	X	11451	-0-	-129	-0-	256	1	11195	3	Y	-0-					5
10	11966	X	11779	-0-	-187	-0-	260	1	11518	3	Y	1					6
							1	9									
11	11580	X	11195	-0-	-385	-0-	246	1	10948	3	Y	1					7
							1	9									
12	11904	X	11564	-0-	-340	-0-	253	1	11311	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 141,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	11718	X	11115	-0-	-603	-0-	258	1	10857	3	Y	-0-					20
02	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	226	1	9605	3	Y	8					28
							9	9									
03	11377	X	10845	-0-	-532	-0-	247	1	10580	3	Y	16					44
							18	9									
04	11010	X	10783	-0-	-227	-0-	246	1	10537	3	Y	-0-					44
05	11315	X	10880	-0-	-435	-0-	250	1	10630	3	Y	-0-	39	1			5
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	245	1	10336	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	242	1	10431	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	234	1	10224	3	Y	-0-					5
09	10500	X	10339	-0-	-161	-0-	230	1	10109	3	Y	-0-					5
10	10850	X	9631	-0-	-1219	-0-	213	1	9418	3	Y	-0-					5
11	10500	X	10005	-0-	-495	-0-	219	1	9780	3	Y	5					10
							6	9									
12	10695	X	9868	-0-	-827	-0-	216	1	9652	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 125,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	226	1	9530	3	Y	1					28
							1	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	199	1	8458	3	Y	-0-					28
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	205	1	8755	3	Y	-0-					28
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					28
05	8494	X	8213	-0-	-281	-0-	189	1	8024	3	Y	-0-					28
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	215	1	9055	3	Y	-0-					28
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	216	1	9319	3	Y	-0-					28
08	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	190	1	8301	3	Y	-0-					28
09	8760	X	7366	-0-	-1394	-0-	165	1	7201	3	Y	-0-					28
10	9052	X	7287	-0-	-1765	-0-	161	1	7126	3	Y	-0-					28
11	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	176	1	7879	3	Y	-0-					28
*12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	180	1	8044	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 102,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

01	14384	X	11323	-0-	-3061	-0-	387	1	10894	3	N	38					157
							42	9									
02	12068	X	10002	-0-	-2066	-0-	339	1	9619	3	N	40					197
							44	9									
03	13175	X	10900	-0-	-2275	-0-	367	1	10511	3	N	20					217
							22	9									
04	12750	X	9657	-0-	-3093	-0-	325	1	9332	3	N	-0-	183	1			34
05	11315	X	10259	-0-	-1056	-0-	347	1	9912	3	N	-0-					34
06	10950	X	9727	-0-	-1223	-0-	330	1	9317	3	N	73					107
							80	9									
07	11067	X	8968	-0-	-2099	-0-	301	1	8667	3	N	-0-					107
08	10943	X	472	-0-	-10471	-0-	16	1	456	3	N	-0-					107
09	9930	X	4557	-0-	-5373	-0-	768	1	3789	3	N	-0-					107
10	10261	X	7123	-0-	-3138	-0-	1054	1	6039	3	N	27					134
							30	9									
11	9720	X	3905	-0-	-5815	-0-	684	1	3214	3	N	6					140
							7	9									
12	T. A.		5136	-0-	5136	5136	963	1	4158	3	N	14					154
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 92,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

01	30070	X	26525	-0-	-3545	-0-	679	1	25846	2	N	-0-					-0-
02	27160	X	23843	-0-	-3317	-0-	596	1	23247	2	N	-0-					-0-
03	27931	X	24432	-0-	-3499	-0-	646	1	23786	2	N	-0-					-0-
04	27030	X	23565	-0-	-3465	-0-	628	1	22937	2	N	-0-					-0-
05	27094	X	24232	-0-	-2862	-0-	638	1	23594	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	23355	-0-	-2325	-0-	622	1	22733	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23945	-0-	-2467	-0-	637	1	23308	2	N	-0-					-0-
08	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	660	1	24377	2	N	-0-					-0-
09	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	696	1	26188	2	N	-0-					-0-
10	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	680	1	25671	2	N	-0-					-0-
11	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	693	1	27078	2	N	-0-					-0-
12	27776	X	25725	-0-	-2051	-0-	625	1	25100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 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	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	258	1	10868	3	N	-0-			-0-
02	10108	X	9686	-0-	-422	-0-	222	1	9464	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	229	1	9832	3	N	-0-			-0-
04	10770	X	9785	-0-	-985	-0-	223	1	9562	3	N	-0-			-0-
05	11129	X	9704	-0-	-1425	-0-	222	1	9482	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	8852	-0-	-1918	-0-	205	1	8647	3	N	-0-			-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	255	1	11020	3	N	-0-			-0-
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	235	1	10274	3	N	-0-			-0-
09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	220	1	9653	3	N	-0-			-0-
10	11284	X	10074	-0-	-1210	-0-	222	1	9852	3	N	-0-			-0-
11	10920	X	9491	-0-	-1429	-0-	208	1	9283	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	9898	-0-	-518	-0-	216	1	9682	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 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	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	225	1	9492	3	N	-0-			-0-
02	9968	X	8089	-0-	-1879	-0-	186	1	7903	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	10642	-0-	-394	-0-	243	1	10399	3	N	-0-			-0-
04	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	226	1	9691	3	N	-0-			-0-
05	10819	X	8369	-0-	-2450	-0-	192	1	8177	3	N	-0-			-0-
06	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	230	1	9701	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	9671	-0-	-962	-0-	219	1	9452	3	N	-0-			-0-
08	10633	X	10128	-0-	-505	-0-	227	1	9901	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	9169	-0-	-761	-0-	205	1	8964	3	N	-0-			-0-
10	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	206	1	9117	3	N	-0-			-0-
11	9930	X	9286	-0-	-644	-0-	301	1	8985	3	N	-0-			-0-
12	10137	X	9676	-0-	-461	-0-	312	1	9364	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 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	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	664	1	25282	2	N	-0-			-0-
02	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	562	1	21935	2	N	-0-			-0-
03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	642	1	23643	2	N	-0-			-0-
04	22800	X	22352	-0-	-448	-0-	595	1	21757	2	N	-0-			-0-
05	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	628	1	23196	2	N	-0-			-0-
06	22800	X	22250	-0-	-550	-0-	593	1	21657	2	N	-0-			-0-
07	23560	X	23358	-0-	-202	-0-	621	1	22737	2	N	-0-			-0-
08	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	628	1	23193	2	N	-0-			-0-
09	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	605	1	22755	2	N	-0-			-0-
10	23560	X	22124	-0-	-1436	-0-	571	1	21553	2	N	-0-			-0-
11	22800	X	22624	-0-	-176	-0-	565	1	22059	2	N	-0-			-0-
12	24149	X	21571	-0-	-2578	-0-	524	1	21047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	271	1	11416	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	216	1	9213	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	9406	-0-	-2219	-0-	214	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	8788	-0-	-2462	-0-	201	1	8587	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	11044	-0-	-581	-0-	253	1	10791	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	10125	-0-	-1125	-0-	234	1	9891	3	N	-0-					-0-
07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10395	-0-	-641	-0-	233	1	10162	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9331	-0-	-1349	-0-	209	1	9122	3	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-					-0-
11	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	390	1	11653	3	N	-0-					-0-
*12	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	345	1	10362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,629 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	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	171	1	7207	3	Y	189	176	1			29
							208	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	163	1	6948	3	Y	-0-					29
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	176	1	7556	3	Y	99					128
							109	9									
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	163	1	6974	3	Y	30	142	1			16
							33	9									
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	163	1	6953	3	Y	32					48
							35	9									
06	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	151	1	6374	3	Y	-0-	43	1			5
07	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	158	1	6816	3	Y	51					56
							56	9									
08	7626	X	6952	-0-	-674	-0-	154	1	6720	3	Y	71	118	1			9
							78	9									
09	7170	X	6507	-0-	-663	-0-	145	1	6362	3	Y	-0-					9
10	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	150	1	6642	3	Y	-0-					9
11	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	131	1	5859	3	Y	-0-					9
*12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	Y	43					52
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 84,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	18662	X	18201	-0-	-461	-0-	466	1	17735	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	15993	-0-	-555	-0-	400	1	15593	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	17231	-0-	-594	-0-	455	1	16776	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	442	1	16156	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	17086	-0-	-1111	-0-	450	1	16636	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	16335	-0-	-1275	-0-	435	1	15900	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16924	-0-	-777	-0-	450	1	16474	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	17075	-0-	-161	-0-	450	1	16625	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16251	-0-	-339	-0-	421	1	15830	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	16695	-0-	-386	-0-	431	1	16264	2	N	-0-					-0-
11	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	431	1	16826	2	N	-0-					-0-
*12	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	435	1	17468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,549 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	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	293	1	12341	3	N	-0-			-0-
02	11116	X	10826	-0-	-290	-0-	249	1	10577	3	N	-0-			-0-
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	294	1	12581	3	N	-0-			-0-
04	12240	X	9506	-0-	-2734	-0-	217	1	9289	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	9929	-0-	-2719	-0-	228	1	9701	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	11019	-0-	-1431	-0-	379	1	10640	3	N	-0-			-0-
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	452	1	13004	3	N	-0-			-0-
08	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	427	1	12430	3	N	-0-			-0-
09	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	338	1	9848	3	N	-0-			-0-
10	13330	X	9401	-0-	-3929	-0-	308	1	9093	3	N	-0-			-0-
11	12900	X	8283	-0-	-4617	-0-	268	1	8015	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	8287	-0-	-5043	-0-	267	1	8020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,259 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	14973	X	13499	-0-	-1474	-0-	313	1	13186	3	N	-0-			-0-
02	14000	X	12057	-0-	-1943	-0-	277	1	11780	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	13504	-0-	-1996	-0-	308	1	13196	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	13358	-0-	-1642	-0-	305	1	13053	3	N	-0-			-0-
05	14291	X	13068	-0-	-1223	-0-	300	1	12768	3	N	-0-			-0-
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	317	1	13343	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	13609	-0-	-186	-0-	308	1	13301	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	13304	-0-	-491	-0-	442	1	12862	3	N	-0-			-0-
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	289	1	12639	3	N	-0-			-0-
10	14105	X	13363	-0-	-742	-0-	437	1	12926	3	N	-0-			-0-
11	13650	X	12446	-0-	-1204	-0-	403	1	12043	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	12914	-0-	-416	-0-	417	1	12497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,710 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	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	278	1	11707	3	N	-0-			-0-
02	11844	X	10633	-0-	-1211	-0-	244	1	10389	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12122	-0-	-805	-0-	277	1	11845	3	N	-0-			-0-
04	12090	X	11496	-0-	-594	-0-	262	1	11234	3	N	-0-			-0-
05	12183	X	11475	-0-	-708	-0-	264	1	11211	3	N	-0-			-0-
06	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	386	1	10820	3	N	-0-			-0-
07	12121	X	11065	-0-	-1056	-0-	373	1	10692	3	N	-0-			-0-
08	12121	X	11149	-0-	-972	-0-	370	1	10779	3	N	-0-			-0-
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	412	1	12047	3	N	-0-			-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	434	1	12820	3	N	-0-			-0-
11	11220	X	10694	-0-	-526	-0-	346	1	10348	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	9817	-0-	-1343	-0-	316	1	9501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30325	X	30325	-0-	-0-	-0-	580	1	29745	2	N	-0-					-0-
02	29960	X	20087	-0-	-9873	-0-	373	1	19714	2	N	-0-					-0-
03	33170	X	27036	-0-	-6134	-0-	542	1	26494	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	549	1	26061	2	N	-0-					-0-
05	31806	X	26574	-0-	-5232	-0-	517	1	26057	2	N	-0-					-0-
06	29340	X	24640	-0-	-4700	-0-	513	1	24127	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	24547	-0-	-2950	-0-	474	1	24073	2	N	-0-					-0-
08	27497	X	24313	-0-	-3184	-0-	492	1	23821	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	23396	-0-	-3214	-0-	442	1	22954	2	N	-0-					-0-
10	26567	X	23980	-0-	-2587	-0-	442	1	23538	2	N	-0-					-0-
11	24630	X	22982	-0-	-1648	-0-	400	1	22582	2	N	-0-					-0-
12	23901	X	15747	-0-	-8154	-0-	261	1	15486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,237 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	22413	X	21596	-0-	-817	-0-	413	1	21183	2	N	-0-					1
02	20272	X	19467	-0-	-805	-0-	362	1	19105	2	N	-0-					1
03	22599	X	21550	-0-	-1049	-0-	432	1	21118	2	N	-0-					1
04	21870	X	20287	-0-	-1583	-0-	419	1	19868	2	N	-0-					1
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	396	1	19962	2	N	-0-					1
06	20910	X	19039	-0-	-1871	-0-	396	1	18643	2	N	-0-					1
07	21545	X	19526	-0-	-2019	-0-	377	1	19149	2	N	-0-					1
08	21545	X	19445	-0-	-2100	-0-	394	1	19051	2	N	-0-					1
09	20280	X	18711	-0-	-1569	-0-	354	1	18357	2	N	-0-					1
10	20367	X	19588	-0-	-779	-0-	361	1	19226	2	N	1					1
							1	9									
11	19050	X	18525	-0-	-525	-0-	322	1	18203	2	N	-0-					1
12	19468	X	18375	-0-	-1093	-0-	305	1	18070	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 236,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	721	1	4926	3	N	62					184
							68	9									
02	5348	X	5301	-0-	-47	-0-	667	1	4534	3	N	91	173	1			102
							100	9									
03	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	714	1	4034	3	N	77					179
							85	9									
04	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	704	1	4488	3	N	64	174	1			69
							70	9									
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	717	1	4465	3	N	81					150
							89	9									
06	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	695	1	4042	3	N	74	157	1			67
							81	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	735	1	5079	3	N	50					117
							55	9									
08	5425	X	4428	-0-	-997	-0-	676	1	3696	3	N	51					168
							56	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	707	1	4992	3	N	68	165	1			71
							75	9									
10	5859	X	5764	-0-	-95	-0-	731	1	4967	3	N	60					131
							66	9									
11	5670	X	4963	-0-	-707	-0-	629	1	4281	3	N	48					179
							53	9									
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	693	1	3377	3	N	56					235
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 62,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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	12648	X	9894	-0-	-2754	-0-	230	1	9664	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	9161	-0-	-2123	-0-	210	1	8951	3	Y	-0-					-0-
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	340	1	14588	3	Y	-0-					-0-
04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	363	1	15563	3	Y	-0-					-0-
05	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	344	1	14668	3	Y	-0-					-0-
06	14460	X	13964	-0-	-496	-0-	324	1	13640	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	344	1	14834	3	Y	-0-					-0-
08	16461	X	14722	-0-	-1739	-0-	329	1	14393	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	13868	-0-	-2062	-0-	310	1	13558	3	Y	-0-					-0-
10	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	316	1	13989	3	Y	-0-					-0-
11	14700	X	13435	-0-	-1265	-0-	294	1	13141	3	Y	-0-					-0-
12	14229	X	13772	-0-	-457	-0-	301	1	13471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9021	X	8193	-0-	-828	-0-	189 42	1 9	7962	3	N	38					139
02	7980	X	7481	-0-	-499	-0-	171 7	1 9	7303	3	N	6	82	1			63
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	168 14	1 9	7213	3	N	13					76
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	195 44	1 9	8375	3	N	40	105	1			11
05	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	170 33	1 9	7261	3	N	30					41
06	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	175 1	1 9	7390	3	N	1					42
07	8897	X	8300	-0-	-597	-0-	187 23	1 9	8090	3	N	21					63
08	8897	X	8530	-0-	-367	-0-	189 63	1 9	8278	3	N	57					120
09	8610	X	7869	-0-	-741	-0-	175 1	1 9	7693	3	N	1					121
10	8308	X	8294	-0-	-14	-0-	182 23	1 9	8089	3	N	21	142	1			-0-
11	8250	X	7646	-0-	-604	-0-	245 54	1 9	7347	3	N	49					49
12	8525	X	7429	-0-	-1096	-0-	239 6	1 9	7184	3	N	5					54

TOTAL GAS PROD: 94,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	16151	X	15018	-0-	-1133	-0-	345	1	14546	3	N	115					180
							127	9									
02	14336	X	11010	-0-	-3326	-0-	252	1	10749	3	N	8	162	1			26
							9	9									
03	15717	X	10460	-0-	-5257	-0-	237	1	10210	3	N	12					38
							13	9									
04	14970	X	10337	-0-	-4633	-0-	235	1	10084	3	N	16	53	1			1
							18	9									
05	15376	X	11611	-0-	-3765	-0-	265	1	11304	3	N	38					39
							42	9									
06	14520	X	11279	-0-	-3241	-0-	260	1	10977	3	N	38					77
							42	9									
07	12183	X	11958	-0-	-225	-0-	270	1	11667	3	N	19					96
							21	9									
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	279	1	12186	3	N	22					118
							24	9									
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	259	1	11381	3	N	2					120
							2	9									
10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	280	1	12402	3	N	48	168	1			-0-
							53	9									
11	12090	X	11969	-0-	-121	-0-	386	1	11553	3	N	27					27
							30	9									
12	12493	X	12380	-0-	-113	-0-	397	1	11939	3	N	40					67
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 142,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	10974	X	9700	-0-	-1274	-0-	223	1	9411	3	N	60					123
							66	9									
02	9632	X	7409	-0-	-2223	-0-	169	1	7207	3	N	30	153	1			-0-
							33	9									
03	10633	X	9374	-0-	-1259	-0-	213	1	9140	3	N	19					19
							21	9									
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	226	1	9721	3	N	41	60	1			-0-
							45	9									
05	10106	X	9644	-0-	-462	-0-	220	1	9388	3	N	33					33
							36	9									
06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	229	1	9651	3	N	5					38
							6	9									
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	242	1	10432	3	N	57					95
							63	9									
08	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	255	1	11153	3	N	19					114
							21	9									
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	224	1	9832	3	N	-0-					114
10	10726	X	10423	-0-	-303	-0-	229	1	10150	3	N	40	154	1			-0-
							44	9									
11	11070	X	10018	-0-	-1052	-0-	322	1	9649	3	N	43					43
							47	9									
12	11439	X	9556	-0-	-1883	-0-	307	1	9234	3	N	14					57
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 118,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	18073	X	16686	-0-	-1387	-0-	381	1	16119	3	N	169	185	1			90
							186	9									
02	16016	X	12949	-0-	-3067	-0-	295	1	12603	3	N	46	106	1			30
							51	9									
03	17391	X	12179	-0-	-5212	-0-	276	1	11852	3	N	46					76
							51	9									
04	16830	X	14020	-0-	-2810	-0-	317	1	13641	3	N	56	130	1			2
							62	9									
05	17143	X	15282	-0-	-1861	-0-	348	1	14827	3	N	97					99
							107	9									
06	16140	X	15415	-0-	-725	-0-	355	1	14986	3	N	67					166
							74	9									
07	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	362	1	15621	3	N	62	187	1			41
							68	9									
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	360	1	15780	3	N	52					93
							57	9									
09	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	343	1	15070	3	N	39					132
							43	9									
10	16058	X	15783	-0-	-275	-0-	346	1	15339	3	N	89	183	1			38
							98	9									
11	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	526	1	15763	3	N	100	119	1			19
							110	9									
12	16182	X	15702	-0-	-480	-0-	503	1	15135	3	N	58					77
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 182,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

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	10602	X	9893	-0-	-709	-0-	448	1	9416	3	N	26					69
							29	9									
02	9576	X	7250	-0-	-2326	-0-	246	1	6959	3	N	41					110
							45	9									
03	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	459	1	9792	3	N	49					159
							54	9									
04	10260	X	9243	-0-	-1017	-0-	410	1	8793	3	N	36	177	1			18
							40	9									
05	10292	X	9463	-0-	-829	-0-	318	1	9065	3	N	73					91
							80	9									
06	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	320	1	9005	3	N	48					139
							53	9									
07	10292	X	9075	-0-	-1217	-0-	303	1	8743	3	N	26					165
							29	9									
08	10292	X	8806	-0-	-1486	-0-	385	1	8385	3	N	33	179	1			19
							36	9									
09	9390	X	8572	-0-	-818	-0-	374	1	8166	3	N	29					48
							32	9									
10	9703	X	8065	-0-	-1638	-0-	262	1	7769	3	N	31					79
							34	9									
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	521	1	11674	3	N	53					132
							58	9									
*12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	308	1	9267	3	N	31					163
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 111,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 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	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	215	1	9070	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	8143	-0-	-117	-0-	187	1	7956	3	Y	-0-					-0-
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	210	1	9017	3	Y	37					37
							41	9									
04	8850	X	5838	-0-	-3012	-0-	132	1	5685	3	Y	19	46	1			10
							21	9									
05	9145	X	6952	-0-	-2193	-0-	158	1	6716	3	Y	71					81
							78	9									
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	198	1	8336	3	Y	8	72	1			17
							9	9									
07	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	186	1	8029	3	Y	-0-					17
08	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	168	1	7350	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	8040	X	7575	-0-	-465	-0-	169	1	7406	3	Y	-0-					-0-
10	8308	X	5202	-0-	-3106	-0-	295	1	4907	3	Y	-0-					-0-
11	8040	X	5831	-0-	-2209	-0-	191	1	5640	3	Y	-0-					-0-
12	8215	X	6386	-0-	-1829	-0-	137	1	6153	3	Y	87					87
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 88,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	15	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	12	1	492	3	N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	13	1	555	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	455	1	201	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

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	17112	X	14829	-0-	-2283	-0-	344	1	14485	3	N	-0-					20
02	15092	X	13382	-0-	-1710	-0-	307	1	13073	3	N	2					22
							2	9									
03	15934	X	15068	-0-	-866	-0-	344	1	14723	3	N	1					23
							1	9									
04	14970	X	13992	-0-	-978	-0-	319	1	13673	3	N	-0-					23
05	15035	X	13786	-0-	-1249	-0-	317	1	13467	3	N	2					25
							2	9									
06	14580	X	13965	-0-	-615	-0-	323	1	13640	3	N	2					27
							2	9									
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	513	1	14754	3	N	-0-					27
08	15066	X	14851	-0-	-215	-0-	493	1	14358	3	N	-0-					27
09	13980	X	13745	-0-	-235	-0-	455	1	13290	3	N	-0-					27
10	15252	X	14198	-0-	-1054	-0-	464	1	13734	3	N	-0-					27
11	14760	X	14158	-0-	-602	-0-	458	1	13700	3	N	-0-					27
12	14849	X	14524	-0-	-325	-0-	468	1	14056	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 171,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

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	28334	X	27530	-0-	-804	-0-	327	1	27046	3	Y	143	187	1			18
							157	9									
02	24892	X	24231	-0-	-661	-0-	284	1	23839	3	Y	98					116
							108	9									
03	28241	X	26575	-0-	-1666	-0-	310	1	26136	3	Y	117	181	1			52
							129	9									
04	27330	X	25476	-0-	-1854	-0-	299	1	25063	3	Y	104					156
							114	9									
05	28241	X	25617	-0-	-2624	-0-	301	1	25209	3	Y	97	168	1			85
							107	9									
06	25770	X	25481	-0-	-289	-0-	302	1	25112	3	Y	61					146
							67	9									
07	26629	X	26278	-0-	-351	-0-	593	1	25609	3	Y	69	172	1			43
							76	9									
08	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	593	1	25950	3	Y	68					111
							75	9									
09	25470	X	25392	-0-	-78	-0-	565	1	24779	3	Y	44					155
							48	9									
10	26319	X	26045	-0-	-274	-0-	571	1	25373	3	Y	92	177	1			70
							101	9									
11	25770	X	24374	-0-	-1396	-0-	531	1	23759	3	Y	76					146
							84	9									
12	26629	X	23622	-0-	-3007	-0-	513	1	23023	3	Y	78	191	1			33
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 307,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13374	-0-	-1134	-0-	311	1	13063	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	11803	-0-	-1077	-0-	271	1	11532	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	308	1	13204	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12709	-0-	-641	-0-	290	1	12419	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12755	-0-	-885	-0-	292	1	12463	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12660	-0-	-420	-0-	293	1	12367	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12914	-0-	-602	-0-	434	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12950	-0-	-566	-0-	430	1	12520	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	12446	-0-	-274	-0-	412	1	12034	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12641	-0-	-441	-0-	413	1	12228	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	12345	-0-	-315	-0-	400	1	11945	3	N	-0-					-0-
*12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	413	1	12375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	310	1	13074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	276	1	11753	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	13039	-0-	-384	-0-	297	1	12742	3	Y	-0-					-0-
04	12990	X	11999	-0-	-991	-0-	274	1	11725	3	Y	-0-					-0-
05	13423	X	8186	-0-	-5237	-0-	188	1	7998	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	33	-0-	-12657	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	8116	-0-	-4997	-0-	184	1	7932	3	Y	-0-					-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	343	1	14991	3	Y	3					3
							3	9									
09	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	371	1	16280	3	Y	7					10
							8	9									
*10	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	352	1	15614	3	Y	-0-					10
11	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	476	1	14252	3	Y	-0-					10
12	17081	X	14886	-0-	-2195	-0-	480	1	14406	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 144,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	317	1	13341	3	N	-0-					-0-
02	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	266	1	11319	3	N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	304	1	13049	3	N	-0-					-0-
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	304	1	13032	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12038	-0-	-703	-0-	276	1	11762	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	11481	-0-	-849	-0-	266	1	11215	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	404	1	11591	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	11263	-0-	-1478	-0-	374	1	10889	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	10654	-0-	-1676	-0-	353	1	10301	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	10319	-0-	-1709	-0-	338	1	9981	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	9301	-0-	-2309	-0-	301	1	9000	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	9305	-0-	-1297	-0-	300	1	9005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 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	5053	X	688	-0-	-4365	-0-	688	1			Y	-0-					-0-
02	1064	X	705	-0-	-359	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
03	806	X	761	-0-	-45	-0-	743	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	686	1			Y	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	641	1	1880	3	Y	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	794	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			Y	-0-					-0-
08	2511	X	782	-0-	-1729	-0-	782	1			Y	-0-					-0-
09	2430	X	743	-0-	-1687	-0-	743	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	702	-0-	-1809	-0-	702	1			Y	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	114	1	4817	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	112	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	106	1	4560	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	106	1	4533	3	Y	87					87
							96	9									
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	110	1	4676	3	Y	9	78	1			18
							10	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	117	1	5034	3	Y	-0-					18
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	110	1	4803	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
09	4740	X	4602	-0-	-138	-0-	102	1	4500	3	Y	-0-					4
10	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					4
11	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	454	1	4168	3	Y	-0-					4
12	5053	X	4454	-0-	-599	-0-	95	1	4263	3	Y	87					91
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 56,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 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	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	185	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	160	1	8440	2	N	-0-					-0-
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	184	1	9001	2	N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	178	1	8445	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8578	-0-	-9	-0-	167	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	2783	-0-	-5527	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	390	-0-	-8197	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
08	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	566	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	201	1	10427	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	192	1	10200	2	N	-0-					-0-
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	166	1	9377	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	9349	-0-	-1501	-0-	155	1	9194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	798	1	432	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	15761	-0-	12961	12961	1208	1	14553	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	20258	-0-	17158	30119	1524	1	18734	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	18592	-0-	15592	45711	1438	1	17154	3	N	-0-					-0-
05	63024	X	17313	-0-	-45711	-0-	840	1	16473	3	N	-0-					-0-
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	540	1	15194	3	N	-0-					-0-
07	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	483	1	13915	3	N	-0-					-0-
08	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	446	1	12992	3	N	-0-					-0-
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	264	1	11581	3	N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	346	1	10271	3	N	-0-					-0-
11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	396	1	11878	3	N	-0-					-0-
12	14384	X	10475	-0-	-3909	-0-	228	1	10247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 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	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	780	1	21959	3	N	-0-					-0-
02	19768	X	17957	-0-	-1811	-0-	611	1	17346	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	18520	-0-	-3366	-0-	625	1	17895	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	16717	-0-	-4463	-0-	562	1	16155	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	16013	-0-	-5873	-0-	543	1	15470	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	14922	-0-	-6258	-0-	512	1	14410	3	N	-0-					-0-
07	19871	X	14774	-0-	-5097	-0-	495	1	14279	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14502	-0-	-4005	-0-	480	1	14022	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	13003	-0-	-3707	-0-	289	1	12714	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	13636	-0-	-2391	-0-	300	1	13336	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	11956	-0-	-2954	-0-	386	1	11570	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	10435	-0-	-4228	-0-	226	1	10209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 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	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	1226	1	3964	3	N	25					177
							28	9									
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1187	1	5863	3	N	24	171	1			30
							26	9									
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1273	1	5364	3	N	12					42
							13	9									
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1285	1	6737	3	N	23					65
							25	9									
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1319	1	6665	3	N	20					85
							22	9									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1199	1	4256	3	N	15					100
							17	9									
07	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	1186	1	2910	3	N	8					108
							9	9									
08	5394	X	4082	-0-	-1312	-0-	1184	1	2894	3	N	4					112
							4	9									
09	5220	X	2425	-0-	-2795	-0-	1096	1	1329	3	N	-0-					112
*10	5394	X	321	-0-	-5073	-0-	321	1			N	-0-					112
11	5220	X	603	-0-	-4617	-0-	602	1	1	9	N	1					113
12	4092	X	629	-0-	-3463	-0-	629	1			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 52,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	335	1	17192	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15019	-0-	-689	-0-	279	1	14740	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	303	1	14805	2	N	-0-					-0-
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	351	1	16650	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16905	-0-	-486	-0-	329	1	16576	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	15721	-0-	-1109	-0-	327	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	16348	-0-	-1043	-0-	316	1	16032	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	15495	-0-	-1896	-0-	314	1	15181	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14746	-0-	-2084	-0-	279	1	14467	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13878	-0-	-3017	-0-	256	1	13622	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	12512	-0-	-3298	-0-	218	1	12294	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	13117	-0-	-2538	-0-	218	1	12899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	229	1	11754	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10390	-0-	-586	-0-	193	1	10197	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11426	-0-	-943	-0-	229	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10622	-0-	-1348	-0-	219	1	10403	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	220	1	11113	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10342	-0-	-1268	-0-	215	1	10127	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10751	-0-	-750	-0-	208	1	10543	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10430	-0-	-1009	-0-	211	1	10219	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10474	-0-	-506	-0-	198	1	10276	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	10687	-0-	-659	-0-	197	1	10490	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	10123	-0-	-287	-0-	176	1	9947	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	10367	-0-	-452	-0-	172	1	10195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,928 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	15717	X	15667	-0-	-50	-0-	401	1	15266	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	13791	-0-	-97	-0-	345	1	13446	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14211	-0-	-824	-0-	376	1	13835	2	N	-0-			-0-
04	15150	X	13680	-0-	-1470	-0-	364	1	13316	2	N	-0-			-0-
05	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	429	1	15844	2	N	-0-			-0-
06	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	426	1	15546	2	N	-0-			-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	433	1	15858	2	N	-0-			-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	434	1	16039	2	N	-0-			-0-
09	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	398	1	14958	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	15260	-0-	-550	-0-	394	1	14866	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	14734	-0-	-566	-0-	368	1	14366	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	15031	-0-	-1337	-0-	365	1	14666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	371	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12333	-0-	-463	-0-	308	1	12025	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12943	-0-	-1069	-0-	342	1	12601	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12407	-0-	-1633	-0-	330	1	12077	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	363	1	13398	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13705	-0-	-335	-0-	365	1	13340	2	N	-0-			-0-
07	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	369	1	13516	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13392	-0-	-372	-0-	353	1	13039	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13119	-0-	-591	-0-	340	1	12779	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13186	-0-	-981	-0-	340	1	12846	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	12369	-0-	-1341	-0-	309	1	12060	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13096	-0-	-792	-0-	318	1	12778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8587	X	4479	-0-	-4108	-0-	909	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	3829	-0-	-1827	-0-	831	1	2998	2	N	-0-			-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1056	1	8065	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	932	1	4456	2	N	-0-			-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1008	1	6589	2	N	-0-			-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1052	1	8853	2	N	-0-			-0-
07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1141	1	11118	2	N	-0-			-0-
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	1089	1	10300	2	N	-0-			-0-
09	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	535	1	15024	2	N	-0-			-0-
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	233	1	8812	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	1288	-0-	-7022	-0-	371	1	917	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	5413	-0-	-7297	-0-	1009	1	4404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,272 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	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	556	1	21156	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	19535	-0-	-65	-0-	488	1	19047	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	19195	-0-	-2505	-0-	507	1	18688	2	N	-0-			-0-
04	21000	X	19908	-0-	-1092	-0-	530	1	19378	2	N	-0-			-0-
05	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	629	1	23246	2	N	-0-			-0-
06	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	584	1	21350	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19545	-0-	-2093	-0-	520	1	19025	2	N	-0-			-0-
08	21700	X	20409	-0-	-1291	-0-	538	1	19871	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	17340	-0-	-3660	-0-	449	1	16891	2	N	-0-			-0-
10	21700	X	21680	-0-	-20	-0-	559	1	21121	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	18876	-0-	-2124	-0-	471	1	18405	2	N	-0-			-0-
12	20398	X	20368	-0-	-30	-0-	495	1	19873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17236	X	16785	-0-	-451	-0-	321	1	16464	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	14709	-0-	-579	-0-	273	1	14436	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	15803	-0-	-813	-0-	317	1	15486	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	14903	-0-	-1327	-0-	308	1	14595	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	15375	-0-	-1396	-0-	299	1	15076	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	14624	-0-	-1606	-0-	304	1	14320	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14854	-0-	-1421	-0-	287	1	14567	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	14530	-0-	-1280	-0-	294	1	14236	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13898	-0-	-1012	-0-	263	1	13635	2	N	-0-			-0-
10	15376	X	14182	-0-	-1194	-0-	261	1	13921	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	13533	-0-	-1077	-0-	235	1	13298	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13612	-0-	-772	-0-	226	1	13386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10323	X	9918	-0-	-405	-0-	190	1	9728	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8394	-0-	-930	-0-	156	1	8238	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	8892	-0-	-1431	-0-	178	1	8714	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	176	1	8331	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	9209	-0-	-1083	-0-	179	1	9030	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8749	-0-	-851	-0-	182	1	8567	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	173	1	8752	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	177	1	8572	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8190	-0-	-720	-0-	155	1	8035	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8477	-0-	-730	-0-	156	1	8321	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	7750	-0-	-1010	-0-	135	1	7615	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	130	1	7707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,597 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	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	878	1	33411	2	N	-0-			-0-
02	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	767	1	29927	2	N	-0-			-0-
03	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	888	1	32693	2	N	-0-			-0-
04	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	858	1	31349	2	N	-0-			-0-
05	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	865	1	31974	2	N	-0-			-0-
06	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	838	1	30627	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	28882	-0-	-72	-0-	768	1	28114	2	N	-0-			-0-
*08	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	771	1	28497	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	20881	-0-	-7139	-0-	541	1	20340	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	27510	-0-	-1444	-0-	709	1	26801	2	N	-0-			-0-
11	28020	X	26471	-0-	-1549	-0-	661	1	25810	2	N	-0-			-0-
*12	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	621	1	24963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28334	X	26823	-0-	-1511	-0-	687	1	26136	2	N	-0-			-0-
02	25592	X	23145	-0-	-2447	-0-	579	1	22566	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	26584	-0-	-1750	-0-	703	1	25881	2	N	-0-			-0-
04	27420	X	26002	-0-	-1418	-0-	693	1	25309	2	N	-0-			-0-
05	28334	X	26768	-0-	-1566	-0-	705	1	26063	2	N	-0-			-0-
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	694	1	25345	2	N	-0-			-0-
07	26877	X	26234	-0-	-643	-0-	698	1	25536	2	N	-0-			-0-
*08	26877	X	25194	-0-	-1683	-0-	664	1	24530	2	N	-0-			-0-
09	26040	X	25164	-0-	-876	-0-	652	1	24512	2	N	-0-			-0-
10	26908	X	25123	-0-	-1785	-0-	648	1	24475	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	24245	-0-	-1795	-0-	605	1	23640	2	N	-0-			-0-
12	26226	X	24000	-0-	-2226	-0-	583	1	23417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,321 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 #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

01	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	427	1	18019	3	N	35					48
							39	9									
02	15848	X	8487	-0-	-7361	-0-	194	1	8252	3	N	37					85
							41	9									
03	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	456	1	19567	3	N	69	154	1			-0-
							76	9									
04	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	418	1	17964	3	N	-0-					-0-
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	412	1	17560	3	N	32					32
							35	9									
06	16980	X	16621	-0-	-359	-0-	384	1	16219	3	N	16					48
							18	9									
07	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	407	1	17574	3	N	9					57
							10	9									
08	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	428	1	18744	3	N	3					60
							3	9									
09	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	424	1	18612	3	N	17					77
							19	9									
10	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	449	1	19935	3	N	2					79
							2	9									
11	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	629	1	18821	3	N	-0-					79
*12	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	631	1	18966	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 215,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1126	1	4218	3	Y	15					87
							17	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	986	1	3376	3	Y	48					135
							53	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1155	1	3784	3	Y	-0-					135
04	4470	X	2262	-0-	-2208	-0-	876	1	1386	3	Y	-0-					135
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	975	1	4243	3	Y	-0-					135
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	968	1	3181	3	Y	-0-					135
07	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	941	1	2352	3	Y	-0-					135
08	4030	X	9	-0-	-4021	-0-	9	3			Y	-0-					135
09	3900	X	3053	-0-	-847	-0-	465	1	2586	3	Y	2					137
							2	9									
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	975	1	3075	3	Y	-0-					137
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	976	1	3336	3	Y	-0-					137
12	T. A.		4137	-0-	4137	4137	947	1	3190	3	Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 45,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 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	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	420	1	21554	2	N	-0-					-0-
02	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	366	1	19354	2	N	-0-					-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	441	1	21543	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	20787	-0-	-183	-0-	429	1	20358	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	20869	-0-	-800	-0-	406	1	20463	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19800	-0-	-1170	-0-	412	1	19388	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19898	-0-	-1771	-0-	385	1	19513	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	19979	-0-	-1690	-0-	405	1	19574	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	19004	-0-	-1786	-0-	359	1	18645	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	19384	-0-	-1479	-0-	357	1	19027	2	N	-0-					-0-
11	19800	X	19270	-0-	-530	-0-	335	1	18935	2	N	-0-					-0-
12	19871	X	19388	-0-	-483	-0-	322	1	19066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 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	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	184	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	162	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8783	-0-	-176	-0-	176	1	8607	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7702	-0-	-968	-0-	159	1	7543	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8098	-0-	-861	-0-	157	1	7941	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7130	-0-	-1540	-0-	148	1	6982	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5927	-0-	-3032	-0-	115	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	5775	-0-	-2998	-0-	117	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	145	1	7545	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7360	-0-	-731	-0-	136	1	7224	2	N	-0-					-0-
11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	130	1	7365	2	N	-0-					-0-
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	120	1	7094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18972	X	14826	-0-	-4146	-0-	343	1	14444	3	N	35					60
							39	9									
02	16548	X	3069	-0-	-13479	-0-	36	1	3033	3	N	-0-					60
03	17670	X	15523	-0-	-2147	-0-	353	1	15170	3	N	-0-					60
04	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	428	1	18405	3	N	3					63
							3	9									
05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	433	1	18484	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	429	1	18122	3	N	-0-					-0-
07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	432	1	18673	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17896	-0-	-1076	-0-	400	1	17496	3	N	-0-					-0-
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	478	1	20969	3	N	63					63
							69	9									
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	484	1	21496	3	N	17	80	1			-0-
							19	9									
11	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	679	1	20322	3	N	-0-					-0-
12	22227	X	21102	-0-	-1125	-0-	679	1	20423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	306	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11738	-0-	-78	-0-	270	1	11468	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	6509	-0-	-6573	-0-	148	1	6361	3	N	-0-					-0-
04	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	327	1	14041	3	N	-0-					-0-
05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	315	1	13415	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12573	-0-	-87	-0-	292	1	12281	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	13003	-0-	-79	-0-	295	1	12708	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	7321	-0-	-5761	-0-	164	1	7157	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	40	-0-	-12620	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	11154	-0-	-1928	-0-	246	1	10908	3	N	-0-					-0-
11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	431	1	12870	3	N	-0-					-0-
*12	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	418	1	12538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	1148	1	10491	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2881	-0-	-843	-0-	791	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1102	1	8716	3	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1027	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	2898	-0-	-1225	-0-	891	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	938	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	973	1	4830	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	867	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2605	-0-	-1385	-0-	867	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1037	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	984	1	5102	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,610 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.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17953	-0-	-8707	-0-	414	1	17493	3	Y	42	2	1			57
							46	9									
02	23352	X	4592	-0-	-18760	-0-	105	1	4465	3	Y	20					77
							22	9									
03	23622	X	16447	-0-	-7175	-0-	374	1	16042	3	Y	28					105
							31	9									
04	21750	X	18862	-0-	-2888	-0-	428	1	18403	3	Y	28					133
							31	9									
05	22475	X	19561	-0-	-2914	-0-	448	1	19085	3	Y	25	153	1			5
							28	9									
06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	447	1	18896	3	Y	27					32
							30	9									
07	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	431	1	18621	3	Y	18					50
							20	9									
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	438	1	19189	3	Y	17					67
							19	9									
09	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	470	1	20646	3	Y	13					80
							14	9									
10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	751	1	22234	3	Y	7					87
							8	9									
11	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	661	1	19810	3	Y	-0-					87
12	21824	X	20510	-0-	-1314	-0-	660	1	19833	3	Y	15					102
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 220,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	20088	X	14549	-0-	-5539	-0-	336	1	14176	3	Y	34	2	1			32
							37	9									
02	17836	X	6707	-0-	-11129	-0-	153	1	6545	3	Y	8					40
							9	9									
03	18879	X	16097	-0-	-2782	-0-	366	1	15700	3	Y	28					68
							31	9									
04	17970	X	15382	-0-	-2588	-0-	349	1	15008	3	Y	23					91
							25	9									
05	18228	X	14989	-0-	-3239	-0-	343	1	14620	3	Y	24					115
							26	9									
06	15570	X	15245	-0-	-325	-0-	353	1	14875	3	Y	15					130
							17	9									
07	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	381	1	16442	3	Y	13					143
							14	9									
08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	409	1	17907	3	Y	18	161	1			-0-
							20	9									
09	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373	1	16331	3	Y	-0-					-0-
10	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	370	1	16424	3	Y	-0-					-0-
11	15960	X	15405	-0-	-555	-0-	498	1	14907	3	Y	-0-					-0-
12	18321	X	15538	-0-	-2783	-0-	501	1	15037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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 #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5383	-0-	-4692	-0-	124	1	5259	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	5425	-0-	-3031	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	193	1	8273	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	5835	-0-	-2055	-0-	133	1	5702	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	4324	-0-	-2279	-0-	99	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	5782	-0-	-2408	-0-	134	1	5648	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	4897	-0-	-3566	-0-	115	1	4782	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	6583	-0-	-1880	-0-	218	1	6365	3	N	-0-					-0-
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	194	1	8473	3	N	-0-					-0-
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	3	N	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	206	1	6155	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	2163	-0-	-4533	-0-	70	1	2093	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4240	-0-	-596	-0-	1225	1	2937	3	Y	71					126
							78	9									
02	4368	X	2498	-0-	-1870	-0-	1046	1	1406	3	Y	42	148	1			20
							46	9									
03	4557	X	1471	-0-	-3086	-0-	869	1	580	3	Y	20					40
							22	9									
04	4410	X	2385	-0-	-2025	-0-	935	1	1397	3	Y	48					88
							53	9									
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	975	1	2167	3	Y	50					138
							55	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	938	1	1904	3	Y	51	168	1			21
							56	9									
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1080	1	5200	3	Y	71	85	1			7
							78	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1106	1	4496	3	Y	70					77
							77	9									
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	998	1	3728	3	Y	54	38	1			93
							59	9									
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1090	1	4227	3	Y	98	189	1			2
							108	9									
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1049	1	4012	3	Y	47					49
							52	9									
12	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	1031	1	2967	3	Y	72					121
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 48,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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. (I) GAS LIFT(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	9389	-0-	-531	-0-	217	1	9172	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8713	-0-	-247	-0-	200	1	8513	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	220	1	9454	3	N	-0-					-0-
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	245	1	10510	3	N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	257	1	10979	3	N	-0-					-0-
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	259	1	10926	3	N	-0-					-0-
07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	245	1	10585	3	N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	244	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	217	1	9507	3	N	-0-					-0-
10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	229	1	10201	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9048	-0-	-552	-0-	197	1	8851	3	N	-0-					-0-
12	10478	X	9913	-0-	-565	-0-	216	1	9697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 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	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	991	1	3947	3	N	24					153
							26	9									
02	5712	X	4623	-0-	-1089	-0-	899	1	3705	3	N	17					170
							19	9									
03	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	994	1	4096	3	N	20	48	1			142
							22	9									
04	5190	X	3080	-0-	-2110	-0-	915	1	2154	3	N	10					152
							11	9									
05	5363	X	2898	-0-	-2465	-0-	945	1	1953	3	N	-0-					152
06	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	947	1	3232	3	N	17	142	1			27
							19	9									
*07	5115	X	3958	-0-	-1157	-0-	968	1	2984	3	N	5					32
							6	9									
*08	5115	X	887	-0-	-4228	-0-	161	1	725	3	N	1					40
							1	9									
*09	4200	X	4	-0-	-4196	-0-	4	3			N	-0-					40
*10	4340	X	373	-0-	-3967	-0-	8	1	365	3	N	-0-					32
*11	4200	X	1661	-0-	-2539	-0-	36	1	1625	3	N	-0-					32
12	T. A.		2588	-0-	2588	2588	56	1	2529	3	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

01	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	477	1	12774	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	266	1	11362	3	N	-0-					-0-
03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	294	1	12646	3	N	-0-					-0-
04	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	281	1	12103	3	N	-0-					-0-
05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	287	1	12236	3	N	-0-					-0-
06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	256	1	10816	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	3460	-0-	-3410	-0-	105	1	3355	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6008	-0-	-1091	-0-	515	1	5493	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	4	-0-	-6866	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

01	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	142	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	3795	-0-	-1289	-0-	87	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	3628	-0-	-1982	-0-	82	1	3546	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	3873	-0-	-2947	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	178	1	7546	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4503	-0-	-2317	-0-	102	1	4401	3	N	-0-					-0-
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	174	1	7613	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4005	-0-	-2595	-0-	89	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5306	-0-	-1514	-0-	116	1	5190	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6447	-0-	-153	-0-	140	1	6307	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	2505	-0-	-4098	-0-	54	1	2451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14539	X	11560	-0-	-2979	-0-	267	1	11274	3	Y	17					62
							19	9									
02	12768	X	6291	-0-	-6477	-0-	144	1	6139	3	Y	7					69
							8	9									
03	14074	X	4905	-0-	-9169	-0-	373	1	4532	3	Y	-0-					69
04	13620	X	9558	-0-	-4062	-0-	217	1	9300	3	Y	37	93	1			13
							41	9									
05	13485	X	10941	-0-	-2544	-0-	251	1	10690	3	Y	-0-					13
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	359	1	15127	3	Y	14					27
							15	9									
07	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	377	1	16256	3	Y	12					39
							13	9									
08	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	406	1	17745	3	Y	-0-					39
09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	394	1	17302	3	Y	-0-					39
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	397	1	17621	3	Y	14					53
							15	9									
11	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	538	1	16118	3	Y	22					75
							24	9									
12	18259	X	16831	-0-	-1428	-0-	541	1	16268	3	Y	20					95
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 162,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

01	13020	X	5049	-0-	-7971	-0-	97	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	4851	-0-	-6545	-0-	90	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	5470	-0-	-6620	-0-	462	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	2563	-0-	-8807	-0-	474	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	3299	-0-	-7644	-0-	64	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	57	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4370	-0-	-1086	-0-	84	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2233	-0-	-3223	-0-	45	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	36	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	160	1	8501	2	N	-0-					-0-
11	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	183	1	10327	2	N	-0-					-0-
*12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	173	1	10261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

01	15655	X	15427	-0-	-228	-0-	359	1	15068	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13673	-0-	-467	-0-	315	1	13358	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15283	-0-	-372	-0-	349	1	14934	3	N	-0-					-0-
04	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	343	1	14652	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	15312	-0-	-126	-0-	352	1	14960	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	14709	-0-	-231	-0-	341	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14923	-0-	-577	-0-	502	1	14421	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	15348	-0-	-152	-0-	510	1	14838	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	13847	-0-	-1153	-0-	459	1	13388	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14276	-0-	-1038	-0-	467	1	13809	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	13341	-0-	-1509	-0-	433	1	12908	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	13508	-0-	-132	-0-	437	1	13071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	184	1	6913	3	Y	161	164	0			6
							177	9									
02	5880	X	3783	-0-	-2097	-0-	84	1	3587	3	Y	102	102	0			6
							112	9									
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	263	1	11279	3	Y	240	240	0			6
							264	9									
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	193	1	8279	3	Y	308	248	0			66
							339	9									
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	193	1	8238	3	Y	221	215	0			72
							243	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	183	1	7727	3	Y	155	155	0			72
							171	9									
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	181	1	7838	3	Y	192	161	0			103
							211	9									
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	185	1	8079	3	Y	76	156	1			23
							84	9									
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	161	1	7066	3	Y	121					144
							133	9									
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	173	1	7673	3	Y	100	111	1			133
							110	9									
*11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	176	1	7905	3	Y	190	188	1			135
							209	9									
*12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	173	1	7787	3	Y	114	184	1			65
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 96,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,980

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	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	226	1	4750	3	N	38					60
							42	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	198	1	4184	3	N	37					97
							41	9									
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	235	1	5016	3	N	35					132
							39	9									
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	221	1	4739	3	N	108					240
							119	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	3	N	95	184	1			151
							105	9									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	217	1	4534	3	N	7					158
							8	9									
07	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	157	1	4525	3	N	31					189
							34	9									
08	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	207	1	4500	3	N	39					228
							43	9									
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	197	1	4300	3	N	27	178	1			77
							30	9									
10	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	186	1	4124	3	N	45					122
							50	9									
11	4650	X	3962	-0-	-688	-0-	168	1	3763	3	N	28					150
							31	9									
12	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	153	1	3449	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 55,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30783	X	26446	-0-	-4337	-0-	677	1	25769	2	N	-0-					-0-
02	27804	X	22589	-0-	-5215	-0-	565	1	22024	2	N	-0-					-0-
03	30783	X	23213	-0-	-7570	-0-	614	1	22599	2	N	-0-					-0-
04	29790	X	24064	-0-	-5726	-0-	641	1	23423	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	23907	-0-	-2753	-0-	630	1	23277	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	20805	-0-	-4785	-0-	554	1	20251	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	21988	-0-	-3029	-0-	585	1	21403	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	21827	-0-	-3035	-0-	575	1	21252	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	22140	-0-	-1920	-0-	574	1	21566	2	N	-0-					-0-
10	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	620	1	23423	2	N	-0-					-0-
11	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	652	1	25463	2	N	-0-					-0-
*12	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	617	1	24797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,551 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	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	178	1	9118	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	163	1	8593	2	N	-0-					-0-
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	192	1	9371	2	N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	193	1	9171	2	N	-0-					-0-
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	179	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	168	1	7881	2	N	-0-					-0-
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	172	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	177	1	8550	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	1847	-0-	-5533	-0-	35	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	3298	-0-	-4328	-0-	61	1	3237	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	3882	-0-	-3498	-0-	68	1	3814	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	2798	-0-	-6068	-0-	467	1	2331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15655	X	14793	-0-	-862	-0-	503	1	14198	3	N	84	185	1			80
							92	9									
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	437	1	12414	3	N	60					140
							66	9									
03	15748	X	14624	-0-	-1124	-0-	491	1	14063	3	N	64					204
							70	9									
04	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	452	1	12990	3	N	31	189	1			46
							34	9									
05	15407	X	13161	-0-	-2246	-0-	445	1	12673	3	N	39					85
							43	9									
06	14310	X	11950	-0-	-2360	-0-	408	1	11473	3	N	63					148
							69	9									
07	14632	X	12666	-0-	-1966	-0-	425	1	12230	3	N	10					158
							11	9									
08	14632	X	5518	-0-	-9114	-0-	183	1	5328	3	N	6	129	1			35
							7	9									
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					35
10	13175	X	1966	-0-	-11209	-0-	142	1	1821	3	N	3					38
							3	9									
11	12270	X	2810	-0-	-9460	-0-	281	1	2494	3	N	32					70
							35	9									
12	T. A.		7728	-0-	7728	7728	419	1	7254	3	N	50					120
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 111,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 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	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	209	1	4400	3	Y	1					78
							1	9									
02	4144	X	3864	-0-	-280	-0-	174	1	3679	3	Y	10					88
							11	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	206	1	4389	3	Y	42	102	1			28
							46	9									
04	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	174	1	3727	3	Y	30	6	1			52
							33	9									
05	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	187	1	3976	3	Y	23					75
							25	9									
06	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	176	1	3694	3	Y	16	62	1			29
							18	9									
07	4557	X	3770	-0-	-787	-0-	125	1	3610	3	Y	32	14	1			47
							35	9									
08	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	192	1	4176	3	Y	23	1	1			69
							25	9									
09	4050	X	3511	-0-	-539	-0-	153	1	3346	3	Y	11					80
							12	9									
10	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	154	1	3385	3	Y	20					100
							22	9									
11	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	163	1	3657	3	Y	5	97	1			8
							6	9									
12	3534	X	3098	-0-	-436	-0-	99	1	2982	3	Y	15	11	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	T. A.		18610	-0-	18610	37728	433	1	18177	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		17470	-0-	17470	55198	402	1	17068	3	N	-0-					-0-
03	74569	X	19371	-0-	-55198	-0-	442	1	18929	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18433	-0-	-767	-0-	421	1	18012	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	18116	-0-	-1228	-0-	417	1	17699	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	17925	-0-	-825	-0-	416	1	17509	3	N	-0-					-0-
07	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	463	1	19934	3	N	-0-					-0-
08	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	467	1	20342	3	N	-0-					-0-
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	438	1	19157	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	20003	-0-	-23	-0-	442	1	19561	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	18942	-0-	-438	-0-	416	1	18526	3	N	-0-					-0-
12	20801	X	19283	-0-	-1518	-0-	422	1	18861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,954 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	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	373	1	15679	3	N	-0-					-0-
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	352	1	14990	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16185	-0-	-679	-0-	369	1	15816	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	14857	-0-	-1463	-0-	339	1	14518	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15107	-0-	-1757	-0-	348	1	14759	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	15314	-0-	-1006	-0-	355	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	15870	-0-	-994	-0-	360	1	15510	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	15475	-0-	-707	-0-	346	1	15129	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	14324	-0-	-976	-0-	320	1	14004	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	14253	-0-	-1619	-0-	315	1	13938	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	13243	-0-	-2117	-0-	291	1	12952	3	N	-0-					-0-
12	15066	X	12583	-0-	-2483	-0-	275	1	12308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20863	X	18851	-0-	-2012	-0-	437	1	18414	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	17633	-0-	-1211	-0-	406	1	17227	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19780	-0-	-990	-0-	451	1	19329	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	18020	-0-	-1810	-0-	412	1	17608	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	18657	-0-	-997	-0-	429	1	18228	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	418	1	17606	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	17839	-0-	-1939	-0-	405	1	17434	3	N	-0-					-0-
08	19778	X	17845	-0-	-1933	-0-	400	1	17445	3	N	-0-					-0-
09	18060	X	17587	-0-	-473	-0-	393	1	17194	3	N	-0-					-0-
10	18662	X	17816	-0-	-846	-0-	394	1	17422	3	N	-0-					-0-
11	18030	X	17161	-0-	-869	-0-	377	1	16784	3	N	-0-					-0-
12	17918	X	17199	-0-	-719	-0-	376	1	16823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	265	1	11220	3	N	324	387	1			27
							356	9									
02	11732	X	10260	-0-	-1472	-0-	228	1	9718	3	N	285	258	1			54
							314	9									
03	12028	X	11624	-0-	-404	-0-	256	1	10970	3	N	362	349	1			67
							398	9									
04	11640	X	10854	-0-	-786	-0-	239	1	10284	3	N	301	362	1			6
							331	9									
05	11842	X	10320	-0-	-1522	-0-	230	1	9834	3	N	233	190	1			49
							256	9									
06	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	237	1	9996	3	N	284	179	1			154
							312	9									
07	11625	X	11209	-0-	-416	-0-	247	1	10661	3	N	274	364	1			64
							301	9									
08	11625	X	11381	-0-	-244	-0-	248	1	10873	3	N	236	187	1			113
							260	9									
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	240	1	10536	3	N	274	187	1			200
							301	9									
10	11222	X	11092	-0-	-130	-0-	238	1	10576	3	N	253	375	1			78
							278	9									
11	11010	X	10799	-0-	-211	-0-	231	1	10305	3	N	239	183	1			134
							263	9									
12	11439	X	8322	-0-	-3117	-0-	177	1	7945	3	N	182	228	1			88
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 129,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	400	1	11251	3	Y	6					6
							7	9									
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	368	1	10427	3	Y	-0-					6
03	11625	X	11012	-0-	-613	-0-	372	1	10640	3	Y	-0-					6
04	11250	X	10914	-0-	-336	-0-	365	1	10494	3	Y	50					56
							55	9									
05	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	367	1	10433	3	Y	18	64	1			10
							20	9									
06	10980	X	10396	-0-	-584	-0-	357	1	10020	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
07	11346	X	10599	-0-	-747	-0-	356	1	10240	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
08	11284	X	10323	-0-	-961	-0-	342	1	9978	3	Y	3					19
							3	9									
09	10920	X	9839	-0-	-1081	-0-	325	1	9514	3	Y	-0-					19
10	10819	X	10190	-0-	-629	-0-	333	1	9857	3	Y	-0-					19
11	10410	X	9757	-0-	-653	-0-	315	1	9435	3	Y	6					25
							7	9									
12	10075	X	9911	-0-	-164	-0-	319	1	9592	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 126,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	20057	X	17087	-0-	-2970	-0-	397	1	16690	3	Y	-0-					-0-
02	17528	X	15039	-0-	-2489	-0-	346	1	14693	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	16117	-0-	-2235	-0-	368	1	15749	3	Y	-0-					-0-
04	17370	X	15338	-0-	-2032	-0-	350	1	14988	3	Y	-0-					-0-
05	17453	X	15322	-0-	-2131	-0-	352	1	14970	3	Y	-0-					-0-
06	15750	X	14491	-0-	-1259	-0-	337	1	14154	3	Y	-0-					-0-
07	16275	X	14769	-0-	-1506	-0-	335	1	14434	3	Y	-0-					-0-
08	16120	X	14013	-0-	-2107	-0-	314	1	13699	3	Y	-0-					-0-
09	15330	X	13620	-0-	-1710	-0-	305	1	13315	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	13869	-0-	-1445	-0-	306	1	13563	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	13265	-0-	-1225	-0-	292	1	12973	3	Y	-0-					-0-
12	14756	X	13566	-0-	-1190	-0-	297	1	13269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,496 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	14167	X	13597	-0-	-570	-0-	316	1	13281	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	11301	-0-	-1495	-0-	260	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	12300	-0-	-1712	-0-	281	1	12019	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	12029	-0-	-1531	-0-	275	1	11754	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	12326	-0-	-1283	-0-	283	1	12043	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	265	1	11159	3	N	-0-					-0-
07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	448	1	12860	3	N	-0-					-0-
08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	440	1	12794	3	N	-0-					-0-
09	12030	X	11704	-0-	-326	-0-	388	1	11316	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12411	-0-	-888	-0-	406	1	12005	3	N	-0-					-0-
11	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	477	1	14218	3	N	-0-					-0-
*12	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	482	1	14444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16802	X	14484	-0-	-2318	-0-	336	1	14148	3	N	-0-			-0-
02	15176	X	12561	-0-	-2615	-0-	289	1	12272	3	N	-0-			-0-
03	16244	X	15718	-0-	-526	-0-	359	1	15359	3	N	-0-			-0-
04	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	385	1	16477	3	N	-0-			-0-
05	16244	X	15773	-0-	-471	-0-	363	1	15410	3	N	-0-			-0-
06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	385	1	16176	3	N	-0-			-0-
07	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	356	1	15306	3	N	-0-			-0-
08	17422	X	14361	-0-	-3061	-0-	322	1	14039	3	N	-0-			-0-
09	16860	X	14009	-0-	-2851	-0-	313	1	13696	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	14097	-0-	-3015	-0-	461	1	13636	3	N	-0-			-0-
11	16560	X	13130	-0-	-3430	-0-	426	1	12704	3	N	-0-			-0-
12	14415	X	12584	-0-	-1831	-0-	407	1	12177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26505	X	24130	-0-	-2375	-0-	560	1	23570	3	N	-0-			-0-
02	23940	X	21382	-0-	-2558	-0-	492	1	20890	3	N	-0-			-0-
03	26381	X	23612	-0-	-2769	-0-	539	1	23073	3	N	-0-			-0-
04	24360	X	22471	-0-	-1889	-0-	513	1	21958	3	N	-0-			-0-
05	24521	X	22009	-0-	-2512	-0-	506	1	21503	3	N	-0-			-0-
06	23340	X	21702	-0-	-1638	-0-	503	1	21199	3	N	-0-			-0-
07	23684	X	21398	-0-	-2286	-0-	486	1	20912	3	N	-0-			-0-
08	23622	X	20204	-0-	-3418	-0-	453	1	19751	3	N	-0-			-0-
09	22470	X	19734	-0-	-2736	-0-	441	1	19293	3	N	-0-			-0-
10	22413	X	20725	-0-	-1688	-0-	458	1	20267	3	N	-0-			-0-
11	21690	X	19721	-0-	-1969	-0-	433	1	19288	3	N	-0-			-0-
12	20305	X	19363	-0-	-942	-0-	424	1	18939	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-			-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	163	1	2160	3	Y	-0-			-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	-0-			-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	Y	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	-0-			-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-			-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	-0-			-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	22	1	993	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11129	X	9302	-0-	-1827	-0-	215	1	9070	3	N	15					22
							17	9									
02	10052	X	7058	-0-	-2994	-0-	162	1	6896	3	N	-0-					22
03	11129	X	6759	-0-	-4370	-0-	154	1	6605	3	N	-0-					22
04	10770	X	28	-0-	-10742	-0-	1	1	27	3	N	-0-					22
05	10757	X	321	-0-	-10436	-0-	7	1	314	3	N	-0-					22
06	9000	X	101	-0-	-8899	-0-	2	1	99	3	N	-0-					22
07	7812	X	624	-0-	-7188	-0-	14	1	610	3	N	-0-					22
08	6758	X	3496	-0-	-3262	-0-	324	1	3166	3	N	5					27
							6	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	-0-					27
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	96	1	4260	3	N	-0-					27
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	102	1	4554	3	N	24					51
							26	9									
*12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	107	1	4804	3	N	31					82
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 44,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	11160	X	10485	-0-	-675	-0-	244	1	10241	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9416	-0-	-1112	-0-	216	1	9200	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	10548	-0-	-1108	-0-	241	1	10307	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10135	-0-	-1145	-0-	232	1	9903	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9421	-0-	-1677	-0-	216	1	9205	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9693	-0-	-507	-0-	225	1	9468	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10215	-0-	-325	-0-	232	1	9983	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10044	-0-	-496	-0-	225	1	9819	3	N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	228	1	9975	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	10160	-0-	-70	-0-	224	1	9936	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	8824	-0-	-1076	-0-	194	1	8630	3	N	-0-					-0-
*12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	350	1	10477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,971 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	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	420	1	17651	3	N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	350	1	14877	3	N	-0-					-0-
03	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	390	1	16704	3	N	-0-					-0-
04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	357	1	15254	3	N	-0-					-0-
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	338	1	14376	3	N	-0-					-0-
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	325	1	13701	3	N	-0-					-0-
07	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	478	1	20589	3	N	-0-					-0-
08	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	568	1	24767	3	N	-0-					-0-
09	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	487	1	21305	3	N	-0-					-0-
10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	456	1	20146	3	N	-0-					-0-
11	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	492	1	21931	3	N	-0-					-0-
12	23343	X	22595	-0-	-748	-0-	495	1	22100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	142	1	5996	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	1093	-0-	-2687	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	449	-0-	-4976	-0-	10	1	439	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	191	-0-	-5209	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	548	1	4588	3	N	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	656	1	7016	3	N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	534	1	7033	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	1594	-0-	-3806	-0-	428	1	1166	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	345	-0-	-5235	-0-	341	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	576	1	5338	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	3399	-0-	-4165	-0-	449	1	2950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	613	1	25802	3	N	-0-					-0-
02	21896	X	21097	-0-	-799	-0-	485	1	20612	3	N	-0-					-0-
03	24242	X	21593	-0-	-2649	-0-	493	1	21100	3	N	-0-					-0-
04	23460	X	19698	-0-	-3762	-0-	450	1	19248	3	N	-0-					-0-
05	24242	X	24027	-0-	-215	-0-	552	1	23475	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	21160	-0-	-2300	-0-	492	1	20668	3	N	-0-					-0-
07	23343	X	20996	-0-	-2347	-0-	477	1	20519	3	N	-0-					-0-
08	24025	X	19684	-0-	-4341	-0-	441	1	19243	3	N	-0-					-0-
09	23250	X	18350	-0-	-4900	-0-	410	1	17940	3	N	-0-					-0-
10	24025	X	18001	-0-	-6024	-0-	398	1	17603	3	N	-0-					-0-
11	21150	X	17339	-0-	-3811	-0-	381	1	16958	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	18508	-0-	-557	-0-	598	1	17910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,868 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	6386	X	1688	-0-	-4698	-0-	948	1	740	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	3407	-0-	-2361	-0-	899	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4227	-0-	-1818	-0-	975	1	3252	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4604	-0-	-496	-0-	965	1	3639	3	N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	528	1	3661	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	702	-0-	-3378	-0-	417	1	285	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	683	-0-	-4060	-0-	561	1	122	3	N	-0-					-0-
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	1240	1	13553	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	2531	-0-	-2059	-0-	543	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	644	1	3435	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	761	-0-	-5449	-0-	431	1	330	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	614	1	3054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22227	X	19746	-0-	-2481	-0-	458	1	19288	3	N	-0-			-0-
02	20076	X	17687	-0-	-2389	-0-	407	1	17280	3	N	-0-			-0-
03	21514	X	19489	-0-	-2025	-0-	446	1	19043	3	N	-0-			-0-
04	20220	X	17751	-0-	-2469	-0-	406	1	17345	3	N	-0-			-0-
05	20212	X	15007	-0-	-5205	-0-	345	1	14662	3	N	-0-			-0-
06	19110	X	14487	-0-	-4623	-0-	337	1	14150	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	15799	-0-	-3793	-0-	359	1	15440	3	N	-0-			-0-
08	19499	X	16644	-0-	-2855	-0-	373	1	16271	3	N	-0-			-0-
09	17760	X	14479	-0-	-3281	-0-	324	1	14155	3	N	-0-			-0-
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	379	1	16759	3	N	-0-			-0-
11	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	540	1	16114	3	N	-0-			-0-
*12	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	378	1	16869	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,128 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	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	466	1	17737	2	N	-0-			-0-
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	405	1	15791	2	N	-0-			-0-
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	436	1	16069	2	N	-0-			-0-
04	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	411	1	15013	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	15460	-0-	-9	-0-	407	1	15053	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14674	-0-	-296	-0-	391	1	14283	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	15051	-0-	-418	-0-	400	1	14651	2	N	-0-			-0-
*08	15469	X	14720	-0-	-749	-0-	388	1	14332	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	13480	-0-	-1490	-0-	349	1	13131	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	11889	-0-	-3580	-0-	307	1	11582	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	12621	-0-	-2049	-0-	472	1	12149	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	13668	-0-	-933	-0-	498	1	13170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,891 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	18042	X	16142	-0-	-1900	-0-	375	1	15767	3	N	-0-			-0-
02	16296	X	12843	-0-	-3453	-0-	295	1	12548	3	N	-0-			-0-
03	18011	X	12506	-0-	-5505	-0-	286	1	12220	3	N	-0-			-0-
04	17430	X	13009	-0-	-4421	-0-	297	1	12712	3	N	-0-			-0-
05	16151	X	12905	-0-	-3246	-0-	297	1	12608	3	N	-0-			-0-
06	15630	X	12540	-0-	-3090	-0-	291	1	12249	3	N	-0-			-0-
07	14229	X	11286	-0-	-2943	-0-	256	1	11030	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	12218	-0-	-1236	-0-	274	1	11944	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	12905	-0-	-115	-0-	289	1	12616	3	N	-0-			-0-
10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	313	1	13857	3	N	-0-			-0-
*11	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	298	1	13271	3	N	-0-			-0-
*12	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	402	1	12038	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 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	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	278	1	11762	3	N	179	194	1			21
							197	9									
02	11928	X	11670	-0-	-258	-0-	265	1	11324	3	N	74					95
							81	9									
03	12803	X	12769	-0-	-34	-0-	286	1	12297	3	N	169	230	1			34
							186	9									
04	12180	X	11967	-0-	-213	-0-	267	1	11500	3	N	182	175	1			41
							200	9									
05	12927	X	11715	-0-	-1212	-0-	265	1	11293	3	N	143	174	1			10
							157	9									
06	12510	X	11763	-0-	-747	-0-	269	1	11380	3	N	104	80	1			34
							114	9									
07	12927	X	12331	-0-	-596	-0-	275	1	11878	3	N	162	176	1			20
							178	9									
08	12772	X	12462	-0-	-310	-0-	274	1	12031	3	N	143					163
							157	9									
09	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	264	1	11592	3	N	110	188	1			85
							121	9									
10	12338	X	11693	-0-	-645	-0-	255	1	11304	3	N	122	136	1			71
							134	9									
11	12060	X	9044	-0-	-3016	-0-	288	1	8645	3	N	101	172	1			-0-
							111	9									
12	12400	X	11660	-0-	-740	-0-	372	1	11170	3	N	107					107
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 141,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 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	14570	X	13326	-0-	-1244	-0-	302	1	12767	3	N	234	302	1			49
							257	9									
02	13104	X	10152	-0-	-2952	-0-	228	1	9726	3	N	180					229
							198	9									
03	14446	X	12562	-0-	-1884	-0-	283	1	12152	3	N	115	310	1			34
							127	9									
04	13500	X	12152	-0-	-1348	-0-	269	1	11597	3	N	260	144	1			150
							286	9									
05	13609	X	12238	-0-	-1371	-0-	274	1	11722	3	N	220	320	1			50
							242	9									
06	12900	X	11793	-0-	-1107	-0-	269	1	11374	3	N	136	91	1			95
							150	9									
07	12555	X	12309	-0-	-246	-0-	274	1	11824	3	N	192	187	1			100
							211	9									
08	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	268	1	11764	3	N	215	187	1			128
							237	9									
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	267	1	11726	3	N	197	188	1			137
							217	9									
10	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	N	119	143	1			113
							131	9									
11	11910	X	10016	-0-	-1894	-0-	316	1	9483	3	Y	197	310	1			-0-
							217	9									
*12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	405	1	12197	3	Y	69	15	1			54
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 144,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

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	16709	X	16701	-0-	-8	-0-	428	1	16273	2	N	-0-			-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	395	1	15408	2	N	-0-			-0-
03	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	442	1	16276	2	N	-0-			-0-
04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	474	1	17308	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	16443	-0-	-266	-0-	433	1	16010	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	14919	-0-	-1251	-0-	398	1	14521	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	398	1	14559	2	N	-0-			-0-
*08	16709	X	14693	-0-	-2016	-0-	387	1	14306	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	13082	-0-	-3088	-0-	339	1	12743	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	13486	-0-	-2944	-0-	348	1	13138	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12491	-0-	-2419	-0-	467	1	12024	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	12470	-0-	-1914	-0-	454	1	12016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,545 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	22692	X	19288	-0-	-3404	-0-	448	1	18840	3	N	-0-			-0-
02	20132	X	18365	-0-	-1767	-0-	423	1	17942	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	19350	-0-	-1606	-0-	442	1	18908	3	N	-0-			-0-
04	20280	X	16821	-0-	-3459	-0-	385	1	16436	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	16544	-0-	-3792	-0-	381	1	16163	3	N	-0-			-0-
06	19680	X	16541	-0-	-3139	-0-	384	1	16157	3	N	-0-			-0-
07	20336	X	19269	-0-	-1067	-0-	438	1	18831	3	N	-0-			-0-
08	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	438	1	19115	3	N	-0-			-0-
09	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	419	1	18332	3	N	-0-			-0-
10	19282	X	18266	-0-	-1016	-0-	599	1	17667	3	N	-0-			-0-
11	18930	X	16046	-0-	-2884	-0-	520	1	15526	3	N	-0-			-0-
12	18104	X	15679	-0-	-2425	-0-	507	1	15172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,473 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	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	1190	1	13845	3	N	-0-			-0-
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1068	1	11313	3	N	-0-			-0-
03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1064	1	10374	3	N	-0-			-0-
04	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1160	1	12400	3	N	-0-			-0-
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1105	1	10188	3	N	-0-			-0-
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1125	1	10757	3	N	-0-			-0-
*07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1051	1	6543	3	N	-0-			-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1006	1	4677	3	N	-0-			-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	970	1	4353	3	N	-0-			-0-
10	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	1193	1			N	-0-			-0-
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	1176	1	12982	3	N	-0-			-0-
*12	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	1479	1	25911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,930 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	20522	X	19027	-0-	-1495	-0-	441	1	18586	3	Y	-0-					-0-
02	18536	X	17104	-0-	-1432	-0-	393	1	16711	3	Y	-0-					-0-
03	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	480	1	20570	3	Y	-0-					-0-
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	462	1	19795	3	Y	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	464	1	19739	3	Y	-0-					-0-
06	20370	X	20233	-0-	-137	-0-	469	1	19764	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19631	-0-	-1418	-0-	445	1	19186	3	Y	-0-					-0-
08	21049	X	10126	-0-	-10923	-0-	227	1	9899	3	Y	-0-					-0-
09	20250	X	776	-0-	-19474	-0-	17	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	555	1	24573	3	Y	-0-					-0-
11	20220	X	20004	-0-	-216	-0-	648	1	19356	3	Y	-0-					-0-
*12	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	658	1	19736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,933 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	19871	X	17134	-0-	-2737	-0-	395	1	16666	3	Y	66					66
							73	9									
02	17948	X	15341	-0-	-2607	-0-	352	1	14989	3	Y	-0-					66
03	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	401	1	17179	3	Y	4					70
							4	9									
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	399	1	17132	3	Y	56	42	1			84
							62	9									
05	17422	X	17203	-0-	-219	-0-	394	1	16808	3	Y	1					85
							1	9									
06	17010	X	16527	-0-	-483	-0-	565	1	15894	3	Y	62					147
							68	9									
07	18104	X	16893	-0-	-1211	-0-	567	1	16326	3	Y	-0-					147
08	18104	X	16864	-0-	-1240	-0-	559	1	16302	3	Y	3					150
							3	9									
09	17520	X	16212	-0-	-1308	-0-	536	1	15676	3	Y	-0-					150
10	17205	X	16551	-0-	-654	-0-	541	1	16010	3	Y	-0-					150
11	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	539	1	16131	3	Y	-0-					150
12	16802	X	15618	-0-	-1184	-0-	503	1	15102	3	Y	12					162
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 200,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	20398	X	18570	-0-	-1828	-0-	431	1	18139	3	N	-0-					-0-
02	18424	X	16270	-0-	-2154	-0-	374	1	15896	3	N	-0-					-0-
03	19034	X	16636	-0-	-2398	-0-	563	1	16073	3	N	-0-					-0-
04	18420	X	15683	-0-	-2737	-0-	530	1	15153	3	N	-0-					-0-
05	18569	X	15939	-0-	-2630	-0-	367	1	15572	3	N	-0-					-0-
06	17970	X	15032	-0-	-2938	-0-	518	1	14514	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	16536	-0-	-1475	-0-	557	1	15979	3	N	-0-					-0-
08	16647	X	16144	-0-	-503	-0-	536	1	15608	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14680	-0-	-1010	-0-	487	1	14193	3	N	-0-					-0-
10	16523	X	14302	-0-	-2221	-0-	468	1	13834	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	13104	-0-	-2886	-0-	425	1	12679	3	N	-0-					-0-
*12	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	466	1	13942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8587	X	7395	-0-	-1192	-0-	170	1	7190	3	N	32	177	1			-0-
							35	9									
02	7504	X	6792	-0-	-712	-0-	155	1	6589	3	N	44					44
							48	9									
03	8246	X	6912	-0-	-1334	-0-	156	1	6690	3	N	60					104
							66	9									
04	7740	X	7183	-0-	-557	-0-	163	1	6990	3	N	27					131
							30	9									
05	7936	X	5707	-0-	-2229	-0-	130	1	5533	3	N	40					171
							44	9									
06	7290	X	2590	-0-	-4700	-0-	60	1	2520	3	N	9	180	1			-0-
							10	9									
07	7533	X	3970	-0-	-3563	-0-	90	1	3880	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	3797	-0-	-3612	-0-	84	1	3672	3	N	37					37
							41	9									
09	7170	X	3308	-0-	-3862	-0-	73	1	3235	3	N	-0-					37
10	5704	X	3735	-0-	-1969	-0-	82	1	3631	3	N	20					57
							22	9									
11	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	81	1	3639	3	N	37					94
							41	9									
*12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	196	1	5895	3	N	33					127
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 61,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	381	1	16084	3	Y	9					9
							10	9									
02	14812	X	14639	-0-	-173	-0-	336	1	14303	3	Y	-0-					9
03	16957	X	16124	-0-	-833	-0-	545	1	15579	3	Y	-0-					9
04	16410	X	15277	-0-	-1133	-0-	514	1	14742	3	Y	19					28
							21	9									
05	16957	X	15318	-0-	-1639	-0-	351	1	14959	3	Y	7					35
							8	9									
06	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	532	1	14946	3	Y	18					53
							20	9									
07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	546	1	15736	3	Y	23					76
							25	9									
08	15810	X	15367	-0-	-443	-0-	509	1	14855	3	Y	3					79
							3	9									
09	15300	X	14452	-0-	-848	-0-	478	1	13971	3	Y	3					82
							3	9									
10	15810	X	15182	-0-	-628	-0-	495	1	14670	3	Y	15					97
							17	9									
11	15300	X	14171	-0-	-1129	-0-	457	1	13689	3	Y	23	104	1			16
							25	9									
12	14973	X	14574	-0-	-399	-0-	469	1	14092	3	Y	12	12	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 183,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15336	-0-	-1993	-0-	293	1	15043	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	13701	-0-	-1867	-0-	255	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15114	-0-	-1099	-0-	303	1	14811	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14356	-0-	-1334	-0-	296	1	14060	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14621	-0-	-1127	-0-	284	1	14337	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13804	-0-	-1046	-0-	287	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14066	-0-	-1093	-0-	272	1	13794	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13966	-0-	-1162	-0-	283	1	13683	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13100	-0-	-1270	-0-	248	1	12852	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	12744	-0-	-1888	-0-	235	1	12509	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12381	-0-	-1419	-0-	215	1	12166	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13591	-0-	-328	-0-	226	1	13365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 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	9641	X	9103	-0-	-538	-0-	210	1	8875	3	N	16					69
							18	9									
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	195	1	8344	3	N	38	87	1			20
							42	9									
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	210	1	9007	3	N	25					45
							28	9									
04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	269	1	11564	3	N	40					85
							44	9									
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	16	100	1			1
							18	9									
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	379	1	10628	3	N	90	91	1			-0-
							99	9									
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	359	1	10320	3	N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	338	1	9845	3	N	18					18
							20	9									
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	310	1	9076	3	N	14					32
							15	9									
10	9672	X	9668	-0-	-4	-0-	315	1	9335	3	N	16					48
							18	9									
11	9360	X	9117	-0-	-243	-0-	294	1	8797	3	N	24					72
							26	9									
12	10447	X	9261	-0-	-1186	-0-	297	1	8931	3	N	30					102
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 118,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	430	1	18106	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	355	1	15094	3	Y	-0-					-0-
03	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	398	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	372	1	15933	3	Y	-0-					-0-
05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	360	1	15325	3	Y	-0-					-0-
06	17010	X	14669	-0-	-2341	-0-	340	1	14329	3	Y	-0-					-0-
07	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	361	1	15564	3	Y	-0-					-0-
08	17453	X	15338	-0-	-2115	-0-	343	1	14995	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	14620	-0-	-1700	-0-	327	1	14293	3	Y	-0-					-0-
10	15934	X	14755	-0-	-1179	-0-	326	1	14429	3	Y	-0-					-0-
11	15420	X	14436	-0-	-984	-0-	316	1	14120	3	Y	-0-					-0-
12	15190	X	15014	-0-	-176	-0-	328	1	14686	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	64	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	195	1	9911	2	N	-0-					-0-
08	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	281	1	13591	2	N	-0-					-0-
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	248	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	233	1	12432	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	12232	-0-	-1088	-0-	213	1	12019	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12378	-0-	-1293	-0-	205	1	12173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,437 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	19127	X	17360	-0-	-1767	-0-	444	1	16916	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15816	-0-	-1460	-0-	395	1	15421	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	446	1	16427	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	17208	-0-	-732	-0-	458	1	16750	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	16462	-0-	-2076	-0-	434	1	16028	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	15624	-0-	-1326	-0-	416	1	15208	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	17114	-0-	-680	-0-	455	1	16659	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	16378	-0-	-1416	-0-	432	1	15946	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	14829	-0-	-2391	-0-	384	1	14445	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15475	-0-	-1637	-0-	399	1	15076	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	14892	-0-	-1668	-0-	372	1	14520	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	14377	-0-	-1030	-0-	524	1	13853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21297	X	18888	-0-	-2409	-0-	484	1	18404	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	16407	-0-	-2353	-0-	410	1	15997	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17771	-0-	-1697	-0-	470	1	17301	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	17229	-0-	-1041	-0-	459	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	16557	-0-	-2322	-0-	436	1	16121	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	15864	-0-	-2406	-0-	423	1	15441	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17321	-0-	-845	-0-	461	1	16860	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17712	-0-	-82	-0-	467	1	17245	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	16525	-0-	-695	-0-	428	1	16097	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	16444	-0-	-885	-0-	424	1	16020	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	16429	-0-	-701	-0-	410	1	16019	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	16943	-0-	-758	-0-	617	1	16326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,090 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	20832	X	20324	-0-	-508	-0-	468	1	19754	3	N	93	189	1			26
							102	9									
02	18816	X	18225	-0-	-591	-0-	414	1	17637	3	N	158					184
							174	9									
03	20832	X	18703	-0-	-2129	-0-	424	1	18223	3	N	51	185	1			50
							56	9									
04	20160	X	19514	-0-	-646	-0-	440	1	18913	3	N	146	163	1			33
							161	9									
05	20646	X	18611	-0-	-2035	-0-	424	1	18098	3	N	81					114
							89	9									
06	19680	X	18056	-0-	-1624	-0-	414	1	17490	3	N	138	183	1			69
							152	9									
07	20181	X	18413	-0-	-1768	-0-	414	1	17893	3	N	96					165
							106	9									
08	20150	X	19065	-0-	-1085	-0-	423	1	18531	3	N	101	148	1			118
							111	9									
09	19500	X	18970	-0-	-530	-0-	420	1	18426	3	N	113	178	1			53
							124	9									
10	18662	X	18243	-0-	-419	-0-	401	1	17786	3	N	51					104
							56	9									
11	18450	X	17607	-0-	-843	-0-	564	1	16869	3	N	158	184	1			78
							174	9									
12	18600	X	17790	-0-	-810	-0-	567	1	17056	3	N	152	193	1			37
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 223,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	142	1	5980	3	Y	9	72	1			23
							10	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	128	1	5444	3	Y	8					31
							9	9									
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	131	1	5583	3	Y	6					37
							7	9									
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	128	1	5482	3	Y	10					47
							11	9									
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	3	Y	8					55
							9	9									
06	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	129	1	5403	3	Y	11					66
							12	9									
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	128	1	5518	3	Y	-0-	49	1			17
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	140	1	6087	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	139	1	6070	3	Y	-0-					17
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	140	1	6220	3	Y	5					22
							6	9									
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	134	1	5994	3	Y	32					54
							35	9									
12	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	137	1	6114	3	Y	3					57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 71,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

01	21359	X	19041	-0-	-2318	-0-	364	1	18677	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18782	-0-	-202	-0-	349	1	18433	2	N	-0-					-0-
03	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	450	1	21974	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	392	1	18597	2	N	-0-					-0-
05	20801	X	18501	-0-	-2300	-0-	360	1	18141	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	17088	-0-	-4362	-0-	356	1	16732	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16946	-0-	-5219	-0-	328	1	16618	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	16114	-0-	-6051	-0-	326	1	15788	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	15094	-0-	-3896	-0-	285	1	14809	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	15467	-0-	-3040	-0-	285	1	15182	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	14557	-0-	-2543	-0-	253	1	14304	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14382	-0-	-1335	-0-	239	1	14143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

01	21080	X	20084	-0-	-996	-0-	384	1	19700	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	17822	-0-	-938	-0-	331	1	17491	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	19486	-0-	-292	-0-	391	1	19095	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	373	1	17688	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18119	-0-	-1969	-0-	352	1	17767	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	15492	-0-	-3948	-0-	322	1	15170	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	14062	-0-	-5685	-0-	272	1	13790	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	14865	-0-	-4634	-0-	301	1	14564	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	13992	-0-	-4068	-0-	265	1	13727	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	14536	-0-	-3568	-0-	268	1	14268	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	14126	-0-	-1354	-0-	246	1	13880	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14504	-0-	-376	-0-	241	1	14263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	9709	-0-	-2753	-0-	333	1	9352	3	Y	22					32
							24	9									
02	11032	X	8768	-0-	-2264	-0-	298	1	8470	3	Y	-0-					32
03	11873	X	10989	-0-	-884	-0-	369	1	10546	3	Y	67	64	1			35
							74	9									
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	421	1	12092	3	Y	35	4	1			66
							39	9									
05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	410	1	11643	3	Y	-0-	46	1			20
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	399	1	11210	3	Y	19	8	1			31
							21	9									
07	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	389	1	11190	3	Y	12	2	1			41
							13	9									
08	12989	X	11001	-0-	-1988	-0-	364	1	10627	3	Y	9					50
							10	9									
09	12540	X	11514	-0-	-1026	-0-	380	1	11130	3	Y	4					54
							4	9									
10	12059	X	11832	-0-	-227	-0-	386	1	11443	3	Y	3					57
							3	9									
11	11640	X	11356	-0-	-284	-0-	366	1	10965	3	Y	23	56	1			24
							25	9									
12	11904	X	11359	-0-	-545	-0-	366	1	10984	3	Y	8	6	1			26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 134,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	17308	-0-	-796	-0-	398	1	16776	3	N	122	108	1			14
							134	9									
02	16352	X	15344	-0-	-1008	-0-	350	1	14917	3	N	70					84
							77	9									
03	18104	X	11820	-0-	-6284	-0-	266	1	11440	3	N	104	162	1			26
							114	9									
04	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					N	71					97
05	17453	X	15908	-0-	-1545	-0-	364	1	15497	3	N	43					140
							47	9									
06	16740	X	13819	-0-	-2921	-0-	320	1	13496	3	N	3					143
							3	9									
07	16988	X	15659	-0-	-1329	-0-	353	1	15231	3	N	68	191	1			20
							75	9									
08	15903	X	15096	-0-	-807	-0-	336	1	14705	3	N	50					70
							55	9									
09	15390	X	14632	-0-	-758	-0-	326	1	14267	3	N	35					105
							39	9									
10	15903	X	15091	-0-	-812	-0-	331	1	14683	3	N	70	162	1			13
							77	9									
11	15150	X	14286	-0-	-864	-0-	311	1	13864	3	N	101					114
							111	9									
12	15128	X	14607	-0-	-521	-0-	317	1	14200	3	N	82	162	1			34
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 163,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	196	1	10060	2	N	-0-					-0-
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	173	1	9119	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	199	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9413	-0-	-517	-0-	194	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9494	-0-	-798	-0-	185	1	9309	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-	187	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9240	-0-	-1052	-0-	179	1	9061	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9044	-0-	-907	-0-	183	1	8861	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8700	-0-	-720	-0-	165	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	169	1	8979	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8878	-0-	-122	-0-	154	1	8724	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8984	-0-	-223	-0-	149	1	8835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	14	1	4457	3	N	10					85
							11	9									
02	2800	N	3653	-0-	853	853	15	1	3638	3	N	-0-					85
03	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	19	1	4119	3	N	-0-					85
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3242	3	N	10					95
							11	9									
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	14	1	3198	3	N	2					97
							2	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	14	1	2986	3	N	-0-					97
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	13	1	3290	3	N	-0-					97
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	14	1	3173	3	N	-0-					97
09	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					97
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	13	1	3217	3	N	-0-					97
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	19	1	3192	3	N	119	187	1			29
							131	9									
12	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	17	1	2974	3	N	5					34
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 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	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	259	1	10932	3	N	75	178	1			10
							83	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	194	1	8250	3	N	42					52
							46	9									
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4027	3	N	30					82
							33	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	25					107
							28	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	N	17					124
							19	9									
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	412	1	7934	3	N	53					177
							58	9									
07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	281	1	12109	3	N	35	182	1			30
							39	9									
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	272	1	11890	3	N	84					114
							92	9									
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	234	1	10284	3	N	42					156
							46	9									
10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	263	1	11642	3	N	64	176	1			44
							70	9									
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	252	1	11247	3	N	56					100
							62	9									
*12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	3	N	14					114
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 97,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1459	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1272	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	1282	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8760	-0-	-660	-0-	1336	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8800	-0-	-934	-0-	1386	1	7414	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6087	-0-	-3333	-0-	1281	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1282	1	9961	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8895	-0-	-219	-0-	1213	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	1181	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9102	-0-	-632	-0-	1186	1	7916	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8120	-0-	-1300	-0-	1118	1	7002	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7328	-0-	-1848	-0-	1143	1	6185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6015	-0-	3215	3215	112	1	5903	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2121	-0-	-979	2236	43	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12240	-0-	9240	11476	253	1	11987	2	N	-0-					-0-
05	28903	X	17427	-0-	-11476	-0-	339	1	17088	2	N	-0-					-0-
06	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	355	1	18029	2	N	-0-					-0-
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	289	1	14000	2	N	-0-					-0-
09	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	306	1	15879	2	N	-0-					-0-
10	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	304	1	16164	2	N	-0-					-0-
11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	255	1	14389	2	N	-0-					-0-
*12	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	237	1	14065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29171	X	27582	-0-	-1589	-0-	2250	1	25332	2	N	-0-					-0-
02	26348	X	23132	-0-	-3216	-0-	1727	1	21405	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	24574	-0-	-3512	-0-	1765	1	22809	2	N	-0-					-0-
04	26700	X	24072	-0-	-2628	-0-	1852	1	22220	2	N	-0-					-0-
05	27590	X	24918	-0-	-2672	-0-	2017	1	22901	2	N	-0-					-0-
06	26700	X	24543	-0-	-2157	-0-	1857	1	22686	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	22775	-0-	-2831	-0-	1116	1	21659	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	22432	-0-	-2151	-0-	1102	1	21330	2	N	-0-					-0-
09	24540	X	20930	-0-	-3610	-0-	992	1	19938	2	N	-0-					-0-
10	25358	X	21623	-0-	-3735	-0-	1041	1	20582	2	N	-0-					-0-
*11	24540	X	20664	-0-	-3876	-0-	964	1	19700	2	N	-0-					-0-
12	22785	X	18314	-0-	-4471	-0-	893	1	17421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	249	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	216	1	11410	2	N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	256	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	254	1	12068	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12466	-0-	-213	-0-	242	1	12224	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	12001	-0-	-269	-0-	250	1	11751	2	N	-0-					-0-
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	255	1	12937	2	N	-0-					-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	272	1	13154	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	6305	-0-	-5965	-0-	119	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	245	1	13027	2	N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	220	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12842	-0-	-116	-0-	213	1	12629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,937 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	11346	X	10732	-0-	-614	-0-	249 10	1 9	10473	3	Y	9					9
02	10108	X	9770	-0-	-338	-0-	333 1	1 9	9436	3	Y	1					10
03	11098	X	10508	-0-	-590	-0-	355 3	1 9	10150	3	Y	3					13
04	10500	X	9812	-0-	-688	-0-	329 53	1 9	9430	3	Y	48					61
05	10850	X	9740	-0-	-1110	-0-	331	1	9409	3	Y	-0-	51	1			10
06	9930	X	9740	-0-	-190	-0-	334 17	1 9	9389	3	Y	15	9	1			16
07	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	339 2	1 9	9758	3	Y	2	2	1			16
08	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	333 3	1 9	9723	3	Y	3					19
09	9810	X	9412	-0-	-398	-0-	311	1	9101	3	Y	-0-					19
10	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	316	1	9345	3	Y	-0-					19
11	9780	X	9282	-0-	-498	-0-	300 9	1 9	8973	3	Y	8					27
12	9734	X	9407	-0-	-327	-0-	303 1	1 9	9103	3	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 118,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	208	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	144	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	193	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	181	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	190	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	158	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	196	1	3780	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	188	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	190	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	180	1	3551	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	175	1	3395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1293	1	5849	3	N	92	178	1			9
							101	9									
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1178	1	5632	3	N	6					15
							7	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1282	1	5639	3	N	100					115
							110	9									
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1051	1	1049	3	N	7					122
							8	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	946	1	1361	3	N	15					137
							17	9									
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1163	1	6135	3	N	69	181	1			25
							76	9									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	1099	1	5752	3	N	50					75
							55	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1051	1	4425	3	N	27					102
							30	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1008	1	4026	3	N	20					122
							22	9									
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1064	1	4886	3	N	55	175	1			2
							61	9									
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1007	1	4101	3	N	39					41
							43	9									
*12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	935	1	1060	3	N	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 63,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	631	1	24017	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	543	1	21185	2	N	-0-					-0-
03	22754	X	21313	-0-	-1441	-0-	563	1	20750	2	N	-0-					-0-
04	22020	X	20471	-0-	-1549	-0-	545	1	19926	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	20132	-0-	-2622	-0-	530	1	19602	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	18616	-0-	-3404	-0-	496	1	18120	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19551	-0-	-3203	-0-	520	1	19031	2	N	-0-					-0-
*08	21328	X	19964	-0-	-1364	-0-	526	1	19438	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	18870	-0-	-1590	-0-	489	1	18381	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	17330	-0-	-2789	-0-	447	1	16883	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	16153	-0-	-3167	-0-	403	1	15750	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	16846	-0-	-3118	-0-	409	1	16437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	956	X	956	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	N	-0-					-0-
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	296	1	15611	2	N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	52	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	270	1	12684	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	477	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	549	1	6524	2	N	-0-					-0-
09	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	980	1	15661	2	N	-0-					-0-
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	723	1	17751	2	N	-0-					-0-
11	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	496	1	17832	2	N	-0-					-0-
*12	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	291	1	17209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19220	X	19088	-0-	-132	-0-	654	1	18415	3	N	17					176
							19	9									
02	17360	X	16907	-0-	-453	-0-	568	1	16120	3	N	199	182	1			193
							219	9									
03	19220	X	18001	-0-	-1219	-0-	604	1	17280	3	N	106	183	1			116
							117	9									
04	18600	X	17660	-0-	-940	-0-	591	1	16983	3	N	78					194
							86	9									
05	19220	X	17858	-0-	-1362	-0-	603	1	17176	3	N	72	181	1			85
							79	9									
06	18480	X	16947	-0-	-1533	-0-	579	1	16281	3	N	79					164
							87	9									
07	18724	X	17525	-0-	-1199	-0-	586	1	16875	3	N	58	183	1			39
							64	9									
08	18259	X	17359	-0-	-900	-0-	573	1	16724	3	N	56					95
							62	9									
09	17670	X	16400	-0-	-1270	-0-	539	1	15783	3	N	71					166
							78	9									
10	17856	X	16555	-0-	-1301	-0-	538	1	15954	3	N	57	184	1			39
							63	9									
11	16950	X	15606	-0-	-1344	-0-	501	1	15013	3	N	84					123
							92	9									
12	16957	X	16920	-0-	-37	-0-	542	1	16308	3	N	64					187
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 206,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	17298	X	13012	-0-	-4286	-0-	500	1	12512	2	N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	575	1	14771	2	N	-0-					-0-
03	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	753	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	684	1	16435	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16958	-0-	-30	-0-	670	1	16288	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	732	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	753	1	18129	2	N	-0-					-0-
08	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	745	1	18104	2	N	-0-					-0-
09	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	699	1	17287	2	N	-0-					-0-
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	707	1	17564	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	16397	-0-	-403	-0-	613	1	15784	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	16077	-0-	-2771	-0-	585	1	15492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	146	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	176	1	8616	2	N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	155	1	7374	2	N	-0-					-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	163	1	8194	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	4658	-0-	-3202	-0-	97	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	469	-0-	-7653	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	1050	-0-	-7072	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6652	-0-	-1208	-0-	126	1	6526	2	N	-0-					-0-
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	153	1	8166	2	N	-0-					-0-
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	155	1	8729	2	N	-0-					-0-
*12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	129	1	7659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

01	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	253	1	10691	3	N	312	375	1			53
							343	9									
02	10612	X	9982	-0-	-630	-0-	223	1	9504	3	N	232	190	1			95
							255	9									
03	11718	X	11041	-0-	-677	-0-	243	1	10449	3	N	317	183	1			229
							349	9									
04	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	229	1	9852	3	N	209	374	1			64
							230	9									
05	11346	X	10267	-0-	-1079	-0-	229	1	9757	3	N	255	309	1			10
							281	9									
06	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	229	1	9674	3	N	202					212
							222	9									
07	11067	X	10718	-0-	-349	-0-	237	1	10214	3	N	243	361	1			94
							267	9									
08	11036	X	11028	-0-	-8	-0-	242	1	10615	3	N	155	165	1			84
							171	9									
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	228	1	10035	3	N	271	191	1			164
							298	9									
10	10726	X	10597	-0-	-129	-0-	228	1	10106	3	N	239	378	1			25
							263	9									
11	10680	X	10268	-0-	-412	-0-	219	1	9806	3	N	221	178	1			68
							243	9									
12	11036	X	10355	-0-	-681	-0-	221	1	9899	3	N	214	178	1			104
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 126,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

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 #: 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	11532	X	8478	-0-	-3054	-0-	732	1	7725	3	N	19					157
							21	9									
02	10416	X	9647	-0-	-769	-0-	327	1	9299	3	N	19					176
							21	9									
03	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	419	1	9929	3	N	14	146	1			44
							15	9									
04	11160	X	9775	-0-	-1385	-0-	328	1	9440	3	N	6					50
							7	9									
05	10695	X	6553	-0-	-4142	-0-	223	1	6326	3	N	4					54
							4	9									
06	10350	X	7934	-0-	-2416	-0-	692	1	7232	3	N	9					63
							10	9									
07	10695	X	2920	-0-	-7775	-0-	97	1	2815	3	N	7					70
							8	9									
08	10354	X	8225	-0-	-2129	-0-	272	1	7941	3	N	11					81
							12	9									
09	9780	X	9469	-0-	-311	-0-	1032	1	8426	3	N	10					91
							11	9									
*10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	1199	1	8902	3	N	27					118
							30	9									
11	7950	X	5982	-0-	-1968	-0-	860	1	5105	3	N	15					133
							17	9									
12	9796	X	6552	-0-	-3244	-0-	824	1	5725	3	N	3					136
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 96,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	392	1	11024	3	Y	6					22
							7	9									
02	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	Y	-0-					22
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	383	1	10938	3	Y	-0-					22
04	11040	X	9517	-0-	-1523	-0-	320	1	9172	3	Y	23					45
							25	9									
05	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	382	1	10858	3	Y	-0-	26	1			19
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	388	1	10908	3	Y	13	4	1			28
							14	9									
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	387	1	11114	3	Y	8	1	1			35
							9	9									
08	11315	X	10770	-0-	-545	-0-	357	1	10410	3	Y	3					38
							3	9									
09	11310	X	10310	-0-	-1000	-0-	341	1	9966	3	Y	3					41
							3	9									
10	11687	X	10323	-0-	-1364	-0-	337	1	9979	3	Y	6					47
							7	9									
11	11310	X	9915	-0-	-1395	-0-	321	1	9592	3	Y	2					49
							2	9									
12	10571	X	10455	-0-	-116	-0-	337	1	10116	3	Y	2					51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 127,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 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	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1363	1	10490	3	N	-0-					20
02	10052	X	9932	-0-	-120	-0-	1056	1	8654	3	N	202	187	1			35
							222	9									
03	11005	X	10836	-0-	-169	-0-	1220	1	9542	3	N	67					102
							74	9									
04	11460	X	10692	-0-	-768	-0-	1268	1	9318	3	N	96	185	1			13
							106	9									
05	11842	X	10723	-0-	-1119	-0-	1198	1	9525	3	N	-0-					13
06	11460	X	9758	-0-	-1702	-0-	1065	1	8461	3	N	211	214	1			10
							232	9									
07	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	1152	1	8733	3	N	-0-					10
08	11036	X	10196	-0-	-840	-0-	1066	1	9012	3	N	107					117
							118	9									
09	10680	X	9240	-0-	-1440	-0-	1164	1	7968	3	N	98	190	1			25
							108	9									
10	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	1093	1	8290	3	N	-0-					25
11	9870	X	9580	-0-	-290	-0-	1106	1	8474	3	N	-0-					25
12	10199	X	8137	-0-	-2062	-0-	936	1	7024	3	N	161	173	1			13
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 120,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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	7812	X	1650	-0-	-6162	-0-	147	1	1503	3	N	-0-					17
02	6748	X	2857	-0-	-3891	-0-	283	1	2539	3	N	32					49
							35	9									
03	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	146	1	6284	3	N	25					74
							28	9									
04	7230	X	6557	-0-	-673	-0-	149	1	6374	3	N	31					105
							34	9									
05	4712	X	3808	-0-	-904	-0-	86	1	3699	3	N	21					126
							23	9									
06	6240	X	4334	-0-	-1906	-0-	100	1	4223	3	N	10					136
							11	9									
07	6789	X	2940	-0-	-3849	-0-	66	1	2862	3	N	11					147
							12	9									
08	6789	X	1044	-0-	-5745	-0-	23	1	1021	3	N	-0-					147
09	6570	X	607	-0-	-5963	-0-	14	1	593	3	N	-0-					147
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	978	1	4516	3	N	27					174
							30	9									
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	952	1	3684	3	N	20	177	1			17
							22	9									
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	887	1	3978	3	N	95					112
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	16988	X	14386	-0-	-2602	-0-	368	1	14018	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13063	-0-	-2281	-0-	327	1	12736	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	14865	-0-	-2123	-0-	393	1	14472	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14004	-0-	-1386	-0-	373	1	13631	2	N	-0-					-0-
05	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	422	1	15579	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12598	-0-	-1802	-0-	336	1	12262	2	N	-0-					-0-
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	409	1	14959	2	N	-0-					-0-
*08	15996	X	14825	-0-	-1171	-0-	391	1	14434	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	13716	-0-	-1764	-0-	355	1	13361	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	12616	-0-	-3380	-0-	325	1	12291	2	N	-0-					-0-
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	406	1	15860	2	N	-0-					-0-
*12	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	424	1	17047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,179 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8978	-0-	-1810	-0-	206	1	8700	3	N	65	184	1			39
							72	9									
02	9632	X	8364	-0-	-1268	-0-	191	1	8112	3	N	55					94
							61	9									
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	228	1	9775	3	N	78	68	1			104
							86	9									
04	10140	X	9806	-0-	-334	-0-	221	1	9479	3	N	96	185	1			15
							106	9									
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	3	N	26					41
							29	9									
06	9750	X	9568	-0-	-182	-0-	221	1	9322	3	N	23					64
							25	9									
07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	229	1	9878	3	N	89	150	1			3
							98	9									
08	10137	X	9048	-0-	-1089	-0-	201	1	8807	3	N	36					39
							40	9									
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	232	1	10182	3	N	56					95
							62	9									
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	234	1	10402	3	N	5					100
							6	9									
11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	336	1	10051	3	N	22					122
							24	9									
*12	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	375	1	11268	3	N	82	167	1			37
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 119,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	540	1	20553	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	466	1	18181	2	N	-0-					-0-
03	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	520	1	19157	2	N	-0-					-0-
04	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	527	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	537	1	19857	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	480	1	17520	2	N	-0-					-0-
07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	560	1	20498	2	N	-0-					-0-
08	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	566	1	20900	2	N	-0-					-0-
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	515	1	19366	2	N	-0-					-0-
10	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	548	1	20685	2	N	-0-					-0-
11	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	512	1	20022	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	18338	-0-	-3114	-0-	668	1	17670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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	16244	X	14424	-0-	-1820	-0-	335	1	14089	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	11591	-0-	-3081	-0-	266	1	11325	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13681	-0-	-300	-0-	312	1	13369	3	N	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	319	1	13663	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	13922	-0-	-493	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12209	-0-	-1741	-0-	284	1	11925	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	14355	-0-	-91	-0-	326	1	14029	3	N	-0-					-0-
08	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	355	1	15508	3	N	-0-					-0-
09	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	316	1	13827	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	14318	-0-	-35	-0-	468	1	13850	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	13567	-0-	-1793	-0-	440	1	13127	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	13291	-0-	-1062	-0-	429	1	12862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9083	X	7321	-0-	-1762	-0-	169	1	7152	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	6497	-0-	-867	-0-	149	1	6348	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	6801	-0-	-1166	-0-	155	1	6646	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	6475	-0-	-1205	-0-	147	1	6328	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	6535	-0-	-1091	-0-	150	1	6385	3	N	-0-			-0-
06	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	147	1	6222	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	146	1	6288	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	138	1	6025	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	131	1	5738	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	134	1	5933	3	N	-0-			-0-
11	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	132	1	5913	3	N	-0-			-0-
12	6107	X	5804	-0-	-303	-0-	126	1	5678	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,380 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	11067	X	10761	-0-	-306	-0-	276	1	10485	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9547	-0-	-449	-0-	239	1	9308	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	8578	-0-	-2489	-0-	227	1	8351	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	7930	-0-	-2540	-0-	211	1	7719	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	8302	-0-	-2517	-0-	219	1	8083	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	8879	-0-	-1531	-0-	237	1	8642	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8833	-0-	-1738	-0-	235	1	8598	2	N	-0-			-0-
*08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	248	1	9154	2	N	-0-			-0-
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	242	1	9099	2	N	-0-			-0-
10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	243	1	9168	2	N	-0-			-0-
11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	284	1	11115	2	N	-0-			-0-
*12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	233	1	9369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,985 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	10261	X	9083	-0-	-1178	-0-	210	1	8873	3	N	-0-			-0-
02	9268	X	8085	-0-	-1183	-0-	185	1	7900	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	8813	-0-	-735	-0-	200	1	8613	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	8421	-0-	-579	-0-	192	1	8229	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	192	1	8210	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	8280	-0-	-510	-0-	192	1	8088	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	191	1	8221	3	N	-0-			-0-
08	8804	X	8261	-0-	-543	-0-	185	1	8076	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7628	-0-	-802	-0-	170	1	7458	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	177	1	7871	3	N	-0-			-0-
11	8280	X	7579	-0-	-701	-0-	166	1	7413	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	6938	-0-	-1091	-0-	151	1	6787	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
10	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
*12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,610 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	16368	X	15599	-0-	-769	-0-	362	1	15237	3	N	-0-					-0-
02	14784	X	13975	-0-	-809	-0-	322	1	13653	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	15032	-0-	-1336	-0-	344	1	14688	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14303	-0-	-1327	-0-	327	1	13976	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	14332	-0-	-1385	-0-	330	1	14002	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	13845	-0-	-1245	-0-	322	1	13523	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	330	1	14183	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	319	1	13891	3	N	-0-					-0-
09	14310	X	13250	-0-	-1060	-0-	297	1	12953	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13451	-0-	-1057	-0-	298	1	13153	3	N	-0-					-0-
11	14040	X	13164	-0-	-876	-0-	290	1	12874	3	N	-0-					-0-
12	14508	X	13472	-0-	-1036	-0-	295	1	13177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,146 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	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	237	1	12136	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9102	-0-	-1958	-0-	169	1	8933	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9232	-0-	-3013	-0-	185	1	9047	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10136	-0-	-1714	-0-	209	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6619	-0-	-5626	-0-	129	1	6490	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	6849	-0-	-5001	-0-	143	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	7309	-0-	-3169	-0-	141	1	7168	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9210	-0-	-1268	-0-	187	1	9023	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8790	-0-	-1350	-0-	166	1	8624	2	N	-0-					-0-
10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	204	1	10871	2	N	-0-					-0-
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	193	1	10904	2	N	-0-					-0-
*12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	179	1	10615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,586 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	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	354	1	18148	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	16095	-0-	-985	-0-	299	1	15796	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	17195	-0-	-1777	-0-	345	1	16850	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	15945	-0-	-2415	-0-	329	1	15616	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	16056	-0-	-2916	-0-	312	1	15744	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	15026	-0-	-2884	-0-	313	1	14713	2	N	-0-					-0-
07	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	360	1	18247	2	N	-0-					-0-
08	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	360	1	17436	2	N	-0-					-0-
09	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	317	1	16465	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17610	-0-	-990	-0-	325	1	17285	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	16398	-0-	-1602	-0-	285	1	16113	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	16305	-0-	-1334	-0-	271	1	16034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,317 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	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	298	1	15113	2	N	-0-					-0-
08	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	377	1	18250	2	N	-0-					-0-
09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	320	1	16595	2	N	-0-					-0-
10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	303	1	16147	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	15932	-0-	-2098	-0-	277	1	15655	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	16442	-0-	-1321	-0-	273	1	16169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,777 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	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	251	1	10543	3	N	-0-					-0-
02	10892	X	9318	-0-	-1574	-0-	214	1	9104	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	9818	-0-	-1776	-0-	333	1	9485	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	9153	-0-	-1767	-0-	209	1	8944	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	213	1	9023	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9533	-0-	-907	-0-	328	1	9205	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	5632	-0-	-4691	-0-	190	1	5442	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	4163	-0-	-5664	-0-	138	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	4164	-0-	-5376	-0-	138	1	4026	3	N	-0-					-0-
10	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	345	1	10175	3	N	-0-					-0-
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	420	1	12549	3	N	-0-					-0-
*12	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	391	1	11697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23870	X	22342	-0-	-1528	-0-	519	1	21823	3	N	-0-			-0-
02	21504	X	19886	-0-	-1618	-0-	458	1	19428	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	21660	-0-	-1559	-0-	495	1	21165	3	N	-0-			-0-
04	22470	X	20493	-0-	-1977	-0-	469	1	20024	3	N	-0-			-0-
05	22351	X	20506	-0-	-1845	-0-	472	1	20034	3	N	-0-			-0-
06	21630	X	20161	-0-	-1469	-0-	469	1	19692	3	N	-0-			-0-
07	22010	X	21061	-0-	-949	-0-	709	1	20352	3	N	-0-			-0-
08	21669	X	20673	-0-	-996	-0-	687	1	19986	3	N	-0-			-0-
09	20490	X	19474	-0-	-1016	-0-	645	1	18829	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	16352	-0-	-4697	-0-	535	1	15817	3	N	-0-			-0-
11	20370	X	14646	-0-	-5724	-0-	475	1	14171	3	N	-0-			-0-
12	20181	X	16428	-0-	-3753	-0-	531	1	15897	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,682 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	25420	X	22407	-0-	-3013	-0-	521	1	21886	3	N	-0-			-0-
02	22764	X	19618	-0-	-3146	-0-	451	1	19167	3	N	-0-			-0-
03	25203	X	21839	-0-	-3364	-0-	499	1	21340	3	N	-0-			-0-
04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	537	1	22972	3	N	-0-			-0-
05	23157	X	21424	-0-	-1733	-0-	493	1	20931	3	N	-0-			-0-
06	21690	X	21318	-0-	-372	-0-	495	1	20823	3	N	-0-			-0-
07	24304	X	23416	-0-	-888	-0-	531	1	22885	3	N	-0-			-0-
08	24304	X	23538	-0-	-766	-0-	527	1	23011	3	N	-0-			-0-
09	23520	X	22346	-0-	-1174	-0-	500	1	21846	3	N	-0-			-0-
10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	533	1	23598	3	N	-0-			-0-
11	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	506	1	22568	3	N	-0-			-0-
*12	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	763	1	22858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,241 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	8773	X	8671	-0-	-102	-0-	166	1	8505	2	N	-0-			-0-
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	151	1	7974	2	N	-0-			-0-
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	179	1	8738	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	174	1	8255	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	160	1	8067	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7895	-0-	-595	-0-	164	1	7731	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8244	-0-	-529	-0-	159	1	8085	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8002	-0-	-771	-0-	162	1	7840	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	149	1	7716	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	149	1	7935	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7921	-0-	-59	-0-	138	1	7783	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	133	1	7867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25544	X	20225	-0-	-5319	-0-	470	1	19755	3	N	-0-			-0-
02	22512	X	18626	-0-	-3886	-0-	429	1	18197	3	N	-0-			-0-
03	21731	X	19388	-0-	-2343	-0-	443	1	18945	3	N	-0-			-0-
04	20430	X	17414	-0-	-3016	-0-	398	1	17016	3	N	-0-			-0-
05	20615	X	17966	-0-	-2649	-0-	413	1	17553	3	N	-0-			-0-
06	19950	X	18654	-0-	-1296	-0-	433	1	18221	3	N	-0-			-0-
07	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	485	1	20876	3	N	-0-			-0-
08	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	472	1	20585	3	N	-0-			-0-
09	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	445	1	19451	3	N	-0-			-0-
10	21359	X	20438	-0-	-921	-0-	452	1	19986	3	N	-0-			-0-
11	20670	X	19686	-0-	-984	-0-	432	1	19254	3	N	-0-			-0-
12	20584	X	20011	-0-	-573	-0-	647	1	19364	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,722 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	16523	X	15231	-0-	-1292	-0-	354	1	14877	3	N	-0-			-0-
02	14756	X	13266	-0-	-1490	-0-	306	1	12960	3	N	-0-			-0-
03	15841	X	14467	-0-	-1374	-0-	331	1	14136	3	N	-0-			-0-
04	15120	X	13791	-0-	-1329	-0-	315	1	13476	3	N	-0-			-0-
05	15345	X	13922	-0-	-1423	-0-	320	1	13602	3	N	-0-			-0-
06	14730	X	13026	-0-	-1704	-0-	302	1	12724	3	N	-0-			-0-
07	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	469	1	13450	3	N	-0-			-0-
08	14477	X	13623	-0-	-854	-0-	452	1	13171	3	N	-0-			-0-
09	13800	X	12973	-0-	-827	-0-	430	1	12543	3	N	-0-			-0-
10	13919	X	12492	-0-	-1427	-0-	409	1	12083	3	N	-0-			-0-
11	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	469	1	13998	3	N	-0-			-0-
*12	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	518	1	15492	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,187 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	12214	X	12141	-0-	-73	-0-	232	1	11909	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10888	-0-	-4	-0-	202	1	10686	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11504	-0-	-214	-0-	231	1	11273	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11008	-0-	-752	-0-	227	1	10781	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11195	-0-	-957	-0-	218	1	10977	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10884	-0-	-876	-0-	227	1	10657	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10697	-0-	-1362	-0-	207	1	10490	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10499	-0-	-1002	-0-	213	1	10286	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	9922	-0-	-1088	-0-	188	1	9734	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9781	-0-	-1472	-0-	180	1	9601	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9239	-0-	-1651	-0-	161	1	9078	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9773	-0-	-581	-0-	162	1	9611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11160	X	10876	-0-	-284	-0-	208	1	10668	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9881	-0-	-199	-0-	184	1	9697	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	10557	-0-	-603	-0-	212	1	10345	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9771	-0-	-1029	-0-	202	1	9569	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	9977	-0-	-966	-0-	194	1	9783	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	9412	-0-	-1178	-0-	196	1	9216	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	181	1	9161	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	9274	-0-	-1297	-0-	188	1	9086	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	8832	-0-	-948	-0-	167	1	8665	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9432	-0-	-550	-0-	174	1	9258	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	9114	-0-	-306	-0-	159	1	8955	2	N	-0-			-0-
*12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	156	1	9257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,881 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	22444	X	19142	-0-	-3302	-0-	490	1	18652	2	N	-0-			-0-
02	20272	X	18135	-0-	-2137	-0-	453	1	17682	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	509	1	18751	2	N	-0-			-0-
04	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	542	1	19806	2	N	-0-			-0-
05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	537	1	19853	2	N	-0-			-0-
06	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	520	1	19013	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	20751	-0-	-267	-0-	552	1	20199	2	N	-0-			-0-
*08	21018	X	20087	-0-	-931	-0-	529	1	19558	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	18988	-0-	-1352	-0-	492	1	18496	2	N	-0-			-0-
10	20739	X	19282	-0-	-1457	-0-	497	1	18785	2	N	-0-			-0-
11	20070	X	18253	-0-	-1817	-0-	455	1	17798	2	N	-0-			-0-
*12	19747	X	14901	-0-	-4846	-0-	362	1	14539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,070 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	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			-0-
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					N	-0-			-0-
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-			-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	269	1	13631	2	N	-0-			-0-
08	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	301	1	14584	2	N	-0-			-0-
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	248	1	12875	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12312	-0-	-429	-0-	227	1	12085	2	N	-0-			-0-
11	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	219	1	12347	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12694	-0-	-1194	-0-	211	1	12483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,287 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	17825	X	16088	-0-	-1737	-0-	308	1	15780	2	N	-0-					-0-
02	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	318	1	16797	2	N	-0-					-0-
03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	322	1	15729	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15257	-0-	-313	-0-	315	1	14942	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	15597	-0-	-2383	-0-	303	1	15294	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	14097	-0-	-3303	-0-	293	1	13804	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	15900	-0-	-2080	-0-	307	1	15593	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15513	-0-	-545	-0-	314	1	15199	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	15031	-0-	-239	-0-	284	1	14747	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14399	-0-	-1504	-0-	265	1	14134	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14649	-0-	-741	-0-	255	1	14394	2	N	-0-					-0-
*12	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	253	1	15010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,960 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	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	738	1	14464	3	N	62	178	1			64
							68	9									
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	416	1	11785	3	N	28					92
							31	9									
03	13144	X	176	-0-	-12968	-0-	154	1	22	9	N	20					112
04	12720	X	10165	-0-	-2555	-0-	748	1	9413	3	N	4					116
							4	9									
05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	961	1	15016	3	N	49					165
							54	9									
06	12720	X	11186	-0-	-1534	-0-	896	1	10233	3	N	52	183	1			34
							57	9									
07	13144	X	7120	-0-	-6024	-0-	631	1	6454	3	N	32					66
							35	9									
08	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	1395	1	14487	3	N	47					113
							52	9									
09	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1349	1	14010	3	N	49					162
							54	9									
10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1353	1	13457	3	N	42	177	1			27
							46	9									
11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1313	1	13265	3	N	40					67
							44	9									
12	14818	X	12808	-0-	-2010	-0-	1404	1	11347	3	N	52					119
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 145,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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. (I) GAS LIFT(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	7063	-0-	-129	-0-	162	1	6821	3	N	73					114
							80	9									
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	147	1	6261	3	N	67					181
							74	9									
03	7192	X	6730	-0-	-462	-0-	152	1	6493	3	N	77	191	1			67
							85	9									
04	6960	X	6346	-0-	-614	-0-	144	1	6169	3	N	30					97
							33	9									
05	7192	X	6429	-0-	-763	-0-	145	1	6186	3	N	89	172	1			14
							98	9									
06	6960	X	6394	-0-	-566	-0-	147	1	6218	3	N	26					40
							29	9									
07	7192	X	6956	-0-	-236	-0-	155	1	6705	3	N	87					127
							96	9									
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	43	170	1			-0-
							47	9									
09	6390	X	6364	-0-	-26	-0-	141	1	6175	3	N	44					44
							48	9									
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	165	1	7323	3	N	63					107
							69	9									
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	229	1	6843	3	N	84	174	1			17
							92	9									
*12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	229	1	6894	3	N	67					84
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 81,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

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. (I) GAS LIFT(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	11968	-0-	-9670	-0-	409	1	11528	3	N	28					55
							31	9									
02	19544	X	10438	-0-	-9106	-0-	354	1	10055	3	N	26					81
							29	9									
03	15252	X	10426	-0-	-4826	-0-	351	1	10058	3	N	15					96
							17	9									
04	14550	X	10229	-0-	-4321	-0-	343	1	9869	3	N	15					111
							17	9									
05	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	793	1	22562	3	N	21					132
							23	9									
06	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	788	1	16466	3	N	15					147
							17	9									
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1334	1	12531	3	N	23					170
							25	9									
08	21979	X	9044	-0-	-12935	-0-	916	1	8124	3	N	4	162	1			12
							4	9									
09	21270	X	26	-0-	-21244	-0-	1	1	25	3	N	-0-					12
*10	21979	X	9876	-0-	-12103	-0-	1161	1	8693	3	N	20					32
							22	9									
11	17280	X	9896	-0-	-7384	-0-	1132	1	8740	3	N	22					54
							24	9									
12	12493	X	8953	-0-	-3540	-0-	900	1	8023	3	N	27					81
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 135,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	1984	X	1004	-0-	-980	-0-	275	1	729	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	143	-0-	-2058	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	125	-0-	-2005	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	110	-0-	-2091	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
06	960	X	8	-0-	-952	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	167	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	854	1	11586	2	N	-0-					-0-
09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	448	1	10163	2	N	-0-					-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	51	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	1853	-0-	-5587	-0-	203	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	5220	-0-	-3367	-0-	514	1	4706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,660 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	11563	X	9617	-0-	-1946	-0-	988	1	8595	3	N	31	172	1			35
							34	9									
02	10444	X	8141	-0-	-2303	-0-	869	1	7232	3	N	36					71
							40	9									
03	10881	X	7923	-0-	-2958	-0-	926	1	6961	3	N	33					104
							36	9									
04	9300	X	4980	-0-	-4320	-0-	804	1	4152	3	N	22					126
							24	9									
05	9610	X	3200	-0-	-6410	-0-	766	1	2405	3	N	26					152
							29	9									
06	9300	X	8283	-0-	-1017	-0-	920	1	7320	3	N	39					191
							43	9									
07	9021	X	5636	-0-	-3385	-0-	847	1	4760	3	N	26	175	1			42
							29	9									
08	7936	X	6771	-0-	-1165	-0-	863	1	5861	3	N	43					85
							47	9									
09	8280	X	4505	-0-	-3775	-0-	786	1	3698	3	N	19					104
							21	9									
10	8556	X	1627	-0-	-6929	-0-	713	1	907	3	N	6					110
							7	9									
11	8280	X	2392	-0-	-5888	-0-	716	1	1668	3	N	7					117
							8	9									
*12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 63,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					29
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	36	1	8	9	N	7					36
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					40
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	1	1	9	N	1					41
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	1	1	9	N	1					42
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	N	5					47
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					47
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	1	1	9	N	1					48
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	1	2	9	N	2					50
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	1			N	-0-					50
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					50
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					52

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 #: 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	28427	X	25990	-0-	-2437	-0-	604	1	25386	3	N	-0-			-0-
02	25536	X	23187	-0-	-2349	-0-	533	1	22654	3	N	-0-			-0-
03	28024	X	25151	-0-	-2873	-0-	574	1	24577	3	N	-0-			-0-
04	26850	X	23560	-0-	-3290	-0-	538	1	23022	3	N	-0-			-0-
05	26691	X	21802	-0-	-4889	-0-	501	1	21301	3	N	-0-			-0-
06	25140	X	22844	-0-	-2296	-0-	530	1	22314	3	N	-0-			-0-
07	25668	X	22649	-0-	-3019	-0-	514	1	22135	3	N	-0-			-0-
08	25141	X	22304	-0-	-2837	-0-	500	1	21804	3	N	-0-			-0-
09	23550	X	22404	-0-	-1146	-0-	501	1	21903	3	N	-0-			-0-
10	23591	X	22742	-0-	-849	-0-	503	1	22239	3	N	-0-			-0-
11	22830	X	21008	-0-	-1822	-0-	461	1	20547	3	N	-0-			-0-
12	23157	X	21772	-0-	-1385	-0-	476	1	21296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,413 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	16523	X	16389	-0-	-134	-0-	381	1	16008	3	N	-0-			-0-
02	14812	X	13973	-0-	-839	-0-	321	1	13652	3	N	-0-			-0-
03	16616	X	15167	-0-	-1449	-0-	346	1	14821	3	N	-0-			-0-
04	16080	X	14287	-0-	-1793	-0-	326	1	13961	3	N	-0-			-0-
05	16616	X	14621	-0-	-1995	-0-	336	1	14285	3	N	-0-			-0-
06	15870	X	13722	-0-	-2148	-0-	318	1	13404	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	320	1	13786	3	N	-0-			-0-
08	15159	X	13898	-0-	-1261	-0-	312	1	13586	3	N	-0-			-0-
09	14280	X	13432	-0-	-848	-0-	300	1	13132	3	N	-0-			-0-
10	14632	X	13979	-0-	-653	-0-	310	1	13669	3	N	-0-			-0-
11	13710	X	13197	-0-	-513	-0-	290	1	12907	3	N	-0-			-0-
*12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	302	1	13487	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	7205	-0-	4105	4105	139	1	7066	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	14895	-0-	11795	15900	302	1	14593	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	13287	-0-	10287	26187	251	1	13036	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	12319	-0-	9219	35406	227	1	12092	2	N	-0-			-0-
11	46505	X	11099	-0-	-35406	-0-	193	1	10906	2	N	-0-			-0-
*12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	172	1	10177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 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	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	628	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11803	-0-	-13	-0-	438	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12838	-0-	-89	-0-	577	1	12261	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	550	1	11671	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12548	-0-	-534	-0-	602	1	11946	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	496	1	11228	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12006	-0-	-1076	-0-	601	1	11405	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11873	-0-	-961	-0-	599	1	11274	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	9741	-0-	-2469	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11547	-0-	-1008	-0-	546	1	11001	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11113	-0-	-617	-0-	529	1	10584	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11248	-0-	-749	-0-	540	1	10708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	2962	-0-	-6772	-0-	760	1	2202	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7256	-0-	-1536	-0-	839	1	6417	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9069	-0-	-665	-0-	1014	1	8055	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	5429	-0-	-2641	-0-	804	1	4625	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7210	-0-	-1129	-0-	968	1	6242	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	4847	-0-	-3943	-0-	823	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	4962	-0-	-4121	-0-	872	1	4090	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	3912	-0-	-5171	-0-	820	1	3092	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	5259	-0-	-1731	-0-	850	1	4409	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	3468	-0-	-3755	-0-	770	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	2021	-0-	-2839	-0-	753	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	1673	-0-	-3566	-0-	714	1	959	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10					80
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1126	1	149	3	N	10					90
							11	9									
03	1643	N	869	-0-	-774	-0-	865	1	4	9	N	4					94
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					94
05	1426	N	613	-0-	-813	-0-	612	1	1	9	N	1					95
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	671	1	9	9	N	8					103
07	899	N	404	-0-	-495	-0-	403	1	1	9	N	1					104
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	379	1	3	9	N	3					107
09	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	1			N	-0-					107
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	1	3	9	N	3					110
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					110
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	N	28					141
							31	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1913	3	N	28					169
							31	9									
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	25					194
							28	9									
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	18	182	1			30
							20	9									
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	24					54
							26	9									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1509	3	N	23					77
							25	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	18					95
							20	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	55	1	2408	3	N	18					113
							20	9									
09	3000	N	3507	-0-	507	507	78	1	3401	3	N	25					138
							28	9									
10	3100	N	4407	-0-	1307	1814	97	1	4280	3	N	27					165
							30	9									
11	3000	N	2986	-0-	-14	1800	64	1	2880	3	N	38	176	1			27
							42	9									
*12	1980	X	180	-0-	-1800	-0-	3	1	156	3	N	19					46
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 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	30597	X	28768	-0-	-1829	-0-	550	1	28218	2	N	-0-					-0-
02	27020	X	25794	-0-	-1226	-0-	479	1	25315	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	28416	-0-	-1375	-0-	570	1	27846	2	N	-0-					-0-
04	28830	X	26720	-0-	-2110	-0-	552	1	26168	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	26938	-0-	-2853	-0-	524	1	26414	2	N	-0-					-0-
06	27840	X	25317	-0-	-2523	-0-	527	1	24790	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	25747	-0-	-2804	-0-	498	1	25249	2	N	-0-					-0-
08	28427	X	25444	-0-	-2983	-0-	515	1	24929	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24183	-0-	-2547	-0-	457	1	23726	2	N	-0-					-0-
10	26939	X	24730	-0-	-2209	-0-	456	1	24274	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	23666	-0-	-1654	-0-	412	1	23254	2	N	-0-					-0-
12	25451	X	23991	-0-	-1460	-0-	398	1	23593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,714 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 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 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	11501	X	11154	-0-	-347	-0-	259	1	10895	3	N	-0-			-0-
02	10136	X	9608	-0-	-528	-0-	221	1	9387	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	237	1	10131	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	9914	-0-	-886	-0-	226	1	9688	3	N	-0-			-0-
05	11160	X	9468	-0-	-1692	-0-	218	1	9250	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	217	1	9140	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	231	1	9938	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	9782	-0-	-572	-0-	219	1	9563	3	N	-0-			-0-
09	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	228	1	9947	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	224	1	9900	3	N	-0-			-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	218	1	9662	3	N	-0-			-0-
12	9455	X	8987	-0-	-468	-0-	197	1	8790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,986 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10526	-0-	-2153	-0-	245	1	10281	3	N	-0-			-0-
02	11340	X	10331	-0-	-1009	-0-	238	1	10093	3	N	-0-			-0-
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	282	1	12082	3	N	-0-			-0-
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	244	1	10395	3	N	-0-			-0-
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	250	1	10580	3	N	-0-			-0-
06	11970	X	10213	-0-	-1757	-0-	237	1	9976	3	N	-0-			-0-
07	12369	X	10418	-0-	-1951	-0-	237	1	10181	3	N	-0-			-0-
08	12369	X	10458	-0-	-1911	-0-	235	1	10223	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9619	-0-	-1031	-0-	215	1	9404	3	N	-0-			-0-
10	10819	X	9930	-0-	-889	-0-	220	1	9710	3	N	-0-			-0-
11	10200	X	9404	-0-	-796	-0-	206	1	9198	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	10256	-0-	-129	-0-	225	1	10031	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1234	1	2028	2	N	-0-			-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1095	1	1772	2	N	-0-			-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1228	1	2800	2	N	-0-			-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1180	1	1916	2	N	-0-			-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1229	1	1991	2	N	-0-			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1215	1	2377	2	N	-0-			-0-
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1176	1	2373	2	N	-0-			-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	1154	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1155	1	2717	2	N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1173	1	2359	2	N	-0-			-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	1064	1	1873	2	N	-0-			-0-
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	1136	1	1608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20646	X	17940	-0-	-2706	-0-	459	1	17481	2	N	-0-					-0-
02	17976	X	16140	-0-	-1836	-0-	404	1	15736	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	16739	-0-	-2109	-0-	442	1	16297	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	16183	-0-	-1307	-0-	431	1	15752	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16012	-0-	-2030	-0-	422	1	15590	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	14820	-0-	-2550	-0-	395	1	14425	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	16755	-0-	-1101	-0-	446	1	16309	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	16547	-0-	-193	-0-	436	1	16111	2	N	-0-					-0-
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	447	1	16818	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15999	-0-	-741	-0-	413	1	15586	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	15541	-0-	-659	-0-	388	1	15153	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	15636	-0-	-2220	-0-	380	1	15256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,577 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	17081	X	14754	-0-	-2327	-0-	48	1	14494	3	N	193	151	1			229
							212	9									
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	76	1	18235	3	N	217	187	1			259
							239	9									
03	17360	X	16056	-0-	-1304	-0-	72	1	15763	3	N	201	339	1			121
							221	9									
04	16800	X	16531	-0-	-269	-0-	79	1	16252	3	N	182					303
							200	9									
05	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	75	1	17451	3	N	154	189	1			268
							169	9									
06	16800	X	15216	-0-	-1584	-0-	72	1	15005	3	N	126	172	1			222
							139	9									
07	17360	X	14468	-0-	-2892	-0-	60	1	14267	3	N	128	180	1			170
							141	9									
08	17360	X	15647	-0-	-1713	-0-	69	1	15435	3	N	130	183	1			117
							143	9									
09	16800	X	13680	-0-	-3120	-0-	67	1	13468	3	N	132					249
							145	9									
10	17360	X	13652	-0-	-3708	-0-	54	1	13463	3	N	123	173	1			199
							135	9									
11	15210	X	13047	-0-	-2163	-0-	78	1	12826	3	N	130	180	1			149
							143	9									
*12	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	88	1	15494	3	N	124	163	1			110
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 185,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

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	31465	X	28159	-0-	-3306	-0-	654	1	27505	3	N	-0-					-0-
02	27944	X	24360	-0-	-3584	-0-	560	1	23800	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	27496	-0-	-2760	-0-	628	1	26868	3	N	-0-					-0-
04	28770	X	25789	-0-	-2981	-0-	589	1	25200	3	N	-0-					-0-
05	28737	X	25753	-0-	-2984	-0-	592	1	25161	3	N	-0-					-0-
06	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	574	1	24169	3	N	-0-					-0-
07	27497	X	24973	-0-	-2524	-0-	567	1	24406	3	N	-0-					-0-
08	27497	X	23514	-0-	-3983	-0-	527	1	22987	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	18086	-0-	-7714	-0-	405	1	17681	3	N	-0-					-0-
10	25761	X	22793	-0-	-2968	-0-	504	1	22289	3	N	-0-					-0-
11	24750	X	21681	-0-	-3069	-0-	476	1	21205	3	N	-0-					-0-
*12	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	489	1	21832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17577	X	15970	-0-	-1607	-0-	306	1	15664	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	12524	-0-	-3352	-0-	233	1	12291	2	N	-0-			-0-
03	17577	X	13503	-0-	-4074	-0-	271	1	13232	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	12589	-0-	-4211	-0-	260	1	12329	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	12469	-0-	-4891	-0-	242	1	12227	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	265	1	12488	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	12194	-0-	-1663	-0-	236	1	11958	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	10885	-0-	-2631	-0-	220	1	10665	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	12264	-0-	-486	-0-	232	1	12032	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12998	-0-	-177	-0-	240	1	12758	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12673	-0-	-77	-0-	221	1	12452	2	N	-0-			-0-
*12	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	204	1	12106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,132 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	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	423	1	17810	3	N	-0-			-0-
02	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	386	1	16391	3	N	-0-			-0-
03	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	420	1	17954	3	N	-0-			-0-
04	17430	X	17394	-0-	-36	-0-	398	1	16996	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	16509	-0-	-1502	-0-	380	1	16129	3	N	-0-			-0-
06	17430	X	15468	-0-	-1962	-0-	359	1	15109	3	N	-0-			-0-
07	18011	X	14840	-0-	-3171	-0-	337	1	14503	3	N	-0-			-0-
08	18011	X	15503	-0-	-2508	-0-	347	1	15156	3	N	-0-			-0-
09	17400	X	15188	-0-	-2212	-0-	339	1	14849	3	N	-0-			-0-
10	16523	X	15133	-0-	-1390	-0-	335	1	14798	3	N	-0-			-0-
11	15480	X	14613	-0-	-867	-0-	321	1	14292	3	N	-0-			-0-
12	15686	X	14589	-0-	-1097	-0-	319	1	14270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20553	X	16776	-0-	-3777	-0-	321	1	16455	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	14698	-0-	-3222	-0-	273	1	14425	2	N	-0-			-0-
03	18352	X	14588	-0-	-3764	-0-	293	1	14295	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	14890	-0-	-2330	-0-	307	1	14583	2	N	-0-			-0-
05	17391	X	14441	-0-	-2950	-0-	281	1	14160	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	13437	-0-	-2793	-0-	280	1	13157	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	13309	-0-	-2966	-0-	257	1	13052	2	N	-0-			-0-
08	15376	X	12940	-0-	-2436	-0-	262	1	12678	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	12567	-0-	-2313	-0-	238	1	12329	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	231	1	12289	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	11976	-0-	-1464	-0-	208	1	11768	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	11972	-0-	-1327	-0-	199	1	11773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

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	15327	X	15327	-0-		-0-	-0-	466	1	14861	3	N	-0-					-0-
02	13720	X	12679	-0-		-1041	-0-	412	1	12267	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	14253	-0-		-937	-0-	465	1	13788	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	13531	-0-		-1169	-0-	412	1	13119	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	13783	-0-		-1407	-0-	477	1	13306	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	13030	-0-		-1670	-0-	413	1	12617	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13643	-0-		-617	-0-	414	1	13229	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13155	-0-		-1105	-0-	407	1	12748	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	12545	-0-		-985	-0-	393	1	12152	3	N	-0-					-0-
10	13898	X	13898	-0-		-0-	-0-	430	1	13468	3	N	-0-					-0-
11	13200	X	13005	-0-		-195	-0-	398	1	12607	3	N	-0-					-0-
*12	13867	X	13867	-0-		-0-	-0-	500	1	13367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,716 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. 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	17732	X	12650	-0-		-5082	-0-	242	1	12408	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	12780	-0-		-3012	-0-	237	1	12543	2	N	-0-					-0-
03	14629	X	14629	-0-		-0-	-0-	293	1	14336	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12988	-0-		-332	-0-	268	1	12720	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13318	-0-		-818	-0-	259	1	13059	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	11699	-0-		-2461	-0-	244	1	11455	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	11296	-0-		-3336	-0-	218	1	11078	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	10926	-0-		-3706	-0-	221	1	10705	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10278	-0-		-2712	-0-	194	1	10084	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11536	-0-		-1794	-0-	213	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	11824	X	11824	-0-		-0-	-0-	206	1	11618	2	N	-0-					-0-
*12	11983	X	11983	-0-		-0-	-0-	199	1	11784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	11594	X	10282	-0-		-1312	-0-	197	1	10085	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	10101	-0-		-371	-0-	188	1	9913	2	N	-0-					-0-
03	11769	X	11769	-0-		-0-	-0-	236	1	11533	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10807	-0-		-143	-0-	223	1	10584	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10569	-0-		-622	-0-	206	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9675	-0-		-1545	-0-	201	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	8959	-0-		-2635	-0-	173	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	8810	-0-		-2784	-0-	178	1	8632	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	8764	-0-		-2036	-0-	166	1	8598	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8961	-0-		-1610	-0-	165	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8676	-0-		-1014	-0-	151	1	8525	2	N	-0-					-0-
*12	9502	X	9502	-0-		-0-	-0-	158	1	9344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1108	1	8861	3	N	62					117
							68	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	974	1	6880	3	N	41					158
							45	9									
03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1103	1	8755	3	N	40	166	1			32
							44	9									
04	9720	X	8770	-0-	-950	-0-	1049	1	7679	3	N	38					70
							42	9									
05	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	1099	1	8530	3	N	-0-					70
06	9720	X	8807	-0-	-913	-0-	1052	1	7682	3	N	66					136
							73	9									
07	9889	X	8195	-0-	-1694	-0-	1063	1	7088	3	N	40					176
							44	9									
08	9889	X	8148	-0-	-1741	-0-	1060	1	7042	3	N	42	179	1			39
							46	9									
*09	9330	X	7931	-0-	-1399	-0-	1027	1	6872	3	N	29					68
							32	9									
*10	9641	X	7365	-0-	-2276	-0-	1041	1	6296	3	N	25					93
							28	9									
11	8820	X	6103	-0-	-2717	-0-	984	1	5106	3	N	12					105
							13	9									
12	8184	X	7022	-0-	-1162	-0-	1020	1	5968	3	N	31					136
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 99,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

01	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	284	1	11943	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10801	-0-	-1015	-0-	249	1	10552	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12037	-0-	-983	-0-	275	1	11762	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11341	-0-	-1079	-0-	260	1	11081	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11650	-0-	-936	-0-	268	1	11382	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	258	1	10886	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11824	-0-	-204	-0-	269	1	11555	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	11754	-0-	-274	-0-	264	1	11490	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	236	1	10327	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	236	1	10439	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10733	-0-	-697	-0-	236	1	10497	3	N	-0-					-0-
*12	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	252	1	11265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

01	11284	X	7398	-0-	-3886	-0-	274	1	7124	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7026	-0-	-2186	-0-	205	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	5767	-0-	-3874	-0-	215	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	2838	-0-	-5352	-0-	100	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	2347	-0-	-6116	-0-	122	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	1855	-0-	-5675	-0-	79	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2093	-0-	-5688	-0-	367	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	160	1	5007	2	N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	213	1	5479	2	N	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	303	1	5582	2	N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	221	1	5143	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	245	1	5038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 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	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	547	1	14244	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11634	-0-	-742	-0-	339	1	11295	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13635	-0-	-67	-0-	507	1	13128	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12291	-0-	-969	-0-	434	1	11857	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	641	1	11700	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	496	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11787	-0-	-1853	-0-	447	1	11340	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12891	-0-	-749	-0-	399	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	469	1	12070	2	N	-0-					-0-
10	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	658	1	12123	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12247	-0-	-233	-0-	505	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12340	-0-	-432	-0-	573	1	11767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 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	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	321	1	13569	3	N	58					168
							64	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11556	3	N	63	173	1			58
							69	9									
03	12555	X	12521	-0-	-34	-0-	284	1	12180	3	N	52					110
							57	9									
04	12150	X	11161	-0-	-989	-0-	253	1	10850	3	N	53					163
							58	9									
05	12555	X	11236	-0-	-1319	-0-	257	1	10935	3	N	40	168	1			35
							44	9									
06	12150	X	11018	-0-	-1132	-0-	254	1	10709	3	N	50					85
							55	9									
07	12555	X	11305	-0-	-1250	-0-	255	1	11004	3	N	42					127
							46	9									
08	12524	X	10577	-0-	-1947	-0-	235	1	10291	3	N	46					173
							51	9									
09	11160	X	9812	-0-	-1348	-0-	218	1	9554	3	N	36	188	1			21
							40	9									
10	11377	X	9125	-0-	-2252	-0-	200	1	8886	3	N	35					56
							39	9									
11	11010	X	9756	-0-	-1254	-0-	212	1	9497	3	N	43					99
							47	9									
12	9951	X	5898	-0-	-4053	-0-	128	1	5745	3	N	23					122
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 128,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	24397	X	18236	-0-	-6161	-0-	423	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	20076	X	19757	-0-	-319	-0-	454	1	19303	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20769	-0-	-745	-0-	474	1	20295	3	N	-0-					-0-
04	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	526	1	22502	3	N	-0-					-0-
05	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	505	1	21487	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	20900	-0-	-280	-0-	485	1	20415	3	N	-0-					-0-
*07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	815	1	23387	3	N	-0-					-0-
08	23808	X	20479	-0-	-3329	-0-	680	1	19799	3	N	-0-					-0-
09	23040	X	715	-0-	-22325	-0-	715	1			N	-0-					-0-
10	24211	X	749	-0-	-23462	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	23430	X	22867	-0-	-563	-0-	726	1	22141	3	N	-0-					-0-
*12	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	756	1	22660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23560	X	23156	-0-	-404	-0-	538	1	22618	3	N	-0-			-0-
02	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	512	1	21754	3	N	-0-			-0-
03	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	597	1	25532	3	N	-0-			-0-
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	565	1	24158	3	N	-0-			-0-
05	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	582	1	24760	3	N	-0-			-0-
06	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	564	1	23734	3	N	-0-			-0-
*07	23560	X	23265	-0-	-295	-0-	528	1	22737	3	N	-0-			-0-
08	23560	X	22999	-0-	-561	-0-	515	1	22484	3	N	-0-			-0-
09	22800	X	488	-0-	-22312	-0-	488	1			N	-0-			-0-
10	23560	X	511	-0-	-23049	-0-	511	1			N	-0-			-0-
11	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	470	1	22602	3	N	-0-			-0-
12	22816	X	22215	-0-	-601	-0-	487	1	21728	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,464 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	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	343	1	17586	2	N	-0-			-0-
02	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	296	1	15653	2	N	-0-			-0-
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	348	1	16992	2	N	-0-			-0-
04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	337	1	15991	2	N	-0-			-0-
05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	321	1	16184	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	15671	-0-	-229	-0-	326	1	15345	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15971	-0-	-459	-0-	309	1	15662	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	15798	-0-	-632	-0-	320	1	15478	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	14942	-0-	-958	-0-	283	1	14659	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	15338	-0-	-1092	-0-	283	1	15055	2	N	-0-			-0-
11	15660	X	14729	-0-	-931	-0-	256	1	14473	2	N	-0-			-0-
12	15686	X	14978	-0-	-708	-0-	249	1	14729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21855	X	20093	-0-	-1762	-0-	514	1	19579	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	17704	-0-	-1980	-0-	443	1	17261	2	N	-0-			-0-
03	20987	X	18224	-0-	-2763	-0-	482	1	17742	2	N	-0-			-0-
04	20310	X	17895	-0-	-2415	-0-	477	1	17418	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	17561	-0-	-2527	-0-	463	1	17098	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	17367	-0-	-2073	-0-	463	1	16904	2	N	-0-			-0-
07	19592	X	18121	-0-	-1471	-0-	482	1	17639	2	N	-0-			-0-
*08	18507	X	18495	-0-	-12	-0-	487	1	18008	2	N	-0-			-0-
09	17910	X	17241	-0-	-669	-0-	447	1	16794	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	17751	-0-	-384	-0-	458	1	17293	2	N	-0-			-0-
11	17910	X	16871	-0-	-1039	-0-	421	1	16450	2	N	-0-			-0-
12	17639	X	17104	-0-	-535	-0-	415	1	16689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10199	X	8316	-0-	-1883	-0-	191	1	8062	3	N	57					154
							63	9									
02	9044	X	7693	-0-	-1351	-0-	174	1	7454	3	N	59	190	1			23
							65	9									
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9108	3	N	21					44
							23	9									
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	200	1	8565	3	N	147					191
							162	9									
05	9083	X	7765	-0-	-1318	-0-	177	1	7574	3	N	13	170	1			34
							14	9									
06	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	178	1	7520	3	N	134	145	1			23
							147	9									
07	9331	X	8287	-0-	-1044	-0-	187	1	8068	3	N	29					52
							32	9									
08	9331	X	7688	-0-	-1643	-0-	169	1	7397	3	Y	111	163	1			-0-
							122	9									
09	8940	X	8543	-0-	-397	-0-	188	1	8279	3	Y	69	3	1			66
							76	9									
10	8277	X	8109	-0-	-168	-0-	176	1	7847	3	Y	78					144
							86	9									
11	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	167	1	7483	3	Y	142	185	1			101
							156	9									
12	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	169	1	7565	3	Y	99	181	1			19
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 98,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

01	23157	X	20143	-0-	-3014	-0-	516	1	19627	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	18509	-0-	-1623	-0-	463	1	18046	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	19974	-0-	-3183	-0-	528	1	19446	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17956	-0-	-4454	-0-	478	1	17478	2	N	-0-					-0-
05	23157	X	17696	-0-	-5461	-0-	466	1	17230	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18836	-0-	-994	-0-	502	1	18334	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18547	-0-	-1944	-0-	740	1	17807	2	N	-0-					-0-
*08	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	904	1	21969	2	N	-0-					-0-
09	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	820	1	20297	2	N	-0-					-0-
10	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	816	1	20294	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	20110	-0-	-2030	-0-	752	1	19358	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	20845	-0-	-1785	-0-	759	1	20086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

01	20863	X	17179	-0-	-3684	-0-	440	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16122	-0-	-1798	-0-	403	1	15719	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	18078	-0-	-770	-0-	478	1	17600	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	17493	-0-	-537	-0-	466	1	17027	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16664	-0-	-1533	-0-	439	1	16225	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15919	-0-	-1571	-0-	424	1	15495	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16669	-0-	-1404	-0-	443	1	16226	2	N	-0-					-0-
*08	18073	X	15286	-0-	-2787	-0-	403	1	14883	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	13468	-0-	-4022	-0-	349	1	13119	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	14330	-0-	-2348	-0-	370	1	13960	2	N	-0-					-0-
11	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	487	1	19012	2	N	-0-					-0-
*12	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	487	1	19566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,760 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 #: 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	930	N	916	-0-	-14	-0-	32	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	511	-0-	-481	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	465	-0-	-435	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	430	-0-	-283	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 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	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	185	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	171	1	9024	2	N	-0-					-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	202	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	188	1	8937	2	N	-0-					-0-
05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	188	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	2	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	157	1	7969	2	N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	150	1	7270	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	125	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	129	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6886	-0-	-74	-0-	120	1	6766	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7030	-0-	-286	-0-	117	1	6913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 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	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	387	1	10885	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10244	-0-	-1544	-0-	348	1	9896	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11211	-0-	-1468	-0-	378	1	10833	3	N	-0-					-0-
04	12120	X	10914	-0-	-1206	-0-	368	1	10546	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	10849	-0-	-1241	-0-	368	1	10481	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	9198	-0-	-1782	-0-	315	1	8883	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11303	-0-	-43	-0-	380	1	10923	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10417	-0-	-867	-0-	345	1	10072	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	8422	-0-	-2498	-0-	278	1	8144	3	N	-0-					-0-
*10	11315	X	10846	-0-	-469	-0-	354	1	10492	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	9695	-0-	-1255	-0-	313	1	9382	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	6568	-0-	-4344	-0-	211	1	6357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,939 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15929	-0-	-1028	-0-	370	1	15559	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	13922	-0-	-1170	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	14860	-0-	-2252	-0-	339	1	14521	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	14195	-0-	-2365	-0-	325	1	13870	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	14763	-0-	-2349	-0-	340	1	14423	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	14084	-0-	-1336	-0-	326	1	13758	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14490	-0-	-917	-0-	329	1	14161	3	N	-0-					-0-
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	349	1	15217	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	14083	-0-	-197	-0-	315	1	13768	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13733	-0-	-1023	-0-	304	1	13429	3	N	-0-					-0-
11	15060	X	13702	-0-	-1358	-0-	301	1	13401	3	N	-0-					-0-
*12	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	344	1	15379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9765	X	7885	-0-	-1880	-0-	778	1	7107	3	Y	-0-					-0-
02	14868	X	14286	-0-	-582	-0-	694	1	13545	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
03	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	832	1	21216	3	Y	115	47	1			74
							127	9									
04	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	707	1	16600	3	Y	106	152	1			28
							117	9									
05	15810	X	14657	-0-	-1153	-0-	792	1	13737	3	Y	116	96	1			48
							128	9									
06	20940	X	10193	-0-	-10747	-0-	768	1	9350	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	21638	X	6938	-0-	-14700	-0-	670	1	6245	3	Y	21	54	1			3
							23	9									
08	21638	X	15267	-0-	-6371	-0-	682	1	14585	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	17430	X	12329	-0-	-5101	-0-	765	1	11476	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	879	1	14279	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	14760	X	13454	-0-	-1306	-0-	800	1	12650	3	Y	4	62	1			2
							4	9									
12	15252	X	5555	-0-	-9697	-0-	572	1	4983	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7345	-0-	-5830	-0-	23	1	7298	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
02	10724	X	9229	-0-	-1495	-0-	38	1	9129	3	Y	56	11	1			64
							62	9									
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	55	1	12092	3	Y	111	75	1			100
							122	9									
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	52	1	10645	3	Y	-0-	100	1			-0-
05	10230	X	10190	-0-	-40	-0-	44	1	10112	3	Y	31	10	1			21
							34	9									
06	11880	X	9454	-0-	-2426	-0-	45	1	9398	3	Y	10	23	1			8
							11	9									
07	12276	X	10452	-0-	-1824	-0-	43	1	10342	3	Y	61	23	1			46
							67	9									
08	12276	X	9454	-0-	-2822	-0-	41	1	9229	3	Y	167	127	1			86
							184	9									
09	10710	X	9015	-0-	-1695	-0-	44	1	8969	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	10447	X	8583	-0-	-1864	-0-	34	1	8446	3	Y	94	66	1			56
							103	9									
11	10110	X	8432	-0-	-1678	-0-	51	1	8318	3	Y	57	17	1			96
							63	9									
12	9331	X	7818	-0-	-1513	-0-	44	1	7745	3	Y	26	110	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 112,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5430	-0-	-1142	-0-	245	1	5137	3	Y	44	117	1			35
							48	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	274	1	5800	3	Y	47					82
							52	9									
03	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	260	1	5557	3	Y	-0-					82
04	6330	X	5511	-0-	-819	-0-	246	1	5265	3	Y	-0-					82
05	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	248	1	5283	3	Y	-0-					82
06	6150	X	5432	-0-	-718	-0-	248	1	5184	3	Y	-0-					82
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5617	1	262	3	Y	-0-					82
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	256	1	5575	3	Y	-0-					82
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	243	1	5292	3	Y	-0-					82
10	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	230	1	5081	3	Y	4					86
							4	9									
11	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	206	1	4608	3	Y	-0-					86
12	5890	X	4847	-0-	-1043	-0-	206	1	4634	3	Y	6					92
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 66,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

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	13237	X	1715	-0-	-11522	-0-	58	1	1625	3	N	29					139
							32	9									
02	11956	X	10290	-0-	-1666	-0-	346	1	9823	3	N	110	180	1			69
							121	9									
03	13237	X	10603	-0-	-2634	-0-	354	1	10126	3	N	112					181
							123	9									
04	12750	X	10760	-0-	-1990	-0-	358	1	10303	3	N	90	187	1			84
							99	9									
05	11408	X	10918	-0-	-490	-0-	367	1	10462	3	N	81					165
							89	9									
06	11040	X	10904	-0-	-136	-0-	372	1	10446	3	N	78	174	1			69
							86	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	382	1	11018	3	N	85					154
							94	9									
08	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	369	1	10777	3	N	73	177	1			50
							80	9									
09	10890	X	10530	-0-	-360	-0-	345	1	10105	3	N	73					123
							80	9									
10	11501	X	10584	-0-	-917	-0-	343	1	10161	3	N	73					196
							80	9									
11	11130	X	10677	-0-	-453	-0-	343	1	10266	3	N	62	227	1			31
							68	9									
12	11005	X	5838	-0-	-5167	-0-	186	1	5607	3	N	41					72
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 115,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

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	10757	X	8399	-0-	-2358	-0-	288	1	8111	3	N	-0-					61
02	8960	X	8669	-0-	-291	-0-	396	1	8273	3	N	-0-					61
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	374	1	10689	3	N	-0-					61
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	3	N	-0-					61
05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	359	1	10195	3	N	-0-					61
06	10560	X	9615	-0-	-945	-0-	330	1	9285	3	N	-0-					61
07	10912	X	8504	-0-	-2408	-0-	448	1	8056	3	N	-0-					61
08	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	333	1	9718	3	N	-0-					61
09	10200	X	9503	-0-	-697	-0-	315	1	9188	3	N	-0-					61
10	10540	X	8210	-0-	-2330	-0-	284	1	7926	3	N	-0-					61
11	9720	X	9556	-0-	-164	-0-	319	1	9237	3	N	-0-					61
12	10044	X	8348	-0-	-1696	-0-	269	1	8079	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 112,411 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 WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	26	1	8317	3	N	-0-					29
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	30	1	7426	3	N	-0-					29
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	33	1	7345	3	N	-0-					29
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	38	1	8044	3	N	37					66
							41	9									
05	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	27	1	6520	3	N	30					96
							33	9									
06	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	27	1	5746	3	N	87	164	1			19
							96	9									
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	31	1	7673	3	N	-0-					19
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	31	1	7259	3	N	-0-					19
09	7020	X	6957	-0-	-63	-0-	33	1	6924	3	N	-0-					19
10	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	28	1	7081	3	N	-0-					19
11	7020	X	4632	-0-	-2388	-0-	27	1	4605	3	N	-0-					19
12	7006	X	5598	-0-	-1408	-0-	31	1	5567	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 83,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12416	-0-	-9749	-0-	40	1	12302	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
02	18508	X	13935	-0-	-4573	-0-	57	1	13806	3	Y	65	35	1			89
							72	9									
03	18414	X	18262	-0-	-152	-0-	82	1	18011	3	Y	154	105	1			138
							169	9									
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	89	1	18175	3	Y	273	277	1			134
							300	9									
05	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	77	1	17725	3	Y	79	160	1			53
							87	9									
06	17670	X	17080	-0-	-590	-0-	80	1	16826	3	Y	158	89	1			122
							174	9									
07	19189	X	17903	-0-	-1286	-0-	73	1	17692	3	Y	125	153	1			94
							138	9									
08	19189	X	17047	-0-	-2142	-0-	75	1	16789	3	Y	166	174	1			86
							183	9									
09	18570	X	16316	-0-	-2254	-0-	80	1	16234	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	17918	X	17190	-0-	-728	-0-	68	1	16994	3	Y	116	75	1			69
							128	9									
11	17340	X	15025	-0-	-2315	-0-	90	1	14856	3	Y	72	21	1			120
							79	9									
12	16492	X	14489	-0-	-2003	-0-	81	1	14262	3	Y	133	194	1			59
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 196,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	49	1	15256	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	44	1	10680	3	Y	66	36	1			89
							73	9									
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	40	1	8640	3	Y	-0-	89	1			-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	47	1	9606	3	Y	-0-					-0-
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	40	1	9311	3	Y	47	15	1			32
							52	9									
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	40	1	8443	3	Y	15	35	1			12
							17	9									
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	40	1	9803	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	40	1	9117	3	Y	166	80	1			86
							183	9									
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	42	1	8550	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	27	1	6828	3	Y	26	38	1			16
							29	9									
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	43	1	7115	3	Y	14	5	1			25
							15	9									
12	8866	X	7253	-0-	-1613	-0-	40	1	7126	3	Y	79	69	1			35
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 111,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	26567	X	23778	-0-	-2789	-0-	609	1	23169	2	N	-0-					-0-
02	22848	X	21570	-0-	-1278	-0-	539	1	21031	2	N	-0-					-0-
03	25792	X	21634	-0-	-4158	-0-	572	1	21062	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	19588	-0-	-5372	-0-	522	1	19066	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	21798	-0-	-3994	-0-	574	1	21224	2	N	-0-					-0-
06	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	632	1	23099	2	N	-0-					-0-
07	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	644	1	23568	2	N	-0-					-0-
08	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	617	1	22793	2	N	-0-					-0-
09	23730	X	22637	-0-	-1093	-0-	586	1	22051	2	N	-0-					-0-
10	24521	X	22272	-0-	-2249	-0-	574	1	21698	2	N	-0-					-0-
11	23730	X	21875	-0-	-1855	-0-	546	1	21329	2	N	-0-					-0-
12	23436	X	22029	-0-	-1407	-0-	535	1	21494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,534 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	19344	X	18089	-0-	-1255	-0-	463	1	17626	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	17470	-0-	-2	-0-	437	1	17033	2	N	-0-					-0-
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	522	1	19241	2	N	-0-					-0-
04	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	519	1	18954	2	N	-0-					-0-
05	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	544	1	20092	2	N	-0-					-0-
06	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	510	1	18628	2	N	-0-					-0-
07	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	818	1	19688	2	N	-0-					-0-
*08	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	822	1	19969	2	N	-0-					-0-
09	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	741	1	18331	2	N	-0-					-0-
10	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	751	1	18679	2	N	-0-					-0-
*11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	705	1	18151	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	17584	-0-	-2566	-0-	640	1	16944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	688	1	2775	3	N	65					142
							72	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	572	1	1736	3	N	12					154
							13	9									
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1060	1	3838	3	N	24					178
							26	9									
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	700	1	3727	3	N	54	176	1			56
							59	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	680	1	2638	3	N	36					92
							40	9									
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	626	1	1587	3	N	58					150
							64	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	702	1	3264	3	N	32					182
							35	9									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	708	1	3511	3	N	15	176	1			21
							17	9									
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	676	1	3101	3	N	30					51
							33	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	687	1	2915	3	N	56					107
							62	9									
11	1380	X	978	-0-	-402	-0-	566	1	378	3	N	31					138
							34	9									
*12	1426	X	119	-0-	-1307	-0-	107	1	12	9	N	11					149

TOTAL GAS PROD: 37,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	21173	X	20851	-0-	-322	-0-	534	1	20317	2	N	-0-					-0-
02	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	468	1	18270	2	N	-0-					-0-
03	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	553	1	20374	2	N	-0-					-0-
04	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	595	1	21759	2	N	-0-					-0-
05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	590	1	21791	2	N	-0-					-0-
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	553	1	20211	2	N	-0-					-0-
07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	877	1	21103	2	N	-0-					-0-
*08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	888	1	21579	2	N	-0-					-0-
09	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	826	1	20442	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21588	-0-	-205	-0-	835	1	20753	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	19806	-0-	-1284	-0-	741	1	19065	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	19254	-0-	-2973	-0-	701	1	18553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

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	13299	X	6583	-0-	-6716	-0-	21	1	6420	3	Y	129	151	1			95
							142	9									
02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	54	1	12859	3	Y	105	185	1			15
							116	9									
03	13299	X	5951	-0-	-7348	-0-	27	1	5893	3	Y	28	25	1			18
							31	9									
04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14370	3	Y	129	113	1			34
							142	9									
05	13299	X	11934	-0-	-1365	-0-	52	1	11829	3	Y	48	62	1			20
							53	9									
06	13950	X	8749	-0-	-5201	-0-	41	1	8675	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
07	15066	X	9785	-0-	-5281	-0-	40	1	9624	3	Y	110	109	1			17
							121	9									
08	15066	X	11405	-0-	-3661	-0-	50	1	11355	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	14580	X	12680	-0-	-1900	-0-	62	1	12530	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	11935	X	10115	-0-	-1820	-0-	40	1	9944	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	11040	X	7878	-0-	-3162	-0-	47	1	7755	3	Y	69	92	1			37
							76	9									
12	13113	X	3907	-0-	-9206	-0-	21	1	3721	3	Y	150	149	1			38
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 116,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

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	28303	X	27037	-0-	-1266	-0-	923	1	26008	3	N	96					171
							106	9									
02	25564	X	23009	-0-	-2555	-0-	780	1	22153	3	N	69	191	1			49
							76	9									
03	28303	X	27006	-0-	-1297	-0-	909	1	26022	3	N	68					117
							75	9									
04	27390	X	25520	-0-	-1870	-0-	856	1	24596	3	N	62					179
							68	9									
05	28303	X	24648	-0-	-3655	-0-	834	1	23756	3	N	53	188	1			44
							58	9									
06	26160	X	22578	-0-	-3582	-0-	774	1	21751	3	N	48					92
							53	9									
07	27001	X	22828	-0-	-4173	-0-	764	1	22016	3	N	44					136
							48	9									
08	27001	X	21855	-0-	-5146	-0-	723	1	21086	3	N	42					178
							46	9									
09	25530	X	20581	-0-	-4949	-0-	458	1	20075	3	N	44					222
							48	9									
10	24645	X	20747	-0-	-3898	-0-	455	1	20233	3	N	54	181	1			95
							59	9									
11	22590	X	21404	-0-	-1186	-0-	689	1	20649	3	N	60					155
							66	9									
12	22630	X	20994	-0-	-1636	-0-	455	1	20452	3	N	79	193	1			41
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 278,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13340	-0-	-1881	-0-	494	1	12846	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10362	-0-	-2938	-0-	302	1	10060	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12551	-0-	-2174	-0-	467	1	12084	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	12407	-0-	-1513	-0-	438	1	11969	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	13280	-0-	-298	-0-	689	1	12591	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11938	-0-	-962	-0-	507	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11763	-0-	-1071	-0-	446	1	11317	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11765	-0-	-1503	-0-	364	1	11401	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10771	-0-	-2069	-0-	403	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	11248	-0-	-2020	-0-	579	1	10669	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10439	-0-	-1501	-0-	431	1	10008	2	N	-0-					-0-
*12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	495	1	10158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	189	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	177	1	7525	3	Y	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	203	1	8721	3	Y	-0-					-0-
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	194	1	8337	3	Y	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	202	1	8563	3	Y	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	200	1	8664	3	Y	-0-					-0-
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	198	1	8673	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8208	-0-	-252	-0-	182	1	8026	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8461	-0-	-281	-0-	187	1	8274	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	5872	-0-	-2588	-0-	129	1	5743	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	4577	-0-	-4103	-0-	100	1	4477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 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	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	754	1	9771	3	N	147					172
							162	9									
02	10304	X	9182	-0-	-1122	-0-	694	1	8236	3	N	229	305	1			96
							252	9									
03	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	786	1	9195	3	N	123	117	1			102
							135	9									
04	11040	X	9832	-0-	-1208	-0-	750	1	8845	3	N	215	287	1			30
							237	9									
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	783	1	11631	3	N	159	73	1			116
							175	9									
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	766	1	9538	3	N	210	260	1			66
							231	9									
07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	783	1	9533	3	N	192	120	1			138
							211	9									
08	12586	X	8384	-0-	-4202	-0-	789	1	7439	3	N	142	167	1			113
							156	9									
09	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	736	1	6458	3	N	166	115	1			164
							183	9									
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	839	1	17330	3	N	275	312	1			127
							303	9									
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	215	313	1			29
12	10540	X	8417	-0-	-2123	-0-	636	1	7617	3	N	149	103	1			75
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 116,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

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	6758	X	4661	-0-	-2097	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	3958	-0-	-1810	-0-	91	1	3867	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4568	-0-	-826	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4654	-0-	-506	-0-	106	1	4548	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3617	-0-	-1343	-0-	83	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	103	1	4376	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	93	1	4014	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	87	1	3798	3	Y	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	687	1	4310	3	Y	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	986	1	5226	3	Y	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	418	1	4930	3	Y	-0-					-0-
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	109	1	4905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 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	17019	X	14494	-0-	-2525	-0-	337	1	14157	3	N	-0-					-0-
02	14504	X	13064	-0-	-1440	-0-	300	1	12764	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14216	-0-	-695	-0-	324	1	13892	3	N	-0-					-0-
04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	349	1	14965	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	13912	-0-	-596	-0-	320	1	13592	3	N	-0-					-0-
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	344	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	344	1	14801	3	N	-0-					-0-
08	15810	X	14490	-0-	-1320	-0-	324	1	14166	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	13085	-0-	-2215	-0-	292	1	12793	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	311	1	13732	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	12898	-0-	-1922	-0-	283	1	12615	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	12701	-0-	-2241	-0-	278	1	12423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 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	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	408	1	11500	3	N	11					115
							12	9									
02	11200	X	10914	-0-	-286	-0-	369	1	10481	3	N	58					173
							64	9									
03	12400	X	11643	-0-	-757	-0-	392	1	11219	3	N	29					202
							32	9									
04	12000	X	10904	-0-	-1096	-0-	366	1	10517	3	N	19					221
							21	9									
05	12090	X	10960	-0-	-1130	-0-	371	1	10569	3	N	18	189	1			50
							20	9									
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	382	1	10768	3	N	28					78
							31	9									
07	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	391	1	11281	3	N	7					85
							8	9									
08	11656	X	11117	-0-	-539	-0-	368	1	10717	3	N	29					114
							32	9									
09	11190	X	10338	-0-	-852	-0-	341	1	9982	3	N	14					128
							15	9									
10	11687	X	10742	-0-	-945	-0-	350	1	10363	3	N	26					154
							29	9									
11	11310	X	10972	-0-	-338	-0-	353	1	10586	3	N	30					184
							33	9									
12	10850	X	10695	-0-	-155	-0-	343	1	10318	3	N	31	175	1			40
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 133,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	731	1	8993	3	Y	131	152	1			97
							144	9									
02	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	751	1	15406	3	Y	147	223	1			21
							162	9									
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	880	1	13753	3	Y	120	64	1			77
							132	9									
04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	941	1	13561	3	Y	158	194	1			41
							174	9									
05	16926	X	12544	-0-	-4382	-0-	851	1	11535	3	Y	144	126	1			59
							158	9									
06	15720	X	10186	-0-	-5534	-0-	681	1	9413	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
07	16244	X	11668	-0-	-4576	-0-	697	1	10877	3	Y	85	117	1			13
							94	9									
08	15159	X	14626	-0-	-533	-0-	772	1	13533	3	Y	292	143	1			162
							321	9									
09	14670	X	14355	-0-	-315	-0-	834	1	13433	3	Y	80	199	1			43
							88	9									
10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	777	1	11935	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	14160	X	12437	-0-	-1723	-0-	719	1	11642	3	Y	69	92	1			37
							76	9									
12	14849	X	4782	-0-	-10067	-0-	873	1	3908	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 149,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

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	18290	X	16896	-0-	-1394	-0-	323	1	16573	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15060	-0-	-1460	-0-	280	1	14780	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16463	-0-	-1827	-0-	330	1	16133	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15226	-0-	-2474	-0-	314	1	14912	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	15092	-0-	-2671	-0-	293	1	14799	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	14034	-0-	-2316	-0-	292	1	13742	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	14553	-0-	-2125	-0-	281	1	14272	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14336	-0-	-2125	-0-	290	1	14046	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13789	-0-	-1451	-0-	261	1	13528	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13722	-0-	-1375	-0-	253	1	13469	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	13416	-0-	-654	-0-	233	1	13183	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13534	-0-	-974	-0-	225	1	13309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,121 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	17949	X	16938	-0-	-1011	-0-	393	1	16545	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	16041	-0-	-171	-0-	368	1	15673	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17186	-0-	-763	-0-	392	1	16794	3	N	-0-					-0-
04	17370	X	16566	-0-	-804	-0-	378	1	16188	3	N	-0-					-0-
05	17949	X	16682	-0-	-1267	-0-	383	1	16299	3	N	-0-					-0-
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	415	1	17454	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	16803	-0-	-960	-0-	381	1	16422	3	N	-0-					-0-
08	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	462	1	20148	3	N	-0-					-0-
09	20900	X	20900	-0-	-0-	-0-	468	1	20432	3	N	-0-					-0-
10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	470	1	20768	3	N	-0-					-0-
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	414	1	18405	3	N	-0-					-0-
12	21607	X	20880	-0-	-727	-0-	457	1	20423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3590	-0-	590	590	662	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	701	-0-	-590	-0-	700	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	707	1	321	2	N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	631	1	311	2	N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	256	1	13134	2	N	-0-					-0-
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	187	1	9892	2	N	-0-					-0-
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	220	1	10736	2	N	-0-					-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	N	-0-					-0-
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	210	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	235	1	11043	2	N	-0-					-0-
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	209	1	10598	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7766	-0-	-883	-0-	157	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	233	1	12108	2	N	-0-					-0-
10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	272	1	14476	2	N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	265	1	14964	2	N	-0-					-0-
*12	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	261	1	15452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,950 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	12493	X	11656	-0-	-837	-0-	223	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10432	-0-	-712	-0-	194	1	10238	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11521	-0-	-817	-0-	231	1	11290	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10811	-0-	-1129	-0-	223	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11264	-0-	-485	-0-	219	1	11045	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	11022	-0-	-258	-0-	229	1	10793	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10738	-0-	-825	-0-	208	1	10530	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10807	-0-	-725	-0-	219	1	10588	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10248	-0-	-762	-0-	194	1	10054	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	190	1	10125	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9949	-0-	-1061	-0-	173	1	9776	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10052	-0-	-767	-0-	167	1	9885	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7502	X	2769	-0-	-4733	-0-	9	1	2723	3	Y	34	54	1			25
							37	9									
02	7784	X	7602	-0-	-182	-0-	31	1	7469	3	Y	93	105	1			13
							102	9									
03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	68	1	14789	3	Y	117	55	1			75
							129	9									
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	Y	106	153	1			28
							117	9									
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	3	Y	116	96	1			48
							128	9									
06	13950	X	7604	-0-	-6346	-0-	36	1	7493	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	14415	X	7782	-0-	-6633	-0-	32	1	7750	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	14415	X	6782	-0-	-7633	-0-	30	1	6752	3	Y	-0-					-0-
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	52	1	10598	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	41	1	10230	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	53	1	8667	3	Y	112	112	1			60
							123	9									
12	11098	X	2976	-0-	-8122	-0-	16	1	2835	3	Y	114	145	1			29
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 101,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5107	-0-	-1310	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3401	-0-	-2395	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2354	-0-	-4063	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	2775	-0-	-2865	-0-	63	1	2712	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	2016	-0-	-3192	-0-	46	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6982	-0-	3982	3982	1003	1	5979	3	Y	-0-					-0-
*12	11186	X	7204	-0-	-3982	-0-	1036	1	6168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	112	1	4721	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	99	1	4204	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
03	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	94	1	4023	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
04	4920	X	3962	-0-	-958	-0-	88	1	3807	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	101	1	4327	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	105	1	4402	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	106	1	4608	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	102	1	4483	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	98	1	4285	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	100	1	4461	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	96	1	4325	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	103	1	4663	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 54,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3837	3	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	116	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	34	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	108	1	3073	3	N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	215	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	547	-0-	-1313	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	374	1	1590	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	292	1	1345	3	N	-0-					-0-
10	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	1747	1	24976	3	N	-0-					-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	524	1	6109	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

01	9920	X	2	-0-	-9918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	736	-0-	-8224	-0-	23	1	713	3	N	-0-					-0-
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	606	1	18328	3	N	-0-					-0-
04	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	764	1	24858	3	N	-0-					-0-
05	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	497	1	14117	3	N	-0-					-0-
06	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	649	1	20214	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	16703	-0-	-8221	-0-	498	1	16205	3	N	-0-					-0-
08	24924	X	1016	-0-	-23908	-0-	193	1	823	3	N	-0-					-0-
09	24120	X	5505	-0-	-18615	-0-	984	1	4521	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	18657	-0-	-2888	-0-	1219	1	17438	3	N	-0-					-0-
11	20850	X	16342	-0-	-4508	-0-	1292	1	15050	3	N	-0-					-0-
12	14446	X	11732	-0-	-2714	-0-	2093	1	9639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22134	X	20058	-0-	-2076	-0-	465	1	19593	3	N	-0-					-0-
02	19992	X	11860	-0-	-8132	-0-	272	1	11588	3	N	-0-					-0-
03	22134	X	16361	-0-	-5773	-0-	373	1	15988	3	N	-0-					-0-
04	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	497	1	21326	3	N	-0-					-0-
05	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	524	1	22314	3	N	-0-					-0-
06	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	512	1	21618	3	N	-0-					-0-
07	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	503	1	21722	3	N	5					5
							6	9									
08	22134	X	21236	-0-	-898	-0-	475	1	20761	3	N	-0-					5
09	21420	X	20657	-0-	-763	-0-	461	1	20196	3	N	-0-					5
10	22134	X	20845	-0-	-1289	-0-	459	1	20386	3	N	-0-					5
11	21420	X	19421	-0-	-1999	-0-	424	1	18997	3	N	-0-					5
12	21328	X	21069	-0-	-259	-0-	459	1	20610	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 240,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 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	22599	X	19356	-0-	-3243	-0-	370	1	18986	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	17606	-0-	-2778	-0-	327	1	17279	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	18806	-0-	-2274	-0-	377	1	18429	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17139	-0-	-2751	-0-	354	1	16785	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	17521	-0-	-2412	-0-	341	1	17180	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	17248	-0-	-1622	-0-	359	1	16889	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	18111	-0-	-1388	-0-	350	1	17761	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17820	-0-	-997	-0-	361	1	17459	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	17124	-0-	-126	-0-	324	1	16800	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17296	-0-	-808	-0-	319	1	16977	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16033	-0-	-1487	-0-	279	1	15754	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	16171	-0-	-1778	-0-	268	1	15903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1146	1	7825	3	N	37					59
							41	9									
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1006	1	6307	3	N	33					92
							36	9									
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1124	1	7336	3	N	25	41	1			76
							28	9									
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	18					94
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					94
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	11					105
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	33					138
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	30					168
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	N	26	169	1			25
							29	9									
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1082	1	5443	3	N	18					43
							20	9									
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	1032	1	4840	3	N	24					67
							26	9									
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	954	1	2736	3	N	17					84
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	207	1	10620	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9460	-0-	-396	-0-	176	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10315	-0-	-597	-0-	207	1	10108	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9360	-0-	-1200	-0-	193	1	9167	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	9897	-0-	-922	-0-	192	1	9705	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	9196	-0-	-1274	-0-	191	1	9005	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10074	-0-	-404	-0-	195	1	9879	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9836	-0-	-487	-0-	199	1	9637	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	8813	-0-	-757	-0-	167	1	8646	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9178	-0-	-897	-0-	169	1	9009	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	8846	-0-	-904	-0-	154	1	8692	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	158	1	9348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,308 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	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	300	1	15366	2	N	-0-			-0-
02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	258	1	13614	2	N	-0-			-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	298	1	14584	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	289	1	13721	2	N	-0-			-0-
05	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	272	1	13710	2	N	-0-			-0-
06	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	270	1	12717	2	N	-0-			-0-
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	253	1	12848	2	N	-0-			-0-
08	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	261	1	12610	2	N	-0-			-0-
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	232	1	12043	2	N	-0-			-0-
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	234	1	12456	2	N	-0-			-0-
11	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	208	1	11724	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	11895	-0-	-1001	-0-	197	1	11698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16058	X	15549	-0-	-509	-0-	597	1	14952	2	N	-0-			-0-
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	545	1	14004	2	N	-0-			-0-
03	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	593	1	14361	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	14682	-0-	-378	-0-	586	1	14096	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14533	-0-	-1525	-0-	574	1	13959	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	13428	-0-	-2112	-0-	536	1	12892	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	15000	-0-	-1058	-0-	598	1	14402	2	N	-0-			-0-
08	15159	X	12161	-0-	-2998	-0-	481	1	11680	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	11950	-0-	-2720	-0-	464	1	11486	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	12080	-0-	-2924	-0-	467	1	11613	2	N	-0-			-0-
11	14520	X	12609	-0-	-1911	-0-	472	1	12137	2	N	-0-			-0-
*12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	448	1	11843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,786 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 #: 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	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	201	1	8492	3	Y	-0-			-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	173	1	7391	3	Y	-0-			-0-
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	205	1	8785	3	Y	-0-			-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	189	1	8160	3	Y	-0-			-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	192	1	8227	3	Y	-0-			-0-
06	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	193	1	8178	3	Y	-0-			-0-
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	187	1	8098	3	Y	-0-			-0-
08	8990	X	8275	-0-	-715	-0-	185	1	8090	3	Y	-0-			-0-
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	169	1	7403	3	Y	-0-			-0-
10	8649	X	8223	-0-	-426	-0-	181	1	8042	3	Y	-0-			-0-
11	8370	X	6639	-0-	-1731	-0-	145	1	6494	3	Y	-0-			-0-
12	8277	X	5539	-0-	-2738	-0-	121	1	5418	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24614	X	22995	-0-	-1619	-0-	589	1	22406	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	20588	-0-	-1644	-0-	515	1	20073	2	N	-0-			-0-
03	23498	X	22636	-0-	-862	-0-	598	1	22038	2	N	-0-			-0-
04	22740	X	20454	-0-	-2286	-0-	545	1	19909	2	N	-0-			-0-
05	23498	X	21471	-0-	-2027	-0-	566	1	20905	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	20139	-0-	-2121	-0-	537	1	19602	2	N	-0-			-0-
07	22785	X	19154	-0-	-3631	-0-	509	1	18645	2	N	-0-			-0-
08	22630	X	21054	-0-	-1576	-0-	555	1	20499	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	19803	-0-	-987	-0-	513	1	19290	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	20145	-0-	-1338	-0-	520	1	19625	2	N	-0-			-0-
11	20370	X	18503	-0-	-1867	-0-	462	1	18041	2	N	-0-			-0-
12	20057	X	19351	-0-	-706	-0-	470	1	18881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32891	X	30724	-0-	-2167	-0-	714	1	30010	3	N	-0-			-0-
02	29708	X	26985	-0-	-2723	-0-	620	1	26365	3	N	-0-			-0-
03	32581	X	30162	-0-	-2419	-0-	689	1	29473	3	N	-0-			-0-
04	31290	X	29859	-0-	-1431	-0-	682	1	29177	3	N	-0-			-0-
05	31217	X	30259	-0-	-958	-0-	696	1	29563	3	N	-0-			-0-
06	29730	X	29016	-0-	-714	-0-	673	1	28343	3	N	-0-			-0-
07	30845	X	30382	-0-	-463	-0-	691	1	29691	3	N	-0-			-0-
08	30845	X	29081	-0-	-1764	-0-	652	1	28429	3	N	-0-			-0-
09	29850	X	27514	-0-	-2336	-0-	615	1	26899	3	N	-0-			-0-
10	30380	X	28181	-0-	-2199	-0-	624	1	27557	3	N	-0-			-0-
11	29400	X	26784	-0-	-2616	-0-	588	1	26196	3	N	-0-			-0-
*12	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	624	1	27847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25296	X	21285	-0-	-4011	-0-	495	1	20790	3	N	-0-			-0-
02	20972	X	15934	-0-	-5038	-0-	366	1	15568	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	18220	-0-	-4999	-0-	417	1	17803	3	N	-0-			-0-
04	22470	X	20070	-0-	-2400	-0-	458	1	19612	3	N	-0-			-0-
05	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	579	1	24600	3	N	-0-			-0-
06	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	581	1	24466	3	N	-0-			-0-
07	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	565	1	24280	3	N	-0-			-0-
08	25172	X	20992	-0-	-4180	-0-	470	1	20522	3	N	-0-			-0-
09	25050	X	23411	-0-	-1639	-0-	524	1	22887	3	N	-0-			-0-
10	25885	X	23372	-0-	-2513	-0-	517	1	22855	3	N	-0-			-0-
11	25050	X	23037	-0-	-2013	-0-	506	1	22531	3	N	-0-			-0-
*12	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	515	1	23004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,911 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	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	1671	1	18807	2	N	-0-			-0-
02	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1413	1	17511	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	18996	-0-	-1092	-0-	1364	1	17632	2	N	-0-			-0-
04	19440	X	18473	-0-	-967	-0-	1421	1	17052	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	18813	-0-	-1275	-0-	1524	1	17289	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	15863	-0-	-3577	-0-	1200	1	14663	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	17492	-0-	-2596	-0-	858	1	16634	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	16693	-0-	-2310	-0-	819	1	15874	2	N	-0-			-0-
09	18480	X	16539	-0-	-1941	-0-	784	1	15755	2	N	-0-			-0-
10	18817	X	17200	-0-	-1617	-0-	828	1	16372	2	N	-0-			-0-
*11	16920	X	14828	-0-	-2092	-0-	692	1	14136	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	13278	-0-	-4206	-0-	647	1	12631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17298	X	11536	-0-	-5762	-0-	139	1	11397	3	N	-0-			-0-
02	15624	X	10421	-0-	-5203	-0-	124	1	10297	3	N	-0-			-0-
03	15996	X	11132	-0-	-4864	-0-	131	1	11001	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	10228	-0-	-3932	-0-	122	1	10106	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	10185	-0-	-2680	-0-	121	1	10064	3	N	-0-			-0-
06	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	246	1	10344	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	118	1	9933	3	N	-0-			-0-
08	11129	X	10135	-0-	-994	-0-	227	1	9908	3	N	-0-			-0-
09	10590	X	10405	-0-	-185	-0-	233	1	10172	3	N	-0-			-0-
10	10943	X	10188	-0-	-755	-0-	226	1	9962	3	N	-0-			-0-
11	10590	X	9742	-0-	-848	-0-	214	1	9528	3	N	-0-			-0-
12	10168	X	9466	-0-	-702	-0-	208	1	9258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,079 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 #: 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	14725	X	13920	-0-	-805	-0-	324	1	13596	3	N	-0-			-0-
02	12768	X	11889	-0-	-879	-0-	273	1	11616	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	12835	-0-	-1053	-0-	293	1	12542	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	12563	-0-	-907	-0-	287	1	12276	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	12388	-0-	-1531	-0-	284	1	12104	3	N	-0-			-0-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	365	1	15386	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	9644	-0-	-3531	-0-	219	1	9425	3	N	-0-			-0-
08	12989	X	10891	-0-	-2098	-0-	244	1	10647	3	N	-0-			-0-
09	14250	X	8958	-0-	-5292	-0-	201	1	8757	3	N	-0-			-0-
10	14725	X	9564	-0-	-5161	-0-	212	1	9352	3	N	-0-			-0-
11	14250	X	8787	-0-	-5463	-0-	193	1	8594	3	N	-0-			-0-
12	9455	X	8637	-0-	-818	-0-	189	1	8448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,827 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	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	357	1	18305	2	N	-0-			-0-
02	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	302	1	15939	2	N	-0-			-0-
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	348	1	17012	2	N	-0-			-0-
04	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	349	1	16547	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	16448	-0-	-416	-0-	320	1	16128	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	15039	-0-	-1281	-0-	313	1	14726	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15237	-0-	-1627	-0-	295	1	14942	2	N	-0-			-0-
08	16864	X	14503	-0-	-2361	-0-	294	1	14209	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	13718	-0-	-2602	-0-	259	1	13459	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	14356	-0-	-2105	-0-	265	1	14091	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	14490	-0-	-540	-0-	252	1	14238	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13759	-0-	-625	-0-	228	1	13531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	222	1	9393	3	Y	-0-			-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	-0-			-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	229	1	9864	3	Y	-0-			-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	217	1	9334	3	Y	-0-			-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	218	1	9315	3	Y	-0-			-0-
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	215	1	9077	3	Y	-0-			-0-
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	-0-			-0-
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	208	1	9092	3	Y	-0-			-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	199	1	8741	3	Y	-0-			-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	180	1	7987	3	Y	-0-			-0-
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	170	1	7634	3	Y	-0-			-0-
12	9486	X	7681	-0-	-1805	-0-	167	1	7514	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	357	1	13582	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12136	-0-	-1136	-0-	303	1	11833	2	N	-0-			-0-
03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	420	1	15471	2	N	-0-			-0-
04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	381	1	13939	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	13074	-0-	-1031	-0-	344	1	12730	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	328	1	11979	2	N	-0-			-0-
07	15097	X	13181	-0-	-1916	-0-	351	1	12830	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	13175	-0-	-1922	-0-	347	1	12828	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	11852	-0-	-2458	-0-	307	1	11545	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12327	-0-	-848	-0-	318	1	12009	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	11909	-0-	-841	-0-	297	1	11612	2	N	-0-			-0-
*12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	366	1	14703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,180 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	15128	X	11281	-0-	-3847	-0-	261	1	11020	3	Y	-0-			-0-
02	13664	X	9518	-0-	-4146	-0-	219	1	9299	3	Y	-0-			-0-
03	14353	X	10763	-0-	-3590	-0-	244	1	10519	3	Y	-0-			-0-
04	10920	X	10057	-0-	-863	-0-	229	1	9828	3	Y	-0-			-0-
05	11284	X	9948	-0-	-1336	-0-	228	1	9720	3	Y	-0-			-0-
06	10920	X	9647	-0-	-1273	-0-	223	1	9424	3	Y	-0-			-0-
07	10757	X	10113	-0-	-644	-0-	229	1	9884	3	Y	-0-			-0-
08	10757	X	9145	-0-	-1612	-0-	204	1	8941	3	Y	-0-			-0-
09	10050	X	9006	-0-	-1044	-0-	201	1	8805	3	Y	-0-			-0-
10	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	276	1	12299	3	Y	-0-			-0-
11	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	281	1	12554	3	Y	-0-			-0-
*12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	271	1	12165	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	222	1	9383	3	N	-0-			-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	216	1	9246	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	4441	-0-	-4332	-0-	101	1	4340	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	7476	-0-	-1014	-0-	170	1	7306	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	7319	-0-	-1454	-0-	167	1	7152	3	N	-0-			-0-
06	8490	X	7115	-0-	-1375	-0-	164	1	6951	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	7605	-0-	-1168	-0-	172	1	7433	3	N	-0-			-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	189	1	8293	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	194	1	8536	3	N	-0-			-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	6362	-0-	-1858	-0-	206	1	6156	3	N	-0-			-0-
12	8742	X	7396	-0-	-1346	-0-	161	1	7235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	265	1	11175	3	N	165	185	1			23
							182	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	169	1	7168	3	N	26					49
							29	9									
03	3100	X	229	-0-	-2871	-0-	5	1	222	3	N	2	38	1			13
							2	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	236	1	3036	3	N	63	70	1			6
							69	9									
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	926	1	5824	3	N	111					117
							122	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1053	1	7741	3	N	135	168	1			84
							149	9									
07	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1129	1	9947	3	N	128	185	1			27
							141	9									
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1134	1	10282	3	N	67					94
							74	9									
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1012	1	6261	3	N	119	177	1			36
							131	9									
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	1097	1	8789	3	N	101					137
							111	9									
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1080	1	9373	3	N	123	181	1			79
							135	9									
*12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1152	1	7614	3	N	110	182	1			7
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 97,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14328	-0-	-2536	-0-	274	1	14054	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12794	-0-	-1878	-0-	238	1	12556	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	13403	-0-	-2810	-0-	269	1	13134	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12395	-0-	-2695	-0-	256	1	12139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12071	-0-	-2902	-0-	235	1	11836	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11403	-0-	-2457	-0-	237	1	11166	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11951	-0-	-2216	-0-	231	1	11720	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	11457	-0-	-1935	-0-	232	1	11225	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11367	-0-	-1023	-0-	215	1	11152	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10383	-0-	-1676	-0-	191	1	10192	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11348	-0-	-232	-0-	197	1	11151	2	N	-0-					-0-
*12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	202	1	11955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 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	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	225	1	9462	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8391	-0-	-933	-0-	193	1	8198	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	205	1	8763	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8506	-0-	-1184	-0-	195	1	8311	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	199	1	8443	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8500	-0-	-860	-0-	198	1	8302	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8806	-0-	-494	-0-	296	1	8510	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	288	1	8398	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	269	1	7820	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8204	-0-	-600	-0-	269	1	7935	3	N	-0-					-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	293	1	8717	3	N	-0-					-0-
*12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	296	1	8835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,620 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 #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 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	25544	X	24692	-0-	-852	-0-	632	1	24060	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	20519	-0-	-1965	-0-	513	1	20006	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	22238	-0-	-2438	-0-	588	1	21650	2	N	-0-					-0-
04	23910	X	20757	-0-	-3153	-0-	553	1	20204	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	20804	-0-	-3903	-0-	548	1	20256	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	23317	-0-	-593	-0-	621	1	22696	2	N	-0-					-0-
07	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	633	1	23163	2	N	-0-					-0-
*08	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	603	1	22286	2	N	-0-					-0-
09	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	626	1	23538	2	N	-0-					-0-
10	24087	X	23588	-0-	-499	-0-	608	1	22980	2	N	-0-					-0-
11	23310	X	22305	-0-	-1005	-0-	557	1	21748	2	N	-0-					-0-
12	24955	X	23211	-0-	-1744	-0-	564	1	22647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21266	X	16254	-0-	-5012	-0-	373	1	15740	3	N	128	179	1			19
							141	9									
02	17080	X	14703	-0-	-2377	-0-	334	1	14245	3	N	113					132
							124	9									
03	17949	X	15626	-0-	-2323	-0-	352	1	15121	3	N	139	151	1			120
							153	9									
04	16770	X	16370	-0-	-400	-0-	369	1	15874	3	N	115	118	1			117
							127	9									
05	16833	X	15435	-0-	-1398	-0-	351	1	14963	3	N	110	172	1			55
							121	9									
06	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	392	1	16559	3	N	129					184
							142	9									
07	16926	X	15407	-0-	-1519	-0-	346	1	14944	3	N	106	183	1			107
							117	9									
08	16926	X	14039	-0-	-2887	-0-	312	1	13687	3	N	36					143
							40	9									
09	17100	X	11861	-0-	-5239	-0-	263	1	11520	3	N	71	188	1			26
							78	9									
10	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	381	1	16917	3	N	119					145
							131	9									
11	17100	X	15975	-0-	-1125	-0-	345	1	15462	3	N	153	186	1			112
							168	9									
*12	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	550	1	16562	3	N	127	184	1			55
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 187,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

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	18259	X	852	-0-	-17407	-0-	852	1			N	-0-					-0-
02	16492	X	5074	-0-	-11418	-0-	861	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
04	9030	X	324	-0-	-8706	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	9331	X	638	-0-	-8693	-0-	638	1			N	-0-					-0-
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	790	1	14102	2	N	-0-					-0-
07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	1132	1	18069	2	N	-0-					-0-
*08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	1125	1	16923	2	N	-0-					-0-
09	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	947	1	15076	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	13031	-0-	-6158	-0-	1069	1	11962	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	14398	-0-	-4172	-0-	1087	1	13311	2	N	-0-					-0-
12	19189	X	16325	-0-	-2864	-0-	1093	1	15232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	527	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	985	1	9048	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	764	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1043	1	7861	2	N	-0-					-0-
*08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1126	1	10121	2	N	-0-					-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	1034	1	5473	2	N	-0-					-0-
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	826	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	711	1	1003	2	N	-0-					-0-
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	840	1	3374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16337	X	15659	-0-	-678	-0-	300	1	15359	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13956	-0-	-800	-0-	259	1	13697	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	14526	-0-	-1811	-0-	291	1	14235	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	12313	-0-	-2837	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	12366	-0-	-3289	-0-	240	1	12126	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	11591	-0-	-3559	-0-	241	1	11350	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	12710	-0-	-2728	-0-	246	1	12464	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13403	-0-	-1136	-0-	271	1	13132	2	N	-0-					-0-
09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	242	1	12565	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12546	-0-	-164	-0-	231	1	12315	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11853	-0-	-1107	-0-	206	1	11647	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12218	-0-	-864	-0-	203	1	12015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,948 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	16771	X	14876	-0-	-1895	-0-	285	1	14591	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13461	-0-	-1687	-0-	250	1	13211	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15448	-0-	-1323	-0-	310	1	15138	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14964	-0-	-1266	-0-	309	1	14655	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14773	-0-	-1998	-0-	287	1	14486	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14639	-0-	-301	-0-	305	1	14334	2	N	-0-					-0-
07	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	303	1	15379	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	13798	-0-	-1671	-0-	279	1	13519	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13272	-0-	-1698	-0-	251	1	13021	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	14206	-0-	-1480	-0-	262	1	13944	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	12546	-0-	-2634	-0-	218	1	12328	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	12202	-0-	-2430	-0-	203	1	11999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13051	X	11336	-0-	-1715	-0-	263	1	11073	3	Y	-0-					9
02	11788	X	9692	-0-	-2096	-0-	220	1	9374	3	Y	89					98
							98	9									
03	13051	X	10163	-0-	-2888	-0-	230	1	9893	3	Y	36	124	1			10
							40	9									
04	11550	X	10549	-0-	-1001	-0-	240	1	10309	3	Y	-0-					10
05	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	257	1	10938	3	Y	-0-					10
06	10560	X	10191	-0-	-369	-0-	234	1	9914	3	Y	39					49
							43	9									
07	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	228	1	9834	3	Y	3	45	1			7
							3	9									
08	10912	X	9661	-0-	-1251	-0-	216	1	9445	3	Y	-0-					7
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	225	1	9862	3	Y	-0-					7
10	10912	X	10342	-0-	-570	-0-	227	1	10081	3	Y	31					38
							34	9									
11	10200	X	9108	-0-	-1092	-0-	198	1	8892	3	Y	16	46	1			8
							18	9									
12	9610	X	8401	-0-	-1209	-0-	183	1	8218	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 120,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	16368	X	15487	-0-	-881	-0-	359	1	15128	3	Y	-0-					9
02	14784	X	12641	-0-	-2143	-0-	288	1	12290	3	Y	57					66
							63	9									
03	16368	X	13216	-0-	-3152	-0-	300	1	12877	3	Y	35	92	1			9
							39	9									
04	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	329	1	14127	3	Y	-0-					9
05	15686	X	14694	-0-	-992	-0-	336	1	14344	3	Y	13					22
							14	9									
06	13980	X	13936	-0-	-44	-0-	321	1	13534	3	Y	74					96
							81	9									
07	14446	X	13675	-0-	-771	-0-	309	1	13364	3	Y	2	88	1			10
							2	9									
08	14446	X	13535	-0-	-911	-0-	303	1	13232	3	Y	-0-					10
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	327	1	14317	3	Y	-0-					10
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	319	1	14151	3	Y	-0-					10
11	13950	X	13462	-0-	-488	-0-	295	1	13160	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
12	13857	X	13146	-0-	-711	-0-	287	1	12857	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 167,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	4743	X	2983	-0-	-1760	-0-	89	1	2894	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	2	-0-	-6746	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	476	-0-	-6995	-0-	15	1	461	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	2	-0-	-7228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	402	1	12507	3	N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	284	1	9244	3	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	644	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	4879	-0-	-6341	-0-	872	1	4007	3	N	-0-					-0-
10	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	1087	1	15537	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	2411	-0-	-8809	-0-	191	1	2220	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9362	X	7135	-0-	-2227	-0-	165	1	6970	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	6202	-0-	-2254	-0-	142	1	6060	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	171	1	7339	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6751	-0-	-599	-0-	153	1	6598	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	140	1	5944	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	147	1	6363	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6614	-0-	-888	-0-	148	1	6466	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6076	-0-	-674	-0-	135	1	5941	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	143	1	6372	3	Y	-0-					-0-
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	168	1	7521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14570	X	13593	-0-	-977	-0-	314	1	13279	3	Y	-0-					9
02	13160	X	9629	-0-	-3531	-0-	221	1	9404	3	Y	4					13
							4	9									
03	14570	X	11207	-0-	-3363	-0-	255	1	10952	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	13680	X	13306	-0-	-374	-0-	303	1	13003	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	12575	-0-	-1561	-0-	288	1	12287	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		11435	-0-	11435	11435	263	1	11111	3	Y	55					55
							61	9									
07	T. A.		12726	-0-	12726	24161	288	1	12436	3	Y	2	50	1			7
							2	9									
08	T. A.		13006	-0-	13006	37167	290	1	12716	3	Y	-0-					7
09	49710	X	12543	-0-	-37167	-0-	280	1	12263	3	Y	-0-					7
10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	275	1	12226	3	Y	-0-					7
11	12600	X	11873	-0-	-727	-0-	260	1	11601	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
12	13020	X	11727	-0-	-1293	-0-	255	1	11450	3	Y	20					27
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 146,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	254	1	111	2	N	-0-					-0-
03	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	147	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	161	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	735	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	310	X	50	-0-	-260	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	2	-0-	-7474	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2	-0-	-3448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	121	1	3763	3	N	-0-					-0-
07	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	413	1	13432	3	N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	842	1	3590	3	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	843	1	3877	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	9269	-0-	-4588	-0-	606	1	8663	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	4183	-0-	-9227	-0-	331	1	3852	3	N	-0-					-0-
12	13857	X	8206	-0-	-5651	-0-	1463	1	6743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	160	1	6765	3	Y	-0-					9
02	7028	X	6492	-0-	-536	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					9
03	7781	X	7754	-0-	-27	-0-	177	1	7577	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	200	1	8548	3	Y	-0-					-0-
05	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	210	1	8905	3	Y	12					12
							13	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	175	1	7347	3	Y	75					87
							83	9									
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	198	1	8553	3	Y	3	80	1			10
							3	9									
08	8587	X	7953	-0-	-634	-0-	178	1	7775	3	Y	-0-					10
09	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	168	1	7386	3	Y	-0-					10
10	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	161	1	7147	3	Y	31					41
							34	9									
11	8310	X	7799	-0-	-511	-0-	170	1	7606	3	Y	21	52	1			10
							23	9									
12	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	169	1	7587	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 93,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	16895	X	14993	-0-	-1902	-0-	287	1	14706	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	13671	-0-	-1589	-0-	254	1	13417	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15938	-0-	-957	-0-	320	1	15618	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	14325	-0-	-2025	-0-	296	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13944	-0-	-2393	-0-	271	1	13673	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	13018	-0-	-2402	-0-	271	1	12747	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13221	-0-	-2713	-0-	256	1	12965	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	13710	-0-	-2224	-0-	278	1	13432	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12359	-0-	-1981	-0-	234	1	12125	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11763	-0-	-2187	-0-	217	1	11546	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	11587	-0-	-1673	-0-	202	1	11385	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	12716	-0-	-893	-0-	211	1	12505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,245 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 #: 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	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	732	1	1294	3	N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	707	1	305	3	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	945	1	6354	3	N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	810	1	5108	3	N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	853	1	2510	3	N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	804	1	1679	3	N	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	824	1	1556	3	N	-0-					-0-
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	826	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	794	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	793	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	443	-0-	-332	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	700	X	260	-0-	-440	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	517	1	9546	3	N	-0-					-0-
05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	487	1	20722	3	N	-0-					-0-
06	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	432	1	18201	3	N	-0-					-0-
07	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	426	1	18355	3	N	-0-					-0-
08	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	428	1	18696	3	N	-0-					-0-
09	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	379	1	16611	3	N	-0-					-0-
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	312	1	13810	3	N	-0-					-0-
11	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	302	1	13508	3	N	-0-					-0-
*12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	188	1	8432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 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	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	1184	1	8014	3	N	30					139
							33	9									
02	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1194	1	10833	3	N	45					184
							50	9									
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1282	1	10960	3	N	49	189	1			44
							54	9									
04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1218	1	9981	3	N	38					82
							42	9									
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	612	1	9993	3	N	30					112
							33	9									
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	334	1	9389	3	N	30					142
							33	9									
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9297	3	N	30					172
							33	9									
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	315	1	9192	3	N	14					186
							15	9									
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	314	1	9195	3	N	19	190	1			15
							21	9									
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	300	1	8899	3	N	12					27
							13	9									
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	274	1	8237	3	N	33					60
							36	9									
12	9858	X	9021	-0-	-837	-0-	289	1	8695	3	N	34					94
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 120,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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 #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 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	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	808	1	20234	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	18581	-0-	-123	-0-	697	1	17884	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	19792	-0-	-1536	-0-	784	1	19008	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	18377	-0-	-2263	-0-	734	1	17643	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	15232	-0-	-6096	-0-	602	1	14630	2	N	-0-			-0-
06	20370	X	11968	-0-	-8402	-0-	478	1	11490	2	N	-0-			-0-
07	20584	X	12658	-0-	-7926	-0-	505	1	12153	2	N	-0-			-0-
08	19778	X	12849	-0-	-6929	-0-	508	1	12341	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	11263	-0-	-7127	-0-	437	1	10826	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	10960	-0-	-4261	-0-	424	1	10536	2	N	-0-			-0-
11	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	538	1	13835	2	N	-0-			-0-
*12	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	619	1	16372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 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	15283	X	14241	-0-	-1042	-0-	547	1	13694	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	12513	-0-	-1291	-0-	469	1	12044	2	N	-0-			-0-
03	15004	X	13161	-0-	-1843	-0-	522	1	12639	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	12655	-0-	-1775	-0-	505	1	12150	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	529	1	12873	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	13042	-0-	-728	-0-	521	1	12521	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	12674	-0-	-1183	-0-	505	1	12169	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	12882	-0-	-510	-0-	509	1	12373	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	11771	-0-	-1279	-0-	457	1	11314	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	11474	-0-	-2011	-0-	444	1	11030	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10953	-0-	-2097	-0-	410	1	10543	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	10675	-0-	-1880	-0-	389	1	10286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,443 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	22677	-0-	-2061	-0-	871	1	21806	2	N	-0-			-0-
02	21448	X	20086	-0-	-1362	-0-	753	1	19333	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	19902	-0-	-3441	-0-	789	1	19113	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	18104	-0-	-4486	-0-	723	1	17381	2	N	-0-			-0-
05	22816	X	18643	-0-	-4173	-0-	736	1	17907	2	N	-0-			-0-
06	21960	X	18679	-0-	-3281	-0-	746	1	17933	2	N	-0-			-0-
07	22227	X	19524	-0-	-2703	-0-	779	1	18745	2	N	-0-			-0-
08	19902	X	19518	-0-	-384	-0-	771	1	18747	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	18644	-0-	-46	-0-	724	1	17920	2	N	-0-			-0-
10	19530	X	15830	-0-	-3700	-0-	612	1	15218	2	N	-0-			-0-
11	18900	X	16405	-0-	-2495	-0-	614	1	15791	2	N	-0-			-0-
12	19530	X	16697	-0-	-2833	-0-	608	1	16089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 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	26939	X	25208	-0-	-1731	-0-	482	1	24726	2	N	-0-			-0-
02	24332	X	22612	-0-	-1720	-0-	420	1	22192	2	N	-0-			-0-
03	25916	X	24844	-0-	-1072	-0-	498	1	24346	2	N	-0-			-0-
04	25020	X	23659	-0-	-1361	-0-	488	1	23171	2	N	-0-			-0-
05	25730	X	24047	-0-	-1683	-0-	468	1	23579	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	22813	-0-	-1577	-0-	475	1	22338	2	N	-0-			-0-
07	25048	X	23226	-0-	-1822	-0-	449	1	22777	2	N	-0-			-0-
08	24831	X	22974	-0-	-1857	-0-	465	1	22509	2	N	-0-			-0-
09	23670	X	22093	-0-	-1577	-0-	418	1	21675	2	N	-0-			-0-
10	24056	X	22966	-0-	-1090	-0-	423	1	22543	2	N	-0-			-0-
11	22800	X	21939	-0-	-861	-0-	382	1	21557	2	N	-0-			-0-
12	22878	X	21847	-0-	-1031	-0-	363	1	21484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22351	X	20300	-0-	-2051	-0-	471	1	19829	3	N	-0-			-0-
02	20020	X	17592	-0-	-2428	-0-	404	1	17188	3	N	-0-			-0-
03	21111	X	18664	-0-	-2447	-0-	632	1	18032	3	N	-0-			-0-
04	20430	X	17570	-0-	-2860	-0-	593	1	16977	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	19109	-0-	-1227	-0-	440	1	18669	3	N	-0-			-0-
06	19650	X	19180	-0-	-470	-0-	660	1	18520	3	N	-0-			-0-
07	19468	X	19238	-0-	-230	-0-	648	1	18590	3	N	-0-			-0-
08	19096	X	17284	-0-	-1812	-0-	574	1	16710	3	N	-0-			-0-
09	19170	X	14564	-0-	-4606	-0-	482	1	14082	3	N	-0-			-0-
10	19809	X	18529	-0-	-1280	-0-	607	1	17922	3	N	-0-			-0-
11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	647	1	19283	3	N	-0-			-0-
*12	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	675	1	20207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,842 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	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	278	1	14245	2	N	-0-			-0-
02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	231	1	12218	2	N	-0-			-0-
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	266	1	12989	2	N	-0-			-0-
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	255	1	12104	2	N	-0-			-0-
05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	242	1	12225	2	N	-0-			-0-
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	251	1	11804	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	11480	-0-	-951	-0-	222	1	11258	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	11034	-0-	-1397	-0-	223	1	10811	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	10401	-0-	-1629	-0-	197	1	10204	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10666	-0-	-1765	-0-	197	1	10469	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	9986	-0-	-2044	-0-	174	1	9812	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10101	-0-	-780	-0-	168	1	9933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

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	8492	-0-	-1986	-0-	196	1	8296	3	Y	-0-			-0-
02	9184	X	6512	-0-	-2672	-0-	149	1	6363	3	Y	-0-			-0-
03	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	183	1	7853	3	Y	-0-			-0-
04	8430	X	7573	-0-	-857	-0-	172	1	7401	3	Y	-0-			-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	207	1	8833	3	Y	-0-			-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	198	1	8349	3	Y	-0-			-0-
07	8029	X	7742	-0-	-287	-0-	175	1	7567	3	Y	-0-			-0-
08	9052	X	7669	-0-	-1383	-0-	171	1	7498	3	Y	-0-			-0-
09	8760	X	6422	-0-	-2338	-0-	143	1	6279	3	Y	-0-			-0-
10	9052	X	2109	-0-	-6943	-0-	46	1	2063	3	Y	-0-			-0-
11	8550	X	241	-0-	-8309	-0-	6	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	6851	X	145	-0-	-6706	-0-	3	1	142	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

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	34317	X	31907	-0-	-2410	-0-	610	1	31297	2	N	-0-			-0-
02	30492	X	27912	-0-	-2580	-0-	519	1	27393	2	N	-0-			-0-
03	32829	X	30301	-0-	-2528	-0-	608	1	29693	2	N	-0-			-0-
04	31770	X	28590	-0-	-3180	-0-	590	1	28000	2	N	-0-			-0-
05	32829	X	28308	-0-	-4521	-0-	550	1	27758	2	N	-0-			-0-
06	30870	X	26212	-0-	-4658	-0-	546	1	25666	2	N	-0-			-0-
07	30907	X	26340	-0-	-4567	-0-	509	1	25831	2	N	-0-			-0-
08	30287	X	26160	-0-	-4127	-0-	530	1	25630	2	N	-0-			-0-
09	28590	X	24858	-0-	-3732	-0-	470	1	24388	2	N	-0-			-0-
10	28303	X	25644	-0-	-2659	-0-	473	1	25171	2	N	-0-			-0-
11	26220	X	24386	-0-	-1834	-0-	424	1	23962	2	N	-0-			-0-
12	25916	X	24042	-0-	-1874	-0-	399	1	23643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

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	16430	X	12932	-0-	-3498	-0-	299	1	12633	3	Y	-0-			-0-
02	13272	X	9210	-0-	-4062	-0-	211	1	8999	3	Y	-0-			-0-
03	14694	X	12134	-0-	-2560	-0-	276	1	11858	3	Y	-0-			-0-
04	14220	X	13033	-0-	-1187	-0-	296	1	12737	3	Y	-0-			-0-
05	14012	X	10551	-0-	-3461	-0-	242	1	10309	3	Y	-0-			-0-
06	12510	X	7895	-0-	-4615	-0-	183	1	7712	3	Y	-0-			-0-
07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	311	1	13454	3	Y	-0-			-0-
08	13454	X	11424	-0-	-2030	-0-	255	1	11169	3	Y	-0-			-0-
09	13020	X	10700	-0-	-2320	-0-	239	1	10461	3	Y	-0-			-0-
10	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	234	1	10411	3	Y	-0-			-0-
11	13320	X	9083	-0-	-4237	-0-	198	1	8885	3	Y	-0-			-0-
12	13764	X	10269	-0-	-3495	-0-	224	1	10045	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	387	1	16318	3	Y	-0-					9
02	15960	X	13225	-0-	-2735	-0-	302	1	12870	3	Y	48					57
							53	9									
03	17670	X	14248	-0-	-3422	-0-	323	1	13886	3	Y	35	83	1			9
							39	9									
04	17100	X	15361	-0-	-1739	-0-	349	1	15012	3	Y	-0-					9
05	17546	X	15164	-0-	-2382	-0-	347	1	14803	3	Y	13					22
							14	9									
06	15390	X	14937	-0-	-453	-0-	345	1	14555	3	Y	34					56
							37	9									
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	361	1	15550	3	Y	-0-	52	1			4
08	15872	X	15348	-0-	-524	-0-	343	1	15005	3	Y	-0-					4
09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	352	1	15456	3	Y	-0-					4
10	15903	X	15823	-0-	-80	-0-	348	1	15440	3	Y	32					36
							35	9									
11	15390	X	14811	-0-	-579	-0-	323	1	14470	3	Y	16	44	1			8
							18	9									
12	15314	X	14525	-0-	-789	-0-	317	1	14208	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 181,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	27063	X	23975	-0-	-3088	-0-	555	1	23420	3	N	-0-					-0-
02	23016	X	22543	-0-	-473	-0-	517	1	22026	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	25269	-0-	-213	-0-	575	1	24694	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	20984	-0-	-3676	-0-	477	1	20507	3	N	-0-					-0-
05	24955	X	19365	-0-	-5590	-0-	443	1	18922	3	N	-0-					-0-
06	24450	X	20210	-0-	-4240	-0-	468	1	19742	3	N	-0-					-0-
07	25265	X	20449	-0-	-4816	-0-	463	1	19986	3	N	-0-					-0-
08	25265	X	19413	-0-	-5852	-0-	434	1	18979	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	18698	-0-	-2272	-0-	416	1	18282	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19191	-0-	-1703	-0-	423	1	18768	3	N	-0-					-0-
11	20220	X	18168	-0-	-2052	-0-	398	1	17770	3	N	-0-					-0-
12	19003	X	18539	-0-	-464	-0-	404	1	18135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	935	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	727	1	2563	3	Y	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	960	1	2623	3	Y	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	934	1	2741	3	Y	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1012	1	4817	3	Y	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	950	1	3374	3	Y	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1020	1	5248	3	Y	-0-					-0-
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	928	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	903	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1008	1	4879	3	Y	-0-					-0-
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	987	1	5260	3	Y	-0-					-0-
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	993	1	4224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14086	-0-	-1631	-0-	326	1	13760	3	Y	-0-					9
02	14196	X	11499	-0-	-2697	-0-	263	1	11222	3	Y	13					22
							14	9									
03	15717	X	12747	-0-	-2970	-0-	291	1	12448	3	Y	7	27	1			2
							8	9									
04	14220	X	13357	-0-	-863	-0-	304	1	13053	3	Y	-0-					2
05	14570	X	11971	-0-	-2599	-0-	274	1	11697	3	Y	-0-					2
06	13620	X	13024	-0-	-596	-0-	301	1	12723	3	Y	-0-					2
07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	315	1	13617	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	13795	X	13404	-0-	-391	-0-	299	1	13105	3	Y	-0-					-0-
09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	303	1	13266	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	13592	-0-	-327	-0-	299	1	13293	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	13038	-0-	-432	-0-	285	1	12753	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	13082	-0-	-372	-0-	281	1	12633	3	Y	153					153
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 157,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1563	1	8366	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1099	1	6179	2	N	-0-					-0-
03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1475	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1290	1	6722	2	N	-0-					-0-
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	1489	1	12439	2	N	-0-					-0-
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	891	1	8802	2	N	-0-					-0-
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1111	1	17863	2	N	-0-					-0-
08	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1055	1	19251	2	N	-0-					-0-
09	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
10	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	923	1	17802	2	N	-0-					-0-
11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	795	1	14162	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14363	-0-	-2129	-0-	1131	1	13232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-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	24707	X	24157	-0-	-550	-0-	1543	1	22614	2	N	-0-					-0-
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1230	1	20131	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	20608	-0-	-4130	-0-	1150	1	19458	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	19797	-0-	-4143	-0-	1164	1	18633	2	N	-0-					-0-
05	24738	X	21082	-0-	-3656	-0-	1291	1	19791	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	17706	-0-	-5664	-0-	1010	1	16696	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	21335	-0-	-2318	-0-	783	1	20552	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	20642	-0-	-438	-0-	758	1	19884	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	20197	-0-	-203	-0-	728	1	19469	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	21093	-0-	-235	-0-	756	1	20337	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	20277	-0-	-363	-0-	730	1	19547	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	19850	-0-	-1354	-0-	715	1	19135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

01	11377	X	9607	-0-	-1770	-0-	327	1	9216	3	N	58					172
							64	9									
02	9716	X	8150	-0-	-1566	-0-	275	1	7812	3	N	57	191	1			38
							63	9									
03	10664	X	9701	-0-	-963	-0-	326	1	9330	3	N	41					79
							45	9									
04	10320	X	8896	-0-	-1424	-0-	298	1	8562	3	N	33					112
							36	9									
05	10168	X	8430	-0-	-1738	-0-	285	1	8116	3	N	26					138
							29	9									
06	9390	X	7645	-0-	-1745	-0-	261	1	7361	3	N	21					159
							23	9									
07	9703	X	7778	-0-	-1925	-0-	260	1	7495	3	N	21					180
							23	9									
08	9703	X	7452	-0-	-2251	-0-	246	1	7186	3	N	18					198
							20	9									
09	8910	X	5369	-0-	-3541	-0-	177	1	5180	3	N	11	182	1			27
							12	9									
*10	8432	X	7230	-0-	-1202	-0-	560	1	6646	3	N	22					49
							24	9									
11	7650	X	7576	-0-	-74	-0-	243	1	7297	3	N	33					82
							36	9									
12	7781	X	4326	-0-	-3455	-0-	532	1	3769	3	N	23					105
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 92,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	N	2	-0-	-2248	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	21937	-0-	18837	18837	654	1	21283	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15737					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12737					N	-0-					-0-
10	25233	X	12496	-0-	-12737	-0-	817	1	11679	3	N	-0-					-0-
11	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	1899	1	22123	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	470	1	19856	3	N	24					67
							26	9									
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	403	1	17169	3	N	22					89
							24	9									
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	457	1	19640	3	N	20					109
							22	9									
04	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	429	1	18410	3	N	24					133
							26	9									
05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	436	1	18584	3	N	2					135
							2	9									
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	444	1	18701	3	N	4					139
							4	9									
07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	662	1	19038	3	N	3					142
							3	9									
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	655	1	19105	3	N	10					152
							11	9									
09	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	614	1	17967	3	N	3					155
							3	9									
10	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	620	1	18342	3	N	5					160
							6	9									
11	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	586	1	17528	3	N	1					161
							1	9									
12	19282	X	18712	-0-	-570	-0-	602	1	18089	3	N	19	137	1			43
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 228,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

01	20956	X	18821	-0-	-2135	-0-	562	1	18259	3	N	-0-					-0-
02	18872	X	16416	-0-	-2456	-0-	528	1	15888	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	6820	-0-	-10943	-0-	218	1	6602	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	3507	-0-	-14703	-0-	106	1	3401	3	N	-0-					-0-
05	18817	X	1	-0-	-18816	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	18210	X	3706	-0-	-14504	-0-	116	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	3788	-0-	-14378	-0-	113	1	3675	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	2724	-0-	-4096	-0-	128	1	2596	3	N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	812	1	5250	3	N	-0-					-0-
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	340	1	10932	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
*12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	707	1	7684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 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	10323	X	8510	-0-	-1813	-0-	285	1	8023	3	N	184	368	1			35
							202	9									
02	8624	X	6387	-0-	-2237	-0-	216	1	6132	3	N	35					70
							39	9									
03	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	284	1	8123	3	N	40					110
							44	9									
04	8340	X	7866	-0-	-474	-0-	348	1	7477	3	N	37					147
							41	9									
05	8618	X	8041	-0-	-577	-0-	271	1	7731	3	N	35	161	1			21
							39	9									
06	8190	X	7714	-0-	-476	-0-	264	1	7410	3	N	36					57
							40	9									
07	8463	X	7805	-0-	-658	-0-	345	1	7417	3	N	39					96
							43	9									
08	8463	X	7691	-0-	-772	-0-	336	1	7314	3	N	37					133
							41	9									
09	7860	X	7276	-0-	-584	-0-	317	1	6924	3	N	32					165
							35	9									
10	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	313	1	6929	3	N	28	174	1			19
							31	9									
11	7710	X	6898	-0-	-812	-0-	293	1	6576	3	N	26					45
							29	9									
*12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	309	1	6959	3	N	39					84
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 91,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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	15965	X	11327	-0-	-4638	-0-	389	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	603	1	17114	3	N	-0-					-0-
03	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	596	1	17055	3	N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	599	1	17177	3	N	-0-					-0-
05	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	709	1	20183	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	13754	-0-	-2146	-0-	473	1	13281	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	12730	-0-	-3700	-0-	427	1	12303	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	12527	-0-	-3903	-0-	416	1	12111	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	11167	-0-	-4733	-0-	369	1	10798	3	N	-0-					-0-
10	16430	X	11911	-0-	-4519	-0-	389	1	11522	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	12079	-0-	-1661	-0-	390	1	11689	3	N	-0-					-0-
*12	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	433	1	13004	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,968 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	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	427	1	18000	3	N	-0-					-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	327	1	13876	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	443	1	18994	3	N	-0-					-0-
04	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	448	1	19224	3	N	-0-					-0-
05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	398	1	16968	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	7873	-0-	-3377	-0-	472	1	7401	3	N	-0-					-0-
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	936	1	10857	3	N	-0-					-0-
08	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	392	1	17147	3	N	-0-					-0-
09	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	339	1	14864	3	N	-0-					-0-
10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	364	1	12369	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	8374	-0-	-2876	-0-	293	1	8081	3	N	-0-					-0-
12	16740	X	14266	-0-	-2474	-0-	311	1	13955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,886 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 #: 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	33108	X	31121	-0-	-1987	-0-	595	1	30526	2	N	-0-					-0-
02	29848	X	27683	-0-	-2165	-0-	514	1	27169	2	N	-0-					-0-
03	32426	X	30253	-0-	-2173	-0-	607	1	29646	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	28575	-0-	-2805	-0-	590	1	27985	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	28675	-0-	-3534	-0-	558	1	28117	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	26947	-0-	-3173	-0-	561	1	26386	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	27400	-0-	-3259	-0-	530	1	26870	2	N	-0-					-0-
08	30256	X	27108	-0-	-3148	-0-	549	1	26559	2	N	-0-					-0-
09	28590	X	26039	-0-	-2551	-0-	492	1	25547	2	N	-0-					-0-
10	28675	X	27095	-0-	-1580	-0-	499	1	26596	2	N	-0-					-0-
11	26940	X	26169	-0-	-771	-0-	455	1	25714	2	N	-0-					-0-
12	27001	X	26358	-0-	-643	-0-	438	1	25920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45322	X	33698	-0-	-11624	-0-	1074	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32587	3									
02	40936	X	29332	-0-	-11604	-0-	899	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28432	3									
03	40362	X	31008	-0-	-9354	-0-	927	1	16	2	Y	-0-					-0-
							30065	3									
04	36480	X	29078	-0-	-7402	-0-	868	1	28	2	Y	-0-					-0-
							28182	3									
05	36363	X	29005	-0-	-7358	-0-	877	1	138	2	Y	-0-					-0-
							27990	3									
06	29190	X	27249	-0-	-1941	-0-	866	1	6	2	Y	-0-					-0-
							26377	3									
07	30163	X	27360	-0-	-2803	-0-	895	1	19	2	Y	-0-					-0-
							26446	3									
08	30163	X	26518	-0-	-3645	-0-	892	1	25626	3	Y	-0-					-0-
09	29070	X	24725	-0-	-4345	-0-	930	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23793	3									
10	29016	X	25505	-0-	-3511	-0-	1000	1	24498	3	Y	6					6
							7	9									
11	27240	X	24282	-0-	-2958	-0-	863	1	3	2	Y	-0-					6
							23416	3									
*12	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	1122	1	8	2	Y	-0-					-0-
							26294	3									

TOTAL GAS PROD: 335,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 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	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	729	1	27735	2	N	-0-					-0-
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	619	1	24138	2	N	-0-					-0-
03	26908	X	26694	-0-	-214	-0-	706	1	25988	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	25227	-0-	-813	-0-	672	1	24555	2	N	-0-					-0-
05	26908	X	26345	-0-	-563	-0-	694	1	25651	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	24907	-0-	-1133	-0-	664	1	24243	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	25973	-0-	-935	-0-	691	1	25282	2	N	-0-					-0-
08	26691	X	24001	-0-	-2690	-0-	633	1	23368	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	23900	-0-	-1600	-0-	619	1	23281	2	N	-0-					-0-
10	26350	X	25834	-0-	-516	-0-	666	1	25168	2	N	-0-					-0-
11	25140	X	24364	-0-	-776	-0-	608	1	23756	2	N	-0-					-0-
12	25172	X	23997	-0-	-1175	-0-	583	1	23414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 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	24862	X	19949	-0-	-4913	-0-	511	1	19438	2	N	-0-					-0-
02	21420	X	17380	-0-	-4040	-0-	435	1	16945	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	19531	-0-	-3099	-0-	516	1	19015	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	17862	-0-	-2958	-0-	476	1	17386	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	18488	-0-	-1910	-0-	487	1	18001	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	17111	-0-	-2209	-0-	456	1	16655	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	12734	-0-	-6796	-0-	339	1	12395	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
10	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
11	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25203	X	25158	-0-	-45	-0-	755	1	24403	3	N	-0-					-0-
02	21924	X	21042	-0-	-882	-0-	675	1	20367	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	24001	-0-	-1202	-0-	772	1	23229	3	N	-0-					-0-
04	24390	X	24216	-0-	-174	-0-	727	1	23489	3	N	-0-					-0-
05	25203	X	21107	-0-	-4096	-0-	721	1	20386	3	N	-0-					-0-
06	24330	X	18369	-0-	-5961	-0-	574	1	17795	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	20961	-0-	-4056	-0-	628	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	25017	X	21603	-0-	-3414	-0-	661	1	20942	3	N	-0-					-0-
09	24210	X	22555	-0-	-1655	-0-	697	1	21858	3	N	-0-					-0-
10	21111	X	20181	-0-	-930	-0-	612	1	19569	3	N	-0-					-0-
11	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	661	1	21351	3	N	-0-					-0-
12	23188	X	20623	-0-	-2565	-0-	731	1	19892	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,828 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	32488	X	28975	-0-	-3513	-0-	924	1	32	2	Y	-0-					47
							28019	3									
02	28504	X	26157	-0-	-2347	-0-	801	1	25356	3	Y	-0-					47
03	31558	X	27943	-0-	-3615	-0-	836	1	14	2	Y	-0-					47
							27093	3									
04	29730	X	26002	-0-	-3728	-0-	776	1	25	2	Y	-0-					47
							25201	3									
05	29419	X	25976	-0-	-3443	-0-	786	1	124	2	Y	-0-					47
							25066	3									
06	26250	X	25327	-0-	-923	-0-	805	1	6	2	Y	-0-					47
							24516	3									
07	27125	X	25282	-0-	-1843	-0-	827	1	17	2	Y	-0-					47
							24438	3									
08	27125	X	24460	-0-	-2665	-0-	823	1	23637	3	Y	-0-					47
09	26010	X	23048	-0-	-2962	-0-	867	1	1	2	Y	-0-					47
							22180	3									
10	26164	X	23426	-0-	-2738	-0-	919	1	22504	3	Y	3					50
							3	9									
11	25320	X	22044	-0-	-3276	-0-	783	1	3	2	Y	-0-					50
							21258	3									
12	23777	X	8013	-0-	-15764	-0-	328	1	2	2	Y	-0-					50
							7683	3									

TOTAL GAS PROD: 286,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	455	1	19208	3	N	291	189	1			200
							320	9									
02	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	416	1	17752	3	N	135	160	1			175
							149	9									
03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	445	1	19096	3	N	231	366	1			40
							254	9									
04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	396	1	17025	3	N	193	185	1			48
							212	9									
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	427	1	18241	3	N	237	186	1			99
							261	9									
06	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	436	1	18401	3	N	133	118	1			114
							146	9									
07	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	417	1	18033	3	N	130					244
							143	9									
08	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	443	1	19368	3	N	170	186	1			228
							187	9									
09	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	417	1	18329	3	N	183	176	1			235
							201	9									
10	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	409	1	18179	3	N	187	367	1			55
							206	9									
11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	401	1	17936	3	N	190	191	1			54
							209	9									
12	19530	X	19145	-0-	-385	-0-	412	1	18507	3	N	205	178	1			81
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 227,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	839	1	27276	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	15085	-0-	-4627	-0-	512	1	14573	3	N	-0-					-0-
03	21824	X	1900	-0-	-19924	-0-	705	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	1142	-0-	-19978	-0-	382	1	760	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	203	-0-	-21621	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					-0-
07	16709	X	14325	-0-	-2384	-0-	427	1	13898	3	N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	279	1	8876	3	N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	260	1	8179	3	N	-0-					-0-
10	14322	X	12498	-0-	-1824	-0-	378	1	12120	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
12	14322	X	13252	-0-	-1070	-0-	1116	1	12136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	827	1	26869	3	N	-0-					-0-
02	24500	X	19924	-0-	-4576	-0-	640	1	19284	3	N	-0-					-0-
03	25048	X	19240	-0-	-5808	-0-	617	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	26250	X	7562	-0-	-18688	-0-	413	1	7149	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	442	-0-	-26683	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	26250	X	1592	-0-	-24658	-0-	50	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	22072	X	8645	-0-	-13427	-0-	258	1	8387	3	N	-0-					-0-
08	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	786	1	25007	3	N	-0-					-0-
09	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	658	1	20720	3	N	-0-					-0-
10	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	499	1	15996	3	N	-0-					-0-
11	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-
12	25792	X	16785	-0-	-9007	-0-	593	1	16192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	704	1	14800	3	N	20					40
							22	9									
02	14560	X	13904	-0-	-656	-0-	627	1	13253	3	N	22					62
							24	9									
03	16120	X	15054	-0-	-1066	-0-	673	1	14362	3	N	17					79
							19	9									
04	15450	X	14238	-0-	-1212	-0-	634	1	13583	3	N	19					98
							21	9									
05	15531	X	14296	-0-	-1235	-0-	642	1	13633	3	N	19					117
							21	9									
06	15030	X	13544	-0-	-1486	-0-	616	1	12915	3	N	12					129
							13	9									
07	15407	X	13683	-0-	-1724	-0-	608	1	13063	3	N	11					140
							12	9									
08	15066	X	14827	-0-	-239	-0-	651	1	14165	3	N	10	150	1			-0-
							11	9									
09	14250	X	13047	-0-	-1203	-0-	571	1	12472	3	N	4					4
							4	9									
10	14291	X	14090	-0-	-201	-0-	609	1	13463	3	N	16					20
							18	9									
11	14340	X	13069	-0-	-1271	-0-	559	1	12510	3	N	-0-					20
12	14694	X	13042	-0-	-1652	-0-	555	1	12487	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 168,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	N	55					127
							61	9									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	408	1	11555	3	N	38					165
							42	9									
03	13268	X	13087	-0-	-181	-0-	441	1	12594	3	N	47	183	1			29
							52	9									
04	12840	X	8490	-0-	-4350	-0-	285	1	8169	3	N	33					62
							36	9									
05	13268	X	11221	-0-	-2047	-0-	380	1	10802	3	N	35					97
							39	9									
06	12840	X	11168	-0-	-1672	-0-	382	1	10752	3	N	31					128
							34	9									
07	13268	X	11321	-0-	-1947	-0-	379	1	10907	3	N	32					160
							35	9									
08	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	393	1	11475	3	N	18	168	1			10
							20	9									
09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	370	1	10814	3	N	35					45
							39	9									
10	11532	X	10007	-0-	-1525	-0-	325	1	9649	3	N	30					75
							33	9									
11	11490	X	9924	-0-	-1566	-0-	320	1	9567	3	N	34					109
							37	9									
12	11780	X	9476	-0-	-2304	-0-	206	1	9216	3	N	49					158
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 133,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1039	1	5898	3	Y	-0-			-0-
02	6020	X	4970	-0-	-1050	-0-	868	1	4102	3	Y	-0-			-0-
03	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	905	1	255	3	Y	-0-			-0-
04	6720	X	4086	-0-	-2634	-0-	857	1	3229	3	Y	-0-			-0-
05	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	1025	1	5367	3	Y	-0-			-0-
06	6720	X	5689	-0-	-1031	-0-	935	1	4754	3	Y	-0-			-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	995	1	5296	3	Y	-0-			-0-
08	6386	X	3360	-0-	-3026	-0-	829	1	2531	3	Y	-0-			-0-
09	6180	X	4057	-0-	-2123	-0-	915	1	3142	3	Y	-0-			-0-
10	6386	X	4982	-0-	-1404	-0-	989	1	3993	3	Y	-0-			-0-
11	6090	X	3610	-0-	-2480	-0-	930	1	2680	3	Y	-0-			-0-
12	6293	X	783	-0-	-5510	-0-	783	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,317 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	27032	X	25241	-0-	-1791	-0-	483	1	24758	2	N	-0-			-0-
02	23968	X	22493	-0-	-1475	-0-	418	1	22075	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	24568	-0-	-1565	-0-	493	1	24075	2	N	-0-			-0-
04	25290	X	23286	-0-	-2004	-0-	481	1	22805	2	N	-0-			-0-
05	26009	X	23618	-0-	-2391	-0-	459	1	23159	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	22241	-0-	-2179	-0-	463	1	21778	2	N	-0-			-0-
07	24893	X	22787	-0-	-2106	-0-	440	1	22347	2	N	-0-			-0-
08	24583	X	22358	-0-	-2225	-0-	453	1	21905	2	N	-0-			-0-
09	23280	X	21428	-0-	-1852	-0-	405	1	21023	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	22202	-0-	-1420	-0-	409	1	21793	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	20898	-0-	-1332	-0-	364	1	20534	2	N	-0-			-0-
12	22351	X	20756	-0-	-1595	-0-	345	1	20411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29894	-0-	-176	-0-	694	1	29200	3	N	-0-			-0-
02	27160	X	26112	-0-	-1048	-0-	601	1	25511	3	N	-0-			-0-
03	29698	X	27455	-0-	-2243	-0-	627	1	26828	3	N	-0-			-0-
04	28920	X	27381	-0-	-1539	-0-	625	1	26756	3	N	-0-			-0-
05	29884	X	27960	-0-	-1924	-0-	643	1	27317	3	N	-0-			-0-
06	28920	X	26803	-0-	-2117	-0-	622	1	26181	3	N	-0-			-0-
*07	28923	X	27391	-0-	-1532	-0-	922	1	26469	3	N	-0-			-0-
08	28303	X	27571	-0-	-732	-0-	916	1	26655	3	N	-0-			-0-
09	27390	X	803	-0-	-26587	-0-	803	1			N	-0-			-0-
10	27962	X	789	-0-	-27173	-0-	789	1			N	-0-			-0-
11	26790	X	24074	-0-	-2716	-0-	775	1	23299	3	N	-0-			-0-
12	24986	X	23618	-0-	-1368	-0-	763	1	22855	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 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	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	347	1	17782	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	294	1	15540	2	N	-0-					-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	349	1	17041	2	N	-0-					-0-
04	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	333	1	15787	2	N	-0-					-0-
05	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	317	1	16006	2	N	-0-					-0-
06	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	316	1	14869	2	N	-0-					-0-
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	295	1	14972	2	N	-0-					-0-
08	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	306	1	14823	2	N	-0-					-0-
09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	280	1	14532	2	N	-0-					-0-
10	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	273	1	14550	2	N	-0-					-0-
11	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	247	1	13969	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14096	-0-	-1218	-0-	234	1	13862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8400	-0-	-435	-0-	1155	1	7225	3	N	18	174	1			26
							20	9									
02	7980	X	6835	-0-	-1145	-0-	1005	1	5789	3	N	37					63
							41	9									
03	8835	X	5147	-0-	-3688	-0-	1042	1	4084	3	N	19					82
							21	9									
04	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	969	1	5350	3	N	14					96
							15	9									
05	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	1142	1	6917	3	N	34					130
							37	9									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1128	1	7261	3	N	29					159
							32	9									
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1159	1	7498	3	N	27	173	1			13
							30	9									
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1179	1	8181	3	N	19					32
							21	9									
*09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1121	1	7393	3	N	3					35
							3	9									
10	8711	X	7128	-0-	-1583	-0-	1075	1	6023	3	N	27					62
							30	9									
11	8550	X	6338	-0-	-2212	-0-	1040	1	5242	3	N	51					113
							56	9									
12	9207	X	4937	-0-	-4270	-0-	968	1	3963	3	N	5					118
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 88,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	856	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	802	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	2211	-0-	-3524	-0-	631	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	1187	-0-	-4363	-0-	449	1	738	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	540	-0-	-4885	-0-	540	1			N	-0-					-0-
06	5250	X	2282	-0-	-2968	-0-	696	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	710	-0-	-4715	-0-	710	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	699	-0-	-820	-0-	699	1			N	-0-					-0-
09	2280	X	720	-0-	-1560	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	708	-0-	-1648	-0-	708	1			N	-0-					-0-
11	2280	X	642	-0-	-1638	-0-	642	1			N	-0-					-0-
*12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	509	1	2820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 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	7378	X	1112	-0-	-6266	-0-	38	1	1068	3	N	5					28
							6	9									
02	5544	X	535	-0-	-5009	-0-	19	1	516	3	N	-0-					28
03	2325	X	175	-0-	-2150	-0-	6	1	169	3	N	-0-					28
04	1110	X	72	-0-	-1038	-0-	2	1	70	3	N	-0-					28
05	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	4	1	111	3	N	-0-					28
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	3	N	5					33
							6	9									
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	119	1	2625	3	N	4					37
							4	9									
08	186	X	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					37
09	1200	X	377	-0-	-823	-0-	65	1	312	3	N	-0-					37
*10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1119	1	6518	3	N	16					53
							18	9									
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1047	1	5281	3	N	14					67
							15	9									
*12	3100	N	3204	-0-	104	104	807	1	2380	3	N	15					82
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 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	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	634	1	26715	3	N	-0-					-0-
02	22484	X	20612	-0-	-1872	-0-	473	1	20139	3	N	-0-					-0-
03	26164	X	15935	-0-	-10229	-0-	363	1	15572	3	N	-0-					-0-
04	26460	X	3913	-0-	-22547	-0-	89	1	3824	3	N	-0-					-0-
05	27342	X	16659	-0-	-10683	-0-	382	1	16277	3	N	-0-					-0-
06	26460	X	18749	-0-	-7711	-0-	434	1	18315	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	18891	-0-	-3925	-0-	429	1	18462	3	N	-0-					-0-
08	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	383	1	16735	3	N	-0-					-0-
09	18750	X	17086	-0-	-1664	-0-	382	1	16704	3	N	-0-					-0-
10	19375	X	18426	-0-	-949	-0-	406	1	18020	3	N	-0-					-0-
11	18750	X	16074	-0-	-2676	-0-	352	1	15722	3	N	-0-					-0-
*12	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	427	1	19123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	193	1	9872	2	N	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	153	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	183	1	8925	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	188	1	8902	2	N	-0-					-0-
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	192	1	9665	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	191	1	8989	2	N	-0-					-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	173	1	8754	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	159	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	142	1	7342	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7934	-0-	-343	-0-	146	1	7788	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7631	-0-	-379	-0-	133	1	7498	2	N	-0-					-0-
*12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	129	1	7653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29512	X	27461	-0-	-2051	-0-	636	1	26825	3	N	-0-					-0-
02	26656	X	25256	-0-	-1400	-0-	579	1	24677	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	26669	-0-	-456	-0-	607	1	26062	3	N	-0-					-0-
04	26580	X	25258	-0-	-1322	-0-	575	1	24683	3	N	-0-					-0-
05	27962	X	24631	-0-	-3331	-0-	564	1	24067	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	24351	-0-	-2709	-0-	563	1	23788	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24492	-0-	-3470	-0-	555	1	23937	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	24014	-0-	-2646	-0-	537	1	23477	3	N	-0-					-0-
09	25260	X	23184	-0-	-2076	-0-	517	1	22667	3	N	-0-					-0-
10	25172	X	22934	-0-	-2238	-0-	506	1	22428	3	N	-0-					-0-
11	24360	X	19542	-0-	-4818	-0-	428	1	19114	3	N	-0-					-0-
12	24335	X	22290	-0-	-2045	-0-	486	1	21804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9920	X	8765	-0-	-1155	-0-	396	1	8317	3	N	47					136
							52	9									
02	8820	X	7927	-0-	-893	-0-	354	1	7505	3	N	62	169	1			29
							68	9									
03	9548	X	8372	-0-	-1176	-0-	372	1	7935	3	N	59					88
							65	9									
04	9240	X	7986	-0-	-1254	-0-	354	1	7598	3	N	31					119
							34	9									
05	8990	X	7305	-0-	-1685	-0-	327	1	6950	3	N	25					144
							28	9									
06	8490	X	6600	-0-	-1890	-0-	227	1	6373	3	N	-0-					144
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8729	3	N	65	183	1			26
							72	9									
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	451	1	9810	3	N	-0-					26
09	7980	X	7636	-0-	-344	-0-	332	1	7246	3	N	53					79
							58	9									
10	9114	X	8057	-0-	-1057	-0-	263	1	7794	3	N	-0-					79
11	9930	X	7315	-0-	-2615	-0-	311	1	6947	3	N	52					131
							57	9									
12	10261	X	6649	-0-	-3612	-0-	213	1	6380	3	N	51					182
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 95,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 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	13733	X	11987	-0-	-1746	-0-	277	1	11710	3	Y	-0-					-0-
02	12012	X	10714	-0-	-1298	-0-	245	1	10469	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	272	1	11685	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	11365	-0-	-845	-0-	259	1	11106	3	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11312	-0-	-1026	-0-	259	1	11053	3	Y	-0-					-0-
06	11610	X	11163	-0-	-447	-0-	259	1	10904	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11203	-0-	-763	-0-	253	1	10950	3	Y	-0-					-0-
08	11966	X	11075	-0-	-891	-0-	247	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	10037	-0-	-1333	-0-	224	1	9813	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	232	1	10303	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10236	-0-	-924	-0-	224	1	10012	3	Y	-0-					-0-
12	10726	X	10316	-0-	-410	-0-	224	1	10092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 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	11718	X	10583	-0-	-1135	-0-	245	1	10335	3	Y	3					12
							3	9									
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	259	1	11051	3	Y	4					16
							4	9									
03	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	367	1	15763	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	261	1	11220	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	246	1	10517	3	Y	-0-					-0-
06	15600	X	9899	-0-	-5701	-0-	227	1	9608	3	Y	58					58
							64	9									
07	16120	X	10539	-0-	-5581	-0-	239	1	10298	3	Y	2	53	1			7
							2	9									
08	16120	X	10244	-0-	-5876	-0-	229	1	10015	3	Y	-0-					7
09	11490	X	7784	-0-	-3706	-0-	173	1	7611	3	Y	-0-					7
10	10757	X	10142	-0-	-615	-0-	224	1	9918	3	Y	-0-					7
11	10200	X	10105	-0-	-95	-0-	221	1	9873	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
12	10323	X	9975	-0-	-348	-0-	217	1	9728	3	Y	27					33
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 128,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

01	30411	X	28269	-0-	-2142	-0-	724	1	27545	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	25679	-0-	-1369	-0-	642	1	25037	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	27553	-0-	-2021	-0-	728	1	26825	2	N	-0-					-0-
04	28620	X	27110	-0-	-1510	-0-	722	1	26388	2	N	-0-					-0-
05	28427	X	27785	-0-	-642	-0-	732	1	27053	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	26122	-0-	-1388	-0-	696	1	25426	2	N	-0-					-0-
07	28427	X	26347	-0-	-2080	-0-	701	1	25646	2	N	-0-					-0-
*08	28024	X	25889	-0-	-2135	-0-	682	1	25207	2	N	-0-					-0-
09	27120	X	24889	-0-	-2231	-0-	645	1	24244	2	N	-0-					-0-
10	27776	X	25512	-0-	-2264	-0-	658	1	24854	2	N	-0-					-0-
11	26130	X	25338	-0-	-792	-0-	948	1	24390	2	N	-0-					-0-
12	26350	X	25192	-0-	-1158	-0-	917	1	24275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

01	23746	X	23524	-0-	-222	-0-	903	1	22621	2	N	-0-					-0-
02	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	786	1	20175	2	N	-0-					-0-
03	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	911	1	22064	2	N	-0-					-0-
04	22770	X	21790	-0-	-980	-0-	870	1	20920	2	N	-0-					-0-
05	23529	X	22118	-0-	-1411	-0-	874	1	21244	2	N	-0-					-0-
06	22770	X	20981	-0-	-1789	-0-	838	1	20143	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	21315	-0-	-1904	-0-	850	1	20465	2	N	-0-					-0-
08	22971	X	21107	-0-	-1864	-0-	834	1	20273	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	19498	-0-	-2282	-0-	757	1	18741	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	21680	-0-	-423	-0-	838	1	20842	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	20223	-0-	-747	-0-	757	1	19466	2	N	-0-					-0-
*12	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	765	1	20232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24549	-0-	-1150	-0-	470	1	24079	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	21873	-0-	-947	-0-	406	1	21467	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23985	-0-	-1466	-0-	481	1	23504	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	22675	-0-	-1955	-0-	468	1	22207	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	22891	-0-	-2560	-0-	445	1	22446	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	21514	-0-	-2246	-0-	448	1	21066	2	N	-0-					-0-
07	24211	X	21974	-0-	-2237	-0-	425	1	21549	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	21702	-0-	-2292	-0-	440	1	21262	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	20391	-0-	-2289	-0-	386	1	20005	2	N	-0-					-0-
10	22878	X	21117	-0-	-1761	-0-	389	1	20728	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	20015	-0-	-1495	-0-	348	1	19667	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	20432	-0-	-958	-0-	339	1	20093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	906	1	187	3	N	-0-					18
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	545	1	4	9	N	4					22
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	1	14	3	N	-0-					22
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	802	1	184	3	N	13					35
							14	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	1	10	9	N	9					44
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					59
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					59
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1047	1	4186	3	N	51					86
							56	9									
02	3724	X	2885	-0-	-839	-0-	874	1	1975	3	N	33					119
							36	9									
03	5425	X	1272	-0-	-4153	-0-	911	1	325	3	N	33					152
							36	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	4					156
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	42					198
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11	179	1			30
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					30
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2222	3	N	24					54
							26	9									
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	953	1	2417	3	N	125					179
							138	9									
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	889	1	1462	3	N	40	177	1			42
							44	9									
11	2610	X	2041	-0-	-569	-0-	883	1	1103	3	N	50					92
							55	9									
*12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	130	1	29	9	N	26					118

TOTAL GAS PROD: 19,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	228	1	9611	3	Y	-0-			-0-
02	9520	X	8154	-0-	-1366	-0-	187	1	7967	3	Y	-0-			-0-
03	10540	X	9557	-0-	-983	-0-	218	1	9339	3	Y	-0-			-0-
04	10170	X	9121	-0-	-1049	-0-	208	1	8913	3	Y	-0-			-0-
05	10478	X	8649	-0-	-1829	-0-	198	1	8451	3	Y	-0-			-0-
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	221	1	9329	3	Y	-0-			-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	329	1	9481	3	Y	-0-			-0-
08	9548	X	9375	-0-	-173	-0-	310	1	9065	3	Y	-0-			-0-
09	9540	X	8928	-0-	-612	-0-	295	1	8633	3	Y	-0-			-0-
10	9858	X	9552	-0-	-306	-0-	312	1	9240	3	Y	-0-			-0-
11	9540	X	9053	-0-	-487	-0-	293	1	8760	3	Y	-0-			-0-
12	9424	X	9370	-0-	-54	-0-	302	1	9068	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19220	X	18035	-0-	-1185	-0-	692	1	17343	2	N	-0-			-0-
02	17052	X	16046	-0-	-1006	-0-	602	1	15444	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	18146	-0-	-578	-0-	719	1	17427	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	17711	-0-	-349	-0-	707	1	17004	2	N	-0-			-0-
05	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	738	1	17957	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	16685	-0-	-865	-0-	667	1	16018	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	16302	-0-	-1988	-0-	650	1	15652	2	N	-0-			-0-
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	654	1	15897	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	15978	-0-	-2112	-0-	621	1	15357	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	16880	-0-	-1813	-0-	653	1	16227	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	16330	-0-	-350	-0-	611	1	15719	2	N	-0-			-0-
*12	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	626	1	16559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,544 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	1340	-0-	-1543	-0-	493	1	846	3	N	1			14
							1	9							
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	596	1	2598	3	N	1			15
							1	9							
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	618	1	1734	3	N	-0-			15
04	2790	X	1254	-0-	-1536	-0-	495	1	759	3	N	-0-			15
05	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	575	1	478	3	N	-0-			15
06	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	583	1	1723	3	N	-0-			15
07	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	600	1	1210	3	N	12			27
							13	9							
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	614	1	2171	3	N	5			32
							6	9							
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	666	1	3708	3	N	10			42
							11	9							
10	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	47	1	1386	3	N	1			43
							1	9							
11	2700	N	516	-0-	-2184	-0-	16	1	498	3	N	2			45
							2	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	4			49

TOTAL GAS PROD: 22,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 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	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	10					72
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	8					80
03	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	819	1	1202	3	N	10					90
							11	9									
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1066	1	464	3	N	12					102
							13	9									
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	209	1	6	9	N	5					107
06	1980	X	337	-0-	-1643	-0-	337	1			N	-0-					107
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					107
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					107
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					107
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1135	1	1480	3	N	-0-					107
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	11					118
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1073	1	97	3	N	8					126
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27226	-0-	-3247	-0-	630	1	26596	3	N	-0-					-0-
02	26488	X	24045	-0-	-2443	-0-	551	1	23494	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	23971	-0-	-4983	-0-	545	1	23426	3	N	-0-					-0-
04	28020	X	23327	-0-	-4693	-0-	531	1	22796	3	N	-0-					-0-
05	27218	X	22695	-0-	-4523	-0-	520	1	22175	3	N	-0-					-0-
06	26340	X	21760	-0-	-4580	-0-	503	1	21257	3	N	-0-					-0-
07	26629	X	21876	-0-	-4753	-0-	496	1	21380	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	19545	-0-	-4573	-0-	437	1	19108	3	N	-0-					-0-
09	23340	X	19321	-0-	-4019	-0-	430	1	18891	3	N	-0-					-0-
10	22692	X	19912	-0-	-2780	-0-	439	1	19473	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	20445	-0-	-1305	-0-	447	1	19998	3	N	-0-					-0-
*12	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	443	1	19913	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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	21793	X	12805	-0-	-8988	-0-	296	1	12487	3	N	20					67
							22	9									
02	19684	X	18637	-0-	-1047	-0-	427	1	18174	3	N	33					100
							36	9									
03	21793	X	15637	-0-	-6156	-0-	355	1	15230	3	N	47					147
							52	9									
04	21090	X	18114	-0-	-2976	-0-	412	1	17681	3	N	19	96	1			70
							21	9									
05	21421	X	17747	-0-	-3674	-0-	407	1	17340	3	N	-0-					70
06	19980	X	18924	-0-	-1056	-0-	438	1	18474	3	N	11					81
							12	9									
07	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	709	1	20415	3	N	16					97
							18	9									
08	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	681	1	19842	3	N	-0-					97
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	637	1	18632	3	N	-0-					97
*10	21142	X	19614	-0-	-1528	-0-	640	1	18949	3	N	23					120
							25	9									
*11	20460	X	18514	-0-	-1946	-0-	598	1	17894	3	N	20					140
							22	9									
12	19933	X	18512	-0-	-1421	-0-	596	1	17887	3	N	26	148	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 219,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	56					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			-0-
03	168	X	112	-0-	-56	-0-	112	1			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			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: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

01	27745	X	24098	-0-	-3647	-0-	558	1	23540	3	N	-0-			-0-
02	22092	X	19944	-0-	-2148	-0-	457	1	19487	3	N	-0-			-0-
03	24459	X	22077	-0-	-2382	-0-	503	1	21574	3	N	-0-			-0-
04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	547	1	23471	3	N	-0-			-0-
05	24459	X	23740	-0-	-719	-0-	545	1	23195	3	N	-0-			-0-
06	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	542	1	22892	3	N	-0-			-0-
07	24831	X	24685	-0-	-146	-0-	559	1	24126	3	N	-0-			-0-
08	24831	X	23524	-0-	-1307	-0-	525	1	22999	3	N	-0-			-0-
09	24030	X	23655	-0-	-375	-0-	527	1	23128	3	N	-0-			-0-
10	24676	X	23427	-0-	-1249	-0-	516	1	22911	3	N	-0-			-0-
*11	23236	X	22593	-0-	-643	-0-	494	1	22099	3	N	-0-			-0-
*12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	457	1	20529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

01	21824	X	21348	-0-	-476	-0-	547	1	20801	2	N	-0-			-0-
02	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	495	1	19295	2	N	-0-			-0-
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	593	1	21835	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	20254	-0-	-866	-0-	539	1	19715	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	21546	-0-	-278	-0-	568	1	20978	2	N	-0-			-0-
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	565	1	20651	2	N	-0-			-0-
07	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	592	1	21531	2	N	-0-			-0-
*08	21824	X	20698	-0-	-1126	-0-	545	1	20153	2	N	-0-			-0-
09	21120	X	20004	-0-	-1116	-0-	518	1	19486	2	N	-0-			-0-
10	21824	X	20304	-0-	-1520	-0-	524	1	19780	2	N	-0-			-0-
11	21120	X	19212	-0-	-1908	-0-	479	1	18733	2	N	-0-			-0-
12	20832	X	20131	-0-	-701	-0-	489	1	19642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	31434	X	26873	-0-	-4561	-0-	688	1	26185	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	21237	-0-	-7155	-0-	531	1	20706	2	N	-0-					-0-
03	31434	X	22112	-0-	-9322	-0-	584	1	21528	2	N	-0-					-0-
04	30420	X	20969	-0-	-9451	-0-	558	1	20411	2	N	-0-					-0-
05	31434	X	21061	-0-	-10373	-0-	555	1	20506	2	N	-0-					-0-
06	26010	X	19001	-0-	-7009	-0-	506	1	18495	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	18854	-0-	-4644	-0-	505	1	18349	2	N	-0-					-0-
*08	22103	X	18415	-0-	-3688	-0-	485	1	17930	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	17394	-0-	-3576	-0-	451	1	16943	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	17195	-0-	-3854	-0-	443	1	16752	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	15933	-0-	-3057	-0-	398	1	15535	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	15822	-0-	-2282	-0-	384	1	15438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

01	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	305	1	11604	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10983	-0-	-1085	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12042	-0-	-885	-0-	318	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11641	-0-	-869	-0-	310	1	11331	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11266	-0-	-979	-0-	297	1	10969	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11267	-0-	-493	-0-	300	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11387	-0-	-765	-0-	303	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	354	1	13065	2	N	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	354	1	13300	2	N	-0-					-0-
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	341	1	12897	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12461	-0-	-529	-0-	466	1	11995	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	13287	-0-	-818	-0-	484	1	12803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

01	13051	X	12013	-0-	-1038	-0-	275 147	1 9	11591	3	N	134	180	1			60
02	11620	X	10312	-0-	-1308	-0-	234 125	1 9	9953	3	N	114					174
03	12834	X	10940	-0-	-1894	-0-	247 117	1 9	10576	3	N	106	183	1			97
04	12210	X	10405	-0-	-1805	-0-	233 142	1 9	10030	3	N	129	187	1			39
05	12183	X	10425	-0-	-1758	-0-	236 108	1 9	10081	3	N	98					137
06	11640	X	10021	-0-	-1619	-0-	229 122	1 9	9670	3	N	111	186	1			62
07	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	228 111	1 9	9841	3	N	101					163
08	10943	X	10100	-0-	-843	-0-	223 113	1 9	9764	3	N	103	192	1			74
09	10410	X	9273	-0-	-1137	-0-	204 114	1 9	8955	3	N	104					178
10	10416	X	10004	-0-	-412	-0-	218 96	1 9	9690	3	N	87	171	1			94
11	10020	X	9227	-0-	-793	-0-	199 98	1 9	8930	3	N	89					183
12	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	185 99	1 9	8321	3	N	90	194	1			79

TOTAL GAS PROD: 121,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

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	26660	X	24360	-0-	-2300	-0-	624	1	23736	2	N	-0-			-0-
02	23912	X	21242	-0-	-2670	-0-	531	1	20711	2	N	-0-			-0-
03	25947	X	22952	-0-	-2995	-0-	607	1	22345	2	N	-0-			-0-
04	25050	X	22077	-0-	-2973	-0-	588	1	21489	2	N	-0-			-0-
05	24676	X	22400	-0-	-2276	-0-	590	1	21810	2	N	-0-			-0-
06	23580	X	21012	-0-	-2568	-0-	560	1	20452	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	20546	-0-	-2983	-0-	546	1	20000	2	N	-0-			-0-
08	22940	X	20460	-0-	-2480	-0-	539	1	19921	2	N	-0-			-0-
09	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	575	1	21632	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	22088	-0-	-325	-0-	570	1	21518	2	N	-0-			-0-
11	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	540	1	21116	2	N	-0-			-0-
*12	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	898	1	23763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,661 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	33356	X	31124	-0-	-2232	-0-	797	1	30327	2	N	-0-			-0-
02	29540	X	27920	-0-	-1620	-0-	698	1	27222	2	N	-0-			-0-
03	32054	X	31012	-0-	-1042	-0-	820	1	30192	2	N	-0-			-0-
04	30750	X	30110	-0-	-640	-0-	802	1	29308	2	N	-0-			-0-
05	31527	X	30012	-0-	-1515	-0-	791	1	29221	2	N	-0-			-0-
06	30120	X	28598	-0-	-1522	-0-	762	1	27836	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	29585	-0-	-1539	-0-	787	1	28798	2	N	-0-			-0-
08	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	765	1	28263	2	N	-0-			-0-
09	30120	X	25598	-0-	-4522	-0-	663	1	24935	2	N	-0-			-0-
10	30008	X	26313	-0-	-3695	-0-	679	1	25634	2	N	-0-			-0-
11	28620	X	20202	-0-	-8418	-0-	756	1	19446	2	N	-0-			-0-
12	28768	X	18222	-0-	-10546	-0-	664	1	17558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,724 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	T. A.		18140	-0-	18140	35769	420	1	17720	3	N	-0-			-0-
02	52046	X	16277	-0-	-35769	-0-	373	1	15904	3	N	-0-			-0-
03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	365	1	15667	3	N	-0-			-0-
04	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	347	1	14877	3	N	-0-			-0-
05	17980	X	17623	-0-	-357	-0-	404	1	17219	3	N	-0-			-0-
06	17400	X	16760	-0-	-640	-0-	388	1	16372	3	N	-0-			-0-
07	17980	X	16780	-0-	-1200	-0-	380	1	16400	3	N	-0-			-0-
08	17608	X	16940	-0-	-668	-0-	378	1	16562	3	N	-0-			-0-
09	17040	X	16141	-0-	-899	-0-	360	1	15781	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	16704	-0-	-904	-0-	368	1	16336	3	N	-0-			-0-
*11	16770	X	15918	-0-	-852	-0-	349	1	15569	3	N	-0-			-0-
12	16740	X	16441	-0-	-299	-0-	358	1	16083	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	368	1	15539	3	N	70	175	1			80
							77	9									
02	15316	X	13975	-0-	-1341	-0-	319	1	13605	3	N	46					126
							51	9									
03	16523	X	15342	-0-	-1181	-0-	347	1	14934	3	N	55					181
							61	9									
04	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	327	1	14057	3	N	50	169	1			62
							55	9									
05	16182	X	13776	-0-	-2406	-0-	314	1	13429	3	N	30					92
							33	9									
06	15480	X	13424	-0-	-2056	-0-	309	1	13083	3	N	29					121
							32	9									
07	15469	X	13840	-0-	-1629	-0-	313	1	13513	3	N	13					134
							14	9									
08	15345	X	13124	-0-	-2221	-0-	291	1	12781	3	N	47					181
							52	9									
*09	14430	X	13607	-0-	-823	-0-	303	1	13281	3	N	21	177	1			23
							23	9									
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	319	1	14152	3	N	20					43
							22	9									
11	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	298	1	13319	3	N	64					107
							70	9									
12	14074	X	12901	-0-	-1173	-0-	280	1	12580	3	N	37					144
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 168,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	115	1	5915	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5429	-0-	-367	-0-	101	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	119	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	120	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	115	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	114	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	107	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	99	1	4792	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5353	-0-	-437	-0-	101	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	108	1	5763	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	94	1	5293	2	N	-0-					-0-
*12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	94	1	5588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	312	1	13152	3	N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
03	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	360	1	15432	3	N	-0-					-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	323	1	13826	3	N	-0-					-0-
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	285	1	12147	3	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	181	1	7805	3	N	-0-					-0-
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	233	1	10154	3	N	-0-					-0-
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	198	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	85	1	3798	3	N	-0-					-0-
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	828	1	7852	3	N	-0-					-0-
*12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	779	1	11506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					172
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	4					176
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					176
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	4					180
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	181	1			24
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	16					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					56
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	146 20	1 9	4399	3	N	18					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	3100	N	7860	-0-	4760	4760	911 4	1 9	6945	3	N	4					78
11	13797	X	9037	-0-	-4760	-0-	908 15	1 9	8114	3	N	14					92
*12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	962 14	1 9	4942	3	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 27,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 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	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	1033	1	12191	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11124	-0-	-2008	-0-	902	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	1021	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11760	-0-	-1410	-0-	985	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	11454	-0-	-2155	-0-	995	1	10459	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11713	-0-	-1097	-0-	984	1	10729	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11757	-0-	-612	-0-	996	1	10761	2	N	-0-					-0-
*08	12369	X	11519	-0-	-850	-0-	998	1	10521	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10561	-0-	-1199	-0-	944	1	9617	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10234	-0-	-1856	-0-	959	1	9275	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	10839	-0-	-861	-0-	1070	1	9769	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	8594	-0-	-2101	-0-	1000	1	7594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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	15996	X	14459	-0-	-1537	-0-	555	1	13904	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	12522	-0-	-1534	-0-	469	1	12053	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	13756	-0-	-1527	-0-	545	1	13211	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	14019	-0-	-711	-0-	560	1	13459	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13975	-0-	-812	-0-	552	1	13423	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	523	1	12571	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13299	-0-	-1178	-0-	530	1	12769	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12866	-0-	-1611	-0-	508	1	12358	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12076	-0-	-1934	-0-	469	1	11607	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12277	-0-	-1704	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11443	-0-	-1637	-0-	428	1	11015	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12009	-0-	-856	-0-	437	1	11572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,795 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	18228	X	17952	-0-	-276	-0-	412	1	17413	3	N	115	184	1			105
							127	9									
02	16688	X	16050	-0-	-638	-0-	366	1	15593	3	N	83	185	1			3
							91	9									
03	18476	X	17872	-0-	-604	-0-	403	1	17330	3	N	126					129
							139	9									
04	17880	X	16946	-0-	-934	-0-	384	1	16498	3	N	58	174	1			13
							64	9									
05	18104	X	17805	-0-	-299	-0-	404	1	17260	3	N	128					141
							141	9									
06	17370	X	16620	-0-	-750	-0-	382	1	16141	3	N	88	185	1			44
							97	9									
07	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	381	1	16491	3	N	102	37	1			109
							112	9									
08	17887	X	17176	-0-	-711	-0-	381	1	16661	3	N	122	153	1			78
							134	9									
09	17220	X	15815	-0-	-1405	-0-	350	1	15381	3	N	76					154
							84	9									
10	17794	X	16303	-0-	-1491	-0-	357	1	15855	3	N	83	179	1			58
							91	9									
11	16620	X	15950	-0-	-670	-0-	346	1	15499	3	N	95					153
							105	9									
12	17174	X	13256	-0-	-3918	-0-	286	1	12856	3	N	104	257	1			-0-
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 198,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

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	21173	X	19810	-0-	-1363	-0-	379	1	19431	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	16916	-0-	-1648	-0-	314	1	16602	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18114	-0-	-2873	-0-	363	1	17751	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	17218	-0-	-3092	-0-	355	1	16863	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	16777	-0-	-4210	-0-	326	1	16451	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	15417	-0-	-3753	-0-	321	1	15096	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15092	-0-	-3632	-0-	292	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	299	1	14447	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	13770	-0-	-3450	-0-	260	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	13950	-0-	-2821	-0-	257	1	13693	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	12530	-0-	-2890	-0-	218	1	12312	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12886	-0-	-1498	-0-	214	1	12672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,226 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	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	168	1	8606	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7791	-0-	-581	-0-	145	1	7646	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	169	1	8235	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8457	-0-	-333	-0-	175	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8264	-0-	-819	-0-	161	1	8103	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7837	-0-	-653	-0-	163	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	155	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7802	-0-	-940	-0-	158	1	7644	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7488	-0-	-972	-0-	142	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	141	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	126	1	7091	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	124	1	7352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	35061	X	29286	-0-	-5775	-0-	678	1	28608	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	23597	-0-	-7259	-0-	541	1	23056	3	N	-0-					-0-
03	33511	X	27212	-0-	-6299	-0-	619	1	26593	3	N	-0-					-0-
04	32430	X	28224	-0-	-4206	-0-	642	1	27582	3	N	-0-					-0-
05	30504	X	29288	-0-	-1216	-0-	671	1	28617	3	N	-0-					-0-
06	28350	X	27899	-0-	-451	-0-	646	1	27253	3	N	-0-					-0-
07	29171	X	28455	-0-	-716	-0-	644	1	27811	3	N	-0-					-0-
08	29295	X	27025	-0-	-2270	-0-	603	1	26422	3	N	-0-					-0-
09	28350	X	26323	-0-	-2027	-0-	587	1	25733	3	N	3					3
							3	9									
10	29295	X	27273	-0-	-2022	-0-	601	1	26670	3	N	2					5
							2	9									
11	27900	X	26968	-0-	-932	-0-	590	1	26378	3	N	-0-					5
12	26877	X	26857	-0-	-20	-0-	586	1	26271	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 328,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	T. A.		26795	-0-	26795	51937	623	1	26172	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		25311	-0-	25311	77248	582	1	24729	3	N	-0-					-0-
03	103632	X	26384	-0-	-77248	-0-	603	1	25781	3	N	-0-					-0-
04	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	522	1	22303	3	N	-0-					-0-
05	28024	X	24975	-0-	-3049	-0-	574	1	24401	3	N	-0-					-0-
06	27120	X	22377	-0-	-4743	-0-	519	1	21858	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	24968	-0-	-3056	-0-	567	1	24401	3	N	-0-					-0-
08	26381	X	21160	-0-	-5221	-0-	475	1	20685	3	N	-0-					-0-
09	24180	X	20058	-0-	-4122	-0-	448	1	19610	3	N	-0-					-0-
10	24986	X	21849	-0-	-3137	-0-	483	1	21366	3	N	-0-					-0-
11	24150	X	18081	-0-	-6069	-0-	397	1	17684	3	N	-0-					-0-
12	23219	X	13182	-0-	-10037	-0-	426	1	12756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8680	X	6183	-0-	-2497	-0-	1136	1	4973	3	N	67					67
							74	9									
02	7840	X	7507	-0-	-333	-0-	1109	1	6278	3	N	109	176	1			-0-
							120	9									
03	8680	X	6733	-0-	-1947	-0-	1158	1	5529	3	N	42					42
							46	9									
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	1105	1	5038	3	N	74					116
							81	9									
05	8308	X	4226	-0-	-4082	-0-	1011	1	3196	3	N	17					133
							19	9									
06	8040	X	6528	-0-	-1512	-0-	1125	1	5328	3	N	68	170	1			31
							75	9									
07	8308	X	7033	-0-	-1275	-0-	1168	1	5778	3	N	79	85	1			25
							87	9									
08	6727	X	6552	-0-	-175	-0-	1145	1	5360	3	N	43					68
							47	9									
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	1081	1	6194	3	N	93	158	1			3
							102	9									
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	1114	1	6372	3	N	54					57
							59	9									
11	6810	X	6148	-0-	-662	-0-	1092	1	4973	3	N	75					132
							83	9									
12	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	1112	1	4791	3	N	74	170	1			36
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 78,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

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 #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 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	18724	X	16419	-0-	-2305	-0-	630	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	13853	-0-	-2555	-0-	519	1	13334	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	13666	-0-	-3601	-0-	542	1	13124	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	10560	-0-	-6150	-0-	422	1	10138	2	N	-0-					-0-
*05	16430	X	9101	-0-	-7329	-0-	360	1	8741	2	N	-0-					-0-
*06	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	732	1	17590	2	N	-0-					-0-
*07	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	725	1	17328	2	N	-0-					-0-
*08	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	689	1	16742	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16486	-0-	-1724	-0-	640	1	15846	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16386	-0-	-2431	-0-	634	1	15752	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	15979	-0-	-2231	-0-	598	1	15381	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	16327	-0-	-1312	-0-	595	1	15732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13429	-0-	-583	-0-	257	1	13172	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12003	-0-	-653	-0-	223	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12610	-0-	-1340	-0-	253	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12191	-0-	-1069	-0-	252	1	11939	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12623	-0-	-800	-0-	245	1	12378	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	244	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	12081	-0-	-1218	-0-	234	1	11847	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11521	-0-	-1096	-0-	233	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11244	-0-	-966	-0-	213	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11976	-0-	-641	-0-	221	1	11755	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11724	-0-	-6	-0-	204	1	11520	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11911	-0-	-179	-0-	198	1	11713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22816	X	16992	-0-	-5824	-0-	387 229	1 9	16376	3	N	208	174	1			112
02	17920	X	14726	-0-	-3194	-0-	335 101	1 9	14290	3	N	92					204
03	17484	X	16501	-0-	-983	-0-	372 155	1 9	15974	3	N	141	185	1			160
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	351 176	1 9	15080	3	N	160	155	1			165
05	17484	X	15098	-0-	-2386	-0-	341 188	1 9	14569	3	N	171	175	1			161
06	16440	X	15981	-0-	-459	-0-	367 134	1 9	15480	3	N	122	267	1			16
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373 179	1 9	16152	3	N	163	160	1			19
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	384 127	1 9	16844	3	N	115					134
09	15990	X	15629	-0-	-361	-0-	345 136	1 9	15148	3	N	124	191	1			67
10	16709	X	15455	-0-	-1254	-0-	339 77	1 9	15039	3	N	70					137
11	16800	X	14874	-0-	-1926	-0-	474 188	1 9	14212	3	N	171	161	1			147
12	17360	X	12071	-0-	-5289	-0-	260 131	1 9	11680	3	N	119	256	1			10

TOTAL GAS PROD: 186,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1027	1	3605	3	N	50					57
							55	9									
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	930	1	3333	3	N	41					98
							45	9									
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	1024	1	3576	3	N	99	175	1			22
							109	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1014	1	4152	3	N	71					93
							78	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1004	1	2971	3	N	45					138
							50	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	961	1	2557	3	N	52	173	1			17
							57	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1015	1	3326	3	N	56					73
							62	9									
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1071	1	5020	3	N	51					124
							56	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	978	1	3145	3	N	24					148
							26	9									
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1020	1	3600	3	N	57	173	1			32
							63	9									
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	977	1	3213	3	N	45					77
							50	9									
12	1829	X	1377	-0-	-452	-0-	914	1	440	3	N	21					98
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

01	14973	X	1301	-0-	-13672	-0-	763	1	538	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	6277	-0-	-7247	-0-	816	1	5461	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	2616	-0-	-8947	-0-	721	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	739	-0-	-4781	-0-	739	1			N	-0-					-0-
05	6944	X	2017	-0-	-4927	-0-	755	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	976	1	9552	3	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	943	1	7516	3	N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	866	1	5058	3	N	-0-					-0-
09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	1024	1	12016	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	1354	-0-	-9527	-0-	544	1	810	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	2585	-0-	-7945	-0-	431	1	2154	3	N	-0-					-0-
12	8804	X	749	-0-	-8055	-0-	517	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	18213	-0-	-5440	-0-	421	1	17757	3	N	32					45
							35	9									
02	21364	X	7817	-0-	-13547	-0-	179	1	7614	3	N	22					67
							24	9									
03	23653	X	19990	-0-	-3663	-0-	453	1	19441	3	N	87					154
							96	9									
04	22890	X	22012	-0-	-878	-0-	500	1	21477	3	N	32	159	1			27
							35	9									
05	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	466	1	19891	3	N	32					59
							35	9									
06	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	503	1	21260	3	N	21					80
							23	9									
07	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	780	1	22434	3	N	13					93
							14	9									
08	22754	X	22051	-0-	-703	-0-	731	1	21302	3	N	16					109
							18	9									
09	22020	X	20689	-0-	-1331	-0-	682	1	19972	3	N	32					141
							35	9									
10	23219	X	22144	-0-	-1075	-0-	722	1	21387	3	N	32	146	1			27
							35	9									
11	22470	X	20161	-0-	-2309	-0-	652	1	19509	3	N	-0-					27
12	21483	X	18655	-0-	-2828	-0-	600	1	18025	3	N	27					54
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 237,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27076	-0-	-917	-0-	518	1	26558	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	24109	-0-	-643	-0-	448	1	23661	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	26148	-0-	-1256	-0-	524	1	25624	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	24867	-0-	-1653	-0-	513	1	24354	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	25187	-0-	-2186	-0-	490	1	24697	2	N	-0-					-0-
06	26190	X	23973	-0-	-2217	-0-	499	1	23474	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	24314	-0-	-2377	-0-	470	1	23844	2	N	-0-					-0-
08	26133	X	24053	-0-	-2080	-0-	487	1	23566	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	22955	-0-	-1915	-0-	434	1	22521	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	23809	-0-	-1363	-0-	439	1	23370	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	22683	-0-	-1287	-0-	395	1	22288	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	23057	-0-	-968	-0-	383	1	22674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12586	X	11742	-0-	-844	-0-	225	1	11517	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10512	-0-	-632	-0-	195	1	10317	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11428	-0-	-631	-0-	229	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10960	-0-	-710	-0-	226	1	10734	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	216	1	10916	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10513	-0-	-857	-0-	219	1	10294	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10521	-0-	-1104	-0-	203	1	10318	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10357	-0-	-1082	-0-	210	1	10147	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10186	-0-	-764	-0-	193	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10446	-0-	-683	-0-	193	1	10253	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9884	-0-	-616	-0-	172	1	9712	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9958	-0-	-582	-0-	165	1	9793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 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	21855	X	20800	-0-	-1055	-0-	398	1	20402	2	N	-0-			-0-
02	19768	X	17807	-0-	-1961	-0-	331	1	17476	2	N	-0-			-0-
03	21886	X	20175	-0-	-1711	-0-	405	1	19770	2	N	-0-			-0-
04	21180	X	18992	-0-	-2188	-0-	392	1	18600	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	18928	-0-	-2834	-0-	368	1	18560	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	17198	-0-	-2932	-0-	358	1	16840	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	16933	-0-	-3248	-0-	327	1	16606	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	16671	-0-	-3510	-0-	338	1	16333	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	16592	-0-	-2398	-0-	314	1	16278	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	17174	-0-	-1767	-0-	317	1	16857	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	16375	-0-	-815	-0-	285	1	16090	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	16556	-0-	-587	-0-	275	1	16281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 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	14756	X	12572	-0-	-2184	-0-	803	1	11769	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	12314	-0-	-818	-0-	709	1	11605	2	N	-0-			-0-
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	811	1	13730	2	N	-0-			-0-
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	745	1	11924	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	13180	-0-	-460	-0-	808	1	12372	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	12726	-0-	-1344	-0-	725	1	12001	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	12170	-0-	-2369	-0-	447	1	11723	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	12630	-0-	-1909	-0-	465	1	12165	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	12016	-0-	-734	-0-	433	1	11583	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12038	-0-	-1137	-0-	432	1	11606	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	11945	-0-	-775	-0-	430	1	11515	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	12132	-0-	-485	-0-	438	1	11694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20212	X	17197	-0-	-3015	-0-	399	1	16798	3	Y	-0-			-0-
02	18256	X	17930	-0-	-326	-0-	411	1	17519	3	Y	-0-			-0-
03	20212	X	18396	-0-	-1816	-0-	419	1	17977	3	Y	-0-			-0-
04	19470	X	17393	-0-	-2077	-0-	396	1	16997	3	Y	-0-			-0-
05	19840	X	16397	-0-	-3443	-0-	376	1	16021	3	Y	-0-			-0-
06	17580	X	15562	-0-	-2018	-0-	361	1	15201	3	Y	-0-			-0-
07	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	370	1	15943	3	Y	-0-			-0-
08	18166	X	16057	-0-	-2109	-0-	359	1	15698	3	Y	-0-			-0-
09	17400	X	15002	-0-	-2398	-0-	335	1	14667	3	Y	-0-			-0-
10	16399	X	15274	-0-	-1125	-0-	336	1	14938	3	Y	-0-			-0-
11	15780	X	14386	-0-	-1394	-0-	315	1	14071	3	Y	-0-			-0-
12	15624	X	15438	-0-	-186	-0-	336	1	15102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,345 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-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	23374	X	22012	-0-	-1362	-0-	845	1	21167	2	N	-0-			-0-
02	20888	X	19532	-0-	-1356	-0-	732	1	18800	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	21386	-0-	-1523	-0-	848	1	20538	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	20776	-0-	-1394	-0-	830	1	19946	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	21124	-0-	-1351	-0-	834	1	20290	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	20204	-0-	-1096	-0-	807	1	19397	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	21342	-0-	-296	-0-	851	1	20491	2	N	-0-			-0-
08	21483	X	18909	-0-	-2574	-0-	747	1	18162	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	17743	-0-	-3047	-0-	689	1	17054	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	18522	-0-	-2806	-0-	716	1	17806	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	18829	-0-	-1811	-0-	704	1	18125	2	N	-0-			-0-
*12	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	719	1	19030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,128 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	15221	X	15054	-0-	-167	-0-	349	1	14705	3	N	-0-			-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	310	1	13224	3	N	-0-			-0-
03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	356	1	15258	3	N	-0-			-0-
04	15030	X	13938	-0-	-1092	-0-	318	1	13620	3	N	-0-			-0-
05	15531	X	14545	-0-	-986	-0-	334	1	14211	3	N	-0-			-0-
06	15030	X	13551	-0-	-1479	-0-	314	1	13237	3	N	-0-			-0-
07	15531	X	13515	-0-	-2016	-0-	306	1	13209	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	11189	-0-	-4342	-0-	250	1	10939	3	N	-0-			-0-
09	14070	X	1142	-0-	-12928	-0-	25	1	1117	3	N	-0-			-0-
10	14539	X	11065	-0-	-3474	-0-	762	1	10303	3	N	-0-			-0-
11	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	324	1	14460	3	N	-0-			-0-
*12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	346	1	15455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	643	1	24474	2	N	-0-			-0-
02	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	559	1	21805	2	N	-0-			-0-
03	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	629	1	23168	2	N	-0-			-0-
04	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	593	1	21681	2	N	-0-			-0-
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	617	1	22802	2	N	-0-			-0-
06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	591	1	21590	2	N	-0-			-0-
07	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	600	1	21953	2	N	-0-			-0-
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	592	1	21874	2	N	-0-			-0-
09	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	560	1	21042	2	N	-0-			-0-
10	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	568	1	21471	2	N	-0-			-0-
11	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	545	1	21303	2	N	-0-			-0-
12	22568	X	22426	-0-	-142	-0-	545	1	21881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20770	X	1056	-0-	-19714	-0-	25	1	1031	3	N	-0-			-0-
02	18760	X	17460	-0-	-1300	-0-	402	1	17058	3	N	-0-			-0-
03	20522	X	16878	-0-	-3644	-0-	385	1	16493	3	N	-0-			-0-
04	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	657	1	28076	3	N	-0-			-0-
05	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	592	1	25125	3	N	-0-			-0-
06	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	626	1	26335	3	N	-0-			-0-
07	20770	X	7038	-0-	-13732	-0-	159	1	6879	3	N	-0-			-0-
08	20770	X	1657	-0-	-19113	-0-	164	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	20100	X	17273	-0-	-2827	-0-	1376	1	15897	3	N	-0-			-0-
10	20770	X	16549	-0-	-4221	-0-	1381	1	15168	3	N	-0-			-0-
11	20100	X	15073	-0-	-5027	-0-	1281	1	13792	3	N	-0-			-0-
12	17360	X	10492	-0-	-6868	-0-	1043	1	9449	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			-0-
02	194	X	83	-0-	-111	-0-	2	1	81	3	N	-0-			-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4126	-0-	1026	1026	93	1	4033	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	16259	-0-	13259	14285	364	1	15895	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	7108	-0-	4008	18293	158	1	6950	3	N	-0-			-0-
11	26184	X	7891	-0-	-18293	-0-	256	1	7635	3	N	-0-			-0-
*12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	182	1	8135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

01	36549	X	14	-0-	-36535	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	29484	X	4474	-0-	-25010	-0-	103	1	4371	3	N	-0-			-0-
03	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	869	1	37176	3	N	-0-			-0-
04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	791	1	33832	3	N	-0-			-0-
05	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	415	1	17642	3	N	-0-			-0-
06	35610	X	31601	-0-	-4009	-0-	734	1	30867	3	N	-0-			-0-
07	36797	X	32062	-0-	-4735	-0-	728	1	31334	3	N	-0-			-0-
08	36797	X	30964	-0-	-5833	-0-	694	1	30270	3	N	-0-			-0-
09	34620	X	31304	-0-	-3316	-0-	700	1	30604	3	N	-0-			-0-
10	32742	X	32742	-0-	-0-	-0-	724	1	32018	3	N	-0-			-0-
11	31590	X	29812	-0-	-1778	-0-	966	1	28846	3	N	-0-			-0-
12	31620	X	28985	-0-	-2635	-0-	635	1	28350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14133	-0-	-5304	-0-	615	1	13518	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	13720	-0-	-3836	-0-	315	1	13405	3	N	-0-					-0-
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	442	1	18909	3	N	-0-					-0-
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	391	1	16742	3	N	-0-					-0-
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	398	1	16899	3	N	-0-					-0-
06	18720	X	17150	-0-	-1570	-0-	398	1	16752	3	N	-0-					-0-
07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	445	1	19151	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	17712	-0-	-1632	-0-	397	1	17315	3	N	-0-					-0-
09	17160	X	15627	-0-	-1533	-0-	350	1	15277	3	N	-0-					-0-
10	19437	X	15135	-0-	-4302	-0-	335	1	14800	3	N	-0-					-0-
11	18810	X	14587	-0-	-4223	-0-	321	1	14266	3	N	-0-					-0-
12	17763	X	13636	-0-	-4127	-0-	298	1	13338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18063	-0-	-1994	-0-	616	1	17372	3	N	68					193
							75	9									
02	17696	X	15623	-0-	-2073	-0-	530	1	15052	3	N	37	187	1			43
							41	9									
03	18941	X	16947	-0-	-1994	-0-	570	1	16324	3	N	48					91
							53	9									
04	17850	X	16086	-0-	-1764	-0-	540	1	15510	3	N	33					124
							36	9									
05	18073	X	16638	-0-	-1435	-0-	563	1	16029	3	N	42					166
							46	9									
06	17490	X	15335	-0-	-2155	-0-	525	1	14787	3	N	21	174	1			13
							23	9									
07	17298	X	15975	-0-	-1323	-0-	534	1	15386	3	N	50					63
							55	9									
08	16957	X	5689	-0-	-11268	-0-	186	1	5434	3	N	63	113	1			13
							69	9									
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	61					74
10	16647	X	1522	-0-	-15125	-0-	127	1	1383	3	N	11					85
							12	9									
11	15450	X	2883	-0-	-12567	-0-	251	1	2618	3	N	13					98
							14	9									
12	T. A.		5044	-0-	5044	5044	314	1	4715	3	N	14					112
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 129,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	13237	X	12338	-0-	-899	-0-	236	1	12102	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10857	-0-	-1071	-0-	202	1	10655	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11723	-0-	-1483	-0-	235	1	11488	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11089	-0-	-1691	-0-	229	1	10860	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	11163	-0-	-1733	-0-	217	1	10946	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10529	-0-	-1411	-0-	219	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10730	-0-	-1298	-0-	207	1	10523	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10556	-0-	-1162	-0-	214	1	10342	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9912	-0-	-1188	-0-	187	1	9725	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	204	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	186	1	10521	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10248	-0-	-106	-0-	170	1	10078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 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	8866	X	8627	-0-	-239	-0-	981	1	7535	3	N	101	172	1			98
							111	9									
02	8008	X	6978	-0-	-1030	-0-	855	1	6042	3	N	74					172
							81	9									
03	8866	X	8364	-0-	-502	-0-	968	1	7307	3	N	81	166	1			87
							89	9									
04	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	924	1	6732	3	N	94	140	1			41
							103	9									
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	955	1	6915	3	N	116					157
							128	9									
06	8340	X	4971	-0-	-3369	-0-	835	1	4079	3	N	52	179	1			30
							57	9									
07	8370	X	5536	-0-	-2834	-0-	861	1	4651	3	N	22					52
							24	9									
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	929	1	6373	3	N	2					54
							2	9									
09	7770	X	7652	-0-	-118	-0-	920	1	6729	3	N	3					57
							3	9									
10	7998	X	609	-0-	-7389	-0-	536	1	34	3	N	35					92
							39	9									
11	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	581	1	4041	3	N	-0-					92
12	7905	X	522	-0-	-7383	-0-	521	1	1	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 70,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	811	1	2792	3	N	28					78
							31	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	776	1	3786	3	N	39					117
							43	9									
03	4247	X	2916	-0-	-1331	-0-	784	1	2102	3	N	27					144
							30	9									
04	4110	X	1554	-0-	-2556	-0-	716	1	825	3	N	12					156
							13	9									
05	4247	X	2973	-0-	-1274	-0-	788	1	2152	3	N	30	180	1			6
							33	9									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	817	1	3567	3	N	47					53
							52	9									
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	834	1	3484	3	N	32					85
							35	9									
08	2976	X	539	-0-	-2437	-0-	483	1	56	9	N	51	67	1			69
09	4110	X	714	-0-	-3396	-0-	690	1	9	3	N	14					83
							15	9									
10	4247	X	611	-0-	-3636	-0-	562	1	2	3	N	43					126
							47	9									
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	747	1	6111	3	N	-0-					126
12	868	X	416	-0-	-452	-0-	409	1	1	3	N	5					131
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	484	1	310	3	N	-0-					-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	383	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	393	1	474	3	N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	385	1	130	3	N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	395	1	1	3	N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3390	-0-	290	290	680	1	2710	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2952	-0-	-48	242	652	1	2300	3	N	-0-					-0-
*12	932	N	690	-0-	-242	-0-	584	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13857	X	12881	-0-	-976	-0-	298	1	12579	3	N	4					62
							4	9									
02	12460	X	11992	-0-	-468	-0-	274	1	11703	3	N	14					76
							15	9									
03	13795	X	13301	-0-	-494	-0-	303	1	12992	3	N	5					81
							6	9									
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	346	1	14837	3	N	-0-					81
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	361	1	15383	3	N	-0-					81
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	360	1	15177	3	N	-0-					81
07	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	3	N	-0-					81
08	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	513	1	14951	3	N	-0-					81
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	3	N	-0-					81
10	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	498	1	14738	3	N	-0-					81
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	473	1	14147	3	N	-0-					81
*12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	488	1	14644	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 174,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	589	1	24802	3	N	-0-					51
02	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	494	1	21049	3	N	-0-					51
03	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	559	1	23960	3	N	-0-					51
04	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	515	1	22106	3	N	-0-					51
05	21948	X	21945	-0-	-3	-0-	503	1	21442	3	N	-0-					51
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	532	1	22424	3	N	2					53
							2	9									
07	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	745	1	21448	3	N	-0-					53
08	21948	X	20732	-0-	-1216	-0-	688	1	20044	3	N	-0-					53
09	21240	X	18113	-0-	-3127	-0-	599	1	17514	3	N	-0-					53
10	21948	X	20736	-0-	-1212	-0-	677	1	20059	3	N	-0-					53
11	21240	X	16510	-0-	-4730	-0-	534	1	15976	3	N	-0-					53
12	18445	X	16808	-0-	-1637	-0-	542	1	16266	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 254,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 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	19127	X	10396	-0-	-8731	-0-	356	1	10040	3	N	-0-			-0-
02	16912	X	1581	-0-	-15331	-0-	36	1	1545	3	N	-0-			-0-
03	18569	X	1481	-0-	-17088	-0-	50	1	1431	3	N	-0-			-0-
04	17970	X	1525	-0-	-16445	-0-	213	1	1312	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	1486	-0-	-16742	-0-	123	1	1363	3	N	-0-			-0-
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	604	1	16970	3	N	-0-			-0-
07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	573	1	16480	3	N	-0-			-0-
08	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	547	1	15950	3	N	-0-			-0-
09	17580	X	15542	-0-	-2038	-0-	513	1	15029	3	N	-0-			-0-
10	18166	X	15867	-0-	-2299	-0-	518	1	15349	3	N	-0-			-0-
11	17580	X	15061	-0-	-2519	-0-	487	1	14574	3	N	-0-			-0-
12	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	425	1	12768	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	605	1	17035	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	15504	-0-	-960	-0-	528	1	14976	3	N	-0-			-0-
03	18228	X	16718	-0-	-1510	-0-	565	1	16153	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	15873	-0-	-1767	-0-	535	1	15338	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	16273	-0-	-1738	-0-	553	1	15720	3	N	-0-			-0-
06	17070	X	15311	-0-	-1759	-0-	526	1	14785	3	N	-0-			-0-
07	17174	X	15555	-0-	-1619	-0-	522	1	15033	3	N	-0-			-0-
08	16709	X	15180	-0-	-1529	-0-	503	1	14677	3	N	-0-			-0-
09	15870	X	14044	-0-	-1826	-0-	464	1	13580	3	N	-0-			-0-
10	16275	X	13994	-0-	-2281	-0-	457	1	13537	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	13501	-0-	-1799	-0-	437	1	13064	3	N	-0-			-0-
*12	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	479	1	14386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,458 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	10602	X	543	-0-	-10059	-0-	543	1			N	-0-			-0-
02	9576	X	272	-0-	-9304	-0-	272	1			N	-0-			-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	938	1	9785	3	N	-0-			-0-
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	980	1	11116	3	N	-0-			-0-
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	853	1	7243	3	N	-0-			-0-
06	10260	X	8562	-0-	-1698	-0-	903	1	7659	3	N	-0-			-0-
07	10602	X	7752	-0-	-2850	-0-	889	1	6863	3	N	-0-			-0-
08	10602	X	8560	-0-	-2042	-0-	913	1	7647	3	N	-0-			-0-
09	10260	X	6899	-0-	-3361	-0-	837	1	6062	3	N	-0-			-0-
10	8835	X	6435	-0-	-2400	-0-	801	1	5634	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	4700	-0-	-3850	-0-	741	1	3959	3	N	-0-			-0-
*12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,638 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. 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	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	575	1	16194	3	N	60	183	1			32
							66	9									
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	483	1	13732	3	N	57					89
							63	9									
03	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	519	1	14851	3	N	67					156
							74	9									
04	14880	X	14475	-0-	-405	-0-	485	1	13954	3	N	33	170	1			19
							36	9									
05	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	495	1	14090	3	N	46					65
							51	9									
06	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	480	1	13511	3	N	54					119
							59	9									
07	15376	X	13529	-0-	-1847	-0-	453	1	13045	3	N	28					147
							31	9									
08	15376	X	11464	-0-	-3912	-0-	378	1	11043	3	N	39	174	1			12
							43	9									
09	14490	X	11457	-0-	-3033	-0-	378	1	11068	3	N	10					22
							11	9									
10	14632	X	12458	-0-	-2174	-0-	404	1	11984	3	N	64					86
							70	9									
11	14040	X	11750	-0-	-2290	-0-	378	1	11330	3	N	38					124
							42	9									
12	13330	X	11320	-0-	-2010	-0-	245	1	11005	3	N	64					188
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 161,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	3	N	-0-					18
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	N	2					20
							2	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	688	1	586	3	N	4					24
							4	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	705	1	441	3	N	-0-					24
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	N	-0-					24
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	618	1	541	3	N	-0-					24
07	558	N	257	-0-	-301	-0-	8	1	249	3	N	-0-					24
*08	558	N	22	-0-	-536	-0-	1	1	21	3	N	-0-					24
*09	540	N	54	-0-	-486	-0-	1	1	53	3	N	-0-					24
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	900	1	20	3	N	26					32
							29	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					32
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	899	1	46	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 #: 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	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	891	1	5047	3	N	26					75
							29	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	886	1	6861	3	N	37					112
							41	9									
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	914	1	5809	3	N	23					135
							25	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	773	1	6645	3	N	10					145
							11	9									
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	968	1	7259	3	N	29					174
							32	9									
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	933	1	6837	3	N	32	180	1			26
							35	9									
07	7161	X	6315	-0-	-846	-0-	900	1	5402	3	N	12					38
							13	9									
08	7161	X	2853	-0-	-4308	-0-	784	1	2069	3	N	-0-					38
09	6930	X	3775	-0-	-3155	-0-	789	1	2978	3	N	7					45
							8	9									
10	7161	X	5682	-0-	-1479	-0-	871	1	4771	3	N	36					81
							40	9									
11	6930	X	4543	-0-	-2387	-0-	814	1	3721	3	N	7					88
							8	9									
12	6324	X	4023	-0-	-2301	-0-	782	1	3198	3	N	39					127
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 71,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	563	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	493	1	20960	3	N	-0-					-0-
03	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	551	1	23629	3	N	-0-					-0-
04	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	514	1	22055	3	N	-0-					-0-
05	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	516	1	21960	3	N	-0-					-0-
06	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	504	1	21259	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	19684	-0-	-2295	-0-	662	1	19022	3	N	-0-					-0-
08	21979	X	20018	-0-	-1961	-0-	664	1	19354	3	N	-0-					-0-
09	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	758	1	22136	3	N	-0-					-0-
10	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	769	1	22758	3	N	-0-					-0-
11	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	725	1	21687	3	N	-0-					-0-
12	23436	X	23134	-0-	-302	-0-	746	1	22388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	148	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	139	1	7355	2	N	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	161	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	142	1	6714	2	N	-0-					-0-
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	132	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	128	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	121	1	6164	2	N	-0-					-0-
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	122	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	105	1	5458	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	110	1	5873	2	N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	97	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	91	1	5399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1645	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1182	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	1951	-0-	-4311	-0-	845	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	2849	-0-	-3211	-0-	1029	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1850	1	6619	2	N	-0-					-0-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1506	1	6230	2	N	-0-					-0-
07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1297	1	8449	2	N	-0-					-0-
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1260	1	8058	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-	1099	1	5375	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	3988	-0-	-5746	-0-	1098	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	4859	-0-	-4561	-0-	1033	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	3692	-0-	-6042	-0-	830	1	2862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	1087	1	15925	2	N	-0-					-0-
02	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	888	1	14543	2	N	-0-					-0-
03	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	913	1	15452	2	N	-0-					-0-
04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	905	1	14489	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	15141	-0-	-669	-0-	927	1	14214	2	N	-0-					-0-
06	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	998	1	16518	2	N	-0-					-0-
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	698	1	18377	2	N	-0-					-0-
08	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	681	1	17754	2	N	-0-					-0-
09	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	655	1	17538	2	N	-0-					-0-
10	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	662	1	17883	2	N	-0-					-0-
11	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	622	1	16685	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	17811	-0-	-1254	-0-	642	1	17169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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	16554	X	12715	-0-	-3839	-0-	291 101	1 9	12323	3	N	92	184	1			45
02	14224	X	11017	-0-	-3207	-0-	251 59	1 9	10707	3	N	54					99
03	14725	X	11845	-0-	-2880	-0-	268 74	1 9	11503	3	N	67					166
04	13680	X	11103	-0-	-2577	-0-	251 45	1 9	10807	3	N	41	170	1			37
05	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	242 52	1 9	10348	3	N	47					84
06	12300	X	10799	-0-	-1501	-0-	248 53	1 9	10498	3	N	48					132
07	12183	X	10704	-0-	-1479	-0-	240 46	1 9	10418	3	N	42					174
08	11842	X	9468	-0-	-2374	-0-	210 48	1 9	9210	3	N	44	184	1			34
09	11100	X	9045	-0-	-2055	-0-	201 45	1 9	8799	3	N	41					75
10	11160	X	9661	-0-	-1499	-0-	211 52	1 9	9398	3	N	47					122
11	10800	X	8349	-0-	-2451	-0-	181 52	1 9	8116	3	N	47					169
12	9734	X	4065	-0-	-5669	-0-	87 74	1 9	3904	3	N	67	196	1			40

TOTAL GAS PROD: 119,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23963	X	21934	-0-	-2029	-0-	503 141	1 9	21290	3	N	128	190	1			74
02	21420	X	19081	-0-	-2339	-0-	435 91	1 9	18555	3	N	83					157
03	23281	X	20707	-0-	-2574	-0-	469 105	1 9	20133	3	N	95	188	1			64
04	21990	X	19527	-0-	-2463	-0-	442 77	1 9	19008	3	N	70					134
05	22227	X	19591	-0-	-2636	-0-	447 78	1 9	19066	3	N	71	185	1			20
06	21240	X	19068	-0-	-2172	-0-	439 76	1 9	18553	3	N	69					89
07	21111	X	19245	-0-	-1866	-0-	434 53	1 9	18758	3	N	48					137
08	20708	X	18911	-0-	-1797	-0-	420 90	1 9	18401	3	N	82	185	1			34
09	19530	X	17570	-0-	-1960	-0-	390 62	1 9	17118	3	N	56					90
10	19716	X	18230	-0-	-1486	-0-	400 52	1 9	17778	3	N	47					137
11	19080	X	16611	-0-	-2469	-0-	362 70	1 9	16179	3	N	64					201
12	18445	X	12047	-0-	-6398	-0-	261 45	1 9	11741	3	N	41	188	1			54

TOTAL GAS PROD: 222,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	522	1	19852	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	12247	-0-	-4581	-0-	306	1	11941	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	14528	-0-	-4103	-0-	384	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	502	1	18347	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	18520	-0-	-111	-0-	488	1	18032	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	17348	-0-	-682	-0-	462	1	16886	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	17789	-0-	-842	-0-	473	1	17316	2	N	-0-					-0-
08	18631	X	17483	-0-	-1148	-0-	461	1	17022	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	16744	-0-	-1286	-0-	434	1	16310	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	9980	-0-	-8527	-0-	257	1	9723	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	1478	-0-	-15862	-0-	37	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	5403	-0-	-12391	-0-	896	1	4507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		9892	-0-	9892	12221	837	1	9055	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		9527	-0-	9527	21748	219	1	9308	3	N	-0-					-0-
03	32566	X	10818	-0-	-21748	-0-	247	1	10571	3	N	-0-					-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	230	1	9841	3	N	-0-					-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	227	1	9635	3	N	-0-					-0-
06	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	870	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	226	1	9747	3	N	-0-					-0-
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	216	1	9422	3	N	-0-					-0-
09	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	206	1	9012	3	N	-0-					-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	216	1	9598	3	N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	203	1	9050	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	1984	-0-	-7502	-0-	118	1	1866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	26691	X	24440	-0-	-2251	-0-	734	1	23706	3	N	-0-			-0-
02	24108	X	20880	-0-	-3228	-0-	670	1	20210	3	N	-0-			-0-
03	26691	X	22699	-0-	-3992	-0-	731	1	21968	3	N	-0-			-0-
04	24570	X	21697	-0-	-2873	-0-	651	1	21046	3	N	-0-			-0-
05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	N	-0-			-0-
06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	881	1	27319	3	N	-0-			-0-
07	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	748	1	24204	3	N	-0-			-0-
08	26505	X	17799	-0-	-8706	-0-	545	1	17254	3	N	-0-			-0-
09	25830	X	18618	-0-	-7212	-0-	576	1	18042	3	N	-0-			-0-
10	26691	X	20626	-0-	-6065	-0-	626	1	20000	3	N	-0-			-0-
11	25830	X	18917	-0-	-6913	-0-	568	1	18349	3	N	-0-			-0-
*12	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	762	1	20726	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,828 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	25234	X	21272	-0-	-3962	-0-	493	1	20779	3	Y	-0-			-0-
02	22792	X	19178	-0-	-3614	-0-	439	1	18739	3	Y	-0-			-0-
03	25234	X	21143	-0-	-4091	-0-	482	1	20661	3	Y	-0-			-0-
04	22260	X	19706	-0-	-2554	-0-	448	1	19258	3	Y	-0-			-0-
05	22134	X	20779	-0-	-1355	-0-	476	1	20303	3	Y	-0-			-0-
06	20580	X	20108	-0-	-472	-0-	465	1	19643	3	Y	-0-			-0-
07	21235	X	19293	-0-	-1942	-0-	437	1	18856	3	Y	-0-			-0-
08	21142	X	19852	-0-	-1290	-0-	444	1	19408	3	Y	-0-			-0-
09	20100	X	19303	-0-	-797	-0-	430	1	18873	3	Y	-0-			-0-
10	20770	X	19663	-0-	-1107	-0-	433	1	19230	3	Y	-0-			-0-
11	20100	X	18818	-0-	-1282	-0-	412	1	18406	3	Y	-0-			-0-
*12	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	434	1	19494	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13862	-0-	-3529	-0-	265	1	13597	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	12101	-0-	-2431	-0-	225	1	11876	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13118	-0-	-1793	-0-	263	1	12855	2	N	-0-			-0-
04	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	361	1	17127	2	N	-0-			-0-
05	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	331	1	16681	2	N	-0-			-0-
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	328	1	15426	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	13515	-0-	-4558	-0-	261	1	13254	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	12665	-0-	-5408	-0-	257	1	12408	2	N	-0-			-0-
09	17490	X	12569	-0-	-4921	-0-	238	1	12331	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	12460	-0-	-4559	-0-	230	1	12230	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	11866	-0-	-3884	-0-	206	1	11660	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	12061	-0-	-959	-0-	200	1	11861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 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	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	402	1	20587	2	N	-0-			-0-
02	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	342	1	18082	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	393	1	19227	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	18689	-0-	-511	-0-	386	1	18303	2	N	-0-			-0-
05	19840	X	18887	-0-	-953	-0-	367	1	18520	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	17874	-0-	-1326	-0-	372	1	17502	2	N	-0-			-0-
07	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	347	1	17590	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	16991	-0-	-2632	-0-	344	1	16647	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	16031	-0-	-2659	-0-	303	1	15728	2	N	-0-			-0-
10	18879	X	17329	-0-	-1550	-0-	319	1	17010	2	N	-0-			-0-
11	17880	X	15976	-0-	-1904	-0-	278	1	15698	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	15415	-0-	-1542	-0-	256	1	15159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 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	13609	X	12576	-0-	-1033	-0-	241	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	11393	-0-	-171	-0-	212	1	11181	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12113	-0-	-473	-0-	243	1	11870	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11375	-0-	-805	-0-	235	1	11140	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11344	-0-	-1273	-0-	221	1	11123	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11019	-0-	-1191	-0-	229	1	10790	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	220	1	11185	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	11061	-0-	-1060	-0-	224	1	10837	2	N	-0-			-0-
09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	218	1	11327	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	193	1	10282	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	9772	-0-	-1268	-0-	170	1	9602	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	168	1	9943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31775	X	30414	-0-	-1361	-0-	582	1	29832	2	N	-0-			-0-
02	28364	X	27083	-0-	-1281	-0-	503	1	26580	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	29155	-0-	-1938	-0-	585	1	28570	2	N	-0-			-0-
04	30090	X	27361	-0-	-2729	-0-	565	1	26796	2	N	-0-			-0-
05	31093	X	27149	-0-	-3944	-0-	528	1	26621	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	25009	-0-	-4421	-0-	521	1	24488	2	N	-0-			-0-
07	29977	X	24969	-0-	-5008	-0-	483	1	24486	2	N	-0-			-0-
08	29140	X	24764	-0-	-4376	-0-	502	1	24262	2	N	-0-			-0-
09	27360	X	23291	-0-	-4069	-0-	440	1	22851	2	N	-0-			-0-
10	27156	X	24445	-0-	-2711	-0-	451	1	23994	2	N	-0-			-0-
11	25020	X	23091	-0-	-1929	-0-	402	1	22689	2	N	-0-			-0-
12	24459	X	23336	-0-	-1123	-0-	387	1	22949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,067 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, 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	22630	X	16150	-0-	-6480	-0-	620	1	15530	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	14427	-0-	-4977	-0-	541	1	13886	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16099	-0-	-2191	-0-	638	1	15461	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14782	-0-	-908	-0-	590	1	14192	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	13755	-0-	-2458	-0-	543	1	13212	2	N	-0-					-0-
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	735	1	17657	2	N	-0-					-0-
07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	717	1	17266	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	15693	-0-	-396	-0-	620	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15369	-0-	-3021	-0-	597	1	14772	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	16103	-0-	-2900	-0-	623	1	15480	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	13389	-0-	-5001	-0-	501	1	12888	2	N	-0-					-0-
*12	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	582	1	15402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,126 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	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	1046	1	26200	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	23749	-0-	-471	-0-	890	1	22859	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	25532	-0-	-1283	-0-	1012	1	24520	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	24825	-0-	-1125	-0-	991	1	23834	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	26039	-0-	-776	-0-	1029	1	25010	2	N	-0-					-0-
06	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	899	1	21595	2	N	-0-					-0-
07	26288	X	22626	-0-	-3662	-0-	902	1	21724	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	22781	-0-	-3259	-0-	900	1	21881	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	22072	-0-	-3128	-0-	857	1	21215	2	N	-0-					-0-
10	26040	X	22237	-0-	-3803	-0-	860	1	21377	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	22105	-0-	-395	-0-	827	1	21278	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	22105	-0-	-711	-0-	805	1	21300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	444	-0-	-1447	-0-	383	1	61	3	N	-0-					-0-
02	560	X	338	-0-	-222	-0-	324	1	14	3	N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	488	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	336	1	288	3	N	-0-					-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	468	1	961	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	381	-0-	-2499	-0-	300	1	81	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	653	-0-	-727	-0-	253	1	400	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	481	-0-	-1937	-0-	476	1	5	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	836	-0-	-1504	-0-	458	1	378	3	N	-0-					-0-
12	2418	X	1274	-0-	-1144	-0-	442	1	832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	438	1	22468	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19319	-0-	-393	-0-	359	1	18960	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	19588	-0-	-2236	-0-	393	1	19195	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	17481	-0-	-3639	-0-	361	1	17120	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	16724	-0-	-5100	-0-	325	1	16399	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	15582	-0-	-5538	-0-	324	1	15258	2	N	-0-			-0-
07	21390	X	15401	-0-	-5989	-0-	298	1	15103	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	14998	-0-	-4594	-0-	304	1	14694	2	N	-0-			-0-
09	17490	X	14471	-0-	-3019	-0-	274	1	14197	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	280	1	14894	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14304	-0-	-1266	-0-	249	1	14055	2	N	-0-			-0-
12	15035	X	13705	-0-	-1330	-0-	228	1	13477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,653 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	16275	X	14343	-0-	-1932	-0-	332	1	14011	3	Y	-0-			5
02	14700	X	13095	-0-	-1605	-0-	300	1	12795	3	Y	-0-			5
03	16275	X	13312	-0-	-2963	-0-	303	1	13009	3	Y	-0-			5
04	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	290	1	12460	3	Y	-0-			5
05	15097	X	6863	-0-	-8234	-0-	427	1	6436	3	Y	-0-			5
06	13380	X	9520	-0-	-3860	-0-	845	1	8675	3	Y	-0-			5
07	13826	X	12697	-0-	-1129	-0-	288	1	12409	3	Y	-0-			5
08	13299	X	13111	-0-	-188	-0-	293	1	12818	3	Y	-0-			5
09	12750	X	12072	-0-	-678	-0-	269	1	11803	3	Y	-0-			5
10	12710	X	12330	-0-	-380	-0-	272	1	12058	3	Y	-0-			5
11	12690	X	11383	-0-	-1307	-0-	249	1	11134	3	Y	-0-			5
12	13113	X	12057	-0-	-1056	-0-	263	1	11794	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 143,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	X	400	-0-	-716	-0-	213	1	187	3	N	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	377	1	2220	3	N	-0-			-0-
03	1116	X	840	-0-	-276	-0-	346	1	494	3	N	-0-			-0-
04	1080	X	441	-0-	-639	-0-	317	1	124	3	N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	X	353	-0-	-727	-0-	353	1			N	-0-			-0-
07	1116	X	398	-0-	-718	-0-	398	1			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	114	1	2324	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6928	-0-	3828	3828	752	1	6176	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5673	-0-	2673	6501	723	1	4950	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4140	-0-	1040	7541	647	1	3493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16275	X	16119	-0-	-156	-0-	490	1	15629	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	14621	-0-	-79	-0-	475	1	14146	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	15922	-0-	-353	-0-	519	1	15403	3	N	-0-					-0-
04	15750	X	14452	-0-	-1298	-0-	440	1	14012	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	14201	-0-	-2074	-0-	492	1	13709	3	N	-0-					-0-
06	15660	X	13998	-0-	-1662	-0-	444	1	13554	3	N	-0-					-0-
07	16182	X	14399	-0-	-1783	-0-	436	1	13963	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	14007	-0-	-1927	-0-	434	1	13573	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	13405	-0-	-1055	-0-	420	1	12985	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	12657	-0-	-1820	-0-	392	1	12265	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	12644	-0-	-1366	-0-	387	1	12257	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	12960	-0-	-1083	-0-	468	1	12492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26815	X	18912	-0-	-7903	-0-	433	1	18284	3	N	177	196	1			44
							195	9									
02	21868	X	15985	-0-	-5883	-0-	365	1	15578	3	N	38					82
							42	9									
03	22568	X	17836	-0-	-4732	-0-	403	1	17324	3	N	99					181
							109	9									
04	20010	X	17535	-0-	-2475	-0-	394	1	16930	3	N	192	189	1			184
							211	9									
05	20522	X	15583	-0-	-4939	-0-	355	1	15140	3	N	80	178	1			86
							88	9									
06	18300	X	15032	-0-	-3268	-0-	345	1	14579	3	N	98	89	1			95
							108	9									
07	18135	X	16507	-0-	-1628	-0-	372	1	16076	3	N	54					149
							59	9									
08	18135	X	17267	-0-	-868	-0-	383	1	16795	3	N	81					230
							89	9									
09	17550	X	16094	-0-	-1456	-0-	358	1	15682	3	N	49	192	1			87
							54	9									
10	16492	X	15817	-0-	-675	-0-	347	1	15389	3	N	74					161
							81	9									
11	16710	X	15170	-0-	-1540	-0-	486	1	14568	3	N	105	189	1			77
							116	9									
12	17267	X	13848	-0-	-3419	-0-	299	1	13427	3	N	111	188	1			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 195,586 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
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	16678	X	14095	-0-	-2583	-0-	481	1	13547	3	N	61					154
							67	9									
02	15064	X	10585	-0-	-4479	-0-	359	1	10179	3	N	43					197
							47	9									
03	16678	X	11932	-0-	-4746	-0-	400	1	11465	3	N	61	189	1			69
							67	9									
04	16140	X	12605	-0-	-3535	-0-	423	1	12152	3	N	27					96
							30	9									
05	16678	X	10348	-0-	-6330	-0-	350	1	9953	3	N	41					137
							45	9									
06	13650	X	10130	-0-	-3520	-0-	346	1	9744	3	N	36					173
							40	9									
07	13020	X	7136	-0-	-5884	-0-	239	1	6879	3	N	16	178	1			11
							18	9									
08	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	196	1	5740	3	N	15					26
							17	9									
09	12600	X	12021	-0-	-579	-0-	396	1	11615	3	N	9					35
							10	9									
10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	460	1	13654	3	N	24					59
							26	9									
*11	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	425	1	12745	3	N	44					103
							48	9									
*12	12431	X	6437	-0-	-5994	-0-	139	1	6257	3	N	37					140
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 128,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 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	22351	X	20880	-0-	-1471	-0-	470	1	19838	3	N	520	561	1			2
							572	9									
02	20188	X	18593	-0-	-1595	-0-	416	1	17749	3	N	389	382	1			9
							428	9									
03	21886	X	20702	-0-	-1184	-0-	456	1	19567	3	N	617	368	1			258
							679	9									
04	21060	X	19474	-0-	-1586	-0-	433	1	18580	3	N	419	561	1			116
							461	9									
05	21111	X	19442	-0-	-1669	-0-	435	1	18548	3	N	417	364	1			169
							459	9									
06	20220	X	18858	-0-	-1362	-0-	426	1	17999	3	N	394	380	1			183
							433	9									
07	20708	X	19080	-0-	-1628	-0-	422	1	18243	3	N	377	365	1			195
							415	9									
08	20708	X	18736	-0-	-1972	-0-	411	1	17989	3	N	305	356	1			144
							336	9									
09	19470	X	17851	-0-	-1619	-0-	389	1	17075	3	N	352	382	1			114
							387	9									
10	19499	X	18283	-0-	-1216	-0-	394	1	17500	3	N	354	357	1			111
							389	9									
11	18870	X	17481	-0-	-1389	-0-	373	1	16705	3	N	366	384	1			93
							403	9									
12	18414	X	17742	-0-	-672	-0-	378	1	16976	3	N	353	381	1			65
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 227,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,863

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	12865	X	11160	-0-	-1705	-0-	379	1	10678	3	N	94					168
							103	9									
02	11172	X	9619	-0-	-1553	-0-	325	1	9214	3	N	73	174	1			67
							80	9									
03	11625	X	10834	-0-	-791	-0-	362	1	10376	3	N	87					154
							96	9									
04	11100	X	10441	-0-	-659	-0-	348	1	10012	3	N	74	182	1			46
							81	9									
05	11160	X	10428	-0-	-732	-0-	350	1	9951	3	N	115					161
							127	9									
06	10800	X	10230	-0-	-570	-0-	348	1	9780	3	N	93	174	1			80
							102	9									
07	10819	X	10652	-0-	-167	-0-	355	1	10247	3	N	45					125
							50	9									
08	10819	X	10345	-0-	-474	-0-	341	1	9968	3	N	33					158
							36	9									
09	10440	X	9519	-0-	-921	-0-	313	1	9163	3	N	39					197
							43	9									
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	345	1	10224	3	N	107	175	1			129
							118	9									
11	10320	X	10198	-0-	-122	-0-	328	1	9812	3	N	53					182
							58	9									
*12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	315	1	9487	3	N	80	180	1			82
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 124,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 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	15469	X	14503	-0-	-966	-0-	277	1	14226	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12751	-0-	-745	-0-	237	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13809	-0-	-823	-0-	277	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13542	-0-	-618	-0-	280	1	13262	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	14306	-0-	-264	-0-	278	1	14028	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12981	-0-	-1059	-0-	270	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	244	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11917	-0-	-2374	-0-	241	1	11676	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12102	-0-	-1728	-0-	229	1	11873	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	231	1	12275	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11770	-0-	-1220	-0-	205	1	11565	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	11615	-0-	-692	-0-	193	1	11422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8432	X	7816	-0-	-616	-0-	176	1	7454	3	N	169	181	1			164
							186	9									
02	7616	X	6927	-0-	-689	-0-	153	1	6519	3	N	232	185	1			211
							255	9									
03	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	168	1	7227	3	N	150	192	1			169
							165	9									
04	8010	X	7195	-0-	-815	-0-	159	1	6827	3	N	190	193	1			166
							209	9									
05	8246	X	6951	-0-	-1295	-0-	155	1	6617	3	N	163	163	1			166
							179	9									
06	7560	X	6413	-0-	-1147	-0-	145	1	6102	3	N	151	182	1			135
							166	9									
07	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	170	1	7336	3	N	79	167	1			47
							87	9									
08	7564	X	7414	-0-	-150	-0-	162	1	7096	3	N	142					189
							156	9									
09	7200	X	6777	-0-	-423	-0-	148	1	6472	3	N	143	168	1			164
							157	9									
10	7595	X	7144	-0-	-451	-0-	153	1	6817	3	N	158	189	1			133
							174	9									
11	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	146	1	6531	3	N	137	178	1			92
							151	9									
12	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	148	1	6639	3	N	147	194	1			45
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 85,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 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	28737	X	21493	-0-	-7244	-0-	61	1	21432	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	16121	-0-	-9835	-0-	58	1	16063	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	20615	-0-	-7130	-0-	82	1	20533	3	N	-0-					-0-
04	22620	X	19791	-0-	-2829	-0-	83	1	19708	3	N	-0-					-0-
05	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	86	1	23007	3	N	-0-					-0-
06	20790	X	19935	-0-	-855	-0-	82	1	19853	3	N	-0-					-0-
07	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	74	1	20772	3	N	-0-					-0-
08	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	75	1	19620	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	18899	-0-	-3451	-0-	80	1	18819	3	N	-0-					-0-
10	23095	X	21262	-0-	-1833	-0-	73	1	21189	3	N	-0-					-0-
11	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	115	1	22054	3	N	-0-					-0-
*12	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	107	1	21927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,953 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	35464	X	33580	-0-	-1884	-0-	1008	1	32572	3	N	-0-					-0-
02	32032	X	30959	-0-	-1073	-0-	993	1	29966	3	N	-0-					-0-
03	35464	X	31467	-0-	-3997	-0-	1012	1	30455	3	N	-0-					-0-
04	34320	X	23125	-0-	-11195	-0-	694	1	22431	3	N	-0-					-0-
05	34503	X	18918	-0-	-15585	-0-	646	1	18272	3	N	-0-					-0-
06	33180	X	22445	-0-	-10735	-0-	701	1	21744	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	23221	-0-	-11065	-0-	696	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	31465	X	20806	-0-	-10659	-0-	637	1	20169	3	N	-0-					-0-
09	23130	X	20681	-0-	-2449	-0-	640	1	20041	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	20152	-0-	-3067	-0-	612	1	19540	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	18076	-0-	-4394	-0-	543	1	17533	3	N	-0-					-0-
12	18972	X	16964	-0-	-2008	-0-	602	1	16362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,394 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	21979	X	5911	-0-	-16068	-0-	136	1	5749	3	N	24	128	1			-0-
							26	9									
02	19852	X	1328	-0-	-18524	-0-	30	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	21979	X	16937	-0-	-5042	-0-	384	1	16510	3	N	39					39
							43	9									
04	21270	X	17996	-0-	-3274	-0-	409	1	17536	3	N	46					85
							51	9									
05	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	447	1	19053	3	N	33	93	1			25
							36	9									
06	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	696	1	19566	3	N	6					31
							7	9									
07	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	700	1	20140	3	N	26					57
							29	9									
08	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	700	1	20391	3	N	24					81
							26	9									
09	20280	X	17476	-0-	-2804	-0-	577	1	16878	3	N	19					100
							21	9									
10	20956	X	14429	-0-	-6527	-0-	471	1	13943	3	N	14	112	1			2
							15	9									
11	20430	X	17877	-0-	-2553	-0-	577	1	17272	3	N	25					27
							28	9									
12	21111	X	19235	-0-	-1876	-0-	617	1	18555	3	N	57					84
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 192,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	17267	X	15528	-0-	-1739	-0-	596	1	14932	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14225	-0-	-1371	-0-	533	1	13692	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	14901	-0-	-2366	-0-	591	1	14310	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13957	-0-	-2753	-0-	557	1	13400	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14490	-0-	-1258	-0-	572	1	13918	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14099	-0-	-1141	-0-	563	1	13536	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14068	-0-	-1680	-0-	561	1	13507	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	543	1	13197	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13376	-0-	-724	-0-	520	1	12856	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13424	-0-	-1146	-0-	519	1	12905	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12402	-0-	-1698	-0-	464	1	11938	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12996	-0-	-861	-0-	473	1	12523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	586	1	14684	2	N	-0-					-0-
02	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	515	1	13226	2	N	-0-					-0-
03	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	616	1	14918	2	N	-0-					-0-
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	570	1	13715	2	N	-0-					-0-
05	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	534	1	12984	2	N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	544	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	551	1	13265	2	N	-0-					-0-
08	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	547	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	510	1	12633	2	N	-0-					-0-
10	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	502	1	12470	2	N	-0-					-0-
11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	456	1	11745	2	N	-0-					-0-
*12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	496	1	13119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,549 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	18104	X	1258	-0-	-16846	-0-	29	1	1220	3	N	8	129	1			9
							9	9									
02	16016	X	665	-0-	-15351	-0-	15	1	649	3	N	1					10
							1	9									
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	712	1	20343	3	N	35					45
							39	9									
04	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	612	1	17534	3	N	30					75
							33	9									
05	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	431	1	18343	3	N	18	86	1			7
							20	9									
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	3	N	18					25
							20	9									
07	18104	X	17871	-0-	-233	-0-	600	1	17253	3	N	16					41
							18	9									
08	18104	X	15980	-0-	-2124	-0-	530	1	15439	3	N	10					51
							11	9									
09	17520	X	16139	-0-	-1381	-0-	533	1	15591	3	N	14					65
							15	9									
10	18104	X	14578	-0-	-3526	-0-	475	1	14088	3	N	14					79
							15	9									
11	17520	X	13661	-0-	-3859	-0-	442	1	13207	3	N	11					90
							12	9									
12	17298	X	13579	-0-	-3719	-0-	436	1	13103	3	N	36					126
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 170,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	14074	X	13807	-0-	-267	-0-	264	1	13543	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11270	-0-	-1302	-0-	209	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12210	-0-	-1523	-0-	245	1	11965	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	11176	-0-	-2174	-0-	231	1	10945	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	226	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	11237	-0-	-2113	-0-	234	1	11003	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	226	1	11459	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11380	-0-	-834	-0-	230	1	11150	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10176	-0-	-1074	-0-	192	1	9984	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	195	1	10374	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9959	-0-	-1351	-0-	173	1	9786	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10357	-0-	-617	-0-	172	1	10185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	789	1	228	3	N	10	169	1			34
							11	9									
02	1176	X	147	-0-	-1029	-0-	144	1	3	9	N	3					37
03	1302	X	177	-0-	-1125	-0-	174	1	3	3	N	-0-					37
04	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	9	3	1	9	N	1					38
05	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	3	3	1	9	N	1					39
06	990	X	10	-0-	-980	-0-	10	3			N	-0-					39
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9827	X	8210	-0-	-1617	-0-	190	1	8020	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8064	-0-	-504	-0-	185	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	211	1	9076	3	N	-0-					-0-
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	200	1	8572	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	196	1	8349	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	187	1	7942	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8640	-0-	-660	-0-	195	1	8445	3	N	-0-					-0-
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	233	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	182	1	7989	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8598	-0-	-51	-0-	189	1	8409	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8676	-0-	-834	-0-	190	1	8486	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	8239	-0-	-2084	-0-	179	1	8060	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	1463	1	18348	3	N	76					105
							84	9									
02	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	1347	1	16007	3	N	72					177
							79	9									
03	16740	X	13539	-0-	-3201	-0-	820	1	12672	3	N	43	185	1			35
							47	9									
04	16200	X	10560	-0-	-5640	-0-	435	1	10107	3	N	16					51
							18	9									
05	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	638	1	18157	3	N	69					120
							76	9									
06	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	608	1	17083	3	N	69					189
							76	9									
07	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	605	1	17448	3	N	42	182	1			49
							46	9									
08	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	611	1	17843	3	N	28					77
							31	9									
09	16200	X	15107	-0-	-1093	-0-	499	1	14594	3	N	13					90
							14	9									
10	16740	X	14321	-0-	-2419	-0-	464	1	13741	3	N	105	36	1			159
							116	9									
11	16200	X	14246	-0-	-1954	-0-	458	1	13731	3	N	52	187	1			24
							57	9									
12	17825	X	11748	-0-	-6077	-0-	255	1	11449	3	N	40					64
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 190,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	517	1	26511	2	N	-0-			-0-
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	391	1	20663	2	N	-0-			-0-
03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	351	1	17151	2	N	-0-			-0-
04	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	418	1	19834	2	N	-0-			-0-
05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	422	1	21298	2	N	-0-			-0-
06	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	424	1	19932	2	N	-0-			-0-
07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	395	1	20046	2	N	-0-			-0-
08	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	406	1	19646	2	N	-0-			-0-
09	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	355	1	18416	2	N	-0-			-0-
10	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	357	1	18995	2	N	-0-			-0-
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	327	1	18492	2	N	-0-			-0-
12	20274	X	17293	-0-	-2981	-0-	287	1	17006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,640 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	40362	X	32924	-0-	-7438	-0-	630	1	32294	2	N	-0-			-0-
02	35756	X	28736	-0-	-7020	-0-	534	1	28202	2	N	-0-			-0-
03	39401	X	30440	-0-	-8961	-0-	610	1	29830	2	N	-0-			-0-
04	38130	X	28600	-0-	-9530	-0-	590	1	28010	2	N	-0-			-0-
05	36673	X	28844	-0-	-7829	-0-	561	1	28283	2	N	-0-			-0-
06	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	564	1	26511	2	N	-0-			-0-
07	31806	X	27286	-0-	-4520	-0-	527	1	26759	2	N	-0-			-0-
08	30442	X	25326	-0-	-5116	-0-	513	1	24813	2	N	-0-			-0-
09	28590	X	24392	-0-	-4198	-0-	461	1	23931	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	25812	-0-	-3018	-0-	476	1	25336	2	N	-0-			-0-
11	27090	X	25013	-0-	-2077	-0-	435	1	24578	2	N	-0-			-0-
*12	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	423	1	25037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11811	X	11332	-0-	-479	-0-	262	1	11070	3	N	-0-			-0-
02	10668	X	9678	-0-	-990	-0-	222	1	9456	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	7536	-0-	-4275	-0-	171	1	7365	3	N	-0-			-0-
04	11430	X	8051	-0-	-3379	-0-	183	1	7868	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	8918	-0-	-2893	-0-	204	1	8714	3	N	-0-			-0-
06	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	200	1	8470	3	N	-0-			-0-
07	10726	X	7190	-0-	-3536	-0-	163	1	7027	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	142	1	6215	3	N	-0-			-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	248	1	10864	3	N	-0-			-0-
10	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	235	1	10419	3	N	-0-			-0-
11	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	233	1	10455	3	N	-0-			-0-
12	11470	X	10139	-0-	-1331	-0-	221	1	9918	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20429	X	16189	-0-	-4240	-0-	376	1	15813	3	N	-0-			-0-
02	18452	X	16088	-0-	-2364	-0-	370	1	15718	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	18587	-0-	-664	-0-	425	1	18162	3	N	-0-			-0-
04	18300	X	16992	-0-	-1308	-0-	389	1	16603	3	N	-0-			-0-
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	395	1	16786	3	N	-0-			-0-
06	18000	X	17252	-0-	-748	-0-	401	1	16851	3	N	-0-			-0-
*07	18600	X	16283	-0-	-2317	-0-	370	1	15913	3	N	-0-			-0-
08	18600	X	16264	-0-	-2336	-0-	365	1	15899	3	N	-0-			-0-
09	17250	X	14795	-0-	-2455	-0-	331	1	14464	3	N	-0-			-0-
10	17825	X	380	-0-	-17445	-0-	380	1			N	-0-			-0-
11	17250	X	17157	-0-	-93	-0-	346	1	16811	3	N	-0-			-0-
*12	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	353	1	15778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,299 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	13299	X	10177	-0-	-3122	-0-	237	1	9940	3	N	-0-			-0-
02	12012	X	9987	-0-	-2025	-0-	230	1	9757	3	N	-0-			-0-
03	12121	X	11028	-0-	-1093	-0-	252	1	10776	3	N	-0-			-0-
04	11430	X	9682	-0-	-1748	-0-	222	1	9460	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	9825	-0-	-1242	-0-	226	1	9599	3	N	-0-			-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	257	1	10857	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	215	1	9236	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	8976	-0-	-2060	-0-	201	1	8775	3	N	-0-			-0-
09	11100	X	8685	-0-	-2415	-0-	194	1	8491	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	8485	-0-	-2985	-0-	188	1	8297	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	7517	-0-	-3583	-0-	166	1	7351	3	N	-0-			-0-
12	8959	X	6614	-0-	-2345	-0-	145	1	6469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	708	1	29792	3	N	-0-			-0-
02	25088	X	25058	-0-	-30	-0-	576	1	24482	3	N	-0-			-0-
03	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	694	1	29712	3	N	-0-			-0-
04	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	620	1	26517	3	N	-0-			-0-
05	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	647	1	27489	3	N	-0-			-0-
06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	667	1	28105	3	N	-0-			-0-
07	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	708	1	30474	3	N	-0-			-0-
08	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	681	1	29701	3	N	-0-			-0-
09	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	673	1	29373	3	N	-0-			-0-
10	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	655	1	28931	3	N	-0-			-0-
11	27857	X	27857	-0-	-0-	-0-	904	1	26953	3	N	-0-			-0-
12	30876	X	28100	-0-	-2776	-0-	615	1	27485	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	3100	N	9836	-0-	6736	6736	224	1	9604	3	N	7					8
							8	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3736					N	-0-					8
05	3100	N	1384	-0-	-1716	2020	32	1	1352	3	N	-0-					8
06	2890	X	870	-0-	-2020	-0-	870	1			N	-0-					8
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					8
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	979	1	2333	3	N	-0-					8
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	901	1	894	3	N	-0-					8
10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					8
11	780	X	221	-0-	-559	-0-	221	1			N	-0-					8
12	806	X	521	-0-	-285	-0-	521	1			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	692	1	32487	2	N	-0-					-0-
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	396	1	14913	2	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	597	1	5043	2	N	-0-					-0-
04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	789	1	12159	2	N	-0-					-0-
05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	1501	1	24106	2	N	-0-					-0-
06	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1037	1	24228	2	N	-0-					-0-
07	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1033	1	22205	2	N	-0-					-0-
08	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	893	1	20132	2	N	-0-					-0-
09	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	503	1	26086	2	N	-0-					-0-
10	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	502	1	26758	2	N	-0-					-0-
11	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	415	1	23419	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	13829	-0-	-12118	-0-	642	1	13187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	955	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	689	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	813	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	932	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	806	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	904	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	897	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	865	1	4342	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	821	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	820	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	2244	-0-	-3274	-0-	769	1	1475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,259 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-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 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	17360	X	15325	-0-	-2035	-0-	356	1	14969	3	N	-0-					-0-
02	15680	X	13767	-0-	-1913	-0-	316	1	13451	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15348	-0-	-1330	-0-	351	1	14997	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	8766	-0-	-7374	-0-	201	1	8565	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	16332	-0-	-346	-0-	375	1	15957	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	14490	-0-	-360	-0-	337	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	13816	-0-	-1529	-0-	314	1	13502	3	N	-0-					-0-
08	16337	X	13273	-0-	-3064	-0-	297	1	12976	3	N	-0-					-0-
09	15810	X	13245	-0-	-2565	-0-	296	1	12949	3	N	-0-					-0-
10	16337	X	13561	-0-	-2776	-0-	299	1	13262	3	N	-0-					-0-
11	14490	X	12529	-0-	-1961	-0-	406	1	12123	3	N	-0-					-0-
*12	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	306	1	13668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	895	1	3891	3	N	13					84
							14	9									
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	850	1	3607	3	N	14					98
							15	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	239	1	2151	3	N	12					110
							13	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	21					131
							23	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	935	1	3242	3	N	20					151
							22	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	893	1	1938	3	N	36					187
							40	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	966	1	2996	3	N	18	162	1			43
							20	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	11					54
							12	9									
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	904	1	1503	3	N	2					56
							2	9									
10	2635	X	1826	-0-	-809	-0-	877	1	923	3	N	24					80
							26	9									
11	2550	X	987	-0-	-1563	-0-	834	1	150	3	N	3					83
							3	9									
12	2635	X	865	-0-	-1770	-0-	856	1	7	3	N	2					85
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

01	25513	X	21964	-0-	-3549	-0-	562	1	21402	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	17350	-0-	-5078	-0-	434	1	16916	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21457	-0-	-2134	-0-	567	1	20890	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	21605	-0-	-1225	-0-	575	1	21030	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	21134	-0-	-2240	-0-	557	1	20577	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	18927	-0-	-2343	-0-	504	1	18423	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	21442	-0-	-878	-0-	855	1	20587	2	N	-0-					-0-
*08	22320	X	20990	-0-	-1330	-0-	829	1	20161	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	19857	-0-	-1743	-0-	771	1	19086	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	20162	-0-	-1290	-0-	780	1	19382	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	18020	-0-	-2740	-0-	674	1	17346	2	N	-0-					-0-
12	20739	X	19142	-0-	-1597	-0-	697	1	18445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,050 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 #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41328	-0-	-1297	-0-	1318	1	46	2	Y	-0-					55
							39964	3									
02	38724	X	34971	-0-	-3753	-0-	1071	1	33900	3	Y	-0-					55
03	42873	X	36947	-0-	-5926	-0-	1104	1	19	2	Y	-0-					55
							35824	3									
04	41490	X	33944	-0-	-7546	-0-	1013	1	33	2	Y	-0-					55
							32898	3									
05	41292	X	33700	-0-	-7592	-0-	1019	1	160	2	Y	-0-					55
							32521	3									
06	35130	X	32587	-0-	-2543	-0-	1035	1	7	2	Y	-0-					55
							31545	3									
07	36301	X	32713	-0-	-3588	-0-	1070	1	23	2	Y	-0-					55
							31620	3									
08	36301	X	31802	-0-	-4499	-0-	1070	1	30732	3	Y	-0-					55
09	33930	X	30655	-0-	-3275	-0-	1153	1	1	2	Y	-0-					55
							29501	3									
10	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	1499	1	36726	3	Y	-0-					55
11	39218	X	39218	-0-	-0-	-0-	1394	1	5	2	Y	-0-					55
							37819	3									
12	32054	X	14581	-0-	-17473	-0-	597	1	4	2	Y	-0-					55
							13980	3									

TOTAL GAS PROD: 400,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1572	1	19137	3	N	32					169
							35	9									
02	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1220	1	17597	3	N	58	177	1			50
							64	9									
03	15686	X	12386	-0-	-3300	-0-	1286	1	11074	3	N	24					74
							26	9									
04	15180	X	4950	-0-	-10230	-0-	963	1	3970	3	N	15					89
							17	9									
05	15686	X	5214	-0-	-10472	-0-	972	1	4213	3	N	26					115
							29	9									
06	15180	X	4772	-0-	-10408	-0-	960	1	3805	3	N	6					121
							7	9									
07	15686	X	4153	-0-	-11533	-0-	972	1	3166	3	N	14	97	1			38
							15	9									
08	12400	X	4629	-0-	-7771	-0-	982	1	3608	3	N	35					73
							39	9									
09	5040	X	3724	-0-	-1316	-0-	933	1	2791	3	N	-0-					73
10	5208	X	3461	-0-	-1747	-0-	955	1	2491	3	N	14					87
							15	9									
11	4770	X	2961	-0-	-1809	-0-	915	1	2046	3	N	-0-					87
*12	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	626	1	1939	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 88,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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 #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 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	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	457	1	19258	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	16277	-0-	-719	-0-	374	1	15903	3	N	-0-			-0-
03	17887	X	17429	-0-	-458	-0-	398	1	17031	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	16598	-0-	-2482	-0-	379	1	16219	3	N	-0-			-0-
05	19716	X	16227	-0-	-3489	-0-	373	1	15854	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	15369	-0-	-3711	-0-	356	1	15013	3	N	-0-			-0-
07	18011	X	16537	-0-	-1474	-0-	375	1	16162	3	N	-0-			-0-
08	17422	X	16905	-0-	-517	-0-	378	1	16527	3	N	-0-			-0-
09	16590	X	15831	-0-	-759	-0-	354	1	15477	3	N	-0-			-0-
10	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	368	1	16316	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	14955	-0-	-1395	-0-	328	1	14627	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15272	-0-	-1096	-0-	334	1	14938	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	651	1	33366	2	N	-0-			-0-
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	535	1	28242	2	N	-0-			-0-
03	29099	X	29099	-0-	-0-	-0-	584	1	28515	2	N	-0-			-0-
04	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	536	1	25423	2	N	-0-			-0-
05	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	538	1	27150	2	N	-0-			-0-
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	537	1	25268	2	N	-0-			-0-
07	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	497	1	25218	2	N	-0-			-0-
08	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	495	1	23951	2	N	-0-			-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	431	1	22368	2	N	-0-			-0-
10	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	426	1	22701	2	N	-0-			-0-
11	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	385	1	21732	2	N	-0-			-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	153	1	3407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8978	-0-	-229	-0-	208	1	8770	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	7774	-0-	-542	-0-	178	1	7596	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	8445	-0-	-762	-0-	192	1	8253	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8294	-0-	-616	-0-	188	1	8106	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8255	-0-	-859	-0-	189	1	8066	3	N	-0-			-0-
06	8700	X	8122	-0-	-578	-0-	187	1	7935	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	180	1	7777	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	7640	-0-	-916	-0-	171	1	7469	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	162	1	7095	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	165	1	7305	3	N	-0-			-0-
11	8130	X	7822	-0-	-308	-0-	171	1	7651	3	N	-0-			-0-
*12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	167	1	7489	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 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	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	1			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28373	-0-	-2844	-0-	543	1	27830	2	N	-0-					-0-
02	27832	X	24712	-0-	-3120	-0-	459	1	24253	2	N	-0-					-0-
03	29884	X	26698	-0-	-3186	-0-	535	1	26163	2	N	-0-					-0-
04	28770	X	25378	-0-	-3392	-0-	524	1	24854	2	N	-0-					-0-
05	29729	X	25660	-0-	-4069	-0-	499	1	25161	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	23551	-0-	-3899	-0-	490	1	23061	2	N	-0-					-0-
07	27373	X	23372	-0-	-4001	-0-	452	1	22920	2	N	-0-					-0-
08	26691	X	23274	-0-	-3417	-0-	471	1	22803	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	22218	-0-	-3162	-0-	420	1	21798	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23267	-0-	-2401	-0-	429	1	22838	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	22199	-0-	-1351	-0-	386	1	21813	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	22772	-0-	-602	-0-	378	1	22394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12772	X	11516	-0-	-1256	-0-	220	1	11296	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	8956	-0-	-2216	-0-	166	1	8790	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	7107	-0-	-5169	-0-	143	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	439	-0-	-11441	-0-	439	1			N	-0-					-0-
05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	219	1	11041	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	188	1	8822	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8937	-0-	-983	-0-	173	1	8764	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	7899	-0-	-3354	-0-	160	1	7739	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	474	-0-	-10416	-0-	9	1	465	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	6107	-0-	-5146	-0-	113	1	5994	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	6268	-0-	-2732	-0-	109	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	99	1	5847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		10901	-0-	10901	36886	1219	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		642	-0-	642	37528	642	1			N	-0-			-0-
03	38634	X	1106	-0-	-37528	-0-	596	1	510	2	N	-0-			-0-
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	694	1	8695	2	N	-0-			-0-
05	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	701	1	35365	2	N	-0-			-0-
06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	1128	1	28528	2	N	-0-			-0-
07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	989	1	23747	2	N	-0-			-0-
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	919	1	15276	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	10756	-0-	-2324	-0-	1263	1	9493	2	N	-0-			-0-
10	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	1408	1	15568	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	8279	-0-	-4801	-0-	1205	1	7074	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	5721	-0-	-4943	-0-	780	1	4941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,423 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	53568	X	44905	-0-	-8663	-0-	1959	1	42946	2	N	-0-			-0-
02	47348	X	39569	-0-	-7779	-0-	1620	1	37949	2	N	-0-			-0-
03	51522	X	42889	-0-	-8633	-0-	1638	1	41251	2	N	-0-			-0-
04	47580	X	39242	-0-	-8338	-0-	1225	1	38017	2	N	-0-			-0-
05	47585	X	40761	-0-	-6824	-0-	1238	1	39523	2	N	-0-			-0-
06	43470	X	37871	-0-	-5599	-0-	1186	1	36685	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	38831	-0-	-4972	-0-	1460	1	37371	2	N	-0-			-0-
08	42904	X	37889	-0-	-5015	-0-	1439	1	36450	2	N	-0-			-0-
*09	39450	X	35828	-0-	-3622	-0-	1380	1	34448	2	N	-0-			-0-
10	40765	X	36155	-0-	-4610	-0-	1413	1	34742	2	N	-0-			-0-
11	37860	X	34739	-0-	-3121	-0-	1362	1	33377	2	N	-0-			-0-
12	37975	X	34556	-0-	-3419	-0-	1345	1	33211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 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	11718	X	8925	-0-	-2793	-0-	171	1	8754	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	7529	-0-	-2859	-0-	140	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	7109	-0-	-4206	-0-	143	1	6966	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	7549	-0-	-3191	-0-	156	1	7393	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	7568	-0-	-1980	-0-	147	1	7421	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	150	1	7034	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7427	-0-	-912	-0-	144	1	7283	2	N	-0-			-0-
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	161	1	7768	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7451	-0-	-109	-0-	141	1	7310	2	N	-0-			-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	196	1	10447	2	N	-0-			-0-
11	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	181	1	10243	2	N	-0-			-0-
*12	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	169	1	10032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23325	-0-	-1785	-0-	542	1	22783	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	20464	-0-	-2216	-0-	471	1	19993	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	22669	-0-	-2441	-0-	517	1	22152	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	20923	-0-	-2957	-0-	478	1	20445	3	N	-0-					-0-
05	23312	X	20928	-0-	-2384	-0-	481	1	20447	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	22398	-0-	-162	-0-	520	1	21878	3	N	-0-					-0-
07	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	523	1	22530	3	N	-0-					-0-
08	22661	X	21520	-0-	-1141	-0-	483	1	21037	3	N	-0-					-0-
09	22410	X	20218	-0-	-2192	-0-	453	1	19765	3	N	-0-					-0-
*10	23157	X	20701	-0-	-2456	-0-	458	1	20243	3	N	-0-					-0-
11	22410	X	19319	-0-	-3091	-0-	424	1	18895	3	N	-0-					-0-
12	20150	X	19960	-0-	-190	-0-	437	1	19523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 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	17608	X	15188	-0-	-2420	-0-	291	1	14897	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	13617	-0-	-2287	-0-	253	1	13364	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	14617	-0-	-2991	-0-	293	1	14324	2	N	-0-					-0-
04	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	337	1	15999	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	13545	-0-	-2017	-0-	263	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12854	-0-	-1846	-0-	268	1	12586	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	12650	-0-	-4245	-0-	245	1	12405	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	12420	-0-	-4475	-0-	252	1	12168	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	10531	-0-	-5819	-0-	199	1	10332	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11896	-0-	-1651	-0-	219	1	11677	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11704	-0-	-1136	-0-	204	1	11500	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	12415	-0-	-233	-0-	206	1	12209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33356	X	29014	-0-	-4342	-0-	925	1	32	2	Y	-0-					-0-
							28057	3									
02	30128	X	24806	-0-	-5322	-0-	760	1	24046	3	Y	-0-					-0-
03	32426	X	26311	-0-	-6115	-0-	787	1	13	2	Y	-0-					-0-
							25511	3									
04	28260	X	24859	-0-	-3401	-0-	742	1	24	2	Y	-0-					-0-
							24093	3									
05	28985	X	25046	-0-	-3939	-0-	757	1	119	2	Y	-0-					-0-
							24170	3									
06	25350	X	23801	-0-	-1549	-0-	756	1	5	2	Y	-0-					-0-
							23040	3									
07	26195	X	23945	-0-	-2250	-0-	783	1	17	2	Y	-0-					-0-
							23145	3									
08	26195	X	23717	-0-	-2478	-0-	798	1	22919	3	Y	-0-					-0-
09	24870	X	23120	-0-	-1750	-0-	870	1	1	2	Y	-0-					-0-
							22249	3									
10	25048	X	23690	-0-	-1358	-0-	929	1	22761	3	Y	-0-					-0-
11	23790	X	22799	-0-	-991	-0-	810	1	3	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
12	22878	X	22119	-0-	-759	-0-	905	1	6	2	Y	-0-					-0-
							21208	3									

TOTAL GAS PROD: 293,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

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	36053	X	29883	-0-	-6170	-0-	953	1	33	2	Y	-0-					3
							28897	3									
02	32564	X	26579	-0-	-5985	-0-	814	1	25765	3	Y	-0-					3
03	35278	X	29755	-0-	-5523	-0-	890	1	15	2	Y	-0-					3
							28850	3									
04	34140	X	28283	-0-	-5857	-0-	844	1	28	2	Y	2					5
							27409	3	2	9							
05	33697	X	27967	-0-	-5730	-0-	846	1	133	2	Y	-0-					5
							26988	3									
06	28290	X	26450	-0-	-1840	-0-	840	1	6	2	Y	-0-					5
							25604	3									
07	29233	X	26703	-0-	-2530	-0-	873	1	19	2	Y	-0-					5
							25811	3									
08	29233	X	25996	-0-	-3237	-0-	875	1	25121	3	Y	-0-					5
09	28290	X	24372	-0-	-3918	-0-	917	1	1	2	Y	-0-					5
							23454	3									
10	27962	X	24307	-0-	-3655	-0-	953	1	23354	3	Y	-0-					5
11	26460	X	24182	-0-	-2278	-0-	859	1	3	2	Y	-0-					5
							23320	3									
12	25048	X	23275	-0-	-1773	-0-	953	1	7	2	Y	-0-					5
							22315	3									

TOTAL GAS PROD: 317,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	31618	-0-	-6884	-0-	1008	1	35	2	Y	-0-					-0-
							30575	3									
02	34580	X	29369	-0-	-5211	-0-	900	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28468	3									
03	34441	X	30639	-0-	-3802	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29707	3									
04	33120	X	28703	-0-	-4417	-0-	856	1	28	2	Y	-0-					-0-
							27819	3									
05	32860	X	29343	-0-	-3517	-0-	887	1	140	2	Y	-0-					-0-
							28316	3									
06	29070	X	28281	-0-	-789	-0-	898	1	6	2	Y	-0-					-0-
							27377	3									
07	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	1007	1	21	2	Y	-0-					-0-
							29747	3									
08	30039	X	27441	-0-	-2598	-0-	923	1	26518	3	Y	-0-					-0-
09	28710	X	25225	-0-	-3485	-0-	949	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24274	3									
10	30039	X	24804	-0-	-5235	-0-	973	1	23831	3	Y	-0-					-0-
11	29070	X	23592	-0-	-5478	-0-	839	1	3	2	Y	-0-					-0-
							22750	3									
12	25947	X	24857	-0-	-1090	-0-	1017	1	7	2	Y	-0-					-0-
							23833	3									

TOTAL GAS PROD: 334,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 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	24273	X	22311	-0-	-1962	-0-	517	1	21794	3	N	-0-					-0-
02	21812	X	19470	-0-	-2342	-0-	446	1	19024	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21263	-0-	-2638	-0-	485	1	20778	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20163	-0-	-2967	-0-	460	1	19703	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	20841	-0-	-1758	-0-	478	1	20363	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	21175	-0-	-425	-0-	491	1	20684	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	20744	-0-	-801	-0-	697	1	20047	3	N	-0-					-0-
08	21266	X	20061	-0-	-1205	-0-	665	1	19396	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	21084	-0-	-96	-0-	697	1	20387	3	N	-0-					-0-
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	734	1	21703	3	N	-0-					-0-
11	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	687	1	20532	3	N	-0-					-0-
12	21793	X	21585	-0-	-208	-0-	696	1	20889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	45538	-0-	-12308	-0-	1986	1	43552	2	N	-0-					-0-
02	49364	X	38868	-0-	-10496	-0-	1592	1	37276	2	N	-0-					-0-
03	52421	X	41614	-0-	-10807	-0-	1589	1	40025	2	N	-0-					-0-
04	48420	X	37787	-0-	-10633	-0-	1180	1	36607	2	N	-0-					-0-
05	47492	X	37911	-0-	-9581	-0-	1152	1	36759	2	N	-0-					-0-
06	44070	X	36837	-0-	-7233	-0-	1153	1	35684	2	N	-0-					-0-
07	43028	X	38285	-0-	-4743	-0-	1439	1	36846	2	N	-0-					-0-
08	41602	X	36769	-0-	-4833	-0-	1396	1	35373	2	N	-0-					-0-
*09	37800	X	34379	-0-	-3421	-0-	1324	1	33055	2	N	-0-					-0-
10	38285	X	34643	-0-	-3642	-0-	1354	1	33289	2	N	-0-					-0-
11	37050	X	33071	-0-	-3979	-0-	1297	1	31774	2	N	-0-					-0-
12	36487	X	32792	-0-	-3695	-0-	1277	1	31515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12307	X	10604	-0-	-1703	-0-	242	1	10222	3	N	127	195	1			19
							140	9									
02	10528	X	8817	-0-	-1711	-0-	199	1	8505	3	N	103					122
							113	9									
03	11377	X	10323	-0-	-1054	-0-	233	1	10009	3	N	74					196
							81	9									
04	11010	X	9599	-0-	-1411	-0-	216	1	9274	3	N	99	191	1			104
							109	9									
05	11098	X	9128	-0-	-1970	-0-	207	1	8875	3	N	42					146
							46	9									
06	10260	X	10006	-0-	-254	-0-	229	1	9683	3	N	85	187	1			44
							94	9									
07	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	225	1	9744	3	N	69					113
							76	9									
08	10323	X	9729	-0-	-594	-0-	216	1	9459	3	N	49					162
							54	9									
09	10020	X	9236	-0-	-784	-0-	204	1	8969	3	N	57	182	1			37
							63	9									
10	10354	X	8512	-0-	-1842	-0-	185	1	8251	3	N	69					106
							76	9									
11	10020	X	6876	-0-	-3144	-0-	150	1	6684	3	N	38					144
							42	9									
12	9083	X	6245	-0-	-2838	-0-	134	1	6030	3	N	74	191	1			27
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 109,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17515	X	16297	-0-	-1218	-0-	378	1	15916	3	Y	3					25
							3	9									
02	15484	X	14395	-0-	-1089	-0-	330	1	14052	3	Y	12					37
							13	9									
03	17019	X	15673	-0-	-1346	-0-	357	1	15312	3	Y	4					41
							4	9									
04	16440	X	15072	-0-	-1368	-0-	344	1	14728	3	Y	-0-					41
05	16647	X	15091	-0-	-1556	-0-	347	1	14744	3	Y	-0-	31	1			10
06	15090	X	14570	-0-	-520	-0-	338	1	14226	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	15593	X	14781	-0-	-812	-0-	335	1	14445	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	15593	X	15392	-0-	-201	-0-	344	1	15048	3	Y	-0-					10
09	15060	X	14560	-0-	-500	-0-	325	1	14235	3	Y	-0-					10
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	334	1	14785	3	Y	-0-					10
11	14910	X	14144	-0-	-766	-0-	309	1	13835	3	Y	-0-					10
12	15407	X	14732	-0-	-675	-0-	321	1	14411	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 179,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	10168	X	10127	-0-	-41	-0-	235	1	9892	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	9028	-0-	-128	-0-	207	1	8821	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	225	1	9660	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9771	-0-	-39	-0-	222	1	9549	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	200	1	8568	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8773	-0-	-1037	-0-	202	1	8571	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	7566	-0-	-2540	-0-	171	1	7395	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	8520	-0-	-1586	-0-	190	1	8330	3	N	-0-					-0-
09	9780	X	8335	-0-	-1445	-0-	186	1	8149	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	189	1	8417	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	8199	-0-	-561	-0-	179	1	8020	3	N	-0-					-0-
*12	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	191	1	8598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	186	1	7858	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7272	-0-	-512	-0-	167	1	7105	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7288	-0-	-1268	-0-	167	1	7121	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	166	1	7112	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	170	1	7261	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	159	1	6668	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6573	-0-	-1487	-0-	149	1	6424	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6388	-0-	-1145	-0-	143	1	6245	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	148	1	6484	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	154	1	6798	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	146	1	6502	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6710	-0-	-141	-0-	147	1	6563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,043 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-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	9734	X	8224	-0-	-1510	-0-	191	1	8033	3	N	-0-			-0-
02	8792	X	8675	-0-	-117	-0-	200	1	8475	3	N	-0-			-0-
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	256	1	10952	3	N	-0-			-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	263	1	11280	3	N	-0-			-0-
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	258	1	10984	3	N	-0-			-0-
06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	230	1	9698	3	N	-0-			-0-
*07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	344	1	9872	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	8569	-0-	-1165	-0-	192	1	8377	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	203	-0-	-9217	-0-	203	1			N	-0-			-0-
10	9734	X	231	-0-	-9503	-0-	231	1			N	-0-			-0-
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	360	1	10221	3	N	-0-			-0-
*12	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	406	1	12161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,187 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	45973	X	37642	-0-	-8331	-0-	720	1	36922	2	N	-0-			-0-
02	39648	X	32274	-0-	-7374	-0-	600	1	31674	2	N	-0-			-0-
03	41602	X	34163	-0-	-7439	-0-	685	1	33478	2	N	-0-			-0-
04	39120	X	32505	-0-	-6615	-0-	671	1	31834	2	N	-0-			-0-
05	39587	X	31495	-0-	-8092	-0-	612	1	30883	2	N	-0-			-0-
06	36420	X	28716	-0-	-7704	-0-	598	1	28118	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	26928	-0-	-8815	-0-	521	1	26407	2	N	-0-			-0-
08	34162	X	26924	-0-	-7238	-0-	545	1	26379	2	N	-0-			-0-
09	32520	X	24870	-0-	-7650	-0-	470	1	24400	2	N	-0-			-0-
10	31496	X	26797	-0-	-4699	-0-	494	1	26303	2	N	-0-			-0-
11	28710	X	24967	-0-	-3743	-0-	434	1	24533	2	N	-0-			-0-
12	25668	X	19080	-0-	-6588	-0-	385	1	18695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45694	X	37516	-0-	-8178	-0-	718	1	36798	2	N	-0-			-0-
02	39788	X	31712	-0-	-8076	-0-	589	1	31123	2	N	-0-			-0-
03	41850	X	33794	-0-	-8056	-0-	678	1	33116	2	N	-0-			-0-
04	39270	X	31733	-0-	-7537	-0-	655	1	31078	2	N	-0-			-0-
05	39711	X	29993	-0-	-9718	-0-	583	1	29410	2	N	-0-			-0-
06	36300	X	20226	-0-	-16074	-0-	421	1	19805	2	N	-0-			-0-
07	35123	X	19249	-0-	-15874	-0-	454	1	18795	2	N	-0-			-0-
08	33790	X	25348	-0-	-8442	-0-	513	1	24835	2	N	-0-			-0-
09	31740	X	23283	-0-	-8457	-0-	440	1	22843	2	N	-0-			-0-
10	30008	X	26670	-0-	-3338	-0-	492	1	26178	2	N	-0-			-0-
11	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	450	1	25387	2	N	-0-			-0-
12	24428	X	13147	-0-	-11281	-0-	399	1	12748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 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	43152	X	37146	-0-	-6006	-0-	711	1	36435	2	N	-0-					-0-
02	37800	X	31208	-0-	-6592	-0-	580	1	30628	2	N	-0-					-0-
03	40269	X	32271	-0-	-7998	-0-	647	1	31624	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	30776	-0-	-7744	-0-	635	1	30141	2	N	-0-					-0-
05	38099	X	30701	-0-	-7398	-0-	597	1	30104	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	28066	-0-	-7874	-0-	584	1	27482	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	27291	-0-	-7274	-0-	528	1	26763	2	N	-0-					-0-
08	32271	X	25837	-0-	-6434	-0-	523	1	25314	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	20138	-0-	-10642	-0-	601	1	19537	2	N	-0-					-0-
10	30690	X	30648	-0-	-42	-0-	565	1	30083	2	N	-0-					-0-
11	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	497	1	28038	2	N	-0-					-0-
*12	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	448	1	21063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

01	9517	X	2414	-0-	-7103	-0-	55	1	2347	3	N	11					92
							12	9									
02	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	260	1	11108	3	N	-0-					92
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	3					95
							3	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	240	1	10301	3	Y	2	72	1			25
							2	9									
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	243	1	10338	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	232	1	9816	3	Y	3					28
							3	9									
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	216	1	9337	3	Y	-0-					28
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	231	1	10102	3	Y	-0-					28
09	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	221	1	9715	3	Y	-0-					28
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	220	1	9772	3	Y	-0-					28
11	9210	X	9159	-0-	-51	-0-	296	1	8856	3	Y	6					34
							7	9									
12	10292	X	2649	-0-	-7643	-0-	85	1	2563	3	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	53816	X	46181	-0-	-7635	-0-	1472	1	51	2	Y	13			90
							44644	3	14	9					
02	48608	X	38913	-0-	-9695	-0-	1192	1	37721	3	Y	-0-			90
03	50716	X	41441	-0-	-9275	-0-	1239	1	21	2	Y	-0-			90
							40181	3							
04	47910	X	38882	-0-	-9028	-0-	1160	1	38	2	Y	-0-			90
							37684	3							
05	46655	X	38907	-0-	-7748	-0-	1177	1	185	2	Y	-0-			90
							37545	3							
06	39000	X	36401	-0-	-2599	-0-	1157	1	8	2	Y	-0-			90
							35236	3							
07	40300	X	36222	-0-	-4078	-0-	1185	1	25	2	Y	-0-			90
							35012	3							
08	40300	X	35352	-0-	-4948	-0-	1189	1	34163	3	Y	-0-			90
09	38880	X	33123	-0-	-5757	-0-	1246	1	2	2	Y	-0-			90
							31875	3							
10	38905	X	33801	-0-	-5104	-0-	1326	1	32475	3	Y	-0-			90
11	36390	X	32305	-0-	-4085	-0-	1148	1	4	2	Y	-0-			90
							31153	3							
12	33480	X	28689	-0-	-4791	-0-	1174	1	8	2	Y	-0-			96
							27507	3							

TOTAL GAS PROD: 440,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	39897	X	34664	-0-	-5233	-0-	1105	1	39	2	Y	-0-			34
							33520	3							
02	36036	X	29519	-0-	-6517	-0-	904	1	28615	3	Y	-0-			34
03	38192	X	32003	-0-	-6189	-0-	957	1	16	2	Y	-0-			34
							31030	3							
04	36300	X	30047	-0-	-6253	-0-	896	1	29	2	Y	-0-			34
							29122	3							
05	36363	X	30110	-0-	-6253	-0-	910	1	143	2	Y	-0-			34
							29057	3							
06	30060	X	28393	-0-	-1667	-0-	902	1	7	2	Y	-0-			34
							27484	3							
07	31062	X	28186	-0-	-2876	-0-	922	1	20	2	Y	-0-			34
							27244	3							
08	31062	X	27545	-0-	-3517	-0-	927	1	26618	3	Y	-0-			34
09	30060	X	25589	-0-	-4471	-0-	963	1	1	2	Y	-0-			34
							24625	3							
10	30101	X	26227	-0-	-3874	-0-	1029	1	25198	3	Y	-0-			34
11	28380	X	24537	-0-	-3843	-0-	872	1	3	2	Y	-0-			34
							23662	3							
12	26164	X	20228	-0-	-5936	-0-	828	1	6	2	Y	-0-			34
							19394	3							

TOTAL GAS PROD: 337,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	20053	-0-	-13551	-0-	639	1	22	2	Y	-0-					4
							19392	3									
02	27356	X	13198	-0-	-14158	-0-	404	1	12794	3	Y	-0-					4
03	28644	X	24242	-0-	-4402	-0-	725	1	12	2	Y	-0-					4
							23505	3									
04	27210	X	23234	-0-	-3976	-0-	693	1	23	2	Y	-0-					4
							22518	3									
05	23343	X	23117	-0-	-226	-0-	699	1	110	2	Y	-0-					4
							22308	3									
06	22890	X	21053	-0-	-1837	-0-	669	1	5	2	Y	-0-					4
							20379	3									
07	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	684	1	14	2	Y	-0-					4
							20199	3									
08	23653	X	19764	-0-	-3889	-0-	665	1	19099	3	Y	-0-					4
09	22890	X	14554	-0-	-8336	-0-	548	1	1	2	Y	-0-					4
							14005	3									
10	23126	X	13852	-0-	-9274	-0-	543	1	13309	3	Y	-0-					4
11	21060	X	10246	-0-	-10814	-0-	364	1	1	2	Y	-0-					4
							9881	3									
12	14849	X	6032	-0-	-8817	-0-	247	1	2	2	Y	-0-					4
							5783	3									

TOTAL GAS PROD: 210,242 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	31852	-0-	-4356	-0-	1016	1	36	2	Y	-0-					3
							30800	3									
02	32228	X	28309	-0-	-3919	-0-	867	1	27442	3	Y	-0-					3
03	34534	X	30564	-0-	-3970	-0-	914	1	15	2	Y	-0-					3
							29635	3									
04	32880	X	29446	-0-	-3434	-0-	879	1	28	2	Y	2					5
							28537	3	2	9							
05	33015	X	29497	-0-	-3518	-0-	892	1	141	2	Y	-0-					5
							28464	3									
06	29280	X	27718	-0-	-1562	-0-	881	1	7	2	Y	-0-					5
							26830	3									
07	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	908	1	19	2	Y	-0-					5
							26818	3									
08	30256	X	26813	-0-	-3443	-0-	902	1	25911	3	Y	-0-					5
09	29280	X	25769	-0-	-3511	-0-	969	1	1	2	Y	-0-					5
							24799	3									
10	29512	X	25603	-0-	-3909	-0-	1004	1	24599	3	Y	-0-					5
11	27720	X	24685	-0-	-3035	-0-	877	1	3	2	Y	-0-					5
							23805	3									
12	26629	X	24275	-0-	-2354	-0-	994	1	7	2	Y	-0-					5
							23274	3									

TOTAL GAS PROD: 332,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	30411	X	29470	-0-	-941	-0-	940	1	33	2	Y	-0-					19
							28497	3									
02	27468	X	25062	-0-	-2406	-0-	768	1	24294	3	Y	-0-					19
03	30194	X	25770	-0-	-4424	-0-	770	1	13	2	Y	-0-					19
							24987	3									
04	29160	X	24830	-0-	-4330	-0-	741	1	24	2	Y	-0-					19
							24065	3									
05	29450	X	26137	-0-	-3313	-0-	790	1	124	2	Y	-0-					19
							25223	3									
06	24750	X	24540	-0-	-210	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					19
							23754	3									
07	25575	X	24569	-0-	-1006	-0-	804	1	17	2	Y	-0-					19
							23748	3									
08	25575	X	23940	-0-	-1635	-0-	806	1	23134	3	Y	-0-					19
09	24750	X	22624	-0-	-2126	-0-	851	1	1	2	Y	-0-					19
							21772	3									
10	25575	X	23264	-0-	-2311	-0-	913	1	22351	3	Y	-0-					19
11	24540	X	22532	-0-	-2008	-0-	801	1	3	2	Y	-0-					19
							21728	3									
12	23374	X	21704	-0-	-1670	-0-	888	1	7	2	Y	-0-					19
							20809	3									

TOTAL GAS PROD: 294,442 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	23560	X	21907	-0-	-1653	-0-	508	1	21399	3	N	-0-					-0-
02	21280	X	19494	-0-	-1786	-0-	447	1	19047	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	21516	-0-	-2044	-0-	491	1	21025	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	463	1	19823	3	N	-0-					-0-
05	22072	X	20630	-0-	-1442	-0-	474	1	20156	3	N	-0-					-0-
06	21210	X	20111	-0-	-1099	-0-	466	1	19645	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	20975	-0-	-601	-0-	476	1	20499	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20668	-0-	-846	-0-	463	1	20205	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	19970	-0-	-310	-0-	447	1	19523	3	N	-0-					-0-
10	20987	X	17994	-0-	-2993	-0-	398	1	17596	3	N	-0-					-0-
11	20310	X	17671	-0-	-2639	-0-	388	1	17283	3	N	-0-					-0-
12	20615	X	16041	-0-	-4574	-0-	351	1	15690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,263 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	39928	X	31924	-0-	-8004	-0-	817	1	31107	2	N	-0-					-0-
02	36064	X	27241	-0-	-8823	-0-	681	1	26560	2	N	-0-					-0-
03	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	988	1	36411	2	N	-0-					-0-
04	35970	X	32154	-0-	-3816	-0-	856	1	31298	2	N	-0-					-0-
05	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1055	1	38987	2	N	-0-					-0-
06	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	965	1	35236	2	N	-0-					-0-
07	37386	X	30668	-0-	-6718	-0-	816	1	29852	2	N	-0-					-0-
08	39928	X	31344	-0-	-8584	-0-	826	1	30518	2	N	-0-					-0-
09	38640	X	21930	-0-	-16710	-0-	568	1	21362	2	N	-0-					-0-
10	39928	X	27635	-0-	-12293	-0-	713	1	26922	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	26246	-0-	-9964	-0-	655	1	25591	2	N	-0-					-0-
12	28334	X	24558	-0-	-3776	-0-	596	1	23962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14539	X	11265	-0-	-3274	-0-	359	1	13	2	Y	-0-					-0-
							10893	3									
02	11956	X	8896	-0-	-3060	-0-	272	1	8624	3	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9828	-0-	-2293	-0-	294	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9529	3									
04	11640	X	9112	-0-	-2528	-0-	272	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8831	3									
05	11904	X	9178	-0-	-2726	-0-	278	1	44	2	Y	-0-					-0-
							8856	3									
06	9540	X	8268	-0-	-1272	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8003	3									
07	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	278	1	6	2	Y	-0-					-0-
							8222	3									
08	9827	X	7611	-0-	-2216	-0-	256	1	7355	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7145	-0-	-1975	-0-	269	1	6876	3	Y	-0-					-0-
10	9176	X	7420	-0-	-1756	-0-	291	1	7129	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6839	-0-	-1441	-0-	243	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6595	3									
12	7502	X	6590	-0-	-912	-0-	270	1	2	2	Y	-0-					-0-
							6318	3									

TOTAL GAS PROD: 100,658 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	4309	X	646	-0-	-3663	-0-	639	1	7	9	N	6					82
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	783	1	3966	3	N	-0-					82
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1043	1	6163	3	N	7					89
							8	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	991	1	5182	3	N	50	117	1			22
							55	9									
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	997	1	4186	3	N	3					25
							3	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1004	1	5662	3	N	7					32
							8	9									
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	984	1	3680	3	N	3					35
							3	9									
08	4309	X	2648	-0-	-1661	-0-	938	1	1702	3	N	7					42
							8	9									
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	944	1	3242	3	N	31					73
							34	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	982	1	3700	3	N	-0-					73
11	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	968	1	2926	3	N	-0-					73
12	3534	X	2638	-0-	-896	-0-	955	1	1683	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 53,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	42873	X	31741	-0-	-11132	-0-	607	1	31134	2	N	-0-					-0-
02	34216	X	28217	-0-	-5999	-0-	524	1	27693	2	N	-0-					-0-
03	34038	X	31785	-0-	-2253	-0-	637	1	31148	2	N	-0-					-0-
04	32160	X	30150	-0-	-2010	-0-	622	1	29528	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	28075	-0-	-5095	-0-	546	1	27529	2	N	-0-					-0-
06	30750	X	26448	-0-	-4302	-0-	551	1	25897	2	N	-0-					-0-
07	31775	X	26369	-0-	-5406	-0-	510	1	25859	2	N	-0-					-0-
08	31775	X	25942	-0-	-5833	-0-	525	1	25417	2	N	-0-					-0-
09	30150	X	25420	-0-	-4730	-0-	481	1	24939	2	N	-0-					-0-
10	28086	X	26595	-0-	-1491	-0-	490	1	26105	2	N	-0-					-0-
11	26460	X	24878	-0-	-1582	-0-	433	1	24445	2	N	-0-					-0-
12	26009	X	25998	-0-	-11	-0-	432	1	25566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	32736	X	28672	-0-	-4064	-0-	549	1	28123	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	24956	-0-	-3716	-0-	464	1	24492	2	N	-0-			-0-
03	30659	X	26962	-0-	-3697	-0-	541	1	26421	2	N	-0-			-0-
04	29580	X	25410	-0-	-4170	-0-	525	1	24885	2	N	-0-			-0-
05	29853	X	25652	-0-	-4201	-0-	499	1	25153	2	N	-0-			-0-
06	27750	X	24450	-0-	-3300	-0-	509	1	23941	2	N	-0-			-0-
07	27621	X	23314	-0-	-4307	-0-	451	1	22863	2	N	-0-			-0-
08	26970	X	22660	-0-	-4310	-0-	459	1	22201	2	N	-0-			-0-
09	25410	X	21288	-0-	-4122	-0-	403	1	20885	2	N	-0-			-0-
10	25637	X	21086	-0-	-4551	-0-	389	1	20697	2	N	-0-			-0-
11	24450	X	18819	-0-	-5631	-0-	327	1	18492	2	N	-0-			-0-
12	23312	X	18959	-0-	-4353	-0-	315	1	18644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,228 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	25885	X	25272	-0-	-613	-0-	483	1	24789	2	N	-0-			-0-
02	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	437	1	23059	2	N	-0-			-0-
03	25885	X	22926	-0-	-2959	-0-	460	1	22466	2	N	-0-			-0-
04	25050	X	21675	-0-	-3375	-0-	447	1	21228	2	N	-0-			-0-
05	25885	X	21326	-0-	-4559	-0-	415	1	20911	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	20512	-0-	-4538	-0-	427	1	20085	2	N	-0-			-0-
07	25885	X	20236	-0-	-5649	-0-	391	1	19845	2	N	-0-			-0-
08	22940	X	19134	-0-	-3806	-0-	388	1	18746	2	N	-0-			-0-
09	21690	X	17973	-0-	-3717	-0-	340	1	17633	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	17579	-0-	-3749	-0-	324	1	17255	2	N	-0-			-0-
11	20520	X	16679	-0-	-3841	-0-	290	1	16389	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	16791	-0-	-2553	-0-	279	1	16512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,599 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	32550	X	29496	-0-	-3054	-0-	685	1	28811	3	N	-0-			-0-
02	29232	X	25883	-0-	-3349	-0-	595	1	25288	3	N	-0-			-0-
03	31930	X	29043	-0-	-2887	-0-	663	1	28380	3	N	-0-			-0-
04	29730	X	25093	-0-	-4637	-0-	573	1	24520	3	N	-0-			-0-
05	29884	X	23924	-0-	-5960	-0-	550	1	23374	3	N	-0-			-0-
06	28530	X	24368	-0-	-4162	-0-	565	1	23803	3	N	-0-			-0-
07	29047	X	28658	-0-	-389	-0-	650	1	28008	3	N	-0-			-0-
08	29047	X	28287	-0-	-760	-0-	634	1	27653	3	N	-0-			-0-
09	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	602	1	26329	3	N	-0-			-0-
10	28644	X	27421	-0-	-1223	-0-	607	1	26814	3	N	-0-			-0-
11	27720	X	26362	-0-	-1358	-0-	579	1	25783	3	N	-0-			-0-
12	27528	X	27086	-0-	-442	-0-	593	1	26493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	57288	X	44919	-0-	-12369	-0-	1434	1	50	2	Y	-0-					1
							43435	3									
02	51744	X	38317	-0-	-13427	-0-	1186	1	37131	3	Y	-0-					1
03	43865	X	39227	-0-	-4638	-0-	1186	1	20	2	Y	-0-					1
							38021	3									
04	42450	X	34196	-0-	-8254	-0-	1029	1	32	2	Y	-0-					1
							33135	3									
05	43865	X	31043	-0-	-12822	-0-	943	1	148	2	Y	-0-					1
							29952	3									
06	37500	X	29075	-0-	-8425	-0-	929	1	6	2	Y	-0-					1
							28140	3									
07	38750	X	24503	-0-	-14247	-0-	799	1	17	2	Y	-0-					1
							23687	3									
08	38750	X	23577	-0-	-15173	-0-	798	1	22779	3	Y	-0-					1
09	34200	X	23085	-0-	-11115	-0-	868	1	22217	3	Y	-0-					1
10	31031	X	18553	-0-	-12478	-0-	723	1	17830	3	Y	-0-					1
11	29070	X	15814	-0-	-13256	-0-	563	1	2	2	Y	-0-					1
							15249	3									
12	20429	X	10975	-0-	-9454	-0-	449	1	4	2	Y	-0-					1
							10522	3									

TOTAL GAS PROD: 333,284 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	71672	X	54602	-0-	-17070	-0-	1743	1	60	2	Y	-0-					-0-
							52799	3									
02	64736	X	46097	-0-	-18639	-0-	1426	1	44671	3	Y	-0-					-0-
03	48654	X	48654	-0-	-0-	-0-	1472	1	24	2	Y	-0-					-0-
							47158	3									
04	46920	X	44692	-0-	-2228	-0-	1345	1	44	2	Y	-0-					-0-
							43303	3									
05	48484	X	45337	-0-	-3147	-0-	1378	1	215	2	Y	-0-					-0-
							43744	3									
06	46200	X	41753	-0-	-4447	-0-	1333	1	10	2	Y	-0-					-0-
							40410	3									
07	47740	X	45633	-0-	-2107	-0-	1486	1	32	2	Y	-0-					-0-
							44115	3									
08	47740	X	46726	-0-	-1014	-0-	1583	1	45143	3	Y	-0-					-0-
09	44700	X	34204	-0-	-10496	-0-	1286	1	2	2	Y	-0-					-0-
							32916	3									
10	45632	X	34767	-0-	-10865	-0-	1355	1	33412	3	Y	-0-					-0-
11	45210	X	30413	-0-	-14797	-0-	1081	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29328	3									
12	36239	X	28223	-0-	-8016	-0-	1156	1	8	2	Y	-0-					-0-
							27059	3									

TOTAL GAS PROD: 501,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	55552	X	45491	-0-	-10061	-0-	1452	1	50	2	Y	-0-					4
							43989	3									
02	50176	X	38973	-0-	-11203	-0-	1202	1	37771	3	Y	-0-					4
03	40364	X	40364	-0-	-0-	-0-	1215	1	20	2	Y	-0-					4
							39129	3									
04	38910	X	38247	-0-	-663	-0-	1148	1	37	2	Y	-0-					4
							37062	3									
05	40207	X	37801	-0-	-2406	-0-	1147	1	180	2	Y	-0-					4
							36474	3									
06	38220	X	34690	-0-	-3530	-0-	1106	1	8	2	Y	-0-					4
							33576	3									
07	39494	X	34702	-0-	-4792	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-					4
							33551	3									
08	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	1346	1	38464	3	Y	-0-					4
09	38220	X	34046	-0-	-4174	-0-	1286	1	2	2	Y	-0-					4
							32758	3									
10	37789	X	33332	-0-	-4457	-0-	1298	1	32034	3	Y	-0-					4
11	38220	X	30370	-0-	-7850	-0-	1079	1	4	2	Y	-0-					4
							29287	3									
12	33945	X	31632	-0-	-2313	-0-	1293	1	10	2	Y	-0-					4
							30329	3									

TOTAL GAS PROD: 439,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65038	X	50489	-0-	-14549	-0-	1612	1	56	2	Y	-0-					4
							48821	3									
02	58744	X	43480	-0-	-15264	-0-	1341	1	42139	3	Y	-0-					4
03	46977	X	46977	-0-	-0-	-0-	1415	1	24	2	Y	-0-					4
							45538	3									
04	44700	X	42202	-0-	-2498	-0-	1268	1	41	2	Y	-0-					4
							40893	3									
05	46190	X	42356	-0-	-3834	-0-	1286	1	202	2	Y	-0-					4
							40868	3									
06	44880	X	39590	-0-	-5290	-0-	1263	1	10	2	Y	-0-					4
							38317	3									
07	46376	X	39594	-0-	-6782	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					4
							38281	3									
08	46376	X	28833	-0-	-17543	-0-	975	1	27858	3	Y	-0-					4
09	42210	X	36574	-0-	-5636	-0-	1382	1	2	2	Y	-0-					4
							35190	3									
10	42346	X	37328	-0-	-5018	-0-	1453	1	35875	3	Y	-0-					4
11	39600	X	35596	-0-	-4004	-0-	1265	1	4	2	Y	-0-					4
							34327	3									
12	36797	X	35142	-0-	-1655	-0-	1438	1	10	2	Y	-0-					4
							33694	3									

TOTAL GAS PROD: 478,161 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 #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54901	X	40832	-0-	-14069	-0-	1304	1	46	2	Y	-0-					10
							39482	3									
02	49588	X	35601	-0-	-13987	-0-	1102	1	34499	3	Y	-0-					10
03	37696	X	37679	-0-	-17	-0-	1140	1	18	2	Y	-0-					10
							36521	3									
04	36480	X	34872	-0-	-1608	-0-	1049	1	34	2	Y	-0-					10
							33789	3									
05	37696	X	34631	-0-	-3065	-0-	1053	1	166	2	Y	-0-					10
							33412	3									
06	36480	X	32548	-0-	-3932	-0-	1040	1	8	2	Y	-0-					10
							31500	3									
07	37696	X	32635	-0-	-5061	-0-	1063	1	24	2	Y	-0-					10
							31548	3									
08	37665	X	33876	-0-	-3789	-0-	1147	1	32729	3	Y	-0-					10
09	34860	X	29868	-0-	-4992	-0-	1124	1	2	2	Y	-0-					10
							28742	3									
10	34627	X	30043	-0-	-4584	-0-	1171	1	28872	3	Y	-0-					10
11	32790	X	27545	-0-	-5245	-0-	980	1	4	2	Y	-0-					10
							26561	3									
12	30008	X	27014	-0-	-2994	-0-	1106	1	8	2	Y	-0-					10
							25900	3									

TOTAL GAS PROD: 397,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	26530	-0-	-2083	-0-	846	1	30	2	Y	-0-					-0-
							25654	3									
02	25844	X	23290	-0-	-2554	-0-	713	1	22577	3	Y	-0-					-0-
03	28613	X	24360	-0-	-4253	-0-	728	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23620	3									
04	26670	X	22759	-0-	-3911	-0-	679	1	22	2	Y	-0-					-0-
							22058	3									
05	26505	X	22535	-0-	-3970	-0-	682	1	108	2	Y	-0-					-0-
							21745	3									
06	23010	X	21771	-0-	-1239	-0-	692	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21074	3									
07	23777	X	21486	-0-	-2291	-0-	702	1	15	2	Y	-0-					-0-
							20769	3									
08	23777	X	21402	-0-	-2375	-0-	720	1	20682	3	Y	-0-					-0-
09	22770	X	20229	-0-	-2541	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19467	3									
10	22537	X	20395	-0-	-2142	-0-	800	1	19595	3	Y	-0-					-0-
11	21780	X	18705	-0-	-3075	-0-	665	1	3	2	Y	-0-					-0-
							18037	3									
12	20770	X	19083	-0-	-1687	-0-	781	1	6	2	Y	-0-					-0-
							18296	3									

TOTAL GAS PROD: 262,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	277	1	11695	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	5904	-0-	-4204	-0-	135	1	5769	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	6029	-0-	-5162	-0-	137	1	5892	3	N	-0-					-0-
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	275	1	11824	3	N	-0-					-0-
05	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	270	1	11512	3	N	-0-					-0-
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	253	1	10693	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	10637	-0-	-554	-0-	240	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	10292	-0-	-899	-0-	229	1	10063	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10256	-0-	-574	-0-	228	1	10028	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	228	1	10139	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10256	-0-	-574	-0-	224	1	10032	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	9581	-0-	-1052	-0-	208	1	9373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

01	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	138	1	5852	3	N	144	162	1			95
							158	9									
02	11676	X	8063	-0-	-3613	-0-	185	1	7875	3	N	3					98
							3	9									
03	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	326	1	13997	3	N	10					108
							11	9									
04	12510	X	11683	-0-	-827	-0-	266	1	11383	3	N	31	72	1			67
							34	9									
05	12927	X	9638	-0-	-3289	-0-	220	1	9389	3	N	26					93
							29	9									
06	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	288	1	12180	3	N	15					108
							17	9									
07	12927	X	11979	-0-	-948	-0-	271	1	11708	3	N	-0-					108
08	12927	X	7534	-0-	-5393	-0-	169	1	7355	3	N	9					117
							10	9									
09	12480	X	8612	-0-	-3868	-0-	190	1	8321	3	N	92	162	1			47
							101	9									
10	12896	X	12625	-0-	-271	-0-	279	1	12346	3	N	-0-					47
11	12480	X	10869	-0-	-1611	-0-	352	1	10517	3	N	-0-					47
*12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	334	1	10021	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 124,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	53692	X	40993	-0-	-12699	-0-	1308	1	45	2	Y	-0-					5
							39640	3									
02	48496	X	34949	-0-	-13547	-0-	1078	1	2	2	Y	-0-					5
							33869	3									
03	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	1140	1	19	2	Y	-0-					5
							36705	3									
04	36240	X	35114	-0-	-1126	-0-	1054	1	34	2	Y	-0-					5
							34026	3									
05	37448	X	35133	-0-	-2315	-0-	1067	1	167	2	Y	-0-					5
							33899	3									
06	35880	X	32168	-0-	-3712	-0-	1025	1	8	2	Y	-0-					5
							31135	3									
07	37076	X	31827	-0-	-5249	-0-	1033	1	22	2	Y	-0-					5
							30772	3									
08	37076	X	34398	-0-	-2678	-0-	1163	1	33235	3	Y	-0-					5
09	35100	X	29345	-0-	-5755	-0-	1108	1	2	2	Y	4					9
							28231	3	4	9							
10	35123	X	29254	-0-	-5869	-0-	1139	1	28115	3	Y	-0-					9
11	29354	X	27710	-0-	-1644	-0-	984	1	4	2	Y	-0-					9
							26722	3									
*12	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1177	1	8	2	Y	-0-					9
							27602	3									

TOTAL GAS PROD: 397,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	52545	X	39807	-0-	-12738	-0-	1270	1	45	2	Y	-0-					4
							38492	3									
02	47460	X	34713	-0-	-12747	-0-	1072	1	33641	3	Y	-0-					4
03	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	1100	1	18	2	Y	-0-					4
							35405	3									
04	35310	X	33204	-0-	-2106	-0-	997	1	32	2	Y	-0-					4
							32175	3									
05	36487	X	33066	-0-	-3421	-0-	1004	1	158	2	Y	-0-					4
							31904	3									
06	37800	X	30590	-0-	-7210	-0-	975	1	6	2	Y	-0-					4
							29609	3									
07	38440	X	30673	-0-	-7767	-0-	996	1	21	2	Y	-0-					4
							29656	3									
08	36518	X	34467	-0-	-2051	-0-	1166	1	33301	3	Y	-0-					4
09	33210	X	29249	-0-	-3961	-0-	1105	1	28141	3	Y	3					7
							3	9									
10	33077	X	28803	-0-	-4274	-0-	1122	1	27681	3	Y	-0-					7
11	33360	X	26845	-0-	-6515	-0-	953	1	4	2	Y	-0-					7
							25888	3									
12	29326	X	27474	-0-	-1852	-0-	1124	1	8	2	Y	-0-					7
							26342	3									

TOTAL GAS PROD: 385,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	45508	X	36315	-0-	-9193	-0-	1159	1	40	2	Y	-0-					-0-
							35116	3									
02	41104	X	31317	-0-	-9787	-0-	966	1	30351	3	Y	-0-					-0-
03	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	1002	1	16	2	Y	-0-					-0-
							32243	3									
04	31740	X	31037	-0-	-703	-0-	932	1	30	2	Y	-0-					-0-
							30075	3									
05	32798	X	30818	-0-	-1980	-0-	936	1	147	2	Y	-0-					-0-
							29735	3									
06	31380	X	28439	-0-	-2941	-0-	907	1	8	2	Y	-0-					-0-
							27524	3									
07	32426	X	28500	-0-	-3926	-0-	925	1	20	2	Y	-0-					-0-
							27555	3									
08	32426	X	28190	-0-	-4236	-0-	954	1	27236	3	Y	-0-					-0-
09	31050	X	26040	-0-	-5010	-0-	983	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25055	3									
10	30814	X	26065	-0-	-4749	-0-	1015	1	25050	3	Y	-0-					-0-
11	28440	X	24861	-0-	-3579	-0-	883	1	4	2	Y	-0-					-0-
							23974	3									
12	26164	X	24859	-0-	-1305	-0-	1016	1	8	2	Y	-0-					-0-
							23835	3									

TOTAL GAS PROD: 349,702 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	42005	X	33190	-0-	-8815	-0-	1059	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32094	3									
02	37940	X	27993	-0-	-9947	-0-	864	1	27129	3	Y	-0-					-0-
03	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	907	1	14	2	Y	-0-					-0-
							29209	3									
04	28290	X	28005	-0-	-285	-0-	841	1	27	2	Y	-0-					-0-
							27137	3									
05	29233	X	27749	-0-	-1484	-0-	841	1	131	2	Y	-0-					-0-
							26777	3									
06	28560	X	25949	-0-	-2611	-0-	827	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25116	3									
07	29512	X	26019	-0-	-3493	-0-	845	1	18	2	Y	-0-					-0-
							25156	3									
08	29512	X	26435	-0-	-3077	-0-	894	1	25541	3	Y	-0-					-0-
09	28020	X	23371	-0-	-4649	-0-	884	1	22487	3	Y	-0-					-0-
10	27745	X	24232	-0-	-3513	-0-	943	1	23289	3	Y	-0-					-0-
11	25950	X	22298	-0-	-3652	-0-	792	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21504	3									
12	23963	X	22074	-0-	-1889	-0-	903	1	6	2	Y	-0-					-0-
							21165	3									

TOTAL GAS PROD: 317,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	38564	X	29496	-0-	-9068	-0-	942	1	32	2	Y	-0-					-0-
							28522	3									
02	34832	X	25294	-0-	-9538	-0-	783	1	24511	3	Y	-0-					-0-
03	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	814	1	14	2	Y	-0-					-0-
							26090	3									
04	25770	X	25211	-0-	-559	-0-	758	1	24	2	Y	-0-					-0-
							24429	3									
05	26629	X	25301	-0-	-1328	-0-	769	1	120	2	Y	-0-					-0-
							24412	3									
06	25650	X	23702	-0-	-1948	-0-	757	1	6	2	Y	-0-					-0-
							22939	3									
07	26505	X	23853	-0-	-2652	-0-	777	1	16	2	Y	-0-					-0-
							23060	3									
08	26505	X	22665	-0-	-3840	-0-	767	1	21898	3	Y	-0-					-0-
09	25200	X	21885	-0-	-3315	-0-	823	1	21062	3	Y	-0-					-0-
10	25296	X	22992	-0-	-2304	-0-	896	1	22096	3	Y	-0-					-0-
11	23700	X	21834	-0-	-1866	-0-	776	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21056	3									
12	21948	X	21484	-0-	-464	-0-	880	1	6	2	Y	-0-					-0-
							20598	3									

TOTAL GAS PROD: 290,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

01	31899	X	26292	-0-	-5607	-0-	74	1	26218	3	N	-0-					-0-
02	28812	X	21142	-0-	-7670	-0-	75	1	21067	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	23377	-0-	-6879	-0-	92	1	23285	3	N	-0-					-0-
04	27150	X	22761	-0-	-4389	-0-	96	1	22665	3	N	-0-					-0-
05	27249	X	17509	-0-	-9740	-0-	65	1	17444	3	N	-0-					-0-
06	25440	X	20620	-0-	-4820	-0-	84	1	20536	3	N	-0-					-0-
07	23529	X	22871	-0-	-658	-0-	81	1	22790	3	N	-0-					-0-
08	23529	X	22225	-0-	-1304	-0-	84	1	22141	3	N	-0-					-0-
09	22770	X	22020	-0-	-750	-0-	93	1	21927	3	N	-0-					-0-
10	22878	X	22129	-0-	-749	-0-	76	1	22053	3	N	-0-					-0-
11	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	117	1	22418	3	N	-0-					-0-
*12	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	115	1	23496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

01	7719	X	6683	-0-	-1036	-0-	155	1	6528	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	5669	-0-	-1191	-0-	130	1	5539	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	5488	-0-	-1332	-0-	125	1	5363	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	130	1	5614	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5705	-0-	-1022	-0-	130	1	5575	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5697	-0-	-783	-0-	132	1	5565	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	135	1	5868	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	124	1	5424	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	114	1	5068	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5137	-0-	-683	-0-	112	1	5025	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	4947	-0-	-757	-0-	108	1	4839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14508	X	12976	-0-	-1532	-0-	829	1	12147	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	673	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	766	1	12971	2	N	-0-					-0-
04	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	892	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	1094	1	16764	2	N	-0-					-0-
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	934	1	15450	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14157	-0-	-351	-0-	517	1	13640	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	5384	-0-	-9124	-0-	198	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	6452	-0-	-7588	-0-	358	1	6094	2	N	-0-					-0-
10	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	696	1	16306	2	N	-0-					-0-
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	537	1	14419	2	N	-0-					-0-
*12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	383	1	7340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

01	43710	X	37581	-0-	-6129	-0-	1200	1	42	2	Y	-0-					-0-
							36339	3									
02	37912	X	33305	-0-	-4607	-0-	1030	1	2	2	Y	-0-					-0-
							32273	3									
03	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	1083	1	18	2	Y	-0-					-0-
							34683	3									
04	33750	X	33216	-0-	-534	-0-	999	1	32	2	Y	-0-					-0-
							32185	3									
05	34875	X	32701	-0-	-2174	-0-	994	1	156	2	Y	-0-					-0-
							31551	3									
06	33840	X	31261	-0-	-2579	-0-	999	1	8	2	Y	-0-					-0-
							30254	3									
07	34968	X	32067	-0-	-2901	-0-	1044	1	22	2	Y	-0-					-0-
							31001	3									
08	34968	X	30388	-0-	-4580	-0-	1029	1	29359	3	Y	-0-					-0-
09	33210	X	28908	-0-	-4302	-0-	1087	1	2	2	Y	-0-					-0-
							27819	3									
10	32705	X	29270	-0-	-3435	-0-	1140	1	28130	3	Y	-0-					-0-
11	31260	X	27594	-0-	-3666	-0-	981	1	4	2	Y	-0-					-0-
							26609	3									
12	29698	X	27554	-0-	-2144	-0-	1128	1	8	2	Y	-0-					-0-
							26418	3									

TOTAL GAS PROD: 379,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	52793	X	42548	-0-	-10245	-0-	1359	1	48	2	Y	-0-					1
							41141	3									
02	47684	X	35530	-0-	-12154	-0-	1100	1	34430	3	Y	-0-					1
03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	1176	1	20	2	Y	-0-					1
							37676	3									
04	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	1105	1	36	2	Y	-0-					1
							35612	3									
05	37696	X	34494	-0-	-3202	-0-	1049	1	164	2	Y	-0-					1
							33281	3									
06	37020	X	32052	-0-	-4968	-0-	1024	1	8	2	Y	-0-					1
							31020	3									
07	38254	X	32757	-0-	-5497	-0-	1066	1	23	2	Y	-0-					1
							31668	3									
08	38254	X	31538	-0-	-6716	-0-	1068	1	30470	3	Y	-0-					1
09	36750	X	30050	-0-	-6700	-0-	1130	1	2	2	Y	-0-					1
							28918	3									
10	34503	X	31067	-0-	-3436	-0-	1211	1	29856	3	Y	-0-					1
11	32040	X	28021	-0-	-4019	-0-	997	1	4	2	Y	-0-					1
							27020	3									
12	32767	X	28021	-0-	-4746	-0-	1148	1	8	2	Y	-0-					1
							26865	3									

TOTAL GAS PROD: 401,703 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	48325	X	48325	-0-	-0-	-0-	1543	1	54	2	Y	-0-					-0-
							46728	3									
02	43391	X	43391	-0-	-0-	-0-	1343	1	42048	3	Y	-0-					-0-
03	44547	X	44520	-0-	-27	-0-	1346	1	22	2	Y	-0-					-0-
							43152	3									
04	43110	X	42484	-0-	-626	-0-	1279	1	42	2	Y	-0-					-0-
							41163	3									
05	44547	X	42396	-0-	-2151	-0-	1289	1	202	2	Y	-0-					-0-
							40905	3									
06	41910	X	38948	-0-	-2962	-0-	1244	1	8	2	Y	-0-					-0-
							37696	3									
07	43307	X	39891	-0-	-3416	-0-	1299	1	28	2	Y	-0-					-0-
							38564	3									
08	43307	X	38717	-0-	-4590	-0-	1312	1	37405	3	Y	-0-					-0-
09	41910	X	36982	-0-	-4928	-0-	1391	1	2	2	Y	-0-					-0-
							35589	3									
10	42408	X	39077	-0-	-3331	-0-	1522	1	37555	3	Y	-0-					-0-
11	38940	X	37536	-0-	-1404	-0-	1335	1	4	2	Y	-0-					-0-
							36197	3									
*12	37323	X	37323	-0-	-0-	-0-	1528	1	11	2	Y	-0-					-0-
							35784	3									

TOTAL GAS PROD: 489,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7223	X	3005	-0-	-4218	-0-	975	1	2030	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	2715	-0-	-3389	-0-	869	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	2126	-0-	-2989	-0-	926	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	996	1	2948	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2787	-0-	-592	-0-	957	1	1830	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	912	1	1683	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	845	1	1028	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	1927	-0-	-2134	-0-	871	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2760	-0-	-1170	-0-	1497	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1187	-0-	-1603	-0-	1131	1	56	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	790	1	1516	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	1373	-0-	-1479	-0-	677	1	696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	38582	-0-	-6585	-0-	1683	1	36899	2	N	-0-			-0-
02	39956	X	33357	-0-	-6599	-0-	1366	1	31991	2	N	-0-			-0-
03	44237	X	36000	-0-	-8237	-0-	1375	1	34625	2	N	-0-			-0-
04	40680	X	33290	-0-	-7390	-0-	1039	1	32251	2	N	-0-			-0-
05	39401	X	31674	-0-	-7727	-0-	962	1	30712	2	N	-0-			-0-
06	37350	X	29108	-0-	-8242	-0-	911	1	28197	2	N	-0-			-0-
07	36921	X	32265	-0-	-4656	-0-	1213	1	31052	2	N	-0-			-0-
08	35991	X	31249	-0-	-4742	-0-	1187	1	30062	2	N	-0-			-0-
*09	33300	X	29511	-0-	-3789	-0-	1137	1	28374	2	N	-0-			-0-
10	32271	X	29291	-0-	-2980	-0-	1145	1	28146	2	N	-0-			-0-
11	31230	X	26267	-0-	-4963	-0-	1030	1	25237	2	N	-0-			-0-
12	31682	X	24657	-0-	-7025	-0-	960	1	23697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 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	31527	X	29925	-0-	-1602	-0-	694	1	29231	3	N	-0-			-0-
02	28476	X	26768	-0-	-1708	-0-	615	1	26153	3	N	-0-			-0-
03	31527	X	29570	-0-	-1957	-0-	675	1	28895	3	N	-0-			-0-
04	30510	X	28357	-0-	-2153	-0-	647	1	27710	3	N	-0-			-0-
05	30690	X	27791	-0-	-2899	-0-	639	1	27152	3	N	-0-			-0-
06	28950	X	26636	-0-	-2314	-0-	617	1	26019	3	N	-0-			-0-
07	29636	X	27766	-0-	-1870	-0-	630	1	27136	3	N	-0-			-0-
08	29574	X	26572	-0-	-3002	-0-	595	1	25977	3	N	-0-			-0-
09	28350	X	24650	-0-	-3700	-0-	550	1	24100	3	N	-0-			-0-
10	27776	X	24699	-0-	-3077	-0-	546	1	24153	3	N	-0-			-0-
11	26880	X	23511	-0-	-3369	-0-	516	1	22995	3	N	-0-			-0-
12	26195	X	24174	-0-	-2021	-0-	528	1	23646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,419 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	22630	X	22581	-0-	-49	-0-	524	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	483	1	20567	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	502	1	21492	3	N	-0-					-0-
04	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	500	1	21392	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	19884	-0-	-2746	-0-	457	1	19427	3	N	-0-					-0-
06	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	447	1	18821	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19983	-0-	-2647	-0-	454	1	19529	3	N	-0-					-0-
08	22630	X	19256	-0-	-3374	-0-	431	1	18825	3	N	-0-					-0-
09	21900	X	18086	-0-	-3814	-0-	405	1	17681	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	18703	-0-	-1292	-0-	413	1	18290	3	N	-0-					-0-
11	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	502	1	22307	3	N	-0-					-0-
*12	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	528	1	23577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,611 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	15562	X	2737	-0-	-12825	-0-	611	1	2105	3	N	19	109	1			7
							21	9									
02	12796	X	5953	-0-	-6843	-0-	720	1	5227	3	N	5					12
							6	9									
03	14167	X	9437	-0-	-4730	-0-	1021	1	8402	3	N	13					25
							14	9									
04	13710	X	11049	-0-	-2661	-0-	1072	1	9949	3	N	25					50
							28	9									
05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1075	1	8812	3	N	12					62
							13	9									
06	9120	X	7370	-0-	-1750	-0-	1054	1	6309	3	N	6					68
							7	9									
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1268	1	11507	3	N	9					77
							10	9									
08	11408	X	3049	-0-	-8359	-0-	805	1	2242	3	N	2					79
							2	9									
09	11040	X	79	-0-	-10961	-0-	2	1	77	3	N	-0-					79
10	12772	X	157	-0-	-12615	-0-	154	1	3	9	N	3	79	1			3
11	12360	X	7772	-0-	-4588	-0-	879	1	6885	3	N	7					10
							8	9									
*12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 71,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	23343	X	130	-0-	-23213	-0-	3	1	127	3	N	-0-					20
02	21084	X	110	-0-	-20974	-0-	2	1	91	3	N	15					35
							17	9									
03	22723	X	19079	-0-	-3644	-0-	645	1	18423	3	N	10					45
							11	9									
04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	618	1	17708	3	N	17					62
							19	9									
05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	364	1	15520	3	N	17					79
							19	9									
06	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	681	1	19156	3	N	24					103
							26	9									
07	19065	X	17449	-0-	-1616	-0-	586	1	16850	3	N	12	111	1			4
							13	9									
08	19065	X	12662	-0-	-6403	-0-	419	1	12233	3	N	9					13
							10	9									
09	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	660	1	19307	3	N	11					24
							12	9									
10	20522	X	17938	-0-	-2584	-0-	585	1	17336	3	N	15					39
							17	9									
11	19860	X	16103	-0-	-3757	-0-	520	1	15565	3	N	16					55
							18	9									
12	17360	X	13269	-0-	-4091	-0-	427	1	12817	3	N	23					78
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 170,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 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	13640	X	8450	-0-	-5190	-0-	512	1	7937	3	N	1					198
							1	9									
02	12292	X	9795	-0-	-2497	-0-	578	1	9213	3	N	4	187	1			15
							4	9									
03	13454	X	11085	-0-	-2369	-0-	638	1	10447	3	N	-0-					15
04	13020	X	10294	-0-	-2726	-0-	597	1	9684	3	N	12					27
							13	9									
05	10850	X	9127	-0-	-1723	-0-	564	1	8562	3	N	1					28
							1	9									
06	10740	X	8120	-0-	-2620	-0-	503	1	7591	3	N	24					52
							26	9									
07	11098	X	9775	-0-	-1323	-0-	552	1	9127	3	N	87	94	1			45
							96	9									
08	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	650	1	13685	3	N	-0-					45
09	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	345	1	12223	3	N	-0-					45
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	53	1	13144	3	N	-0-					45
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					45
12	12400	X	11935	-0-	-465	-0-	68	1	11867	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 118,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	35061	X	33791	-0-	-1270	-0-	1077	1	38	2	Y	-0-					64
							32676	3									
02	31668	X	29710	-0-	-1958	-0-	910	1	28800	3	Y	-0-					64
03	35061	X	32293	-0-	-2768	-0-	965	1	16	2	Y	-0-					64
							31312	3									
04	33450	X	30971	-0-	-2479	-0-	924	1	30	2	Y	-0-					64
							30017	3									
05	33759	X	31151	-0-	-2608	-0-	942	1	148	2	Y	-0-					64
							30061	3									
06	30960	X	29952	-0-	-1008	-0-	952	1	7	2	Y	-0-					64
							28993	3									
07	31992	X	30017	-0-	-1975	-0-	982	1	21	2	Y	-0-					64
							29014	3									
08	31992	X	28495	-0-	-3497	-0-	959	1	27536	3	Y	-0-					64
09	30960	X	27736	-0-	-3224	-0-	1043	1	1	2	Y	-0-					64
							26692	3									
10	31155	X	28587	-0-	-2568	-0-	1121	1	27466	3	Y	-0-					64
11	29940	X	28406	-0-	-1534	-0-	1010	1	4	2	Y	-0-					64
							27392	3									
12	27900	X	10855	-0-	-17045	-0-	444	1	3	2	Y	-0-					64
							10408	3									

TOTAL GAS PROD: 341,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

01	23250	X	19901	-0-	-3349	-0-	381	1	19520	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	16310	-0-	-3962	-0-	303	1	16007	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	18417	-0-	-3314	-0-	369	1	18048	2	N	-0-					-0-
04	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	467	1	22144	2	N	-0-					-0-
05	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	443	1	22331	2	N	-0-					-0-
06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	420	1	19772	2	N	-0-					-0-
07	23312	X	21812	-0-	-1500	-0-	422	1	21390	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	21495	-0-	-1817	-0-	435	1	21060	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20192	-0-	-2368	-0-	382	1	19810	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20897	-0-	-1888	-0-	385	1	20512	2	N	-0-					-0-
11	21120	X	17971	-0-	-3149	-0-	313	1	17658	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	20575	-0-	-753	-0-	342	1	20233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

01	24490	X	20624	-0-	-3866	-0-	395	1	20229	2	N	-0-					-0-
02	22120	X	17817	-0-	-4303	-0-	331	1	17486	2	N	-0-					-0-
03	24490	X	18901	-0-	-5589	-0-	379	1	18522	2	N	-0-					-0-
04	23700	X	17297	-0-	-6403	-0-	357	1	16940	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	16930	-0-	-4491	-0-	329	1	16601	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	15900	-0-	-4050	-0-	331	1	15569	2	N	-0-					-0-
07	19716	X	15902	-0-	-3814	-0-	307	1	15595	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	15733	-0-	-3177	-0-	319	1	15414	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	14988	-0-	-2322	-0-	283	1	14705	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	16199	-0-	-727	-0-	299	1	15900	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15484	-0-	-416	-0-	269	1	15215	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	15052	-0-	-510	-0-	250	1	14802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	445	1	22826	2	N	-0-			-0-
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	384	1	20291	2	N	-0-			-0-
03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	434	1	21205	2	N	-0-			-0-
04	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	446	1	21152	2	N	-0-			-0-
05	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	434	1	21906	2	N	-0-			-0-
06	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	434	1	20411	2	N	-0-			-0-
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	388	1	19698	2	N	-0-			-0-
08	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	387	1	18738	2	N	-0-			-0-
09	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	347	1	18025	2	N	-0-			-0-
10	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	359	1	19127	2	N	-0-			-0-
11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	324	1	18314	2	N	-0-			-0-
12	19096	X	18411	-0-	-685	-0-	306	1	18105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 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	16368	X	823	-0-	-15545	-0-	19	1	804	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	4371	-0-	-9237	-0-	694	1	3677	3	N	-0-			-0-
03	15066	X	10231	-0-	-4835	-0-	968	1	9263	3	N	-0-			-0-
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	1126	1	10981	3	N	-0-			-0-
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1025	1	8175	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	261	-0-	-9639	-0-	261	1			N	-0-			-0-
07	12524	X	1225	-0-	-11299	-0-	28	1	1197	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	1592	-0-	-10932	-0-	36	1	1556	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	3872	-0-	-8248	-0-	86	1	3786	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	1557	-0-	-7650	-0-	51	1	1506	3	N	-0-			-0-
11	1530	X	452	-0-	-1078	-0-	84	1	368	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	1675	-0-	-2324	-0-	505	1	1170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 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	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	610	1	22180	3	N	-0-			-0-
02	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	495	1	18567	3	N	-0-			-0-
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	393	1	11447	3	N	-0-			-0-
04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	491	1	20997	3	N	-0-			-0-
05	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	430	1	18276	3	N	-0-			-0-
06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	391	1	16458	3	N	-0-			-0-
07	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	464	1	19974	3	N	-0-			-0-
08	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	420	1	18299	3	N	-0-			-0-
09	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	371	1	16256	3	N	-0-			-0-
10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	359	1	15868	3	N	-0-			-0-
11	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	352	1	15670	3	N	-0-			-0-
12	18600	X	14706	-0-	-3894	-0-	322	1	14384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	247	1	20460	3	Y	-0-					-0-
02	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	220	1	18456	3	Y	-0-					-0-
03	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	240	1	20280	3	Y	-0-					-0-
04	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	213	1	17847	3	Y	-0-					-0-
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	213	1	17826	3	Y	-0-					-0-
06	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	222	1	18461	3	Y	-0-					-0-
07	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	429	1	18541	3	Y	-0-					-0-
08	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	453	1	19820	3	Y	-0-					-0-
09	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	445	1	19523	3	Y	83	76	1			7
							91	9									
10	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	449	1	19922	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	419	1	18730	3	Y	-0-					7
12	20739	X	19310	-0-	-1429	-0-	420	1	18890	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 232,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 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	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	386	1	16251	3	N	-0-					-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	327	1	13885	3	N	-0-					-0-
03	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	373	1	15956	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	12591	-0-	-909	-0-	287	1	12304	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	7750	-0-	-6200	-0-	178	1	7572	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	10955	-0-	-2545	-0-	254	1	10701	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	6699	-0-	-7251	-0-	151	1	6548	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	6458	-0-	-7492	-0-	144	1	6314	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	4564	-0-	-8036	-0-	102	1	4462	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	4374	-0-	-6941	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	4057	-0-	-6893	-0-	131	1	3926	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	1482	-0-	-3633	-0-	48	1	1434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 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	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	449	1	18999	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	16543	-0-	-1797	-0-	379	1	16164	3	N	-0-					-0-
03	20305	X	17966	-0-	-2339	-0-	409	1	17557	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	17222	-0-	-2428	-0-	391	1	16831	3	N	-0-					-0-
05	20305	X	17107	-0-	-3198	-0-	392	1	16715	3	N	-0-					-0-
06	18810	X	17990	-0-	-820	-0-	416	1	17574	3	N	-0-					-0-
07	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	433	1	18716	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	17467	-0-	-513	-0-	390	1	17077	3	N	-0-					-0-
09	18000	X	15443	-0-	-2557	-0-	344	1	15099	3	N	-0-					-0-
10	19158	X	16213	-0-	-2945	-0-	357	1	15856	3	N	-0-					-0-
11	18540	X	14870	-0-	-3670	-0-	325	1	14545	3	N	-0-					-0-
12	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	322	1	14442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	979	1	3650	3	N	9					90
							10	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	891	1	3347	3	N	46	108	1			28
							51	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	989	1	3869	3	N	-0-					28
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	928	1	3516	3	N	-0-					28
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	963	1	3738	3	N	-0-					28
06	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	909	1	1635	3	N	2					30
							2	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					30
08	3565	X	186	-0-	-3379	-0-	123	1	63	9	N	57	64	1			23
09	3450	X	2427	-0-	-1023	-0-	621	1	1806	3	N	-0-					23
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1152	1	11276	3	N	191	189	1			25
							210	9									
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1011	1	7515	3	N	185	183	1			27
							204	9									
12	T. A.		6018	-0-	6018	6018	923	1	5015	3	N	73					100
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 55,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 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	30039	X	27693	-0-	-2346	-0-	709	1	26984	2	N	-0-					-0-
02	26600	X	26187	-0-	-413	-0-	655	1	25532	2	N	-0-					-0-
03	28892	X	27401	-0-	-1491	-0-	724	1	26677	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	25996	-0-	-1004	-0-	692	1	25304	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	25758	-0-	-3227	-0-	679	1	25079	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	24270	-0-	-3780	-0-	647	1	23623	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27569	-0-	-1416	-0-	1099	1	26470	2	N	-0-					-0-
*08	27404	X	26992	-0-	-412	-0-	1067	1	25925	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	25501	-0-	-509	-0-	990	1	24511	2	N	-0-					-0-
10	27559	X	25900	-0-	-1659	-0-	1002	1	24898	2	N	-0-					-0-
*11	26670	X	25273	-0-	-1397	-0-	945	1	24328	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	25723	-0-	-937	-0-	937	1	24786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	46841	X	40244	-0-	-6597	-0-	1283	1	45	2	Y	-0-					33
							38916	3									
02	42112	X	34788	-0-	-7324	-0-	1066	1	33722	3	Y	-0-					33
03	45384	X	36876	-0-	-8508	-0-	1102	1	18	2	Y	-0-					33
							35756	3									
04	42480	X	34202	-0-	-8278	-0-	1021	1	33	2	Y	-0-					33
							33148	3									
05	42036	X	33745	-0-	-8291	-0-	1020	1	161	2	Y	-0-					33
							32564	3									
06	34860	X	31975	-0-	-2885	-0-	1016	1	8	2	Y	-0-					33
							30951	3									
07	36022	X	32182	-0-	-3840	-0-	1053	1	22	2	Y	-0-					33
							31107	3									
08	36022	X	29858	-0-	-6164	-0-	1005	1	28853	3	Y	-0-					33
09	34200	X	29006	-0-	-5194	-0-	1091	1	1	2	Y	-0-					33
							27914	3									
10	33759	X	29137	-0-	-4622	-0-	1143	1	27994	3	Y	-0-					33
11	31980	X	27610	-0-	-4370	-0-	982	1	3	2	Y	-0-					33
							26625	3									
12	29636	X	27847	-0-	-1789	-0-	1140	1	8	2	Y	-0-					33
							26699	3									

TOTAL GAS PROD: 387,470 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	29233	X	24322	-0-	-4911	-0-	775	1	27	2	Y	4					4
							23516	3	4	9							
02	26404	X	20468	-0-	-5936	-0-	627	1	19841	3	Y	-0-					4
03	29233	X	21446	-0-	-7787	-0-	641	1	11	2	Y	-0-					4
							20794	3									
04	24090	X	19521	-0-	-4569	-0-	582	1	19	2	Y	-0-					4
							18920	3									
05	24831	X	19325	-0-	-5506	-0-	584	1	92	2	Y	-0-					4
							18649	3									
06	20670	X	18242	-0-	-2428	-0-	580	1	4	2	Y	-0-					4
							17658	3									
07	21359	X	17767	-0-	-3592	-0-	581	1	12	2	Y	-0-					4
							17174	3									
08	21359	X	16879	-0-	-4480	-0-	568	1	16311	3	Y	-0-					4
09	19530	X	16021	-0-	-3509	-0-	603	1	1	2	Y	-0-					4
							15417	3									
10	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	645	1	15783	3	Y	-0-					4
11	18240	X	15245	-0-	-2995	-0-	542	1	2	2	Y	-0-					4
							14701	3									
12	16585	X	4453	-0-	-12132	-0-	182	1	1	2	Y	-0-					4
							4270	3									

TOTAL GAS PROD: 210,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	33292	-0-	-5086	-0-	1061	1	37	2	Y	-0-					2
							32194	3									
02	34664	X	29556	-0-	-5108	-0-	906	1	28650	3	Y	-0-					2
03	37913	X	31981	-0-	-5932	-0-	956	1	16	2	Y	-0-					2
							31009	3									
04	36690	X	30345	-0-	-6345	-0-	905	1	29	2	Y	-0-					2
							29411	3									
05	35030	X	30351	-0-	-4679	-0-	918	1	145	2	Y	-0-					2
							29288	3									
06	30390	X	28576	-0-	-1814	-0-	908	1	7	2	Y	-0-					2
							27661	3									
07	31403	X	28720	-0-	-2683	-0-	939	1	20	2	Y	-0-					2
							27761	3									
08	31403	X	28054	-0-	-3349	-0-	944	1	27110	3	Y	-0-					2
09	30360	X	27404	-0-	-2956	-0-	1031	1	1	2	Y	-0-					2
							26372	3									
10	30349	X	28172	-0-	-2177	-0-	1105	1	27067	3	Y	-0-					2
11	28590	X	26615	-0-	-1975	-0-	946	1	4	2	Y	-0-					2
							25665	3									
12	28086	X	26121	-0-	-1965	-0-	1069	1	8	2	Y	-0-					2
							25044	3									

TOTAL GAS PROD: 349,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

01	15810	X	12933	-0-	-2877	-0-	299	1	12634	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	10768	-0-	-3512	-0-	247	1	10521	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	11395	-0-	-4415	-0-	259	1	11136	3	N	-0-					-0-
04	15300	X	10068	-0-	-5232	-0-	229	1	9839	3	N	-0-					-0-
05	15810	X	12181	-0-	-3629	-0-	279	1	11902	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	10008	-0-	-2502	-0-	231	1	9777	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10439	-0-	-1496	-0-	236	1	10203	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	9663	-0-	-2520	-0-	216	1	9447	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	8900	-0-	-2890	-0-	198	1	8702	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	9845	-0-	-2338	-0-	217	1	9628	3	N	-0-					-0-
11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	230	1	10276	3	N	-0-					-0-
*12	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	234	1	10553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

01	26319	X	21740	-0-	-4579	-0-	1342	1	20398	2	N	-0-					-0-
02	23772	X	19314	-0-	-4458	-0-	1193	1	18121	2	N	-0-					-0-
03	26319	X	20564	-0-	-5755	-0-	1328	1	19236	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	17859	-0-	-6201	-0-	1196	1	16663	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20510	-0-	-1221	-0-	1323	1	19187	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	6160	-0-	-14870	-0-	701	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	18016	-0-	-3374	-0-	1264	1	16752	2	N	-0-					-0-
08	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	1339	1	19852	2	N	-0-					-0-
09	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	1397	1	23548	2	N	-0-					-0-
10	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	1324	1	19553	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	15605	-0-	-4915	-0-	1150	1	14455	2	N	-0-					-0-
12	20522	X	14024	-0-	-6498	-0-	1127	1	12897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	34007	X	24147	-0-	-9860	-0-	462	1	23685	2	N	-0-			-0-
02	30716	X	21072	-0-	-9644	-0-	392	1	20680	2	N	-0-			-0-
03	25947	X	22580	-0-	-3367	-0-	453	1	22127	2	N	-0-			-0-
04	25110	X	21090	-0-	-4020	-0-	435	1	20655	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	20887	-0-	-3262	-0-	406	1	20481	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	19855	-0-	-3515	-0-	413	1	19442	2	N	-0-			-0-
07	23343	X	18850	-0-	-4493	-0-	364	1	18486	2	N	-0-			-0-
08	22568	X	18931	-0-	-3637	-0-	383	1	18548	2	N	-0-			-0-
09	21090	X	17949	-0-	-3141	-0-	339	1	17610	2	N	-0-			-0-
10	20894	X	18370	-0-	-2524	-0-	339	1	18031	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	17297	-0-	-2563	-0-	301	1	16996	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	16605	-0-	-1902	-0-	276	1	16329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,633 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	34937	X	23961	-0-	-10976	-0-	555	1	23406	3	N	-0-			62
02	30884	X	20487	-0-	-10397	-0-	470	1	20017	3	N	-0-			62
03	31186	X	21836	-0-	-9350	-0-	498	1	21338	3	N	-0-			62
04	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	493	1	21179	3	N	-0-			62
05	27342	X	19344	-0-	-7998	-0-	443	1	18901	3	N	-0-			62
06	23190	X	18720	-0-	-4470	-0-	433	1	18287	3	N	-0-			62
07	22692	X	21823	-0-	-869	-0-	494	1	21329	3	N	-0-			62
08	22382	X	20903	-0-	-1479	-0-	468	1	20435	3	N	-0-			62
09	21660	X	19696	-0-	-1964	-0-	439	1	19257	3	N	-0-			62
10	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	546	1	24188	3	N	-0-			62
11	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	488	1	21813	3	N	-0-			62
*12	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	740	1	22202	3	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 258,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15748	X	14268	-0-	-1480	-0-	330	1	13938	3	N	-0-			-0-
02	13804	X	12771	-0-	-1033	-0-	293	1	12478	3	N	-0-			-0-
03	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	322	1	13806	3	N	-0-			-0-
04	14100	X	13425	-0-	-675	-0-	305	1	13120	3	N	-0-			-0-
05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	330	1	14089	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	9847	-0-	-3953	-0-	228	1	9619	3	N	-0-			-0-
07	14136	X	3945	-0-	-10191	-0-	89	1	3856	3	N	-0-			-0-
08	14415	X	14391	-0-	-24	-0-	889	1	13502	3	N	-0-			-0-
09	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1174	1	13320	3	N	-0-			-0-
10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	335	1	14909	3	N	-0-			-0-
11	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	327	1	14663	3	N	-0-			-0-
12	14973	X	14292	-0-	-681	-0-	311	1	13981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

01	23002	X	17783	-0-	-5219	-0-	567	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17196	3									
02	20636	X	16046	-0-	-4590	-0-	492	1	15554	3	Y	-0-					-0-
03	20615	X	16723	-0-	-3892	-0-	499	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16216	3									
04	19170	X	16282	-0-	-2888	-0-	484	1	15	2	Y	47					47
							15731	3	52	9							
05	18476	X	16270	-0-	-2206	-0-	492	1	77	2	Y	-0-					47
							15701	3									
06	15810	X	15402	-0-	-408	-0-	490	1	3	2	Y	-0-					47
							14909	3									
07	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	509	1	10	2	Y	-0-					47
							15017	3									
08	16337	X	15549	-0-	-788	-0-	524	1	15025	3	Y	-0-					47
09	15810	X	14644	-0-	-1166	-0-	550	1	1	2	Y	-0-					47
							14093	3									
10	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	570	1	13942	3	Y	-0-					47
11	15390	X	14181	-0-	-1209	-0-	504	1	2	2	Y	-0-					47
							13675	3									
12	15004	X	13652	-0-	-1352	-0-	559	1	4	2	Y	-0-					47
							13089	3									

TOTAL GAS PROD: 186,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	367	1	15507	3	N	317	371	1			142
							349	9									
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	310	1	13258	3	N	267	187	1			222
							294	9									
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	338	1	14503	3	N	310	380	1			152
							341	9									
04	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	346	1	14850	3	N	294	378	1			68
							323	9									
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	309	1	13165	3	N	248	187	1			129
							273	9									
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	241	1	10209	3	N	268	188	1			209
							295	9									
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	316	1	13654	3	N	268	362	1			115
							295	9									
08	8866	X	8585	-0-	-281	-0-	187	1	8210	3	N	171	174	1			112
							188	9									
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	261	1	11473	3	N	222	184	1			150
							244	9									
10	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	293	1	12980	3	N	248	190	1			208
							273	9									
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	232	1	10367	3	N	180	182	1			206
							198	9									
12	12059	X	10848	-0-	-1211	-0-	231	1	10386	3	N	210	372	1			44
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 155,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,003

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	37386	X	34120	-0-	-3266	-0-	1088	1	38	2	Y	-0-					2
							32994	3									
02	33768	X	30864	-0-	-2904	-0-	946	1	1	2	Y	-0-					2
							29917	3									
03	37386	X	32847	-0-	-4539	-0-	982	1	16	2	Y	-0-					2
							31849	3									
04	35430	X	31295	-0-	-4135	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					2
							30331	3									
05	34317	X	31437	-0-	-2880	-0-	951	1	150	2	Y	-0-					2
							30336	3									
06	30810	X	29030	-0-	-1780	-0-	922	1	7	2	Y	-0-					2
							28101	3									
07	31837	X	29411	-0-	-2426	-0-	962	1	20	2	Y	-0-					2
							28429	3									
08	31837	X	28401	-0-	-3436	-0-	956	1	27445	3	Y	-0-					2
09	30810	X	27230	-0-	-3580	-0-	1024	1	2	2	Y	-0-					2
							26204	3									
10	31434	X	27540	-0-	-3894	-0-	1080	1	26460	3	Y	-0-					2
11	29040	X	26374	-0-	-2666	-0-	937	1	3	2	Y	-0-					2
							25434	3									
12	27993	X	26294	-0-	-1699	-0-	1076	1	9	2	Y	-0-					2
							25209	3									

TOTAL GAS PROD: 354,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23281	X	23138	-0-	-143	-0-	510	1	21580	3	N	953	943	1			60
							1048	9									
02	21028	X	20609	-0-	-419	-0-	451	1	19261	3	N	815	744	1			131
							897	9									
03	22475	X	22377	-0-	-98	-0-	488	1	20952	3	N	852	937	1			46
							937	9									
04	22380	X	20677	-0-	-1703	-0-	450	1	19357	3	N	791	757	1			80
							870	9									
05	23126	X	20355	-0-	-2771	-0-	450	1	19214	3	N	628	557	1			151
							691	9									
06	22380	X	19292	-0-	-3088	-0-	432	1	18259	3	N	546	546	1			151
							601	9									
07	22816	X	19406	-0-	-3410	-0-	431	1	18638	3	N	306	356	1			101
							337	9									
08	22382	X	19174	-0-	-3208	-0-	421	1	18441	3	N	284	303	1			82
							312	9									
09	20670	X	17977	-0-	-2693	-0-	398	1	17492	3	N	79					161
							87	9									
10	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	465	1	20700	3	N	692	752	1			101
							761	9									
11	19290	X	17891	-0-	-1399	-0-	379	1	16959	3	N	503	524	1			80
							553	9									
12	18755	X	10322	-0-	-8433	-0-	219	1	9854	3	N	226	185	1			121
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 233,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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	12369	X	630	-0-	-11739	-0-	14	1	616	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	321	-0-	-9227	-0-	7	1	314	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	4927	-0-	-5644	-0-	813	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9626	-0-	-244	-0-	1069	1	8557	3	N	-0-					-0-
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1069	1	8561	3	N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1023	1	7481	3	N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1106	1	8919	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	6287	-0-	-3664	-0-	1019	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	4781	-0-	-4849	-0-	957	1	3824	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8099	-0-	-1914	-0-	1058	1	7041	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	5686	-0-	-4004	-0-	964	1	4722	3	N	-0-					-0-
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	882	1	3410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9641	X	4101	-0-	-5540	-0-	964	1	2737	3	N	364	384	1			60
							400	9									
02	8708	X	2981	-0-	-5727	-0-	834	1	1952	3	N	177	76	1			161
							195	9									
03	9641	X	3261	-0-	-6380	-0-	899	1	2207	3	N	141	182	1			120
							155	9									
04	9330	X	6637	-0-	-2693	-0-	966	1	5366	3	N	277	362	1			35
							305	9									
05	9641	X	7634	-0-	-2007	-0-	1003	1	6158	3	N	430	361	1			104
							473	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1007	1	5797	3	N	425	368	1			161
							468	9									
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1081	1	8478	3	N	660	731	1			90
							726	9									
08	7626	X	5608	-0-	-2018	-0-	963	1	4077	3	N	516	540	1			66
							568	9									
09	7380	X	1400	-0-	-5980	-0-	870	1	530	9	N	482	367	1			181
10	9641	X	139	-0-	-9502	-0-	114	1	25	9	N	23	184	1			20
11	9330	X	1285	-0-	-8045	-0-	793	1	473	3	N	17					37
							19	9									
12	3751	X	79	-0-	-3672	-0-	79	1			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 50,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

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	23808	X	18988	-0-	-4820	-0-	605	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18362	3									
02	21504	X	16865	-0-	-4639	-0-	517	1	16348	3	Y	-0-					-0-
03	21297	X	18267	-0-	-3030	-0-	546	1	9	2	Y	-0-					-0-
							17712	3									
04	19650	X	16659	-0-	-2991	-0-	497	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16146	3									
05	19344	X	16535	-0-	-2809	-0-	500	1	79	2	Y	-0-					-0-
							15956	3									
06	17430	X	15396	-0-	-2034	-0-	489	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14903	3									
07	18011	X	15443	-0-	-2568	-0-	505	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14927	3									
08	18011	X	14563	-0-	-3448	-0-	490	1	14073	3	Y	-0-					-0-
09	16650	X	14244	-0-	-2406	-0-	536	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13707	3									
10	16523	X	14694	-0-	-1829	-0-	576	1	14115	3	Y	3					3
							3	9									
11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	513	1	2	2	Y	-0-					3
							13902	3									
*12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	584	1	4	2	Y	-0-					3
							13687	3									

TOTAL GAS PROD: 190,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	20863	X	18972	-0-	-1891	-0-	441	1	18531	3	N	-0-			-0-
02	18844	X	16794	-0-	-2050	-0-	386	1	16408	3	N	-0-			-0-
03	20863	X	18549	-0-	-2314	-0-	424	1	18125	3	N	-0-			-0-
04	20010	X	19288	-0-	-722	-0-	441	1	18847	3	N	-0-			-0-
05	19964	X	17870	-0-	-2094	-0-	411	1	17459	3	N	-0-			-0-
06	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	442	1	18593	3	N	-0-			-0-
07	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	469	1	20168	3	N	-0-			-0-
08	19933	X	19371	-0-	-562	-0-	434	1	18937	3	N	-0-			-0-
09	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	407	1	17772	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	18024	-0-	-2622	-0-	398	1	17626	3	N	-0-			-0-
11	19980	X	16850	-0-	-3130	-0-	371	1	16479	3	N	-0-			-0-
12	19034	X	17470	-0-	-1564	-0-	382	1	17088	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,039 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	35247	X	24702	-0-	-10545	-0-	473	1	24229	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	23108	-0-	-5564	-0-	429	1	22679	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	25020	-0-	-3283	-0-	502	1	24518	2	N	-0-			-0-
04	26700	X	22684	-0-	-4016	-0-	468	1	22216	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	439	1	22112	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	20581	-0-	-4169	-0-	428	1	20153	2	N	-0-			-0-
07	25575	X	12666	-0-	-12909	-0-	245	1	12421	2	N	-0-			-0-
08	25017	X	16502	-0-	-8515	-0-	634	1	15868	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	19714	-0-	-2966	-0-	373	1	19341	2	N	-0-			-0-
10	22537	X	18490	-0-	-4047	-0-	341	1	18149	2	N	-0-			-0-
11	20580	X	18708	-0-	-1872	-0-	326	1	18382	2	N	-0-			-0-
12	20367	X	9442	-0-	-10925	-0-	437	1	9005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,168 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24879	-0-	-12724	-0-	476	1	24403	2	N	-0-			-0-
02	31276	X	22331	-0-	-8945	-0-	415	1	21916	2	N	-0-			-0-
03	30194	X	22819	-0-	-7375	-0-	458	1	22361	2	N	-0-			-0-
04	26880	X	20691	-0-	-6189	-0-	427	1	20264	2	N	-0-			-0-
05	27125	X	21195	-0-	-5930	-0-	412	1	20783	2	N	-0-			-0-
06	24090	X	21279	-0-	-2811	-0-	443	1	20836	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	16146	-0-	-8592	-0-	312	1	15834	2	N	-0-			-0-
08	22816	X	19216	-0-	-3600	-0-	389	1	18827	2	N	-0-			-0-
09	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	423	1	21947	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19493	-0-	-2486	-0-	359	1	19134	2	N	-0-			-0-
11	21270	X	11681	-0-	-9589	-0-	203	1	11478	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	8107	-0-	-14027	-0-	135	1	7972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
02	16324	X	144	-0-	-16180	-0-	144	1			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-			-0-
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	609	1	10801	2	N	-0-			-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	953	1	12370	2	N	-0-			-0-
07	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	496	1	25171	2	N	-0-			-0-
08	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	472	1	22846	2	N	-0-			-0-
09	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	370	1	19200	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	18430	-0-	-6029	-0-	340	1	18090	2	N	-0-			-0-
11	23670	X	15584	-0-	-8086	-0-	271	1	15313	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	2824	-0-	-17264	-0-	419	1	2405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25681	-0-	-3800	-0-	491	1	25190	2	N	-0-			-0-
02	26600	X	22824	-0-	-3776	-0-	424	1	22400	2	N	-0-			-0-
03	28148	X	24693	-0-	-3455	-0-	495	1	24198	2	N	-0-			-0-
04	26520	X	24225	-0-	-2295	-0-	500	1	23725	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	23182	-0-	-3509	-0-	451	1	22731	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	22957	-0-	-1883	-0-	478	1	22479	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	23073	-0-	-2192	-0-	446	1	22627	2	N	-0-			-0-
08	25048	X	22368	-0-	-2680	-0-	453	1	21915	2	N	-0-			-0-
09	24240	X	21428	-0-	-2812	-0-	405	1	21023	2	N	-0-			-0-
10	23715	X	22810	-0-	-905	-0-	420	1	22390	2	N	-0-			-0-
11	22950	X	22038	-0-	-912	-0-	383	1	21655	2	N	-0-			-0-
12	22351	X	21902	-0-	-449	-0-	364	1	21538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23622	X	21598	-0-	-2024	-0-	413	1	21185	2	N	-0-			-0-
02	21336	X	18963	-0-	-2373	-0-	352	1	18611	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	20335	-0-	-2915	-0-	408	1	19927	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	19103	-0-	-2827	-0-	394	1	18709	2	N	-0-			-0-
05	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	372	1	18776	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	18550	-0-	-2360	-0-	386	1	18164	2	N	-0-			-0-
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	366	1	18577	2	N	-0-			-0-
08	20336	X	18622	-0-	-1714	-0-	377	1	18245	2	N	-0-			-0-
09	19110	X	17423	-0-	-1687	-0-	329	1	17094	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17485	-0-	-1673	-0-	322	1	17163	2	N	-0-			-0-
11	18540	X	16430	-0-	-2110	-0-	286	1	16144	2	N	-0-			-0-
12	18941	X	16314	-0-	-2627	-0-	271	1	16043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,914 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	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	356	1	18264	2	N	-0-			-0-
02	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	299	1	15794	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	16902	-0-	-1233	-0-	339	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	17550	X	15923	-0-	-1627	-0-	329	1	15594	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	15285	-0-	-2850	-0-	297	1	14988	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15125	-0-	-2425	-0-	315	1	14810	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	15544	-0-	-2281	-0-	300	1	15244	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	311	1	15026	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	14352	-0-	-1578	-0-	271	1	14081	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	14190	-0-	-1434	-0-	262	1	13928	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	13894	-0-	-1226	-0-	242	1	13652	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	13509	-0-	-1898	-0-	224	1	13285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,774 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	23684	X	20225	-0-	-3459	-0-	387	1	19838	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	20973	-0-	-223	-0-	390	1	20583	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	20979	-0-	-1744	-0-	421	1	20558	2	N	-0-			-0-
04	21990	X	19694	-0-	-2296	-0-	407	1	19287	2	N	-0-			-0-
05	23219	X	20198	-0-	-3021	-0-	393	1	19805	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	19061	-0-	-3409	-0-	397	1	18664	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	19333	-0-	-3886	-0-	374	1	18959	2	N	-0-			-0-
08	20987	X	18896	-0-	-2091	-0-	383	1	18513	2	N	-0-			-0-
09	19680	X	17467	-0-	-2213	-0-	330	1	17137	2	N	-0-			-0-
10	20212	X	17478	-0-	-2734	-0-	322	1	17156	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	16587	-0-	-2463	-0-	289	1	16298	2	N	-0-			-0-
12	18662	X	16667	-0-	-1995	-0-	277	1	16390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24614	X	20130	-0-	-4484	-0-	385	1	19745	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	20767	-0-	-1465	-0-	386	1	20381	2	N	-0-			-0-
03	24118	X	21355	-0-	-2763	-0-	428	1	20927	2	N	-0-			-0-
04	23310	X	19788	-0-	-3522	-0-	408	1	19380	2	N	-0-			-0-
05	23002	X	20061	-0-	-2941	-0-	390	1	19671	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	18945	-0-	-3315	-0-	394	1	18551	2	N	-0-			-0-
07	23002	X	19507	-0-	-3495	-0-	377	1	19130	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	19285	-0-	-2074	-0-	391	1	18894	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	18375	-0-	-1425	-0-	347	1	18028	2	N	-0-			-0-
10	20057	X	18604	-0-	-1453	-0-	343	1	18261	2	N	-0-			-0-
11	18960	X	17659	-0-	-1301	-0-	307	1	17352	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18076	-0-	-1423	-0-	300	1	17776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,552 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	24428	X	20531	-0-	-3897	-0-	393	1	20138	2	N	-0-			-0-
02	20832	X	18188	-0-	-2644	-0-	338	1	17850	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	19436	-0-	-2915	-0-	390	1	19046	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	18376	-0-	-2504	-0-	379	1	17997	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	18305	-0-	-2775	-0-	356	1	17949	2	N	-0-			-0-
06	19860	X	17282	-0-	-2578	-0-	360	1	16922	2	N	-0-			-0-
07	20150	X	17945	-0-	-2205	-0-	347	1	17598	2	N	-0-			-0-
08	19437	X	17537	-0-	-1900	-0-	355	1	17182	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	16577	-0-	-1813	-0-	313	1	16264	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	16839	-0-	-1451	-0-	310	1	16529	2	N	-0-			-0-
11	17370	X	16067	-0-	-1303	-0-	280	1	15787	2	N	-0-			-0-
12	17329	X	16307	-0-	-1022	-0-	271	1	16036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,390 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	15190	X	13405	-0-	-1785	-0-	256	1	13149	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	11562	-0-	-2158	-0-	215	1	11347	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	12405	-0-	-1545	-0-	249	1	12156	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	11305	-0-	-2195	-0-	233	1	11072	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	225	1	11332	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	10241	-0-	-2719	-0-	213	1	10028	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	9859	-0-	-2944	-0-	191	1	9668	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	9852	-0-	-2548	-0-	200	1	9652	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	9160	-0-	-2150	-0-	173	1	8987	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	9432	-0-	-2131	-0-	174	1	9258	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	8771	-0-	-1459	-0-	153	1	8618	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8471	-0-	-1139	-0-	141	1	8330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,020 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	48918	X	35423	-0-	-13495	-0-	1131	1	40	2	Y	-0-					1
							34252	3									
02	44184	X	30977	-0-	-13207	-0-	958	1	30019	3	Y	-0-					1
03	48918	X	32793	-0-	-16125	-0-	992	1	16	2	Y	-0-					1
							31785	3									
04	47340	X	31035	-0-	-16305	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					1
							30071	3									
05	36642	X	31058	-0-	-5584	-0-	945	1	148	2	Y	-0-					1
							29965	3									
06	T. A.		29459	-0-	29459	29459	942	1	8	2	Y	-0-					1
							28509	3									
07	T. A.		29794	-0-	29794	59253	970	1	20	2	Y	-0-					1
							28804	3									
08	T. A.		28138	-0-	28138	87391	953	1	27185	3	Y	-0-					1
09	114420	X	27029	-0-	-87391	-0-	1016	1	2	2	Y	-0-					1
							26011	3									
10	27512	X	27512	-0-	-0-	-0-	1072	1	26440	3	Y	-0-					1
11	26550	X	25759	-0-	-791	-0-	916	1	4	2	Y	-0-					1
							24839	3									
12	27435	X	25249	-0-	-2186	-0-	1034	1	8	2	Y	-0-					1
							24207	3									

TOTAL GAS PROD: 354,226 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	57474	X	47473	-0-	-10001	-0-	1516	1	52	2	Y	-0-					50
							45905	3									
02	51912	X	40298	-0-	-11614	-0-	1247	1	39051	3	Y	-0-					50
03	57474	X	43643	-0-	-13831	-0-	1320	1	22	2	Y	-0-					50
							42301	3									
04	55620	X	39626	-0-	-15994	-0-	1193	1	38	2	Y	-0-					50
							38395	3									
05	57474	X	39367	-0-	-18107	-0-	1197	1	188	2	Y	-0-					50
							37982	3									
06	43470	X	36852	-0-	-6618	-0-	1177	1	8	2	Y	-0-					50
							35667	3									
07	44609	X	37553	-0-	-7056	-0-	1223	1	26	2	Y	-0-					50
							36304	3									
08	43648	X	36774	-0-	-6874	-0-	1246	1	35528	3	Y	-0-					50
09	39630	X	34835	-0-	-4795	-0-	1310	1	2	2	Y	-0-					50
							33523	3									
10	39370	X	35503	-0-	-3867	-0-	1383	1	34120	3	Y	-0-					50
11	36840	X	33144	-0-	-3696	-0-	1179	1	4	2	Y	-0-					50
							31961	3									
12	35805	X	33104	-0-	-2701	-0-	1355	1	10	2	Y	-0-					50
							31739	3									

TOTAL GAS PROD: 458,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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	17112	X	78	-0-	-17034	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-			-0-
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-			-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	630	1	6207	3	N	-0-			-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-			-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	6844	3	N	-0-			-0-
07	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	207	1	15310	3	N	-0-			-0-
08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	3			N	-0-			-0-
09	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3			N	-0-			-0-
10	15531	X	13086	-0-	-2445	-0-	13086	3			N	-0-			-0-
11	15030	X	10786	-0-	-4244	-0-	10786	3			N	-0-			-0-
12	13795	X	9675	-0-	-4120	-0-	9675	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	324	1	11817	3	N	-0-			-0-
04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	3			N	-0-			-0-
05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	3			N	-0-			-0-
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-			-0-
07	15748	X	279	-0-	-15469	-0-	23	1	256	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	6575	-0-	-9173	-0-	334	1	6241	3	N	-0-			-0-
09	15240	X	9412	-0-	-5828	-0-	9412	3			N	-0-			-0-
10	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-			-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-			-0-
12	9734	X	5095	-0-	-4639	-0-	532	1	4563	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	12676	-0-	-220	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11465	-0-	-1015	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	10415	-0-	-2481	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	9512	-0-	-2968	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	8893	-0-	-4003	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
08	12679	X	9155	-0-	-3524	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	8464	-0-	-2996	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	8316	-0-	-2100	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8017	-0-	-1493	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8134	-0-	-1011	-0-	8134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,520 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	45415	X	37703	-0-	-7712	-0-	721	1	36982	2	N	-0-					-0-
02	39256	X	33074	-0-	-6182	-0-	615	1	32459	2	N	-0-					-0-
03	41974	X	35527	-0-	-6447	-0-	712	1	34815	2	N	-0-					-0-
04	39720	X	33177	-0-	-6543	-0-	685	1	32492	2	N	-0-					-0-
05	39277	X	33357	-0-	-5920	-0-	649	1	32708	2	N	-0-					-0-
06	36480	X	30905	-0-	-5575	-0-	643	1	30262	2	N	-0-					-0-
07	36611	X	31175	-0-	-5436	-0-	603	1	30572	2	N	-0-					-0-
08	35526	X	30695	-0-	-4831	-0-	622	1	30073	2	N	-0-					-0-
09	33180	X	29205	-0-	-3975	-0-	552	1	28653	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	30110	-0-	-3246	-0-	555	1	29555	2	N	-0-					-0-
11	30900	X	28724	-0-	-2176	-0-	500	1	28224	2	N	-0-					-0-
12	30535	X	28737	-0-	-1798	-0-	477	1	28260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,389 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-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
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	43493	X	36505	-0-	-6988	-0-	698	1	35807	2	N	-0-			-0-
02	37744	X	32058	-0-	-5686	-0-	596	1	31462	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	34537	-0-	-5794	-0-	693	1	33844	2	N	-0-			-0-
04	38190	X	32056	-0-	-6134	-0-	662	1	31394	2	N	-0-			-0-
05	37944	X	31900	-0-	-6044	-0-	620	1	31280	2	N	-0-			-0-
06	35340	X	29859	-0-	-5481	-0-	622	1	29237	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	29902	-0-	-5593	-0-	578	1	29324	2	N	-0-			-0-
08	34534	X	29553	-0-	-4981	-0-	599	1	28954	2	N	-0-			-0-
09	32070	X	27687	-0-	-4383	-0-	524	1	27163	2	N	-0-			-0-
10	31899	X	28679	-0-	-3220	-0-	529	1	28150	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	27218	-0-	-2632	-0-	474	1	26744	2	N	-0-			-0-
12	29667	X	27245	-0-	-2422	-0-	452	1	26793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,199 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	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	442	1	18608	3	N	-0-			-0-
02	16744	X	16637	-0-	-107	-0-	382	1	16255	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	18448	-0-	-90	-0-	421	1	18027	3	N	-0-			-0-
04	17940	X	16757	-0-	-1183	-0-	383	1	16374	3	N	-0-			-0-
05	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	381	1	16220	3	N	-0-			-0-
06	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	363	1	15299	3	N	-0-			-0-
07	18445	X	15454	-0-	-2991	-0-	351	1	15103	3	N	-0-			-0-
08	18445	X	16388	-0-	-2057	-0-	367	1	16021	3	N	-0-			-0-
09	16770	X	15492	-0-	-1278	-0-	346	1	15146	3	N	-0-			-0-
10	16616	X	16015	-0-	-601	-0-	353	1	15662	3	N	-0-			-0-
11	15870	X	15114	-0-	-756	-0-	331	1	14783	3	N	-0-			-0-
12	16399	X	16052	-0-	-347	-0-	351	1	15701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,670 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	T. A.		10450	-0-	10450	20986	456	1	9994	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9395	-0-	9395	30381	385	1	9010	2	N	-0-			-0-
03	41034	X	10653	-0-	-30381	-0-	407	1	10246	2	N	-0-			-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	318	1	9880	2	N	-0-			-0-
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	321	1	10239	2	N	-0-			-0-
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	321	1	9919	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	390	1	9995	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9891	-0-	-153	-0-	376	1	9515	2	N	-0-			-0-
*09	9720	X	9682	-0-	-38	-0-	373	1	9309	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9546	-0-	-498	-0-	373	1	9173	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8849	-0-	-871	-0-	347	1	8502	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	8321	-0-	-2064	-0-	324	1	7997	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,170 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	40796	X	33358	-0-	-7438	-0-	774	1	32584	3	N	-0-					-0-
02	36148	X	28871	-0-	-7277	-0-	664	1	28207	3	N	-0-					-0-
03	37789	X	31477	-0-	-6312	-0-	718	1	30759	3	N	-0-					-0-
04	34320	X	30096	-0-	-4224	-0-	687	1	29409	3	N	-0-					-0-
05	33852	X	30434	-0-	-3418	-0-	699	1	29735	3	N	-0-					-0-
06	32280	X	29639	-0-	-2641	-0-	687	1	28952	3	N	-0-					-0-
07	31961	X	30647	-0-	-1314	-0-	695	1	29952	3	N	-0-					-0-
08	31465	X	29387	-0-	-2078	-0-	658	1	28729	3	N	-0-					-0-
09	30090	X	28712	-0-	-1378	-0-	642	1	28070	3	N	-0-					-0-
10	30659	X	30274	-0-	-385	-0-	669	1	29605	3	N	-0-					-0-
11	29670	X	29472	-0-	-198	-0-	647	1	28825	3	N	-0-					-0-
12	29450	X	28481	-0-	-969	-0-	622	1	27859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,848 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	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	286	1	12121	3	N	82	174	1			104
							90	9									
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	253	1	10808	3	N	66					170
							73	9									
03	12493	X	12109	-0-	-384	-0-	273	1	11769	3	N	61					231
							67	9									
04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	282	1	12173	3	N	51	191	1			91
							56	9									
05	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	299	1	12778	3	N	50					141
							55	9									
06	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	293	1	12419	3	N	13					154
							14	9									
07	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	300	1	12993	3	N	36					190
							40	9									
08	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	295	1	12922	3	N	25					215
							28	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	272	1	11966	3	N	33					248
							36	9									
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	279	1	12379	3	N	29	186	1			91
							32	9									
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	273	1	12215	3	N	81					172
							89	9									
12	12958	X	11357	-0-	-1601	-0-	246	1	11047	3	N	58	192	1			38
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 149,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	34348	X	27125	-0-	-7223	-0-	519	1	26606	2	N	-0-					-0-
02	30296	X	21794	-0-	-8502	-0-	405	1	21389	2	N	-0-					-0-
03	32488	X	30971	-0-	-1517	-0-	621	1	30350	2	N	-0-					-0-
04	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	680	1	32245	2	N	-0-					-0-
05	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	627	1	31625	2	N	-0-					-0-
06	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	633	1	29779	2	N	-0-					-0-
07	34038	X	30141	-0-	-3897	-0-	583	1	29558	2	N	-0-					-0-
08	34038	X	28781	-0-	-5257	-0-	583	1	28198	2	N	-0-					-0-
09	32940	X	27874	-0-	-5066	-0-	527	1	27347	2	N	-0-					-0-
10	32240	X	28370	-0-	-3870	-0-	523	1	27847	2	N	-0-					-0-
11	30420	X	26603	-0-	-3817	-0-	463	1	26140	2	N	-0-					-0-
12	29543	X	26561	-0-	-2982	-0-	441	1	26120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,809 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	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	450	1	23092	2	N	-0-			-0-
02	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	375	1	19818	2	N	-0-			-0-
03	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	442	1	21580	2	N	-0-			-0-
04	20730	X	20114	-0-	-616	-0-	415	1	19699	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	20938	-0-	-483	-0-	407	1	20531	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	17664	-0-	-3066	-0-	368	1	17296	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	19645	-0-	-1776	-0-	380	1	19265	2	N	-0-			-0-
08	21421	X	19631	-0-	-1790	-0-	398	1	19233	2	N	-0-			-0-
09	20250	X	18752	-0-	-1498	-0-	355	1	18397	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	18486	-0-	-2439	-0-	341	1	18145	2	N	-0-			-0-
11	19020	X	17632	-0-	-1388	-0-	307	1	17325	2	N	-0-			-0-
12	18972	X	17839	-0-	-1133	-0-	296	1	17543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,458 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	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	820	1	31199	2	N	-0-			-0-
02	23576	X	20612	-0-	-2964	-0-	515	1	20097	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	21912	-0-	-4624	-0-	579	1	21333	2	N	-0-			-0-
04	26040	X	19746	-0-	-6294	-0-	526	1	19220	2	N	-0-			-0-
05	26908	X	17681	-0-	-9227	-0-	466	1	17215	2	N	-0-			-0-
06	26040	X	17831	-0-	-8209	-0-	475	1	17356	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	17955	-0-	-4861	-0-	477	1	17478	2	N	-0-			-0-
*08	21917	X	19968	-0-	-1949	-0-	789	1	19179	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	19035	-0-	-705	-0-	739	1	18296	2	N	-0-			-0-
10	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	741	1	18427	2	N	-0-			-0-
11	19320	X	17764	-0-	-1556	-0-	665	1	17099	2	N	-0-			-0-
*12	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	762	1	20159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,612 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	21359	X	20365	-0-	-994	-0-	390	1	19975	2	N	-0-			300
02	18956	X	17832	-0-	-1124	-0-	331	1	17501	2	N	-0-			300
03	20987	X	19203	-0-	-1784	-0-	385	1	18818	2	N	-0-			300
04	20310	X	18180	-0-	-2130	-0-	375	1	17805	2	N	-0-			300
05	20708	X	18421	-0-	-2287	-0-	358	1	18063	2	N	-0-			300
06	19710	X	17423	-0-	-2287	-0-	363	1	17060	2	N	-0-			300
07	19747	X	17951	-0-	-1796	-0-	347	1	17604	2	N	-0-			300
08	19189	X	17625	-0-	-1564	-0-	357	1	17268	2	N	-0-			300
09	18180	X	16839	-0-	-1341	-0-	318	1	16521	2	N	-0-			300
10	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	319	1	17009	2	N	-0-			300
11	17430	X	16373	-0-	-1057	-0-	285	1	16088	2	N	-0-			300
12	17546	X	16398	-0-	-1148	-0-	272	1	16126	2	N	-0-			300

TOTAL GAS PROD: 213,938 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17351	-0-	-939	-0-	332	1	17019	2	N	-0-			-0-
02	16604	X	15238	-0-	-1366	-0-	283	1	14955	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	16524	-0-	-1859	-0-	331	1	16193	2	N	-0-			-0-
04	17790	X	15728	-0-	-2062	-0-	325	1	15403	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	16077	-0-	-1748	-0-	313	1	15764	2	N	-0-			-0-
06	16800	X	14972	-0-	-1828	-0-	312	1	14660	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15210	-0-	-1654	-0-	294	1	14916	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	14959	-0-	-1564	-0-	303	1	14656	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	14444	-0-	-1276	-0-	273	1	14171	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	14610	-0-	-1479	-0-	269	1	14341	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	14062	-0-	-908	-0-	245	1	13817	2	N	-0-			-0-
*12	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	235	1	13921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 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	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	264	1	13536	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	12061	-0-	-2135	-0-	224	1	11837	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	12920	-0-	-2425	-0-	259	1	12661	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	12284	-0-	-2566	-0-	254	1	12030	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	12607	-0-	-1777	-0-	245	1	12362	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	11916	-0-	-1434	-0-	248	1	11668	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12010	-0-	-1351	-0-	232	1	11778	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	240	1	11613	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11083	-0-	-1187	-0-	210	1	10873	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	215	1	11457	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	10984	-0-	-926	-0-	191	1	10793	2	N	-0-			-0-
*12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	183	1	10848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 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	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	261	1	13372	2	N	-0-			-0-
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	221	1	11692	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12717	-0-	-1636	-0-	255	1	12462	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	11756	-0-	-2134	-0-	243	1	11513	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	11907	-0-	-2446	-0-	232	1	11675	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	11253	-0-	-1947	-0-	234	1	11019	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	11295	-0-	-1880	-0-	218	1	11077	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	11294	-0-	-1416	-0-	229	1	11065	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	11029	-0-	-731	-0-	209	1	10820	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	209	1	11122	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10698	-0-	-552	-0-	186	1	10512	2	N	-0-			-0-
*12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	179	1	10606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 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	30318	X	25260	-0-	-5058	-0-	483	1	24777	2	N	-0-			-0-
02	26544	X	22280	-0-	-4264	-0-	414	1	21866	2	N	-0-			-0-
03	27218	X	23181	-0-	-4037	-0-	465	1	22716	2	N	-0-			-0-
04	25800	X	22829	-0-	-2971	-0-	471	1	22358	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	20937	-0-	-5568	-0-	407	1	20530	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	17833	-0-	-6617	-0-	371	1	17462	2	N	-0-			-0-
07	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	510	1	25875	2	N	-0-			-0-
08	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	527	1	25514	2	N	-0-			-0-
09	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	450	1	23333	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	23925	-0-	-2456	-0-	441	1	23484	2	N	-0-			-0-
11	25530	X	21264	-0-	-4266	-0-	370	1	20894	2	N	-0-			-0-
*12	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	325	1	19234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 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	36022	X	31112	-0-	-4910	-0-	595	1	30517	2	N	-0-			-0-
02	31332	X	27077	-0-	-4255	-0-	503	1	26574	2	N	-0-			-0-
03	33108	X	28360	-0-	-4748	-0-	569	1	27791	2	N	-0-			-0-
04	31950	X	28753	-0-	-3197	-0-	594	1	28159	2	N	-0-			-0-
05	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	624	1	31441	2	N	-0-			-0-
06	30120	X	29983	-0-	-137	-0-	624	1	29359	2	N	-0-			-0-
07	29977	X	28449	-0-	-1528	-0-	550	1	27899	2	N	-0-			-0-
08	32054	X	29724	-0-	-2330	-0-	602	1	29122	2	N	-0-			-0-
09	31020	X	27594	-0-	-3426	-0-	522	1	27072	2	N	-0-			-0-
10	32054	X	27326	-0-	-4728	-0-	504	1	26822	2	N	-0-			-0-
11	29970	X	21464	-0-	-8506	-0-	373	1	21091	2	N	-0-			-0-
*12	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	348	1	20613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 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	25730	X	20849	-0-	-4881	-0-	399	1	20450	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	17877	-0-	-5363	-0-	332	1	17545	2	N	-0-			-0-
03	25513	X	18854	-0-	-6659	-0-	378	1	18476	2	N	-0-			-0-
04	24690	X	17132	-0-	-7558	-0-	354	1	16778	2	N	-0-			-0-
05	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	534	1	26907	2	N	-0-			-0-
06	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	529	1	24870	2	N	-0-			-0-
07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	460	1	23341	2	N	-0-			-0-
08	26629	X	22126	-0-	-4503	-0-	448	1	21678	2	N	-0-			-0-
09	25770	X	20557	-0-	-5213	-0-	389	1	20168	2	N	-0-			-0-
10	26629	X	20853	-0-	-5776	-0-	384	1	20469	2	N	-0-			-0-
11	25410	X	16723	-0-	-8687	-0-	291	1	16432	2	N	-0-			-0-
*12	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	274	1	16228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 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	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	375	1	19203	2	N	-0-			-0-
02	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	327	1	17280	2	N	-0-			-0-
03	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	364	1	17770	2	N	-0-			-0-
04	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	346	1	16439	2	N	-0-			-0-
05	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	318	1	16022	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14590	-0-	-620	-0-	304	1	14286	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15241	-0-	-476	-0-	295	1	14946	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14692	-0-	-1025	-0-	298	1	14394	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14127	-0-	-1083	-0-	267	1	13860	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	14309	-0-	-1408	-0-	264	1	14045	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	13436	-0-	-1324	-0-	234	1	13202	2	N	-0-			-0-
*12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	221	1	13121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,181 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19810	-0-	-3998	-0-	507	1	19303	2	N	-0-			-0-
02	20916	X	19168	-0-	-1748	-0-	479	1	18689	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21579	-0-	-28	-0-	570	1	21009	2	N	-0-			-0-
04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	571	1	20866	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	19392	-0-	-1843	-0-	511	1	18881	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	20241	-0-	-639	-0-	539	1	19702	2	N	-0-			-0-
07	22165	X	20737	-0-	-1428	-0-	551	1	20186	2	N	-0-			-0-
*08	22165	X	19711	-0-	-2454	-0-	779	1	18932	2	N	-0-			-0-
09	21450	X	17816	-0-	-3634	-0-	692	1	17124	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	18094	-0-	-2831	-0-	700	1	17394	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	17520	-0-	-2730	-0-	655	1	16865	2	N	-0-			-0-
*12	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	656	1	17363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 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	32798	X	27948	-0-	-4850	-0-	535	1	27413	2	N	-0-			-0-
02	29316	X	24177	-0-	-5139	-0-	449	1	23728	2	N	-0-			-0-
03	31217	X	25275	-0-	-5942	-0-	507	1	24768	2	N	-0-			-0-
04	29370	X	23563	-0-	-5807	-0-	486	1	23077	2	N	-0-			-0-
05	29109	X	22950	-0-	-6159	-0-	446	1	22504	2	N	-0-			-0-
06	27060	X	22442	-0-	-4618	-0-	467	1	21975	2	N	-0-			-0-
07	26753	X	21478	-0-	-5275	-0-	415	1	21063	2	N	-0-			-0-
08	25265	X	21188	-0-	-4077	-0-	429	1	20759	2	N	-0-			-0-
09	23550	X	19602	-0-	-3948	-0-	371	1	19231	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	20133	-0-	-3055	-0-	371	1	19762	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	18893	-0-	-3547	-0-	329	1	18564	2	N	-0-			-0-
*12	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	328	1	19456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,433 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	50871	X	42504	-0-	-8367	-0-	813	1	41691	2	N	-0-			-0-
02	44716	X	37178	-0-	-7538	-0-	691	1	36487	2	N	-0-			-0-
03	47213	X	39416	-0-	-7797	-0-	790	1	38626	2	N	-0-			-0-
04	44640	X	37517	-0-	-7123	-0-	774	1	36743	2	N	-0-			-0-
05	44702	X	37403	-0-	-7299	-0-	727	1	36676	2	N	-0-			-0-
06	41130	X	35024	-0-	-6106	-0-	729	1	34295	2	N	-0-			-0-
07	41168	X	34414	-0-	-6754	-0-	665	1	33749	2	N	-0-			-0-
08	39401	X	33829	-0-	-5572	-0-	685	1	33144	2	N	-0-			-0-
09	37530	X	31788	-0-	-5742	-0-	601	1	31187	2	N	-0-			-0-
10	37417	X	33306	-0-	-4111	-0-	614	1	32692	2	N	-0-			-0-
11	35010	X	31544	-0-	-3466	-0-	549	1	30995	2	N	-0-			-0-
*12	31092	X	31092	-0-	-0-	-0-	516	1	30576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,015 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	31418	X	31418	-0-	-0-	-0-	601	1	30817	2	N	-0-			-0-
02	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	502	1	26499	2	N	-0-			-0-
03	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	571	1	27904	2	N	-0-			-0-
04	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	561	1	26600	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	25265	-0-	-2046	-0-	491	1	24774	2	N	-0-			-0-
06	26430	X	20144	-0-	-6286	-0-	419	1	19725	2	N	-0-			-0-
07	27311	X	23983	-0-	-3328	-0-	464	1	23519	2	N	-0-			-0-
08	27311	X	24471	-0-	-2840	-0-	496	1	23975	2	N	-0-			-0-
09	26430	X	23193	-0-	-3237	-0-	439	1	22754	2	N	-0-			-0-
10	25265	X	23312	-0-	-1953	-0-	430	1	22882	2	N	-0-			-0-
11	23670	X	22845	-0-	-825	-0-	398	1	22447	2	N	-0-			-0-
*12	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	369	1	21863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,500 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	49476	X	43778	-0-	-5698	-0-	838	1	42940	2	N	-0-			-0-
02	43120	X	38017	-0-	-5103	-0-	706	1	37311	2	N	-0-			-0-
03	46159	X	39458	-0-	-6701	-0-	791	1	38667	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	37197	-0-	-6813	-0-	768	1	36429	2	N	-0-			-0-
05	44485	X	34316	-0-	-10169	-0-	667	1	33649	2	N	-0-			-0-
06	42360	X	34293	-0-	-8067	-0-	714	1	33579	2	N	-0-			-0-
07	42098	X	33875	-0-	-8223	-0-	655	1	33220	2	N	-0-			-0-
08	39463	X	32676	-0-	-6787	-0-	662	1	32014	2	N	-0-			-0-
09	37200	X	30532	-0-	-6668	-0-	577	1	29955	2	N	-0-			-0-
10	35433	X	31450	-0-	-3983	-0-	580	1	30870	2	N	-0-			-0-
11	34290	X	29533	-0-	-4757	-0-	514	1	29019	2	N	-0-			-0-
*12	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	486	1	28811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40327	-0-	-4127	-0-	772	1	39555	2	N	-0-			-0-
02	39480	X	34974	-0-	-4506	-0-	650	1	34324	2	N	-0-			-0-
03	42067	X	36210	-0-	-5857	-0-	726	1	35484	2	N	-0-			-0-
04	40710	X	33922	-0-	-6788	-0-	700	1	33222	2	N	-0-			-0-
05	40765	X	32857	-0-	-7908	-0-	639	1	32218	2	N	-0-			-0-
06	39030	X	32816	-0-	-6214	-0-	683	1	32133	2	N	-0-			-0-
07	38719	X	32210	-0-	-6509	-0-	623	1	31587	2	N	-0-			-0-
08	36208	X	30820	-0-	-5388	-0-	624	1	30196	2	N	-0-			-0-
09	33930	X	29123	-0-	-4807	-0-	551	1	28572	2	N	-0-			-0-
10	33914	X	30147	-0-	-3767	-0-	556	1	29591	2	N	-0-			-0-
11	32820	X	28694	-0-	-4126	-0-	499	1	28195	2	N	-0-			-0-
*12	28869	X	28869	-0-	-0-	-0-	479	1	28390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,969 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	37682	-0-	-696	-0-	875	1	36807	3	N	-0-			-0-
02	34664	X	31726	-0-	-2938	-0-	729	1	30997	3	N	-0-			-0-
03	38378	X	35522	-0-	-2856	-0-	810	1	34712	3	N	-0-			-0-
04	37140	X	34319	-0-	-2821	-0-	783	1	33536	3	N	-0-			-0-
05	38192	X	35193	-0-	-2999	-0-	808	1	34385	3	N	-0-			-0-
06	36480	X	33659	-0-	-2821	-0-	780	1	32879	3	N	-0-			-0-
07	35526	X	34334	-0-	-1192	-0-	779	1	33555	3	N	-0-			-0-
08	35526	X	33666	-0-	-1860	-0-	753	1	32913	3	N	-0-			-0-
09	34320	X	31688	-0-	-2632	-0-	708	1	30980	3	N	-0-			-0-
10	35185	X	32892	-0-	-2293	-0-	726	1	32166	3	N	-0-			-0-
11	33660	X	32127	-0-	-1533	-0-	705	1	31422	3	N	-0-			-0-
*12	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	719	1	32151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20444	-0-	-1008	-0-	391	1	20053	2	N	-0-			-0-
02	19376	X	17364	-0-	-2012	-0-	323	1	17041	2	N	-0-			-0-
03	21452	X	18819	-0-	-2633	-0-	377	1	18442	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	17808	-0-	-2952	-0-	368	1	17440	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	18130	-0-	-2609	-0-	353	1	17777	2	N	-0-			-0-
06	19770	X	16651	-0-	-3119	-0-	347	1	16304	2	N	-0-			-0-
07	19220	X	16266	-0-	-2954	-0-	314	1	15952	2	N	-0-			-0-
08	18817	X	15961	-0-	-2856	-0-	323	1	15638	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	14436	-0-	-3384	-0-	273	1	14163	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	292	1	15555	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	15899	-0-	-751	-0-	277	1	15622	2	N	-0-			-0-
*12	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	251	1	14851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29698	X	21582	-0-	-8116	-0-	21582	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	20491	-0-	-4597	-0-	20491	3			N	-0-					-0-
03	25544	X	21309	-0-	-4235	-0-	21309	3			N	-0-					-0-
04	24720	X	20911	-0-	-3809	-0-	20911	3			N	-0-					-0-
05	25544	X	19597	-0-	-5947	-0-	19597	3			N	-0-					-0-
06	21960	X	17689	-0-	-4271	-0-	17689	3			N	-0-					-0-
07	22692	X	17023	-0-	-5669	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
08	21607	X	15714	-0-	-5893	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
09	20910	X	14630	-0-	-6280	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
10	19592	X	15016	-0-	-4576	-0-	15016	3			N	-0-					-0-
11	17700	X	16011	-0-	-1689	-0-	16011	3			N	-0-					-0-
*12	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,803 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	29295	X	24248	-0-	-5047	-0-	24248	3			N	-0-					-0-
02	26180	X	20538	-0-	-5642	-0-	20538	3			N	-0-					-0-
03	28985	X	21469	-0-	-7516	-0-	21469	3			N	-0-					-0-
04	27210	X	20244	-0-	-6966	-0-	20244	3			N	-0-					-0-
05	26505	X	19831	-0-	-6674	-0-	19831	3			N	-0-					-0-
06	23460	X	17905	-0-	-5555	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
07	22754	X	18560	-0-	-4194	-0-	18560	3			N	-0-					-0-
08	21483	X	17432	-0-	-4051	-0-	17432	3			N	-0-					-0-
09	20250	X	16410	-0-	-3840	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
10	19840	X	16410	-0-	-3430	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
11	17970	X	15433	-0-	-2537	-0-	15433	3			N	-0-					-0-
*12	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,376 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	32116	X	28220	-0-	-3896	-0-	28220	3			N	-0-					-0-
02	28504	X	24438	-0-	-4066	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
03	31031	X	25661	-0-	-5370	-0-	25661	3			N	-0-					-0-
04	29040	X	24676	-0-	-4364	-0-	24676	3			N	-0-					-0-
05	30008	X	24219	-0-	-5789	-0-	24219	3			N	-0-					-0-
06	27300	X	22379	-0-	-4921	-0-	22379	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	22798	-0-	-4265	-0-	22798	3			N	-0-					-0-
08	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	22419	3			N	-0-					-0-
09	24690	X	21001	-0-	-3689	-0-	21001	3			N	-0-					-0-
10	24211	X	21314	-0-	-2897	-0-	21314	3			N	-0-					-0-
11	22380	X	19291	-0-	-3089	-0-	19291	3			N	-0-					-0-
*12	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24161	-0-	-1910	-0-	462	1	23699	2	N	-0-			-0-
02	23072	X	21287	-0-	-1785	-0-	396	1	20891	2	N	-0-			-0-
03	25017	X	22924	-0-	-2093	-0-	460	1	22464	2	N	-0-			-0-
04	24210	X	21707	-0-	-2503	-0-	448	1	21259	2	N	-0-			-0-
05	25017	X	21476	-0-	-3541	-0-	418	1	21058	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	19774	-0-	-3596	-0-	412	1	19362	2	N	-0-			-0-
07	23560	X	19825	-0-	-3735	-0-	383	1	19442	2	N	-0-			-0-
08	22909	X	19415	-0-	-3494	-0-	393	1	19022	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	18119	-0-	-3601	-0-	343	1	17776	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	18969	-0-	-2514	-0-	350	1	18619	2	N	-0-			-0-
11	19770	X	18316	-0-	-1454	-0-	319	1	17997	2	N	-0-			-0-
*12	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	316	1	18737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24257	-0-	-1814	-0-	464	1	23793	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	21246	-0-	-1994	-0-	395	1	20851	2	N	-0-			-0-
03	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	462	1	22553	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	451	1	21419	2	N	-0-			-0-
05	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	416	1	20965	2	N	-0-			-0-
06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	409	1	19228	2	N	-0-			-0-
07	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	369	1	18717	2	N	-0-			-0-
08	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	378	1	18270	2	N	-0-			-0-
09	17430	X	17116	-0-	-314	-0-	324	1	16792	2	N	-0-			-0-
10	18011	X	17994	-0-	-17	-0-	332	1	17662	2	N	-0-			-0-
11	17430	X	17068	-0-	-362	-0-	297	1	16771	2	N	-0-			-0-
*12	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	314	1	18622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	38138	-0-	-6812	-0-	730	1	37408	2	N	-0-			-0-
02	40404	X	33181	-0-	-7223	-0-	617	1	32564	2	N	-0-			-0-
03	43121	X	35767	-0-	-7354	-0-	717	1	35050	2	N	-0-			-0-
04	41100	X	32467	-0-	-8633	-0-	670	1	31797	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	34206	-0-	-6280	-0-	665	1	33541	2	N	-0-			-0-
06	36900	X	31694	-0-	-5206	-0-	660	1	31034	2	N	-0-			-0-
07	36735	X	31544	-0-	-5191	-0-	610	1	30934	2	N	-0-			-0-
08	35774	X	30603	-0-	-5171	-0-	620	1	29983	2	N	-0-			-0-
09	33090	X	28478	-0-	-4612	-0-	539	1	27939	2	N	-0-			-0-
10	34193	X	32463	-0-	-1730	-0-	598	1	31865	2	N	-0-			-0-
11	31680	X	28557	-0-	-3123	-0-	497	1	28060	2	N	-0-			-0-
*12	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	484	1	28651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,233 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 - 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	29481	X	10707	-0-	-18774	-0-	249	1	10458	3	N	-0-					-0-
02	26628	X	25858	-0-	-770	-0-	594	1	25264	3	N	-0-					-0-
03	29481	X	27286	-0-	-2195	-0-	623	1	26663	3	N	-0-					-0-
04	28530	X	25465	-0-	-3065	-0-	581	1	24884	3	N	-0-					-0-
05	29481	X	27726	-0-	-1755	-0-	637	1	27089	3	N	-0-					-0-
06	27720	X	26705	-0-	-1015	-0-	619	1	26086	3	N	-0-					-0-
07	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	660	1	28414	3	N	-0-					-0-
08	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	649	1	28318	3	N	-0-					-0-
09	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	613	1	26810	3	N	-0-					-0-
10	29078	X	27709	-0-	-1369	-0-	612	1	27097	3	N	-0-					-0-
11	28140	X	26336	-0-	-1804	-0-	578	1	25758	3	N	-0-					-0-
*12	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	593	1	26537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,386 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	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	726	1	37218	2	N	-0-					-0-
02	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	630	1	33285	2	N	-0-					-0-
03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	692	1	33837	2	N	-0-					-0-
04	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	651	1	30891	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	31013	-0-	-1196	-0-	603	1	30410	2	N	-0-					-0-
06	31170	X	28269	-0-	-2901	-0-	588	1	27681	2	N	-0-					-0-
07	32209	X	28452	-0-	-3757	-0-	550	1	27902	2	N	-0-					-0-
08	32209	X	28519	-0-	-3690	-0-	578	1	27941	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	27369	-0-	-3801	-0-	518	1	26851	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	27353	-0-	-3647	-0-	504	1	26849	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	26216	-0-	-2044	-0-	456	1	25760	2	N	-0-					-0-
*12	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	490	1	29030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 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	17081	X	16830	-0-	-251	-0-	55	1	16706	3	N	63					82
							69	9									
02	15428	X	4218	-0-	-11210	-0-	17	1	4201	3	N	-0-					82
03	17081	X	150	-0-	-16931	-0-	1	1	148	3	N	1					83
							1	9									
04	16290	X	4520	-0-	-11770	-0-	22	1	4497	3	N	1					84
							1	9									
05	16833	X	8349	-0-	-8484	-0-	36	1	8305	3	N	7	17	1			74
							8	9									
06	16290	X	2214	-0-	-14076	-0-	10	1	2183	3	N	19	53	1			40
							21	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	21	1	5092	3	N	6					46
							7	9									
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	38	1	8682	3	N	24					70
							26	9									
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	58	1	11658	3	N	7					77
							8	9									
10	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	25	1	6129	3	N	34					111
							37	9									
11	8460	X	43	-0-	-8417	-0-	42	3	1	9	N	1					112
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 68,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	19189	X	15344	-0-	-3845	-0-	294	1	15050	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	12337	-0-	-4071	-0-	229	1	12108	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	11872	-0-	-5550	-0-	238	1	11634	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	12060	-0-	-4800	-0-	249	1	11811	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	11601	-0-	-4364	-0-	226	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	4613	-0-	-10237	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11259	-0-	-2412	-0-	880	1	10379	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	262	1	12665	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11710	-0-	-350	-0-	221	1	11489	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11563	-0-	-31	-0-	213	1	11350	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10256	-0-	-2254	-0-	178	1	10078	2	N	-0-					-0-
*12	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	175	1	10352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,069 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	17360	X	14364	-0-	-2996	-0-	491	1	13845	3	N	25					130
							28	9									
02	15316	X	11849	-0-	-3467	-0-	403	1	11431	3	N	14					144
							15	9									
03	16275	X	14219	-0-	-2056	-0-	479	1	13715	3	N	23					167
							25	9									
04	15090	X	13480	-0-	-1610	-0-	453	1	13001	3	N	24					191
							26	9									
05	15066	X	9166	-0-	-5900	-0-	310	1	8832	3	N	22	175	1			38
							24	9									
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	2					40
07	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	11					51
08	14229	X	379	-0-	-13850	-0-	370	1	9	9	N	8					59
09	13470	X	908	-0-	-12562	-0-	842	1	55	3	N	10					69
							11	9									
*10	9176	X	1826	-0-	-7350	-0-	877	1	909	3	N	36					105
							40	9									
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	244	1	141	3	N	8					113
							9	9									
*12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	538	1	1252	3	N	28					141
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 68,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	24769	X	19226	-0-	-5543	-0-	613	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18592	3									
02	21308	X	16561	-0-	-4747	-0-	507	1	16054	3	Y	-0-					-0-
03	22506	X	21098	-0-	-1408	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					-0-
							20456	3									
04	21270	X	21265	-0-	-5	-0-	635	1	21	2	Y	-0-					-0-
							20609	3									
05	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	662	1	104	2	Y	-0-					-0-
							21118	3									
06	20430	X	19514	-0-	-916	-0-	620	1	5	2	Y	-0-					-0-
							18889	3									
07	21514	X	18753	-0-	-2761	-0-	613	1	13	2	Y	-0-					-0-
							18127	3									
08	21514	X	18259	-0-	-3255	-0-	614	1	17645	3	Y	-0-					-0-
09	20820	X	16968	-0-	-3852	-0-	638	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16329	3									
10	21514	X	19151	-0-	-2363	-0-	751	1	18400	3	Y	-0-					-0-
11	19500	X	18118	-0-	-1382	-0-	644	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17472	3									
*12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	778	1	6	2	Y	-0-					-0-
							18236	3									

TOTAL GAS PROD: 229,817 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	1070	-0-	-1162	-0-	993	1	44	3	N	30					77
							33	9									
02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	833	1	41	3	N	1					78
							1	9									
03	2232	X	871	-0-	-1361	-0-	870	1	1	9	N	1					79
04	2160	X	529	-0-	-1631	-0-	505	1	24	9	N	22					101
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1103	1	4414	3	N	39					140
							43	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1004	1	3686	3	N	25					165
							28	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1110	1	3402	3	N	42					207
							46	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1126	1	3919	3	N	14					221
							15	9									
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	1014	1	2385	3	N	20	174	1			67
							22	9									
*10	2232	X	500	-0-	-1732	-0-	136	1	364	3	Y	-0-	67	1			-0-
11	2160	X	609	-0-	-1551	-0-	607	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	36704	X	22	-0-	-36682	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	33152	X	237	-0-	-32915	-0-	237	1			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-
04	19920	X	596	-0-	-19324	-0-	596	1			N	-0-					-0-
05	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	940	1	27656	2	N	-0-					-0-
06	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	782	1	36776	2	N	-0-					-0-
07	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	710	1	36035	2	N	-0-					-0-
08	33591	X	33591	-0-	-0-	-0-	680	1	32911	2	N	-0-					-0-
09	37440	X	31716	-0-	-5724	-0-	600	1	31116	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	31595	-0-	-7093	-0-	582	1	31013	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	27575	-0-	-9865	-0-	480	1	27095	2	N	-0-					-0-
*12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	331	1	17995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 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	21824	X	19368	-0-	-2456	-0-	449	1	18913	3	N	5					112
							6	9									
02	19908	X	18849	-0-	-1059	-0-	432	1	18414	3	N	3					115
							3	9									
03	22041	X	19283	-0-	-2758	-0-	440	1	18843	3	N	-0-					115
04	21330	X	17408	-0-	-3922	-0-	397	1	17011	3	N	-0-					115
05	20863	X	16818	-0-	-4045	-0-	386	1	16432	3	N	-0-					115
06	20190	X	17741	-0-	-2449	-0-	411	1	17324	3	N	5					120
							6	9									
07	20863	X	18632	-0-	-2231	-0-	626	1	17996	3	N	9					129
							10	9									
08	19282	X	17636	-0-	-1646	-0-	585	1	17051	3	N	-0-					129
09	17730	X	17085	-0-	-645	-0-	565	1	16520	3	N	-0-					129
10	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	689	1	20377	3	N	-0-					129
11	18030	X	16885	-0-	-1145	-0-	546	1	16339	3	N	-0-					129
*12	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	532	1	15970	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 217,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 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	23219	X	20418	-0-	-2801	-0-	474	1	19944	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	13756	-0-	-5480	-0-	316	1	13440	3	N	-0-					-0-
03	21297	X	2214	-0-	-19083	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					-0-
04	20610	X	2949	-0-	-17661	-0-	67	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	5986	-0-	-15001	-0-	137	1	5849	3	N	-0-					-0-
06	19770	X	467	-0-	-19303	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-
07	15221	X	11759	-0-	-3462	-0-	678	1	11081	3	N	-0-					-0-
08	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	888	1	25866	3	N	-0-					-0-
09	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	942	1	27506	3	N	-0-					-0-
10	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	937	1	27728	3	N	-0-					-0-
11	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	872	1	26067	3	N	-0-					-0-
*12	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	871	1	26127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 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	9207	X	8110	-0-	-1097	-0-	189	1	7921	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7465	-0-	-683	-0-	172	1	7293	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7854	-0-	-1167	-0-	179	1	7675	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	184	1	7874	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7634	-0-	-643	-0-	175	1	7459	3	N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	191	1	8040	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	171	1	7364	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	7457	-0-	-882	-0-	167	1	7290	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7158	-0-	-1062	-0-	160	1	6998	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	175	1	7738	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	164	1	7311	3	N	-0-					-0-
*12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	156	1	7000	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,046 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	27652	X	6537	-0-	-21115	-0-	167	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	21607	-0-	-3369	-0-	540	1	21067	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	23504	-0-	-3993	-0-	621	1	22883	2	N	-0-					-0-
04	26310	X	25620	-0-	-690	-0-	682	1	24938	2	N	-0-					-0-
05	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	681	1	25155	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21485	-0-	-1675	-0-	572	1	20913	2	N	-0-					-0-
07	26474	X	22934	-0-	-3540	-0-	610	1	22324	2	N	-0-					-0-
*08	26474	X	24561	-0-	-1913	-0-	971	1	23590	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	22987	-0-	-2633	-0-	893	1	22094	2	N	-0-					-0-
10	25823	X	22842	-0-	-2981	-0-	589	1	22253	2	N	-0-					-0-
11	23760	X	21404	-0-	-2356	-0-	801	1	20603	2	N	-0-					-0-
*12	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	598	1	15811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,726 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	31620	X	27645	-0-	-3975	-0-	636	1	26801	3	N	189	194	1			32
							208	9									
02	28448	X	24204	-0-	-4244	-0-	552	1	23546	3	N	96					128
							106	9									
03	30318	X	26824	-0-	-3494	-0-	608	1	26086	3	N	118	189	1			57
							130	9									
04	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	665	1	28537	3	N	177	184	1			50
							195	9									
05	28334	X	24604	-0-	-3730	-0-	562	1	23967	3	N	68					118
							75	9									
06	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	660	1	27854	3	N	31					149
							34	9									
07	30380	X	29501	-0-	-879	-0-	664	1	28679	3	N	144	191	1			102
							158	9									
08	30380	X	28414	-0-	-1966	-0-	633	1	27709	3	N	65					167
							72	9									
09	29400	X	26690	-0-	-2710	-0-	594	1	26016	3	N	73	139	1			101
							80	9									
10	29512	X	26717	-0-	-2795	-0-	587	1	26035	3	N	86	158	1			29
							95	9									
*11	28560	X	26158	-0-	-2402	-0-	570	1	25492	3	N	87					116
							96	9									
12	27063	X	26970	-0-	-93	-0-	586	1	26266	3	N	107	133	1			90
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 325,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

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	35991	X	33090	-0-	-2901	-0-	633	1	32457	2	N	-0-					-0-
02	31920	X	28655	-0-	-3265	-0-	532	1	28123	2	N	-0-					-0-
03	32308	X	30836	-0-	-1472	-0-	618	1	30218	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	29223	-0-	-837	-0-	603	1	28620	2	N	-0-					-0-
05	31062	X	29330	-0-	-1732	-0-	570	1	28760	2	N	-0-					-0-
06	30060	X	27199	-0-	-2861	-0-	566	1	26633	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	26973	-0-	-4089	-0-	521	1	26452	2	N	-0-					-0-
08	30845	X	26692	-0-	-4153	-0-	541	1	26151	2	N	-0-					-0-
09	29220	X	25193	-0-	-4027	-0-	476	1	24717	2	N	-0-					-0-
10	29326	X	25545	-0-	-3781	-0-	471	1	25074	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	24418	-0-	-2792	-0-	425	1	23993	2	N	-0-					-0-
*12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	415	1	24572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	243	1	6868	3	N	-0-					172
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1003	1	9667	3	N	-0-					172
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	632	1	6064	3	N	-0-					172
04	4650	X	284	-0-	-4366	-0-	280	1	4	3	N	-0-					172
*05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					172
*06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	190	1	5336	3	N	5					177
							6	9									
*07	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	338	1	9752	3	N	21					198
							23	9									
08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	272	1	7954	3	N	8					206
							9	9									
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	22					228
10	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	819	1	11990	3	N	23	189	1			62
							25	9									
11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	858	1	13233	3	N	18					80
							20	9									
*12	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	721	1	11794	3	N	31					111
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 88,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

01	24087	X	23354	-0-	-733	-0-	447	1	22907	2	N	-0-					-0-
02	19964	X	18700	-0-	-1264	-0-	347	1	18353	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	18368	-0-	-5719	-0-	368	1	18000	2	N	-0-					-0-
04	23310	X	17061	-0-	-6249	-0-	352	1	16709	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	14729	-0-	-9358	-0-	286	1	14443	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	10179	-0-	-12411	-0-	212	1	9967	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	12363	-0-	-8345	-0-	239	1	12124	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	18122	-0-	-261	-0-	367	1	17755	2	N	-0-					-0-
09	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	342	1	17723	2	N	-0-					-0-
10	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	352	1	18750	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	17044	-0-	-506	-0-	297	1	16747	2	N	-0-					-0-
*12	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	282	1	16676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

01	27528	X	23724	-0-	-3804	-0-	23724	3			N	-0-					-0-
02	23996	X	15189	-0-	-8807	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
03	26567	X	17192	-0-	-9375	-0-	17192	3			N	-0-					-0-
04	22950	X	20753	-0-	-2197	-0-	20753	3			N	-0-					-0-
05	23715	X	19673	-0-	-4042	-0-	19673	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	17021	-0-	-5929	-0-	17021	3			N	-0-					-0-
07	21452	X	17365	-0-	-4087	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
08	21452	X	15138	-0-	-6314	-0-	15138	3			N	-0-					-0-
09	20760	X	14201	-0-	-6559	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	14544	-0-	-5141	-0-	14544	3			N	-0-					-0-
11	17010	X	12814	-0-	-4196	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
*12	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	226	1	9570	3	N	71	165	1			32
							78	9									
02	7336	X	4715	-0-	-2621	-0-	107	1	4586	3	N	20					52
							22	9									
03	8122	X	5904	-0-	-2218	-0-	133	1	5724	3	N	43					95
							47	9									
04	7860	X	6725	-0-	-1135	-0-	152	1	6534	3	N	35					130
							39	9									
05	8122	X	7822	-0-	-300	-0-	177	1	7583	3	N	56					186
							62	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	183	1	7747	3	N	38					224
							42	9									
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	197	1	8513	3	N	47	193	1			78
							52	9									
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	N	39					117
							43	9									
09	7860	X	7762	-0-	-98	-0-	172	1	7564	3	N	24					141
							26	9									
*10	8122	X	2487	-0-	-5635	-0-	136	1	2314	3	N	34					175
							37	9									
11	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	947	1	4790	3	N	38					213
							42	9									
*12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	895	1	4987	3	N	26	192	1			47
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 82,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

01	23095	X	14	-0-	-23081	-0-	14	3			N	-0-					150
02	20860	X	-0-	-0-	-20860	-0-					N	-0-					150
03	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					150
04	17730	X	2548	-0-	-15182	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					150
05	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	80	1	18211	3	N	48	174	1			24
							53	9									
06	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	69	1	14443	3	N	12					36
							13	9									
07	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	59	1	14120	3	N	80					116
							88	9									
08	18352	X	14736	-0-	-3616	-0-	63	1	14225	3	N	407	323	1			200
							448	9									
09	17760	X	15268	-0-	-2492	-0-	75	1	15193	3	N	-0-					60
10	18352	X	15348	-0-	-3004	-0-	61	1	15248	3	N	35					95
							39	9									
11	14520	X	11520	-0-	-3000	-0-	70	1	11442	3	N	7					102
							8	9									
12	15624	X	12436	-0-	-3188	-0-	70	1	12357	3	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 119,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	27869	X	20600	-0-	-7269	-0-	477	1	20123	3	N	-0-					100
02	24976	X	14592	-0-	-10384	-0-	335	1	14245	3	N	11					111
							12	9									
03	26257	X	17560	-0-	-8697	-0-	400	1	17151	3	N	8					119
							9	9									
04	24990	X	20747	-0-	-4243	-0-	472	1	20265	3	N	9					128
							10	9									
05	24645	X	20160	-0-	-4485	-0-	463	1	19694	3	N	3					131
							3	9									
06	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	663	1	18634	3	N	12					143
							13	9									
07	21452	X	19275	-0-	-2177	-0-	648	1	18627	3	N	-0-					143
08	21452	X	18925	-0-	-2527	-0-	628	1	18297	3	N	-0-					143
09	20760	X	17832	-0-	-2928	-0-	590	1	17242	3	Y	-0-	131	1			12
10	20150	X	18568	-0-	-1582	-0-	607	1	17961	3	Y	-0-	2	1			10
11	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	625	1	18704	3	Y	-0-					10
*12	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	560	1	16816	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 224,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	46779	X	42487	-0-	-4292	-0-	985	1	41502	3	N	-0-					85
02	42252	X	36861	-0-	-5391	-0-	846	1	35997	3	N	16					101
							18	9									
03	45074	X	41399	-0-	-3675	-0-	943	1	40442	3	N	13					114
							14	9									
04	42240	X	38569	-0-	-3671	-0-	879	1	37680	3	N	9					123
							10	9									
05	42532	X	38265	-0-	-4267	-0-	878	1	37387	3	N	-0-					123
06	41130	X	37178	-0-	-3952	-0-	1279	1	35899	3	N	-0-					123
07	41385	X	37264	-0-	-4121	-0-	1252	1	35994	3	N	16					139
							18	9									
08	41385	X	36140	-0-	-5245	-0-	1199	1	34941	3	N	-0-					139
09	38580	X	35257	-0-	-3323	-0-	1167	1	34090	3	Y	-0-	120	1			19
10	38409	X	35708	-0-	-2701	-0-	1167	1	34539	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
11	37170	X	32249	-0-	-4921	-0-	1043	1	31206	3	Y	-0-					19
*12	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	1079	1	32397	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 444,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	23498	X	22360	-0-	-1138	-0-	517	1	21843	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	19607	-0-	-1253	-0-	449	1	19158	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	21543	-0-	-1552	-0-	490	1	21053	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	20631	-0-	-1719	-0-	469	1	20162	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	20774	-0-	-1856	-0-	476	1	20298	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	19809	-0-	-1821	-0-	459	1	19350	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	20067	-0-	-1633	-0-	454	1	19613	3	N	-0-					-0-
08	21545	X	19767	-0-	-1778	-0-	442	1	19325	3	N	-0-					-0-
09	20640	X	18698	-0-	-1942	-0-	416	1	18282	3	N	-0-					-0-
10	20770	X	19490	-0-	-1280	-0-	430	1	19060	3	N	-0-					-0-
11	19800	X	18907	-0-	-893	-0-	413	1	18494	3	N	-0-					-0-
12	19840	X	19502	-0-	-338	-0-	425	1	19077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,155 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	15593	X	13823	-0-	-1770	-0-	321	1	13502	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	12386	-0-	-1698	-0-	285	1	12101	3	N	-0-					-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	310	1	13274	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	12991	-0-	-1019	-0-	297	1	12694	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	7041	-0-	-7219	-0-	162	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	1694	-0-	-11686	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
*07	13702	X	1089	-0-	-12613	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	10970	-0-	-2608	-0-	245	1	10725	3	N	-0-					-0-
09	12990	X	327	-0-	-12663	-0-	327	1			N	-0-					-0-
10	7037	X	326	-0-	-6711	-0-	326	1			N	-0-					-0-
11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	439	1	14398	3	N	-0-					-0-
*12	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	436	1	13057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18941	X	15357	-0-	-3584	-0-	356	1	15001	3	N	-0-			-0-
02	16828	X	15224	-0-	-1604	-0-	350	1	14874	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	16288	-0-	-731	-0-	372	1	15916	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	15433	-0-	-17	-0-	353	1	15080	3	N	-0-			-0-
05	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	361	1	15368	3	N	-0-			-0-
06	16320	X	15773	-0-	-547	-0-	365	1	15408	3	N	-0-			-0-
*07	16864	X	16380	-0-	-484	-0-	372	1	16008	3	N	-0-			-0-
08	16275	X	15401	-0-	-874	-0-	345	1	15056	3	N	-0-			-0-
09	15780	X	329	-0-	-15451	-0-	329	1			N	-0-			-0-
10	16368	X	496	-0-	-15872	-0-	496	1			N	-0-			-0-
11	15840	X	15152	-0-	-688	-0-	473	1	14679	3	N	-0-			-0-
*12	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	498	1	14948	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,008 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	29295	X	23760	-0-	-5535	-0-	23760	2			N	-0-			-0-
02	26460	X	20038	-0-	-6422	-0-	20038	2			N	-0-			-0-
03	27714	X	21961	-0-	-5753	-0-	21961	2			N	-0-			-0-
04	24900	X	20443	-0-	-4457	-0-	20443	2			N	-0-			-0-
05	23746	X	20438	-0-	-3308	-0-	20438	2			N	-0-			-0-
06	22980	X	19095	-0-	-3885	-0-	19095	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	19079	-0-	-3117	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
08	21948	X	18998	-0-	-2950	-0-	18998	2			N	-0-			-0-
09	20430	X	19685	-0-	-745	-0-	19685	2			N	-0-			-0-
10	20429	X	20008	-0-	-421	-0-	20008	2			N	-0-			-0-
11	19920	X	17236	-0-	-2684	-0-	17236	2			N	-0-			-0-
*12	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,286 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	20119	X	16777	-0-	-3342	-0-	16777	2			N	-0-			-0-
02	15568	X	14777	-0-	-791	-0-	14777	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15155	-0-	-1151	-0-	15155	2			N	-0-			-0-
04	16230	X	14064	-0-	-2166	-0-	14064	2			N	-0-			-0-
05	16771	X	14439	-0-	-2332	-0-	14439	2			N	-0-			-0-
06	16230	X	12757	-0-	-3473	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
07	16368	X	12937	-0-	-3431	-0-	12937	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13590	-0-	-1569	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
09	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	14163	-0-	-283	-0-	14163	2			N	-0-			-0-
11	14250	X	11942	-0-	-2308	-0-	11942	2			N	-0-			-0-
*12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	1516	1	52	2	N	-0-					3
							45901	3									
02	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	1272	1	39850	3	N	-0-					3
03	44423	X	44423	-0-	-0-	-0-	1344	1	22	2	N	-0-					3
							43057	3									
04	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	1256	1	40	2	N	-0-					3
							40442	3									
05	42480	X	42480	-0-	-0-	-0-	1291	1	202	2	N	-0-					3
							40987	3									
06	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	1291	1	10	2	N	-0-					3
							39129	3									
07	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	1341	1	28	2	N	-0-					3
							39824	3									
08	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	1350	1	38498	3	N	-0-					3
09	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	1419	1	2	2	N	-0-					3
							36347	3									
10	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	1512	1	37314	3	N	-0-					3
11	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	1307	1	4	2	N	-0-					3
							35446	3									
*12	37869	X	37869	-0-	-0-	-0-	1551	1	12	2	N	-0-					3
							36306	3									

TOTAL GAS PROD: 489,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	17143	X	13132	-0-	-4011	-0-	13132	2			N	-0-			-0-
02	15484	X	10770	-0-	-4714	-0-	10770	2			N	-0-			-0-
03	15593	X	12600	-0-	-2993	-0-	12600	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	11233	-0-	-3737	-0-	11233	2			N	-0-			-0-
05	13330	X	11440	-0-	-1890	-0-	11440	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	10227	-0-	-2493	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
07	12586	X	9958	-0-	-2628	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
08	12586	X	9940	-0-	-2646	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10200	-0-	-1020	-0-	10200	2			N	-0-			-0-
10	11439	X	7355	-0-	-4084	-0-	397	1	6958	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8680	-0-	-1730	-0-	92	1	8588	2	N	-0-			-0-
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	295	1	6493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,323 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	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	305	1	12839	3	N	-0-			-0-
02	12012	X	11025	-0-	-987	-0-	253	1	10772	3	N	-0-			-0-
03	13299	X	12310	-0-	-989	-0-	281	1	12029	3	N	-0-			-0-
04	12870	X	12163	-0-	-707	-0-	277	1	11886	3	N	-0-			-0-
05	13144	X	11863	-0-	-1281	-0-	273	1	11590	3	N	-0-			-0-
06	12720	X	11542	-0-	-1178	-0-	268	1	11274	3	N	-0-			-0-
*07	12555	X	11791	-0-	-764	-0-	268	1	11523	3	N	-0-			-0-
08	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	258	1	11273	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	246	-0-	-11904	-0-	246	1			N	-0-			-0-
10	11935	X	377	-0-	-11558	-0-	377	1			N	-0-			-0-
11	11550	X	11492	-0-	-58	-0-	352	1	11140	3	N	-0-			-0-
*12	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	362	1	10856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,702 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	43121	X	38713	-0-	-4408	-0-	1173	1	37540	3	N	-0-			-0-
02	38136	X	34817	-0-	-3319	-0-	1128	1	33689	3	N	-0-			-0-
03	41757	X	36955	-0-	-4802	-0-	1201	1	35754	3	N	-0-			-0-
04	39240	X	33749	-0-	-5491	-0-	1025	1	32724	3	N	-0-			-0-
05	39835	X	35452	-0-	-4383	-0-	1225	1	34227	3	N	-0-			-0-
06	37440	X	33803	-0-	-3637	-0-	1068	1	32735	3	N	-0-			-0-
07	38533	X	32001	-0-	-6532	-0-	970	1	31031	3	N	-0-			-0-
08	36952	X	27692	-0-	-9260	-0-	857	1	26835	3	N	-0-			-0-
09	34320	X	33993	-0-	-327	-0-	1063	1	32930	3	N	-0-			-0-
10	35464	X	33088	-0-	-2376	-0-	1021	1	32067	3	N	-0-			-0-
11	33810	X	29546	-0-	-4264	-0-	902	1	28644	3	N	-0-			-0-
*12	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	1005	1	26883	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,697 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	50654	X	33767	-0-	-16887	-0-	646	1	33121	2	N	-0-			-0-
02	44380	X	13083	-0-	-31297	-0-	261	1	12822	2	N	-0-			-0-
03	44981	X	10890	-0-	-34091	-0-	307	1	10583	2	N	-0-			-0-
04	40470	X	2171	-0-	-38299	-0-	172	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	17915	-0-	-18944	-0-	760	1	17155	2	N	-0-			-0-
06	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	849	1	39942	2	N	-0-			-0-
07	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	856	1	43430	2	N	-0-			-0-
08	43862	X	43862	-0-	-0-	-0-	888	1	42974	2	N	-0-			-0-
09	41638	X	41638	-0-	-0-	-0-	787	1	40851	2	N	-0-			-0-
10	44299	X	41954	-0-	-2345	-0-	773	1	41181	2	N	-0-			-0-
11	42870	X	39150	-0-	-3720	-0-	681	1	38469	2	N	-0-			-0-
*12	34760	X	34760	-0-	-0-	-0-	577	1	34183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,267 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	15593	X	15206	-0-	-387	-0-	353	1	14853	3	N	-0-			-0-
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	381	1	16214	3	N	-0-			-0-
03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	399	1	17086	3	N	-0-			-0-
04	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	368	1	15760	3	N	-0-			-0-
05	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	368	1	15648	3	N	-0-			-0-
06	15120	X	15048	-0-	-72	-0-	349	1	14699	3	N	-0-			-0-
*07	15624	X	15132	-0-	-492	-0-	509	1	14623	3	N	-0-			-0-
08	15624	X	15258	-0-	-366	-0-	507	1	14751	3	N	-0-			-0-
09	15120	X	493	-0-	-14627	-0-	493	1			N	-0-			-0-
10	15624	X	488	-0-	-15136	-0-	488	1			N	-0-			-0-
11	15060	X	14889	-0-	-171	-0-	461	1	14428	3	N	-0-			-0-
*12	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	466	1	13951	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,155 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	13857	X	12717	-0-	-1140	-0-	295	1	12422	3	N	-0-			-0-
02	12264	X	10998	-0-	-1266	-0-	252	1	10746	3	N	-0-			-0-
03	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	275	1	11798	3	N	-0-			-0-
04	12870	X	11527	-0-	-1343	-0-	263	1	11264	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	11833	-0-	-1249	-0-	272	1	11561	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	271	1	11413	3	N	-0-			-0-
*07	12183	X	12062	-0-	-121	-0-	274	1	11788	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	264	1	11494	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	250	-0-	-11420	-0-	250	1			N	-0-			-0-
10	12059	X	368	-0-	-11691	-0-	368	1			N	-0-			-0-
11	11670	X	11241	-0-	-429	-0-	362	1	10879	3	N	-0-			-0-
*12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	370	1	11092	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,973 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	T. A.		21745	-0-	21745	44512	416	1	21329	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		18819	-0-	18819	63331	350	1	18469	2	N	-0-			-0-
03	83329	X	19998	-0-	-63331	-0-	401	1	19597	2	N	-0-			-0-
04	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	386	1	18315	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	18068	-0-	-2671	-0-	351	1	17717	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	19871	-0-	-199	-0-	414	1	19457	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	19357	-0-	-1382	-0-	374	1	18983	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	18523	-0-	-1472	-0-	375	1	18148	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	17685	-0-	-2175	-0-	334	1	17351	2	N	-0-			-0-
10	20522	X	17249	-0-	-3273	-0-	318	1	16931	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	16733	-0-	-3127	-0-	291	1	16442	2	N	-0-			-0-
*12	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	296	1	17529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,574 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	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-			-0-
02	17500	X	-0-	-0-	-17500	-0-					N	-0-			-0-
03	6913	X	401	-0-	-6512	-0-	101	1	300	3	N	-0-			-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	624	1	6823	3	N	-0-			-0-
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	604	1	7807	3	N	-0-			-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	621	1	6411	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	6600	-0-	-1088	-0-	496	1	6104	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	4885	-0-	-3516	-0-	484	1	4401	3	N	-0-			-0-
09	8130	X	5404	-0-	-2726	-0-	521	1	4883	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	5776	-0-	-2625	-0-	536	1	5240	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6536	-0-	-484	-0-	527	1	6009	3	N	-0-			-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	347	1	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	473	1	19871	3	N	-0-			-0-
02	18200	X	16744	-0-	-1456	-0-	385	1	16359	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	17575	-0-	-2575	-0-	402	1	17173	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	18241	-0-	-1259	-0-	417	1	17824	3	N	-0-			-0-
05	20150	X	16788	-0-	-3362	-0-	386	1	16402	3	N	-0-			-0-
06	19500	X	17498	-0-	-2002	-0-	406	1	17092	3	N	-0-			-0-
07	18848	X	15533	-0-	-3315	-0-	352	1	15181	3	N	-0-			-0-
08	18848	X	15767	-0-	-3081	-0-	353	1	15414	3	N	-0-			-0-
09	18240	X	15992	-0-	-2248	-0-	358	1	15634	3	N	-0-			-0-
10	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	361	1	16006	3	N	-0-			-0-
11	17490	X	14583	-0-	-2907	-0-	320	1	14263	3	N	-0-			-0-
*12	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	298	1	13314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,044 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	20212	X	19199	-0-	-1013	-0-	367	1	18832	2	N	-0-			-0-
02	18256	X	18200	-0-	-56	-0-	338	1	17862	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	18745	-0-	-258	-0-	376	1	18369	2	N	-0-			-0-
04	18570	X	18031	-0-	-539	-0-	372	1	17659	2	N	-0-			-0-
05	20150	X	17768	-0-	-2382	-0-	346	1	17422	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	17759	-0-	-1741	-0-	370	1	17389	2	N	-0-			-0-
07	20150	X	17989	-0-	-2161	-0-	348	1	17641	2	N	-0-			-0-
08	18755	X	18065	-0-	-690	-0-	366	1	17699	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	17049	-0-	-981	-0-	322	1	16727	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	17552	-0-	-800	-0-	324	1	17228	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	16824	-0-	-936	-0-	293	1	16531	2	N	-0-			-0-
*12	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	284	1	16826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,291 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	22351	X	20759	-0-	-1592	-0-	397	1	20362	2	N	-0-			-0-
02	19824	X	18418	-0-	-1406	-0-	342	1	18076	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	19165	-0-	-2039	-0-	384	1	18781	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18069	-0-	-2451	-0-	373	1	17696	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	17783	-0-	-2987	-0-	346	1	17437	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	17039	-0-	-3061	-0-	355	1	16684	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	16845	-0-	-3553	-0-	326	1	16519	2	N	-0-			-0-
08	19158	X	15937	-0-	-3221	-0-	323	1	15614	2	N	-0-			-0-
09	18060	X	15416	-0-	-2644	-0-	292	1	15124	2	N	-0-			-0-
10	17794	X	15304	-0-	-2490	-0-	282	1	15022	2	N	-0-			-0-
11	17040	X	14633	-0-	-2407	-0-	255	1	14378	2	N	-0-			-0-
*12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	244	1	14427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,039 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	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3			N	-0-			-0-
02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-			-0-
03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-			-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	3			N	-0-			-0-
05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			N	-0-			-0-
06	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	3			N	-0-			-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-			-0-
08	11935	X	11761	-0-	-174	-0-	11761	3			N	-0-			-0-
09	11550	X	11245	-0-	-305	-0-	11245	3			N	-0-			-0-
10	11935	X	10558	-0-	-1377	-0-	10558	3			N	-0-			-0-
11	11550	X	9794	-0-	-1756	-0-	9794	3			N	-0-			-0-
*12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,232 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	56544	X	41117	-0-	-15427	-0-	1313	1	46	2	Y	-0-					-0-
							39758	3									
02	51072	X	34914	-0-	-16158	-0-	1080	1	33834	3	Y	-0-					-0-
03	47368	X	36490	-0-	-10878	-0-	1104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							35368	3									
04	42420	X	34605	-0-	-7815	-0-	1041	1	34	2	Y	-0-					-0-
							33530	3									
05	43524	X	34798	-0-	-8726	-0-	1057	1	166	2	Y	-0-					-0-
							33575	3									
06	34590	X	32569	-0-	-2021	-0-	1041	1	8	2	Y	-0-					-0-
							31520	3									
07	35743	X	33091	-0-	-2652	-0-	1078	1	22	2	Y	-0-					-0-
							31991	3									
08	35743	X	32021	-0-	-3722	-0-	1085	1	30936	3	Y	-0-					-0-
09	34590	X	30454	-0-	-4136	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29307	3									
10	34813	X	30683	-0-	-4130	-0-	1195	1	29488	3	Y	-0-					-0-
11	32580	X	28444	-0-	-4136	-0-	1011	1	4	2	Y	-0-					-0-
							27429	3									
*12	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	1172	1	8	2	Y	-0-					-0-
							27438	3									

TOTAL GAS PROD: 397,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36766	X	27952	-0-	-8814	-0-	892	1	32	2	Y	-0-					-0-
							27028	3									
02	33208	X	23942	-0-	-9266	-0-	741	1	23201	3	Y	-0-					-0-
03	33170	X	24606	-0-	-8564	-0-	744	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23850	3									
04	29940	X	22691	-0-	-7249	-0-	683	1	22	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
05	30256	X	22491	-0-	-7765	-0-	684	1	107	2	Y	-0-					-0-
							21700	3									
06	23520	X	21142	-0-	-2378	-0-	675	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20463	3									
07	24304	X	21150	-0-	-3154	-0-	689	1	14	2	Y	-0-					-0-
							20447	3									
08	24304	X	20089	-0-	-4215	-0-	681	1	19408	3	Y	-0-					-0-
09	22680	X	18407	-0-	-4273	-0-	692	1	17715	3	Y	-0-					-0-
10	22506	X	17778	-0-	-4728	-0-	693	1	17085	3	Y	-0-					-0-
11	21150	X	18311	-0-	-2839	-0-	651	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17658	3									
*12	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	791	1	6	2	Y	-0-					-0-
							18528	3									

TOTAL GAS PROD: 257,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	33821	X	30367	-0-	-3454	-0-	30367	3			N	-0-			-0-
02	30548	X	24882	-0-	-5666	-0-	24882	3			N	-0-			-0-
03	33821	X	25932	-0-	-7889	-0-	25932	3			N	-0-			-0-
04	32730	X	23952	-0-	-8778	-0-	23952	3			N	-0-			-0-
05	32302	X	22665	-0-	-9637	-0-	22665	3			N	-0-			-0-
06	29400	X	20933	-0-	-8467	-0-	20933	3			N	-0-			-0-
07	27559	X	21073	-0-	-6486	-0-	21073	3			N	-0-			-0-
08	25947	X	19770	-0-	-6177	-0-	19770	3			N	-0-			-0-
09	23940	X	18532	-0-	-5408	-0-	18532	3			N	-0-			-0-
10	22661	X	18770	-0-	-3891	-0-	18770	3			N	-0-			-0-
11	20940	X	17518	-0-	-3422	-0-	17518	3			N	-0-			-0-
*12	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,269 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	17205	X	11728	-0-	-5477	-0-	365	1	11363	3	N	-0-			-0-
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	529	1	15511	3	N	-0-			-0-
03	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	570	1	16644	3	N	-0-			-0-
04	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	443	1	13905	3	N	-0-			-0-
05	17205	X	12050	-0-	-5155	-0-	428	1	11622	3	N	-0-			-0-
06	16650	X	8183	-0-	-8467	-0-	267	1	7916	3	N	-0-			-0-
07	17205	X	8267	-0-	-8938	-0-	258	1	8009	3	N	-0-			-0-
08	17205	X	10003	-0-	-7202	-0-	316	1	9687	3	N	-0-			-0-
09	14340	X	10856	-0-	-3484	-0-	347	1	10509	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	7379	-0-	-4680	-0-	233	1	7146	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	1394	-0-	-8296	-0-	44	1	1350	3	N	-0-			-0-
*12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,555 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	21917	X	22	-0-	-21895	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14784	X	9073	-0-	-5711	-0-	108	1	8965	3	N	-0-					-0-
03	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	33105	3			N	-0-					-0-
04	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	3			N	-0-					-0-
05	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			N	-0-					-0-
06	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			N	-0-					-0-
07	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23343	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	22026	-0-	-108	-0-	22026	3			N	-0-					-0-
09	21420	X	20239	-0-	-1181	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
10	22134	X	19590	-0-	-2544	-0-	19590	3			N	-0-					-0-
11	21420	X	18234	-0-	-3186	-0-	18234	3			N	-0-					-0-
*12	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39866	X	37070	-0-	-2796	-0-	37070	3			N	-0-					-0-
02	37301	X	37301	-0-	-0-	-0-	37301	3			N	-0-					-0-
03	39866	X	33570	-0-	-6296	-0-	33570	3			N	-0-					-0-
04	38580	X	29688	-0-	-8892	-0-	29688	3			N	-0-					-0-
05	39866	X	29259	-0-	-10607	-0-	29259	3			N	-0-					-0-
06	38580	X	26768	-0-	-11812	-0-	26768	3			N	-0-					-0-
07	39866	X	26271	-0-	-13595	-0-	26271	3			N	-0-					-0-
08	33573	X	25793	-0-	-7780	-0-	25793	3			N	-0-					-0-
09	29700	X	23946	-0-	-5754	-0-	23946	3			N	-0-					-0-
10	29264	X	24121	-0-	-5143	-0-	24121	3			N	-0-					-0-
11	26760	X	22313	-0-	-4447	-0-	22313	3			N	-0-					-0-
*12	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	52333	-0-	-5575	-0-	1671	1	58	2	Y	-0-					3
							50604	3									
02	52304	X	43835	-0-	-8469	-0-	1357	1	42478	3	Y	-0-					3
03	57908	X	46646	-0-	-11262	-0-	1410	1	24	2	Y	-0-					3
							45212	3									
04	56040	X	42945	-0-	-13095	-0-	1292	1	42	2	Y	-0-					3
							41611	3									
05	55428	X	42774	-0-	-12654	-0-	1301	1	204	2	Y	-0-					3
							41269	3									
06	44610	X	39702	-0-	-4908	-0-	1269	1	8	2	Y	-0-					3
							38425	3									
07	46097	X	39469	-0-	-6628	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					3
							38156	3									
08	46097	X	37266	-0-	-8831	-0-	1262	1	36004	3	Y	-0-					3
09	42960	X	35304	-0-	-7656	-0-	1327	1	2	2	Y	-0-					3
							33975	3									
10	42780	X	36890	-0-	-5890	-0-	1437	1	35453	3	Y	-0-					3
11	39690	X	33258	-0-	-6432	-0-	1183	1	4	2	Y	-0-					3
							32071	3									
*12	33187	X	33187	-0-	-0-	-0-	1359	1	10	2	Y	-0-					3
							31818	3									

TOTAL GAS PROD: 483,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	51872	-0-	-10779	-0-	992	1	50880	2	N	-0-			-0-
02	56588	X	45373	-0-	-11215	-0-	843	1	44530	2	N	-0-			-0-
03	56296	X	48849	-0-	-7447	-0-	980	1	47869	2	N	-0-			-0-
04	53250	X	45949	-0-	-7301	-0-	948	1	45001	2	N	-0-			-0-
05	53134	X	45865	-0-	-7269	-0-	892	1	44973	2	N	-0-			-0-
06	50190	X	46795	-0-	-3395	-0-	974	1	45821	2	N	-0-			-0-
07	50220	X	43170	-0-	-7050	-0-	834	1	42336	2	N	-0-			-0-
08	48856	X	40929	-0-	-7927	-0-	829	1	40100	2	N	-0-			-0-
09	46800	X	39941	-0-	-6859	-0-	755	1	39186	2	N	-0-			-0-
10	48360	X	40931	-0-	-7429	-0-	754	1	40177	2	N	-0-			-0-
11	46800	X	39540	-0-	-7260	-0-	688	1	38852	2	N	-0-			-0-
*12	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	683	1	40436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 530,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 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	45384	X	33259	-0-	-12125	-0-	636	1	32623	2	N	-0-			-0-
02	35364	X	29322	-0-	-6042	-0-	545	1	28777	2	N	-0-			-0-
03	37231	X	31932	-0-	-5299	-0-	640	1	31292	2	N	-0-			-0-
04	34260	X	29340	-0-	-4920	-0-	606	1	28734	2	N	-0-			-0-
05	34720	X	29446	-0-	-5274	-0-	573	1	28873	2	N	-0-			-0-
06	32190	X	28783	-0-	-3407	-0-	599	1	28184	2	N	-0-			-0-
07	32457	X	29377	-0-	-3080	-0-	568	1	28809	2	N	-0-			-0-
08	31930	X	27982	-0-	-3948	-0-	567	1	27415	2	N	-0-			-0-
09	29340	X	25149	-0-	-4191	-0-	476	1	24673	2	N	-0-			-0-
10	29729	X	26928	-0-	-2801	-0-	496	1	26432	2	N	-0-			-0-
11	28770	X	24984	-0-	-3786	-0-	435	1	24549	2	N	-0-			-0-
*12	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	423	1	25087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 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	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	856	1	43884	2	N	-0-			-0-
02	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	723	1	38164	2	N	-0-			-0-
03	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	837	1	40910	2	N	-0-			-0-
04	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	807	1	38303	2	N	-0-			-0-
05	39773	X	39011	-0-	-762	-0-	759	1	38252	2	N	-0-			-0-
06	38490	X	36107	-0-	-2383	-0-	752	1	35355	2	N	-0-			-0-
07	39773	X	36232	-0-	-3541	-0-	700	1	35532	2	N	-0-			-0-
08	39773	X	36113	-0-	-3660	-0-	731	1	35382	2	N	-0-			-0-
09	38490	X	34053	-0-	-4437	-0-	644	1	33409	2	N	-0-			-0-
10	38998	X	34734	-0-	-4264	-0-	640	1	34094	2	N	-0-			-0-
11	36120	X	32544	-0-	-3576	-0-	566	1	31978	2	N	-0-			-0-
*12	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	526	1	31181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444,985 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 GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 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	25110	X	17725	-0-	-7385	-0-	57	1	17668	3	N	-0-					138
02	19124	X	15667	-0-	-3457	-0-	64	1	15603	3	N	-0-					138
03	19809	X	17223	-0-	-2586	-0-	77	1	17146	3	N	-0-					138
04	18390	X	11233	-0-	-7157	-0-	53	1	11180	3	N	-0-					138
05	17980	X	13218	-0-	-4762	-0-	55	1	13163	3	N	-0-					138
06	17130	X	15251	-0-	-1879	-0-	71	1	15180	3	N	-0-					138
07	17360	X	15177	-0-	-2183	-0-	60	1	15034	3	N	75	186	1			27
							83	9									
08	17236	X	15656	-0-	-1580	-0-	67	1	15589	3	N	-0-					27
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	74	1	15303	3	N	1					26
							1	9									
10	15748	X	15358	-0-	-390	-0-	60	1	15297	3	N	1					27
							1	9									
11	15240	X	14718	-0-	-522	-0-	87	1	14631	3	N	-0-					27
*12	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	85	1	15552	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 182,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 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	23560	X	7862	-0-	-15698	-0-	291	1	7571	3	N	-0-					23
02	21280	X	570	-0-	-20710	-0-	344	1	226	3	N	-0-					23
03	23560	X	1225	-0-	-22335	-0-	321	1	904	3	N	-0-					23
04	18330	X	6547	-0-	-11783	-0-	893	1	5654	3	N	-0-					23
05	16895	X	3739	-0-	-13156	-0-	596	1	3143	3	N	-0-					23
06	7620	X	587	-0-	-7033	-0-	587	1			N	-0-					23
07	6758	X	1901	-0-	-4857	-0-	830	1	1071	3	N	-0-					23
08	6758	X	1679	-0-	-5079	-0-	826	1	853	3	N	-0-					23
09	6540	X	753	-0-	-5787	-0-	753	1			N	-0-					23
10	3751	X	806	-0-	-2945	-0-	806	1			N	-0-					23
11	1830	X	745	-0-	-1085	-0-	745	1			N	-0-					23
*12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 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	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	543	1	22876	3	N	-0-					21
02	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	538	1	22916	3	N	-0-					21
03	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	560	1	24038	3	N	-0-					21
04	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	556	1	23824	3	N	-0-					21
05	22940	X	22752	-0-	-188	-0-	522	1	22230	3	N	-0-					21
06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	529	1	22302	3	N	-0-					21
07	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	563	1	24263	3	N	-0-					21
08	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	537	1	23477	3	N	-0-					21
09	22200	X	21853	-0-	-347	-0-	487	1	21366	3	N	-0-					21
10	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	517	1	22937	3	N	-0-					21
11	22200	X	20692	-0-	-1508	-0-	453	1	20239	3	N	-0-					21
*12	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	694	1	20832	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 277,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 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	33418	X	25430	-0-	-7988	-0-	487	1	24943	2	N	-0-			-0-
02	28588	X	21667	-0-	-6921	-0-	403	1	21264	2	N	-0-			-0-
03	29605	X	22049	-0-	-7556	-0-	442	1	21607	2	N	-0-			-0-
04	28290	X	21365	-0-	-6925	-0-	441	1	20924	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	18886	-0-	-8425	-0-	367	1	18519	2	N	-0-			-0-
06	24600	X	16998	-0-	-7602	-0-	354	1	16644	2	N	-0-			-0-
07	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	409	1	20745	2	N	-0-			-0-
08	22072	X	20400	-0-	-1672	-0-	413	1	19987	2	N	-0-			-0-
09	21360	X	19270	-0-	-2090	-0-	364	1	18906	2	N	-0-			-0-
10	21142	X	19374	-0-	-1768	-0-	357	1	19017	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	18238	-0-	-2222	-0-	317	1	17921	2	N	-0-			-0-
*12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	300	1	17797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28365	X	25806	-0-	-2559	-0-	598	1	25208	3	N	-0-			42
02	25620	X	22250	-0-	-3370	-0-	510	1	21740	3	N	-0-			42
03	28365	X	23291	-0-	-5074	-0-	531	1	22760	3	N	-0-			42
04	24960	X	20784	-0-	-4176	-0-	474	1	20310	3	N	-0-			42
05	25792	X	20775	-0-	-5017	-0-	477	1	20298	3	N	-0-			42
06	24960	X	19762	-0-	-5198	-0-	457	1	19305	3	N	-0-			42
07	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	433	1	18703	3	N	-0-			42
08	23281	X	18250	-0-	-5031	-0-	408	1	17842	3	N	-0-			42
09	20790	X	17197	-0-	-3593	-0-	384	1	16813	3	N	-0-			42
10	20770	X	16798	-0-	-3972	-0-	371	1	16427	3	N	-0-			42
11	19770	X	15457	-0-	-4313	-0-	338	1	15119	3	N	-0-			42
*12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	507	1	15218	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 235,231 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	31124	X	23494	-0-	-7630	-0-	544	1	22950	3	N	-0-			20
02	23996	X	19973	-0-	-4023	-0-	458	1	19515	3	N	-0-			20
03	26567	X	21217	-0-	-5350	-0-	484	1	20733	3	N	-0-			20
04	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	438	1	18781	3	N	-0-			20
05	26164	X	19622	-0-	-6542	-0-	450	1	19172	3	N	-0-			20
06	22740	X	18928	-0-	-3812	-0-	439	1	18489	3	N	-0-			20
07	22103	X	18771	-0-	-3332	-0-	425	1	18346	3	N	-0-			20
08	21204	X	17739	-0-	-3465	-0-	561	1	17178	3	N	-0-			20
09	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	400	1	17548	3	N	-0-			20
10	19623	X	17822	-0-	-1801	-0-	393	1	17429	3	N	-0-			20
11	18930	X	17034	-0-	-1896	-0-	373	1	16661	3	N	-0-			20
*12	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	547	1	16387	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 228,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	54870	X	42958	-0-	-11912	-0-	1372	1	48	2	Y	-0-					-0-
							41538	3									
02	49560	X	35944	-0-	-13616	-0-	1112	1	34832	3	Y	-0-					-0-
03	54870	X	38004	-0-	-16866	-0-	1150	1	20	2	Y	-0-					-0-
							36834	3									
04	53100	X	36010	-0-	-17090	-0-	1084	1	34	2	Y	-0-					-0-
							34892	3									
05	44733	X	36707	-0-	-8026	-0-	1116	1	174	2	Y	-0-					-0-
							35417	3									
06	35550	X	34647	-0-	-903	-0-	1107	1	8	2	Y	-0-					-0-
							33532	3									
07	36735	X	34605	-0-	-2130	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-					-0-
							33454	3									
08	36735	X	33021	-0-	-3714	-0-	1117	1	31904	3	Y	-0-					-0-
09	35550	X	31816	-0-	-3734	-0-	1196	1	2	2	Y	-0-					-0-
							30618	3									
10	36704	X	30691	-0-	-6013	-0-	1196	1	29495	3	Y	-0-					-0-
11	34650	X	32238	-0-	-2412	-0-	1147	1	4	2	Y	-0-					-0-
							31087	3									
*12	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	1213	1	8	2	Y	-0-					-0-
							28395	3									

TOTAL GAS PROD: 416,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 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
01	51987	X	51014	-0-	-973	-0-	976	1	50038	2	N	-0-					-0-
02	46956	X	44193	-0-	-2763	-0-	821	1	43372	2	N	-0-					-0-
03	51987	X	46682	-0-	-5305	-0-	936	1	45746	2	N	-0-					-0-
04	50310	X	42666	-0-	-7644	-0-	881	1	41785	2	N	-0-					-0-
05	51987	X	42366	-0-	-9621	-0-	824	1	41542	2	N	-0-					-0-
06	49380	X	17393	-0-	-31987	-0-	362	1	17031	2	N	-0-					-0-
07	48918	X	29258	-0-	-19660	-0-	566	1	28692	2	N	-0-					-0-
08	59364	X	59364	-0-	-0-	-0-	1202	1	58162	2	N	-0-					-0-
09	55258	X	55258	-0-	-0-	-0-	1045	1	54213	2	N	-0-					-0-
10	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	1022	1	54433	2	N	-0-					-0-
11	51890	X	51890	-0-	-0-	-0-	903	1	50987	2	N	-0-					-0-
*12	51476	X	51476	-0-	-0-	-0-	855	1	50621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 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	48019	X	42548	-0-	-5471	-0-	42548	3			N	-0-					-0-
02	43372	X	6265	-0-	-37107	-0-	18	1	6247	3	N	-0-					-0-
03	48019	X	32996	-0-	-15023	-0-	91	1	32905	3	N	-0-					-0-
04	46470	X	36826	-0-	-9644	-0-	36826	3			N	-0-					-0-
05	46004	X	34892	-0-	-11112	-0-	34892	3			N	-0-					-0-
06	41190	X	32430	-0-	-8760	-0-	32430	3			N	-0-					-0-
07	38068	X	32249	-0-	-5819	-0-	32249	3			N	-0-					-0-
08	38068	X	31650	-0-	-6418	-0-	31650	3			N	-0-					-0-
09	36840	X	29901	-0-	-6939	-0-	29901	3			N	-0-					-0-
10	34906	X	29320	-0-	-5586	-0-	29320	3			N	-0-					-0-
11	32430	X	27712	-0-	-4718	-0-	27712	3			N	-0-					-0-
*12	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	29507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 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	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-			-0-
02	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	108	1	22652	3	N	-0-			-0-
03	45047	X	45047	-0-	-0-	-0-	45047	3			N	-0-			-0-
04	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	3			N	-0-			-0-
05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37982	3			N	-0-			-0-
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	35158	3			N	-0-			-0-
07	32558	X	32558	-0-	-0-	-0-	32558	3			N	-0-			-0-
08	30814	X	30171	-0-	-643	-0-	30171	3			N	-0-			-0-
09	29820	X	27964	-0-	-1856	-0-	27964	3			N	-0-			-0-
10	30814	X	27356	-0-	-3458	-0-	27356	3			N	-0-			-0-
11	29820	X	25151	-0-	-4669	-0-	25151	3			N	-0-			-0-
*12	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35216	X	28794	-0-	-6422	-0-	28794	3			N	-0-			-0-
02	30800	X	25250	-0-	-5550	-0-	25250	3			N	-0-			-0-
03	33387	X	26074	-0-	-7313	-0-	26074	3			N	-0-			-0-
04	32310	X	23877	-0-	-8433	-0-	23877	3			N	-0-			-0-
05	31527	X	21786	-0-	-9741	-0-	21786	3			N	-0-			-0-
06	27870	X	19066	-0-	-8804	-0-	19066	3			N	-0-			-0-
07	27962	X	19380	-0-	-8582	-0-	19380	3			N	-0-			-0-
08	26071	X	18236	-0-	-7835	-0-	18236	3			N	-0-			-0-
09	23880	X	18662	-0-	-5218	-0-	18662	3			N	-0-			-0-
10	21793	X	20607	-0-	-1186	-0-	20607	3			N	-0-			-0-
11	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	3			N	-0-			-0-
*12	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,655 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	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	22453	3			N	-0-			-0-
02	20188	X	18925	-0-	-1263	-0-	18925	3			N	-0-			-0-
03	25730	X	22744	-0-	-2986	-0-	22744	3			N	-0-			-0-
04	24900	X	16907	-0-	-7993	-0-	16907	3			N	-0-			-0-
05	25730	X	17348	-0-	-8382	-0-	17348	3			N	-0-			-0-
06	22020	X	15579	-0-	-6441	-0-	15579	3			N	-0-			-0-
07	22754	X	12647	-0-	-10107	-0-	12647	3			N	-0-			-0-
08	22754	X	15898	-0-	-6856	-0-	15898	3			N	-0-			-0-
09	16920	X	14231	-0-	-2689	-0-	14231	3			N	-0-			-0-
10	17360	X	14167	-0-	-3193	-0-	14167	3			N	-0-			-0-
11	15570	X	13400	-0-	-2170	-0-	13400	3			N	-0-			-0-
*12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30876	X	25216	-0-	-5660	-0-	482	1	24734	2	N	-0-					-0-
02	26572	X	21889	-0-	-4683	-0-	407	1	21482	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	23055	-0-	-4938	-0-	462	1	22593	2	N	-0-					-0-
04	26850	X	21660	-0-	-5190	-0-	447	1	21213	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21508	-0-	-4904	-0-	418	1	21090	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	20178	-0-	-4212	-0-	420	1	19758	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	20187	-0-	-4055	-0-	390	1	19797	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	19673	-0-	-3391	-0-	398	1	19275	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	18639	-0-	-3021	-0-	352	1	18287	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	356	1	18939	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	18230	-0-	-1960	-0-	317	1	17913	2	N	-0-					-0-
*12	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	302	1	17904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	997	1	24147	3	N	39	191	1			22
							43	9									
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	829	1	20681	3	N	75					97
							83	9									
03	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	877	1	17453	3	N	94	191	1			-0-
							103	9									
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	683	1	12660	3	N	-0-					-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	745	1	11165	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	881	1	16999	3	N	-0-					-0-
07	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	791	1	11289	3	N	-0-					-0-
08	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	1174	1	30099	3	N	6					6
							7	9									
09	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	627	1	27496	3	N	176					182
							194	9									
10	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	617	1	27396	3	N	18	178	1			22
							20	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					22
*12	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	464	1	20839	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 229,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	35836	X	28747	-0-	-7089	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
02	30100	X	25152	-0-	-4948	-0-	25152	3			N	-0-					-0-
03	33325	X	25309	-0-	-8016	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
04	31290	X	22690	-0-	-8600	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
05	30969	X	21479	-0-	-9490	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
06	27810	X	19336	-0-	-8474	-0-	19336	3			N	-0-					-0-
07	27838	X	19411	-0-	-8427	-0-	19411	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	18716	-0-	-6580	-0-	18716	3			N	-0-					-0-
09	22680	X	17482	-0-	-5198	-0-	17482	3			N	-0-					-0-
10	21483	X	17922	-0-	-3561	-0-	17922	3			N	-0-					-0-
11	19350	X	18235	-0-	-1115	-0-	18235	3			N	-0-					-0-
*12	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30411	X	26826	-0-	-3585	-0-	621	1	26182	3	N	21	197	1			19
							23	9									
02	26684	X	23660	-0-	-3024	-0-	542	1	23118	3	N	-0-					19
03	29295	X	25166	-0-	-4129	-0-	573	1	24593	3	N	-0-					19
04	28350	X	24425	-0-	-3925	-0-	554	1	23808	3	N	57					76
							63	9									
05	27931	X	26605	-0-	-1326	-0-	606	1	25815	3	N	167	191	1			52
							184	9									
06	25950	X	23451	-0-	-2499	-0-	542	1	22909	3	N	-0-					52
07	26195	X	25392	-0-	-803	-0-	574	1	24818	3	N	-0-					52
08	26598	X	24043	-0-	-2555	-0-	537	1	23489	3	N	15					67
							17	9									
09	25740	X	22245	-0-	-3495	-0-	493	1	21624	3	N	116					183
							128	9									
10	26598	X	21979	-0-	-4619	-0-	484	1	21474	3	N	19	187	1			15
							21	9									
11	24570	X	21300	-0-	-3270	-0-	466	1	20834	3	N	-0-					15
*12	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	488	1	21939	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 287,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	32674	X	16148	-0-	-16526	-0-	52	1	15790	3	N	278	379	1			82
							306	9									
02	25536	X	13327	-0-	-12209	-0-	54	1	13028	3	N	223	290	1			15
							245	9									
03	23560	X	10690	-0-	-12870	-0-	48	1	10462	3	N	164	147	1			32
							180	9									
04	22110	X	90	-0-	-22020	-0-	90	3			N	-0-					32
05	22847	X	7242	-0-	-15605	-0-	421	1	6693	3	N	116	78	1			70
							128	9									
06	15630	X	93	-0-	-15537	-0-	93	3			N	-0-					70
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	670	1	12992	3	N	218	237	1			51
							240	9									
08	10695	X	8638	-0-	-2057	-0-	455	1	8005	3	N	162	176	1			37
							178	9									
09	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	830	1	20629	3	N	278	191	1			124
							306	9									
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	828	1	14960	3	N	374	257	1			241
							411	9									
11	13440	X	1087	-0-	-12353	-0-	782	1	305	9	N	277	401	1			117
12	22506	X	16329	-0-	-6177	-0-	773	1	15333	3	N	203	244	1			76
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 124,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	608	1	8	3	N	-0-					47
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	604	1	857	3	N	-0-					47
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	757	1	6016	3	N	-0-					47
04	3000	N	4477	-0-	1477	1477	540	1	3937	3	N	-0-					47
05	2292	N	815	-0-	-1477	-0-	554	1	261	3	N	-0-					47
06	1590	X	544	-0-	-1046	-0-	496	1	48	3	N	-0-					47
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	753	1	10698	3	N	-0-					47
08	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	1334	1	37083	3	N	-0-					47
09	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	1461	1	20631	3	N	-0-					47
10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1401	1	15968	3	N	-0-					47
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					47
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 104,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		8209	-0-	8209	10378	26	1	7968	3	N	195	181	1			196
							215	9									
02	DLQ G-10		777	-0-	777	11155	87	1	669	3	N	19	176	1			39
							21	9									
03	21484	X	10329	-0-	-11155	-0-	312	1	9729	3	N	262	181	1			120
							288	9									
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	56	1	11498	3	N	272	171	1			221
							299	9									
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	82	1	18761	3	N	378	371	1			228
							416	9									
06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	69	1	14282	3	N	270	369	1			129
							297	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	58	1	14080	3	N	263	187	1			205
							289	9									
08	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	72	1	16083	3	N	258	357	1			106
							284	9									
09	13770	X	10729	-0-	-3041	-0-	52	1	10442	3	N	214	178	1			142
							235	9									
10	14229	X	8668	-0-	-5561	-0-	34	1	8425	3	N	190	168	1			164
							209	9									
11	13770	X	5434	-0-	-8336	-0-	33	1	5349	3	N	47					211
							52	9									
12	15841	X	3108	-0-	-12733	-0-	332	1	2739	3	N	34					245
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 123,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

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	13609	X	8418	-0-	-5191	-0-	27	1	8197	3	N	176	167	1			92
							194	9									
02	12292	X	6017	-0-	-6275	-0-	24	1	5866	3	N	115	107	1			100
							127	9									
03	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	57	1	12378	3	N	219	274	1			45
							241	9									
04	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	51	1	10486	3	N	155	186	1			14
							171	9									
05	11098	X	10669	-0-	-429	-0-	45	1	10445	3	N	163	136	1			41
							179	9									
06	12270	X	9931	-0-	-2339	-0-	46	1	9754	3	N	119	93	1			67
							131	9									
07	12679	X	11628	-0-	-1051	-0-	47	1	11459	3	N	111	71	1			107
							122	9									
08	12679	X	9952	-0-	-2727	-0-	43	1	9747	3	N	147	227	1			27
							162	9									
09	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	46	1	9217	3	N	127					154
							140	9									
10	11625	X	10153	-0-	-1472	-0-	40	1	9900	3	N	194	189	1			159
							213	9									
11	11250	X	9101	-0-	-2149	-0-	54	1	8966	3	N	74	144	1			89
							81	9									
12	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	48	1	8309	3	N	150	189	1			50
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 117,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

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	15159	X	12023	-0-	-3136	-0-	39	1	11806	3	N	162	189	1			23
							178	9									
02	13692	X	6164	-0-	-7528	-0-	332	1	5721	3	N	101					124
							111	9									
03	15159	X	11648	-0-	-3511	-0-	52	1	11438	3	N	144	178	1			90
							158	9									
04	11640	X	9267	-0-	-2373	-0-	45	1	9093	3	N	117	166	1			41
							129	9									
05	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	107	3	3	9	N	3					44
06	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	37	1	7742	3	N	64					108
							70	9									
07	11656	X	7674	-0-	-3982	-0-	32	1	7590	3	N	47	65	1			90
							52	9									
08	11656	X	1510	-0-	-10146	-0-	118	1	1380	3	N	11					101
							12	9									
09	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	639	1	10086	3	N	74					175
							81	9									
10	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	61	1	15078	3	N	131	169	1			137
							144	9									
11	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	89	1	14626	3	N	130					267
							143	9									
*12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	60	1	10603	3	N	77	183	1			161
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 107,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

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	24025	X	20911	-0-	-3114	-0-	400	1	20511	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	18153	-0-	-3547	-0-	337	1	17816	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	19326	-0-	-4699	-0-	388	1	18938	2	N	-0-					-0-
04	21840	X	17957	-0-	-3883	-0-	371	1	17586	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	17551	-0-	-4211	-0-	341	1	17210	2	N	-0-					-0-
06	20250	X	16542	-0-	-3708	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	16527	-0-	-3561	-0-	319	1	16208	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	16084	-0-	-3229	-0-	326	1	15758	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	14998	-0-	-2972	-0-	284	1	14714	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15193	-0-	-2353	-0-	280	1	14913	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	14351	-0-	-2179	-0-	250	1	14101	2	N	-0-					-0-
*12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	240	1	14241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,074 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	28706	X	23105	-0-	-5601	-0-	442	1	22663	2	N	-0-					-0-
02	25928	X	19950	-0-	-5978	-0-	371	1	19579	2	N	-0-					-0-
03	26443	X	21127	-0-	-5316	-0-	424	1	20703	2	N	-0-					-0-
04	24120	X	19927	-0-	-4193	-0-	411	1	19516	2	N	-0-					-0-
05	24242	X	19666	-0-	-4576	-0-	382	1	19284	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	18837	-0-	-3513	-0-	392	1	18445	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	18765	-0-	-3338	-0-	363	1	18402	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	18344	-0-	-2798	-0-	372	1	17972	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	16979	-0-	-2941	-0-	321	1	16658	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	15724	-0-	-3930	-0-	290	1	15434	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	15541	-0-	-3299	-0-	270	1	15271	2	N	-0-					-0-
*12	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	262	1	15505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	33604	X	24957	-0-	-8647	-0-	477	1	24480	2	N	-0-			-0-
02	26712	X	21757	-0-	-4955	-0-	404	1	21353	2	N	-0-			-0-
03	27962	X	22532	-0-	-5430	-0-	452	1	22080	2	N	-0-			-0-
04	26250	X	20303	-0-	-5947	-0-	419	1	19884	2	N	-0-			-0-
05	26660	X	19912	-0-	-6748	-0-	387	1	19525	2	N	-0-			-0-
06	24150	X	18823	-0-	-5327	-0-	392	1	18431	2	N	-0-			-0-
07	24087	X	18904	-0-	-5183	-0-	365	1	18539	2	N	-0-			-0-
08	22537	X	18470	-0-	-4067	-0-	374	1	18096	2	N	-0-			-0-
09	20310	X	17439	-0-	-2871	-0-	330	1	17109	2	N	-0-			-0-
10	19902	X	18000	-0-	-1902	-0-	332	1	17668	2	N	-0-			-0-
11	18810	X	16991	-0-	-1819	-0-	296	1	16695	2	N	-0-			-0-
*12	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	286	1	16929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,303 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	40455	X	32007	-0-	-8448	-0-	612	1	31395	2	N	-0-			-0-
02	34748	X	27781	-0-	-6967	-0-	516	1	27265	2	N	-0-			-0-
03	36177	X	28670	-0-	-7507	-0-	575	1	28095	2	N	-0-			-0-
04	33660	X	26237	-0-	-7423	-0-	542	1	25695	2	N	-0-			-0-
05	31992	X	26162	-0-	-5830	-0-	509	1	25653	2	N	-0-			-0-
06	30960	X	24136	-0-	-6824	-0-	502	1	23634	2	N	-0-			-0-
07	30752	X	23984	-0-	-6768	-0-	464	1	23520	2	N	-0-			-0-
08	28675	X	23026	-0-	-5649	-0-	466	1	22560	2	N	-0-			-0-
09	26250	X	21471	-0-	-4779	-0-	406	1	21065	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	22589	-0-	-3575	-0-	416	1	22173	2	N	-0-			-0-
11	24150	X	21173	-0-	-2977	-0-	368	1	20805	2	N	-0-			-0-
*12	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	351	1	20794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,381 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	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	3			N	-0-			-0-
02	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	3			N	-0-			-0-
03	25420	X	24741	-0-	-679	-0-	24741	3			N	-0-			-0-
04	24600	X	21495	-0-	-3105	-0-	21495	3			N	-0-			-0-
05	25420	X	17675	-0-	-7745	-0-	17675	3			N	-0-			-0-
06	24600	X	16342	-0-	-8258	-0-	16342	3			N	-0-			-0-
07	25420	X	14095	-0-	-11325	-0-	14095	3			N	-0-			-0-
08	24738	X	21522	-0-	-3216	-0-	21522	3			N	-0-			-0-
09	21510	X	18416	-0-	-3094	-0-	18416	3			N	-0-			-0-
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	3			N	-0-			-0-
11	20820	X	17378	-0-	-3442	-0-	17378	3			N	-0-			-0-
*12	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25885	X	17740	-0-	-8145	-0-	17740	3			N	-0-					-0-
02	23380	X	15360	-0-	-8020	-0-	15360	3			N	-0-					-0-
03	25885	X	12597	-0-	-13288	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
04	19140	X	12177	-0-	-6963	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	3			N	-0-					-0-
06	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19819	3			N	-0-					-0-
08	22041	X	18111	-0-	-3930	-0-	18111	3			N	-0-					-0-
09	21330	X	16952	-0-	-4378	-0-	16952	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	16749	-0-	-5292	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
11	19710	X	15678	-0-	-4032	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
*12	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,484 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	29419	X	24974	-0-	-4445	-0-	24974	3			N	-0-					-0-
02	26292	X	19522	-0-	-6770	-0-	19522	3			N	-0-					-0-
03	29109	X	20834	-0-	-8275	-0-	20834	3			N	-0-					-0-
04	27330	X	23044	-0-	-4286	-0-	23044	3			N	-0-					-0-
05	26567	X	22874	-0-	-3693	-0-	22874	3			N	-0-					-0-
06	24180	X	22018	-0-	-2162	-0-	22018	3			N	-0-					-0-
07	23808	X	20716	-0-	-3092	-0-	20716	3			N	-0-					-0-
08	23808	X	19913	-0-	-3895	-0-	19913	3			N	-0-					-0-
09	23040	X	18609	-0-	-4431	-0-	18609	3			N	-0-					-0-
10	22878	X	18504	-0-	-4374	-0-	18504	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	19139	-0-	-2881	-0-	19139	3			N	-0-					-0-
*12	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,394 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	40951	X	34031	-0-	-6920	-0-	651	1	33380	2	N	-0-					-0-
02	35560	X	29597	-0-	-5963	-0-	550	1	29047	2	N	-0-					-0-
03	37603	X	31479	-0-	-6124	-0-	631	1	30848	2	N	-0-					-0-
04	35640	X	29664	-0-	-5976	-0-	612	1	29052	2	N	-0-					-0-
05	36022	X	29768	-0-	-6254	-0-	579	1	29189	2	N	-0-					-0-
06	32940	X	27615	-0-	-5325	-0-	575	1	27040	2	N	-0-					-0-
07	32767	X	27667	-0-	-5100	-0-	535	1	27132	2	N	-0-					-0-
08	31465	X	27072	-0-	-4393	-0-	548	1	26524	2	N	-0-					-0-
09	29670	X	25860	-0-	-3810	-0-	489	1	25371	2	N	-0-					-0-
10	29760	X	26875	-0-	-2885	-0-	495	1	26380	2	N	-0-					-0-
11	27630	X	25734	-0-	-1896	-0-	448	1	25286	2	N	-0-					-0-
*12	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	428	1	25383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	3			N	-0-					-0-
02	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3			N	-0-					-0-
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	3			N	-0-					-0-
04	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	3			N	-0-					-0-
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3			N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			N	-0-					-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	3			N	-0-					-0-
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	3			N	-0-					-0-
09	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	3			N	-0-					-0-
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
11	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
*12	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,919 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	22320	X	22288	-0-	-32	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
02	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	23555	3			N	-0-					-0-
03	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	19563	-0-	-2007	-0-	19563	3			N	-0-					-0-
05	24056	X	18557	-0-	-5499	-0-	18557	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	17527	-0-	-5753	-0-	17527	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	17183	-0-	-6873	-0-	17183	3			N	-0-					-0-
08	24056	X	15262	-0-	-8794	-0-	15262	3			N	-0-					-0-
09	19560	X	13759	-0-	-5801	-0-	13759	3			N	-0-					-0-
10	18569	X	13853	-0-	-4716	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
11	17520	X	12397	-0-	-5123	-0-	12397	3			N	-0-					-0-
*12	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,569 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	16058	X	13453	-0-	-2605	-0-	13176	3	277	9	N	252	188	1			146
02	14504	X	12015	-0-	-2489	-0-	11819	3	196	9	N	178	191	1			133
03	15562	X	12689	-0-	-2873	-0-	12587	3	102	9	N	93					226
04	13830	X	12562	-0-	-1268	-0-	12402	3	160	9	N	145	187	1			184
05	13888	X	12532	-0-	-1356	-0-	12389	3	143	9	N	130	183	1			131
06	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11674	3	90	9	N	82					213
07	13299	X	10775	-0-	-2524	-0-	10652	3	123	9	N	112	173	1			152
08	12989	X	11412	-0-	-1577	-0-	11216	3	196	9	N	178	181	1			149
09	12570	X	9259	-0-	-3311	-0-	9185	3	74	9	N	67					216
10	12524	X	9374	-0-	-3150	-0-	9258	3	116	9	N	105	184	1			137
11	11760	X	7943	-0-	-3817	-0-	7816	3	127	9	N	115	181	1			71
12	9486	X	8723	-0-	-763	-0-	8639	3	84	9	N	76					147

TOTAL GAS PROD: 132,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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	30225	X	25152	-0-	-5073	-0-	481	1	24671	2	N	-0-					60
02	26096	X	21685	-0-	-4411	-0-	403	1	21282	2	N	-0-					60
03	27714	X	22918	-0-	-4796	-0-	460	1	22458	2	N	-0-					60
04	26130	X	21475	-0-	-4655	-0-	443	1	21032	2	N	-0-					60
05	26567	X	21473	-0-	-5094	-0-	418	1	21055	2	N	-0-					60
06	24330	X	19944	-0-	-4386	-0-	415	1	19529	2	N	-0-					60
07	23994	X	19778	-0-	-4216	-0-	382	1	19396	2	N	-0-					60
08	22909	X	19305	-0-	-3604	-0-	391	1	18914	2	N	-0-					60
09	21480	X	18284	-0-	-3196	-0-	346	1	17938	2	N	-0-					60
10	21483	X	19207	-0-	-2276	-0-	354	1	18853	2	N	-0-					60
11	19950	X	17882	-0-	-2068	-0-	311	1	17571	2	N	-0-					60
*12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	301	1	17854	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 245,258 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	14136	X	9947	-0-	-4189	-0-	9693	3	254	9	N	231	187	1			117
02	11452	X	9451	-0-	-2001	-0-	9293	3	158	9	N	144	183	1			78
03	12679	X	11264	-0-	-1415	-0-	11098	3	166	9	N	151					229
04	11760	X	10416	-0-	-1344	-0-	10274	3	142	9	N	129	183	1			175
05	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9658	3	54	9	N	49	168	1			56
06	10890	X	9225	-0-	-1665	-0-	9114	3	111	9	N	101					157
07	11253	X	7581	-0-	-3672	-0-	7511	3	70	9	N	64					221
08	11253	X	7469	-0-	-3784	-0-	7334	3	135	9	N	123	178	1			166
09	10410	X	2003	-0-	-8407	-0-	184	1	1799	3	N	18					184
							20	9									
10	9703	X	1250	-0-	-8453	-0-	161	1	1089	3	N	-0-					184
11	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	33	182	1			35
12	7595	X	1	-0-	-7594	-0-	1	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 78,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

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	17391	X	12532	-0-	-4859	-0-	12064	3	468	9	N	425	376	1			153
02	13132	X	12225	-0-	-907	-0-	11948	3	277	9	N	252	188	1			217
03	14539	X	13829	-0-	-710	-0-	13625	3	204	9	N	185	186	1			216
04	13770	X	12736	-0-	-1034	-0-	12388	3	348	9	N	316	355	1			177
05	13547	X	11878	-0-	-1669	-0-	11674	3	204	9	N	185	181	1			181
06	13380	X	12190	-0-	-1190	-0-	11981	3	209	9	N	190	183	1			188
07	13826	X	9622	-0-	-4204	-0-	9411	3	211	9	N	192	186	1			194
08	13826	X	10612	-0-	-3214	-0-	10329	3	283	9	N	257	188	1			263
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14906	3	231	9	N	210	184	1			289
10	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15377	3	234	9	N	213	370	1			132
11	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15132	3	286	9	N	260	191	1			201
*12	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14874	3	175	9	N	159	181	1			179

TOTAL GAS PROD: 156,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21328	X	9778	-0-	-11550	-0-	32	1	11	2	N	103	170	1			41
							9622	3	113	9							
02	19264	X	11294	-0-	-7970	-0-	46	1	11152	3	N	87					128
							96	9									
03	21328	X	11371	-0-	-9957	-0-	52	1	6	2	N	100	169	1			59
							11203	3	110	9							
04	18540	X	9840	-0-	-8700	-0-	48	1	9	2	N	124	158	1			25
							9647	3	136	9							
05	18941	X	13964	-0-	-4977	-0-	60	1	68	2	N	110					135
							13715	3	121	9							
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	59	165	1			29
							12862	3	65	9							
07	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	126	130	1			25
							13241	3	139	9							
08	13950	X	13603	-0-	-347	-0-	61	1	13500	3	N	38					63
							42	9									
09	13500	X	12768	-0-	-732	-0-	63	1	1	2	N	121					184
							12571	3	133	9							
10	13950	X	13261	-0-	-689	-0-	54	1	13159	3	N	44	190	1			38
							48	9									
11	13170	X	11776	-0-	-1394	-0-	71	1	1	2	N	107	57	1			88
							11586	3	118	9							
12	13485	X	10892	-0-	-2593	-0-	62	1	3	2	N	102	168	1			22
							10715	3	112	9							

TOTAL GAS PROD: 144,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 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	27187	X	14865	-0-	-12322	-0-	480	1	17	2	N	10					51
							14357	3	11	9							
02	20412	X	19217	-0-	-1195	-0-	378	1	18839	3	N	-0-					51
03	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	588	1	11	2	N	167	188	1			30
							22113	3	184	9							
04	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	490	1	19	2	N	156	167	1			19
							18936	3	172	9							
05	21266	X	11377	-0-	-9889	-0-	441	1	53	2	N	55					74
							10822	3	61	9							
06	22170	X	6924	-0-	-15246	-0-	411	1	2	2	N	29					103
							6479	3	32	9							
07	22909	X	19432	-0-	-3477	-0-	657	1	13	2	N	99	162	1			40
							18653	3	109	9							
08	22909	X	17578	-0-	-5331	-0-	700	1	16783	3	N	86					126
							95	9									
09	19620	X	15872	-0-	-3748	-0-	641	1	1	2	N	99	168	1			57
							15121	3	109	9							
10	19437	X	13368	-0-	-6069	-0-	569	1	12719	3	N	73					130
							80	9									
11	18810	X	11532	-0-	-7278	-0-	545	1	2	2	N	70	157	1			43
							10908	3	77	9							
12	17236	X	12962	-0-	-4274	-0-	420	1	4	2	N	77	88	1			32
							12453	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 185,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42887	-0-	-8573	-0-	820	1	42067	2	N	-0-					-0-
02	44996	X	37739	-0-	-7257	-0-	701	1	37038	2	N	-0-					-0-
03	47802	X	40321	-0-	-7481	-0-	809	1	39512	2	N	-0-					-0-
04	44940	X	37962	-0-	-6978	-0-	784	1	37178	2	N	-0-					-0-
05	44919	X	37863	-0-	-7056	-0-	736	1	37127	2	N	-0-					-0-
06	41490	X	35221	-0-	-6269	-0-	733	1	34488	2	N	-0-					-0-
07	41788	X	35079	-0-	-6709	-0-	678	1	34401	2	N	-0-					-0-
08	40331	X	34031	-0-	-6300	-0-	689	1	33342	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	31964	-0-	-5986	-0-	604	1	31360	2	N	-0-					-0-
10	37851	X	31962	-0-	-5889	-0-	589	1	31373	2	N	-0-					-0-
11	35220	X	29772	-0-	-5448	-0-	518	1	29254	2	N	-0-					-0-
*12	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	494	1	29291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17794	X	15716	-0-	-2078	-0-	363	1	15306	3	Y	43					91
							47	9									
02	16072	X	14126	-0-	-1946	-0-	321	1	13673	3	Y	120	141	1			70
							132	9									
03	17701	X	14638	-0-	-3063	-0-	331	1	14219	3	Y	80	95	1			55
							88	9									
04	16410	X	14482	-0-	-1928	-0-	329	1	14114	3	Y	35	87	1			3
							39	9									
05	16957	X	15113	-0-	-1844	-0-	345	1	14724	3	Y	40					43
							44	9									
06	15210	X	14414	-0-	-796	-0-	333	1	14067	3	Y	13	55	1			1
							14	9									
07	15655	X	14792	-0-	-863	-0-	335	1	14457	3	Y	-0-					1
08	15128	X	14319	-0-	-809	-0-	319	1	13964	3	Y	33					34
							36	9									
09	14640	X	13579	-0-	-1061	-0-	303	1	13275	3	Y	1	29	1			6
							1	9									
10	15128	X	13838	-0-	-1290	-0-	304	1	13484	3	Y	45					51
							50	9									
11	14400	X	13441	-0-	-959	-0-	292	1	13063	3	Y	78	74	1			55
							86	9									
*12	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	297	1	13355	3	Y	40	83	1			12
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 172,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	22103	X	21168	-0-	-935	-0-	491	1	20677	3	N	-0-					-0-
02	19600	X	17869	-0-	-1731	-0-	410	1	17459	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	19471	-0-	-1795	-0-	444	1	19027	3	N	-0-					-0-
04	20580	X	18523	-0-	-2057	-0-	422	1	18101	3	N	-0-					-0-
05	21266	X	19176	-0-	-2090	-0-	440	1	18736	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	18083	-0-	-2407	-0-	419	1	17664	3	N	-0-					-0-
*07	19778	X	18021	-0-	-1757	-0-	409	1	17612	3	N	-0-					-0-
08	19468	X	18986	-0-	-482	-0-	425	1	18561	3	N	-0-					-0-
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	423	1	18482	3	N	-0-					-0-
*10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	440	1	19456	3	N	-0-					-0-
*11	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	426	1	18999	3	N	-0-					-0-
*12	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	432	1	19311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,266 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-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	46159	X	38490	-0-	-7669	-0-	736	1	37754	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	33530	-0-	-6258	-0-	623	1	32907	2	N	-0-					-0-
03	42811	X	35935	-0-	-6876	-0-	721	1	35214	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	33858	-0-	-6582	-0-	699	1	33159	2	N	-0-					-0-
05	40238	X	33875	-0-	-6363	-0-	659	1	33216	2	N	-0-					-0-
06	37260	X	31571	-0-	-5689	-0-	657	1	30914	2	N	-0-					-0-
07	37138	X	31703	-0-	-5435	-0-	613	1	31090	2	N	-0-					-0-
08	35929	X	30828	-0-	-5101	-0-	624	1	30204	2	N	-0-					-0-
09	33870	X	28723	-0-	-5147	-0-	543	1	28180	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	30046	-0-	-3837	-0-	554	1	29492	2	N	-0-					-0-
11	31560	X	28038	-0-	-3522	-0-	488	1	27550	2	N	-0-					-0-
*12	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	465	1	27548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61752	X	47149	-0-	-14603	-0-	1505	1	53	2	Y	-0-					16
							45591	3									
02	52780	X	40805	-0-	-11975	-0-	1259	1	39546	3	Y	-0-					16
03	52111	X	42165	-0-	-9946	-0-	1270	1	22	2	Y	-0-					16
							40873	3									
04	48690	X	38926	-0-	-9764	-0-	1169	1	38	2	Y	-0-					16
							37719	3									
05	50313	X	38944	-0-	-11369	-0-	1182	1	186	2	Y	-0-					16
							37576	3									
06	39960	X	36259	-0-	-3701	-0-	1155	1	8	2	Y	-0-					16
							35096	3									
07	41292	X	36849	-0-	-4443	-0-	1196	1	26	2	Y	-0-					16
							35627	3									
08	41292	X	35709	-0-	-5583	-0-	1208	1	34501	3	Y	-0-					16
09	38940	X	32501	-0-	-6439	-0-	1228	1	2	2	Y	-0-					16
							31271	3									
10	38936	X	32149	-0-	-6787	-0-	1251	1	30898	3	Y	-0-					16
11	36270	X	30536	-0-	-5734	-0-	1085	1	4	2	Y	-0-					16
							29447	3									
*12	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	1269	1	9	2	Y	-0-					16
							29774	3									

TOTAL GAS PROD: 443,044 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 #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64697	X	49167	-0-	-15530	-0-	1569	1	55	2	Y	-0-					2
							47543	3									
02	58436	X	41160	-0-	-17276	-0-	1270	1	39890	3	Y	-0-					2
03	58373	X	43461	-0-	-14912	-0-	1309	1	22	2	Y	-0-					2
							42130	3									
04	51720	X	39568	-0-	-12152	-0-	1188	1	38	2	Y	-0-					2
							38342	3									
05	50220	X	38589	-0-	-11631	-0-	1171	1	184	2	Y	-0-					2
							37234	3									
06	41190	X	37143	-0-	-4047	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					2
							35950	3									
07	42563	X	39514	-0-	-3049	-0-	1283	1	27	2	Y	-0-					2
							38204	3									
08	42563	X	38897	-0-	-3666	-0-	1316	1	37581	3	Y	-0-					2
09	39570	X	36069	-0-	-3501	-0-	1362	1	2	2	Y	-0-					2
							34705	3									
10	39525	X	35766	-0-	-3759	-0-	1393	1	34373	3	Y	-0-					2
11	38250	X	34371	-0-	-3879	-0-	1221	1	4	2	Y	-0-					2
							33146	3									
*12	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	1428	1	10	2	Y	-0-					2
							33478	3									

TOTAL GAS PROD: 468,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	23649	-0-	-6669	-0-	452	1	23197	2	N	-0-					-0-
02	25844	X	20271	-0-	-5573	-0-	377	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	21033	-0-	-5844	-0-	422	1	20611	2	N	-0-					-0-
04	25470	X	19225	-0-	-6245	-0-	397	1	18828	2	N	-0-					-0-
05	25141	X	22609	-0-	-2532	-0-	440	1	22169	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	21315	-0-	-1575	-0-	444	1	20871	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	22016	-0-	-428	-0-	426	1	21590	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	21189	-0-	-1410	-0-	429	1	20760	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19291	-0-	-2579	-0-	365	1	18926	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	19031	-0-	-3568	-0-	351	1	18680	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	17712	-0-	-3618	-0-	308	1	17404	2	N	-0-					-0-
*12	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	303	1	17935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	23296	3			N	-0-					-0-
02	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	3			N	-0-					-0-
03	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			N	-0-					-0-
04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	3			N	-0-					-0-
05	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	3			N	-0-					-0-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	3			N	-0-					-0-
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	3			N	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			N	-0-					-0-
11	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			N	-0-					-0-
*12	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 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	22692	X	17044	-0-	-5648	-0-	17044	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	15166	-0-	-3006	-0-	15166	3			N	-0-					-0-
03	19995	X	17269	-0-	-2726	-0-	17269	3			N	-0-					-0-
04	19350	X	13488	-0-	-5862	-0-	13488	3			N	-0-					-0-
05	19902	X	12807	-0-	-7095	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	10985	-0-	-5725	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	16708	-0-	-559	-0-	16708	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14979	-0-	-2288	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	13756	-0-	-2953	-0-	13756	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	12736	-0-	-3434	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
*12	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	30207	-0-	-9628	-0-	964	1	34	2	Y	-0-					1
							29209	3									
02	33740	X	25391	-0-	-8349	-0-	783	1	24608	3	Y	-0-					1
03	37355	X	26869	-0-	-10486	-0-	809	1	14	2	Y	-0-					1
							26046	3									
04	33450	X	26088	-0-	-7362	-0-	783	1	26	2	Y	-0-					1
							25279	3									
05	32178	X	28605	-0-	-3573	-0-	869	1	136	2	Y	-0-					1
							27600	3									
06	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	872	1	6	2	Y	-0-					1
							26495	3									
07	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	880	1	18	2	Y	-0-					1
							26173	3									
08	25947	X	21514	-0-	-4433	-0-	727	1	20787	3	Y	-0-					1
09	25110	X	23414	-0-	-1696	-0-	885	1	2	2	Y	-0-					1
							22527	3									
10	25947	X	22808	-0-	-3139	-0-	888	1	21920	3	Y	-0-					1
11	25110	X	20956	-0-	-4154	-0-	745	1	4	2	Y	-0-					1
							20207	3									
*12	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	863	1	6	2	Y	-0-					1
							20237	3									

TOTAL GAS PROD: 301,402 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-35123	-0-					N	-0-					-0-
02	17304	X	1008	-0-	-16296	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	390	1	25812	3	N	-0-					-0-
04	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	34491	3			N	-0-					-0-
05	32884	X	32884	-0-	-0-	-0-	32884	3			N	-0-					-0-
06	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	29481	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	23964	-0-	-11655	-0-	23964	3			N	-0-					-0-
08	35619	X	27863	-0-	-7756	-0-	27863	3			N	-0-					-0-
09	34470	X	26415	-0-	-8055	-0-	26415	3			N	-0-					-0-
10	32891	X	20783	-0-	-12108	-0-	20783	3			N	-0-					-0-
11	29490	X	19745	-0-	-9745	-0-	19745	3			N	-0-					-0-
*12	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	20485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,321 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	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	12462	3	254	9	N	231	289	1			41
02	12404	X	10742	-0-	-1662	-0-	10589	3	153	9	N	139					180
03	13733	X	10706	-0-	-3027	-0-	10540	3	166	9	N	151	187	1			144
04	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10379	3	85	9	N	77	182	1			39
05	12710	X	10591	-0-	-2119	-0-	10452	3	139	9	N	126					165
06	12300	X	10144	-0-	-2156	-0-	10100	3	44	9	N	40	177	1			28
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	8995	3	161	9	N	146					174
08	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10629	3	195	9	N	177	182	1			169
09	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10418	3	205	9	N	186	186	1			169
10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13721	3	107	9	N	97					266
11	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14658	3	138	9	N	125	180	1			211
*12	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14593	3	103	9	N	94	182	1			123

TOTAL GAS PROD: 139,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

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	64356	X	46315	-0-	-18041	-0-	1478	1	51	2	Y	-0-					4
							44786	3									
02	58128	X	39248	-0-	-18880	-0-	1211	1	38037	3	Y	-0-					4
03	56792	X	41516	-0-	-15276	-0-	1251	1	21	2	Y	-0-					4
							40244	3									
04	52080	X	37582	-0-	-14498	-0-	1129	1	36	2	Y	-0-					4
							36417	3									
05	49879	X	37012	-0-	-12867	-0-	1123	1	176	2	Y	-0-					4
							35713	3									
06	38580	X	34577	-0-	-4003	-0-	1102	1	8	2	Y	-0-					4
							33467	3									
07	39866	X	35439	-0-	-4427	-0-	1151	1	25	2	Y	-0-					4
							34263	3									
08	39866	X	17929	-0-	-21937	-0-	607	1	17322	3	Y	-0-					4
09	37590	X	29015	-0-	-8575	-0-	1096	1	2	2	Y	-0-					4
							27917	3									
10	37014	X	31134	-0-	-5880	-0-	1213	1	29921	3	Y	-0-					4
11	34590	X	28409	-0-	-6181	-0-	1009	1	4	2	Y	-0-					4
							27396	3									
*12	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	1273	1	10	2	Y	-0-					4
							29849	3									

TOTAL GAS PROD: 409,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22258	X	7786	-0-	-14472	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	9527	-0-	-10577	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
03	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3			N	-0-					-0-
04	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	3			N	-0-					-0-
05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	3			N	-0-					-0-
06	21540	X	17359	-0-	-4181	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	18011	-0-	-4247	-0-	18011	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	16834	-0-	-5424	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	15657	-0-	-5883	-0-	15657	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	15657	-0-	-4307	-0-	15657	3			N	-0-					-0-
11	17430	X	15472	-0-	-1958	-0-	15472	3			N	-0-					-0-
*12	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 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	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	3			N	-0-					-0-
02	16492	X	12550	-0-	-3942	-0-	12550	3			N	-0-					-0-
03	19096	X	14386	-0-	-4710	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	17721	-0-	-1599	-0-	17721	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	16805	-0-	-3159	-0-	16805	3			N	-0-					-0-
06	19320	X	15680	-0-	-3640	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
07	18321	X	15361	-0-	-2960	-0-	15361	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	15448	-0-	-2873	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
09	17730	X	13245	-0-	-4485	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	13382	-0-	-3420	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	13187	-0-	-2503	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
*12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 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	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	540	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	331	1	29729	3	N	-0-					-0-
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	33840	3			N	-0-					-0-
06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24554	3			N	-0-					-0-
07	27373	X	3194	-0-	-24179	-0-	483	1	2711	3	N	-0-					-0-
08	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	28694	3			N	-0-					-0-
09	26490	X	18546	-0-	-7944	-0-	18546	3			N	-0-					-0-
10	27373	X	389	-0-	-26984	-0-	389	1			N	-0-					-0-
11	26490	X	5239	-0-	-21251	-0-	556	1	4683	3	N	-0-					-0-
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	676	1	4930	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 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	22940	X	18271	-0-	-4669	-0-	423	1	17848	3	N	-0-					-0-
02	20272	X	15874	-0-	-4398	-0-	364	1	15510	3	N	-0-					-0-
03	20863	X	17925	-0-	-2938	-0-	409	1	17516	3	N	-0-					-0-
04	19110	X	16825	-0-	-2285	-0-	383	1	16442	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	17272	-0-	-2072	-0-	396	1	16876	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	16216	-0-	-1454	-0-	376	1	15840	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	16384	-0-	-1534	-0-	371	1	16013	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16509	-0-	-1409	-0-	369	1	16140	3	N	-0-					-0-
09	16830	X	15718	-0-	-1112	-0-	351	1	15367	3	N	-0-					-0-
10	17267	X	15763	-0-	-1504	-0-	348	1	15415	3	N	-0-					-0-
11	16230	X	15173	-0-	-1057	-0-	333	1	14840	3	N	-0-					-0-
*12	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	340	1	15246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,516 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14170	-0-	-3996	-0-	328	1	13842	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	12424	-0-	-3788	-0-	285	1	12139	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	14128	-0-	-2798	-0-	322	1	13806	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	12950	-0-	-2560	-0-	295	1	12655	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	12984	-0-	-2392	-0-	298	1	12686	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	12288	-0-	-1422	-0-	285	1	12003	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	285	1	12315	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	13069	-0-	-1067	-0-	292	1	12777	3	N	-0-					-0-
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	291	1	12771	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	12519	-0-	-470	-0-	276	1	12243	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	11644	-0-	-1016	-0-	255	1	11389	3	N	-0-					-0-
*12	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	248	1	11135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 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	31465	X	25526	-0-	-5939	-0-	488	1	25038	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	22110	-0-	-4938	-0-	411	1	21699	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	23071	-0-	-5232	-0-	463	1	22608	2	N	-0-					-0-
04	26700	X	21996	-0-	-4704	-0-	454	1	21542	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	21455	-0-	-5391	-0-	417	1	21038	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	18748	-0-	-5942	-0-	390	1	18358	2	N	-0-					-0-
07	24490	X	16737	-0-	-7753	-0-	324	1	16413	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	18594	-0-	-4470	-0-	377	1	18217	2	N	-0-					-0-
09	21990	X	20496	-0-	-1494	-0-	388	1	20108	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	20315	-0-	-1137	-0-	374	1	19941	2	N	-0-					-0-
11	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	343	1	19344	2	N	-0-					-0-
*12	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	328	1	19425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 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	72571	X	45400	-0-	-27171	-0-	1449	1	51	2	Y	-0-					125
							43900	3									
02	58996	X	37437	-0-	-21559	-0-	1155	1	36282	3	Y	-0-					125
03	58683	X	37299	-0-	-21384	-0-	1123	1	18	2	Y	-0-					125
							36158	3									
04	51600	X	29234	-0-	-22366	-0-	878	1	28	2	Y	-0-					125
							28328	3									
05	50096	X	28413	-0-	-21683	-0-	863	1	135	2	Y	-0-					125
							27415	3									
06	33660	X	24873	-0-	-8787	-0-	793	1	6	2	Y	-0-					125
							24074	3									
07	34782	X	18419	-0-	-16363	-0-	598	1	12	2	Y	-0-					125
							17809	3									
08	34782	X	4245	-0-	-30537	-0-	242	1	4003	3	Y	-0-					125
09	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	1587	1	2	2	Y	-0-					125
							38306	3									
10	43516	X	43516	-0-	-0-	-0-	1694	1	41822	3	Y	-0-					125
11	42180	X	42180	-0-	-0-	-0-	1499	1	4	2	Y	-0-					125
							40677	3									
*12	43004	X	43004	-0-	-0-	-0-	1758	1	13	2	Y	-0-					125
							41233	3									

TOTAL GAS PROD: 393,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 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	31310	X	24553	-0-	-6757	-0-	470	1	24083	2	N	-0-			-0-
02	28280	X	19623	-0-	-8657	-0-	365	1	19258	2	N	-0-			-0-
03	31310	X	20646	-0-	-10664	-0-	414	1	20232	2	N	-0-			-0-
04	25710	X	23266	-0-	-2444	-0-	480	1	22786	2	N	-0-			-0-
05	25885	X	17449	-0-	-8436	-0-	339	1	17110	2	N	-0-			-0-
06	23760	X	14775	-0-	-8985	-0-	308	1	14467	2	N	-0-			-0-
07	24056	X	10637	-0-	-13419	-0-	206	1	10431	2	N	-0-			-0-
08	24056	X	15678	-0-	-8378	-0-	318	1	15360	2	N	-0-			-0-
09	23280	X	15610	-0-	-7670	-0-	295	1	15315	2	N	-0-			-0-
10	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	360	1	19144	2	N	-0-			-0-
11	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	334	1	18881	2	N	-0-			-0-
*12	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	308	1	18243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 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	36487	X	29362	-0-	-7125	-0-	562	1	28800	2	N	-0-			-0-
02	32956	X	24973	-0-	-7983	-0-	464	1	24509	2	N	-0-			-0-
03	36487	X	25976	-0-	-10511	-0-	521	1	25455	2	N	-0-			-0-
04	30480	X	24375	-0-	-6105	-0-	503	1	23872	2	N	-0-			-0-
05	30752	X	21563	-0-	-9189	-0-	419	1	21144	2	N	-0-			-0-
06	28410	X	24961	-0-	-3449	-0-	520	1	24441	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	24534	-0-	-3118	-0-	474	1	24060	2	N	-0-			-0-
08	25978	X	22200	-0-	-3778	-0-	450	1	21750	2	N	-0-			-0-
09	24960	X	24936	-0-	-24	-0-	472	1	24464	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	23460	-0-	-2332	-0-	432	1	23028	2	N	-0-			-0-
11	24960	X	16765	-0-	-8195	-0-	292	1	16473	2	N	-0-			-0-
*12	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	346	1	20475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24819	-0-	-6708	-0-	475	1	24344	2	N	-0-			-0-
02	28476	X	20634	-0-	-7842	-0-	383	1	20251	2	N	-0-			-0-
03	31527	X	21142	-0-	-10385	-0-	424	1	20718	2	N	-0-			-0-
04	26640	X	17723	-0-	-8917	-0-	366	1	17357	2	N	-0-			-0-
05	26350	X	17911	-0-	-8439	-0-	348	1	17563	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	16848	-0-	-7182	-0-	351	1	16497	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18448	-0-	-4399	-0-	357	1	18091	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	16536	-0-	-4606	-0-	335	1	16201	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	3245	-0-	-14485	-0-	61	1	3184	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	62	-0-	-18383	-0-	62	1			N	-0-			-0-
11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	1008	1	17948	2	N	-0-			-0-
*12	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	661	1	17819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,804 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	32736	X	22046	-0-	-10690	-0-	422	1	21624	2	N	-0-			-0-
02	29568	X	9708	-0-	-19860	-0-	180	1	9528	2	N	-0-			-0-
03	32736	X	23192	-0-	-9544	-0-	465	1	22727	2	N	-0-			-0-
04	25440	X	22566	-0-	-2874	-0-	466	1	22100	2	N	-0-			-0-
05	23436	X	18347	-0-	-5089	-0-	357	1	17990	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	319	-0-	-22121	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	1	-0-	-23311	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	23312	X	6198	-0-	-17114	-0-	489	1	5709	2	N	-0-			-0-
09	22560	X	19919	-0-	-2641	-0-	1047	1	18872	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	17139	-0-	-1213	-0-	740	1	16399	2	N	-0-			-0-
11	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	605	1	12511	2	N	-0-			-0-
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	122	1	3251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,924 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	23653	X	14742	-0-	-8911	-0-	282	1	14460	2	N	-0-			-0-
02	21364	X	13285	-0-	-8079	-0-	416	1	12869	2	N	-0-			-0-
03	23653	X	21913	-0-	-1740	-0-	562	1	21351	2	N	-0-			-0-
04	22890	X	11569	-0-	-11321	-0-	334	1	11235	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	12895	-0-	-5240	-0-	688	1	12207	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	16946	-0-	-4264	-0-	969	1	15977	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	12263	-0-	-9654	-0-	713	1	11550	2	N	-0-			-0-
08	21917	X	16115	-0-	-5802	-0-	326	1	15789	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	14382	-0-	-2568	-0-	272	1	14110	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	14341	-0-	-3174	-0-	264	1	14077	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	11502	-0-	-5448	-0-	200	1	11302	2	N	-0-			-0-
*12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	269	1	9643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	1			N	-0-			-0-
04	600	X	58	-0-	-542	-0-	58	1			N	-0-			-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	620	X	111	-0-	-509	-0-	111	1			N	-0-			-0-
08	620	X	85	-0-	-535	-0-	85	1			N	-0-			-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
11	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	869	1	9656	3	N	-0-			-0-
*12	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	1150	1	20963	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 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	37014	X	32311	-0-	-4703	-0-	1409	1	30902	2	N	-0-			-0-
02	33432	X	26815	-0-	-6617	-0-	1098	1	25717	2	N	-0-			-0-
03	36456	X	28695	-0-	-7761	-0-	1096	1	27599	2	N	-0-			-0-
04	34200	X	25775	-0-	-8425	-0-	805	1	24970	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	27678	-0-	-6174	-0-	841	1	26837	2	N	-0-			-0-
06	31260	X	29398	-0-	-1862	-0-	920	1	28478	2	N	-0-			-0-
07	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	1115	1	28546	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	28628	-0-	-78	-0-	1087	1	27541	2	N	-0-			-0-
09	29400	X	26921	-0-	-2479	-0-	1037	1	25884	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	26361	-0-	-4019	-0-	1031	1	25330	2	N	-0-			-0-
11	29400	X	25722	-0-	-3678	-0-	1009	1	24713	2	N	-0-			-0-
*12	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	1003	1	24748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 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	35154	X	30935	-0-	-4219	-0-	718	1	30217	3	N	-0-			-0-
02	31752	X	27554	-0-	-4198	-0-	633	1	26921	3	N	-0-			-0-
03	33201	X	29884	-0-	-3317	-0-	682	1	29202	3	N	-0-			-0-
04	31980	X	28450	-0-	-3530	-0-	649	1	27801	3	N	-0-			-0-
05	31930	X	28694	-0-	-3236	-0-	660	1	28034	3	N	-0-			-0-
06	29940	X	26870	-0-	-3070	-0-	623	1	26247	3	N	-0-			-0-
07	30504	X	27494	-0-	-3010	-0-	624	1	26870	3	N	-0-			-0-
08	29884	X	28230	-0-	-1654	-0-	632	1	27598	3	N	-0-			-0-
09	28440	X	26647	-0-	-1793	-0-	595	1	26052	3	N	-0-			-0-
10	28706	X	26250	-0-	-2456	-0-	580	1	25670	3	N	-0-			-0-
11	27330	X	25682	-0-	-1648	-0-	563	1	25119	3	N	-0-			-0-
*12	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	543	1	24298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 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	22258	X	19846	-0-	-2412	-0-	508	1	19338	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	19066	-0-	-926	-0-	477	1	18589	2	N	-0-			-0-
03	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	573	1	21092	2	N	-0-			-0-
04	20190	X	19797	-0-	-393	-0-	527	1	19270	2	N	-0-			-0-
05	21111	X	20655	-0-	-456	-0-	544	1	20111	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	18533	-0-	-2437	-0-	494	1	18039	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	20361	-0-	-1308	-0-	545	1	19816	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	18553	-0-	-3116	-0-	489	1	18064	2	N	-0-			-0-
09	19980	X	17653	-0-	-2327	-0-	457	1	17196	2	N	-0-			-0-
10	20646	X	19280	-0-	-1366	-0-	497	1	18783	2	N	-0-			-0-
11	19710	X	18152	-0-	-1558	-0-	453	1	17699	2	N	-0-			-0-
*12	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	422	1	16942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27373	X	24849	-0-	-2524	-0-	636	1	24213	2	N	-0-			-0-
02	24276	X	19101	-0-	-5175	-0-	478	1	18623	2	N	-0-			-0-
03	25420	X	20061	-0-	-5359	-0-	530	1	19531	2	N	-0-			-0-
04	24120	X	21388	-0-	-2732	-0-	570	1	20818	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	22917	-0-	-1945	-0-	604	1	22313	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	20635	-0-	-3425	-0-	550	1	20085	2	N	-0-			-0-
07	22103	X	20898	-0-	-1205	-0-	560	1	20338	2	N	-0-			-0-
*08	22909	X	20074	-0-	-2835	-0-	529	1	19545	2	N	-0-			-0-
09	22170	X	18906	-0-	-3264	-0-	490	1	18416	2	N	-0-			-0-
10	22909	X	19146	-0-	-3763	-0-	494	1	18652	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	18403	-0-	-2237	-0-	459	1	17944	2	N	-0-			-0-
*12	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	456	1	18335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,169 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	30721	X	26822	-0-	-3899	-0-	623	1	26199	3	N	-0-			-0-
02	26992	X	23318	-0-	-3674	-0-	536	1	22782	3	N	-0-			-0-
03	29202	X	25524	-0-	-3678	-0-	582	1	24942	3	N	-0-			-0-
04	28050	X	24554	-0-	-3496	-0-	560	1	23994	3	N	-0-			-0-
05	27652	X	27219	-0-	-433	-0-	625	1	26594	3	N	-0-			-0-
06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	603	1	25382	3	N	-0-			-0-
07	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	596	1	25674	3	N	-0-			-0-
08	27218	X	25763	-0-	-1455	-0-	577	1	25186	3	N	-0-			-0-
09	26340	X	24392	-0-	-1948	-0-	546	1	23846	3	N	-0-			-0-
10	27218	X	24821	-0-	-2397	-0-	548	1	24273	3	N	-0-			-0-
11	25980	X	23837	-0-	-2143	-0-	524	1	23313	3	N	-0-			-0-
*12	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	535	1	23886	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,926 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	93341	X	82987	-0-	-10354	-0-	2125	1	80862	2	N	-0-			-0-
02	84308	X	74633	-0-	-9675	-0-	1866	1	72767	2	N	-0-			-0-
03	93341	X	82430	-0-	-10911	-0-	2179	1	80251	2	N	-0-			-0-
04	85140	X	45929	-0-	-39211	-0-	1223	1	44706	2	N	-0-			-0-
05	85157	X	51959	-0-	-33198	-0-	1369	1	50590	2	N	-0-			-0-
06	80310	X	73610	-0-	-6700	-0-	1961	1	71649	2	N	-0-			-0-
07	82615	X	71575	-0-	-11040	-0-	1903	1	69672	2	N	-0-			-0-
08	82429	X	70338	-0-	-12091	-0-	1854	1	68484	2	N	-0-			-0-
09	73620	X	67707	-0-	-5913	-0-	1754	1	65953	2	N	-0-			-0-
10	76074	X	69942	-0-	-6132	-0-	1804	1	68138	2	N	-0-			-0-
11	73620	X	66524	-0-	-7096	-0-	1660	1	64864	2	N	-0-			-0-
*12	67784	X	67784	-0-	-0-	-0-	1646	1	66138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53010	X	49074	-0-	-3936	-0-	1139	1	47935	3	N	-0-					-0-
02	46648	X	42428	-0-	-4220	-0-	975	1	41453	3	N	-0-					-0-
03	50127	X	47225	-0-	-2902	-0-	1078	1	46147	3	N	-0-					-0-
04	48450	X	43931	-0-	-4519	-0-	1003	1	42928	3	N	-0-					-0-
05	49073	X	44911	-0-	-4162	-0-	1031	1	43880	3	N	-0-					-0-
06	47490	X	42614	-0-	-4876	-0-	988	1	41626	3	N	-0-					-0-
*07	47213	X	43500	-0-	-3713	-0-	986	1	42514	3	N	-0-					-0-
08	47213	X	42190	-0-	-5023	-0-	945	1	41245	3	N	-0-					-0-
09	43920	X	38960	-0-	-4960	-0-	870	1	38090	3	N	-0-					-0-
*10	44919	X	40620	-0-	-4299	-0-	897	1	39723	3	N	-0-					-0-
*11	42600	X	39001	-0-	-3599	-0-	855	1	38140	3	N	5					5
							6	9									
*12	39898	X	39898	-0-	-0-	-0-	872	1	39026	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 514,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 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	18569	X	15245	-0-	-3324	-0-	351	1	14816	3	N	71					151
							78	9									
02	16240	X	12998	-0-	-3242	-0-	295	1	12600	3	N	94	186	1			59
							103	9									
03	16926	X	14279	-0-	-2647	-0-	323	1	13884	3	N	65					124
							72	9									
04	15930	X	13545	-0-	-2385	-0-	307	1	13175	3	N	57					181
							63	9									
05	15903	X	13208	-0-	-2695	-0-	302	1	12859	3	N	43	182	1			42
							47	9									
06	14760	X	12957	-0-	-1803	-0-	299	1	12611	3	N	43					85
							47	9									
07	14384	X	13132	-0-	-1252	-0-	296	1	12790	3	N	42					127
							46	9									
08	14291	X	12989	-0-	-1302	-0-	289	1	12663	3	N	34					161
							37	9									
09	13560	X	11995	-0-	-1565	-0-	266	1	11673	3	N	51	191	1			21
							56	9									
10	13392	X	12845	-0-	-547	-0-	281	1	12470	3	N	85					106
							94	9									
11	12960	X	11634	-0-	-1326	-0-	252	1	11259	3	N	112					218
							123	9									
12	13082	X	10341	-0-	-2741	-0-	223	1	9989	3	N	117	194	1			141
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 155,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	11098	X	9069	-0-	-2029	-0-	209	1	8847	3	N	12					59
							13	9									
02	8932	X	7813	-0-	-1119	-0-	178	1	7577	3	N	53					112
							58	9									
03	9889	X	8056	-0-	-1833	-0-	183	1	7865	3	N	7					119
							8	9									
04	9330	X	7977	-0-	-1353	-0-	180	1	7764	3	N	30					149
							33	9									
05	9083	X	7902	-0-	-1181	-0-	181	1	7701	3	N	18					167
							20	9									
06	8790	X	7779	-0-	-1011	-0-	179	1	7576	3	N	22					189
							24	9									
07	8649	X	7716	-0-	-933	-0-	174	1	7530	3	N	11	182	1			18
							12	9									
08	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	152	1	6660	3	N	14					32
							15	9									
09	7980	X	6200	-0-	-1780	-0-	138	1	6040	3	N	20					52
							22	9									
10	8029	X	6372	-0-	-1657	-0-	139	1	6213	3	N	18					70
							20	9									
11	7770	X	5418	-0-	-2352	-0-	118	1	5290	3	N	9					79
							10	9									
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	83	1	3730	3	N	7	73	1			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 84,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	23436	X	20274	-0-	-3162	-0-	467	1	19697	3	N	100	189	1			30
							110	9									
02	21056	X	17586	-0-	-3470	-0-	400	1	17052	3	N	122					152
							134	9									
03	21793	X	19313	-0-	-2480	-0-	437	1	18769	3	N	97	194	1			55
							107	9									
04	20910	X	18291	-0-	-2619	-0-	414	1	17790	3	N	79					134
							87	9									
05	20274	X	17960	-0-	-2314	-0-	410	1	17504	3	N	42					176
							46	9									
06	19620	X	17390	-0-	-2230	-0-	401	1	16927	3	N	56	157	1			75
							62	9									
07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	400	1	17272	3	N	50					125
							55	9									
08	19313	X	17578	-0-	-1735	-0-	391	1	17139	3	N	44					169
							48	9									
09	18300	X	16456	-0-	-1844	-0-	365	1	16033	3	N	53	175	1			47
							58	9									
10	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	376	1	16705	3	N	48					95
							53	9									
11	17400	X	15849	-0-	-1551	-0-	346	1	15477	3	N	24					119
							26	9									
12	17546	X	14131	-0-	-3415	-0-	308	1	13813	3	N	9	104	1			24
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 209,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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	48112	X	40195	-0-	-7917	-0-	933	1	39262	3	N	-0-			-0-
02	41888	X	35398	-0-	-6490	-0-	813	1	34585	3	N	-0-			-0-
03	44299	X	22817	-0-	-21482	-0-	521	1	22296	3	N	-0-			-0-
04	41580	X	37301	-0-	-4279	-0-	853	1	36448	3	N	-0-			-0-
05	41199	X	37930	-0-	-3269	-0-	872	1	37058	3	N	-0-			-0-
06	38910	X	36967	-0-	-1943	-0-	858	1	36109	3	N	-0-			-0-
07	39184	X	34307	-0-	-4877	-0-	779	1	33528	3	N	-0-			-0-
08	38533	X	36241	-0-	-2292	-0-	812	1	35429	3	N	-0-			-0-
*09	37290	X	34122	-0-	-3168	-0-	763	1	33359	3	N	-0-			-0-
10	38192	X	34941	-0-	-3251	-0-	772	1	34169	3	N	-0-			-0-
11	36960	X	32982	-0-	-3978	-0-	724	1	32258	3	N	-0-			-0-
*12	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	683	1	30524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,408 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	20243	X	16487	-0-	-3756	-0-	383	1	16104	3	N	-0-			-0-
02	17276	X	14766	-0-	-2510	-0-	339	1	14427	3	N	-0-			-0-
03	18569	X	9577	-0-	-8992	-0-	219	1	9358	3	N	-0-			-0-
04	16500	X	16217	-0-	-283	-0-	370	1	15847	3	N	-0-			-0-
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	358	1	15207	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	14126	-0-	-1834	-0-	327	1	13799	3	N	-0-			-0-
07	16771	X	14334	-0-	-2437	-0-	326	1	14008	3	N	-0-			-0-
08	16771	X	13762	-0-	-3009	-0-	308	1	13454	3	N	-0-			-0-
09	16230	X	12868	-0-	-3362	-0-	288	1	12580	3	N	-0-			-0-
10	15562	X	13130	-0-	-2432	-0-	290	1	12840	3	N	-0-			-0-
11	14130	X	12380	-0-	-1750	-0-	272	1	12108	3	N	-0-			-0-
*12	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	280	1	12503	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,995 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	14756	X	12571	-0-	-2185	-0-	292	1	12279	3	N	-0-			-0-
02	13328	X	10756	-0-	-2572	-0-	247	1	10509	3	N	-0-			-0-
03	14074	X	13283	-0-	-791	-0-	303	1	12980	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	12044	-0-	-1156	-0-	275	1	11769	3	N	-0-			-0-
05	13640	X	12637	-0-	-1003	-0-	290	1	12347	3	N	-0-			-0-
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	304	1	12826	3	N	-0-			-0-
*07	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	305	1	13121	3	N	-0-			-0-
08	13268	X	12828	-0-	-440	-0-	288	1	12540	3	N	-0-			-0-
09	13140	X	254	-0-	-12886	-0-	254	1			N	-0-			-0-
10	13578	X	406	-0-	-13172	-0-	406	1			N	-0-			-0-
11	13140	X	12316	-0-	-824	-0-	329	1	11987	3	N	-0-			-0-
*12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	264	1	7907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,822 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	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	324	1	13667	3	N	74	195	1			50
							81	9									
02	11732	X	10832	-0-	-900	-0-	248	1	10545	3	N	35					85
							39	9									
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	329	1	14121	3	N	59					144
							65	9									
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	313	1	13461	3	N	53	172	1			25
							58	9									
05	12989	X	12825	-0-	-164	-0-	293	1	12479	3	N	48					73
							53	9									
06	12570	X	12081	-0-	-489	-0-	279	1	11767	3	N	32					105
							35	9									
07	12989	X	11864	-0-	-1125	-0-	267	1	11535	3	N	56					161
							62	9									
08	12989	X	10888	-0-	-2101	-0-	243	1	10636	3	N	8					169
							9	9									
09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	335	1	14653	3	N	65	189	1			45
							72	9									
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	332	1	14730	3	N	40					85
							44	9									
11	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	308	1	13782	3	N	42					127
							46	9									
12	14632	X	14105	-0-	-527	-0-	307	1	13748	3	N	45	141	1			31
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 159,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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	32953	X	28609	-0-	-4344	-0-	659	1	27786	3	N	149					179
							164	9									
02	28560	X	25500	-0-	-3060	-0-	581	1	24757	3	N	147	177	1			149
							162	9									
03	30287	X	27892	-0-	-2395	-0-	632	1	27102	3	N	144	176	1			117
							158	9									
04	28770	X	28053	-0-	-717	-0-	636	1	27275	3	N	129	190	1			56
							142	9									
05	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	681	1	29008	3	N	146	185	1			17
							161	9									
06	27690	X	24854	-0-	-2836	-0-	573	1	24198	3	N	75					92
							83	9									
07	28985	X	26311	-0-	-2674	-0-	592	1	25542	3	N	161	180	1			73
							177	9									
08	29853	X	25732	-0-	-4121	-0-	573	1	25056	3	N	94					167
							103	9									
09	28890	X	24391	-0-	-4499	-0-	542	1	23768	3	N	74	181	1			60
							81	9									
10	29853	X	26509	-0-	-3344	-0-	582	1	25784	3	N	130	164	1			26
							143	9									
11	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	564	1	25194	3	N	94					120
							103	9									
*12	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	558	1	24995	3	N	107	61	1			166
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 319,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	17701	X	12760	-0-	-4941	-0-	296	1	12458	3	N	5					183
							6	9									
02	15232	X	10422	-0-	-4810	-0-	238	1	10167	3	N	15					198
							17	9									
03	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	335	1	14364	3	N	-0-	170	1			28
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	411	1	17619	3	N	-0-					28
05	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	417	1	17767	3	N	32					60
							35	9									
06	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	415	1	17506	3	N	52					112
							57	9									
07	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	611	1	17584	3	N	-0-					112
08	17794	X	17479	-0-	-315	-0-	580	1	16899	3	N	-0-					112
09	17220	X	16513	-0-	-707	-0-	546	1	15967	3	N	-0-					112
10	17794	X	15033	-0-	-2761	-0-	490	1	14504	3	N	35					147
							39	9									
11	17220	X	16357	-0-	-863	-0-	529	1	15805	3	N	21					168
							23	9									
*12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	556	1	16699	3	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 192,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	361	1	15186	3	N	-0-					-0-
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	328	1	13953	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	14322	-0-	-341	-0-	326	1	13996	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	13561	-0-	-629	-0-	310	1	13251	3	N	-0-					-0-
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	337	1	14331	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	14078	-0-	-112	-0-	326	1	13752	3	N	-0-					-0-
*07	14663	X	14106	-0-	-557	-0-	474	1	13632	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	13156	-0-	-1507	-0-	436	1	12720	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	455	-0-	-13735	-0-	455	1			N	-0-					-0-
10	14663	X	461	-0-	-14202	-0-	461	1			N	-0-					-0-
11	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	429	1	13655	3	N	-0-					-0-
*12	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	436	1	13064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,219 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	18538	X	16734	-0-	-1804	-0-	575	1	16159	3	N	-0-					-0-
02	16352	X	14064	-0-	-2288	-0-	479	1	13585	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	16575	-0-	-847	-0-	560	1	16015	3	N	-0-					-0-
04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	593	1	17009	3	N	-0-					-0-
05	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	579	1	16466	3	N	-0-					-0-
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	557	1	15661	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16542	-0-	-1655	-0-	556	1	15986	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	16370	-0-	-1827	-0-	543	1	15827	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	516	1	15086	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	15837	-0-	-1213	-0-	518	1	15319	3	N	-0-					-0-
11	16230	X	14946	-0-	-1284	-0-	483	1	14463	3	N	-0-					-0-
12	16213	X	15159	-0-	-1054	-0-	489	1	14670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27497	X	24707	-0-	-2790	-0-	848	1	23859	3	N	-0-			-0-
02	24696	X	22750	-0-	-1946	-0-	775	1	21975	3	N	-0-			-0-
03	26195	X	24826	-0-	-1369	-0-	840	1	23986	3	N	-0-			-0-
04	25080	X	23053	-0-	-2027	-0-	777	1	22276	3	N	-0-			-0-
05	25203	X	22991	-0-	-2212	-0-	781	1	22210	3	N	-0-			-0-
06	24390	X	21673	-0-	-2717	-0-	745	1	20928	3	N	-0-			-0-
07	25203	X	22248	-0-	-2955	-0-	748	1	21500	3	N	-0-			-0-
08	24831	X	21641	-0-	-3190	-0-	718	1	20923	3	N	-0-			-0-
09	23040	X	20206	-0-	-2834	-0-	668	1	19538	3	N	-0-			-0-
10	23002	X	20638	-0-	-2364	-0-	675	1	19963	3	N	-0-			-0-
11	21660	X	19678	-0-	-1982	-0-	637	1	19041	3	N	-0-			-0-
12	21049	X	19669	-0-	-1380	-0-	634	1	19035	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,080 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	10540	X	7710	-0-	-2830	-0-	1057	1	6653	3	N	-0-			-0-
02	9044	X	7215	-0-	-1829	-0-	959	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	10013	X	7891	-0-	-2122	-0-	1027	1	6864	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	1029	1	6822	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7080	-0-	-1228	-0-	1041	1	6039	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	6145	-0-	-1595	-0-	905	1	5240	3	N	-0-			-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1075	1	7568	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7571	-0-	-551	-0-	1048	1	6523	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7349	-0-	-511	-0-	1014	1	6335	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	7168	-0-	-1481	-0-	1021	1	6147	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	954	1	5401	3	N	-0-			-0-
*12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1057	1	5663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,698 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	30380	X	25897	-0-	-4483	-0-	663	1	25234	2	N	-0-			-0-
02	26908	X	22819	-0-	-4089	-0-	571	1	22248	2	N	-0-			-0-
03	28458	X	24499	-0-	-3959	-0-	648	1	23851	2	N	-0-			-0-
04	26760	X	23439	-0-	-3321	-0-	624	1	22815	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	23342	-0-	-3349	-0-	615	1	22727	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	22038	-0-	-3012	-0-	587	1	21451	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	21906	-0-	-3359	-0-	583	1	21323	2	N	-0-			-0-
08	24490	X	20112	-0-	-4378	-0-	530	1	19582	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	19638	-0-	-3792	-0-	509	1	19129	2	N	-0-			-0-
10	23343	X	20306	-0-	-3037	-0-	524	1	19782	2	N	-0-			-0-
11	22050	X	19763	-0-	-2287	-0-	493	1	19270	2	N	-0-			-0-
*12	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	483	1	19399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 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	25792	X	22819	-0-	-2973	-0-	530	1	22289	3	N	-0-			-0-
02	21980	X	19663	-0-	-2317	-0-	452	1	19211	3	N	-0-			-0-
03	23250	X	22464	-0-	-786	-0-	513	1	21951	3	N	-0-			-0-
04	22320	X	21221	-0-	-1099	-0-	485	1	20736	3	N	-0-			-0-
05	22816	X	21791	-0-	-1025	-0-	501	1	21290	3	N	-0-			-0-
06	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	542	1	22835	3	N	-0-			-0-
*07	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	520	1	22369	3	N	-0-			-0-
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	533	1	23272	3	N	-0-			-0-
09	23370	X	21184	-0-	-2186	-0-	473	1	20711	3	N	-0-			-0-
*10	24149	X	21995	-0-	-2154	-0-	486	1	21509	3	N	-0-			-0-
*11	23370	X	20974	-0-	-2396	-0-	460	1	20514	3	N	-0-			-0-
*12	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	483	1	21631	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 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	24893	X	21536	-0-	-3357	-0-	739	1	20797	3	N	-0-			-0-
02	21672	X	19211	-0-	-2461	-0-	654	1	18557	3	N	-0-			-0-
03	23002	X	21049	-0-	-1953	-0-	711	1	20338	3	N	-0-			-0-
04	21750	X	20042	-0-	-1708	-0-	676	1	19366	3	N	-0-			-0-
05	21731	X	20067	-0-	-1664	-0-	682	1	19385	3	N	-0-			-0-
06	20850	X	19161	-0-	-1689	-0-	658	1	18503	3	N	-0-			-0-
07	21266	X	19599	-0-	-1667	-0-	659	1	18940	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	18882	-0-	-2167	-0-	626	1	18256	3	N	-0-			-0-
09	20040	X	18246	-0-	-1794	-0-	603	1	17643	3	N	-0-			-0-
10	20057	X	19222	-0-	-835	-0-	628	1	18594	3	N	-0-			-0-
*11	19170	X	18290	-0-	-880	-0-	591	1	17699	3	N	-0-			-0-
12	19065	X	18542	-0-	-523	-0-	597	1	17945	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 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	18848	X	13237	-0-	-5611	-0-	454	1	12783	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	3	-0-	-16461	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	17360	X	14201	-0-	-3159	-0-	480	1	13721	3	N	-0-			-0-
04	16650	X	13769	-0-	-2881	-0-	464	1	13305	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	13630	-0-	-3296	-0-	463	1	13167	3	N	-0-			-0-
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	540	1	15168	3	N	-0-			-0-
07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	554	1	15941	3	N	-0-			-0-
08	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	554	1	16145	3	N	-0-			-0-
09	15720	X	15323	-0-	-397	-0-	507	1	14816	3	N	-0-			-0-
10	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	542	1	16071	3	N	-0-			-0-
11	16170	X	15799	-0-	-371	-0-	511	1	15288	3	N	-0-			-0-
*12	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	501	1	15037	3	N	3			3
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 167,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14012	X	949	-0-	-13063	-0-	21	1	880	3	Y	44	5	1			79
							48	9									
02	11648	X	331	-0-	-11317	-0-	7	1	312	3	Y	11					90
							12	9									
03	10633	X	6731	-0-	-3902	-0-	152	1	6531	3	Y	44					134
							48	9									
04	10050	X	7244	-0-	-2806	-0-	164	1	7023	3	Y	52	185	1			1
							57	9									
05	10385	X	7428	-0-	-2957	-0-	169	1	7203	3	Y	51					52
							56	9									
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	178	1	7529	3	Y	51					103
							56	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	179	1	7745	3	Y	52					155
							57	9									
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	186	1	8142	3	Y	25	168	1			12
							28	9									
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	172	1	7525	3	Y	58					70
							64	9									
*10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	175	1	7754	3	Y	55					125
							61	9									
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	166	1	7393	3	Y	78	186	1			17
							86	9									
12	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	162	1	7287	3	Y	34					51
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 77,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

01	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	505	1	21283	3	N	-0-					-0-
02	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	456	1	19364	3	N	-0-					-0-
03	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	525	1	22473	3	N	-0-					-0-
04	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	520	1	22233	3	N	-0-					-0-
05	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	533	1	22646	3	N	-0-					-0-
06	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	531	1	22363	3	N	-0-					-0-
*07	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	529	1	22769	3	N	-0-					-0-
08	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	500	1	21824	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	469	-0-	-11441	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	12307	X	709	-0-	-11598	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	670	1	20973	3	N	-0-					-0-
*12	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	664	1	19893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,432 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	33015	X	29700	-0-	-3315	-0-	760	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	29064	X	26208	-0-	-2856	-0-	655	1	25553	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28999	-0-	-2528	-0-	766	1	28233	2	N	-0-					-0-
04	29610	X	27354	-0-	-2256	-0-	729	1	26625	2	N	-0-					-0-
05	30411	X	27933	-0-	-2478	-0-	736	1	27197	2	N	-0-					-0-
06	28740	X	26387	-0-	-2353	-0-	703	1	25684	2	N	-0-					-0-
07	29016	X	28267	-0-	-749	-0-	752	1	27515	2	N	-0-					-0-
08	28985	X	28533	-0-	-452	-0-	752	1	27781	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	26884	-0-	-476	-0-	696	1	26188	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	26839	-0-	-1433	-0-	1038	1	25801	2	N	-0-					-0-
11	27600	X	25425	-0-	-2175	-0-	951	1	24474	2	N	-0-					-0-
*12	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	948	1	25090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,567 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	47988	X	40093	-0-	-7895	-0-	931	1	39162	3	N	-0-			-0-
02	42252	X	35206	-0-	-7046	-0-	810	1	34396	3	N	-0-			-0-
03	44981	X	38553	-0-	-6428	-0-	881	1	37672	3	N	-0-			-0-
04	41670	X	36279	-0-	-5391	-0-	829	1	35450	3	N	-0-			-0-
05	41850	X	35666	-0-	-6184	-0-	821	1	34845	3	N	-0-			-0-
06	38790	X	33741	-0-	-5049	-0-	783	1	32958	3	N	-0-			-0-
07	38967	X	33938	-0-	-5029	-0-	1142	1	32796	3	N	-0-			-0-
08	38564	X	30495	-0-	-8069	-0-	1013	1	29482	3	N	-0-			-0-
09	36270	X	26798	-0-	-9472	-0-	888	1	25910	3	N	-0-			-0-
10	35681	X	26610	-0-	-9071	-0-	871	1	25739	3	N	-0-			-0-
11	33750	X	18952	-0-	-14798	-0-	614	1	18338	3	N	-0-			-0-
*12	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	854	1	25569	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,754 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	11842	X	7423	-0-	-4419	-0-	337	1	7086	3	N	-0-			-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	389	1	11033	3	N	-0-			-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	711	1	15157	3	N	-0-			-0-
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	527	1	11295	3	N	-0-			-0-
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	562	1	11945	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	9111	-0-	-2349	-0-	415	1	8696	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	8794	-0-	-3048	-0-	392	1	8402	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-			-0-
09	11460	X	13	-0-	-11447	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	655	1	14481	3	N	-0-			-0-
11	9120	X	2283	-0-	-6837	-0-	98	1	2185	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,379 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	59873	X	59873	-0-	-0-	-0-	1390	1	58483	3	N	-0-			-0-
02	52982	X	52982	-0-	-0-	-0-	1218	1	51764	3	N	-0-			-0-
03	57885	X	57885	-0-	-0-	-0-	1322	1	56563	3	N	-0-			-0-
04	55380	X	55009	-0-	-371	-0-	1256	1	53753	3	N	-0-			-0-
05	57226	X	53282	-0-	-3944	-0-	1225	1	52057	3	N	-0-			-0-
06	55380	X	52396	-0-	-2984	-0-	1215	1	51181	3	N	-0-			-0-
07	57226	X	52727	-0-	-4499	-0-	1774	1	50953	3	N	-0-			-0-
08	57226	X	53220	-0-	-4006	-0-	1767	1	51453	3	N	-0-			-0-
09	55020	X	50377	-0-	-4643	-0-	1669	1	48708	3	N	-0-			-0-
10	54157	X	51069	-0-	-3088	-0-	1671	1	49398	3	N	-0-			-0-
11	52410	X	47866	-0-	-4544	-0-	1551	1	46315	3	N	-0-			-0-
*12	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	1607	1	48173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	60853	X	57494	-0-	-3359	-0-	1335	1	56159	3	N	-0-			-0-
02	54964	X	50669	-0-	-4295	-0-	1165	1	49504	3	N	-0-			-0-
03	60667	X	55099	-0-	-5568	-0-	1259	1	53840	3	N	-0-			-0-
04	57720	X	52771	-0-	-4949	-0-	1206	1	51565	3	N	-0-			-0-
05	59613	X	55657	-0-	-3956	-0-	1280	1	54377	3	N	-0-			-0-
06	55650	X	53035	-0-	-2615	-0-	1231	1	51804	3	N	-0-			-0-
07	56110	X	53208	-0-	-2902	-0-	1208	1	52000	3	N	-0-			-0-
08	55645	X	52213	-0-	-3432	-0-	1170	1	51043	3	N	-0-			-0-
09	53850	X	49967	-0-	-3883	-0-	1118	1	48849	3	N	-0-			-0-
10	55645	X	50810	-0-	-4835	-0-	1663	1	49147	3	N	-0-			-0-
*11	53040	X	48867	-0-	-4173	-0-	1585	1	47282	3	N	-0-			-0-
*12	48081	X	48081	-0-	-0-	-0-	1554	1	46527	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 627,871 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	51863	X	43627	-0-	-8236	-0-	1013	1	42614	3	N	-0-			-0-
02	45640	X	38252	-0-	-7388	-0-	880	1	37372	3	N	-0-			-0-
03	48670	X	41600	-0-	-7070	-0-	950	1	40650	3	N	-0-			-0-
04	45690	X	38999	-0-	-6691	-0-	891	1	38108	3	N	-0-			-0-
05	45415	X	38507	-0-	-6908	-0-	885	1	37622	3	N	-0-			-0-
06	42210	X	38015	-0-	-4195	-0-	882	1	37133	3	N	-0-			-0-
07	42346	X	38097	-0-	-4249	-0-	1282	1	36815	3	N	-0-			-0-
08	41602	X	37635	-0-	-3967	-0-	1251	1	36384	3	N	-0-			-0-
09	39000	X	36345	-0-	-2655	-0-	1204	1	35141	3	N	-0-			-0-
10	39277	X	37621	-0-	-1656	-0-	1232	1	36389	3	N	-0-			-0-
11	38010	X	37132	-0-	-878	-0-	1204	1	35928	3	N	-0-			-0-
*12	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	1205	1	36084	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,119 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	29140	X	28584	-0-	-556	-0-	664	1	27920	3	N	-0-			-0-
02	26320	X	25570	-0-	-750	-0-	588	1	24982	3	N	-0-			-0-
03	29140	X	27601	-0-	-1539	-0-	630	1	26971	3	N	-0-			-0-
04	28110	X	26345	-0-	-1765	-0-	601	1	25744	3	N	-0-			-0-
05	28892	X	26751	-0-	-2141	-0-	615	1	26136	3	N	-0-			-0-
06	27660	X	25661	-0-	-1999	-0-	595	1	25066	3	N	-0-			-0-
07	28303	X	26068	-0-	-2235	-0-	877	1	25191	3	N	-0-			-0-
08	27590	X	25430	-0-	-2160	-0-	844	1	24586	3	N	-0-			-0-
09	26340	X	24361	-0-	-1979	-0-	806	1	23555	3	N	-0-			-0-
10	26753	X	25038	-0-	-1715	-0-	819	1	24219	3	N	-0-			-0-
*11	25650	X	24143	-0-	-1507	-0-	782	1	23361	3	N	-0-			-0-
*12	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	798	1	23925	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,275 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	23467	X	19108	-0-	-4359	-0-	441	1	18667	3	N	-0-			-0-
02	20524	X	13645	-0-	-6879	-0-	313	1	13332	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	18502	-0-	-2454	-0-	420	1	18082	3	N	-0-			-0-
04	19830	X	18018	-0-	-1812	-0-	410	1	17608	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	17670	-0-	-2666	-0-	404	1	17266	3	N	-0-			-0-
06	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	398	1	16819	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	18004	-0-	-627	-0-	407	1	17597	3	N	-0-			-0-
08	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	431	1	18917	3	N	-0-			-0-
09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	406	1	17817	3	N	-0-			-0-
10	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	375	1	16673	3	N	-0-			-0-
*11	18720	X	16975	-0-	-1745	-0-	548	1	16427	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	2065	-0-	-16938	-0-	67	1	1998	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113708	X	95294	-0-	-18414	-0-	2440	1	92854	2	N	-0-			-0-
02	102704	X	84635	-0-	-18069	-0-	2116	1	82519	2	N	-0-			-0-
03	113708	X	92153	-0-	-21555	-0-	2436	1	89717	2	N	-0-			-0-
04	100140	X	33041	-0-	-67099	-0-	880	1	32161	2	N	-0-			-0-
05	110193	X	110193	-0-	-0-	-0-	2903	1	107290	2	N	-0-			-0-
06	92220	X	82391	-0-	-9829	-0-	2195	1	80196	2	N	-0-			-0-
07	93713	X	71679	-0-	-22034	-0-	1906	1	69773	2	N	-0-			-0-
08	110205	X	69130	-0-	-41075	-0-	1822	1	67308	2	N	-0-			-0-
09	106650	X	64756	-0-	-41894	-0-	1677	1	63079	2	N	-0-			-0-
10	110205	X	64804	-0-	-45401	-0-	1671	1	63133	2	N	-0-			-0-
11	82380	X	61470	-0-	-20910	-0-	1534	1	59936	2	N	-0-			-0-
*12	62334	X	62334	-0-	-0-	-0-	1514	1	60820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67270	X	57488	-0-	-9782	-0-	1472	1	56016	2	N	-0-			-0-
02	60760	X	50134	-0-	-10626	-0-	1253	1	48881	2	N	-0-			-0-
03	64635	X	53857	-0-	-10778	-0-	1423	1	52434	2	N	-0-			-0-
04	59640	X	19469	-0-	-40171	-0-	519	1	18950	2	N	-0-			-0-
05	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	1576	1	58253	2	N	-0-			-0-
06	55620	X	50987	-0-	-4633	-0-	1359	1	49628	2	N	-0-			-0-
07	55521	X	51140	-0-	-4381	-0-	1360	1	49780	2	N	-0-			-0-
08	59830	X	49719	-0-	-10111	-0-	1310	1	48409	2	N	-0-			-0-
09	57900	X	46428	-0-	-11472	-0-	1203	1	45225	2	N	-0-			-0-
10	59830	X	46625	-0-	-13205	-0-	1202	1	45423	2	N	-0-			-0-
11	51000	X	43795	-0-	-7205	-0-	1093	1	42702	2	N	-0-			-0-
*12	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	1089	1	43755	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 574,315 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	28210	X	25767	-0-	-2443	-0-	596	1	25171	3	N	-0-			-0-
02	25536	X	22157	-0-	-3379	-0-	508	1	21649	3	N	-0-			-0-
03	28272	X	24205	-0-	-4067	-0-	551	1	23654	3	N	-0-			-0-
04	27360	X	23308	-0-	-4052	-0-	529	1	22779	3	N	-0-			-0-
05	27187	X	23542	-0-	-3645	-0-	539	1	23003	3	N	-0-			-0-
06	24930	X	23168	-0-	-1762	-0-	536	1	22632	3	N	-0-			-0-
07	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	555	1	23966	3	N	-0-			-0-
08	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	543	1	23780	3	N	-0-			-0-
09	23310	X	23112	-0-	-198	-0-	515	1	22597	3	N	-0-			-0-
10	24521	X	23046	-0-	-1475	-0-	507	1	22539	3	N	-0-			-0-
11	23730	X	21275	-0-	-2455	-0-	687	1	20588	3	N	-0-			-0-
*12	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	840	1	25274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,538 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	12679	X	10154	-0-	-2525	-0-	235	1	9919	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	9708	-0-	-708	-0-	222	1	9486	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10895	-0-	-265	-0-	248	1	10647	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	220	1	9453	3	N	-0-			-0-
05	10757	X	10233	-0-	-524	-0-	234	1	9999	3	N	-0-			-0-
06	10530	X	9918	-0-	-612	-0-	230	1	9688	3	N	-0-			-0-
07	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	316	1	9103	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	9622	-0-	-1259	-0-	319	1	9303	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	9407	-0-	-523	-0-	311	1	9096	3	N	-0-			-0-
10	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	313	1	9271	3	N	-0-			-0-
*11	9930	X	9224	-0-	-706	-0-	298	1	8926	3	N	-0-			-0-
*12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	279	1	8376	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,492 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	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	855	1	35934	3	N	-0-			-0-
02	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	736	1	31272	3	N	-0-			-0-
03	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	790	1	33814	3	N	-0-			-0-
04	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	738	1	31573	3	N	-0-			-0-
05	32333	X	31475	-0-	-858	-0-	724	1	30751	3	N	-0-			-0-
06	31290	X	30506	-0-	-784	-0-	708	1	29798	3	N	-0-			-0-
07	32333	X	30981	-0-	-1352	-0-	703	1	30278	3	N	-0-			-0-
08	32333	X	29173	-0-	-3160	-0-	653	1	28520	3	N	-0-			-0-
09	31290	X	29794	-0-	-1496	-0-	666	1	29128	3	N	-0-			-0-
10	31527	X	31146	-0-	-381	-0-	688	1	30458	3	N	-0-			-0-
11	30510	X	29090	-0-	-1420	-0-	638	1	28452	3	N	-0-			-0-
*12	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	626	1	27964	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30442	X	23340	-0-	-7102	-0-	542	1	22798	3	N	-0-					-0-
02	26152	X	21588	-0-	-4564	-0-	496	1	21092	3	N	-0-					-0-
03	26412	X	23139	-0-	-3273	-0-	528	1	22611	3	N	-0-					-0-
04	24510	X	23590	-0-	-920	-0-	538	1	23052	3	N	-0-					-0-
05	24180	X	23052	-0-	-1128	-0-	530	1	22522	3	N	-0-					-0-
06	23130	X	22342	-0-	-788	-0-	518	1	21824	3	N	-0-					-0-
07	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	575	1	24798	3	N	-0-					-0-
08	24366	X	23718	-0-	-648	-0-	531	1	23187	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	21223	-0-	-2357	-0-	475	1	20748	3	N	-0-					-0-
10	25358	X	21723	-0-	-3635	-0-	480	1	21243	3	N	-0-					-0-
11	24540	X	20604	-0-	-3936	-0-	452	1	20152	3	N	-0-					-0-
*12	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	434	1	19428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,554 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	T. A.		4787	-0-	4787	10123	1073	1	3660	3	Y	49					109
							54	9									
02	14700	X	4577	-0-	-10123	-0-	982	1	3595	3	Y	-0-					109
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1024	1	2681	3	Y	1					110
							1	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	3	Y	11					121
							12	9									
05	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	1019	1	2552	3	Y	-0-					121
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	990	1	2511	3	Y	-0-	119	1			2
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	996	1	2814	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1006	1	2334	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3120	X	2634	-0-	-486	-0-	946	1	1665	3	Y	21					23
							23	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1002	1	2275	3	Y	15					38
							17	9									
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	965	1	2143	3	Y	32					70
							35	9									
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1000	1	2274	3	Y	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 44,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1165	1	5247	3	N	226	183	1			110
							249	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1030	1	4460	3	N	138	171	1			77
							152	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1140	1	4739	3	N	155					232
							171	9									
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1116	1	4124	3	N	83	172	1			143
							91	9									
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1158	1	4414	3	N	122	178	1			87
							134	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1118	1	4870	3	N	89					176
							98	9									
07	2728	X	1463	-0-	-1265	-0-	897	1	566	3	N	-0-	153	1			23
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1203	1	6511	3	N	113					136
							124	9									
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1144	1	5460	3	N	69	183	1			22
							76	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1110	1	4142	3	N	66					88
							73	9									
11	2640	X	869	-0-	-1771	-0-	784	1	85	3	N	-0-					88
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1111	1	3311	3	N	65					153
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	20212	X	15702	-0-	-4510	-0-	365	1	15337	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	13915	-0-	-3669	-0-	320	1	13595	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	15591	-0-	-2575	-0-	355	1	15236	3	N	-0-					-0-
04	16590	X	14920	-0-	-1670	-0-	340	1	14580	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	15613	-0-	-1344	-0-	358	1	15255	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	14600	-0-	-610	-0-	339	1	14261	3	N	-0-					-0-
*07	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	332	1	14303	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	14362	-0-	-1262	-0-	321	1	14041	3	N	-0-					-0-
09	15120	X	13658	-0-	-1462	-0-	305	1	13353	3	N	-0-					-0-
*10	15624	X	14056	-0-	-1568	-0-	311	1	13745	3	N	-0-					-0-
*11	14610	X	13489	-0-	-1121	-0-	296	1	13193	3	N	-0-					-0-
*12	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	307	1	13728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

01	32333	X	29236	-0-	-3097	-0-	679	1	28557	3	N	-0-					-0-
02	29008	X	25586	-0-	-3422	-0-	588	1	24998	3	N	-0-					-0-
03	31155	X	27900	-0-	-3255	-0-	637	1	27263	3	N	-0-					-0-
04	29700	X	26722	-0-	-2978	-0-	610	1	26112	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	26518	-0-	-3149	-0-	610	1	25908	3	N	-0-					-0-
06	28290	X	25036	-0-	-3254	-0-	581	1	24455	3	N	-0-					-0-
07	28334	X	25730	-0-	-2604	-0-	584	1	25146	3	N	-0-					-0-
08	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	637	1	27796	3	N	-0-					-0-
09	26730	X	26397	-0-	-333	-0-	590	1	25807	3	N	-0-					-0-
10	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	594	1	26263	3	N	-0-					-0-
11	27510	X	25097	-0-	-2413	-0-	551	1	24546	3	N	-0-					-0-
*12	25522	X	25522	-0-	-0-	-0-	559	1	24963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	34999	X	29048	-0-	-5951	-0-	1133	1	27915	2	N	-0-			-0-
02	30072	X	25548	-0-	-4524	-0-	996	1	24552	2	N	-0-			-0-
03	31992	X	27668	-0-	-4324	-0-	1060	1	26608	2	N	-0-			-0-
04	29820	X	26236	-0-	-3584	-0-	839	1	25397	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	26552	-0-	-3332	-0-	883	1	25669	2	N	-0-			-0-
06	28110	X	25180	-0-	-2930	-0-	940	1	24240	2	N	-0-			-0-
07	28272	X	25391	-0-	-2881	-0-	1093	1	24298	2	N	-0-			-0-
08	27683	X	27301	-0-	-382	-0-	1076	1	26225	2	N	-0-			-0-
09	26250	X	25132	-0-	-1118	-0-	1037	1	24095	2	N	-0-			-0-
10	26567	X	25548	-0-	-1019	-0-	1066	1	24482	2	N	-0-			-0-
11	26430	X	24159	-0-	-2271	-0-	962	1	23197	2	N	-0-			-0-
*12	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	1067	1	23776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,606 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	22692	X	6827	-0-	-15865	-0-	739	1	6088	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	19277	-0-	-1219	-0-	551	1	18726	3	N	-0-			-0-
03	22692	X	18493	-0-	-4199	-0-	421	1	18072	3	N	-0-			-0-
04	19470	X	13829	-0-	-5641	-0-	315	1	13514	3	N	-0-			-0-
05	21328	X	16696	-0-	-4632	-0-	383	1	16313	3	N	-0-			-0-
06	20640	X	15336	-0-	-5304	-0-	355	1	14981	3	N	-0-			-0-
07	21328	X	15622	-0-	-5706	-0-	354	1	15268	3	N	-0-			-0-
08	18507	X	14029	-0-	-4478	-0-	314	1	13715	3	N	-0-			-0-
09	16170	X	13265	-0-	-2905	-0-	296	1	12969	3	N	-0-			-0-
10	16709	X	12859	-0-	-3850	-0-	283	1	12576	3	N	-0-			-0-
11	15330	X	12115	-0-	-3215	-0-	265	1	11850	3	N	-0-			-0-
*12	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	287	1	12860	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,495 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	25358	X	22586	-0-	-2772	-0-	578	1	22008	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	19557	-0-	-3347	-0-	489	1	19068	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	20448	-0-	-2988	-0-	540	1	19908	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19582	-0-	-2288	-0-	522	1	19060	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	19963	-0-	-2636	-0-	526	1	19437	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	18905	-0-	-2965	-0-	504	1	18401	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	18741	-0-	-2897	-0-	502	1	18239	2	N	-0-			-0-
08	20460	X	17997	-0-	-2463	-0-	474	1	17523	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17704	-0-	-1886	-0-	459	1	17245	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	18224	-0-	-1740	-0-	470	1	17754	2	N	-0-			-0-
11	18900	X	17058	-0-	-1842	-0-	426	1	16632	2	N	-0-			-0-
*12	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	435	1	17477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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	35402	X	28773	-0-	-6629	-0-	668	1	28105	3	N	-0-			-0-
02	31416	X	26092	-0-	-5324	-0-	600	1	25492	3	N	-0-			-0-
03	33728	X	26955	-0-	-6773	-0-	616	1	26339	3	N	-0-			-0-
04	31050	X	26617	-0-	-4433	-0-	608	1	26009	3	N	-0-			-0-
05	31496	X	27978	-0-	-3518	-0-	643	1	27335	3	N	-0-			-0-
06	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	693	1	29136	3	N	-0-			-0-
07	28892	X	27421	-0-	-1471	-0-	622	1	26799	3	N	-0-			-0-
08	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	640	1	27909	3	N	-0-			-0-
09	29820	X	28067	-0-	-1753	-0-	628	1	27439	3	N	-0-			-0-
10	30814	X	27969	-0-	-2845	-0-	618	1	27351	3	N	-0-			-0-
11	29820	X	26377	-0-	-3443	-0-	579	1	25798	3	N	-0-			-0-
*12	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	576	1	25746	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 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	15469	X	13913	-0-	-1556	-0-	323	1	13590	3	N	-0-			-0-
02	13412	X	12127	-0-	-1285	-0-	279	1	11848	3	N	-0-			-0-
03	14198	X	13596	-0-	-602	-0-	310	1	13286	3	N	-0-			-0-
04	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	319	1	13679	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	314	1	13351	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	13452	-0-	-18	-0-	311	1	13141	3	N	-0-			-0-
*07	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	310	1	13361	3	N	-0-			-0-
08	14477	X	13707	-0-	-770	-0-	307	1	13400	3	N	-0-			-0-
09	14010	X	12328	-0-	-1682	-0-	275	1	12053	3	N	-0-			-0-
10	13888	X	285	-0-	-13603	-0-	285	1			N	-0-			-0-
11	13440	X	12894	-0-	-546	-0-	268	1	12626	3	N	-0-			-0-
*12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	405	1	12154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 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	45384	X	35537	-0-	-9847	-0-	825	1	34712	3	N	-0-			-0-
02	38668	X	33045	-0-	-5623	-0-	760	1	32285	3	N	-0-			-0-
03	39773	X	32939	-0-	-6834	-0-	752	1	32187	3	N	-0-			-0-
04	36870	X	30682	-0-	-6188	-0-	701	1	29981	3	N	-0-			-0-
05	38099	X	30555	-0-	-7544	-0-	702	1	29853	3	N	-0-			-0-
06	35400	X	29111	-0-	-6289	-0-	675	1	28436	3	N	-0-			-0-
07	36580	X	28854	-0-	-7726	-0-	655	1	28199	3	N	-0-			-0-
08	32953	X	30634	-0-	-2319	-0-	687	1	29947	3	N	-0-			-0-
09	30690	X	27196	-0-	-3494	-0-	609	1	26587	3	N	-0-			-0-
10	30566	X	27362	-0-	-3204	-0-	605	1	26757	3	N	-0-			-0-
11	29640	X	25941	-0-	-3699	-0-	570	1	25371	3	N	-0-			-0-
*12	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	567	1	25354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	55676	X	40194	-0-	-15482	-0-	1753	1	38441	2	N	-0-					-0-
02	46648	X	35134	-0-	-11514	-0-	1439	1	33695	2	N	-0-					-0-
03	47027	X	37774	-0-	-9253	-0-	1443	1	36331	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	34802	-0-	-8008	-0-	1087	1	33715	2	N	-0-					-0-
05	42005	X	35011	-0-	-6994	-0-	1064	1	33947	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	31999	-0-	-6911	-0-	1002	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	32941	-0-	-5964	-0-	1238	1	31703	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	32626	-0-	-5163	-0-	1239	1	31387	2	N	-0-					-0-
09	34800	X	30724	-0-	-4076	-0-	1183	1	29541	2	N	-0-					-0-
10	34999	X	30901	-0-	-4098	-0-	1208	1	29693	2	N	-0-					-0-
11	32010	X	29561	-0-	-2449	-0-	1159	1	28402	2	N	-0-					-0-
*12	29148	X	29148	-0-	-0-	-0-	1135	1	28013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

01	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	543	1	22	2	N	15					128
							19284	3	17	9							
02	14308	X	11206	-0-	-3102	-0-	451	1	10666	3	N	81	175	1			34
							89	9									
03	14322	X	13804	-0-	-518	-0-	533	1	7	2	N	59					93
							13199	3	65	9							
04	19200	X	13192	-0-	-6008	-0-	533	1	13	2	N	101	151	1			43
							12535	3	111	9							
05	19840	X	11410	-0-	-8430	-0-	490	1	53	2	N	29					72
							10835	3	32	9							
06	19200	X	8668	-0-	-10532	-0-	407	1	2	2	N	14					86
							8244	3	15	9							
07	13795	X	13066	-0-	-729	-0-	466	1	9	2	N	103	153	1			36
							12478	3	113	9							
08	13795	X	11701	-0-	-2094	-0-	467	1	11210	3	N	22					58
							24	9									
09	13200	X	11459	-0-	-1741	-0-	466	1	1	2	N	83					141
							10901	3	91	9							
10	13051	X	10820	-0-	-2231	-0-	466	1	10277	3	N	70	170	1			41
							77	9									
11	12630	X	10277	-0-	-2353	-0-	475	1	1	2	N	73	59	1			55
							9721	3	80	9							
12	11687	X	10942	-0-	-745	-0-	564	1	3	2	N	40	94	1			9
							10331	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 146,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	25327	X	17683	-0-	-7644	-0-	57	1	20	2	N	231	159	1			110
							17352	3	254	9							
02	21672	X	16183	-0-	-5489	-0-	66	1	15880	3	N	215	181	1			144
							237	9									
03	22258	X	17285	-0-	-4973	-0-	78	1	9	2	N	223	315	1			52
							16953	3	245	9							
04	20460	X	14425	-0-	-6035	-0-	69	1	14	2	N	156					208
							14170	3	172	9							
05	20212	X	16051	-0-	-4161	-0-	68	1	77	2	N	174	173	1			209
							15715	3	191	9							
06	17340	X	14885	-0-	-2455	-0-	70	1	4	2	N	153	173	1			189
							14643	3	168	9							
07	17918	X	15545	-0-	-2373	-0-	63	1	11	2	N	166	163	1			192
							15288	3	183	9							
08	17298	X	13255	-0-	-4043	-0-	58	1	13097	3	N	91	171	1			112
							100	9									
09	15540	X	15114	-0-	-426	-0-	73	1	1	2	N	151					263
							14874	3	166	9							
10	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	64	1	15883	3	N	162	184	1			241
							178	9									
11	15030	X	14960	-0-	-70	-0-	89	1	2	2	N	163	165	1			239
							14690	3	179	9							
*12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	130	185	1			184
							14552	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 186,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,015

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	27714	X	19931	-0-	-7783	-0-	64	1	23	2	N	177	174	1			100
							19649	3	195	9							
02	23520	X	17391	-0-	-6129	-0-	72	1	17144	3	N	159	180	1			79
							175	9									
03	24862	X	17630	-0-	-7232	-0-	79	1	9	2	N	152	176	1			55
							17375	3	167	9							
04	23310	X	16694	-0-	-6616	-0-	81	1	17	2	N	124					179
							16460	3	136	9							
05	22630	X	15973	-0-	-6657	-0-	68	1	78	2	N	116	174	1			121
							15699	3	128	9							
06	19260	X	11942	-0-	-7318	-0-	56	1	3	2	N	53					174
							11825	3	58	9							
07	19251	X	17010	-0-	-2241	-0-	70	1	12	2	N	94	155	1			113
							16825	3	103	9							
08	17639	X	14052	-0-	-3587	-0-	62	1	13911	3	N	72					185
							79	9									
09	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	N	68	170	1			83
							16637	3	75	9							
10	17019	X	16894	-0-	-125	-0-	68	1	16752	3	N	67					150
							74	9									
11	16470	X	15568	-0-	-902	-0-	94	1	2	2	N	87	172	1			65
							15376	3	96	9							
*12	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	93	1	5	2	N	119					184
							16322	3	131	9							

TOTAL GAS PROD: 196,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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	35340	X	27279	-0-	-8061	-0-	87	1	31	2	N	395	373	1			98
							26726	3	435	9							
02	29708	X	23899	-0-	-5809	-0-	97	1	23425	3	N	343	357	1			84
							377	9									
03	31403	X	25204	-0-	-6199	-0-	113	1	13	2	N	349	359	1			74
							24694	3	384	9							
04	29160	X	23430	-0-	-5730	-0-	112	1	23	2	N	310	353	1			31
							22954	3	341	9							
05	28985	X	23449	-0-	-5536	-0-	100	1	113	2	N	300	162	1			169
							22906	3	330	9							
06	26370	X	22272	-0-	-4098	-0-	105	1	5	2	N	249	318	1			100
							21888	3	274	9							
07	26474	X	22328	-0-	-4146	-0-	91	1	16	2	N	261	189	1			172
							21934	3	287	9							
08	25203	X	20476	-0-	-4727	-0-	89	1	20135	3	N	229	367	1			34
							252	9									
09	23430	X	22344	-0-	-1086	-0-	109	1	1	2	N	224	167	1			91
							21988	3	246	9							
10	23436	X	21670	-0-	-1766	-0-	86	1	21322	3	N	238	189	1			140
							262	9									
11	22260	X	20368	-0-	-1892	-0-	122	1	3	2	N	219	169	1			190
							20002	3	241	9							
12	23095	X	19313	-0-	-3782	-0-	109	1	6	2	N	162	189	1			163
							19020	3	178	9							

TOTAL GAS PROD: 272,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	35371	X	26655	-0-	-8716	-0-	1168	1	25487	2	N	-0-					-0-
02	28980	X	24086	-0-	-4894	-0-	907	1	23179	2	N	-0-					-0-
03	29822	X	25167	-0-	-4655	-0-	1346	1	23821	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	25223	-0-	-2107	-0-	1387	1	23836	2	N	-0-					-0-
05	27032	X	24695	-0-	-2337	-0-	1261	1	23434	2	N	-0-					-0-
06	25800	X	23266	-0-	-2534	-0-	1297	1	21969	2	N	-0-					-0-
07	26660	X	22804	-0-	-3856	-0-	1387	1	21417	2	N	-0-					-0-
08	26071	X	22278	-0-	-3793	-0-	1734	1	20544	2	N	-0-					-0-
09	25230	X	20656	-0-	-4574	-0-	1829	1	18827	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	21020	-0-	-3687	-0-	1733	1	19287	2	N	-0-					-0-
11	23280	X	17394	-0-	-5886	-0-	1420	1	15974	2	N	-0-					-0-
*12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	655	1	4051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

01	22599	X	20605	-0-	-1994	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
02	21616	X	12337	-0-	-9279	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
03	23932	X	11205	-0-	-12727	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
04	23160	X	18412	-0-	-4748	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17515	-0-	-3441	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
06	19950	X	16190	-0-	-3760	-0-	16190	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	16064	-0-	-2970	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
08	19034	X	15849	-0-	-3185	-0-	15849	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	12434	-0-	-5986	-0-	12434	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	12801	-0-	-4714	-0-	12801	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	12377	-0-	-3823	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
*12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,938 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	39463	X	28686	-0-	-10777	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	23578	-0-	-9014	-0-	888	1	22690	2	N	-0-					-0-
03	34007	X	27524	-0-	-6483	-0-	1473	1	26051	2	N	-0-					-0-
04	31500	X	27919	-0-	-3581	-0-	1535	1	26384	2	N	-0-					-0-
05	30132	X	27441	-0-	-2691	-0-	1402	1	26039	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	25529	-0-	-2221	-0-	1423	1	24106	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	25057	-0-	-3804	-0-	1523	1	23534	2	N	-0-					-0-
08	28861	X	24185	-0-	-4676	-0-	1883	1	22302	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	22602	-0-	-5328	-0-	2002	1	20600	2	N	-0-					-0-
10	27435	X	21021	-0-	-6414	-0-	1733	1	19288	2	N	-0-					-0-
11	25530	X	20696	-0-	-4834	-0-	1689	1	19007	2	N	-0-					-0-
*12	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	2407	1	18035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,680 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	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	822	1	23159	3	N	51					71
							56	9									
02	22176	X	21986	-0-	-190	-0-	747	1	21200	3	N	35					106
							39	9									
03	21173	X	16729	-0-	-4444	-0-	564	1	16133	3	N	29					135
							32	9									
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	834	1	23962	3	N	27					162
							30	9									
*05	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	1606	1	26940	3	N	36					198
							40	9									
*06	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	1509	1	22789	3	N	25	189	1			34
							28	9									
*07	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	1783	1	20122	3	N	20					54
							22	9									
08	21173	X	1295	-0-	-19878	-0-	1076	1	219	3	N	-0-					54
09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	30					84
10	21173	X	15527	-0-	-5646	-0-	1008	1	14475	3	N	40					124
							44	9									
11	20490	X	16661	-0-	-3829	-0-	1027	1	15581	3	N	48					172
							53	9									
12	T. A.		18041	-0-	18041	18041	685	1	17292	3	N	58	187	1			43
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 213,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	14B2 EXT		29056	-0-	29056	1151586	556	1	28500	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	25470	-0-	25470	1177056	473	1	24997	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		26456	-0-	26456	1203512	531	1	25925	2	N	-0-					-0-
04	1230439	X	26927	-0-	-1203512	-0-	556	1	26371	2	N	-0-					-0-
05	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	535	1	26979	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	27367	-0-	-293	-0-	570	1	26797	2	N	-0-					-0-
07	28210	X	26543	-0-	-1667	-0-	513	1	26030	2	N	-0-					-0-
08	27838	X	25281	-0-	-2557	-0-	512	1	24769	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	24867	-0-	-2493	-0-	470	1	24397	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	25209	-0-	-3063	-0-	465	1	24744	2	N	-0-					-0-
11	27360	X	24930	-0-	-2430	-0-	434	1	24496	2	N	-0-					-0-
*12	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	433	1	25627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 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	19251	X	13804	-0-	-5447	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							13749	3									
02	16716	X	11231	-0-	-5485	-0-	41	1	11190	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	10841	-0-	-6085	-0-	43	1	6	2	N	-0-					-0-
							10792	3									
04	14970	X	8643	-0-	-6327	-0-	102	1	9	2	N	-0-					-0-
							8532	3									
05	14694	X	12585	-0-	-2109	-0-	48	1	61	2	N	-0-					-0-
							12476	3									
06	13350	X	6934	-0-	-6416	-0-	435	1	1	2	N	-0-					-0-
							6498	3									
07	12431	X	1084	-0-	-11347	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
08	12586	X	10305	-0-	-2281	-0-	40	1	10265	3	N	-0-					-0-
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							12418	3									
10	12586	X	10649	-0-	-1937	-0-	456	1	10193	3	N	-0-					-0-
11	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	206	1	2	2	N	-0-					-0-
							10095	3									
*12	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	N	-0-					-0-
							14782	3									

TOTAL GAS PROD: 123,712 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23210	-0-	-2117	-0-	538	1	22672	3	N	-0-					-0-
02	21784	X	19821	-0-	-1963	-0-	456	1	19365	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	22177	-0-	-1693	-0-	506	1	21671	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	20290	-0-	-2810	-0-	463	1	19827	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	21100	-0-	-2770	-0-	485	1	20615	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	19769	-0-	-2701	-0-	458	1	19311	3	N	-0-					-0-
07	22165	X	19767	-0-	-2398	-0-	448	1	19319	3	N	-0-					-0-
08	22165	X	19878	-0-	-2287	-0-	445	1	19433	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	19257	-0-	-1173	-0-	430	1	18827	3	N	-0-					-0-
10	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	475	1	21037	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	19640	-0-	-130	-0-	431	1	19209	3	N	-0-					-0-
*12	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	432	1	19315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23982	-0-	-6894	-0-	459	1	23523	2	N	-0-					-0-
02	25956	X	20917	-0-	-5039	-0-	389	1	20528	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	21802	-0-	-4455	-0-	437	1	21365	2	N	-0-					-0-
04	25170	X	19892	-0-	-5278	-0-	411	1	19481	2	N	-0-					-0-
05	25110	X	18061	-0-	-7049	-0-	351	1	17710	2	N	-0-					-0-
06	23220	X	14270	-0-	-8950	-0-	297	1	13973	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	17650	-0-	-5507	-0-	341	1	17309	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	21237	-0-	-556	-0-	430	1	20807	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	19491	-0-	-399	-0-	369	1	19122	2	N	-0-					-0-
10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	371	1	19782	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	19299	-0-	-1251	-0-	336	1	18963	2	N	-0-					-0-
*12	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	314	1	18580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	34317	X	25336	-0-	-8981	-0-	588	1	24748	3	N	-0-					-0-
02	30184	X	22669	-0-	-7515	-0-	521	1	22148	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	24427	-0-	-7100	-0-	557	1	23870	3	N	-0-					-0-
04	28410	X	22704	-0-	-5706	-0-	518	1	22186	3	N	-0-					-0-
05	28272	X	20596	-0-	-7676	-0-	473	1	20123	3	N	-0-					-0-
06	24510	X	20398	-0-	-4112	-0-	473	1	19925	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	18299	-0-	-6811	-0-	415	1	17884	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	18452	-0-	-5976	-0-	413	1	18039	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	16704	-0-	-6006	-0-	373	1	16331	3	N	-0-					-0-
10	21080	X	16872	-0-	-4208	-0-	373	1	16499	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	16584	-0-	-3816	-0-	364	1	16220	3	N	-0-					-0-
*12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	389	1	10307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,737 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	54746	X	44304	-0-	-10442	-0-	848	1	43456	2	N	-0-					-0-
02	47152	X	38958	-0-	-8194	-0-	724	1	38234	2	N	-0-					-0-
03	49724	X	41320	-0-	-8404	-0-	829	1	40491	2	N	-0-					-0-
04	46770	X	38658	-0-	-8112	-0-	798	1	37860	2	N	-0-					-0-
05	46500	X	38718	-0-	-7782	-0-	753	1	37965	2	N	-0-					-0-
06	42870	X	36587	-0-	-6283	-0-	762	1	35825	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	35935	-0-	-7186	-0-	695	1	35240	2	N	-0-					-0-
08	41323	X	34331	-0-	-6992	-0-	695	1	33636	2	N	-0-					-0-
09	38670	X	32006	-0-	-6664	-0-	605	1	31401	2	N	-0-					-0-
10	38719	X	32794	-0-	-5925	-0-	604	1	32190	2	N	-0-					-0-
11	36600	X	30794	-0-	-5806	-0-	536	1	30258	2	N	-0-					-0-
*12	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	515	1	30489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,409 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	402311	X	14362	-0-	-387949	-0-	14238	3	124	9	N	113	175	1			69
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12539	3	79	9	N	72					141
03	15159	X	13517	-0-	-1642	-0-	13421	3	96	9	N	87	166	1			62
04	13950	X	13654	-0-	-296	-0-	13546	3	108	9	N	98					160
05	14415	X	13456	-0-	-959	-0-	13356	3	100	9	N	91	161	1			90
06	13890	X	11798	-0-	-2092	-0-	11713	3	85	9	N	77					167
07	14105	X	12406	-0-	-1699	-0-	12311	3	95	9	N	86	171	1			82
08	14105	X	12056	-0-	-2049	-0-	11959	3	97	9	N	88					170
09	13650	X	10798	-0-	-2852	-0-	10736	3	62	9	N	56	170	1			56
10	13454	X	11880	-0-	-1574	-0-	11790	3	90	9	N	82					138
11	12000	X	11152	-0-	-848	-0-	11060	3	92	9	N	84	188	1			34
12	12338	X	9916	-0-	-2422	-0-	9840	3	76	9	N	69					103

TOTAL GAS PROD: 147,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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	28830	X	23076	-0-	-5754	-0-	76	1	26	2	N	270	170	1			139
							22677	3	297	9							
02	25284	X	20926	-0-	-4358	-0-	86	1	20579	3	N	237	167	1			209
							261	9									
03	25885	X	22443	-0-	-3442	-0-	102	1	11	2	N	265	348	1			126
							22038	3	292	9							
04	24180	X	20244	-0-	-3936	-0-	99	1	20	2	N	193	189	1			130
							19913	3	212	9							
05	24738	X	20431	-0-	-4307	-0-	88	1	98	2	N	273	359	1			44
							19945	3	300	9							
06	22410	X	19127	-0-	-3283	-0-	90	1	5	2	N	262	171	1			135
							18744	3	288	9							
07	23157	X	20363	-0-	-2794	-0-	84	1	14	2	N	196	220	1			111
							20049	3	216	9							
08	22444	X	17674	-0-	-4770	-0-	79	1	17449	3	N	133	161	1			83
							146	9									
09	20250	X	18801	-0-	-1449	-0-	92	1	1	2	N	282	331	1			34
							18398	3	310	9							
10	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	86	1	20984	3	N	181					215
							199	9									
11	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	204	352	1			67
							19562	3	224	9							
*12	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	108	1	6	2	N	152	195	1			24
							18569	3	167	9							

TOTAL GAS PROD: 243,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

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	28272	X	224	-0-	-28048	-0-	224	1			N	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	784	1	26237	3	N	-0-					-0-
03	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	845	1	36245	3	N	-0-					-0-
04	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	730	1	31335	3	N	-0-					-0-
05	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	722	1	30744	3	N	-0-					-0-
06	35880	X	28647	-0-	-7233	-0-	663	1	27984	3	N	-0-					-0-
07	37076	X	21782	-0-	-15294	-0-	673	1	21109	3	N	-0-					-0-
08	37076	X	31688	-0-	-5388	-0-	709	1	30979	3	N	-0-					-0-
09	32070	X	27316	-0-	-4754	-0-	609	1	26707	3	N	-0-					-0-
10	31465	X	29969	-0-	-1496	-0-	661	1	29308	3	N	-0-					-0-
11	30660	X	26958	-0-	-3702	-0-	590	1	26368	3	N	-0-					-0-
*12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	516	1	8662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18414	X	15876	-0-	-2538	-0-	15857	3	19	9	N	17					45
02	16380	X	13636	-0-	-2744	-0-	13623	3	13	9	N	12					57
03	17360	X	15002	-0-	-2358	-0-	14983	3	19	9	N	17					74
04	15990	X	14035	-0-	-1955	-0-	14018	3	17	9	N	15					89
05	15872	X	13606	-0-	-2266	-0-	13604	3	2	9	N	2					91
06	15360	X	690	-0-	-14670	-0-	690	3			N	-0-					91
07	15097	X	686	-0-	-14411	-0-	686	3			N	-0-	78	1			13
08	15004	X	7590	-0-	-7414	-0-	7575	3	15	9	N	14	3	1			24
09	14040	X	10493	-0-	-3547	-0-	10483	3	10	9	N	9					33
*10	13609	X	7651	-0-	-5958	-0-	560	1	7083	3	N	7					40
							8	9									
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	870	1	9265	3	N	4					44
							4	9									
*12	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	812	1	8399	3	N	10					54
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 118,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	421231	X	23136	-0-	-398095	-0-	535	1	22601	3	Y	-0-					-0-
02	24836	X	24360	-0-	-476	-0-	558	1	23802	3	Y	-0-					-0-
03	26567	X	26044	-0-	-523	-0-	593	1	25451	3	Y	-0-					-0-
04	25110	X	24087	-0-	-1023	-0-	548	1	23539	3	Y	-0-					-0-
05	26970	X	23908	-0-	-3062	-0-	547	1	23361	3	Y	-0-					-0-
06	26100	X	22813	-0-	-3287	-0-	528	1	22285	3	Y	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	520	1	22499	3	Y	-0-					-0-
08	26040	X	22739	-0-	-3301	-0-	507	1	22232	3	Y	-0-					-0-
09	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	465	1	20415	3	Y	-0-					-0-
10	23901	X	21305	-0-	-2596	-0-	469	1	20836	3	Y	-0-					-0-
11	22800	X	20109	-0-	-2691	-0-	439	1	19670	3	Y	-0-					-0-
12	21700	X	20168	-0-	-1532	-0-	439	1	19729	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22351	X	19117	-0-	-3234	-0-	865	1	18177	3	N	68					147
							75	9									
02	20104	X	12165	-0-	-7939	-0-	412	1	11701	3	N	47					194
							52	9									
03	21359	X	13475	-0-	-7884	-0-	455	1	13017	3	N	3					197
							3	9									
04	20010	X	3761	-0-	-16249	-0-	287	1	3418	3	N	51	168	1			80
							56	9									
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1435	1	18518	3	N	16					96
							18	9									
06	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	744	1	20905	3	N	54					150
							59	9									
07	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	845	1	18159	3	N	47	179	1			18
							52	9									
08	19964	X	13021	-0-	-6943	-0-	571	1	12437	3	N	12					30
							13	9									
09	21720	X	8024	-0-	-13696	-0-	850	1	7170	3	N	4					34
							4	9									
10	22444	X	15096	-0-	-7348	-0-	1512	1	13563	3	N	19					53
							21	9									
11	21720	X	14342	-0-	-7378	-0-	1303	1	12980	3	N	54					107
							59	9									
*12	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	1320	1	13367	3	N	97	180	1			24
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 174,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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 #: 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	17701	X	14735	-0-	-2966	-0-	14197	3	538	9	N	489	465	1			156
02	15988	X	11742	-0-	-4246	-0-	11354	3	388	9	N	353	369	1			140
03	16895	X	11855	-0-	-5040	-0-	11576	3	279	9	N	254	187	1			207
04	14760	X	11587	-0-	-3173	-0-	11244	3	343	9	N	312	367	1			152
05	14725	X	11476	-0-	-3249	-0-	11181	3	295	9	N	268	362	1			58
06	14250	X	9389	-0-	-4861	-0-	9159	3	230	9	N	209	187	1			80
07	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9649	3	268	9	N	244	185	1			139
08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15660	3	367	9	N	334	365	1			108
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14166	3	349	9	N	317	180	1			245
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14436	3	283	9	N	257	178	1			324
11	15510	X	14038	-0-	-1472	-0-	13663	3	375	9	N	341	550	1			115
12	14694	X	13958	-0-	-736	-0-	13664	3	294	9	N	267	185	1			197

TOTAL GAS PROD: 153,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

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	41416	X	33848	-0-	-7568	-0-	648	1	33200	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	28901	-0-	-6827	-0-	537	1	28364	2	N	-0-					-0-
03	37727	X	30727	-0-	-7000	-0-	616	1	30111	2	N	-0-					-0-
04	35490	X	28841	-0-	-6649	-0-	595	1	28246	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	27889	-0-	-7947	-0-	542	1	27347	2	N	-0-					-0-
06	32760	X	26886	-0-	-5874	-0-	560	1	26326	2	N	-0-					-0-
07	31992	X	26829	-0-	-5163	-0-	519	1	26310	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	26296	-0-	-4425	-0-	533	1	25763	2	N	-0-					-0-
09	28830	X	24922	-0-	-3908	-0-	471	1	24451	2	N	-0-					-0-
10	27900	X	25837	-0-	-2063	-0-	476	1	25361	2	N	-0-					-0-
11	26880	X	24843	-0-	-2037	-0-	432	1	24411	2	N	-0-					-0-
*12	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	412	1	24408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34069	X	4614	-0-	-29455	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	29232	X	4730	-0-	-24502	-0-	54	1	4676	3	N	-0-					-0-
03	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	30413	3			N	-0-					-0-
04	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	3			N	-0-					-0-
05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3			N	-0-					-0-
06	29430	X	19193	-0-	-10237	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	21431	-0-	-8980	-0-	21431	3			N	-0-					-0-
08	30411	X	20837	-0-	-9574	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
09	28200	X	20562	-0-	-7638	-0-	20562	3			N	-0-					-0-
10	24707	X	20284	-0-	-4423	-0-	20284	3			N	-0-					-0-
11	20730	X	19096	-0-	-1634	-0-	19096	3			N	-0-					-0-
*12	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
02	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	3			N	-0-					-0-
03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			N	-0-					-0-
04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3			N	-0-					-0-
05	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
06	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	3			N	-0-					-0-
07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	3			N	-0-					-0-
08	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
09	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
10	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	3			N	-0-					-0-
11	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3			N	-0-					-0-
*12	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,804 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	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	1415	1	9398	3	N	105	177	1			71
							116	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1020	1	2405	3	N	62					133
							68	9									
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	549	1	712	3	N	51					184
							56	9									
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	249	1	28	9	N	25					209
05	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	1490	1	16813	3	N	218	330	1			97
							240	9									
06	10590	X	1136	-0-	-9454	-0-	873	1	220	3	N	39					136
							43	9									
07	3875	X	348	-0-	-3527	-0-	348	1			N	-0-					136
08	18538	X	187	-0-	-18351	-0-	187	1			N	-0-					136
09	17940	X	10064	-0-	-7876	-0-	1165	1	8653	3	N	224	177	1			183
							246	9									
10	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-	139	1			44
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	887	1	6892	3	N	98					142
							108	9									
12	10416	X	6311	-0-	-4105	-0-	1071	1	5170	3	N	64	170	1			36
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 60,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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	31589	X	26554	-0-	-5035	-0-	508	1	26046	2	N	-0-					-0-
02	27076	X	21928	-0-	-5148	-0-	407	1	21521	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	23656	-0-	-4709	-0-	474	1	23182	2	N	-0-					-0-
04	27450	X	22936	-0-	-4514	-0-	473	1	22463	2	N	-0-					-0-
05	28365	X	24664	-0-	-3701	-0-	480	1	24184	2	N	-0-					-0-
06	25710	X	20684	-0-	-5026	-0-	431	1	20253	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	20347	-0-	-3926	-0-	393	1	19954	2	N	-0-					-0-
08	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	409	1	19797	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	20591	-0-	-3289	-0-	389	1	20202	2	N	-0-					-0-
10	24676	X	20069	-0-	-4607	-0-	370	1	19699	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	19122	-0-	-1548	-0-	333	1	18789	2	N	-0-					-0-
*12	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	334	1	19797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	518	1	9775	3	N	-0-			-0-
02	11004	X	228	-0-	-10776	-0-	228	1			N	-0-			-0-
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	629	1	16453	3	N	-0-			-0-
04	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	579	1	14718	3	N	-0-			-0-
05	10292	X	9719	-0-	-573	-0-	413	1	9306	3	N	-0-			-0-
06	16530	X	4050	-0-	-12480	-0-	581	1	3469	3	N	-0-			-0-
07	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	850	1	29016	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	3429	-0-	-13652	-0-	636	1	2793	3	N	-0-			-0-
09	15300	X	1437	-0-	-13863	-0-	718	1	719	3	N	-0-			-0-
10	29853	X	1867	-0-	-27986	-0-	743	1	1124	3	N	-0-			-0-
11	28890	X	6255	-0-	-22635	-0-	391	1	5864	3	N	-0-			-0-
*12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	129	1	595	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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	18600	X	1156	-0-	-17444	-0-	357	1	799	3	N	-0-			-0-
02	16800	X	13943	-0-	-2857	-0-	576	1	13367	3	N	-0-			-0-
03	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	622	1	29068	3	N	-0-			-0-
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	574	1	13190	3	N	-0-			-0-
05	15438	X	12604	-0-	-2834	-0-	608	1	11996	3	N	-0-			-0-
06	26310	X	9413	-0-	-16897	-0-	505	1	8908	3	N	-0-			-0-
07	27187	X	23694	-0-	-3493	-0-	646	1	23048	3	N	-0-			-0-
08	27187	X	6053	-0-	-21134	-0-	541	1	5512	3	N	-0-			-0-
09	13770	X	425	-0-	-13345	-0-	425	1			N	-0-			-0-
10	23684	X	437	-0-	-23247	-0-	437	1			N	-0-			-0-
11	22920	X	5205	-0-	-17715	-0-	412	1	4793	3	N	-0-			-0-
*12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	558	1	9149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	484	-0-	-4352	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	17668	X	611	-0-	-17057	-0-	611	3			N	-0-			-0-
03	19561	X	16155	-0-	-3406	-0-	225	1	15930	3	N	-0-			-0-
04	18930	X	16822	-0-	-2108	-0-	16822	3			N	-0-			-0-
05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-			-0-
06	15630	X	14970	-0-	-660	-0-	14970	3			N	-0-			-0-
07	17391	X	16958	-0-	-433	-0-	16958	3			N	-0-			-0-
08	17391	X	15655	-0-	-1736	-0-	15655	3			N	-0-			-0-
09	16830	X	13071	-0-	-3759	-0-	13071	3			N	-0-			-0-
10	16957	X	14741	-0-	-2216	-0-	14741	3			N	-0-			-0-
11	16410	X	16347	-0-	-63	-0-	16347	3			N	-0-			-0-
*12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30380	X	141	-0-	-30239	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	10808	X	41	-0-	-10767	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	16492	X	12215	-0-	-4277	-0-	476	1	11739	3	N	-0-			-0-
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	112	1	22958	3	N	-0-			-0-
05	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	3			N	-0-			-0-
06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	3			N	-0-			-0-
07	23839	X	10798	-0-	-13041	-0-	10798	3			N	-0-			-0-
08	23839	X	2669	-0-	-21170	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
09	23070	X	16470	-0-	-6600	-0-	475	1	15995	3	N	-0-			-0-
10	21328	X	9526	-0-	-11802	-0-	9526	3			N	-0-			-0-
11	19770	X	15	-0-	-19755	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	588	1	7126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,754 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	56296	X	52901	-0-	-3395	-0-	1012	1	51889	2	N	-0-			-0-
02	50848	X	46566	-0-	-4282	-0-	865	1	45701	2	N	-0-			-0-
03	54901	X	50249	-0-	-4652	-0-	1008	1	49241	2	N	-0-			-0-
04	53130	X	46918	-0-	-6212	-0-	968	1	45950	2	N	-0-			-0-
05	54901	X	47005	-0-	-7896	-0-	914	1	46091	2	N	-0-			-0-
06	51180	X	47097	-0-	-4083	-0-	980	1	46117	2	N	-0-			-0-
07	51553	X	46655	-0-	-4898	-0-	902	1	45753	2	N	-0-			-0-
08	50251	X	41364	-0-	-8887	-0-	838	1	40526	2	N	-0-			-0-
09	47100	X	39408	-0-	-7692	-0-	745	1	38663	2	N	-0-			-0-
10	48670	X	40302	-0-	-8368	-0-	743	1	39559	2	N	-0-			-0-
11	47100	X	38181	-0-	-8919	-0-	664	1	37517	2	N	-0-			-0-
*12	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	635	1	37634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32054	X	28254	-0-	-3800	-0-	541	1	27713	2	N	-0-			-0-
02	26012	X	24205	-0-	-1807	-0-	450	1	23755	2	N	-0-			-0-
03	28799	X	25347	-0-	-3452	-0-	508	1	24839	2	N	-0-			-0-
04	27870	X	23851	-0-	-4019	-0-	492	1	23359	2	N	-0-			-0-
05	28644	X	24355	-0-	-4289	-0-	474	1	23881	2	N	-0-			-0-
06	27330	X	20909	-0-	-6421	-0-	435	1	20474	2	N	-0-			-0-
07	26784	X	19998	-0-	-6786	-0-	387	1	19611	2	N	-0-			-0-
08	25358	X	20092	-0-	-5266	-0-	407	1	19685	2	N	-0-			-0-
09	23850	X	19778	-0-	-4072	-0-	374	1	19404	2	N	-0-			-0-
10	24366	X	19876	-0-	-4490	-0-	366	1	19510	2	N	-0-			-0-
11	20910	X	18892	-0-	-2018	-0-	329	1	18563	2	N	-0-			-0-
*12	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	321	1	19005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	Z	22280	-0-	22280	484740	515	1	21765	3	N	-0-					-0-
02	504260	X	19520	-0-	-484740	-0-	448	1	19072	3	N	-0-					-0-
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	507	1	21815	3	N	-0-					-0-
04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	484	1	20843	3	N	-0-					-0-
05	23219	X	20029	-0-	-3190	-0-	458	1	19571	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	19123	-0-	-2477	-0-	442	1	18681	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	19729	-0-	-2591	-0-	662	1	19067	3	N	-0-					-0-
08	22320	X	19402	-0-	-2918	-0-	643	1	18759	3	N	-0-					-0-
09	21330	X	18950	-0-	-2380	-0-	626	1	18324	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	19273	-0-	-753	-0-	629	1	18644	3	N	-0-					-0-
*11	19110	X	18093	-0-	-1017	-0-	585	1	17508	3	N	-0-					-0-
*12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	577	1	17332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,957 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	793211	X	29727	-0-	-763484	-0-	681	1	28751	3	N	268	348	1			95
							295	9									
02	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	601	1	25634	3	N	219	179	1			135
							241	9									
03	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	645	1	27712	3	N	205	178	1			162
							226	9									
04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	611	1	26252	3	N	219	369	1			12
							241	9									
05	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	615	1	26245	3	N	188	185	1			15
							207	9									
06	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	594	1	25131	3	N	204	184	1			35
							224	9									
07	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	579	1	25054	3	N	167					202
							184	9									
*08	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	559	1	24471	3	N	138	182	1			158
							152	9									
09	27090	X	23291	-0-	-3799	-0-	515	1	22631	3	N	132	178	1			112
							145	9									
10	27063	X	24056	-0-	-3007	-0-	526	1	23397	3	N	121	179	1			54
							133	9									
11	25950	X	21931	-0-	-4019	-0-	475	1	21284	3	N	156	181	1			29
							172	9									
*12	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	448	1	20153	3	N	160					189
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 305,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

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	14229	X	9946	-0-	-4283	-0-	230	1	9716	3	N	-0-					-0-
02	12208	X	8450	-0-	-3758	-0-	194	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8810	-0-	-4241	-0-	200	1	8610	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	7888	-0-	-3182	-0-	180	1	7708	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	7778	-0-	-3196	-0-	178	1	7600	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	7291	-0-	-2339	-0-	169	1	7122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	6532	-0-	-2830	-0-	148	1	6384	3	N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	231	1	10081	3	N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	272	1	11918	3	N	-0-					-0-
10	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	365	1	10794	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9488	-0-	-502	-0-	307	1	9181	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	3876	-0-	-8555	-0-	124	1	3752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	57226	X	50623	-0-	-6603	-0-	1176	1	49447	3	N	-0-			-0-
02	51100	X	44128	-0-	-6972	-0-	1014	1	43114	3	N	-0-			-0-
03	55149	X	48172	-0-	-6977	-0-	1101	1	47071	3	N	-0-			-0-
04	50730	X	44787	-0-	-5943	-0-	1023	1	43764	3	N	-0-			-0-
05	52421	X	44534	-0-	-7887	-0-	1024	1	43510	3	N	-0-			-0-
06	48990	X	45094	-0-	-3896	-0-	1046	1	44048	3	N	-0-			-0-
07	48856	X	44385	-0-	-4471	-0-	1008	1	43377	3	N	-0-			-0-
08	48174	X	43038	-0-	-5136	-0-	964	1	42074	3	N	-0-			-0-
09	45090	X	40426	-0-	-4664	-0-	904	1	39522	3	N	-0-			-0-
10	46593	X	41439	-0-	-5154	-0-	916	1	40523	3	N	-0-			-0-
11	45090	X	39804	-0-	-5286	-0-	1290	1	38514	3	N	-0-			-0-
*12	40592	X	40592	-0-	-0-	-0-	1311	1	39281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,022 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	21824	X	579	-0-	-21245	-0-	56	1	523	3	N	-0-			-0-
02	19712	X	14333	-0-	-5379	-0-	532	1	13801	3	N	-0-			-0-
03	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	3			N	-0-			-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-			-0-
05	15872	X	13370	-0-	-2502	-0-	13370	3			N	-0-			-0-
06	16170	X	12184	-0-	-3986	-0-	12184	3			N	-0-			-0-
07	16709	X	14063	-0-	-2646	-0-	14063	3			N	-0-			-0-
08	16709	X	9540	-0-	-7169	-0-	9540	3			N	-0-			-0-
09	12930	X	6697	-0-	-6233	-0-	6697	3			N	-0-			-0-
10	14074	X	8526	-0-	-5548	-0-	8526	3			N	-0-			-0-
11	13620	X	8525	-0-	-5095	-0-	8525	3			N	-0-			-0-
*12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22351	X	16386	-0-	-5965	-0-	16386	3			N	-0-			-0-
02	20188	X	13374	-0-	-6814	-0-	13374	3			N	-0-			-0-
03	22351	X	11283	-0-	-11068	-0-	11283	3			N	-0-			-0-
04	16680	X	11343	-0-	-5337	-0-	11343	3			N	-0-			-0-
05	17236	X	10637	-0-	-6599	-0-	10637	3			N	-0-			-0-
06	15870	X	8881	-0-	-6989	-0-	8881	3			N	-0-			-0-
07	14818	X	8924	-0-	-5894	-0-	8924	3			N	-0-			-0-
08	11718	X	6347	-0-	-5371	-0-	6347	3			N	-0-			-0-
09	11340	X	5404	-0-	-5936	-0-	5404	3			N	-0-			-0-
10	10633	X	7234	-0-	-3399	-0-	7234	3			N	-0-			-0-
11	8880	X	6599	-0-	-2281	-0-	6599	3			N	-0-			-0-
*12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	60078	X	44020	-0-	-16058	-0-	842	1	43178	2	N	-0-			-0-
02	49336	X	37664	-0-	-11672	-0-	700	1	36964	2	N	-0-			-0-
03	54343	X	39541	-0-	-14802	-0-	793	1	38748	2	N	-0-			-0-
04	49380	X	41722	-0-	-7658	-0-	861	1	40861	2	N	-0-			-0-
05	46128	X	40803	-0-	-5325	-0-	793	1	40010	2	N	-0-			-0-
06	42600	X	37213	-0-	-5387	-0-	775	1	36438	2	N	-0-			-0-
07	43121	X	36702	-0-	-6419	-0-	709	1	35993	2	N	-0-			-0-
08	43121	X	34688	-0-	-8433	-0-	703	1	33985	2	N	-0-			-0-
09	41730	X	32242	-0-	-9488	-0-	610	1	31632	2	N	-0-			-0-
10	40796	X	32232	-0-	-8564	-0-	594	1	31638	2	N	-0-			-0-
11	37200	X	29633	-0-	-7567	-0-	516	1	29117	2	N	-0-			-0-
*12	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	484	1	28693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,637 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	57319	X	41382	-0-	-15937	-0-	792	1	40590	2	N	-0-			-0-
02	47740	X	35664	-0-	-12076	-0-	663	1	35001	2	N	-0-			-0-
03	49073	X	37556	-0-	-11517	-0-	753	1	36803	2	N	-0-			-0-
04	45150	X	34533	-0-	-10617	-0-	713	1	33820	2	N	-0-			-0-
05	43927	X	33752	-0-	-10175	-0-	656	1	33096	2	N	-0-			-0-
06	40050	X	30665	-0-	-9385	-0-	638	1	30027	2	N	-0-			-0-
07	39494	X	29154	-0-	-10340	-0-	564	1	28590	2	N	-0-			-0-
08	37541	X	35676	-0-	-1865	-0-	723	1	34953	2	N	-0-			-0-
09	34530	X	32542	-0-	-1988	-0-	615	1	31927	2	N	-0-			-0-
10	33759	X	29129	-0-	-4630	-0-	537	1	28592	2	N	-0-			-0-
11	34530	X	30113	-0-	-4417	-0-	524	1	29589	2	N	-0-			-0-
*12	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	504	1	29880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47461	X	39270	-0-	-8191	-0-	751	1	38519	2	N	-0-			-0-
02	40908	X	33752	-0-	-7156	-0-	627	1	33125	2	N	-0-			-0-
03	43059	X	35759	-0-	-7300	-0-	717	1	35042	2	N	-0-			-0-
04	40380	X	33427	-0-	-6953	-0-	690	1	32737	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	33149	-0-	-7337	-0-	645	1	32504	2	N	-0-			-0-
06	38010	X	30222	-0-	-7788	-0-	629	1	29593	2	N	-0-			-0-
07	37355	X	30887	-0-	-6468	-0-	597	1	30290	2	N	-0-			-0-
08	35774	X	29171	-0-	-6603	-0-	591	1	28580	2	N	-0-			-0-
09	33420	X	27354	-0-	-6066	-0-	517	1	26837	2	N	-0-			-0-
10	33139	X	28262	-0-	-4877	-0-	521	1	27741	2	N	-0-			-0-
11	30210	X	26632	-0-	-3578	-0-	463	1	26169	2	N	-0-			-0-
*12	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	509	1	30129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	56451	X	46610	-0-	-9841	-0-	892	1	45718	2	N	-0-			-0-
02	48468	X	41124	-0-	-7344	-0-	764	1	40360	2	N	-0-			-0-
03	51274	X	43760	-0-	-7514	-0-	878	1	42882	2	N	-0-			-0-
04	48210	X	40982	-0-	-7228	-0-	846	1	40136	2	N	-0-			-0-
05	48422	X	40824	-0-	-7598	-0-	794	1	40030	2	N	-0-			-0-
06	45120	X	38023	-0-	-7097	-0-	791	1	37232	2	N	-0-			-0-
07	45539	X	36633	-0-	-8906	-0-	708	1	35925	2	N	-0-			-0-
08	43772	X	37349	-0-	-6423	-0-	756	1	36593	2	N	-0-			-0-
09	40980	X	34952	-0-	-6028	-0-	661	1	34291	2	N	-0-			-0-
10	40827	X	35692	-0-	-5135	-0-	658	1	35034	2	N	-0-			-0-
11	38010	X	33641	-0-	-4369	-0-	585	1	33056	2	N	-0-			-0-
*12	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	406	1	22920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,916 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	57164	X	48419	-0-	-8745	-0-	926	1	47493	2	N	-0-			-0-
02	51632	X	42886	-0-	-8746	-0-	797	1	42089	2	N	-0-			-0-
03	54777	X	45668	-0-	-9109	-0-	916	1	44752	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42768	-0-	-8562	-0-	883	1	41885	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	42561	-0-	-8589	-0-	828	1	41733	2	N	-0-			-0-
06	46860	X	39572	-0-	-7288	-0-	824	1	38748	2	N	-0-			-0-
07	47492	X	39761	-0-	-7731	-0-	769	1	38992	2	N	-0-			-0-
08	45663	X	38532	-0-	-7131	-0-	780	1	37752	2	N	-0-			-0-
09	42780	X	36315	-0-	-6465	-0-	687	1	35628	2	N	-0-			-0-
10	42563	X	37209	-0-	-5354	-0-	686	1	36523	2	N	-0-			-0-
11	39570	X	35003	-0-	-4567	-0-	609	1	34394	2	N	-0-			-0-
*12	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	574	1	34013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15345	X	13166	-0-	-2179	-0-	305	1	12861	3	N	-0-			-0-
02	12572	X	11653	-0-	-919	-0-	267	1	11386	3	N	-0-			-0-
03	14880	X	14168	-0-	-712	-0-	323	1	13842	3	N	3			3
							3	9							
04	14400	X	10719	-0-	-3681	-0-	244	1	10475	3	N	-0-			3
05	14880	X	10847	-0-	-4033	-0-	249	1	10598	3	N	-0-			3
06	13710	X	11252	-0-	-2458	-0-	261	1	10991	3	N	-0-			3
07	14167	X	11326	-0-	-2841	-0-	256	1	11070	3	N	-0-			3
08	14167	X	9764	-0-	-4403	-0-	218	1	9546	3	N	-0-			3
09	11250	X	8933	-0-	-2317	-0-	199	1	8734	3	N	-0-			3
10	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	219	1	9691	3	N	-0-			3
11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	255	1	11383	3	N	-0-			3
*12	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	210	1	9408	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 132,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18538	X	14910	-0-	-3628	-0-	345	1	14565	3	N	-0-					-0-
02	16744	X	10927	-0-	-5817	-0-	251	1	10676	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	12531	-0-	-5232	-0-	285	1	12246	3	N	-0-					-0-
04	17190	X	10722	-0-	-6468	-0-	244	1	10478	3	N	-0-					-0-
05	17763	X	10718	-0-	-7045	-0-	245	1	10473	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	10710	-0-	-3720	-0-	248	1	10462	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11049	-0-	-1475	-0-	251	1	10798	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	234	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10203	-0-	-507	-0-	227	1	9976	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	9422	-0-	-1645	-0-	207	1	9215	3	N	-0-					-0-
11	10710	X	9424	-0-	-1286	-0-	206	1	9218	3	N	-0-					-0-
*12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	218	1	9777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,056 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	80135	X	28882	-0-	-51253	-0-	717	1	28165	2	N	-0-					-0-
02	72380	X	30294	-0-	-42086	-0-	563	1	29731	2	N	-0-					-0-
03	80135	X	31087	-0-	-49048	-0-	623	1	30464	2	N	-0-					-0-
04	36090	X	32585	-0-	-3505	-0-	673	1	31912	2	N	-0-					-0-
05	33573	X	30366	-0-	-3207	-0-	590	1	29776	2	N	-0-					-0-
06	32460	X	30035	-0-	-2425	-0-	625	1	29410	2	N	-0-					-0-
07	33666	X	28444	-0-	-5222	-0-	550	1	27894	2	N	-0-					-0-
08	33666	X	29009	-0-	-4657	-0-	588	1	28421	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	27047	-0-	-5533	-0-	511	1	26536	2	N	-0-					-0-
10	31031	X	25132	-0-	-5899	-0-	463	1	24669	2	N	-0-					-0-
11	30030	X	22093	-0-	-7937	-0-	384	1	21709	2	N	-0-					-0-
*12	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	373	1	22071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16709	X	7846	-0-	-8863	-0-	26	1	9	2	N	26	191	1			63
							7782	3	29	9							
*02	15092	X	12020	-0-	-3072	-0-	48	1	11921	3	N	46					109
							51	9									
03	16058	X	12993	-0-	-3065	-0-	58	1	6	2	N	61					170
							12862	3	67	9							
04	14610	X	13010	-0-	-1600	-0-	62	1	13	2	N	63					233
							12866	3	69	9							
05	14043	X	12229	-0-	-1814	-0-	53	1	60	2	N	56	173	1			116
							12054	3	62	9							
06	12870	X	11257	-0-	-1613	-0-	53	1	3	2	N	45					161
							11151	3	50	9							
07	13454	X	11863	-0-	-1591	-0-	49	1	9	2	N	47					208
							11753	3	52	9							
08	13454	X	10788	-0-	-2666	-0-	47	1	10680	3	N	55	176	1			87
							61	9									
09	13020	X	10181	-0-	-2839	-0-	50	1	1	2	N	31					118
							10096	3	34	9							
10	12214	X	10518	-0-	-1696	-0-	42	1	10422	3	N	49					167
							54	9									
11	11490	X	9815	-0-	-1675	-0-	59	1	2	2	N	49					216
							9700	3	54	9							
*12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	58	1	3	2	N	61	189	1			88
							10171	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 132,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	28370	-0-	-8737	-0-	543	1	27827	2	N	-0-			-0-
02	31192	X	23059	-0-	-8133	-0-	428	1	22631	2	N	-0-			-0-
03	32364	X	25616	-0-	-6748	-0-	514	1	25102	2	N	-0-			-0-
04	30210	X	23840	-0-	-6370	-0-	492	1	23348	2	N	-0-			-0-
05	29946	X	23337	-0-	-6609	-0-	454	1	22883	2	N	-0-			-0-
06	27450	X	20134	-0-	-7316	-0-	419	1	19715	2	N	-0-			-0-
07	25606	X	21449	-0-	-4157	-0-	415	1	21034	2	N	-0-			-0-
08	25606	X	21851	-0-	-3755	-0-	443	1	21408	2	N	-0-			-0-
09	23850	X	20193	-0-	-3657	-0-	382	1	19811	2	N	-0-			-0-
10	23343	X	20560	-0-	-2783	-0-	379	1	20181	2	N	-0-			-0-
11	21150	X	18642	-0-	-2508	-0-	324	1	18318	2	N	-0-			-0-
*12	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	331	1	19581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 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	54839	X	38941	-0-	-15898	-0-	745	1	38196	2	N	-0-			-0-
02	45668	X	33258	-0-	-12410	-0-	618	1	32640	2	N	-0-			-0-
03	47089	X	34026	-0-	-13063	-0-	682	1	33344	2	N	-0-			-0-
04	42930	X	30812	-0-	-12118	-0-	636	1	30176	2	N	-0-			-0-
05	41540	X	29266	-0-	-12274	-0-	569	1	28697	2	N	-0-			-0-
06	37680	X	26022	-0-	-11658	-0-	542	1	25480	2	N	-0-			-0-
07	36828	X	25551	-0-	-11277	-0-	494	1	25057	2	N	-0-			-0-
08	34038	X	24661	-0-	-9377	-0-	499	1	24162	2	N	-0-			-0-
09	30810	X	22021	-0-	-8789	-0-	416	1	21605	2	N	-0-			-0-
10	29264	X	24023	-0-	-5241	-0-	443	1	23580	2	N	-0-			-0-
11	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	468	1	26402	2	N	-0-			-0-
*12	29470	X	29470	-0-	-0-	-0-	489	1	28981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25885	X	22359	-0-	-3526	-0-	428	1	21931	2	N	-0-			-0-
02	23380	X	18715	-0-	-4665	-0-	348	1	18367	2	N	-0-			-0-
03	25885	X	20051	-0-	-5834	-0-	402	1	19649	2	N	-0-			-0-
04	25050	X	18341	-0-	-6709	-0-	379	1	17962	2	N	-0-			-0-
05	23777	X	17898	-0-	-5879	-0-	348	1	17550	2	N	-0-			-0-
06	21630	X	16456	-0-	-5174	-0-	343	1	16113	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	16954	-0-	-3754	-0-	328	1	16626	2	N	-0-			-0-
08	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	414	1	20019	2	N	-0-			-0-
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	354	1	18377	2	N	-0-			-0-
10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	356	1	18975	2	N	-0-			-0-
11	19770	X	17917	-0-	-1853	-0-	312	1	17605	2	N	-0-			-0-
*12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	289	1	17115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28520	X	20125	-0-	-8395	-0-	385	1	19740	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17031	-0-	-5789	-0-	316	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	17707	-0-	-5977	-0-	355	1	17352	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	16315	-0-	-5855	-0-	337	1	15978	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	18090	-0-	-3517	-0-	352	1	17738	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	17307	-0-	-2163	-0-	360	1	16947	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	15354	-0-	-3494	-0-	297	1	15057	2	N	-0-					-0-
08	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	381	1	18424	2	N	-0-					-0-
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	363	1	18828	2	N	-0-					-0-
10	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	337	1	17932	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	16377	-0-	-1833	-0-	285	1	16092	2	N	-0-					-0-
*12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	264	1	15640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,475 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	17794	X	302	-0-	-17492	-0-	66	1	236	3	N	-0-					62
02	15652	X	3826	-0-	-11826	-0-	16	1	3810	3	N	-0-					62
03	17112	X	7537	-0-	-9575	-0-	34	1	4	2	N	9					71
							7489	3	10	9							
04	16560	X	11269	-0-	-5291	-0-	54	1	11	2	N	4					75
							11200	3	4	9							
05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	59	1	68	2	N	3					78
							13696	3	3	9							
06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					78
							11423	3									
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	49	1	9	2	N	52					130
							12139	3	57	9							
08	13826	X	11063	-0-	-2763	-0-	48	1	11015	3	N	-0-					130
09	13380	X	10930	-0-	-2450	-0-	53	1	1	2	N	3					133
							10873	3	3	9							
10	13826	X	10882	-0-	-2944	-0-	43	1	10839	3	N	-0-					133
11	11850	X	10239	-0-	-1611	-0-	62	1	2	2	N	-0-					133
							10175	3									
*12	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	72	183	1			22
							10394	3	79	9							

TOTAL GAS PROD: 114,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	23560	X	3897	-0-	-19663	-0-	264	1	4	2	N	5	97	1			12
							3623	3	6	9							
02	20048	X	14309	-0-	-5739	-0-	59	1	14250	3	N	-0-					12
03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	74	1	8	2	N	-0-					12
							16177	3									
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	68	1	14	2	N	-0-					12
							14043	3									
05	15841	X	13243	-0-	-2598	-0-	56	1	65	2	N	-0-					12
							13122	3									
06	15720	X	11214	-0-	-4506	-0-	52	1	3	2	N	-0-					12
							11159	3									
07	16244	X	13065	-0-	-3179	-0-	54	1	9	2	N	-0-					12
							13002	3									
08	16244	X	10955	-0-	-5289	-0-	48	1	10907	3	N	-0-					12
09	14130	X	10109	-0-	-4021	-0-	49	1	10060	3	N	-0-					12
10	13237	X	9546	-0-	-3691	-0-	38	1	9508	3	N	-0-					12
11	12630	X	7221	-0-	-5409	-0-	288	1	1	2	N	-0-					12
							6932	3									
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	319	1	2	2	N	32					44
							7411	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 131,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	38936	X	29895	-0-	-9041	-0-	572	1	29323	2	N	-0-					-0-
02	33124	X	25787	-0-	-7337	-0-	479	1	25308	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	27195	-0-	-7401	-0-	545	1	26650	2	N	-0-					-0-
04	32160	X	25387	-0-	-6773	-0-	524	1	24863	2	N	-0-					-0-
05	31465	X	24657	-0-	-6808	-0-	479	1	24178	2	N	-0-					-0-
06	28920	X	22538	-0-	-6382	-0-	469	1	22069	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	22656	-0-	-5895	-0-	438	1	22218	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	21908	-0-	-5279	-0-	444	1	21464	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	20335	-0-	-5045	-0-	385	1	19950	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	21180	-0-	-3465	-0-	390	1	20790	2	N	-0-					-0-
11	22530	X	19990	-0-	-2540	-0-	348	1	19642	2	N	-0-					-0-
*12	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	328	1	19432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29326	X	22895	-0-	-6431	-0-	73	1	26	2	N	156	277	1			45
							22624	3	172	9							
02	25088	X	22077	-0-	-3011	-0-	90	1	21977	3	N	9					54
							10	9									
03	26660	X	22233	-0-	-4427	-0-	101	1	12	2	N	21					75
							22097	3	23	9							
04	25800	X	20620	-0-	-5180	-0-	98	1	20	2	N	25					100
							20474	3	28	9							
05	24738	X	20765	-0-	-3973	-0-	88	1	101	2	N	18					118
							20556	3	20	9							
06	23640	X	19568	-0-	-4072	-0-	91	1	4	2	N	10					128
							19462	3	11	9							
07	24428	X	19852	-0-	-4576	-0-	81	1	14	2	N	31	62	1			97
							19723	3	34	9							
08	22227	X	18422	-0-	-3805	-0-	81	1	18341	3	N	-0-					97
09	20610	X	17557	-0-	-3053	-0-	86	1	1	2	N	13					110
							17456	3	14	9							
10	20770	X	17429	-0-	-3341	-0-	69	1	17350	3	N	9					119
							10	9									
11	19560	X	16307	-0-	-3253	-0-	98	1	2	2	N	-0-					119
							16207	3									
12	17453	X	14020	-0-	-3433	-0-	79	1	5	2	N	60	159	1			20
							13870	3	66	9							

TOTAL GAS PROD: 231,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

01	53258	X	41869	-0-	-11389	-0-	801	1	41068	2	N	-0-					-0-
02	45472	X	35931	-0-	-9541	-0-	668	1	35263	2	N	-0-					-0-
03	47523	X	38052	-0-	-9471	-0-	763	1	37289	2	N	-0-					-0-
04	44250	X	35618	-0-	-8632	-0-	735	1	34883	2	N	-0-					-0-
05	43741	X	35321	-0-	-8420	-0-	687	1	34634	2	N	-0-					-0-
06	40530	X	32631	-0-	-7899	-0-	679	1	31952	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	32477	-0-	-7296	-0-	628	1	31849	2	N	-0-					-0-
08	38037	X	31666	-0-	-6371	-0-	641	1	31025	2	N	-0-					-0-
09	35610	X	29938	-0-	-5672	-0-	566	1	29372	2	N	-0-					-0-
10	35309	X	30677	-0-	-4632	-0-	565	1	30112	2	N	-0-					-0-
11	32640	X	29015	-0-	-3625	-0-	505	1	28510	2	N	-0-					-0-
*12	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	483	1	28633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

01	20305	X	436	-0-	-19869	-0-	436	1			N	-0-					-0-
02	18340	X	464	-0-	-17876	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	558	-0-	-8525	-0-	558	1			N	-0-					-0-
04	900	X	551	-0-	-349	-0-	551	1			N	-0-					-0-
05	930	X	498	-0-	-432	-0-	498	1			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	471	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	713	1	9047	3	N	-0-					-0-
09	570	X	513	-0-	-57	-0-	513	1			N	-0-					-0-
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	557	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	519	-0-	-8931	-0-	519	1			N	-0-					-0-
*12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 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	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	29					81
02	23352	X	-0-	-0-	-23352	-0-					N	154	174	1			61
03	24707	X	6900	-0-	-17807	-0-	1028 362	1 9	5510	3	N	329	169	1			221
04	23730	X	13933	-0-	-9797	-0-	1271 403	1 9	12259	3	N	366	339	1			248
05	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1337 305	1 9	12494	3	N	277	346	1			179
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1419 224	1 9	15441	3	N	204	172	1			211
07	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	1409 179	1 9	15510	3	N	163	178	1			196
08	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1266 171	1 9	16081	3	N	155	180	1			171
09	17070	X	5077	-0-	-11993	-0-	821 44	1 9	4212	3	N	40					211
10	17639	X	8554	-0-	-9085	-0-	1066 65	1 9	7423	3	N	59	181	1			89
11	17070	X	16737	-0-	-333	-0-	1214 129	1 9	15394	3	N	117					206
12	17360	X	13966	-0-	-3394	-0-	1087 88	1 9	12791	3	N	80	178	1			108

TOTAL GAS PROD: 131,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

01	45260	X	32160	-0-	-13100	-0-	615	1	31545	2	N	-0-					-0-
02	37884	X	27514	-0-	-10370	-0-	511	1	27003	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	28815	-0-	-9935	-0-	578	1	28237	2	N	-0-					-0-
04	35550	X	26606	-0-	-8944	-0-	549	1	26057	2	N	-0-					-0-
05	34534	X	25925	-0-	-8609	-0-	504	1	25421	2	N	-0-					-0-
06	31110	X	23412	-0-	-7698	-0-	487	1	22925	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	22287	-0-	-8186	-0-	431	1	21856	2	N	-0-					-0-
08	28830	X	25043	-0-	-3787	-0-	507	1	24536	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	25945	-0-	-665	-0-	491	1	25454	2	N	-0-					-0-
10	25916	X	25896	-0-	-20	-0-	477	1	25419	2	N	-0-					-0-
11	24240	X	24158	-0-	-82	-0-	420	1	23738	2	N	-0-					-0-
*12	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	401	1	23740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

01	50778	X	36948	-0-	-13830	-0-	707	1	36241	2	N	-0-					-0-
02	42532	X	31877	-0-	-10655	-0-	592	1	31285	2	N	-0-					-0-
03	43710	X	33528	-0-	-10182	-0-	672	1	32856	2	N	-0-					-0-
04	40020	X	31154	-0-	-8866	-0-	643	1	30511	2	N	-0-					-0-
05	39060	X	30806	-0-	-8254	-0-	599	1	30207	2	N	-0-					-0-
06	35760	X	28396	-0-	-7364	-0-	591	1	27805	2	N	-0-					-0-
07	35278	X	27984	-0-	-7294	-0-	541	1	27443	2	N	-0-					-0-
08	33542	X	26887	-0-	-6655	-0-	545	1	26342	2	N	-0-					-0-
09	31140	X	24729	-0-	-6411	-0-	468	1	24261	2	N	-0-					-0-
10	30814	X	25249	-0-	-5565	-0-	465	1	24784	2	N	-0-					-0-
11	28410	X	23529	-0-	-4881	-0-	409	1	23120	2	N	-0-					-0-
*12	23208	X	23208	-0-	-0-	-0-	385	1	22823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,295 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	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	316	1	13291	3	N	-0-			-0-
02	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	433	1	17235	3	N	-0-			-0-
03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	461	1	15891	3	N	-0-			-0-
04	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	627	1	24337	3	N	-0-			-0-
05	19561	X	11266	-0-	-8295	-0-	259	1	11007	3	N	-0-			-0-
06	18930	X	32	-0-	-18898	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
07	25792	X	1596	-0-	-24196	-0-	36	1	1560	3	N	-0-			-0-
08	25792	X	15263	-0-	-10529	-0-	342	1	14921	3	N	-0-			-0-
09	24960	X	20842	-0-	-4118	-0-	466	1	20376	3	N	-0-			-0-
10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	428	1	18903	3	N	-0-			-0-
11	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	419	1	18663	3	N	-0-			-0-
*12	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	335	1	14978	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,316 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	54126	X	39824	-0-	-14302	-0-	762	1	39062	2	N	-0-			-0-
02	45472	X	34329	-0-	-11143	-0-	638	1	33691	2	N	-0-			-0-
03	46965	X	36414	-0-	-10551	-0-	730	1	35684	2	N	-0-			-0-
04	43170	X	33641	-0-	-9529	-0-	694	1	32947	2	N	-0-			-0-
05	42191	X	33713	-0-	-8478	-0-	656	1	33057	2	N	-0-			-0-
06	38550	X	30992	-0-	-7558	-0-	645	1	30347	2	N	-0-			-0-
07	38006	X	30637	-0-	-7369	-0-	592	1	30045	2	N	-0-			-0-
08	36425	X	29627	-0-	-6798	-0-	600	1	29027	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	27773	-0-	-5857	-0-	525	1	27248	2	N	-0-			-0-
10	33728	X	28293	-0-	-5435	-0-	522	1	27771	2	N	-0-			-0-
11	30990	X	26577	-0-	-4413	-0-	462	1	26115	2	N	-0-			-0-
*12	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	438	1	25968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,226 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	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	1218	1	15085	3	Y	-0-			-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	969	1	12137	3	Y	-0-			-0-
03	17794	X	14694	-0-	-3100	-0-	1165	1	13529	3	Y	-0-			-0-
04	17220	X	12881	-0-	-4339	-0-	1104	1	11777	3	Y	-0-			-0-
05	17794	X	12305	-0-	-5489	-0-	1041	1	11264	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10		12561	-0-	12561	12561	1270	1	11291	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10		12068	-0-	12068	24629	1274	1	10794	3	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		11362	-0-	11362	35991	1246	1	10116	3	Y	-0-			-0-
09	46888	X	10897	-0-	-35991	-0-	1201	1	9696	3	Y	-0-			-0-
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1194	1	8752	3	Y	-0-			-0-
11	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1190	1	9588	3	Y	-0-			-0-
12	10478	X	9769	-0-	-709	-0-	1184	1	8585	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 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	50654	X	38413	-0-	-12241	-0-	735	1	37678	2	N	-0-			-0-
02	42784	X	33298	-0-	-9486	-0-	619	1	32679	2	N	-0-			-0-
03	44609	X	35217	-0-	-9392	-0-	706	1	34511	2	N	-0-			-0-
04	41130	X	32866	-0-	-8264	-0-	678	1	32188	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	32635	-0-	-7851	-0-	635	1	32000	2	N	-0-			-0-
06	37170	X	30084	-0-	-7086	-0-	626	1	29458	2	N	-0-			-0-
07	36859	X	29867	-0-	-6992	-0-	577	1	29290	2	N	-0-			-0-
08	35216	X	28968	-0-	-6248	-0-	587	1	28381	2	N	-0-			-0-
09	32880	X	27272	-0-	-5608	-0-	516	1	26756	2	N	-0-			-0-
10	32643	X	28026	-0-	-4617	-0-	517	1	27509	2	N	-0-			-0-
11	30090	X	26434	-0-	-3656	-0-	460	1	25974	2	N	-0-			-0-
*12	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	439	1	26013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	29091	-0-	-7458	-0-	29091	3			N	-0-			-0-
02	33012	X	23310	-0-	-9702	-0-	23310	3			N	-0-			-0-
03	34627	X	22853	-0-	-11774	-0-	22853	3			N	-0-			-0-
04	31650	X	22173	-0-	-9477	-0-	22173	3			N	-0-			-0-
05	32705	X	19322	-0-	-13383	-0-	19322	3			N	-0-			-0-
06	28140	X	21640	-0-	-6500	-0-	21640	3			N	-0-			-0-
07	25823	X	16135	-0-	-9688	-0-	16135	3			N	-0-			-0-
08	22909	X	10629	-0-	-12280	-0-	10629	3			N	-0-			-0-
09	22170	X	18076	-0-	-4094	-0-	18076	3			N	-0-			-0-
10	22351	X	19457	-0-	-2894	-0-	19457	3			N	-0-			-0-
11	21630	X	17917	-0-	-3713	-0-	17917	3			N	-0-			-0-
*12	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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	81716	X	56878	-0-	-24838	-0-	1088	1	55790	2	N	-0-			-0-
02	73808	X	49129	-0-	-24679	-0-	913	1	48216	2	N	-0-			-0-
03	72013	X	50007	-0-	-22006	-0-	1003	1	49004	2	N	-0-			-0-
04	62880	X	45382	-0-	-17498	-0-	937	1	44445	2	N	-0-			-0-
05	60946	X	44436	-0-	-16510	-0-	864	1	43572	2	N	-0-			-0-
06	55050	X	40758	-0-	-14292	-0-	848	1	39910	2	N	-0-			-0-
07	54405	X	39516	-0-	-14889	-0-	764	1	38752	2	N	-0-			-0-
08	50003	X	37964	-0-	-12039	-0-	769	1	37195	2	N	-0-			-0-
09	45390	X	35087	-0-	-10303	-0-	663	1	34424	2	N	-0-			-0-
10	44423	X	36111	-0-	-8312	-0-	666	1	35445	2	N	-0-			-0-
11	40770	X	33603	-0-	-7167	-0-	585	1	33018	2	N	-0-			-0-
*12	33210	X	33210	-0-	-0-	-0-	551	1	32659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 502,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	39494	X	28990	-0-	-10504	-0-	83	1	28907	3	N	-0-			-0-
02	34048	X	25371	-0-	-8677	-0-	91	1	25280	3	N	-0-			-0-
03	34379	X	26154	-0-	-8225	-0-	104	1	26050	3	N	-0-			-0-
04	30780	X	25243	-0-	-5537	-0-	107	1	25136	3	N	-0-			-0-
05	29295	X	23783	-0-	-5512	-0-	89	1	23694	3	N	-0-			-0-
06	28020	X	21492	-0-	-6528	-0-	89	1	21403	3	N	-0-			-0-
07	28086	X	24322	-0-	-3764	-0-	87	1	24235	3	N	-0-			-0-
08	26164	X	24051	-0-	-2113	-0-	92	1	23959	3	N	-0-			-0-
09	25230	X	21996	-0-	-3234	-0-	94	1	21902	3	N	-0-			-0-
10	24335	X	22049	-0-	-2286	-0-	77	1	21972	3	N	-0-			-0-
11	23550	X	22347	-0-	-1203	-0-	117	1	22230	3	N	-0-			-0-
*12	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	112	1	22633	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,543 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	30695	X	30695	-0-	-0-	-0-	87	1	30608	3	N	-0-			-0-
02	38780	X	26167	-0-	-12613	-0-	94	1	26073	3	N	-0-			-0-
03	39277	X	26030	-0-	-13247	-0-	104	1	25926	3	N	-0-			-0-
04	33510	X	24517	-0-	-8993	-0-	104	1	24413	3	N	-0-			-0-
05	31682	X	23691	-0-	-7991	-0-	89	1	23602	3	N	-0-			-0-
06	29670	X	23939	-0-	-5731	-0-	99	1	23840	3	N	-0-			-0-
07	28985	X	22648	-0-	-6337	-0-	81	1	22567	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	23919	-0-	-2121	-0-	92	1	23827	3	N	-0-			-0-
09	24510	X	21527	-0-	-2983	-0-	92	1	21435	3	N	-0-			-0-
10	24738	X	21753	-0-	-2985	-0-	75	1	21678	3	N	-0-			-0-
11	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	132	1	25119	3	N	-0-			-0-
*12	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	115	1	23359	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,611 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	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	229	1	9633	3	N	-0-			-0-
02	9492	X	8557	-0-	-935	-0-	196	1	8361	3	N	-0-			-0-
03	10509	X	9284	-0-	-1225	-0-	212	1	9072	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8743	-0-	-1367	-0-	200	1	8543	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	197	1	8386	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	8174	-0-	-1366	-0-	190	1	7984	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	186	1	8003	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	7969	-0-	-1300	-0-	179	1	7790	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	7361	-0-	-1369	-0-	165	1	7196	3	N	-0-			-0-
10	8587	X	7466	-0-	-1121	-0-	165	1	7301	3	N	-0-			-0-
11	8160	X	6667	-0-	-1493	-0-	146	1	6521	3	N	-0-			-0-
*12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	155	1	6912	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,922 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	52587	X	52587	-0-	-0-	-0-	1006	1	51581	2	N	-0-			-0-
02	63252	X	45125	-0-	-18127	-0-	838	1	44287	2	N	-0-			-0-
03	63271	X	47225	-0-	-16046	-0-	947	1	46278	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	43485	-0-	-13965	-0-	898	1	42587	2	N	-0-			-0-
05	55955	X	43075	-0-	-12880	-0-	838	1	42237	2	N	-0-			-0-
06	50880	X	39828	-0-	-11052	-0-	829	1	38999	2	N	-0-			-0-
07	49972	X	39383	-0-	-10589	-0-	761	1	38622	2	N	-0-			-0-
08	47213	X	37821	-0-	-9392	-0-	766	1	37055	2	N	-0-			-0-
09	43500	X	35324	-0-	-8176	-0-	668	1	34656	2	N	-0-			-0-
10	43090	X	36091	-0-	-6999	-0-	665	1	35426	2	N	-0-			-0-
11	39840	X	33971	-0-	-5869	-0-	591	1	33380	2	N	-0-			-0-
*12	34216	X	34216	-0-	-0-	-0-	568	1	33648	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,131 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	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	681	1	28639	3	N	-0-			-0-
02	35364	X	24934	-0-	-10430	-0-	573	1	24361	3	N	-0-			-0-
03	35991	X	25686	-0-	-10305	-0-	587	1	25099	3	N	-0-			-0-
04	33360	X	23645	-0-	-9715	-0-	541	1	23104	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	22616	-0-	-8570	-0-	520	1	22096	3	N	-0-			-0-
06	28380	X	23989	-0-	-4391	-0-	557	1	23432	3	N	-0-			-0-
07	27621	X	22043	-0-	-5578	-0-	500	1	21543	3	N	-0-			-0-
08	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	594	1	25914	3	N	-0-			-0-
09	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	571	1	24926	3	N	-0-			-0-
10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	569	1	25155	3	N	-0-			-0-
11	25650	X	23959	-0-	-1691	-0-	526	1	23433	3	N	-0-			-0-
*12	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	518	1	23113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,552 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	38653	X	38653	-0-	-0-	-0-	739	1	37914	2	N	-0-			-0-
02	44324	X	33230	-0-	-11094	-0-	617	1	32613	2	N	-0-			-0-
03	45539	X	34824	-0-	-10715	-0-	698	1	34126	2	N	-0-			-0-
04	41970	X	32102	-0-	-9868	-0-	663	1	31439	2	N	-0-			-0-
05	41106	X	31374	-0-	-9732	-0-	610	1	30764	2	N	-0-			-0-
06	37410	X	28053	-0-	-9357	-0-	584	1	27469	2	N	-0-			-0-
07	36797	X	28336	-0-	-8461	-0-	548	1	27788	2	N	-0-			-0-
08	34813	X	27229	-0-	-7584	-0-	551	1	26678	2	N	-0-			-0-
09	32100	X	23927	-0-	-8173	-0-	452	1	23475	2	N	-0-			-0-
10	31372	X	24422	-0-	-6950	-0-	450	1	23972	2	N	-0-			-0-
11	28050	X	22558	-0-	-5492	-0-	393	1	22165	2	N	-0-			-0-
*12	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	384	1	22757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,849 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	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	890	1	45647	2	N	-0-			-0-
02	66388	X	35528	-0-	-30860	-0-	660	1	34868	2	N	-0-			-0-
03	59117	X	47210	-0-	-11907	-0-	947	1	46263	2	N	-0-			-0-
04	57210	X	44549	-0-	-12661	-0-	920	1	43629	2	N	-0-			-0-
05	46531	X	44647	-0-	-1884	-0-	868	1	43779	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	41226	-0-	-4464	-0-	858	1	40368	2	N	-0-			-0-
07	47213	X	41388	-0-	-5825	-0-	800	1	40588	2	N	-0-			-0-
08	47213	X	36711	-0-	-10502	-0-	744	1	35967	2	N	-0-			-0-
09	44550	X	32039	-0-	-12511	-0-	606	1	31433	2	N	-0-			-0-
10	44640	X	32485	-0-	-12155	-0-	599	1	31886	2	N	-0-			-0-
11	41220	X	30540	-0-	-10680	-0-	531	1	30009	2	N	-0-			-0-
*12	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	527	1	31216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 464,603 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	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-			-0-
02	16464	X	5747	-0-	-10717	-0-	252	1	5495	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	11209	-0-	-13	-0-	140	1	11069	3	N	-0-			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-			-0-
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	3			N	-0-			-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-			-0-
07	16802	X	14556	-0-	-2246	-0-	14556	3			N	-0-			-0-
08	16802	X	13948	-0-	-2854	-0-	13948	3			N	-0-			-0-
09	16260	X	12083	-0-	-4177	-0-	12083	3			N	-0-			-0-
10	16275	X	11446	-0-	-4829	-0-	11446	3			N	-0-			-0-
11	15390	X	10373	-0-	-5017	-0-	10373	3			N	-0-			-0-
*12	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,502 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	81561	X	35117	-0-	-46444	-0-	672	1	34445	2	N	-0-			-0-
02	40964	X	30207	-0-	-10757	-0-	561	1	29646	2	N	-0-			-0-
03	42377	X	31991	-0-	-10386	-0-	642	1	31349	2	N	-0-			-0-
04	39120	X	28433	-0-	-10687	-0-	587	1	27846	2	N	-0-			-0-
05	37572	X	26570	-0-	-11002	-0-	517	1	26053	2	N	-0-			-0-
06	33990	X	23495	-0-	-10495	-0-	489	1	23006	2	N	-0-			-0-
07	33449	X	23227	-0-	-10222	-0-	449	1	22778	2	N	-0-			-0-
08	31992	X	22285	-0-	-9707	-0-	451	1	21834	2	N	-0-			-0-
09	28440	X	20433	-0-	-8007	-0-	386	1	20047	2	N	-0-			-0-
10	26567	X	22131	-0-	-4436	-0-	408	1	21723	2	N	-0-			-0-
11	23490	X	19640	-0-	-3850	-0-	342	1	19298	2	N	-0-			-0-
*12	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	430	1	25445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	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	66898	X	11671	-0-	-55227	-0-	723	1	10948	3	N	-0-					-0-
02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	3			N	-0-					-0-
03	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	23978	3			N	-0-					-0-
04	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
05	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	3			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
10	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	3			N	-0-					-0-
11	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	2214	-0-	-8264	-0-	140	1	2074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

01	104377	X	1	-0-	-104376	-0-	1	3			N	-0-					98
02	94276	X	31998	-0-	-62278	-0-	209	1	31789	3	N	-0-					98
03	49383	X	43405	-0-	-5978	-0-	197	1	22	2	N	-0-					98
							43186	3									
04	45540	X	38845	-0-	-6695	-0-	188	1	39	2	N	13	90	1			21
							38604	3	14	9							
05	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	167	1	190	2	N	-0-					21
							38562	3									
06	42000	X	36315	-0-	-5685	-0-	171	1	9	2	N	61					82
							36068	3	67	9							
07	43400	X	36057	-0-	-7343	-0-	147	1	26	2	N	29	92	1			19
							35852	3	32	9							
08	43400	X	36357	-0-	-7043	-0-	159	1	36174	3	N	22					41
							24	9									
09	38850	X	33436	-0-	-5414	-0-	163	1	2	2	N	29					70
							33239	3	32	9							
10	38905	X	30610	-0-	-8295	-0-	121	1	30447	3	N	38					108
							42	9									
11	36330	X	27880	-0-	-8450	-0-	167	1	4	2	N	93	160	1			41
							27607	3	102	9							
12	35991	X	28850	-0-	-7141	-0-	162	1	9	2	N	52	56	1			37
							28622	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 382,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 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	28582	X	628	-0-	-27954	-0-	628	1			N	-0-					-0-
02	25816	X	477	-0-	-25339	-0-	477	1			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	600	X	489	-0-	-111	-0-	489	1			N	-0-					-0-
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	567	1			N	-0-					-0-
06	600	X	487	-0-	-113	-0-	486	1	1	3	N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
08	558	X	525	-0-	-33	-0-	525	1			N	-0-					-0-
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	537	1			N	-0-					-0-
10	589	X	528	-0-	-61	-0-	520	1	8	3	N	-0-					-0-
11	570	X	522	-0-	-48	-0-	522	1			N	-0-					-0-
*12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

01	36642	X	26878	-0-	-9764	-0-	1325	1	25073	3	N	436	180	1			321
							480	9									
02	33096	X	20469	-0-	-12627	-0-	686	1	19472	3	N	283	355	1			249
							311	9									
03	32395	X	24284	-0-	-8111	-0-	809	1	23138	3	N	306	354	1			201
							337	9									
04	27030	X	22308	-0-	-4722	-0-	739	1	21222	3	N	315	343	1			173
							347	9									
05	27931	X	23621	-0-	-4310	-0-	792	1	22534	3	N	268	356	1			85
							295	9									
06	26010	X	22690	-0-	-3320	-0-	770	1	21661	3	N	235	189	1			131
							259	9									
07	24273	X	23288	-0-	-985	-0-	774	1	22292	3	N	202	176	1			157
							222	9									
08	24273	X	21795	-0-	-2478	-0-	717	1	20910	3	N	153	178	1			132
							168	9									
09	22860	X	20760	-0-	-2100	-0-	679	1	19861	3	N	200	188	1			144
							220	9									
10	23622	X	20907	-0-	-2715	-0-	677	1	20054	3	N	160	180	1			124
							176	9									
11	22680	X	17461	-0-	-5219	-0-	559	1	16746	3	N	142	178	1			88
							156	9									
12	21483	X	18588	-0-	-2895	-0-	593	1	17831	3	N	149					237
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 263,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

01	138446	X	36805	-0-	-101641	-0-	852	1	35953	3	N	-0-					-0-
02	125048	X	29775	-0-	-95273	-0-	682	1	29093	3	N	-0-					-0-
03	138446	X	18826	-0-	-119620	-0-	428	1	18398	3	N	-0-					-0-
04	41610	X	30784	-0-	-10826	-0-	700	1	30084	3	N	-0-					-0-
05	38998	X	31302	-0-	-7696	-0-	716	1	30586	3	N	-0-					-0-
06	35610	X	30455	-0-	-5155	-0-	705	1	29750	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	32560	-0-	-455	-0-	736	1	31824	3	N	-0-					-0-
08	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	713	1	31241	3	N	-0-					-0-
09	30780	X	29723	-0-	-1057	-0-	662	1	29061	3	N	-0-					-0-
10	32550	X	30698	-0-	-1852	-0-	676	1	30022	3	N	-0-					-0-
*11	31500	X	29301	-0-	-2199	-0-	640	1	28661	3	N	-0-					-0-
*12	29353	X	29353	-0-	-0-	-0-	945	1	28408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-			-0-
02	34272	X	-0-	-0-	-34272	-0-					N	-0-			-0-
03	37944	X	12302	-0-	-25642	-0-	668	1	11634	3	N	-0-			-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	185	1	15227	3	N	-0-			-0-
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-			-0-
06	11910	X	11512	-0-	-398	-0-	11512	3			N	-0-			-0-
07	15934	X	4764	-0-	-11170	-0-	368	1	4396	3	N	-0-			-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-			-0-
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-			-0-
10	12772	X	5987	-0-	-6785	-0-	5987	3			N	-0-			-0-
11	11520	X	11379	-0-	-141	-0-	11379	3			N	-0-			-0-
*12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,942 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	63922	X	6076	-0-	-57846	-0-	224	1	5852	3	N	-0-			-0-
02	57736	X	26466	-0-	-31270	-0-	26466	3			N	-0-			-0-
03	63922	X	11045	-0-	-52877	-0-	11045	3			N	-0-			-0-
04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	420	1	10138	3	N	-0-			-0-
05	29295	X	13921	-0-	-15374	-0-	448	1	13473	3	N	-0-			-0-
06	28350	X	979	-0-	-27371	-0-	979	3			N	-0-			-0-
07	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-			-0-
08	13919	X	3635	-0-	-10284	-0-	506	1	3129	3	N	-0-			-0-
09	13470	X	5459	-0-	-8011	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
10	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	3			N	-0-			-0-
11	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	3			N	-0-			-0-
*12	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91047	X	37003	-0-	-54044	-0-	37003	3			N	-0-			-0-
02	82236	X	30058	-0-	-52178	-0-	30058	3			N	-0-			-0-
03	91047	X	29024	-0-	-62023	-0-	29024	3			N	-0-			-0-
04	37200	X	27094	-0-	-10106	-0-	27094	3			N	-0-			-0-
05	37014	X	27336	-0-	-9678	-0-	27336	3			N	-0-			-0-
06	35820	X	24936	-0-	-10884	-0-	24936	3			N	-0-			-0-
07	33294	X	22996	-0-	-10298	-0-	22996	3			N	-0-			-0-
08	29016	X	22824	-0-	-6192	-0-	22824	3			N	-0-			-0-
09	27090	X	21328	-0-	-5762	-0-	21328	3			N	-0-			-0-
10	27342	X	25524	-0-	-1818	-0-	25524	3			N	-0-			-0-
11	24930	X	18035	-0-	-6895	-0-	18035	3			N	-0-			-0-
*12	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	82987	X	34353	-0-	-48634	-0-	34353	3			N	-0-					-0-
02	74956	X	28820	-0-	-46136	-0-	28820	3			N	-0-					-0-
03	82987	X	30284	-0-	-52703	-0-	30284	3			N	-0-					-0-
04	38730	X	27267	-0-	-11463	-0-	27267	3			N	-0-					-0-
05	36952	X	28183	-0-	-8769	-0-	28183	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	27174	-0-	-6066	-0-	27174	3			N	-0-					-0-
07	31899	X	25541	-0-	-6358	-0-	25541	3			N	-0-					-0-
08	30287	X	24672	-0-	-5615	-0-	24672	3			N	-0-					-0-
09	27270	X	18934	-0-	-8336	-0-	18934	3			N	-0-					-0-
10	28179	X	6974	-0-	-21205	-0-	392	1	6582	3	N	-0-					-0-
11	27180	X	14678	-0-	-12502	-0-	736	1	13942	3	N	-0-					-0-
*12	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	280	1	20019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,179 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	52948	X	67	-0-	-52881	-0-	30	1	37	3	N	-0-					-0-
02	47824	X	24134	-0-	-23690	-0-	168	1	23966	3	N	-0-					-0-
03	52948	X	25293	-0-	-27655	-0-	25293	3			N	-0-					-0-
04	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	21923	3			N	-0-					-0-
05	26722	X	4392	-0-	-22330	-0-	224	1	4168	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	3653	-0-	-22207	-0-	348	1	3305	3	N	-0-					-0-
07	26722	X	2	-0-	-26720	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-					-0-
09	21930	X	8567	-0-	-13363	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	3			N	-0-					-0-
11	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	21999	3			N	-0-					-0-
*12	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55459	X	19322	-0-	-36137	-0-	196	1	19126	3	N	-0-					-0-
02	50092	X	26398	-0-	-23694	-0-	26398	3			N	-0-					-0-
03	55459	X	27261	-0-	-28198	-0-	27261	3			N	-0-					-0-
04	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	31218	3			N	-0-					-0-
05	29233	X	2870	-0-	-26363	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	28290	X	4021	-0-	-24269	-0-	463	1	3558	3	N	-0-					-0-
07	32271	X	7053	-0-	-25218	-0-	588	1	6465	3	N	-0-					-0-
08	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
09	31230	X	2931	-0-	-28299	-0-	95	1	2836	3	N	-0-					-0-
10	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	741	1	22491	3	N	-0-					-0-
11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	558	1	19806	3	N	-0-					-0-
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	630	1	7598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,898 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 #: 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	53661	X	24657	-0-	-29004	-0-	24657	3			N	-0-					-0-
02	48468	X	16527	-0-	-31941	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
03	53661	X	11581	-0-	-42080	-0-	11581	3			N	-0-					-0-
04	30960	X	17540	-0-	-13420	-0-	168	1	17372	3	N	-0-					-0-
05	28179	X	17177	-0-	-11002	-0-	17177	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	555	-0-	-23295	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	18290	X	4381	-0-	-13909	-0-	252	1	4129	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	4663	-0-	-13472	-0-	168	1	4495	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	15610	-0-	-1940	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	3			N	-0-					-0-
11	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
*12	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,865 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	37417	X	20422	-0-	-16995	-0-	359	1	20063	3	N	-0-					-0-
02	33796	X	17446	-0-	-16350	-0-	28	1	17418	3	N	-0-					-0-
03	37417	X	19315	-0-	-18102	-0-	19315	3			N	-0-					-0-
04	19770	X	16117	-0-	-3653	-0-	16117	3			N	-0-					-0-
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	18785	-0-	-985	-0-	18785	3			N	-0-					-0-
07	19313	X	17052	-0-	-2261	-0-	17052	3			N	-0-					-0-
08	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	19691	3			N	-0-					-0-
09	18780	X	14576	-0-	-4204	-0-	14576	3			N	-0-					-0-
10	19406	X	12714	-0-	-6692	-0-	12714	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	11710	-0-	-7340	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91481	X	-0-	-0-	-91481	-0-					N	-0-					-0-
02	82628	X	5956	-0-	-76672	-0-	676	1	5280	3	N	-0-					-0-
03	91481	X	26199	-0-	-65282	-0-	120	1	26079	3	N	-0-					-0-
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	690	1	9154	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	1950	-0-	-4653	-0-	529	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	25350	X	1793	-0-	-23557	-0-	690	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	26195	X	357	-0-	-25838	-0-	357	1			N	-0-					-0-
08	26195	X	575	-0-	-25620	-0-	575	1			N	-0-					-0-
09	9840	X	682	-0-	-9158	-0-	682	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	623	-0-	-1330	-0-	623	1			N	-0-					-0-
11	3750	X	580	-0-	-3170	-0-	580	1			N	-0-					-0-
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,272 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-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	107508	X	39475	-0-	-68033	-0-	39475	3			N	-0-			-0-
02	97104	X	39374	-0-	-57730	-0-	39374	3			N	-0-			-0-
03	107508	X	48915	-0-	-58593	-0-	48915	3			N	-0-			-0-
04	47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	47359	3			N	-0-			-0-
05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	3			N	-0-			-0-
06	47340	X	10938	-0-	-36402	-0-	10938	3			N	-0-			-0-
07	48949	X	3719	-0-	-45230	-0-	357	1	3362	3	N	-0-			-0-
08	48949	X	36389	-0-	-12560	-0-	138	1	36251	3	N	-0-			-0-
09	47370	X	37720	-0-	-9650	-0-	37720	3			N	-0-			-0-
10	43741	X	26243	-0-	-17498	-0-	26243	3			N	-0-			-0-
11	35220	X	34455	-0-	-765	-0-	34455	3			N	-0-			-0-
*12	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27912	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,255 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	98642	X	43113	-0-	-55529	-0-	43113	3			N	-0-			-0-
02	89096	X	37940	-0-	-51156	-0-	37940	3			N	-0-			-0-
03	98642	X	28701	-0-	-69941	-0-	28701	3			N	-0-			-0-
04	45210	X	-0-	-0-	-45210	-0-					N	-0-			-0-
05	44578	X	28913	-0-	-15665	-0-	390	1	28523	3	N	-0-			-0-
06	42591	X	42591	-0-	-0-	-0-	42591	3			N	-0-			-0-
07	42005	X	38617	-0-	-3388	-0-	38617	3			N	-0-			-0-
08	38455	X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	3			N	-0-			-0-
09	42600	X	32455	-0-	-10145	-0-	32455	3			N	-0-			-0-
10	44020	X	37086	-0-	-6934	-0-	37086	3			N	-0-			-0-
11	42600	X	25062	-0-	-17538	-0-	25062	3			N	-0-			-0-
*12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109306	X	48883	-0-	-60423	-0-	935	1	47948	2	N	-0-			-0-
02	98728	X	41621	-0-	-57107	-0-	773	1	40848	2	N	-0-			-0-
03	109306	X	42758	-0-	-66548	-0-	857	1	41901	2	N	-0-			-0-
04	54090	X	39890	-0-	-14200	-0-	823	1	39067	2	N	-0-			-0-
05	52328	X	39696	-0-	-12632	-0-	772	1	38924	2	N	-0-			-0-
06	47310	X	36083	-0-	-11227	-0-	751	1	35332	2	N	-0-			-0-
07	46066	X	34223	-0-	-11843	-0-	662	1	33561	2	N	-0-			-0-
08	42749	X	32726	-0-	-10023	-0-	663	1	32063	2	N	-0-			-0-
09	39900	X	31173	-0-	-8727	-0-	589	1	30584	2	N	-0-			-0-
10	39711	X	31507	-0-	-8204	-0-	581	1	30926	2	N	-0-			-0-
11	36090	X	33828	-0-	-2262	-0-	589	1	33239	2	N	-0-			-0-
*12	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	590	1	34977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	44888	X	21016	-0-	-23872	-0-	68	1	20661	3	N	261	183	1			164
							287	9									
02	40544	X	20190	-0-	-20354	-0-	82	1	19855	3	N	230	374	1			20
							253	9									
03	44888	X	18690	-0-	-26198	-0-	85	1	18362	3	N	221	195	1			46
							243	9									
04	43440	X	24234	-0-	-19206	-0-	118	1	23843	3	N	248	229	1			65
							273	9									
05	24025	X	21907	-0-	-2118	-0-	94	1	21528	3	N	259	282	1			42
							285	9									
06	21630	X	18105	-0-	-3525	-0-	85	1	17800	3	N	200	152	1			90
							220	9									
07	25048	X	17784	-0-	-7264	-0-	72	1	17489	3	N	203	290	1			3
							223	9									
08	25048	X	17107	-0-	-7941	-0-	74	1	16793	3	N	218	119	1			102
							240	9									
09	24240	X	14077	-0-	-10163	-0-	68	1	13819	3	N	173	214	1			61
							190	9									
10	21917	X	10097	-0-	-11820	-0-	40	1	9840	3	N	197	186	1			72
							217	9									
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	139	159	1			52
12	17050	X	13145	-0-	-3905	-0-	74	1	12871	3	N	182	188	1			46
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 196,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

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	38440	X	8914	-0-	-29526	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
02	34720	X	13748	-0-	-20972	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
03	38440	X	14860	-0-	-23580	-0-	14860	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	12596	-0-	-3514	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
05	16647	X	11051	-0-	-5596	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	12167	-0-	-2563	-0-	12167	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	13990	-0-	-1231	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	14353	-0-	-496	-0-	14353	3			N	-0-					-0-
09	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12302	-0-	-1679	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12187	-0-	-1703	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
*12	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66619	X	30273	-0-	-36346	-0-	579	1	29694	2	N	-0-					-0-
02	60172	X	26471	-0-	-33701	-0-	492	1	25979	2	N	-0-					-0-
03	66619	X	29671	-0-	-36948	-0-	595	1	29076	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	27443	-0-	-6727	-0-	566	1	26877	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	28752	-0-	-4077	-0-	559	1	28193	2	N	-0-					-0-
06	29310	X	26678	-0-	-2632	-0-	555	1	26123	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26162	-0-	-3505	-0-	506	1	25656	2	N	-0-					-0-
08	29667	X	24998	-0-	-4669	-0-	506	1	24492	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	23355	-0-	-4455	-0-	442	1	22913	2	N	-0-					-0-
10	28737	X	22981	-0-	-5756	-0-	424	1	22557	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	21430	-0-	-5240	-0-	373	1	21057	2	N	-0-					-0-
*12	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	357	1	21122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 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	119505	X	18433	-0-	-101072	-0-	472	1	17961	2	N	-0-			-0-
02	107940	X	20238	-0-	-87702	-0-	506	1	19732	2	N	-0-			-0-
03	119505	X	20293	-0-	-99212	-0-	536	1	19757	2	N	-0-			-0-
04	21240	X	18963	-0-	-2277	-0-	505	1	18458	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	18339	-0-	-4074	-0-	483	1	17856	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	17484	-0-	-4206	-0-	466	1	17018	2	N	-0-			-0-
07	22413	X	18458	-0-	-3955	-0-	494	1	17964	2	N	-0-			-0-
*08	20305	X	18053	-0-	-2252	-0-	476	1	17577	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	16198	-0-	-2762	-0-	420	1	15778	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	15688	-0-	-2757	-0-	405	1	15283	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	14535	-0-	-3315	-0-	363	1	14172	2	N	-0-			-0-
*12	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	337	1	13523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 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	74586	X	36473	-0-	-38113	-0-	698	1	35775	2	N	-0-			-0-
02	67368	X	30963	-0-	-36405	-0-	575	1	30388	2	N	-0-			-0-
03	74586	X	33821	-0-	-40765	-0-	678	1	33143	2	N	-0-			-0-
04	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	631	1	29960	2	N	-0-			-0-
05	40176	X	29291	-0-	-10885	-0-	570	1	28721	2	N	-0-			-0-
06	35310	X	27243	-0-	-8067	-0-	567	1	26676	2	N	-0-			-0-
07	34286	X	31742	-0-	-2544	-0-	614	1	31128	2	N	-0-			-0-
08	33821	X	30511	-0-	-3310	-0-	618	1	29893	2	N	-0-			-0-
09	30600	X	28293	-0-	-2307	-0-	535	1	27758	2	N	-0-			-0-
10	31744	X	28170	-0-	-3574	-0-	519	1	27651	2	N	-0-			-0-
11	30720	X	26300	-0-	-4420	-0-	458	1	25842	2	N	-0-			-0-
*12	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	436	1	25824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	58838	X	26066	-0-	-32772	-0-	499	1	25567	2	N	-0-			-0-
02	53144	X	23314	-0-	-29830	-0-	433	1	22881	2	N	-0-			-0-
03	58838	X	22859	-0-	-35979	-0-	458	1	22401	2	N	-0-			-0-
04	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	436	1	20677	2	N	-0-			-0-
05	28737	X	27856	-0-	-881	-0-	542	1	27314	2	N	-0-			-0-
06	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	584	1	27456	2	N	-0-			-0-
07	27402	X	27402	-0-	-0-	-0-	530	1	26872	2	N	-0-			-0-
08	27869	X	25927	-0-	-1942	-0-	525	1	25402	2	N	-0-			-0-
09	28050	X	24385	-0-	-3665	-0-	461	1	23924	2	N	-0-			-0-
10	28985	X	24578	-0-	-4407	-0-	453	1	24125	2	N	-0-			-0-
11	28050	X	23297	-0-	-4753	-0-	405	1	22892	2	N	-0-			-0-
*12	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	384	1	22743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	75361	X	40957	-0-	-34404	-0-	784	1	40173	2	N	-0-					-0-
02	68068	X	35016	-0-	-33052	-0-	651	1	34365	2	N	-0-					-0-
03	75361	X	35708	-0-	-39653	-0-	716	1	34992	2	N	-0-					-0-
04	33604	X	33604	-0-	-0-	-0-	694	1	32910	2	N	-0-					-0-
05	43307	X	32801	-0-	-10506	-0-	638	1	32163	2	N	-0-					-0-
06	39630	X	29808	-0-	-9822	-0-	620	1	29188	2	N	-0-					-0-
07	38781	X	30920	-0-	-7861	-0-	598	1	30322	2	N	-0-					-0-
08	35712	X	29774	-0-	-5938	-0-	603	1	29171	2	N	-0-					-0-
09	33600	X	27203	-0-	-6397	-0-	514	1	26689	2	N	-0-					-0-
10	32798	X	28237	-0-	-4561	-0-	520	1	27717	2	N	-0-					-0-
11	29910	X	26441	-0-	-3469	-0-	460	1	25981	2	N	-0-					-0-
*12	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	440	1	26062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,971 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	0	Z	44412	-0-	44412	539781	850	1	43562	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	38089	-0-	38089	577870	708	1	37381	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	40424	-0-	40424	618294	811	1	39613	2	N	-0-					-0-
04	656806	X	38512	-0-	-618294	-0-	795	1	37717	2	N	-0-					-0-
05	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	756	1	38097	2	N	-0-					-0-
06	42990	X	36231	-0-	-6759	-0-	754	1	35477	2	N	-0-					-0-
07	42160	X	36541	-0-	-5619	-0-	706	1	35835	2	N	-0-					-0-
08	40424	X	35193	-0-	-5231	-0-	713	1	34480	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	33248	-0-	-5272	-0-	629	1	32619	2	N	-0-					-0-
10	38843	X	33652	-0-	-5191	-0-	620	1	33032	2	N	-0-					-0-
11	36240	X	32067	-0-	-4173	-0-	558	1	31509	2	N	-0-					-0-
*12	32088	X	32088	-0-	-0-	-0-	533	1	31555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88877	X	50848	-0-	-38029	-0-	973	1	49875	2	N	-0-					-0-
02	80276	X	43906	-0-	-36370	-0-	816	1	43090	2	N	-0-					-0-
03	88877	X	45966	-0-	-42911	-0-	922	1	45044	2	N	-0-					-0-
04	41855	X	41855	-0-	-0-	-0-	864	1	40991	2	N	-0-					-0-
05	55831	X	41091	-0-	-14740	-0-	799	1	40292	2	N	-0-					-0-
06	49200	X	37345	-0-	-11855	-0-	777	1	36568	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	36652	-0-	-11956	-0-	708	1	35944	2	N	-0-					-0-
08	45973	X	35102	-0-	-10871	-0-	711	1	34391	2	N	-0-					-0-
09	41850	X	32479	-0-	-9371	-0-	614	1	31865	2	N	-0-					-0-
10	41106	X	33947	-0-	-7159	-0-	626	1	33321	2	N	-0-					-0-
11	37350	X	30388	-0-	-6962	-0-	529	1	29859	2	N	-0-					-0-
*12	29294	X	29294	-0-	-0-	-0-	486	1	28808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,873 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 #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 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	61442	X	34971	-0-	-26471	-0-	34971	3			N	-0-					-0-
02	55496	X	7303	-0-	-48193	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
03	61442	X	13573	-0-	-47869	-0-	846	1	12727	3	N	-0-					-0-
04	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	644	1	12419	3	N	-0-					-0-
05	34968	X	303	-0-	-34665	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	33840	X	148	-0-	-33692	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	756	-0-	-12822	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	532	1	14678	3	N	-0-					-0-
09	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	23533	3			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	2246	-0-	-12484	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 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	41075	X	16140	-0-	-24935	-0-	51	1	15751	3	N	307	360	1			52
							338	9									
02	37100	X	14692	-0-	-22408	-0-	60	1	14314	3	N	289	334	1			7
							318	9									
03	41075	X	14822	-0-	-26253	-0-	66	1	14400	3	N	324	222	1			109
							356	9									
04	39750	X	12686	-0-	-27064	-0-	61	1	12351	3	N	249	289	1			69
							274	9									
05	18879	X	7387	-0-	-11492	-0-	283	1	7025	3	N	72	110	1			31
							79	9									
06	15750	X	11320	-0-	-4430	-0-	192	1	10917	3	N	192	157	1			66
							211	9									
07	16275	X	13882	-0-	-2393	-0-	56	1	13563	3	N	239	167	1			138
							263	9									
08	14818	X	9081	-0-	-5737	-0-	39	1	8888	3	N	140	174	1			104
							154	9									
09	12690	X	7514	-0-	-5176	-0-	36	1	7304	3	N	158	145	1			117
							174	9									
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	19	109	1			27
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					27
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 107,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

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	93775	X	49590	-0-	-44185	-0-	949	1	48641	2	N	-0-					-0-
02	84700	X	42484	-0-	-42216	-0-	789	1	41695	2	N	-0-					-0-
03	93775	X	45158	-0-	-48617	-0-	906	1	44252	2	N	-0-					-0-
04	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	855	1	40574	2	N	-0-					-0-
05	52111	X	41315	-0-	-10796	-0-	803	1	40512	2	N	-0-					-0-
06	48000	X	38649	-0-	-9351	-0-	805	1	37844	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	38820	-0-	-8207	-0-	750	1	38070	2	N	-0-					-0-
08	45167	X	37141	-0-	-8026	-0-	752	1	36389	2	N	-0-					-0-
09	41430	X	35109	-0-	-6321	-0-	664	1	34445	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	35177	-0-	-6146	-0-	648	1	34529	2	N	-0-					-0-
11	38640	X	33190	-0-	-5450	-0-	578	1	32612	2	N	-0-					-0-
*12	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	524	1	31023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	63302	X	19087	-0-	-44215	-0-	585	1	18502	2	N	-0-			-0-
02	57176	X	29920	-0-	-27256	-0-	556	1	29364	2	N	-0-			-0-
03	63302	X	29536	-0-	-33766	-0-	592	1	28944	2	N	-0-			-0-
04	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	570	1	27031	2	N	-0-			-0-
05	33139	X	27907	-0-	-5232	-0-	543	1	27364	2	N	-0-			-0-
06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	473	1	22273	2	N	-0-			-0-
07	33139	X	23223	-0-	-9916	-0-	449	1	22774	2	N	-0-			-0-
08	29543	X	23289	-0-	-6254	-0-	472	1	22817	2	N	-0-			-0-
09	27600	X	15923	-0-	-11677	-0-	301	1	15622	2	N	-0-			-0-
10	27900	X	9069	-0-	-18831	-0-	235	1	8834	2	N	-0-			-0-
11	22740	X	11935	-0-	-10805	-0-	208	1	11727	2	N	-0-			-0-
*12	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	751	1	10750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,737 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	127069	X	44702	-0-	-82367	-0-	855	1	43847	2	N	-0-			-0-
02	114772	X	37373	-0-	-77399	-0-	694	1	36679	2	N	-0-			-0-
03	127069	X	38104	-0-	-88965	-0-	764	1	37340	2	N	-0-			-0-
04	122970	X	34003	-0-	-88967	-0-	702	1	33301	2	N	-0-			-0-
05	127069	X	31994	-0-	-95075	-0-	622	1	31372	2	N	-0-			-0-
06	43260	X	29197	-0-	-14063	-0-	608	1	28589	2	N	-0-			-0-
07	41385	X	27955	-0-	-13430	-0-	540	1	27415	2	N	-0-			-0-
08	38099	X	27447	-0-	-10652	-0-	556	1	26891	2	N	-0-			-0-
09	33990	X	24620	-0-	-9370	-0-	466	1	24154	2	N	-0-			-0-
10	31992	X	25596	-0-	-6396	-0-	472	1	25124	2	N	-0-			-0-
11	29190	X	22914	-0-	-6276	-0-	399	1	22515	2	N	-0-			-0-
*12	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	373	1	22098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93992	X	49211	-0-	-44781	-0-	941	1	48270	2	N	-0-			-0-
02	84896	X	41862	-0-	-43034	-0-	778	1	41084	2	N	-0-			-0-
03	93992	X	43978	-0-	-50014	-0-	882	1	43096	2	N	-0-			-0-
04	90960	X	40690	-0-	-50270	-0-	840	1	39850	2	N	-0-			-0-
05	93992	X	39889	-0-	-54103	-0-	776	1	39113	2	N	-0-			-0-
06	47610	X	36792	-0-	-10818	-0-	766	1	36026	2	N	-0-			-0-
07	46345	X	36122	-0-	-10223	-0-	698	1	35424	2	N	-0-			-0-
08	43989	X	34531	-0-	-9458	-0-	699	1	33832	2	N	-0-			-0-
09	40680	X	32706	-0-	-7974	-0-	618	1	32088	2	N	-0-			-0-
10	39897	X	33054	-0-	-6843	-0-	609	1	32445	2	N	-0-			-0-
11	36780	X	30728	-0-	-6052	-0-	535	1	30193	2	N	-0-			-0-
*12	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	508	1	30108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 450,179 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-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	114173	X	39088	-0-	-75085	-0-	748	1	38340	2	N	-0-			-0-
02	103124	X	32547	-0-	-70577	-0-	605	1	31942	2	N	-0-			-0-
03	114173	X	42771	-0-	-71402	-0-	858	1	41913	2	N	-0-			-0-
04	110490	X	38332	-0-	-72158	-0-	791	1	37541	2	N	-0-			-0-
05	41695	X	36995	-0-	-4700	-0-	719	1	36276	2	N	-0-			-0-
06	41400	X	33850	-0-	-7550	-0-	705	1	33145	2	N	-0-			-0-
07	42780	X	32920	-0-	-9860	-0-	636	1	32284	2	N	-0-			-0-
08	42780	X	31110	-0-	-11670	-0-	630	1	30480	2	N	-0-			-0-
09	38340	X	28358	-0-	-9982	-0-	536	1	27822	2	N	-0-			-0-
10	36983	X	28500	-0-	-8483	-0-	525	1	27975	2	N	-0-			-0-
11	33840	X	25860	-0-	-7980	-0-	450	1	25410	2	N	-0-			-0-
*12	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	473	1	28042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,846 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	97836	X	46214	-0-	-51622	-0-	884	1	45330	2	N	-0-			-0-
02	88368	X	38660	-0-	-49708	-0-	718	1	37942	2	N	-0-			-0-
03	97836	X	39767	-0-	-58069	-0-	797	1	38970	2	N	-0-			-0-
04	94680	X	35913	-0-	-58767	-0-	741	1	35172	2	N	-0-			-0-
05	48794	X	35472	-0-	-13322	-0-	690	1	34782	2	N	-0-			-0-
06	44730	X	33620	-0-	-11110	-0-	700	1	32920	2	N	-0-			-0-
07	42811	X	33215	-0-	-9596	-0-	642	1	32573	2	N	-0-			-0-
08	39773	X	31633	-0-	-8140	-0-	641	1	30992	2	N	-0-			-0-
09	35910	X	31342	-0-	-4568	-0-	593	1	30749	2	N	-0-			-0-
10	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	656	1	34918	2	N	-0-			-0-
11	33630	X	33288	-0-	-342	-0-	579	1	32709	2	N	-0-			-0-
*12	31524	X	31524	-0-	-0-	-0-	523	1	31001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62992	X	25277	-0-	-37715	-0-	484	1	24793	2	N	-0-			-0-
02	56896	X	21876	-0-	-35020	-0-	406	1	21470	2	N	-0-			-0-
03	62992	X	30142	-0-	-32850	-0-	604	1	29538	2	N	-0-			-0-
04	60960	X	9559	-0-	-51401	-0-	197	1	9362	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	6310	-0-	-21001	-0-	123	1	6187	2	N	-0-			-0-
06	29160	X	92	-0-	-29068	-0-	92	1			N	-0-			-0-
07	30132	X	13113	-0-	-17019	-0-	402	1	12711	2	N	-0-			-0-
08	30132	X	24181	-0-	-5951	-0-	490	1	23691	2	N	-0-			-0-
09	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	398	1	20644	2	N	-0-			-0-
10	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	397	1	21124	2	N	-0-			-0-
11	23400	X	17301	-0-	-6099	-0-	301	1	17000	2	N	-0-			-0-
*12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	479	1	1280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	99169	X	50561	-0-	-48608	-0-	605	1	49956	3	N	-0-					-0-
02	89572	X	45688	-0-	-43884	-0-	538	1	45150	3	N	-0-					-0-
03	99169	X	48600	-0-	-50569	-0-	570	1	48030	3	N	-0-					-0-
04	95970	X	46165	-0-	-49805	-0-	546	1	45619	3	N	-0-					-0-
05	51491	X	42977	-0-	-8514	-0-	509	1	42468	3	N	-0-					-0-
06	48960	X	41908	-0-	-7052	-0-	499	1	41409	3	N	-0-					-0-
07	50592	X	36437	-0-	-14155	-0-	825	1	35612	3	N	-0-					-0-
08	48608	X	38550	-0-	-10058	-0-	861	1	37689	3	N	-0-					-0-
09	46170	X	42956	-0-	-3214	-0-	958	1	41998	3	N	-0-					-0-
10	43307	X	42750	-0-	-557	-0-	942	1	41808	3	N	-0-					-0-
11	41910	X	39364	-0-	-2546	-0-	861	1	38503	3	N	-0-					-0-
*12	39826	X	39826	-0-	-0-	-0-	868	1	38958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62992	X	31734	-0-	-31258	-0-	732	1	30901	3	N	92					152
							101	9									
02	56896	X	27337	-0-	-29559	-0-	626	1	26668	3	N	39	173	1			18
							43	9									
03	62992	X	3444	-0-	-59548	-0-	79	1	3361	3	N	4					22
							4	9									
04	60960	X	6122	-0-	-54838	-0-	139	1	5971	3	N	11					33
							12	9									
05	33790	X	10890	-0-	-22900	-0-	249	1	10602	3	N	35					68
							39	9									
06	30720	X	14845	-0-	-15875	-0-	342	1	14464	3	N	35					103
							39	9									
07	30256	X	22527	-0-	-7729	-0-	757	1	21770	3	N	-0-					103
08	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	777	1	22645	3	N	53					156
							58	9									
*09	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	765	1	22365	3	N	17					173
							19	9									
10	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	779	1	23074	3	N	25	169	1			29
							28	9									
11	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	738	1	22076	3	N	17					46
							19	9									
12	23932	X	23150	-0-	-782	-0-	746	1	22386	3	N	16					62
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 233,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	105586	X	41281	-0-	-64305	-0-	41281	3			N	-0-					-0-
02	95368	X	34520	-0-	-60848	-0-	34520	3			N	-0-					-0-
03	105586	X	35652	-0-	-69934	-0-	35652	3			N	-0-					-0-
04	102180	X	32587	-0-	-69593	-0-	32587	3			N	-0-					-0-
05	44485	X	31657	-0-	-12828	-0-	31657	3			N	-0-					-0-
06	39960	X	28878	-0-	-11082	-0-	28878	3			N	-0-					-0-
07	38223	X	28041	-0-	-10182	-0-	28041	3			N	-0-					-0-
08	35650	X	26350	-0-	-9300	-0-	26350	3			N	-0-					-0-
09	32580	X	23984	-0-	-8596	-0-	23984	3			N	-0-					-0-
10	31651	X	23550	-0-	-8101	-0-	23550	3			N	-0-					-0-
11	28890	X	21814	-0-	-7076	-0-	21814	3			N	-0-					-0-
*12	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	112809	X	45004	-0-	-67805	-0-	45004	3			N	-0-					-0-
02	101892	X	38708	-0-	-63184	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
03	112809	X	40227	-0-	-72582	-0-	40227	3			N	-0-					-0-
04	109170	X	36812	-0-	-72358	-0-	36812	3			N	-0-					-0-
05	48546	X	35952	-0-	-12594	-0-	35952	3			N	-0-					-0-
06	43560	X	33103	-0-	-10457	-0-	33103	3			N	-0-					-0-
07	42842	X	32440	-0-	-10402	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
08	40238	X	30866	-0-	-9372	-0-	30866	3			N	-0-					-0-
09	36810	X	28444	-0-	-8366	-0-	28444	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	28143	-0-	-7817	-0-	28143	3			N	-0-					-0-
11	33090	X	26236	-0-	-6854	-0-	26236	3			N	-0-					-0-
*12	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	26286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88660	X	50623	-0-	-38037	-0-	50623	3			N	-0-					-0-
02	80080	X	43247	-0-	-36833	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
03	88660	X	44843	-0-	-43817	-0-	44843	3			N	-0-					-0-
04	85800	X	41651	-0-	-44149	-0-	41651	3			N	-0-					-0-
05	53444	X	41585	-0-	-11859	-0-	41585	3			N	-0-					-0-
06	48990	X	38541	-0-	-10449	-0-	38541	3			N	-0-					-0-
07	47895	X	38928	-0-	-8967	-0-	38928	3			N	-0-					-0-
08	44857	X	36914	-0-	-7943	-0-	36914	3			N	-0-					-0-
09	41640	X	34490	-0-	-7150	-0-	34490	3			N	-0-					-0-
10	41571	X	34078	-0-	-7493	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
11	38550	X	31813	-0-	-6737	-0-	31813	3			N	-0-					-0-
*12	31821	X	31821	-0-	-0-	-0-	31821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,534 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	107136	X	31102	-0-	-76034	-0-	595	1	30507	2	N	-0-					-0-
02	96768	X	28181	-0-	-68587	-0-	524	1	27657	2	N	-0-					-0-
03	107136	X	36009	-0-	-71127	-0-	722	1	35287	2	N	-0-					-0-
04	103680	X	35335	-0-	-68345	-0-	729	1	34606	2	N	-0-					-0-
05	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	653	1	32935	2	N	-0-					-0-
06	34860	X	30185	-0-	-4675	-0-	628	1	29557	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29008	-0-	-7510	-0-	561	1	28447	2	N	-0-					-0-
08	36518	X	27665	-0-	-8853	-0-	560	1	27105	2	N	-0-					-0-
09	35340	X	24909	-0-	-10431	-0-	471	1	24438	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	24908	-0-	-8665	-0-	459	1	24449	2	N	-0-					-0-
11	30180	X	22554	-0-	-7626	-0-	392	1	22162	2	N	-0-					-0-
*12	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	355	1	21032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	120466	X	59743	-0-	-60723	-0-	2329	1	57414	2	N	-0-					-0-
02	108808	X	37608	-0-	-71200	-0-	1467	1	36141	2	N	-0-					-0-
03	120466	X	25940	-0-	-94526	-0-	994	1	24946	2	N	-0-					-0-
04	116580	X	53263	-0-	-63317	-0-	1704	1	51559	2	N	-0-					-0-
05	60202	X	52892	-0-	-7310	-0-	1759	1	51133	2	N	-0-					-0-
06	57810	X	49550	-0-	-8260	-0-	1850	1	47700	3	N	-0-					-0-
07	55025	X	50359	-0-	-4666	-0-	2167	1	48192	2	N	-0-					-0-
08	55025	X	49236	-0-	-5789	-0-	1941	1	47295	2	N	-0-					-0-
09	53250	X	46864	-0-	-6386	-0-	1934	1	44930	2	N	-0-					-0-
10	54653	X	47560	-0-	-7093	-0-	1985	1	45575	2	N	-0-					-0-
11	52890	X	44829	-0-	-8061	-0-	1785	1	43044	2	N	-0-					-0-
*12	45361	X	45361	-0-	-0-	-0-	1948	1	43413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

01	99417	X	55181	-0-	-44236	-0-	1056	1	54125	2	N	-0-					-0-
02	89796	X	47154	-0-	-42642	-0-	876	1	46278	2	N	-0-					-0-
03	99417	X	49749	-0-	-49668	-0-	998	1	48751	2	N	-0-					-0-
04	96210	X	45797	-0-	-50413	-0-	945	1	44852	2	N	-0-					-0-
05	59179	X	45337	-0-	-13842	-0-	882	1	44455	2	N	-0-					-0-
06	53400	X	41811	-0-	-11589	-0-	870	1	40941	2	N	-0-					-0-
07	52204	X	41332	-0-	-10872	-0-	799	1	40533	2	N	-0-					-0-
08	49755	X	39690	-0-	-10065	-0-	804	1	38886	2	N	-0-					-0-
09	45810	X	37053	-0-	-8757	-0-	701	1	36352	2	N	-0-					-0-
10	45322	X	38208	-0-	-7114	-0-	704	1	37504	2	N	-0-					-0-
11	41820	X	35685	-0-	-6135	-0-	621	1	35064	2	N	-0-					-0-
*12	35239	X	35239	-0-	-0-	-0-	585	1	34654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	1555	1	13260	3	N	753	707	1			212
							828	9									
02	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1619	1	18139	3	N	678	713	1			177
							746	9									
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	1798	1	20407	3	N	657	717	1			117
							723	9									
04	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	1592	1	15565	3	N	512	537	1			92
							563	9									
05	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	1573	1	13905	3	N	460	535	1			17
							506	9									
06	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	1494	1	12485	3	N	425	356	1			86
							468	9									
07	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1682	1	17208	3	N	398	354	1			130
							438	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1642	1	16239	3	N	312	338	1			104
							343	9									
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1396	1	10124	3	N	401	350	1			155
							441	9									
10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	1495	1	12132	3	N	123	181	1			97
							135	9									
11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	1475	1	12723	3	N	279	341	1			35
							307	9									
12	17050	X	10485	-0-	-6565	-0-	1381	1	8893	3	N	192	170	1			57
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 195,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,190

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 #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52810	-0-	-31107	-0-	2059	1	50751	2	N	-0-			-0-
02	75796	X	32490	-0-	-43306	-0-	1267	1	31223	2	N	-0-			-0-
03	83917	X	27676	-0-	-56241	-0-	1060	1	26616	2	N	-0-			-0-
04	81210	X	48931	-0-	-32279	-0-	1565	1	47366	2	N	-0-			-0-
05	56265	X	44797	-0-	-11468	-0-	1490	1	43307	2	N	-0-			-0-
06	51120	X	43567	-0-	-7553	-0-	1627	1	41940	3	N	-0-			-0-
07	50561	X	43853	-0-	-6708	-0-	1887	1	41966	2	N	-0-			-0-
08	50561	X	43299	-0-	-7262	-0-	1707	1	41592	2	N	-0-			-0-
09	48930	X	40705	-0-	-8225	-0-	1680	1	39025	2	N	-0-			-0-
10	46283	X	40227	-0-	-6056	-0-	1679	1	38548	2	N	-0-			-0-
11	44790	X	37208	-0-	-7582	-0-	1481	1	35727	2	N	-0-			-0-
*12	36583	X	36583	-0-	-0-	-0-	1571	1	35012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-			-0-
02	50400	X	28	-0-	-50372	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	55800	X	6185	-0-	-49615	-0-	868	1	5317	3	N	-0-			-0-
04	54000	X	29715	-0-	-24285	-0-	84	1	29631	3	N	-0-			-0-
05	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	3			N	-0-			-0-
06	6000	X	1976	-0-	-4024	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
07	30721	X	2	-0-	-30719	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	30721	X	868	-0-	-29853	-0-	868	1			N	-0-			-0-
09	29730	X	3972	-0-	-25758	-0-	700	1	3272	3	N	-0-			-0-
10	25761	X	14402	-0-	-11359	-0-	820	1	13582	3	N	-0-			-0-
11	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	819	1	16374	3	N	-0-			-0-
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	677	1	7643	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	107322	X	48582	-0-	-58740	-0-	929	1	47653	2	N	-0-			-0-
02	96936	X	44920	-0-	-52016	-0-	835	1	44085	2	N	-0-			-0-
03	107322	X	46223	-0-	-61099	-0-	927	1	45296	2	N	-0-			-0-
04	103860	X	43174	-0-	-60686	-0-	891	1	42283	2	N	-0-			-0-
05	42250	X	42250	-0-	-0-	-0-	822	1	41428	2	N	-0-			-0-
06	48120	X	38537	-0-	-9583	-0-	802	1	37735	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	27969	-0-	-21755	-0-	541	1	27428	2	N	-0-			-0-
08	46221	X	35757	-0-	-10464	-0-	724	1	35033	2	N	-0-			-0-
09	43170	X	34038	-0-	-9132	-0-	644	1	33394	2	N	-0-			-0-
10	42253	X	34412	-0-	-7841	-0-	634	1	33778	2	N	-0-			-0-
11	38550	X	31841	-0-	-6709	-0-	554	1	31287	2	N	-0-			-0-
*12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	521	1	30872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	106609	X	53197	-0-	-53412	-0-	1018	1	52179	2	N	-0-			-0-
02	96292	X	44111	-0-	-52181	-0-	820	1	43291	2	N	-0-			-0-
03	106609	X	46114	-0-	-60495	-0-	925	1	45189	2	N	-0-			-0-
04	103170	X	43451	-0-	-59719	-0-	897	1	42554	2	N	-0-			-0-
05	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	820	1	41371	2	N	-0-			-0-
06	51480	X	38539	-0-	-12941	-0-	802	1	37737	2	N	-0-			-0-
07	48825	X	39277	-0-	-9548	-0-	759	1	38518	2	N	-0-			-0-
08	46128	X	35620	-0-	-10508	-0-	721	1	34899	2	N	-0-			-0-
09	43440	X	33431	-0-	-10009	-0-	632	1	32799	2	N	-0-			-0-
10	42191	X	34005	-0-	-8186	-0-	627	1	33378	2	N	-0-			-0-
11	38550	X	31367	-0-	-7183	-0-	546	1	30821	2	N	-0-			-0-
*12	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	505	1	29904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68634	X	53559	-0-	-15075	-0-	1025	1	52534	2	N	-0-			-0-
02	61992	X	45220	-0-	-16772	-0-	840	1	44380	2	N	-0-			-0-
03	68634	X	46624	-0-	-22010	-0-	935	1	45689	2	N	-0-			-0-
04	66420	X	42997	-0-	-23423	-0-	888	1	42109	2	N	-0-			-0-
05	41930	X	41930	-0-	-0-	-0-	815	1	41115	2	N	-0-			-0-
06	51840	X	38374	-0-	-13466	-0-	799	1	37575	2	N	-0-			-0-
07	50065	X	39272	-0-	-10793	-0-	759	1	38513	2	N	-0-			-0-
08	46624	X	35881	-0-	-10743	-0-	727	1	35154	2	N	-0-			-0-
09	42990	X	33903	-0-	-9087	-0-	641	1	33262	2	N	-0-			-0-
10	41943	X	34624	-0-	-7319	-0-	638	1	33986	2	N	-0-			-0-
11	38370	X	31920	-0-	-6450	-0-	555	1	31365	2	N	-0-			-0-
*12	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	515	1	30534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475,353 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	122078	X	55627	-0-	-66451	-0-	1064	1	54563	2	N	-0-			-0-
02	110264	X	47018	-0-	-63246	-0-	874	1	46144	2	N	-0-			-0-
03	122078	X	49234	-0-	-72844	-0-	987	1	48247	2	N	-0-			-0-
04	118140	X	44511	-0-	-73629	-0-	919	1	43592	2	N	-0-			-0-
05	44614	X	44614	-0-	-0-	-0-	868	1	43746	2	N	-0-			-0-
06	53820	X	40631	-0-	-13189	-0-	846	1	39785	2	N	-0-			-0-
07	52049	X	40204	-0-	-11845	-0-	777	1	39427	2	N	-0-			-0-
08	49228	X	37938	-0-	-11290	-0-	768	1	37170	2	N	-0-			-0-
09	44520	X	35338	-0-	-9182	-0-	668	1	34670	2	N	-0-			-0-
10	44609	X	36417	-0-	-8192	-0-	671	1	35746	2	N	-0-			-0-
11	40620	X	33287	-0-	-7333	-0-	579	1	32708	2	N	-0-			-0-
*12	32874	X	32874	-0-	-0-	-0-	546	1	32328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	123504	X	60788	-0-	-62716	-0-	1163	1	59625	2	N	-0-					-0-
02	111552	X	51228	-0-	-60324	-0-	952	1	50276	2	N	-0-					-0-
03	123504	X	53744	-0-	-69760	-0-	1078	1	52666	2	N	-0-					-0-
04	119520	X	48657	-0-	-70863	-0-	1004	1	47653	2	N	-0-					-0-
05	49037	X	49037	-0-	-0-	-0-	954	1	48083	2	N	-0-					-0-
06	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	939	1	44155	2	N	-0-					-0-
07	56730	X	44587	-0-	-12143	-0-	862	1	43725	2	N	-0-					-0-
08	53754	X	42764	-0-	-10990	-0-	866	1	41898	2	N	-0-					-0-
09	48660	X	39740	-0-	-8920	-0-	751	1	38989	2	N	-0-					-0-
10	49042	X	36734	-0-	-12308	-0-	677	1	36057	2	N	-0-					-0-
11	45090	X	37792	-0-	-7298	-0-	658	1	37134	2	N	-0-					-0-
*12	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	607	1	35955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47151	X	18959	-0-	-28192	-0-	62	1	21	2	N	89	166	1			72
							18778	3	98	9							
02	42588	X	17888	-0-	-24700	-0-	73	1	17759	3	N	51					123
							56	9									
03	47151	X	21043	-0-	-26108	-0-	94	1	11	2	N	115	191	1			47
							20811	3	127	9							
04	45630	X	20562	-0-	-25068	-0-	98	1	20	2	N	81					128
							20355	3	89	9							
05	19809	X	18315	-0-	-1494	-0-	79	1	89	2	N	117	167	1			78
							18018	3	129	9							
06	20370	X	14926	-0-	-5444	-0-	70	1	4	2	N	87					165
							14756	3	96	9							
07	21235	X	15646	-0-	-5589	-0-	64	1	11	2	N	56					221
							15509	3	62	9							
08	21235	X	15023	-0-	-6212	-0-	66	1	14900	3	N	52	184	1			89
							57	9									
09	20550	X	15086	-0-	-5464	-0-	73	1	1	2	N	66					155
							14939	3	73	9							
10	18321	X	15055	-0-	-3266	-0-	60	1	14915	3	N	73					228
							80	9									
11	15150	X	14175	-0-	-975	-0-	85	1	2	2	N	111	185	1			154
							13966	3	122	9							
12	14322	X	13646	-0-	-676	-0-	77	1	4	2	N	62					216
							13497	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 200,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	68200	X	37540	-0-	-30660	-0-	448	1	37005	3	N	79	191	1			40
							87	9									
02	61600	X	29814	-0-	-31786	-0-	351	1	29415	3	N	44					84
							48	9									
03	68200	X	38140	-0-	-30060	-0-	445	1	37573	3	N	111	177	1			18
							122	9									
04	66000	X	34497	-0-	-31503	-0-	406	1	34023	3	N	62					80
							68	9									
05	40703	X	32520	-0-	-8183	-0-	384	1	32047	3	N	81					161
							89	9									
06	36900	X	34043	-0-	-2857	-0-	404	1	33575	3	N	58	187	1			32
							64	9									
07	38130	X	35082	-0-	-3048	-0-	793	1	34237	3	N	47					79
							52	9									
08	38130	X	34895	-0-	-3235	-0-	779	1	34073	3	N	39					118
							43	9									
*09	34500	X	32702	-0-	-1798	-0-	727	1	31892	3	N	75					193
							83	9									
10	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	784	1	34777	3	N	26	177	1			42
							29	9									
11	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	749	1	33468	3	N	46					88
							51	9									
*12	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	763	1	34214	3	N	49					137
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 414,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

01	122884	X	59442	-0-	-63442	-0-	1137	1	58305	2	N	-0-					-0-
02	110992	X	50880	-0-	-60112	-0-	945	1	49935	2	N	-0-					-0-
03	122884	X	53342	-0-	-69542	-0-	1070	1	52272	2	N	-0-					-0-
04	118920	X	48438	-0-	-70482	-0-	1000	1	47438	2	N	-0-					-0-
05	63426	X	47576	-0-	-15850	-0-	925	1	46651	2	N	-0-					-0-
06	57510	X	43993	-0-	-13517	-0-	916	1	43077	2	N	-0-					-0-
07	56327	X	43183	-0-	-13144	-0-	835	1	42348	2	N	-0-					-0-
08	53351	X	41395	-0-	-11956	-0-	838	1	40557	2	N	-0-					-0-
09	48450	X	38384	-0-	-10066	-0-	726	1	37658	2	N	-0-					-0-
10	47585	X	39053	-0-	-8532	-0-	720	1	38333	2	N	-0-					-0-
11	43980	X	36552	-0-	-7428	-0-	636	1	35916	2	N	-0-					-0-
*12	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	607	1	35963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 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	59396	X	26139	-0-	-33257	-0-	85	1	30	2	N	19					57
							26003	3	21	9							
02	53648	X	26207	-0-	-27441	-0-	108	1	26089	3	N	9					66
							10	9									
03	59396	X	28543	-0-	-30853	-0-	130	1	14	2	N	25					91
							28371	3	28	9							
04	57480	X	26104	-0-	-31376	-0-	126	1	26	2	N	110	160	1			41
							25831	3	121	9							
05	29016	X	26325	-0-	-2691	-0-	114	1	128	2	N	-0-					41
							26083	3									
06	28080	X	24629	-0-	-3451	-0-	117	1	6	2	N	59					100
							24441	3	65	9							
07	29016	X	25308	-0-	-3708	-0-	104	1	18	2	N	82	93	1			89
							25096	3	90	9							
08	28551	X	24637	-0-	-3914	-0-	109	1	24491	3	N	34					123
							37	9									
09	26100	X	24533	-0-	-1567	-0-	121	1	1	2	N	16					139
							24393	3	18	9							
10	26319	X	24762	-0-	-1557	-0-	99	1	24651	3	N	11					150
							12	9									
11	24630	X	22799	-0-	-1831	-0-	137	1	3	2	N	98	162	1			86
							22551	3	108	9							
12	25358	X	24382	-0-	-976	-0-	138	1	7	2	N	66	137	1			15
							24164	3	73	9							

TOTAL GAS PROD: 304,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	32054	X	2231	-0-	-29823	-0-	7	1	3	2	N	24					169
							2195	3	26	9							
02	28952	X	10	-0-	-28942	-0-	10	3			N	-0-					169
03	32054	X	23	-0-	-32031	-0-	23	3			N	-0-					169
04	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					169
05	15407	X	10499	-0-	-4908	-0-	45	1	51	2	N	20	183	1			6
							10381	3	22	9							
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	67					73
							13455	3	74	9							
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	53	1	9	2	N	64					137
							12975	3	70	9							
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	55	1	12389	3	N	50					187
							55	9									
09	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	N	65	182	1			70
							14542	3	72	9							
10	14043	X	13194	-0-	-849	-0-	52	1	13067	3	N	68					138
							75	9									
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	84	1	2	2	N	81					219
							13735	3	89	9							
12	15190	X	14756	-0-	-434	-0-	83	1	5	2	N	76	180	1			115
							14584	3	84	9							

TOTAL GAS PROD: 108,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	114359	X	57600	-0-	-56759	-0-	1102	1	56498	2	N	-0-			-0-
02	103292	X	48866	-0-	-54426	-0-	908	1	47958	2	N	-0-			-0-
03	114359	X	50692	-0-	-63667	-0-	1017	1	49675	2	N	-0-			-0-
04	110670	X	42659	-0-	-68011	-0-	881	1	41778	2	N	-0-			-0-
05	62403	X	44608	-0-	-17795	-0-	867	1	43741	2	N	-0-			-0-
06	55740	X	40815	-0-	-14925	-0-	850	1	39965	2	N	-0-			-0-
07	54095	X	40444	-0-	-13651	-0-	782	1	39662	2	N	-0-			-0-
08	50685	X	39260	-0-	-11425	-0-	795	1	38465	2	N	-0-			-0-
09	43170	X	36691	-0-	-6479	-0-	694	1	35997	2	N	-0-			-0-
10	44609	X	36570	-0-	-8039	-0-	674	1	35896	2	N	-0-			-0-
11	40830	X	33939	-0-	-6891	-0-	591	1	33348	2	N	-0-			-0-
*12	34124	X	34124	-0-	-0-	-0-	566	1	33558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,268 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	135656	X	57808	-0-	-77848	-0-	1106	1	56702	2	N	-0-			-0-
02	122528	X	48998	-0-	-73530	-0-	910	1	48088	2	N	-0-			-0-
03	135656	X	51578	-0-	-84078	-0-	1034	1	50544	2	N	-0-			-0-
04	131280	X	48134	-0-	-83146	-0-	994	1	47140	2	N	-0-			-0-
05	61256	X	46903	-0-	-14353	-0-	912	1	45991	2	N	-0-			-0-
06	55950	X	42951	-0-	-12999	-0-	894	1	42057	2	N	-0-			-0-
07	54250	X	42676	-0-	-11574	-0-	825	1	41851	2	N	-0-			-0-
08	51584	X	41414	-0-	-10170	-0-	839	1	40575	2	N	-0-			-0-
09	48120	X	38282	-0-	-9838	-0-	724	1	37558	2	N	-0-			-0-
10	46903	X	39353	-0-	-7550	-0-	725	1	38628	2	N	-0-			-0-
11	42960	X	37003	-0-	-5957	-0-	644	1	36359	2	N	-0-			-0-
*12	35827	X	35827	-0-	-0-	-0-	595	1	35232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 530,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84382	X	26355	-0-	-58027	-0-	196	1	26159	3	N	-0-			-0-
02	76216	X	10798	-0-	-65418	-0-	10798	3			N	-0-			-0-
03	84382	X	407	-0-	-83975	-0-	112	1	295	3	N	-0-			-0-
04	81660	X	28571	-0-	-53089	-0-	410	1	28161	3	N	-0-			-0-
05	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			N	-0-			-0-
06	25500	X	8914	-0-	-16586	-0-	8914	3			N	-0-			-0-
07	29512	X	954	-0-	-28558	-0-	205	1	749	3	N	-0-			-0-
08	29512	X	20738	-0-	-8774	-0-	644	1	20094	3	N	-0-			-0-
09	28560	X	21212	-0-	-7348	-0-	476	1	20736	3	N	-0-			-0-
10	22785	X	20491	-0-	-2294	-0-	20491	3			N	-0-			-0-
11	20880	X	8530	-0-	-12350	-0-	8530	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	79391	X	37633	-0-	-41758	-0-	37633	3			N	-0-					-0-
02	71708	X	31812	-0-	-39896	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
03	79391	X	15357	-0-	-64034	-0-	15357	3			N	-0-					-0-
04	76830	X	8063	-0-	-68767	-0-	420	1	7643	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	29884	-0-	-0-	-0-	168	1	29716	3	N	-0-					-0-
06	36420	X	24720	-0-	-11700	-0-	24720	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	3	-0-	-35213	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	29884	X	502	-0-	-29382	-0-	168	1	334	3	N	-0-					-0-
09	28920	X	681	-0-	-28239	-0-	252	1	429	3	N	-0-					-0-
10	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					N	-0-					-0-
11	24720	X	15955	-0-	-8765	-0-	15955	3			N	-0-					-0-
*12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	589	1	9091	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,290 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	38967	X	10495	-0-	-28472	-0-	239	1	10093	3	N	148	189	1			21
							163	9									
02	35196	X	8991	-0-	-26205	-0-	206	1	8785	3	N	-0-					21
03	38967	X	9760	-0-	-29207	-0-	222	1	9538	3	N	-0-					21
04	37710	X	9179	-0-	-28531	-0-	206	1	8840	3	N	121					142
							133	9									
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	204	1	8717	3	N	52	177	1			17
							57	9									
06	10170	X	8618	-0-	-1552	-0-	199	1	8419	3	N	-0-					17
07	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	195	1	8422	3	N	-0-					17
08	9765	X	8547	-0-	-1218	-0-	187	1	8196	3	N	149					166
							164	9									
09	9180	X	7751	-0-	-1429	-0-	172	1	7565	3	N	13	174	1			5
							14	9									
10	8990	X	7099	-0-	-1891	-0-	157	1	6942	3	N	-0-					5
11	8610	X	7607	-0-	-1003	-0-	166	1	7441	3	N	-0-					5
*12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	185	1	8317	3	N	97					102
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 104,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15861	-0-	-25524	-0-	364	1	15354	3	N	130	182	1			116
							143	9									
02	37380	X	13866	-0-	-23514	-0-	315	1	13451	3	N	91	187	1			20
							100	9									
03	41385	X	14883	-0-	-26502	-0-	335	1	14355	3	N	175	175	1			20
							193	9									
04	40050	X	13913	-0-	-26137	-0-	316	1	13550	3	N	43					63
							47	9									
05	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	320	1	13682	3	N	136	179	1			20
							150	9									
06	15360	X	14643	-0-	-717	-0-	336	1	14175	3	N	120					140
							132	9									
07	15345	X	14589	-0-	-756	-0-	328	1	14173	3	N	80	188	1			32
							88	9									
08	14880	X	14147	-0-	-733	-0-	313	1	13712	3	N	111					143
							122	9									
09	14640	X	13376	-0-	-1264	-0-	296	1	12988	3	N	84	180	1			47
							92	9									
10	15128	X	13423	-0-	-1705	-0-	293	1	13002	3	N	116					163
							128	9									
11	14640	X	12799	-0-	-1841	-0-	278	1	12455	3	N	60	194	1			29
							66	9									
12	14601	X	13559	-0-	-1042	-0-	293	1	13171	3	N	86					115
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 169,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	8166	-0-	-45030	-0-	26	1	8029	3	N	101					153
							111	9									
02	48048	X	3306	-0-	-44742	-0-	14	1	3247	3	N	41	185	1			9
							45	9									
03	53196	X	10487	-0-	-42709	-0-	48	1	10318	3	N	110	24	1			95
							121	9									
04	51480	X	19	-0-	-51461	-0-	19	3			N	-0-	82	1			9
05	8153	X	2	-0-	-8151	-0-	2	3			N	-0-					9
06	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	754	1	11186	3	N	86					95
							95	9									
07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	246	1	12065	3	N	141	181	1			55
							155	9									
08	10478	X	8313	-0-	-2165	-0-	788	1	7439	3	N	78	93	1			40
							86	9									
09	12030	X	6790	-0-	-5240	-0-	680	1	5981	3	N	117					157
							129	9									
10	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	724	1	14928	3	N	185	237	1			105
							204	9									
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	84	117	1			72
12	12462	X	10427	-0-	-2035	-0-	802	1	9592	3	N	30	27	1			75
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 87,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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	75733	X	43305	-0-	-32428	-0-	517	1	42674	3	N	104	184	1			17
							114	9									
02	68404	X	38439	-0-	-29965	-0-	451	1	37920	3	N	62					79
							68	9									
03	75733	X	41604	-0-	-34129	-0-	486	1	41018	3	N	91					170
							100	9									
04	73290	X	38321	-0-	-34969	-0-	452	1	37830	3	N	35	182	1			23
							39	9									
05	44888	X	38142	-0-	-6746	-0-	451	1	37666	3	N	23					46
							25	9									
06	41910	X	38178	-0-	-3732	-0-	454	1	37724	3	N	-0-					46
07	42563	X	39030	-0-	-3533	-0-	883	1	38143	3	N	4					50
							4	9									
08	41602	X	39397	-0-	-2205	-0-	880	1	38517	3	N	-0-					50
09	38310	X	36156	-0-	-2154	-0-	804	1	35262	3	N	82					132
							90	9									
*10	39463	X	37283	-0-	-2180	-0-	820	1	36393	3	N	64					196
							70	9									
11	38190	X	34486	-0-	-3704	-0-	753	1	33685	3	N	44	193	1			47
							48	9									
*12	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	749	1	33635	3	N	75					122
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 458,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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	115134	X	38744	-0-	-76390	-0-	897	1	37847	3	N	-0-					-0-
02	103992	X	34688	-0-	-69304	-0-	795	1	33893	3	N	-0-					-0-
03	115134	X	37117	-0-	-78017	-0-	845	1	36272	3	N	-0-					-0-
04	111420	X	36847	-0-	-74573	-0-	839	1	36008	3	N	-0-					-0-
05	40269	X	36160	-0-	-4109	-0-	829	1	35331	3	N	-0-					-0-
06	37500	X	35718	-0-	-1782	-0-	826	1	34892	3	N	-0-					-0-
07	38409	X	35998	-0-	-2411	-0-	815	1	35183	3	N	-0-					-0-
08	38068	X	36001	-0-	-2067	-0-	804	1	35197	3	N	-0-					-0-
09	36840	X	33261	-0-	-3579	-0-	742	1	32519	3	N	-0-					-0-
10	36921	X	33320	-0-	-3601	-0-	735	1	32585	3	N	-0-					-0-
*11	35730	X	31164	-0-	-4566	-0-	682	1	30482	3	N	-0-					-0-
*12	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	686	1	30771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 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	98952	X	35905	-0-	-63047	-0-	831	1	35074	3	N	-0-					-0-
02	89376	X	29167	-0-	-60209	-0-	668	1	28499	3	N	-0-					-0-
03	98952	X	34543	-0-	-64409	-0-	786	1	33757	3	N	-0-					-0-
04	95760	X	37477	-0-	-58283	-0-	853	1	36624	3	N	-0-					-0-
05	39184	X	36216	-0-	-2968	-0-	829	1	35387	3	N	-0-					-0-
06	35413	X	35413	-0-	-0-	-0-	819	1	34594	3	N	-0-					-0-
07	38719	X	34992	-0-	-3727	-0-	789	1	34087	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
08	38719	X	34021	-0-	-4698	-0-	759	1	33256	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	37470	X	31730	-0-	-5740	-0-	707	1	31021	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	36611	X	31980	-0-	-4631	-0-	705	1	31275	3	N	-0-					-0-
11	35430	X	30070	-0-	-5360	-0-	657	1	29413	3	N	-0-					-0-
*12	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	641	1	28763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 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	70866	X	42614	-0-	-28252	-0-	990	1	41624	3	N	-0-					-0-
02	64008	X	37625	-0-	-26383	-0-	866	1	36759	3	N	-0-					-0-
03	70866	X	40778	-0-	-30088	-0-	932	1	39846	3	N	-0-					-0-
04	68580	X	38251	-0-	-30329	-0-	875	1	37376	3	N	-0-					-0-
05	45198	X	37910	-0-	-7288	-0-	872	1	37038	3	N	-0-					-0-
06	41250	X	37459	-0-	-3791	-0-	870	1	36589	3	N	-0-					-0-
07	41664	X	35890	-0-	-5774	-0-	815	1	35075	3	N	-0-					-0-
08	40765	X	36611	-0-	-4154	-0-	821	1	35790	3	N	-0-					-0-
09	38250	X	32759	-0-	-5491	-0-	732	1	32027	3	N	-0-					-0-
10	38719	X	34324	-0-	-4395	-0-	759	1	33565	3	N	-0-					-0-
11	37470	X	31413	-0-	-6057	-0-	690	1	30723	3	N	-0-					-0-
*12	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	673	1	30052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 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	79887	X	46514	-0-	-33373	-0-	925	1	45589	3	N	-0-					-0-
02	72156	X	41320	-0-	-30836	-0-	820	1	40500	3	N	-0-					-0-
03	79887	X	44387	-0-	-35500	-0-	879	1	43508	3	N	-0-					-0-
04	77310	X	41771	-0-	-35539	-0-	826	1	40945	3	N	-0-					-0-
05	49631	X	40955	-0-	-8676	-0-	821	1	40134	3	N	-0-					-0-
06	45000	X	40284	-0-	-4716	-0-	817	1	39467	3	N	-0-					-0-
07	45756	X	40932	-0-	-4824	-0-	807	1	40125	3	N	-0-					-0-
08	44392	X	39422	-0-	-4970	-0-	773	1	38649	3	N	-0-					-0-
09	41760	X	37002	-0-	-4758	-0-	724	1	36278	3	N	-0-					-0-
*10	41633	X	37297	-0-	-4336	-0-	719	1	36578	3	N	-0-					-0-
11	40290	X	35049	-0-	-5241	-0-	667	1	34382	3	N	-0-					-0-
*12	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	678	1	34756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,367 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

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	81561	X	45506	-0-	-36055	-0-	1057	1	44449	3	N	-0-					-0-
02	73668	X	40084	-0-	-33584	-0-	921	1	39163	3	N	-0-					-0-
03	81561	X	43796	-0-	-37765	-0-	1000	1	42796	3	N	-0-					-0-
04	78930	X	41949	-0-	-36981	-0-	958	1	40991	3	N	-0-					-0-
05	46841	X	41643	-0-	-5198	-0-	958	1	40685	3	N	-0-					-0-
06	44040	X	41120	-0-	-2920	-0-	955	1	40165	3	N	-0-					-0-
07	44392	X	41654	-0-	-2738	-0-	946	1	40708	3	N	-0-					-0-
08	43803	X	39911	-0-	-3892	-0-	894	1	39017	3	N	-0-					-0-
09	41940	X	37511	-0-	-4429	-0-	839	1	36672	3	N	-0-					-0-
*10	42501	X	36966	-0-	-5535	-0-	817	1	36149	3	N	-0-					-0-
11	41130	X	34964	-0-	-6166	-0-	768	1	34196	3	N	-0-					-0-
*12	35251	X	35251	-0-	-0-	-0-	771	1	34480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

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	84196	X	51541	-0-	-32655	-0-	616	1	50916	3	N	8					8
							9	9									
02	76048	X	45607	-0-	-30441	-0-	537	1	45057	3	N	12					20
							13	9									
03	84196	X	48638	-0-	-35558	-0-	570	1	48060	3	N	7					27
							8	9									
04	81480	X	45427	-0-	-36053	-0-	537	1	44890	3	N	-0-					27
05	53723	X	46069	-0-	-7654	-0-	545	1	45524	3	N	-0-					27
06	49890	X	41540	-0-	-8350	-0-	494	1	41043	3	N	3					30
							3	9									
07	50499	X	43699	-0-	-6800	-0-	989	1	42710	3	N	-0-					30
08	48639	X	43356	-0-	-5283	-0-	969	1	42387	3	N	-0-					30
09	45420	X	41499	-0-	-3921	-0-	924	1	40514	3	N	55					85
							61	9									
10	46066	X	41899	-0-	-4167	-0-	924	1	40958	3	N	15	100	1			-0-
							17	9									
11	42300	X	37616	-0-	-4684	-0-	822	1	36794	3	N	-0-					-0-
*12	38601	X	38601	-0-	-0-	-0-	841	1	37760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	92411	X	38854	-0-	-53557	-0-	897	1	37865	3	N	84					92
							92	9									
02	83468	X	33383	-0-	-50085	-0-	764	1	32533	3	N	78					170
							86	9									
03	92411	X	29099	-0-	-63312	-0-	661	1	28374	3	N	58	172	1			56
							64	9									
04	89430	X	27442	-0-	-61988	-0-	623	1	26752	3	N	61	88	1			29
							67	9									
05	38905	X	30741	-0-	-8164	-0-	702	1	29966	3	N	66					95
							73	9									
06	37590	X	29762	-0-	-7828	-0-	687	1	29017	3	N	53	135	1			13
							58	9									
07	36952	X	29897	-0-	-7055	-0-	1002	1	28845	3	N	45					58
							50	9									
08	30752	X	28943	-0-	-1809	-0-	958	1	27940	3	N	41					99
							45	9									
09	29760	X	26410	-0-	-3350	-0-	872	1	25498	3	N	36					135
							40	9									
10	30752	X	27958	-0-	-2794	-0-	913	1	27026	3	N	17					152
							19	9									
11	29760	X	29217	-0-	-543	-0-	942	1	28209	3	N	60	190	1			22
							66	9									
12	28458	X	28221	-0-	-237	-0-	908	1	27265	3	N	44					66
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 359,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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	90830	X	41917	-0-	-48913	-0-	968	1	40826	3	N	112	169	1			74
							123	9									
02	82040	X	36054	-0-	-45986	-0-	825	1	35140	3	N	81					155
							89	9									
03	90830	X	36301	-0-	-54529	-0-	824	1	35366	3	N	101	181	1			75
							111	9									
04	87900	X	33851	-0-	-54049	-0-	768	1	32988	3	N	86					161
							95	9									
05	43369	X	33392	-0-	-9977	-0-	763	1	32550	3	N	72	123	1			110
							79	9									
06	40560	X	33321	-0-	-7239	-0-	770	1	32481	3	N	64	127	1			47
							70	9									
07	39928	X	30058	-0-	-9870	-0-	1008	1	29003	3	N	43					90
							47	9									
08	36301	X	32450	-0-	-3851	-0-	1074	1	31325	3	N	46					136
							51	9									
09	33840	X	31363	-0-	-2477	-0-	1035	1	30276	3	N	47	161	1			22
							52	9									
10	34441	X	32315	-0-	-2126	-0-	1053	1	31209	3	N	48					70
							53	9									
11	33330	X	28224	-0-	-5106	-0-	911	1	27260	3	N	48					118
							53	9									
12	32457	X	29395	-0-	-3062	-0-	945	1	28394	3	N	51					169
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 398,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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	104687	X	51231	-0-	-53456	-0-	1182	1	49874	3	N	159	175	1			41
							175	9									
02	94556	X	43660	-0-	-50896	-0-	1001	1	42629	3	N	27					68
							30	9									
03	104687	X	45854	-0-	-58833	-0-	1038	1	44540	3	N	251	219	1			100
							276	9									
04	101310	X	43926	-0-	-57384	-0-	997	1	42784	3	N	132	93	1			139
							145	9									
05	53444	X	44270	-0-	-9174	-0-	1012	1	43124	3	N	122	116	1			145
							134	9									
06	49590	X	42177	-0-	-7413	-0-	974	1	41107	3	N	87	162	1			70
							96	9									
07	48329	X	43359	-0-	-4970	-0-	1454	1	41811	3	N	85					155
							94	9									
08	45849	X	41330	-0-	-4519	-0-	1368	1	39887	3	N	68	175	1			48
							75	9									
09	43920	X	38762	-0-	-5158	-0-	1278	1	37404	3	N	73					121
							80	9									
10	44268	X	39418	-0-	-4850	-0-	1284	1	38049	3	N	77	175	1			23
							85	9									
11	42180	X	37962	-0-	-4218	-0-	1225	1	36651	3	N	78					101
							86	9									
12	40455	X	37956	-0-	-2499	-0-	1220	1	36650	3	N	78	167	1			12
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 509,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

01	93186	X	43401	-0-	-49785	-0-	1006	1	42395	3	Y	-0-					3
02	84168	X	38738	-0-	-45430	-0-	889	1	37849	3	Y	-0-					3
03	93186	X	41298	-0-	-51888	-0-	941	1	40357	3	Y	-0-					3
04	90180	X	38969	-0-	-51211	-0-	888	1	38081	3	Y	-0-					3
05	45880	X	38634	-0-	-7246	-0-	886	1	37748	3	Y	-0-					3
06	42000	X	37122	-0-	-4878	-0-	861	1	36261	3	Y	-0-					3
07	42904	X	37901	-0-	-5003	-0-	859	1	37042	3	Y	-0-					3
08	41292	X	36299	-0-	-4993	-0-	812	1	35487	3	Y	-0-					3
09	38970	X	34301	-0-	-4669	-0-	766	1	33535	3	Y	-0-					3
10	38626	X	35029	-0-	-3597	-0-	1145	1	33884	3	Y	-0-					3
11	37110	X	33165	-0-	-3945	-0-	1073	1	32092	3	Y	-0-					3
*12	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	1100	1	33002	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 448,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 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	96038	X	46791	-0-	-49247	-0-	1085	1	45706	3	N	-0-					-0-
02	86744	X	39935	-0-	-46809	-0-	917	1	39018	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	42422	-0-	-53616	-0-	968	1	41454	3	N	-0-					-0-
04	92940	X	39339	-0-	-53601	-0-	897	1	38442	3	N	-0-					-0-
05	47833	X	38787	-0-	-9046	-0-	890	1	37879	3	N	16					16
							18	9									
06	45270	X	36250	-0-	-9020	-0-	1246	1	35001	3	N	3					19
							3	9									
07	44206	X	36117	-0-	-8089	-0-	1214	1	34903	3	N	-0-					19
08	42408	X	34689	-0-	-7719	-0-	1151	1	33538	3	N	-0-					19
09	39330	X	32390	-0-	-6940	-0-	1072	1	31318	3	N	-0-					19
10	38781	X	33043	-0-	-5738	-0-	1080	1	31963	3	N	-0-					19
11	36240	X	31066	-0-	-5174	-0-	1006	1	30060	3	N	-0-					19
*12	29456	X	29456	-0-	-0-	-0-	950	1	28506	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 440,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 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	61876	X	22411	-0-	-39465	-0-	762	1	21462	3	N	170					372
							187	9									
02	55888	X	20352	-0-	-35536	-0-	687	1	19490	3	N	159	180	1			351
							175	9									
03	61876	X	22181	-0-	-39695	-0-	742	1	21255	3	N	167	184	1			334
							184	9									
04	59880	X	20735	-0-	-39145	-0-	692	1	19885	3	N	144	364	1			114
							158	9									
05	24304	X	21694	-0-	-2610	-0-	731	1	20823	3	N	127					241
							140	9									
06	21810	X	20636	-0-	-1174	-0-	704	1	19819	3	N	103	185	1			159
							113	9									
07	22537	X	20593	-0-	-1944	-0-	688	1	19802	3	N	94	184	1			69
							103	9									
08	22196	X	20230	-0-	-1966	-0-	666	1	19457	3	N	97					166
							107	9									
09	21000	X	18825	-0-	-2175	-0-	619	1	18115	3	N	83					249
							91	9									
10	21700	X	14466	-0-	-7234	-0-	471	1	13951	3	N	40	183	1			106
							44	9									
11	20640	X	19467	-0-	-1173	-0-	625	1	18744	3	N	89					195
							98	9									
12	20274	X	18075	-0-	-2199	-0-	579	1	17398	3	N	89	173	1			111
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 239,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86428	X	25776	-0-	-60652	-0-	597	1	25179	3	N	-0-					18
02	78064	X	20004	-0-	-58060	-0-	459	1	19545	3	N	-0-					18
03	86428	X	18847	-0-	-67581	-0-	430	1	18417	3	N	-0-					18
04	83640	X	15898	-0-	-67742	-0-	362	1	15536	3	N	-0-					18
05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	490	1	20874	3	N	-0-					18
06	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	942	1	39760	3	N	20					38
							22	9									
07	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	854	1	36808	3	N	74					112
							81	9									
08	34215	X	34215	-0-	-0-	-0-	765	1	33450	3	N	-0-					112
09	40710	X	32170	-0-	-8540	-0-	718	1	31443	3	N	8					120
							9	9									
10	42067	X	31259	-0-	-10808	-0-	690	1	30569	3	N	-0-					120
11	40710	X	29335	-0-	-11375	-0-	642	1	28693	3	N	-0-					120
12	34069	X	26598	-0-	-7471	-0-	580	1	26001	3	N	15					135
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 333,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69471	X	36564	-0-	-32907	-0-	847	1	35717	3	N	-0-					5
02	62748	X	32093	-0-	-30655	-0-	736	1	31357	3	N	-0-					5
03	69471	X	34742	-0-	-34729	-0-	792	1	33950	3	N	-0-					5
04	67230	X	32407	-0-	-34823	-0-	738	1	31669	3	N	-0-					5
05	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	721	1	30684	3	N	-0-					5
06	35370	X	28875	-0-	-6495	-0-	668	1	28183	3	N	22					27
							24	9									
07	35526	X	28769	-0-	-6757	-0-	650	1	28054	3	N	59					86
							65	9									
08	34751	X	27503	-0-	-7248	-0-	615	1	26888	3	N	-0-					86
09	32400	X	25348	-0-	-7052	-0-	564	1	24745	3	N	35					121
							39	9									
10	31403	X	25283	-0-	-6120	-0-	557	1	24726	3	N	-0-					121
11	28890	X	23974	-0-	-4916	-0-	525	1	23449	3	N	-0-					121
12	26536	X	24012	-0-	-2524	-0-	524	1	23469	3	N	17					138
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 350,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 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	70866	X	31312	-0-	-39554	-0-	725	1	30587	3	N	-0-					78
02	64008	X	23521	-0-	-40487	-0-	577	1	22944	3	N	-0-					78
03	70866	X	27381	-0-	-43485	-0-	624	1	26757	3	N	-0-					78
04	68580	X	21758	-0-	-46822	-0-	520	1	21238	3	N	-0-					78
05	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	625	1	26656	3	N	-0-					78
06	30300	X	25052	-0-	-5248	-0-	579	1	24447	3	N	24					102
							26	9									
07	27373	X	24442	-0-	-2931	-0-	552	1	23826	3	N	58					160
							64	9									
08	27373	X	23789	-0-	-3584	-0-	532	1	23257	3	N	-0-					160
09	26400	X	21944	-0-	-4456	-0-	490	1	21454	3	N	-0-					160
10	27280	X	21653	-0-	-5627	-0-	478	1	21175	3	N	-0-					160
11	25050	X	20256	-0-	-4794	-0-	444	1	19812	3	N	-0-					160
12	22909	X	10799	-0-	-12110	-0-	345	1	10454	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 279,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	121923	X	33378	-0-	-88545	-0-	639	1	32739	2	N	-0-					-0-
02	110124	X	30430	-0-	-79694	-0-	565	1	29865	2	N	-0-					-0-
03	121923	X	31299	-0-	-90624	-0-	628	1	30671	2	N	-0-					-0-
04	117990	X	28398	-0-	-89592	-0-	586	1	27812	2	N	-0-					-0-
05	121923	X	26721	-0-	-95202	-0-	520	1	26201	2	N	-0-					-0-
06	32610	X	24157	-0-	-8453	-0-	503	1	23654	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	24199	-0-	-9498	-0-	468	1	23731	2	N	-0-					-0-
08	31310	X	24383	-0-	-6927	-0-	494	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	28410	X	21945	-0-	-6465	-0-	415	1	21530	2	N	-0-					-0-
10	26722	X	22052	-0-	-4670	-0-	406	1	21646	2	N	-0-					-0-
11	24150	X	20000	-0-	-4150	-0-	348	1	19652	2	N	-0-					-0-
*12	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	326	1	19302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,590 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	111414	X	58555	-0-	-52859	-0-	1358	1	57197	3	N	-0-					-0-
02	100632	X	49338	-0-	-51294	-0-	1133	1	48205	3	N	-0-					-0-
03	111414	X	51886	-0-	-59528	-0-	1184	1	50702	3	N	-0-					-0-
04	107820	X	47449	-0-	-60371	-0-	1083	1	46366	3	N	-0-					-0-
05	111414	X	46110	-0-	-65304	-0-	1059	1	45051	3	N	-0-					-0-
06	56670	X	42807	-0-	-13863	-0-	993	1	41814	3	N	-0-					-0-
07	54622	X	42035	-0-	-12587	-0-	954	1	41081	3	N	-0-					-0-
08	51894	X	40065	-0-	-11829	-0-	897	1	39168	3	N	-0-					-0-
09	47460	X	37274	-0-	-10186	-0-	833	1	36441	3	N	-0-					-0-
10	46097	X	37793	-0-	-8304	-0-	835	1	36958	3	N	-0-					-0-
11	42810	X	35783	-0-	-7027	-0-	785	1	34998	3	N	-0-					-0-
*12	36309	X	36309	-0-	-0-	-0-	1172	1	35137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	41447	X	24677	-0-	-16770	-0-	78	1	23938	3	N	601	744	1			43
							661	9									
02	37436	X	22526	-0-	-14910	-0-	90	1	21752	3	N	622	558	1			107
							684	9									
03	41447	X	24879	-0-	-16568	-0-	110	1	23996	3	N	703	603	1			207
							773	9									
04	40110	X	22891	-0-	-17219	-0-	110	1	22375	3	N	369	442	1			134
							406	9									
05	41447	X	23495	-0-	-17952	-0-	99	1	22883	3	N	466	481	1			119
							513	9									
06	24150	X	20996	-0-	-3154	-0-	97	1	20374	3	N	477	491	1			105
							525	9									
07	24955	X	18843	-0-	-6112	-0-	76	1	18345	3	N	384	479	1			10
							422	9									
08	24893	X	17058	-0-	-7835	-0-	74	1	16582	3	N	365	305	1			70
							402	9									
09	22890	X	12557	-0-	-10333	-0-	60	1	12147	3	N	318	143	1			245
							350	9									
10	23498	X	9134	-0-	-14364	-0-	35	1	8744	3	N	323	363	1			205
							355	9									
11	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	280	460	1			25
12	18848	X	10448	-0-	-8400	-0-	58	1	10151	3	N	217	194	1			48
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 207,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,125

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	50282	X	14892	-0-	-35390	-0-	46	1	17	2	N	-0-					-0-
							14829	3									
02	45416	X	27365	-0-	-18051	-0-	106	1	27259	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	28442	-0-	-21840	-0-	121	1	15	2	N	-0-					-0-
							28306	3									
04	48660	X	25529	-0-	-23131	-0-	117	1	26	2	N	-0-					-0-
							25386	3									
05	50282	X	26273	-0-	-24009	-0-	107	1	128	2	N	-0-					-0-
							26038	3									
06	29310	X	24066	-0-	-5244	-0-	107	1	6	2	N	-0-					-0-
							23953	3									
07	30287	X	21326	-0-	-8961	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							21229	3									
08	28427	X	19356	-0-	-9071	-0-	80	1	19276	3	N	-0-					-0-
09	25530	X	21206	-0-	-4324	-0-	98	1	1	2	N	-0-					-0-
							21107	3									
10	26288	X	22010	-0-	-4278	-0-	83	1	21927	3	N	-0-					-0-
11	24060	X	21475	-0-	-2585	-0-	122	1	3	2	N	-0-					-0-
							21350	3									
*12	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	97	1	5	2	N	-0-					-0-
							18203	3									

TOTAL GAS PROD: 270,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	64232	X	5723	-0-	-58509	-0-	333	1	6	2	N	15					110
							5367	3	17	9							
02	58016	X	21237	-0-	-36779	-0-	206	1	21031	3	N	-0-					110
03	64232	X	20495	-0-	-43737	-0-	93	1	11	2	N	16					126
							20373	3	18	9							
04	62160	X	14647	-0-	-47513	-0-	170	1	14	2	N	40	100	1			66
							14419	3	44	9							
05	64232	X	9821	-0-	-54411	-0-	355	1	46	2	N	2					68
							9418	3	2	9							
06	22770	X	11983	-0-	-10787	-0-	671	1	3	2	N	5					73
							11303	3	6	9							
07	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-					73
							27751	3									
08	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	102	1	23204	3	N	-0-					73
09	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	393	1	1	2	N	-0-					73
							18094	3									
10	27931	X	11564	-0-	-16367	-0-	225	1	11339	3	N	-0-					73
11	27030	X	15777	-0-	-11253	-0-	621	1	2	2	N	-0-					73
							15154	3									
*12	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	500	1	4	2	N	-0-					73
							12335	3									

TOTAL GAS PROD: 193,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	61101	X	22869	-0-	-38232	-0-	529	1	22289	3	Y	46	35	1			84
							51	9									
02	55188	X	17981	-0-	-37207	-0-	612	1	17369	3	Y	-0-					84
03	61101	X	20694	-0-	-40407	-0-	699	1	19995	3	Y	-0-					84
04	59130	X	16194	-0-	-42936	-0-	544	1	15614	3	Y	33					117
							36	9									
05	61101	X	20724	-0-	-40377	-0-	474	1	20191	3	Y	54	143	1			28
							59	9									
06	22140	X	18720	-0-	-3420	-0-	643	1	18077	3	Y	-0-					28
07	20708	X	20197	-0-	-511	-0-	678	1	19506	3	Y	12					40
							13	9									
08	20739	X	19429	-0-	-1310	-0-	644	1	18785	3	Y	-0-					40
09	20070	X	18323	-0-	-1747	-0-	606	1	17717	3	Y	-0-					40
10	20739	X	18611	-0-	-2128	-0-	608	1	17991	3	Y	11					51
							12	9									
11	19560	X	17357	-0-	-2203	-0-	561	1	16785	3	Y	10					61
							11	9									
*12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	555	1	16635	3	Y	88					149
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 228,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72199	X	27894	-0-	-44305	-0-	647	1	27247	3	N	-0-					-0-
02	65212	X	25686	-0-	-39526	-0-	590	1	25096	3	N	-0-					-0-
03	72199	X	28119	-0-	-44080	-0-	641	1	27478	3	N	-0-					-0-
04	69870	X	24467	-0-	-45403	-0-	558	1	23909	3	N	-0-					-0-
05	72199	X	24927	-0-	-47272	-0-	573	1	24354	3	N	-0-					-0-
06	27510	X	23510	-0-	-4000	-0-	546	1	22964	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	22758	-0-	-5669	-0-	516	1	22242	3	N	-0-					-0-
08	28117	X	22093	-0-	-6024	-0-	495	1	21598	3	N	-0-					-0-
09	24480	X	20990	-0-	-3490	-0-	469	1	20521	3	N	-0-					-0-
10	24924	X	21280	-0-	-3644	-0-	470	1	20810	3	N	-0-					-0-
11	23520	X	20019	-0-	-3501	-0-	439	1	19580	3	N	-0-					-0-
*12	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	442	1	19753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,938 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 #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 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	0	W	30928	-0-	30928	256151	90	1	35	2	N	-0-					-0-
							30803	3									
02	0	W	26278	-0-	26278	282429	97	1	26181	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27430	-0-	27430	309859	112	1	14	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
04	335054	X	25195	-0-	-309859	-0-	110	1	25	2	N	-0-					-0-
							25060	3									
05	50282	X	24554	-0-	-25728	-0-	95	1	120	2	N	-0-					-0-
							24339	3									
06	29910	X	22193	-0-	-7717	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							22094	3									
07	29109	X	21079	-0-	-8030	-0-	77	1	15	2	N	-0-					-0-
							20987	3									
08	27435	X	19277	-0-	-8158	-0-	76	1	19201	3	N	-0-					-0-
09	25200	X	18224	-0-	-6976	-0-	80	1	1	2	N	-0-					-0-
							18143	3									
10	24552	X	19034	-0-	-5518	-0-	68	1	18966	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	18548	-0-	-3652	-0-	99	1	2	2	N	-0-					-0-
							18447	3									
*12	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
							17466	3									

TOTAL GAS PROD: 270,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	26505	-0-	26505	239627	77	1	31	2	N	-0-					-0-
							26397	3									
02	0	W	21829	-0-	21829	261456	80	1	21749	3	N	-0-					-0-
03	0	W	22659	-0-	22659	284115	92	1	12	2	N	-0-					-0-
							22555	3									
04	305508	X	21393	-0-	-284115	-0-	93	1	21	2	N	-0-					-0-
							21279	3									
05	68913	X	22705	-0-	-46208	-0-	88	1	111	2	N	-0-					-0-
							22506	3									
06	25620	X	20800	-0-	-4820	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
							20707	3									
07	24180	X	20197	-0-	-3983	-0-	75	1	15	2	N	-0-					-0-
							20107	3									
08	22692	X	18871	-0-	-3821	-0-	74	1	18797	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	15900	-0-	-6060	-0-	70	1	1	2	N	-0-					-0-
							15829	3									
10	22692	X	16985	-0-	-5707	-0-	60	1	16925	3	N	-0-					-0-
11	20790	X	16289	-0-	-4501	-0-	88	1	2	2	N	-0-					-0-
							16199	3									
*12	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	77	1	5	2	N	-0-					-0-
							15089	3									

TOTAL GAS PROD: 239,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 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	0	W	10955	-0-	10955	208545	804	1	10151	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12659	-0-	12659	221204	746	1	11913	3	N	-0-					-0-
03	0	W	11370	-0-	11370	232574	808	1	10562	3	N	-0-					-0-
04	241425	X	8851	-0-	-232574	-0-	761	1	8090	3	N	-0-					-0-
05	48732	X	6995	-0-	-41737	-0-	715	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	8132	-0-	-5428	-0-	698	1	7434	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	11623	-0-	-2389	-0-	809	1	10814	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	10370	-0-	-1007	-0-	761	1	9609	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	6459	-0-	-2391	-0-	696	1	5763	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	6715	-0-	-4910	-0-	756	1	5959	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	5230	-0-	-6020	-0-	651	1	4579	3	N	-0-					-0-
*12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	683	1	7623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 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	0	W	16696	-0-	16696	185852	864	1	15832	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12719	-0-	12719	198571	765	1	11954	3	N	-0-					-0-
03	0	W	13315	-0-	13315	211886	781	1	12534	3	N	-0-					-0-
04	225809	X	13923	-0-	-211886	-0-	794	1	13129	3	N	-0-					-0-
05	43214	X	12672	-0-	-30542	-0-	782	1	11890	3	N	-0-					-0-
06	16170	X	7662	-0-	-8508	-0-	582	1	7080	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	12726	-0-	-1658	-0-	834	1	11892	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	8341	-0-	-6043	-0-	677	1	7664	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	9354	-0-	-4566	-0-	686	1	8668	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	9660	-0-	-3081	-0-	617	1	9043	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	11426	-0-	-904	-0-	720	1	10706	3	N	-0-					-0-
*12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	689	1	7494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 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	0	W	14269	-0-	14269	206213	331	1	13938	3	N	-0-					-0-
02	0	W	14585	-0-	14585	220798	335	1	14250	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15630	-0-	15630	236428	357	1	15273	3	N	-0-					-0-
04	251580	X	15152	-0-	-236428	-0-	345	1	14807	3	N	-0-					-0-
05	45415	X	15128	-0-	-30287	-0-	347	1	14781	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	14892	-0-	-738	-0-	345	1	14547	3	N	-0-					-0-
07	16151	X	14741	-0-	-1410	-0-	334	1	14407	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	14093	-0-	-1562	-0-	315	1	13778	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	13112	-0-	-2038	-0-	292	1	12820	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	13070	-0-	-2306	-0-	288	1	12782	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	12761	-0-	-2119	-0-	279	1	12482	3	N	-0-					-0-
*12	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	398	1	11934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40150	-0-	40150	290660	931	1	39219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	31849	-0-	31849	322509	731	1	31118	3	N	-0-					-0-
03	0	W	33578	-0-	33578	356087	765	1	32813	3	N	-0-					-0-
04	386379	X	30292	-0-	-356087	-0-	691	1	29601	3	N	-0-					-0-
05	93992	X	27981	-0-	-66011	-0-	642	1	27339	3	N	-0-					-0-
06	38850	X	27575	-0-	-11275	-0-	639	1	26936	3	N	-0-					-0-
07	35247	X	25586	-0-	-9661	-0-	580	1	25006	3	N	-0-					-0-
08	33573	X	25957	-0-	-7616	-0-	581	1	25376	3	N	-0-					-0-
09	30300	X	23557	-0-	-6743	-0-	526	1	23031	3	N	-0-					-0-
10	28489	X	23377	-0-	-5112	-0-	516	1	22861	3	N	-0-					-0-
11	27570	X	21670	-0-	-5900	-0-	475	1	21195	3	N	-0-					-0-
*12	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	710	1	21281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50545	-0-	50545	446552	1172	1	49373	3	N	-0-					-0-
02	0	W	42766	-0-	42766	489318	982	1	41784	3	N	-0-					-0-
03	0	W	45860	-0-	45860	535178	1045	1	44815	3	N	-0-					-0-
04	576598	X	41420	-0-	-535178	-0-	945	1	40475	3	N	-0-					-0-
05	124465	X	40922	-0-	-83543	-0-	939	1	39983	3	N	-0-					-0-
06	48900	X	39493	-0-	-9407	-0-	915	1	38578	3	N	-0-					-0-
07	47337	X	37347	-0-	-9990	-0-	847	1	36500	3	N	-0-					-0-
08	45849	X	35521	-0-	-10328	-0-	795	1	34726	3	N	-0-					-0-
09	41430	X	32486	-0-	-8944	-0-	726	1	31760	3	N	-0-					-0-
10	40920	X	32220	-0-	-8700	-0-	711	1	31509	3	N	-0-					-0-
11	39480	X	30167	-0-	-9313	-0-	662	1	29505	3	N	-0-					-0-
*12	29596	X	29596	-0-	-0-	-0-	955	1	28641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	53610	-0-	53610	441066	1243	1	52367	3	N	-0-					-0-
02	0	W	44252	-0-	44252	485318	1016	1	43236	3	N	-0-					-0-
03	0	W	45020	-0-	45020	530338	1027	1	43993	3	N	-0-					-0-
04	570611	X	40273	-0-	-530338	-0-	918	1	39355	3	N	-0-					-0-
05	146568	X	38537	-0-	-108031	-0-	884	1	37653	3	N	-0-					-0-
06	51870	X	35516	-0-	-16354	-0-	823	1	34693	3	N	-0-					-0-
07	48980	X	34736	-0-	-14244	-0-	788	1	33948	3	N	-0-					-0-
08	45012	X	33556	-0-	-11456	-0-	751	1	32805	3	N	-0-					-0-
09	40260	X	29872	-0-	-10388	-0-	667	1	29205	3	N	-0-					-0-
10	38533	X	30235	-0-	-8298	-0-	668	1	29567	3	N	-0-					-0-
11	35520	X	28202	-0-	-7318	-0-	618	1	27584	3	N	-0-					-0-
*12	26515	X	26515	-0-	-0-	-0-	855	1	25660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
02	29540	X	868	-0-	-28672	-0-	868	1			N	-0-					41
03	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
04	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41
05	32705	X	948	-0-	-31757	-0-	948	1			N	-0-					41
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	752	1	1690	3	N	-0-					41
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	871	1	6	2	N	-0-					41
							8279	3									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	673	1	5037	3	N	-0-					41
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					41
10	9145	X	3694	-0-	-5451	-0-	15	1	3678	3	N	1					6
							1	9									
11	8850	X	6245	-0-	-2605	-0-	38	1	1	2	N	-0-					6
							6206	3									
*12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	W	57082	-0-	57082	478893	1092	1	55990	2	N	-0-					-0-
02	0	W	47833	-0-	47833	526726	889	1	46944	2	N	-0-					-0-
03	0	W	50254	-0-	50254	576980	1008	1	49246	2	N	-0-					-0-
04	0	W	46087	-0-	46087	623067	951	1	45136	2	N	-0-					-0-
05	0	W	44913	-0-	44913	667980	873	1	44040	2	N	-0-					-0-
06	0	W	38478	-0-	38478	706458	801	1	37677	2	N	-0-					-0-
07	0	W	40478	-0-	40478	746936	782	1	39696	2	N	-0-					-0-
08	0	W	38894	-0-	38894	785830	788	1	38106	2	N	-0-					-0-
09	0	W	35904	-0-	35904	821734	679	1	35225	2	N	-0-					-0-
10	0	W	36389	-0-	36389	858123	671	1	35718	2	N	-0-					-0-
11	891995	X	33872	-0-	-858123	-0-	589	1	33283	2	N	-0-					-0-
12	38006	X	33820	-0-	-4186	-0-	561	1	33259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	7584	-0-	7584	128193	781	1	6803	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7154	-0-	7154	135347	711	1	6443	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7513	-0-	7513	142860	772	1	6741	3	N	-0-					-0-
04	0	W	6492	-0-	6492	149352	723	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	0	W	6808	-0-	6808	156160	757	1	6051	3	N	-0-					-0-
06	0	W	5999	-0-	5999	162159	725	1	5274	3	N	-0-					-0-
07	0	W	6915	-0-	6915	169074	762	1	6153	3	N	-0-					-0-
08	175850	X	6776	-0-	-169074	-0-	758	1	6018	3	N	-0-					-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	719	1	5243	3	N	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	735	1	5114	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5354	-0-	-76	-0-	753	1	4601	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	708	1	3973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	58404	X	25767	-0-	-32637	-0-	596	1	25105	3	Y	60	156	1			27
							66	9									
02	52752	X	22663	-0-	-30089	-0-	772	1	21890	3	Y	1					28
							1	9									
03	58404	X	24107	-0-	-34297	-0-	814	1	23276	3	Y	15					43
							17	9									
04	56520	X	22526	-0-	-33994	-0-	758	1	21736	3	Y	29					72
							32	9									
05	58404	X	21904	-0-	-36500	-0-	502	1	21359	3	Y	39	44	1			67
							43	9									
06	24930	X	21074	-0-	-3856	-0-	724	1	20350	3	Y	-0-					67
07	25079	X	20629	-0-	-4450	-0-	693	1	19928	3	Y	7					74
							8	9									
08	24118	X	20922	-0-	-3196	-0-	694	1	20228	3	Y	-0-					74
09	22530	X	19334	-0-	-3196	-0-	640	1	18684	3	Y	9					83
							10	9									
10	21917	X	19652	-0-	-2265	-0-	643	1	19006	3	Y	3					86
							3	9									
11	21060	X	18538	-0-	-2522	-0-	600	1	17931	3	Y	6					92
							7	9									
*12	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	611	1	18348	3	Y	1					93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 256,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

01	97433	X	52369	-0-	-45064	-0-	2284	1	50085	3	N	-0-					-0-
02	88004	X	43755	-0-	-44249	-0-	1792	1	41963	3	N	-0-					-0-
03	97433	X	46786	-0-	-50647	-0-	1787	1	44999	3	N	-0-					-0-
04	94290	X	42395	-0-	-51895	-0-	1324	1	41071	3	N	-0-					-0-
05	97433	X	41937	-0-	-55496	-0-	1274	1	40663	3	N	-0-					-0-
06	50670	X	39466	-0-	-11204	-0-	1236	1	38230	3	N	-0-					-0-
07	48453	X	40380	-0-	-8073	-0-	1518	1	38862	3	N	-0-					-0-
08	46779	X	38613	-0-	-8166	-0-	1466	1	37147	3	N	-0-					-0-
09	42390	X	36157	-0-	-6233	-0-	1393	1	34764	3	N	-0-					-0-
10	41943	X	36280	-0-	-5663	-0-	1418	1	34862	3	N	-0-					-0-
11	39480	X	33920	-0-	-5560	-0-	1330	1	32590	3	N	-0-					-0-
*12	34479	X	34479	-0-	-0-	-0-	1342	1	33137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,537 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1197	1	16282	3	N	306	340	1			137
							337	9									
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	928	1	10651	3	N	231	173	1			195
							254	9									
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1035	1	11891	3	N	219	166	1			248
							241	9									
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	900	1	9672	3	N	175	174	1			249
							193	9									
05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	928	1	8886	3	N	174	171	1			252
							191	9									
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	910	1	8709	3	N	137	170	1			219
							151	9									
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	889	1	8066	3	N	133	171	1			181
							146	9									
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	755	1	7402	3	N	98	172	1			107
							108	9									
09	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	768	1	7449	3	N	111					218
							122	9									
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	802	1	8089	3	N	111	167	1			162
							122	9									
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	754	1	7456	3	N	94	169	1			87
							103	9									
12	9114	X	1013	-0-	-8101	-0-	533	1	450	3	N	27					114
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 117,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

01	88009	X	49268	-0-	-38741	-0-	2149	1	47119	3	N	-0-					-0-
02	79492	X	42451	-0-	-37041	-0-	1738	1	40713	3	N	-0-					-0-
03	88009	X	45252	-0-	-42757	-0-	1728	1	43524	3	N	-0-					-0-
04	85170	X	41501	-0-	-43669	-0-	1296	1	40205	3	N	-0-					-0-
05	88009	X	41381	-0-	-46628	-0-	1257	1	40124	3	N	-0-					-0-
06	47670	X	38959	-0-	-8711	-0-	1220	1	37739	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	39352	-0-	-7644	-0-	1479	1	37873	3	N	-0-					-0-
08	45260	X	37507	-0-	-7753	-0-	1424	1	36083	3	N	-0-					-0-
09	41490	X	35699	-0-	-5791	-0-	1375	1	34324	3	N	-0-					-0-
10	41385	X	35969	-0-	-5416	-0-	1406	1	34563	3	N	-0-					-0-
11	38970	X	34138	-0-	-4832	-0-	1339	1	32799	3	N	-0-					-0-
*12	35661	X	35661	-0-	-0-	-0-	1388	1	34273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

01	73532	X	34915	-0-	-38617	-0-	1523	1	33392	3	N	-0-					-0-
02	66416	X	29425	-0-	-36991	-0-	1205	1	28220	3	N	-0-					-0-
03	73532	X	30863	-0-	-42669	-0-	1179	1	29684	3	N	-0-					-0-
04	71160	X	26514	-0-	-44646	-0-	828	1	25686	3	N	-0-					-0-
05	73532	X	28382	-0-	-45150	-0-	862	1	27520	3	N	-0-					-0-
06	33780	X	29457	-0-	-4323	-0-	922	1	28535	3	N	-0-					-0-
07	32581	X	29445	-0-	-3136	-0-	1107	1	28338	3	N	-0-					-0-
08	30876	X	28346	-0-	-2530	-0-	1076	1	27270	3	N	-0-					-0-
09	29460	X	27064	-0-	-2396	-0-	1042	1	26022	3	N	-0-					-0-
10	30442	X	27557	-0-	-2885	-0-	1077	1	26480	3	N	-0-					-0-
11	29460	X	25580	-0-	-3880	-0-	1003	1	24577	3	N	-0-					-0-
*12	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	985	1	24325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 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	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	1019	1	42886	3	N	-0-					-0-
02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	853	1	36258	3	N	-0-					-0-
03	38915	X	38915	-0-	-0-	-0-	888	1	38027	3	N	-0-					-0-
04	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	816	1	34915	3	N	-0-					-0-
05	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	795	1	33809	3	N	-0-					-0-
06	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	778	1	32779	3	N	-0-					-0-
07	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	753	1	32419	3	N	-0-					-0-
08	27187	X	20042	-0-	-7145	-0-	448	1	19594	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	12189	-0-	-14121	-0-	273	1	11916	3	N	-0-					-0-
10	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	863	1	38231	3	N	-0-					-0-
11	30407	X	30407	-0-	-0-	-0-	667	1	29740	3	N	-0-					-0-
*12	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	644	1	28819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128154	X	53484	-0-	-74670	-0-	1241	1	52243	3	N	-0-					-0-
02	115752	X	46391	-0-	-69361	-0-	1066	1	45325	3	N	-0-					-0-
03	128154	X	47941	-0-	-80213	-0-	1094	1	46847	3	N	-0-					-0-
04	124020	X	44144	-0-	-79876	-0-	1007	1	43137	3	N	-0-					-0-
05	128154	X	41679	-0-	-86475	-0-	958	1	40721	3	N	-0-					-0-
06	51750	X	41055	-0-	-10695	-0-	952	1	40103	3	N	-0-					-0-
07	51367	X	39585	-0-	-11782	-0-	898	1	38687	3	N	-0-					-0-
08	47926	X	22612	-0-	-25314	-0-	506	1	22106	3	N	-0-					-0-
09	44130	X	3	-0-	-44127	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	42439	X	42065	-0-	-374	-0-	929	1	41136	3	N	-0-					-0-
11	41070	X	37340	-0-	-3730	-0-	819	1	36521	3	N	-0-					-0-
*12	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	785	1	35145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 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	124310	X	55732	-0-	-68578	-0-	1292	1	54416	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
02	112280	X	47330	-0-	-64950	-0-	1087	1	46243	3	Y	-0-					-0-
03	124310	X	49693	-0-	-74617	-0-	1133	1	48560	3	Y	-0-					-0-
04	120300	X	47019	-0-	-73281	-0-	1072	1	45947	3	Y	-0-					-0-
05	124310	X	45402	-0-	-78908	-0-	1043	1	44359	3	Y	-0-					-0-
06	53940	X	43984	-0-	-9956	-0-	1019	1	42944	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	52390	X	42365	-0-	-10025	-0-	961	1	41400	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	49693	X	25823	-0-	-23870	-0-	578	1	25245	3	Y	-0-					-0-
09	47010	X	12706	-0-	-34304	-0-	284	1	12422	3	Y	-0-					-0-
10	51402	X	51402	-0-	-0-	-0-	1135	1	50267	3	Y	-0-					-0-
11	43980	X	39003	-0-	-4977	-0-	855	1	38148	3	Y	-0-					-0-
*12	38227	X	38227	-0-	-0-	-0-	836	1	37391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	116715	X	64652	-0-	-52063	-0-	2820	1	61832	3	N	-0-			-0-
02	105420	X	56073	-0-	-49347	-0-	2296	1	53777	3	N	-0-			-0-
03	116715	X	60086	-0-	-56629	-0-	2295	1	57791	3	N	-0-			-0-
04	112950	X	56498	-0-	-56452	-0-	1764	1	54734	3	N	-0-			-0-
05	116715	X	57096	-0-	-59619	-0-	1734	1	55362	3	N	-0-			-0-
06	62580	X	53002	-0-	-9578	-0-	1659	1	51343	3	N	-0-			-0-
07	60078	X	53834	-0-	-6244	-0-	2024	1	51810	3	N	-0-			-0-
08	60078	X	51565	-0-	-8513	-0-	1958	1	49607	3	N	-0-			-0-
09	56490	X	48266	-0-	-8224	-0-	1859	1	46407	3	N	-0-			-0-
10	57102	X	48836	-0-	-8266	-0-	1909	1	46927	3	N	-0-			-0-
11	53010	X	47317	-0-	-5693	-0-	1856	1	45461	3	N	-0-			-0-
*12	45177	X	45177	-0-	-0-	-0-	1759	1	43418	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,402 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	47089	X	16212	-0-	-30877	-0-	376	1	15836	3	N	-0-			-0-
02	42532	X	13921	-0-	-28611	-0-	320	1	13601	3	N	-0-			-0-
03	47089	X	14863	-0-	-32226	-0-	339	1	14524	3	N	-0-			-0-
04	45570	X	12993	-0-	-32577	-0-	297	1	12696	3	N	-0-			-0-
05	47089	X	14450	-0-	-32639	-0-	333	1	14117	3	N	-0-			-0-
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	365	1	15385	3	N	-0-			-0-
07	15407	X	14535	-0-	-872	-0-	330	1	14205	3	N	-0-			-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	334	1	14567	3	N	-0-			-0-
09	15750	X	13835	-0-	-1915	-0-	309	1	13526	3	N	-0-			-0-
10	16275	X	14017	-0-	-2258	-0-	310	1	13707	3	N	-0-			-0-
11	15750	X	12877	-0-	-2873	-0-	283	1	12594	3	N	-0-			-0-
*12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	287	1	12806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,447 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	84630	X	34257	-0-	-50373	-0-	877	1	33380	2	N	-0-			-0-
02	76440	X	28936	-0-	-47504	-0-	723	1	28213	2	N	-0-			-0-
03	84630	X	30127	-0-	-54503	-0-	796	1	29331	2	N	-0-			-0-
04	81900	X	28106	-0-	-53794	-0-	749	1	27357	2	N	-0-			-0-
05	84630	X	28517	-0-	-56113	-0-	751	1	27766	2	N	-0-			-0-
06	33150	X	25958	-0-	-7192	-0-	692	1	25266	2	N	-0-			-0-
07	32023	X	24902	-0-	-7121	-0-	667	1	24235	2	N	-0-			-0-
*08	30132	X	24506	-0-	-5626	-0-	646	1	23860	2	N	-0-			-0-
09	28110	X	23324	-0-	-4786	-0-	604	1	22720	2	N	-0-			-0-
10	28520	X	27690	-0-	-830	-0-	714	1	26976	2	N	-0-			-0-
11	25950	X	23105	-0-	-2845	-0-	577	1	22528	2	N	-0-			-0-
*12	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	581	1	23330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67487	X	36978	-0-	-30509	-0-	947	1	36031	2	N	-0-			-0-
02	60956	X	32970	-0-	-27986	-0-	824	1	32146	2	N	-0-			-0-
03	67487	X	33558	-0-	-33929	-0-	887	1	32671	2	N	-0-			-0-
04	65310	X	30626	-0-	-34684	-0-	816	1	29810	2	N	-0-			-0-
05	67487	X	30736	-0-	-36751	-0-	810	1	29926	2	N	-0-			-0-
06	35790	X	29291	-0-	-6499	-0-	780	1	28511	2	N	-0-			-0-
07	36518	X	28850	-0-	-7668	-0-	773	1	28077	2	N	-0-			-0-
*08	33573	X	30181	-0-	-3392	-0-	795	1	29386	2	N	-0-			-0-
09	30630	X	27780	-0-	-2850	-0-	720	1	27060	2	N	-0-			-0-
10	30721	X	27362	-0-	-3359	-0-	706	1	26656	2	N	-0-			-0-
11	29280	X	25316	-0-	-3964	-0-	632	1	24684	2	N	-0-			-0-
*12	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	641	1	25738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 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	140058	X	64473	-0-	-75585	-0-	1651	1	62822	2	N	-0-			-0-
02	126504	X	55223	-0-	-71281	-0-	1381	1	53842	2	N	-0-			-0-
03	140058	X	59498	-0-	-80560	-0-	1573	1	57925	2	N	-0-			-0-
04	135540	X	55914	-0-	-79626	-0-	1489	1	54425	2	N	-0-			-0-
05	140058	X	55216	-0-	-84842	-0-	1455	1	53761	2	N	-0-			-0-
06	62400	X	51651	-0-	-10749	-0-	1376	1	50275	2	N	-0-			-0-
07	61132	X	51807	-0-	-9325	-0-	1378	1	50429	2	N	-0-			-0-
08	59489	X	50862	-0-	-8627	-0-	1340	1	49522	2	N	-0-			-0-
09	55920	X	47694	-0-	-8226	-0-	1235	1	46459	2	N	-0-			-0-
10	55211	X	47233	-0-	-7978	-0-	1218	1	46015	2	N	-0-			-0-
11	51660	X	45058	-0-	-6602	-0-	1124	1	43934	2	N	-0-			-0-
*12	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	1668	1	44137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94395	X	43961	-0-	-50434	-0-	1020	1	42941	3	N	-0-			-0-
02	85260	X	37311	-0-	-47949	-0-	858	1	36453	3	N	-0-			-0-
03	94395	X	39324	-0-	-55071	-0-	897	1	38427	3	N	-0-			-0-
04	91350	X	35937	-0-	-55413	-0-	820	1	35117	3	N	-0-			-0-
05	94395	X	34752	-0-	-59643	-0-	799	1	33953	3	N	-0-			-0-
06	42540	X	32470	-0-	-10070	-0-	754	1	31716	3	N	-0-			-0-
07	41323	X	32567	-0-	-8756	-0-	739	1	31828	3	N	-0-			-0-
08	39339	X	31020	-0-	-8319	-0-	695	1	30325	3	N	-0-			-0-
09	35940	X	28386	-0-	-7554	-0-	635	1	27751	3	N	-0-			-0-
10	34751	X	28221	-0-	-6530	-0-	624	1	27597	3	N	-0-			-0-
11	32460	X	26119	-0-	-6341	-0-	573	1	25546	3	N	-0-			-0-
*12	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	854	1	25592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					N	-0-					15
03	44733	X	5819	-0-	-38914	-0-	132	1	5687	3	N	-0-					15
04	43290	X	20580	-0-	-22710	-0-	242	1	20244	3	N	85					100
							94	9									
05	44733	X	18171	-0-	-26562	-0-	215	1	17956	3	N	-0-					100
06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	189	1	15692	3	N	-0-					100
07	21266	X	15105	-0-	-6161	-0-	340	1	14662	3	N	94	186	1			8
							103	9									
08	21266	X	16361	-0-	-4905	-0-	366	1	15987	3	N	7					15
							8	9									
09	20580	X	14140	-0-	-6440	-0-	315	1	13825	3	N	-0-					15
10	18166	X	14173	-0-	-3993	-0-	308	1	13670	3	N	177					192
							195	9									
11	15870	X	13202	-0-	-2668	-0-	289	1	12913	3	N	-0-					192
*12	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	306	1	13732	3	N	1	104	1			89
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 147,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	123194	X	59992	-0-	-63202	-0-	1392	1	58600	3	N	-0-					-0-
02	111272	X	51145	-0-	-60127	-0-	1175	1	49970	3	N	-0-					-0-
03	123194	X	53788	-0-	-69406	-0-	1227	1	52561	3	N	-0-					-0-
04	119220	X	49361	-0-	-69859	-0-	1127	1	48234	3	N	-0-					-0-
05	123194	X	47811	-0-	-75383	-0-	1098	1	46713	3	N	-0-					-0-
06	58050	X	45258	-0-	-12792	-0-	1049	1	44209	3	N	-0-					-0-
07	56637	X	45170	-0-	-11467	-0-	1025	1	44145	3	N	-0-					-0-
08	53785	X	43372	-0-	-10413	-0-	971	1	42401	3	N	-0-					-0-
09	49350	X	40208	-0-	-9142	-0-	899	1	39309	3	N	-0-					-0-
10	47802	X	40287	-0-	-7515	-0-	890	1	39397	3	N	-0-					-0-
11	45270	X	38032	-0-	-7238	-0-	834	1	37198	3	N	-0-					-0-
*12	38583	X	38583	-0-	-0-	-0-	1245	1	37338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	33139	X	16403	-0-	-16736	-0-	423	1	15946	3	N	31					156
							34	9									
02	29932	X	10949	-0-	-18983	-0-	262	1	10663	3	N	22	178	1			-0-
							24	9									
03	33139	X	13455	-0-	-19684	-0-	306	1	13149	3	N	-0-					-0-
04	32070	X	11968	-0-	-20102	-0-	272	1	11696	3	N	-0-					-0-
05	33139	X	8131	-0-	-25008	-0-	199	1	7932	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	10344	-0-	-5526	-0-	470	1	9727	3	N	134					134
							147	9									
07	13454	X	10758	-0-	-2696	-0-	304	1	10371	3	N	75	185	1			24
							83	9									
08	13454	X	8084	-0-	-5370	-0-	269	1	7815	3	N	-0-					24
09	11970	X	7621	-0-	-4349	-0-	644	1	6977	3	N	-0-					24
10	10757	X	9618	-0-	-1139	-0-	873	1	8745	3	N	-0-					24
11	10410	X	6346	-0-	-4064	-0-	137	1	6130	3	N	72					96
							79	9									
*12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	194	1	8722	3	N	104	174	1			25
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 122,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	56141	X	25445	-0-	-30696	-0-	588	1	24778	3	N	72	178	1			16
							79	9									
02	50708	X	23433	-0-	-27275	-0-	537	1	22896	3	N	-0-					16
03	56141	X	24457	-0-	-31684	-0-	556	1	23868	3	N	30					46
							33	9									
04	54330	X	22398	-0-	-31932	-0-	507	1	21752	3	N	126					172
							139	9									
05	56141	X	21702	-0-	-34439	-0-	496	1	21152	3	N	49	187	1			34
							54	9									
06	25110	X	20901	-0-	-4209	-0-	484	1	20417	3	N	-0-					34
07	25947	X	20809	-0-	-5138	-0-	471	1	20338	3	N	-0-					34
08	24459	X	20011	-0-	-4448	-0-	447	1	19564	3	N	-0-					34
09	22410	X	18594	-0-	-3816	-0-	415	1	18179	3	N	-0-					34
10	21700	X	18810	-0-	-2890	-0-	413	1	18333	3	N	58					92
							64	9									
11	20910	X	17828	-0-	-3082	-0-	388	1	17365	3	N	68	151	1			9
							75	9									
*12	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	394	1	17656	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 252,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	69750	X	33605	-0-	-36145	-0-	860	1	32745	2	N	-0-					-0-
02	63000	X	27527	-0-	-35473	-0-	688	1	26839	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	27566	-0-	-42184	-0-	729	1	26837	2	N	-0-					-0-
04	67500	X	25598	-0-	-41902	-0-	682	1	24916	2	N	-0-					-0-
05	69750	X	24461	-0-	-45289	-0-	644	1	23817	2	N	-0-					-0-
06	32520	X	22167	-0-	-10353	-0-	591	1	21576	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	21580	-0-	-8893	-0-	578	1	21002	2	N	-0-					-0-
*08	27559	X	21107	-0-	-6452	-0-	556	1	20551	2	N	-0-					-0-
09	25590	X	19744	-0-	-5846	-0-	511	1	19233	2	N	-0-					-0-
10	24459	X	21373	-0-	-3086	-0-	551	1	20822	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	20913	-0-	-1257	-0-	522	1	20391	2	N	-0-					-0-
*12	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	514	1	20647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,802 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 '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	69967	X	38264	-0-	-31703	-0-	1847	1	34900	3	N	1379	1226	1			180
							1517	9									
02	63196	X	33321	-0-	-29875	-0-	1257	1	30900	3	N	1058	1065	1			173
							1164	9									
03	69967	X	35348	-0-	-34619	-0-	1707	1	32460	3	N	1074	1086	1			161
							1181	9									
04	67710	X	32710	-0-	-35000	-0-	1584	1	30099	3	N	934	907	1			188
							1027	9									
05	69967	X	32753	-0-	-37214	-0-	1603	1	30093	3	N	961	1073	1			76
							1057	9									
06	37020	X	30123	-0-	-6897	-0-	1500	1	27677	3	N	860	867	1			69
							946	9									
07	36890	X	30160	-0-	-6730	-0-	1161	1	28061	3	N	853	837	1			85
							938	9									
08	35340	X	29000	-0-	-6340	-0-	1113	1	27049	3	N	762	734	1			113
							838	9									
09	32700	X	27105	-0-	-5595	-0-	1041	1	25199	3	N	786	680	1			219
							865	9									
10	32767	X	27881	-0-	-4886	-0-	1062	1	25966	3	N	775	806	1			188
							853	9									
11	30120	X	21490	-0-	-8630	-0-	1064	1	19811	3	N	559	691	1			56
							615	9									
12	28520	X	223	-0-	-28297	-0-	186	1	5	3	N	29	60	1			25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 338,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,030

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

01	57846	X	33528	-0-	-24318	-0-	33528	3			N	-0-					-0-
02	52248	X	28651	-0-	-23597	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
03	57846	X	29856	-0-	-27990	-0-	29856	3			N	-0-					-0-
04	55980	X	29402	-0-	-26578	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
05	57846	X	29056	-0-	-28790	-0-	29056	3			N	-0-					-0-
06	32460	X	26616	-0-	-5844	-0-	26616	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	25332	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	23766	-0-	-6614	-0-	23766	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	24485	-0-	-4915	-0-	24485	3			N	-0-					-0-
10	29047	X	23653	-0-	-5394	-0-	23653	3			N	-0-					-0-
11	26610	X	21876	-0-	-4734	-0-	21876	3			N	-0-					-0-
*12	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	22482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

01	100409	X	47202	-0-	-53207	-0-	1840	1	45362	2	N	-0-					-0-
02	90692	X	39716	-0-	-50976	-0-	1549	1	38167	2	N	-0-					-0-
03	100409	X	42817	-0-	-57592	-0-	1640	1	41177	2	N	-0-					-0-
04	97170	X	38983	-0-	-58187	-0-	1247	1	37736	2	N	-0-					-0-
05	100409	X	39172	-0-	-61237	-0-	1303	1	37869	2	N	-0-					-0-
06	45690	X	37054	-0-	-8636	-0-	1384	1	35670	3	N	-0-					-0-
07	43958	X	37573	-0-	-6385	-0-	1617	1	35956	2	N	-0-					-0-
08	42811	X	36399	-0-	-6412	-0-	1435	1	34964	2	N	-0-					-0-
09	39450	X	34561	-0-	-4889	-0-	1426	1	33135	2	N	-0-					-0-
10	40765	X	33104	-0-	-7661	-0-	1382	1	31722	2	N	-0-					-0-
11	39450	X	32155	-0-	-7295	-0-	1280	1	30875	2	N	-0-					-0-
*12	30042	X	30042	-0-	-0-	-0-	1290	1	28752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	88226	X	39743	-0-	-48483	-0-	1550	1	38193	2	N	-0-			-0-
02	79688	X	33723	-0-	-45965	-0-	1315	1	32408	2	N	-0-			-0-
03	88226	X	35041	-0-	-53185	-0-	1343	1	33698	2	N	-0-			-0-
04	85380	X	32223	-0-	-53157	-0-	1031	1	31192	2	N	-0-			-0-
05	88226	X	32408	-0-	-55818	-0-	1078	1	31330	2	N	-0-			-0-
06	38460	X	30184	-0-	-8276	-0-	1127	1	29057	3	N	-0-			-0-
07	37324	X	30507	-0-	-6817	-0-	1313	1	29194	2	N	-0-			-0-
08	35030	X	30284	-0-	-4746	-0-	1194	1	29090	2	N	-0-			-0-
09	32220	X	28344	-0-	-3876	-0-	1170	1	27174	2	N	-0-			-0-
10	33201	X	28401	-0-	-4800	-0-	1185	1	27216	2	N	-0-			-0-
11	32130	X	26291	-0-	-5839	-0-	1047	1	25244	2	N	-0-			-0-
*12	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1103	1	24581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77407	X	24022	-0-	-53385	-0-	557	1	23465	3	N	-0-			-0-
02	69916	X	36511	-0-	-33405	-0-	839	1	35672	3	N	-0-			-0-
03	77407	X	38590	-0-	-38817	-0-	881	1	37709	3	N	-0-			-0-
04	74910	X	34994	-0-	-39916	-0-	798	1	34196	3	N	-0-			-0-
05	77407	X	34486	-0-	-42921	-0-	792	1	33694	3	N	-0-			-0-
06	39120	X	34272	-0-	-4848	-0-	795	1	33477	3	N	-0-			-0-
07	40424	X	35788	-0-	-4636	-0-	812	1	34976	3	N	-0-			-0-
08	38595	X	31062	-0-	-7533	-0-	696	1	30366	3	N	-0-			-0-
09	34980	X	30157	-0-	-4823	-0-	674	1	29483	3	N	-0-			-0-
10	35774	X	32383	-0-	-3391	-0-	716	1	31667	3	N	-0-			-0-
11	34620	X	29284	-0-	-5336	-0-	643	1	28641	3	N	-0-			-0-
*12	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	678	1	30319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,546 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	0	Z	21642	-0-	21642	218570	502	1	21140	3	N	-0-			-0-
02	0	Z	18337	-0-	18337	236907	422	1	17915	3	N	-0-			-0-
03	0	Z	20308	-0-	20308	257215	464	1	19844	3	N	-0-			-0-
04	0	Z	20414	-0-	20414	277629	466	1	19948	3	N	-0-			-0-
05	0	Z	23323	-0-	23323	300952	536	1	22787	3	N	-0-			-0-
06	0	Z	21712	-0-	21712	322664	503	1	21209	3	N	-0-			-0-
07	0	Z	22324	-0-	22324	344988	507	1	21817	3	N	-0-			-0-
08	366383	X	21395	-0-	-344988	-0-	479	1	20916	3	N	-0-			-0-
09	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	449	1	19648	3	N	-0-			-0-
10	20832	X	19881	-0-	-951	-0-	440	1	19441	3	N	-0-			-0-
11	20160	X	18617	-0-	-1543	-0-	409	1	18208	3	N	-0-			-0-
12	20832	X	19042	-0-	-1790	-0-	417	1	18625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,092 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 #: 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	57164	X	26302	-0-	-30862	-0-	611	1	25691	3	N	-0-			-0-
02	51632	X	23143	-0-	-28489	-0-	532	1	22611	3	N	-0-			-0-
03	57164	X	26606	-0-	-30558	-0-	608	1	25998	3	N	-0-			-0-
04	55320	X	25795	-0-	-29525	-0-	589	1	25206	3	N	-0-			-0-
05	57164	X	25383	-0-	-31781	-0-	584	1	24799	3	N	-0-			-0-
06	25740	X	24216	-0-	-1524	-0-	562	1	23654	3	N	-0-			-0-
07	26660	X	24439	-0-	-2221	-0-	554	1	23885	3	N	-0-			-0-
08	26660	X	23971	-0-	-2689	-0-	537	1	23434	3	N	-0-			-0-
09	25800	X	22618	-0-	-3182	-0-	506	1	22112	3	N	-0-			-0-
10	25389	X	23005	-0-	-2384	-0-	509	1	22496	3	N	-0-			-0-
11	24210	X	21774	-0-	-2436	-0-	478	1	21296	3	N	-0-			-0-
*12	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	487	1	21755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238917	X	35273	-0-	-203644	-0-	819	1	34454	3	N	-0-			-0-
02	215796	X	29599	-0-	-186197	-0-	680	1	28919	3	N	-0-			-0-
03	238917	X	29801	-0-	-209116	-0-	681	1	29120	3	N	-0-			-0-
04	231210	X	28019	-0-	-203191	-0-	639	1	27380	3	N	-0-			-0-
05	238917	X	30205	-0-	-208712	-0-	694	1	29511	3	N	-0-			-0-
06	34140	X	28036	-0-	-6104	-0-	650	1	27386	3	N	-0-			-0-
07	32767	X	28121	-0-	-4646	-0-	639	1	27482	3	N	-0-			-0-
08	30194	X	27456	-0-	-2738	-0-	615	1	26841	3	N	-0-			-0-
09	29220	X	26275	-0-	-2945	-0-	587	1	25688	3	N	-0-			-0-
10	30194	X	25709	-0-	-4485	-0-	569	1	25140	3	N	-0-			-0-
11	28050	X	24245	-0-	-3805	-0-	532	1	23713	3	N	-0-			-0-
*12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	535	1	23933	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,207 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	93372	X	41827	-0-	-51545	-0-	969	1	40858	3	N	-0-			-0-
02	84336	X	36100	-0-	-48236	-0-	828	1	35272	3	N	-0-			-0-
03	93372	X	37596	-0-	-55776	-0-	857	1	36739	3	N	-0-			-0-
04	90360	X	34763	-0-	-55597	-0-	792	1	33971	3	N	-0-			-0-
05	93372	X	33605	-0-	-59767	-0-	770	1	32835	3	N	-0-			-0-
06	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	719	1	30348	3	N	17			17
							19	9							
07	39959	X	31133	-0-	-8826	-0-	704	1	30376	3	N	48			65
							53	9							
08	37603	X	29584	-0-	-8019	-0-	662	1	28922	3	N	-0-			65
09	34770	X	27925	-0-	-6845	-0-	623	1	27285	3	N	15			80
							17	9							
10	33604	X	28524	-0-	-5080	-0-	629	1	27895	3	N	-0-			80
11	31080	X	26685	-0-	-4395	-0-	584	1	26101	3	N	-0-			80
*12	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	634	1	28427	3	N	65			145
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 387,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	146816	X	80351	-0-	-66465	-0-	1868	1	78483	3	N	-0-			-0-
02	132608	X	67143	-0-	-65465	-0-	1545	1	65598	3	N	-0-			-0-
03	146816	X	71233	-0-	-75583	-0-	1628	1	69605	3	N	-0-			-0-
04	142080	X	65303	-0-	-76777	-0-	1494	1	63809	3	N	-0-			-0-
05	146816	X	63865	-0-	-82951	-0-	1470	1	62395	3	N	-0-			-0-
06	77760	X	59022	-0-	-18738	-0-	1371	1	57651	3	N	-0-			-0-
07	74338	X	58711	-0-	-15627	-0-	1334	1	57377	3	N	-0-			-0-
08	71238	X	56383	-0-	-14855	-0-	1264	1	55119	3	N	-0-			-0-
09	65310	X	52180	-0-	-13130	-0-	1168	1	51012	3	N	-0-			-0-
10	63860	X	51835	-0-	-12025	-0-	1146	1	50689	3	N	-0-			-0-
11	59010	X	47497	-0-	-11513	-0-	1044	1	46453	3	N	-0-			-0-
*12	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	1041	1	46455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74865	X	36488	-0-	-38377	-0-	934	1	35554	2	N	-0-			-0-
02	67620	X	31520	-0-	-36100	-0-	788	1	30732	2	N	-0-			-0-
03	74865	X	31277	-0-	-43588	-0-	827	1	30450	2	N	-0-			-0-
04	72450	X	29213	-0-	-43237	-0-	778	1	28435	2	N	-0-			-0-
05	74865	X	27003	-0-	-47862	-0-	711	1	26292	2	N	-0-			-0-
06	35310	X	25767	-0-	-9543	-0-	687	1	25080	2	N	-0-			-0-
07	34906	X	23576	-0-	-11330	-0-	631	1	22945	2	N	-0-			-0-
*08	31279	X	24294	-0-	-6985	-0-	640	1	23654	2	N	-0-			-0-
09	29220	X	22057	-0-	-7163	-0-	571	1	21486	2	N	-0-			-0-
10	27001	X	23046	-0-	-3955	-0-	594	1	22452	2	N	-0-			-0-
11	25770	X	22968	-0-	-2802	-0-	573	1	22395	2	N	-0-			-0-
*12	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	548	1	22032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,789 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	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	718	1	27309	2	N	-0-			-0-
02	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	573	1	22346	2	N	-0-			-0-
03	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	619	1	22801	2	N	-0-			-0-
04	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	578	1	21139	2	N	-0-			-0-
05	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	655	1	24217	2	N	-0-			-0-
06	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	621	1	22668	2	N	-0-			-0-
07	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	626	1	22752	2	N	-0-			-0-
*08	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	605	1	22348	2	N	-0-			-0-
09	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	588	1	22114	2	N	-0-			-0-
10	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	595	1	22462	2	N	-0-			-0-
11	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	527	1	20611	2	N	-0-			-0-
*12	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	538	1	21628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,638 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 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	71393	X	40861	-0-	-30532	-0-	40861	3			N	-0-					-0-
02	64484	X	34690	-0-	-29794	-0-	34690	3			N	-0-					-0-
03	71393	X	35532	-0-	-35861	-0-	35532	3			N	-0-					-0-
04	69090	X	33648	-0-	-35442	-0-	33648	3			N	-0-					-0-
05	71393	X	32981	-0-	-38412	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
06	39540	X	29994	-0-	-9546	-0-	29994	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	29119	-0-	-9290	-0-	29119	3			N	-0-					-0-
08	35526	X	27751	-0-	-7775	-0-	27751	3			N	-0-					-0-
09	33660	X	25940	-0-	-7720	-0-	25940	3			N	-0-					-0-
10	32984	X	25646	-0-	-7338	-0-	25646	3			N	-0-					-0-
11	30000	X	23606	-0-	-6394	-0-	23606	3			N	-0-					-0-
*12	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47926	X	26712	-0-	-21214	-0-	619	1	26093	3	N	-0-					-0-
02	43288	X	22044	-0-	-21244	-0-	507	1	21537	3	N	-0-					-0-
03	47926	X	22266	-0-	-25660	-0-	508	1	21758	3	N	-0-					-0-
04	46380	X	19975	-0-	-26405	-0-	456	1	19519	3	N	-0-					-0-
05	47926	X	18641	-0-	-29285	-0-	428	1	18213	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	18370	-0-	-7490	-0-	426	1	17944	3	N	-0-					-0-
07	24397	X	17704	-0-	-6693	-0-	402	1	17302	3	N	-0-					-0-
08	22258	X	16687	-0-	-5571	-0-	374	1	16313	3	N	-0-					-0-
09	19980	X	15166	-0-	-4814	-0-	339	1	14827	3	N	-0-					-0-
10	18972	X	15136	-0-	-3836	-0-	335	1	14801	3	N	-0-					-0-
11	18360	X	13999	-0-	-4361	-0-	307	1	13692	3	N	-0-					-0-
*12	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	414	1	12421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,535 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	79143	X	38996	-0-	-40147	-0-	900 158	1 9	37938	3	N	144	144	0			-0-
02	71484	X	32844	-0-	-38640	-0-	750 157	1 9	31937	3	N	143	143	0			-0-
03	79143	X	34086	-0-	-45057	-0-	773 114	1 9	33199	3	N	104	104	0			-0-
04	76590	X	31302	-0-	-45288	-0-	710 105	1 9	30487	3	N	95	95	0			-0-
05	79143	X	30289	-0-	-48854	-0-	692 102	1 9	29495	3	N	93	93	0			-0-
06	37740	X	28939	-0-	-8801	-0-	668 87	1 9	28184	3	N	79	79	0			-0-
07	36363	X	28514	-0-	-7849	-0-	644 86	1 9	27784	3	N	78	78	0			-0-
08	34100	X	27320	-0-	-6780	-0-	609 83	1 9	26628	3	N	75	75	0			-0-
09	31290	X	25262	-0-	-6028	-0-	562 72	1 9	24628	3	N	65	65	0			-0-
10	30287	X	25178	-0-	-5109	-0-	554 57	1 9	24567	3	N	52	52	0			-0-
*11	28950	X	23573	-0-	-5377	-0-	515 54	1 9	23004	3	N	49	49	0			-0-
*12	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	502 105	1 9	22490	3	N	95	95	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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	104377	X	43543	-0-	-60834	-0-	1004	1	42357	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
02	94276	X	36791	-0-	-57485	-0-	840	1	35785	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
03	104377	X	38126	-0-	-66251	-0-	865	1	37123	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	101010	X	35287	-0-	-65723	-0-	801	1	34396	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
05	104377	X	34260	-0-	-70117	-0-	783	1	33389	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
06	42150	X	32589	-0-	-9561	-0-	752	1	31728	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
07	40734	X	32086	-0-	-8648	-0-	724	1	31284	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
08	38130	X	31143	-0-	-6987	-0-	694	1	30373	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
09	35280	X	28947	-0-	-6333	-0-	643	1	28216	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
10	34255	X	28882	-0-	-5373	-0-	635	1	28145	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*11	32580	X	27163	-0-	-5417	-0-	592	1	26475	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									
*12	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	593	1	26578	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 396,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

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	76911	X	41200	-0-	-35711	-0-	949	1	40072	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
02	69468	X	34782	-0-	-34686	-0-	792	1	33759	3	N	210	210	0			-0-
							231	9									
03	76911	X	37065	-0-	-39846	-0-	835	1	35821	3	N	372	372	0			-0-
							409	9									
04	74430	X	34223	-0-	-40207	-0-	771	1	33083	3	N	335	335	0			-0-
							369	9									
05	76911	X	33905	-0-	-43006	-0-	774	1	32991	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
06	39870	X	31747	-0-	-8123	-0-	732	1	30871	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
07	38502	X	29590	-0-	-8912	-0-	667	1	28759	3	N	149	149	0			-0-
							164	9									
08	37076	X	31076	-0-	-6000	-0-	692	1	30260	3	N	113	113	0			-0-
							124	9									
09	34230	X	28928	-0-	-5302	-0-	642	1	28170	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
10	33914	X	27988	-0-	-5926	-0-	615	1	27261	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
*11	31740	X	26067	-0-	-5673	-0-	840	1	25125	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*12	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	849	1	25492	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 383,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	16336	-0-	-17826	-0-	375	1	15830	3	N	119	196	1			53
							131	9									
02	30856	X	18407	-0-	-12449	-0-	422	1	17985	3	N	-0-					53
03	34162	X	19169	-0-	-14993	-0-	434	1	18654	3	N	74					127
							81	9									
04	33060	X	17884	-0-	-15176	-0-	405	1	17388	3	N	83	178	1			32
							91	9									
05	34162	X	17839	-0-	-16323	-0-	409	1	17430	3	N	-0-					32
06	19710	X	16745	-0-	-2965	-0-	387	1	16358	3	N	-0-					32
07	20367	X	16297	-0-	-4070	-0-	369	1	15928	3	N	-0-					32
08	19158	X	16252	-0-	-2906	-0-	360	1	15739	3	N	139					171
							153	9									
09	17880	X	14921	-0-	-2959	-0-	331	1	14550	3	N	36	178	1			29
							40	9									
10	17825	X	15549	-0-	-2276	-0-	343	1	15206	3	N	-0-					29
11	16740	X	14829	-0-	-1911	-0-	322	1	14396	3	N	101					130
							111	9									
*12	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	331	1	14814	3	N	87	192	1			25
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 199,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 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	44547	X	21330	-0-	-23217	-0-	490	1	20706	3	N	122	190	1			51
							134	9									
02	40236	X	18948	-0-	-21288	-0-	435	1	18513	3	N	-0-					51
03	44547	X	19559	-0-	-24988	-0-	445	1	19079	3	N	32					83
							35	9									
04	43110	X	17824	-0-	-25286	-0-	403	1	17286	3	N	123					206
							135	9									
05	44547	X	16946	-0-	-27601	-0-	388	1	16558	3	N	-0-	186	1			20
06	20640	X	16000	-0-	-4640	-0-	370	1	15630	3	N	-0-					20
07	20987	X	15902	-0-	-5085	-0-	358	1	15477	3	N	61					81
							67	9									
08	19561	X	15376	-0-	-4185	-0-	341	1	14904	3	N	119	184	1			16
							131	9									
09	17820	X	14173	-0-	-3647	-0-	316	1	13857	3	N	-0-					16
10	16957	X	14008	-0-	-2949	-0-	309	1	13699	3	N	-0-					16
11	15990	X	13155	-0-	-2835	-0-	288	1	12867	3	N	-0-					16
*12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	288	1	12924	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 196,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 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	113491	X	48207	-0-	-65284	-0-	1234	1	46973	2	N	-0-					-0-
02	102508	X	41579	-0-	-60929	-0-	1040	1	40539	2	N	-0-					-0-
03	113491	X	44513	-0-	-68978	-0-	1177	1	43336	2	N	-0-					-0-
04	109830	X	41923	-0-	-67907	-0-	1117	1	40806	2	N	-0-					-0-
05	113491	X	41503	-0-	-71988	-0-	1093	1	40410	2	N	-0-					-0-
06	46650	X	39294	-0-	-7356	-0-	1047	1	38247	2	N	-0-					-0-
07	46035	X	39681	-0-	-6354	-0-	1055	1	38626	2	N	-0-					-0-
08	44516	X	38895	-0-	-5621	-0-	1025	1	37870	2	N	-0-					-0-
09	41910	X	36357	-0-	-5553	-0-	942	1	35415	2	N	-0-					-0-
10	41509	X	36397	-0-	-5112	-0-	939	1	35458	2	N	-0-					-0-
11	39300	X	34718	-0-	-4582	-0-	866	1	33852	2	N	-0-					-0-
*12	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	1278	1	33825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,170 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	42780	X	16441	-0-	-26339	-0-	380	1	16015	3	N	42					73
							46	9									
02	38640	X	17348	-0-	-21292	-0-	395	1	16823	3	N	118					191
							130	9									
03	42780	X	18012	-0-	-24768	-0-	409	1	17550	3	N	48	194	1			45
							53	9									
04	41400	X	16383	-0-	-25017	-0-	373	1	16010	3	N	-0-					45
05	42780	X	16481	-0-	-26299	-0-	377	1	16051	3	N	48					93
							53	9									
06	18600	X	15640	-0-	-2960	-0-	360	1	15152	3	N	116	186	1			23
							128	9									
07	19220	X	15356	-0-	-3864	-0-	348	1	15008	3	N	-0-					23
08	18011	X	14822	-0-	-3189	-0-	331	1	14491	3	N	-0-					23
09	16380	X	13776	-0-	-2604	-0-	307	1	13469	3	N	-0-					23
10	16492	X	14353	-0-	-2139	-0-	317	1	14036	3	N	-0-					23
11	15630	X	13472	-0-	-2158	-0-	294	1	13178	3	N	-0-					23
*12	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	288	1	12950	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 185,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	28179	X	16398	-0-	-11781	-0-	53	1	18	2	N	232	354	1			10
							16072	3	255	9							
02	25452	X	14690	-0-	-10762	-0-	60	1	14419	3	N	192	175	1			27
							211	9									
03	28179	X	15184	-0-	-12995	-0-	69	1	8	2	N	185	165	1			47
							14903	3	204	9							
04	27270	X	14473	-0-	-12797	-0-	70	1	14	2	N	170	187	1			30
							14202	3	187	9							
05	28179	X	13671	-0-	-14508	-0-	59	1	66	2	N	159	157	1			32
							13371	3	175	9							
06	15870	X	13437	-0-	-2433	-0-	63	1	3	2	N	156	79	1			109
							13199	3	172	9							
07	16275	X	15241	-0-	-1034	-0-	62	1	11	2	N	167	257	1			19
							14984	3	184	9							
08	15190	X	14238	-0-	-952	-0-	62	1	13989	3	N	170	118	1			71
							187	9									
09	14460	X	13450	-0-	-1010	-0-	65	1	1	2	N	161	102	1			130
							13207	3	177	9							
10	15252	X	13523	-0-	-1729	-0-	53	1	13271	3	N	181	227	1			84
							199	9									
11	14760	X	13203	-0-	-1557	-0-	79	1	2	2	N	167	190	1			61
							12938	3	184	9							
12	13919	X	12766	-0-	-1153	-0-	71	1	4	2	N	159	125	1			95
							12516	3	175	9							

TOTAL GAS PROD: 170,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	2447	1	53643	3	N	-0-					-0-
02	48284	X	48284	-0-	-0-	-0-	1977	1	46307	3	N	-0-					-0-
03	50592	X	50592	-0-	-0-	-0-	1932	1	48660	3	N	-0-					-0-
04	47015	X	47015	-0-	-0-	-0-	1468	1	45547	3	N	-0-					-0-
05	47089	X	46351	-0-	-738	-0-	1408	1	44943	3	N	-0-					-0-
06	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	1364	1	42200	3	N	-0-					-0-
07	47089	X	44035	-0-	-3054	-0-	1655	1	42380	3	N	-0-					-0-
08	47089	X	42658	-0-	-4431	-0-	1620	1	41038	3	N	-0-					-0-
09	45570	X	40038	-0-	-5532	-0-	1542	1	38496	3	N	-0-					-0-
10	46345	X	40363	-0-	-5982	-0-	1578	1	38785	3	N	-0-					-0-
11	43560	X	38115	-0-	-5445	-0-	1495	1	36620	3	N	-0-					-0-
*12	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	1470	1	36287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128743	X	61507	-0-	-67236	-0-	2398	1	59109	2	N	-0-					-0-
02	116284	X	53155	-0-	-63129	-0-	2073	1	51082	2	N	-0-					-0-
03	128743	X	56610	-0-	-72133	-0-	2169	1	54441	2	N	-0-					-0-
04	124590	X	52526	-0-	-72064	-0-	1680	1	50846	2	N	-0-					-0-
05	128743	X	50935	-0-	-77808	-0-	1694	1	49241	2	N	-0-					-0-
06	48576	X	48576	-0-	-0-	-0-	1814	1	46762	3	N	-0-					-0-
07	58838	X	49832	-0-	-9006	-0-	2144	1	47688	2	N	-0-					-0-
08	56606	X	47890	-0-	-8716	-0-	1888	1	46002	2	N	-0-					-0-
09	52530	X	45258	-0-	-7272	-0-	1868	1	43390	2	N	-0-					-0-
10	52638	X	44802	-0-	-7836	-0-	1870	1	42932	2	N	-0-					-0-
11	50940	X	41176	-0-	-9764	-0-	1639	1	39537	2	N	-0-					-0-
*12	41937	X	41937	-0-	-0-	-0-	1801	1	40136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,204 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	20677	X	3345	-0-	-17332	-0-	338	1	3	2	N	25					120
							2976	3	28	9							
02	18676	X	7885	-0-	-10791	-0-	662	1	7176	3	N	43	130	1			33
							47	9									
03	20677	X	1931	-0-	-18746	-0-	736	1	1	2	N	6					39
							1187	3	7	9							
04	20010	X	4277	-0-	-15733	-0-	724	1	4	2	N	23					62
							3524	3	25	9							
05	20677	X	6578	-0-	-14099	-0-	755	1	29	2	N	9					71
							5784	3	10	9							
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	674	1	1	2	N	20					91
							5914	3	22	9							
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	781	1	6	2	N	79	123	1			47
							8923	3	87	9							
08	6572	X	3996	-0-	-2576	-0-	758	1	3232	3	N	5					52
							6	9									
09	6600	X	2384	-0-	-4216	-0-	728	1	1626	3	N	27					79
							30	9									
10	9796	X	2396	-0-	-7400	-0-	751	1	1639	3	N	5					84
							6	9									
11	9480	X	2005	-0-	-7475	-0-	678	1	1319	3	N	7					91
							8	9									
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	677	1	1	2	N	2					93
							2470	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 54,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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 #: 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	59179	X	30971	-0-	-28208	-0-	720	1	30251	3	N	-0-					-0-
02	53452	X	27338	-0-	-26114	-0-	629	1	26709	3	N	-0-					-0-
03	59179	X	28684	-0-	-30495	-0-	655	1	28029	3	N	-0-					-0-
04	57270	X	25661	-0-	-31609	-0-	587	1	25074	3	N	-0-					-0-
05	59179	X	23648	-0-	-35531	-0-	544	1	23104	3	N	-0-					-0-
06	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	587	1	24701	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	24204	-0-	-6052	-0-	550	1	23654	3	N	-0-					-0-
08	28675	X	22879	-0-	-5796	-0-	512	1	22367	3	N	-0-					-0-
09	25650	X	21146	-0-	-4504	-0-	473	1	20673	3	N	-0-					-0-
10	26133	X	21508	-0-	-4625	-0-	475	1	21033	3	N	-0-					-0-
11	25290	X	20245	-0-	-5045	-0-	445	1	19800	3	N	-0-					-0-
*12	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	446	1	19953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	79639	X	53377	-0-	-26262	-0-	1240	1	52137	3	N	-0-					-0-
02	71932	X	45311	-0-	-26621	-0-	1042	1	44269	3	N	-0-					-0-
03	79639	X	47651	-0-	-31988	-0-	1089	1	46562	3	N	-0-					-0-
04	77070	X	43700	-0-	-33370	-0-	999	1	42701	3	N	-0-					-0-
05	79639	X	42020	-0-	-37619	-0-	967	1	41053	3	N	-0-					-0-
06	39587	X	39587	-0-	-0-	-0-	919	1	38668	3	N	-0-					-0-
07	50158	X	39267	-0-	-10891	-0-	893	1	38374	3	N	-0-					-0-
08	47647	X	37571	-0-	-10076	-0-	843	1	36728	3	N	-0-					-0-
09	43710	X	35408	-0-	-8302	-0-	792	1	34616	3	N	-0-					-0-
10	42005	X	34619	-0-	-7386	-0-	765	1	33854	3	N	-0-					-0-
11	39600	X	32081	-0-	-7519	-0-	705	1	31376	3	N	-0-					-0-
*12	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	711	1	31775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32519	X	16503	-0-	-16016	-0-	16373	3	130	9	N	118					171
02	29372	X	12668	-0-	-16704	-0-	12595	3	73	9	N	66					237
03	32519	X	13345	-0-	-19174	-0-	13316	3	29	9	N	26					263
04	31470	X	14660	-0-	-16810	-0-	14660	3			N	-0-					263
05	32519	X	14359	-0-	-18160	-0-	14358	3	1	9	N	1					264
06	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					264
07	15159	X	12208	-0-	-2951	-0-	12208	3			N	-0-					264
08	15159	X	11661	-0-	-3498	-0-	11661	3			N	-0-					264
09	14670	X	11446	-0-	-3224	-0-	11446	3			N	-0-					264
10	14353	X	12543	-0-	-1810	-0-	12514	3	29	9	N	26	191	1			99
11	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	11540	3	30	9	N	27					126
*12	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10456	3	92	9	N	84					210

TOTAL GAS PROD: 154,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	36053	X	17521	-0-	-18532	-0-	17422	3	99	9	N	90					115
02	32564	X	14603	-0-	-17961	-0-	14571	3	32	9	N	29					144
03	36053	X	14898	-0-	-21155	-0-	14886	3	12	9	N	11					155
04	34890	X	12670	-0-	-22220	-0-	12653	3	17	9	N	15					170
05	36053	X	12999	-0-	-23054	-0-	12934	3	65	9	N	59					229
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12254	3	14	9	N	13					242
07	16182	X	4722	-0-	-11460	-0-	4722	3			N	-0-					242
08	14911	X	6019	-0-	-8892	-0-	6019	3			N	-0-					242
09	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	10929	3			N	-0-					242
10	12989	X	11321	-0-	-1668	-0-	11308	3	13	9	N	12					254
11	12270	X	10755	-0-	-1515	-0-	10688	3	67	9	N	61	178	1			137
*12	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10084	3	26	9	N	24					161

TOTAL GAS PROD: 138,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	49166	X	31932	-0-	-17234	-0-	31852	3	80	9	N	73	188	1			70
02	44408	X	27008	-0-	-17400	-0-	26952	3	56	9	N	51					121
03	49166	X	28864	-0-	-20302	-0-	28814	3	50	9	N	45					166
04	47580	X	27744	-0-	-19836	-0-	804	1	26896	3	N	40	183	1			23
							44	9									
05	49166	X	27324	-0-	-21842	-0-	806	1	26484	3	N	31					54
							34	9									
06	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	763	1	24710	3	N	17					71
							19	9									
07	29915	X	25553	-0-	-4362	-0-	743	1	24792	3	N	16					87
							18	9									
08	28861	X	16215	-0-	-12646	-0-	578	1	15624	3	N	12					99
							13	9									
09	27750	X	10184	-0-	-17566	-0-	1198	1	8986	3	N	-0-					99
*10	27311	X	16824	-0-	-10487	-0-	694	1	16099	3	N	28					127
							31	9									
11	25500	X	17534	-0-	-7966	-0-	488	1	16999	3	N	43					170
							47	9									
12	T. A.		17992	-0-	17992	17992	503	1	17428	3	N	55	191	1			34
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 272,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	50251	X	27031	-0-	-23220	-0-	596	1	25190	3	N	1132	937	0			271
							1245	9									
02	45388	X	23335	-0-	-22053	-0-	516	1	22014	3	N	732	191	0	529	1	283
							805	9									
03	50251	X	22315	-0-	-27936	-0-	484	1	20799	3	N	938	938	1			283
							1032	9									
04	48630	X	-0-	-0-	-48630	-0-					N	-0-					283
05	50251	X	22894	-0-	-27357	-0-	518	1	22132	3	N	222	379	1			126
							244	9									
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	143	1	6043	3	N	185	189	1			122
							204	9									
07	25823	X	8836	-0-	-16987	-0-	198	1	8521	3	N	106	187	1			41
							117	9									
08	22909	X	22709	-0-	-200	-0-	737	1	21502	3	N	427	376	1			92
							470	9									
09	22170	X	19335	-0-	-2835	-0-	621	1	18189	3	N	477	371	1			198
							525	9									
10	22909	X	15370	-0-	-7539	-0-	479	1	14206	3	N	623	561	1			260
							685	9									
11	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	66	183	1			143
12	19499	X	30	-0-	-19469	-0-	1	1	29	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 168,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

01	96627	X	73978	-0-	-22649	-0-	2884	1	71094	2	N	-0-					-0-
02	87276	X	63795	-0-	-23481	-0-	2488	1	61307	2	N	-0-					-0-
03	96627	X	67726	-0-	-28901	-0-	2595	1	65131	2	N	-0-					-0-
04	93510	X	62849	-0-	-30661	-0-	2011	1	60838	2	N	-0-					-0-
05	96627	X	62725	-0-	-33902	-0-	2086	1	60639	2	N	-0-					-0-
06	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	2131	1	54928	3	N	-0-					-0-
07	70618	X	58639	-0-	-11979	-0-	2523	1	56116	2	N	-0-					-0-
08	67735	X	57085	-0-	-10650	-0-	2250	1	54835	2	N	-0-					-0-
09	62850	X	53276	-0-	-9574	-0-	2199	1	51077	2	N	-0-					-0-
10	64821	X	54826	-0-	-9995	-0-	2288	1	52538	2	N	-0-					-0-
11	62730	X	51578	-0-	-11152	-0-	2054	1	49524	2	N	-0-					-0-
*12	52087	X	52087	-0-	-0-	-0-	2237	1	49850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

01	66898	X	41412	-0-	-25486	-0-	960	1	40452	3	N	-0-					-0-
02	60424	X	33087	-0-	-27337	-0-	760	1	32327	3	N	-0-					-0-
03	66898	X	33791	-0-	-33107	-0-	771	1	33020	3	N	-0-					-0-
04	64740	X	29898	-0-	-34842	-0-	682	1	29216	3	N	-0-					-0-
05	66898	X	27455	-0-	-39443	-0-	631	1	26824	3	N	-0-					-0-
06	64740	X	25753	-0-	-38987	-0-	597	1	25156	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	24189	-0-	-12453	-0-	549	1	23640	3	N	-0-					-0-
08	33790	X	23361	-0-	-10429	-0-	523	1	22838	3	N	-0-					-0-
09	29910	X	22483	-0-	-7427	-0-	502	1	21981	3	N	-0-					-0-
10	27466	X	23189	-0-	-4277	-0-	512	1	22677	3	N	-0-					-0-
11	25740	X	21930	-0-	-3810	-0-	481	1	21449	3	N	-0-					-0-
*12	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	489	1	21887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	833	1	11541	3	N	89					192
							98	9									
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	784	1	12679	3	N	46	183	1			55
							51	9									
03	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	856	1	12102	3	N	40					95
							44	9									
04	8550	X	4842	-0-	-3708	-0-	763	1	4015	3	N	58					153
							64	9									
05	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	863	1	3728	3	N	15					168
							17	9									
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	835	1	5496	3	N	13					181
							14	9									
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	852	1	9684	3	N	9					190
							10	9									
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	860	1	9545	3	N	1					191
							1	9									
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	839	1	7484	3	N	1					192
							1	9									
10	8835	X	6457	-0-	-2378	-0-	861	1	5562	3	N	31	182	1			41
							34	9									
11	8550	X	6067	-0-	-2483	-0-	818	1	5206	3	N	39					80
							43	9									
*12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	868	1	4834	3	N	16					96
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 102,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

01	138663	X	64132	-0-	-74531	-0-	64132	3			N	-0-					-0-
02	125244	X	54097	-0-	-71147	-0-	54097	3			N	-0-					-0-
03	138663	X	56126	-0-	-82537	-0-	56126	3			N	-0-					-0-
04	134190	X	51471	-0-	-82719	-0-	51471	3			N	-0-					-0-
05	138663	X	50122	-0-	-88541	-0-	50122	3			N	-0-					-0-
06	134190	X	46046	-0-	-88144	-0-	46046	3			N	-0-					-0-
07	59892	X	45396	-0-	-14496	-0-	45396	3			N	-0-					-0-
08	56141	X	42458	-0-	-13683	-0-	42458	3			N	-0-					-0-
09	51480	X	40239	-0-	-11241	-0-	40239	3			N	-0-					-0-
10	42873	X	39948	-0-	-2925	-0-	39948	3			N	-0-					-0-
11	41490	X	37130	-0-	-4360	-0-	37130	3			N	-0-					-0-
12	42873	X	37200	-0-	-5673	-0-	37200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

01	69471	X	42657	-0-	-26814	-0-	1092	1	41565	2	N	-0-					-0-
02	62748	X	36156	-0-	-26592	-0-	904	1	35252	2	N	-0-					-0-
03	69471	X	39499	-0-	-29972	-0-	1044	1	38455	2	N	-0-					-0-
04	67230	X	37829	-0-	-29401	-0-	1008	1	36821	2	N	-0-					-0-
05	69471	X	36976	-0-	-32495	-0-	974	1	36002	2	N	-0-					-0-
06	67230	X	34222	-0-	-33008	-0-	912	1	33310	2	N	-0-					-0-
07	40021	X	31676	-0-	-8345	-0-	848	1	30828	2	N	-0-					-0-
*08	39494	X	29339	-0-	-10155	-0-	773	1	28566	2	N	-0-					-0-
09	28260	X	26826	-0-	-1434	-0-	695	1	26131	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	27013	-0-	-2189	-0-	697	1	26316	2	N	-0-					-0-
11	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	764	1	29870	2	N	-0-					-0-
*12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	767	1	30803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	W	10736	-0-	10736	78388	10695	3	41	9	N	37					52
02	0	W	8965	-0-	8965	87353	8962	3	3	9	N	3					55
03	0	W	9404	-0-	9404	96757	9404	3			N	-0-					55
04	0	W	8750	-0-	8750	105507	8750	3			N	-0-					55
05	0	W	8288	-0-	8288	113795	8288	3			N	-0-					55
06	0	W	7832	-0-	7832	121627	7832	3			N	-0-					55
07	0	W	8678	-0-	8678	130305	8678	3			N	-0-					55
08	138805	X	8500	-0-	-130305	-0-	8500	3			N	-0-					55
09	8760	X	7339	-0-	-1421	-0-	7339	3			N	-0-					55
10	7874	X	7159	-0-	-715	-0-	7159	3			N	-0-					55
11	7620	X	6672	-0-	-948	-0-	6672	3			N	-0-					55
12	7874	X	7276	-0-	-598	-0-	7276	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 99,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	77655	X	28111	-0-	-49544	-0-	652	1	27459	3	N	-0-					-0-
02	70140	X	25669	-0-	-44471	-0-	590	1	25079	3	N	-0-					-0-
03	77655	X	26191	-0-	-51464	-0-	597	1	25594	3	N	-0-					-0-
04	75150	X	25716	-0-	-49434	-0-	587	1	25129	3	N	-0-					-0-
05	77655	X	24812	-0-	-52843	-0-	570	1	24242	3	N	-0-					-0-
06	75150	X	23093	-0-	-52057	-0-	535	1	22558	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	22188	-0-	-6239	-0-	504	1	21684	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	21999	-0-	-4568	-0-	493	1	21506	3	N	-0-					-0-
09	25710	X	20619	-0-	-5091	-0-	461	1	20158	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	21042	-0-	-224	-0-	465	1	20577	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	19565	-0-	-1015	-0-	430	1	19135	3	N	-0-					-0-
12	21266	X	19236	-0-	-2030	-0-	421	1	18815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,241 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	0	W	63762	-0-	63762	427519	1483	1	62279	3	N	-0-					-0-
02	0	W	54001	-0-	54001	481520	1243	1	52758	3	N	-0-					-0-
03	0	W	54956	-0-	54956	536476	1257	1	53699	3	N	-0-					-0-
04	0	W	50585	-0-	50585	587061	1158	1	49427	3	N	-0-					-0-
05	0	W	49258	-0-	49258	636319	1135	1	48123	3	N	-0-					-0-
06	0	W	46574	-0-	46574	682893	1082	1	45492	3	N	-0-					-0-
07	0	W	46336	-0-	46336	729229	1053	1	45283	3	N	-0-					-0-
08	773370	X	44141	-0-	-729229	-0-	990	1	43151	3	N	-0-					-0-
09	50580	X	40799	-0-	-9781	-0-	913	1	39886	3	N	-0-					-0-
10	42873	X	40925	-0-	-1948	-0-	906	1	40019	3	N	-0-					-0-
11	41490	X	38116	-0-	-3374	-0-	839	1	37277	3	N	-0-					-0-
12	42873	X	38531	-0-	-4342	-0-	846	1	37685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,984 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-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	74586	X	36998	-0-	-37588	-0-	860	1	36138	3	N	-0-			-0-
02	67368	X	30167	-0-	-37201	-0-	694	1	29473	3	N	-0-			-0-
03	74586	X	29069	-0-	-45517	-0-	664	1	28405	3	N	-0-			-0-
04	72180	X	27137	-0-	-45043	-0-	621	1	26516	3	N	-0-			-0-
05	74586	X	25637	-0-	-48949	-0-	590	1	25047	3	N	-0-			-0-
06	72180	X	24775	-0-	-47405	-0-	575	1	24200	3	N	-0-			-0-
07	33387	X	25195	-0-	-8192	-0-	573	1	24622	3	N	-0-			-0-
08	29078	X	23214	-0-	-5864	-0-	520	1	22694	3	N	-0-			-0-
09	27150	X	20953	-0-	-6197	-0-	469	1	20484	3	N	-0-			-0-
*10	25637	X	20842	-0-	-4795	-0-	461	1	20381	3	N	-0-			-0-
11	24780	X	18668	-0-	-6112	-0-	410	1	18258	3	N	-0-			-0-
*12	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	419	1	18704	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91884	X	47388	-0-	-44496	-0-	148	1	54	2	N	-0-			-0-
							47186	3							
02	82992	X	39778	-0-	-43214	-0-	158	1	39620	3	N	-0-			-0-
03	91884	X	41073	-0-	-50811	-0-	180	1	21	2	N	-0-			-0-
							40872	3							
04	88920	X	37546	-0-	-51374	-0-	176	1	37	2	N	-0-			-0-
							37333	3							
05	91884	X	37308	-0-	-54576	-0-	155	1	182	2	N	-0-			-0-
							36971	3							
06	88920	X	34808	-0-	-54112	-0-	159	1	8	2	N	-0-			-0-
							34641	3							
07	44051	X	34832	-0-	-9219	-0-	138	1	25	2	N	-0-			-0-
							34669	3							
08	41075	X	33566	-0-	-7509	-0-	142	1	33424	3	N	-0-			-0-
09	37560	X	30945	-0-	-6615	-0-	146	1	2	2	N	-0-			-0-
							30797	3							
10	37293	X	31028	-0-	-6265	-0-	119	1	30909	3	N	-0-			-0-
11	34800	X	30071	-0-	-4729	-0-	174	1	4	2	N	30			30
							29860	3	33	9					
*12	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	158	1	9	2	N	98			128
							28956	3	108	9					

TOTAL GAS PROD: 427,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 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	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			59
02	5768	X	408	-0-	-5360	-0-	408	1			N	-0-			59
03	6386	X	544	-0-	-5842	-0-	544	1			N	-0-			59
04	6180	X	102	-0-	-6078	-0-	102	1			N	-0-			59
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			59
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			59
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			59
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			59
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	74338	X	44774	-0-	-29564	-0-	141	1	51	2	N	-0-					-0-
							44582	3									
02	67144	X	37006	-0-	-30138	-0-	148	1	36858	3	N	-0-					-0-
03	74338	X	38226	-0-	-36112	-0-	168	1	20	2	N	-0-					-0-
							38038	3									
04	71940	X	34736	-0-	-37204	-0-	165	1	34	2	N	-0-					-0-
							34537	3									
05	74338	X	34824	-0-	-39514	-0-	147	1	171	2	N	-0-					-0-
							34506	3									
06	71940	X	32007	-0-	-39933	-0-	148	1	8	2	N	-0-					-0-
							31851	3									
07	40982	X	32283	-0-	-8699	-0-	128	1	23	2	N	-0-					-0-
							32132	3									
08	38223	X	30657	-0-	-7566	-0-	130	1	30527	3	N	-0-					-0-
09	34740	X	28648	-0-	-6092	-0-	135	1	1	2	N	-0-					-0-
							28512	3									
10	34813	X	28622	-0-	-6191	-0-	110	1	28512	3	N	-0-					-0-
11	32010	X	27355	-0-	-4655	-0-	159	1	4	2	N	-0-					-0-
							27192	3									
*12	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	151	1	9	2	N	-0-					-0-
							27575	3									

TOTAL GAS PROD: 396,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	97866	-0-	97866	532738	2259	1	95299	3	N	280	147	0			218
							308	9									
02	0	Z	82281	-0-	82281	615019	1882	1	80178	3	N	201	160	0			259
							221	9									
03	0	Z	85632	-0-	85632	700651	1947	1	83544	3	N	128	331	1			56
							141	9									
04	0	Z	76005	-0-	76005	776656	1726	1	74146	3	N	121					177
							133	9									
05	0	Z	71848	-0-	71848	848504	1643	1	70071	3	N	122	172	1			127
							134	9									
06	0	Z	66274	-0-	66274	914778	1531	1	64638	3	N	95	174	1			48
							105	9									
07	0	Z	66039	-0-	66039	980817	1493	1	64461	3	N	77					125
							85	9									
08	0	Z	9020	-0-	9020	989837	201	1	8807	3	N	11					136
							12	9									
09	1058641	X	68804	-0-	-989837	-0-	1532	1	67182	3	N	82	161	1			57
							90	9									
10	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	1425	1	63256	3	N	72					129
							79	9									
11	61980	X	59009	-0-	-2971	-0-	1907	1	57050	3	N	47					176
							52	9									
12	64046	X	57973	-0-	-6073	-0-	1866	1	56043	3	N	58	184	1			50
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 805,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

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 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

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	41859	-0-	41859	228649	964	1	40705	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
02	0	Z	35669	-0-	35669	264318	813	1	34646	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
03	0	Z	36981	-0-	36981	301299	839	1	36003	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
04	0	Z	34129	-0-	34129	335428	772	1	33147	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
05	0	Z	33172	-0-	33172	368600	758	1	32264	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
06	0	Z	31425	-0-	31425	400025	724	1	30560	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
07	0	Z	31010	-0-	31010	431035	700	1	30202	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
08	0	Z	29466	-0-	29466	460501	656	1	28708	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
09	0	Z	27251	-0-	27251	487752	605	1	26551	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
10	0	Z	27182	-0-	27182	514934	597	1	26490	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
11	0	Z	25807	-0-	25807	540741	830	1	24836	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
12	0	Z	25900	-0-	25900	566641	825	1	24775	3	N	273	273	0			-0-
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 379,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 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	0	W	30163	-0-	30163	249379	911	1	34	2	N	-0-					-0-
							29218	3									
02	0	W	28140	-0-	28140	277519	906	1	27234	3	N	-0-					-0-
03	0	W	30969	-0-	30969	308488	1001	1	29968	3	N	-0-					-0-
04	0	W	27404	-0-	27404	335892	826	1	26578	3	N	-0-					-0-
05	0	W	25801	-0-	25801	361693	886	1	122	2	N	-0-					-0-
							24793	3									
06	0	W	22649	-0-	22649	384342	713	1	5	2	N	-0-					-0-
							21931	3									
07	0	W	24777	-0-	24777	409119	746	1	17	2	N	-0-					-0-
							24014	3									
08	432591	X	23472	-0-	-409119	-0-	721	1	22751	3	N	-0-					-0-
09	27390	X	21356	-0-	-6034	-0-	663	1	1	2	N	-0-					-0-
							20692	3									
10	22599	X	20734	-0-	-1865	-0-	635	1	20099	3	N	-0-					-0-
11	21870	X	19684	-0-	-2186	-0-	597	1	2	2	N	-0-					-0-
							19085	3									
12	22599	X	20218	-0-	-2381	-0-	724	1	6	2	N	-0-					-0-
							19488	3									

TOTAL GAS PROD: 295,367 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	52814	-0-	52814	93872	1211	1	51603	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	49170	-0-	49170	143042	1140	1	48030	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	48518	-0-	48518	191560	1100	1	47418	3	N	-0-					-0-
08	237649	X	46089	-0-	-191560	-0-	1031	1	45058	3	N	-0-					-0-
09	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	929	1	40658	3	N	-0-					-0-
10	43338	X	40866	-0-	-2472	-0-	902	1	39964	3	N	-0-					-0-
11	41940	X	39198	-0-	-2742	-0-	859	1	38339	3	N	-0-					-0-
12	43338	X	41089	-0-	-2249	-0-	898	1	40191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,331 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	62992	X	33615	-0-	-29377	-0-	105	1	39	2	N	-0-					-0-
							33471	3									
02	56896	X	28224	-0-	-28672	-0-	111	1	28113	3	N	-0-					-0-
03	62992	X	29194	-0-	-33798	-0-	127	1	15	2	N	-0-					-0-
							29052	3									
04	60960	X	26332	-0-	-34628	-0-	120	1	26	2	N	-0-					-0-
							26186	3									
05	62992	X	26382	-0-	-36610	-0-	108	1	129	2	N	-0-					-0-
							26145	3									
06	60960	X	24430	-0-	-36530	-0-	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							24313	3									
07	31248	X	24060	-0-	-7188	-0-	94	1	17	2	N	-0-					-0-
							23949	3									
08	29202	X	22994	-0-	-6208	-0-	97	1	22897	3	N	-0-					-0-
09	26340	X	21862	-0-	-4478	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							21759	3									
10	26381	X	21757	-0-	-4624	-0-	83	1	21674	3	N	-0-					-0-
11	24420	X	20800	-0-	-3620	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							20677	3									
*12	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	100	1	6	2	N	-0-					-0-
							18365	3									

TOTAL GAS PROD: 298,121 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	93775	X	46187	-0-	-47588	-0-	1072	1	45115	3	N	-0-					-0-
02	84700	X	36439	-0-	-48261	-0-	837	1	35602	3	N	-0-					-0-
03	93775	X	36640	-0-	-57135	-0-	836	1	35804	3	N	-0-					-0-
04	90750	X	32338	-0-	-58412	-0-	738	1	31600	3	N	-0-					-0-
05	93775	X	30687	-0-	-63088	-0-	705	1	29982	3	N	-0-					-0-
06	90750	X	28139	-0-	-62611	-0-	653	1	27486	3	N	-0-					-0-
07	40331	X	27502	-0-	-12829	-0-	624	1	26878	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	25710	-0-	-10932	-0-	576	1	25134	3	N	-0-					-0-
09	32340	X	22796	-0-	-9544	-0-	510	1	22286	3	N	-0-					-0-
10	23560	X	22075	-0-	-1485	-0-	488	1	21587	3	N	-0-					-0-
11	22800	X	20119	-0-	-2681	-0-	441	1	19678	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	21834	-0-	-1726	-0-	477	1	21357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	80104	X	43645	-0-	-36459	-0-	1010	1 41 9	42594	3	N	37					144
02	72352	X	36753	-0-	-35599	-0-	841	1 85 9	35827	3	N	77	177	1			44
03	80104	X	39275	-0-	-40829	-0-	893	1 85 9	38297	3	N	77					121
04	77520	X	35586	-0-	-41934	-0-	809	1 48 9	34729	3	N	44	60	1			105
05	80104	X	35321	-0-	-44783	-0-	809	1 32 9	34480	3	N	29					134
06	77520	X	33701	-0-	-43819	-0-	1157	1 36 9	32508	3	N	33					167
07	40703	X	33705	-0-	-6998	-0-	1132	1 29 9	32544	3	N	26					193
08	39277	X	33003	-0-	-6274	-0-	1094	1 17 9	31892	3	N	15	176	1			32
09	35580	X	31115	-0-	-4465	-0-	1028	1 22 9	30065	3	N	20					52
10	35309	X	31349	-0-	-3960	-0-	1023	1 24 9	30302	3	N	22					74
11	33690	X	29486	-0-	-4204	-0-	953	1 30 9	28503	3	N	27					101
*12	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	1007	1 31 9	30257	3	N	28					129

TOTAL GAS PROD: 414,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	118203	X	96174	-0-	-22029	-0-	2224	1 125 9	93825	3	N	114	114	0			-0-
02	106764	X	81224	-0-	-25540	-0-	1860	1 106 9	79258	3	N	96	96	0			-0-
03	118203	X	84910	-0-	-33293	-0-	1931	1 110 9	82869	3	N	100	100	0			-0-
04	114390	X	78212	-0-	-36178	-0-	1776	1 191 9	76245	3	N	174	174	0			-0-
05	118203	X	75969	-0-	-42234	-0-	1739	1 89 9	74141	3	N	81	81	0			-0-
06	114390	X	72918	-0-	-41472	-0-	1686	1 86 9	71146	3	N	78	78	0			-0-
07	89931	X	71518	-0-	-18413	-0-	1618	1 84 9	69816	3	N	76	76	0			-0-
08	84909	X	70091	-0-	-14818	-0-	2323	1 56 9	67712	3	N	51	51	0			-0-
09	78210	X	66145	-0-	-12065	-0-	2186	1 53 9	63906	3	N	48	48	0			-0-
10	75981	X	65675	-0-	-10306	-0-	2144	1 53 9	63478	3	N	48	48	0			-0-
*11	72930	X	61392	-0-	-11538	-0-	1982	1 89 9	59321	3	N	81	81	0			-0-
*12	63167	X	63167	-0-	-0-	-0-	2032	1 91 9	61044	3	N	83	83	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 887,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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	96224	X	38815	-0-	-57409	-0-	893	1	37673	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									
02	86912	X	33011	-0-	-53901	-0-	754	1	32127	3	N	118	118	0			-0-
							130	9									
03	96224	X	33761	-0-	-62463	-0-	765	1	32827	3	N	154	154	0			-0-
							169	9									
04	93120	X	32126	-0-	-60994	-0-	728	1	31238	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									
05	96224	X	30529	-0-	-65695	-0-	699	1	29779	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
06	93120	X	28210	-0-	-64910	-0-	650	1	27461	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
07	36549	X	29381	-0-	-7168	-0-	662	1	28587	3	N	120	93	0			27
							132	9									
08	33759	X	26614	-0-	-7145	-0-	593	1	25957	3	N	58	58	0			27
							64	9									
09	32130	X	24451	-0-	-7679	-0-	545	1	23872	3	N	31	31	0			27
							34	9									
10	30535	X	22844	-0-	-7691	-0-	503	1	22309	3	N	29	29	0			27
							32	9									
*11	28440	X	20822	-0-	-7618	-0-	453	1	20262	3	N	97	71	0			-0-
							107	9									
*12	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	658	1	19765	3	N	106	106	0			-0-
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 341,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

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	35092	X	14493	-0-	-20599	-0-	696	1	13672	3	N	114	175	1			65
							125	9									
02	31696	X	11953	-0-	-19743	-0-	513	1	11366	3	N	67					132
							74	9									
03	35092	X	9903	-0-	-25189	-0-	576	1	9258	3	N	63	180	1			15
							69	9									
04	33960	X	7345	-0-	-26615	-0-	506	1	6783	3	N	51					66
							56	9									
05	35092	X	14279	-0-	-20813	-0-	1021	1	13182	3	N	69					135
							76	9									
06	33960	X	15753	-0-	-18207	-0-	1193	1	14503	3	N	52					187
							57	9									
07	13237	X	11650	-0-	-1587	-0-	844	1	10764	3	N	38	173	1			52
							42	9									
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	1123	1	14664	3	N	45					97
							50	9									
09	15750	X	14015	-0-	-1735	-0-	1041	1	12918	3	N	51					148
							56	9									
10	16275	X	11641	-0-	-4634	-0-	979	1	10621	3	N	37					185
							41	9									
11	15750	X	12910	-0-	-2840	-0-	995	1	11841	3	N	67	182	1			70
							74	9									
12	14105	X	8762	-0-	-5343	-0-	881	1	7839	3	N	38					108
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 148,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30063	-0-	-15786	-0-	698	1	29365	3	N	-0-			-0-
02	41412	X	28399	-0-	-13013	-0-	652	1	27747	3	N	-0-			-0-
03	45849	X	28592	-0-	-17257	-0-	653	1	27939	3	N	-0-			-0-
04	44370	X	23393	-0-	-20977	-0-	534	1	22859	3	N	-0-			-0-
05	45849	X	21265	-0-	-24584	-0-	488	1	20777	3	N	-0-			-0-
06	44370	X	20569	-0-	-23801	-0-	477	1	20092	3	N	-0-			-0-
07	31434	X	19952	-0-	-11482	-0-	671	1	19281	3	N	-0-			-0-
08	28582	X	19443	-0-	-9139	-0-	645	1	18798	3	N	-0-			-0-
09	23400	X	18866	-0-	-4534	-0-	625	1	18241	3	N	-0-			-0-
10	21266	X	20020	-0-	-1246	-0-	655	1	19365	3	N	-0-			-0-
11	20580	X	18814	-0-	-1766	-0-	610	1	18204	3	N	-0-			-0-
*12	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	602	1	18045	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78647	X	59131	-0-	-19516	-0-	59131	3			N	-0-			-0-
02	71036	X	46236	-0-	-24800	-0-	46236	3			N	-0-			-0-
03	78647	X	46541	-0-	-32106	-0-	46541	3			N	-0-			-0-
04	76110	X	40844	-0-	-35266	-0-	40844	3			N	-0-			-0-
05	78647	X	38458	-0-	-40189	-0-	38458	3			N	-0-			-0-
06	76110	X	35013	-0-	-41097	-0-	35013	3			N	-0-			-0-
07	51181	X	33747	-0-	-17434	-0-	33747	3			N	-0-			-0-
08	46531	X	31777	-0-	-14754	-0-	31777	3			N	-0-			-0-
09	40830	X	28907	-0-	-11923	-0-	28907	3			N	-0-			-0-
10	38471	X	28237	-0-	-10234	-0-	28237	3			N	-0-			-0-
11	35010	X	25962	-0-	-9048	-0-	25962	3			N	-0-			-0-
*12	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 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	74586	X	57124	-0-	-17462	-0-	57124	3			N	-0-			-0-
02	67368	X	43131	-0-	-24237	-0-	43131	3			N	-0-			-0-
03	74586	X	41987	-0-	-32599	-0-	41987	3			N	-0-			-0-
04	72180	X	39061	-0-	-33119	-0-	39061	3			N	-0-			-0-
05	74586	X	36921	-0-	-37665	-0-	36921	3			N	-0-			-0-
06	72180	X	33085	-0-	-39095	-0-	33085	3			N	-0-			-0-
07	47740	X	31626	-0-	-16114	-0-	31626	3			N	-0-			-0-
08	41974	X	29446	-0-	-12528	-0-	29446	3			N	-0-			-0-
09	39060	X	26638	-0-	-12422	-0-	26638	3			N	-0-			-0-
10	36921	X	25938	-0-	-10983	-0-	25938	3			N	-0-			-0-
11	33090	X	23725	-0-	-9365	-0-	23725	3			N	-0-			-0-
*12	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410,771 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66619	X	37578	-0-	-29041	-0-	868	1	36608	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
02	60172	X	31789	-0-	-28383	-0-	726	1	30940	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
03	66619	X	33314	-0-	-33305	-0-	756	1	32420	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	64470	X	30219	-0-	-34251	-0-	684	1	29367	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									
05	66619	X	29179	-0-	-37440	-0-	667	1	28420	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
06	64470	X	27279	-0-	-37191	-0-	630	1	26572	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	35061	X	27398	-0-	-7663	-0-	918	1	26403	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	33325	X	26721	-0-	-6604	-0-	885	1	25801	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	30210	X	23754	-0-	-6456	-0-	783	1	22895	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
10	29171	X	24667	-0-	-4504	-0-	803	1	23786	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
*11	27270	X	22259	-0-	-5011	-0-	718	1	21476	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
*12	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	681	1	20459	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 335,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 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	48019	X	31863	-0-	-16156	-0-	737	1	31061	3	N	59	172	1			60
							65	9									
*02	43372	X	27291	-0-	-16081	-0-	624	1	26615	3	N	47	51	1			56
							52	9									
*03	48019	X	29137	-0-	-18882	-0-	662	1	28418	3	N	52					108
							57	9									
*04	46470	X	27488	-0-	-18982	-0-	625	1	26813	3	N	45					153
							50	9									
*05	48019	X	27406	-0-	-20613	-0-	628	1	26745	3	N	30	146	1			37
							33	9									
*06	46470	X	26354	-0-	-20116	-0-	609	1	25716	3	N	26					63
							29	9									
*07	30194	X	26362	-0-	-3832	-0-	596	1	25741	3	N	23					86
							25	9									
*08	29140	X	25833	-0-	-3307	-0-	577	1	25231	3	N	23					109
							25	9									
*09	27480	X	23631	-0-	-3849	-0-	526	1	23087	3	N	16					125
							18	9									
*10	27404	X	23469	-0-	-3935	-0-	766	1	22675	3	N	25					150
							28	9									
*11	26340	X	21689	-0-	-4651	-0-	700	1	20950	3	N	35					185
							39	9									
*12	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	663	1	19902	3	N	16	144	1			57
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 311,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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	207762	X	64667	-0-	-143095	-0-	64667	3			N	-0-					-0-
02	187656	X	51723	-0-	-135933	-0-	51723	3			N	-0-					-0-
03	207762	X	50621	-0-	-157141	-0-	50621	3			N	-0-					-0-
04	201060	X	45330	-0-	-155730	-0-	45330	3			N	-0-					-0-
05	207762	X	43086	-0-	-164676	-0-	43086	3			N	-0-					-0-
06	201060	X	38962	-0-	-162098	-0-	38962	3			N	-0-					-0-
07	57257	X	37656	-0-	-19601	-0-	37656	3			N	-0-					-0-
08	50623	X	35335	-0-	-15288	-0-	35335	3			N	-0-					-0-
09	45330	X	32464	-0-	-12866	-0-	32464	3			N	-0-					-0-
10	43090	X	31861	-0-	-11229	-0-	31861	3			N	-0-					-0-
11	38970	X	29448	-0-	-9522	-0-	29448	3			N	-0-					-0-
*12	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,922 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	43214	X	31844	-0-	-11370	-0-	31844	3			N	-0-					-0-
02	39032	X	25262	-0-	-13770	-0-	25262	3			N	-0-					-0-
03	43214	X	23520	-0-	-19694	-0-	23520	3			N	-0-					-0-
04	41820	X	21772	-0-	-20048	-0-	21772	3			N	-0-					-0-
05	43214	X	19697	-0-	-23517	-0-	19697	3			N	-0-					-0-
06	41820	X	18103	-0-	-23717	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	17561	-0-	-10401	-0-	17561	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	15951	-0-	-7578	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
09	21780	X	14102	-0-	-7678	-0-	14102	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	14387	-0-	-5298	-0-	14387	3			N	-0-					-0-
11	18090	X	16323	-0-	-1767	-0-	16323	3			N	-0-					-0-
*12	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,404 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	57846	X	32858	-0-	-24988	-0-	756 187	1 9	31915	3	N	170					196
02	52248	X	26439	-0-	-25809	-0-	606 17	1 9	25816	3	N	15	179	1			32
03	57846	X	26915	-0-	-30931	-0-	613 8	1 9	26294	3	N	7					39
04	55980	X	20866	-0-	-35114	-0-	600 34	1 9	20232	3	N	31					70
05	57846	X	19865	-0-	-37981	-0-	748 61	1 9	19056	3	N	55					125
06	55980	X	21029	-0-	-34951	-0-	667 63	1 9	20299	3	N	57	169	1			13
07	29264	X	17971	-0-	-11293	-0-	716	1	17255	3	N	-0-					13
08	26908	X	20719	-0-	-6189	-0-	624 48	1 9	20047	3	N	44					57
09	21030	X	16520	-0-	-4510	-0-	639 25	1 9	15856	3	N	23					80
10	21731	X	18094	-0-	-3637	-0-	584 62	1 9	17448	3	N	56					136
11	21030	X	15686	-0-	-5344	-0-	511 64	1 9	15111	3	N	58	166	1			28
*12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	460 18	1 9	13611	3	N	16					44

TOTAL GAS PROD: 251,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		46928	-0-	46928	46928	153	1	54	2	N	67					67
							46647	3	74	9							
02	T. A.		49255	-0-	49255	96183	202	1	48904	3	N	135	185	1			17
							149	9									
03	138329	X	42146	-0-	-96183	-0-	193	1	22	2	N	38					55
							41889	3	42	9							
04	78600	X	35502	-0-	-43098	-0-	171	1	35	2	N	63					118
							35227	3	69	9							
05	81220	X	37704	-0-	-43516	-0-	161	1	184	2	N	42					160
							37313	3	46	9							
06	78600	X	33540	-0-	-45060	-0-	157	1	8	2	N	-0-					160
							33375	3									
07	54529	X	32002	-0-	-22527	-0-	131	1	23	2	N	31	167	1			24
							31814	3	34	9							
08	42160	X	28761	-0-	-13399	-0-	126	1	28626	3	N	8					32
							9	9									
09	36480	X	26554	-0-	-9926	-0-	130	1	2	2	N	23					55
							26397	3	25	9							
10	37696	X	26863	-0-	-10833	-0-	106	1	26757	3	N	-0-					55
11	33540	X	24442	-0-	-9098	-0-	147	1	3	2	N	34					89
							24255	3	37	9							
12	27900	X	10741	-0-	-17159	-0-	234	1	3	2	N	5					94
							10498	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 394,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	9772	X	-0-	-0-	-9772	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	3537	-0-	-7282	-0-	412	1	3125	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	5255	-0-	-5215	-0-	577	1	4678	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	3181	-0-	-7638	-0-	567	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	3095	-0-	-7375	-0-	566	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	641	1	3409	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	2226	-0-	-3199	-0-	563	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	1119	-0-	-4131	-0-	471	1	648	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	635	1	3115	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	2683	-0-	-1247	-0-	556	1	2127	3	N	-0-					-0-
*12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	566	1	1794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	64448	X	27836	-0-	-36612	-0-	644	1	27192	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	9502	-0-	-21354	-0-	358	1	9144	3	N	-0-					-0-
03	34162	X	9237	-0-	-24925	-0-	443	1	8759	3	N	32					32
							35	9									
04	33060	X	24178	-0-	-8882	-0-	959	1	23164	3	N	50					82
							55	9									
05	34162	X	19156	-0-	-15006	-0-	914	1	18162	3	N	73					155
							80	9									
06	33060	X	17108	-0-	-15952	-0-	855	1	16219	3	N	31	155	1			31
							34	9									
07	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	858	1	15274	3	N	-0-					31
08	24986	X	16349	-0-	-8637	-0-	864	1	15485	3	N	-0-					31
09	24180	X	13560	-0-	-10620	-0-	796	1	12763	3	N	1					32
							1	9									
10	19158	X	12928	-0-	-6230	-0-	780	1	12119	3	N	26					58
							29	9									
11	17100	X	12156	-0-	-4944	-0-	723	1	11403	3	N	27					85
							30	9									
*12	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	874	1	15573	3	N	12					97
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 194,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	24955	X	841	-0-	-24114	-0-	20	1	821	3	N	-0-					-0-
02	22540	X	-0-	-0-	-22540	-0-					N	-0-					-0-
03	24955	X	4101	-0-	-20854	-0-	407	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	24150	X	18882	-0-	-5268	-0-	868	1	18014	3	N	-0-					-0-
05	24955	X	16983	-0-	-7972	-0-	884	1	16099	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	11319	-0-	-12831	-0-	797	1	10522	3	N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	800	1	12983	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	2344	-0-	-17155	-0-	506	1	1838	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	5228	-0-	-13642	-0-	536	1	4692	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	12620	-0-	-4368	-0-	820	1	11800	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	7953	-0-	-5397	-0-	644	1	7309	3	N	-0-					-0-
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	626	1	3908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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.		19494	-0-	19494	19494	414	1	17459	3	N	1474	1446	1			28
							1621	9									
07	45229	X	-0-	-0-	-45229	-0-					N	-0-					28
08	45229	X	20338	-0-	-24891	-0-	887	1	18175	3	N	1160	1046	1			142
							1276	9									
09	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	981	1	19468	3	N	840	836	1			146
							924	9									
10	17825	X	15251	-0-	-2574	-0-	782	1	13927	3	N	493	374	1			265
							542	9									
11	17250	X	11159	-0-	-6091	-0-	688	1	10060	3	N	374	513	1			126
							411	9									
12	17825	X	10521	-0-	-7304	-0-	719	1	9473	3	N	299	190	1			235
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 98,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,640

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	36456	X	25727	-0-	-10729	-0-	1738	1	23681	3	N	280	354	1			130
							308	9									
02	32928	X	21883	-0-	-11045	-0-	1519	1	20103	3	N	237	349	1			18
							261	9									
03	36456	X	33881	-0-	-2575	-0-	2006	1	31728	3	N	134					152
							147	9									
04	35280	X	30859	-0-	-4421	-0-	1815	1	28880	3	N	149	301	1			-0-
							164	9									
05	36456	X	8489	-0-	-27967	-0-	286	1	8159	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	35280	X	-0-	-0-	-35280	-0-					N	7	7	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	33883	X	-0-	-0-	-33883	-0-					N	-0-					-0-
09	30870	X	551	-0-	-30319	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	8494	X	3244	-0-	-5250	-0-	968	1	2053	3	N	203	175	1			28
							223	9									
11	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	1312	1	13262	3	N	333	332	1			29
							366	9									
12	T. A.		13979	-0-	13979	13979	1310	1	12412	3	N	234	176	1			87
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 153,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 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	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	57465	3			N	-0-					-0-
02	46816	X	46323	-0-	-493	-0-	46323	3			N	-0-					-0-
03	51832	X	45718	-0-	-6114	-0-	45718	3			N	-0-					-0-
04	50160	X	40114	-0-	-10046	-0-	40114	3			N	-0-					-0-
05	51832	X	36681	-0-	-15151	-0-	36681	3			N	-0-					-0-
06	50160	X	34673	-0-	-15487	-0-	34673	3			N	-0-					-0-
07	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	3			N	-0-					-0-
08	45725	X	28941	-0-	-16784	-0-	28941	3			N	-0-					-0-
09	40110	X	28079	-0-	-12031	-0-	28079	3			N	-0-					-0-
10	36673	X	27163	-0-	-9510	-0-	27163	3			N	-0-					-0-
11	34680	X	23823	-0-	-10857	-0-	23823	3			N	-0-					-0-
*12	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-	26037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 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	42315	X	31572	-0-	-10743	-0-	1494	1	29840	3	N	216	181	1			139
							238	9									
02	38220	X	26370	-0-	-11850	-0-	892	1	25322	3	N	142	175	1			106
							156	9									
03	42315	X	28697	-0-	-13618	-0-	964	1	27560	3	N	157	170	1			93
							173	9									
04	40950	X	30640	-0-	-10310	-0-	1028	1	29507	3	N	95					188
							105	9									
05	42315	X	30687	-0-	-11628	-0-	1038	1	29552	3	N	88	168	1			108
							97	9									
06	40950	X	31327	-0-	-9623	-0-	1074	1	30189	3	N	58					166
							64	9									
07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	712	1	30760	3	N	64					230
							70	9									
08	31651	X	29218	-0-	-2433	-0-	651	1	28511	3	N	51	173	1			108
							56	9									
09	31320	X	28391	-0-	-2929	-0-	632	1	27701	3	N	53					161
							58	9									
10	32364	X	28190	-0-	-4174	-0-	620	1	27516	3	N	49					210
							54	9									
11	31320	X	25659	-0-	-5661	-0-	560	1	25049	3	N	45	181	1			74
							50	9									
12	29884	X	28952	-0-	-932	-0-	629	1	28284	3	N	35					109
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 351,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 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	150784	X	97888	-0-	-52896	-0-	2260	1	95329	3	N	272	152	0			218
							299	9									
02	136192	X	85402	-0-	-50790	-0-	1954	1	83260	3	N	171	171	0			218
							188	9									
03	150784	X	86856	-0-	-63928	-0-	1975	1	84762	3	N	108	155	1			171
							119	9									
04	145920	X	82046	-0-	-63874	-0-	1866	1	80069	3	N	101	171	1			101
							111	9									
05	150784	X	79579	-0-	-71205	-0-	1823	1	77651	3	N	95	163	1			33
							105	9									
06	145920	X	74740	-0-	-71180	-0-	1728	1	72937	3	N	68					101
							75	9									
07	74975	X	74975	-0-	-0-	-0-	1697	1	73219	3	N	54					155
							59	9									
08	86862	X	10466	-0-	-76396	-0-	234	1	10214	3	N	16	142	1			29
							18	9									
09	82050	X	68230	-0-	-13820	-0-	1521	1	66673	3	N	33					62
							36	9									
10	79577	X	69914	-0-	-9663	-0-	1541	1	68327	3	N	42					104
							46	9									
11	74730	X	62717	-0-	-12013	-0-	2027	1	60659	3	N	28					132
							31	9									
12	72447	X	62459	-0-	-9988	-0-	2012	1	60411	3	N	33					165
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 855,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 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	0	W	24991	-0-	24991	132296	81	1	28	2	N	328	370	1			64
							24521	3	361	9							
02	0	W	19696	-0-	19696	151992	81	1	19416	3	N	181	173	1			72
							199	9									
03	0	W	23109	-0-	23109	175101	105	1	12	2	N	181	179	1			74
							22793	3	199	9							
04	0	W	20100	-0-	20100	195201	98	1	20	2	N	174	144	1			104
							19791	3	191	9							
05	0	W	18842	-0-	18842	214043	81	1	92	2	N	174	266	1			12
							18478	3	191	9							
06	0	W	17088	-0-	17088	231131	80	1	4	2	N	124					136
							16868	3	136	9							
07	0	W	16476	-0-	16476	247607	67	1	11	2	N	144	106	1			174
							16240	3	158	9							
08	261510	X	13903	-0-	-247607	-0-	61	1	13776	3	N	60	186	1			48
							66	9									
09	20100	X	14274	-0-	-5826	-0-	70	1	1	2	N	96					144
							14097	3	106	9							
10	14911	X	14200	-0-	-711	-0-	56	1	14008	3	N	124	127	1			141
							136	9									
11	14430	X	12944	-0-	-1486	-0-	78	1	2	2	N	69					210
							12788	3	76	9							
12	14911	X	12395	-0-	-2516	-0-	70	1	4	2	N	96	187	1			119
							12215	3	106	9							

TOTAL GAS PROD: 208,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

01	0	W	28478	-0-	28478	161994	660	1	27818	3	N	-0-					-0-
02	0	W	19594	-0-	19594	181588	503	1	19091	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27113	-0-	27113	208701	618	1	26495	3	N	-0-					-0-
04	0	W	20155	-0-	20155	228856	460	1	19695	3	N	-0-					-0-
05	0	W	18756	-0-	18756	247612	431	1	18325	3	N	-0-					-0-
06	0	W	18070	-0-	18070	265682	583	1	17487	3	N	-0-					-0-
07	0	W	23704	-0-	23704	289386	537	1	23167	3	N	-0-					-0-
08	311048	X	21662	-0-	-289386	-0-	485	1	21177	3	N	-0-					-0-
09	20160	X	15292	-0-	-4868	-0-	608	1	14684	3	N	-0-					-0-
10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	413	1	18335	3	N	-0-					-0-
11	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	402	1	17926	3	N	-0-					-0-
12	16864	X	13485	-0-	-3379	-0-	389	1	13096	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

01	52204	X	39594	-0-	-12610	-0-	919	1	38675	3	N	-0-					-0-
02	47152	X	31658	-0-	-15494	-0-	727	1	30931	3	N	-0-					-0-
03	52204	X	35893	-0-	-16311	-0-	819	1	35074	3	N	-0-					-0-
04	50520	X	31514	-0-	-19006	-0-	719	1	30795	3	N	-0-					-0-
05	52204	X	30387	-0-	-21817	-0-	699	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	50520	X	29090	-0-	-21430	-0-	675	1	28415	3	N	-0-					-0-
07	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	681	1	29340	3	N	-0-					-0-
08	35898	X	30416	-0-	-5482	-0-	682	1	29734	3	N	-0-					-0-
09	31500	X	29093	-0-	-2407	-0-	651	1	28442	3	N	-0-					-0-
10	30380	X	28224	-0-	-2156	-0-	924	1	27300	3	N	-0-					-0-
11	29430	X	27547	-0-	-1883	-0-	893	1	26654	3	N	-0-					-0-
*12	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	894	1	26759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,090 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 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	0	W	31536	-0-	31536	185420	728	1	30720	3	N	80					139
							88	9									
02	0	W	27923	-0-	27923	213343	639	1	27231	3	N	48	140	1			47
							53	9									
03	0	W	29263	-0-	29263	242606	665	1	28511	3	N	79					126
							87	9									
04	0	W	26882	-0-	26882	269488	612	1	26224	3	N	42					168
							46	9									
05	0	W	26272	-0-	26272	295760	601	1	25628	3	N	39					207
							43	9									
06	0	W	24352	-0-	24352	320112	563	1	23753	3	N	33	181	1			59
							36	9									
07	0	W	24596	-0-	24596	344708	556	1	24001	3	N	35					94
							39	9									
08	368975	X	24267	-0-	-344708	-0-	541	1	23685	3	N	37					131
							41	9									
09	26880	X	22054	-0-	-4826	-0-	491	1	21535	3	N	25					156
							28	9									
10	24180	X	20751	-0-	-3429	-0-	677	1	20056	3	N	16					172
							18	9									
11	23400	X	20005	-0-	-3395	-0-	646	1	19330	3	N	26					198
							29	9									
*12	24180	X	20301	-0-	-3879	-0-	654	1	19638	3	N	8	151	1			55
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 298,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 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	38285	X	26988	-0-	-11297	-0-	621	1	26168	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
02	34580	X	23188	-0-	-11392	-0-	526	1	22412	3	N	227	227	0			-0-
							250	9									
03	38285	X	24207	-0-	-14078	-0-	548	1	23507	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
04	37050	X	22193	-0-	-14857	-0-	501	1	21513	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
05	38285	X	21344	-0-	-16941	-0-	487	1	20755	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
06	37050	X	19936	-0-	-17114	-0-	459	1	19371	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
07	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	507	1	21907	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
08	24211	X	22257	-0-	-1954	-0-	495	1	21661	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
09	22200	X	20785	-0-	-1415	-0-	462	1	20246	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
10	22537	X	20676	-0-	-1861	-0-	454	1	20145	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	21810	X	19342	-0-	-2468	-0-	421	1	18787	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
*12	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	595	1	17884	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 261,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 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	56810	X	56810	-0-	-0-	-0-	1319	1	55491	3	N	-0-					-0-
02	51016	X	48000	-0-	-3016	-0-	1104	1	46896	3	N	-0-					-0-
03	56482	X	17349	-0-	-39133	-0-	396	1	16953	3	N	-0-					-0-
04	54660	X	26084	-0-	-28576	-0-	596	1	25488	3	N	-0-					-0-
05	56482	X	30745	-0-	-25737	-0-	707	1	30038	3	N	-0-					-0-
06	54660	X	30652	-0-	-24008	-0-	711	1	29941	3	N	-0-					-0-
07	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	707	1	30424	3	N	-0-					-0-
08	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	696	1	30350	3	N	-0-					-0-
09	30660	X	30445	-0-	-215	-0-	681	1	29764	3	N	-0-					-0-
*10	31682	X	30505	-0-	-1177	-0-	675	1	29830	3	N	-0-					-0-
11	30660	X	28637	-0-	-2023	-0-	629	1	28008	3	N	-0-					-0-
*12	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	631	1	28190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96038	X	52871	-0-	-43167	-0-	1228	1	51643	3	N	-0-					-0-
02	86744	X	43520	-0-	-43224	-0-	1000	1	42520	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	18864	-0-	-77174	-0-	431	1	18433	3	N	-0-					-0-
04	92940	X	33616	-0-	-59324	-0-	768	1	32848	3	N	-0-					-0-
05	96038	X	45003	-0-	-51035	-0-	1035	1	43968	3	N	-0-					-0-
06	92940	X	40653	-0-	-52287	-0-	943	1	39710	3	N	-0-					-0-
*07	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	886	1	38158	3	N	-0-					-0-
*08	45012	X	39470	-0-	-5542	-0-	884	1	38586	3	N	-0-					-0-
*09	43560	X	35724	-0-	-7836	-0-	799	1	34925	3	N	-0-					-0-
*10	45012	X	35887	-0-	-9125	-0-	793	1	35094	3	N	-0-					-0-
11	40650	X	33589	-0-	-7061	-0-	738	1	32851	3	N	-0-					-0-
*12	33746	X	33746	-0-	-0-	-0-	738	1	33008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67642	X	42430	-0-	-25212	-0-	981	1	41372	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
02	61096	X	35431	-0-	-25665	-0-	811	1	34556	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
03	67642	X	37784	-0-	-29858	-0-	857	1	36785	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
04	65460	X	34896	-0-	-30564	-0-	792	1	33971	3	N	121	121	0			-0-
							133	9									
05	67642	X	34283	-0-	-33359	-0-	782	1	33343	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
06	65460	X	31638	-0-	-33822	-0-	731	1	30842	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
07	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	694	1	30001	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
08	37789	X	30235	-0-	-7554	-0-	674	1	29498	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	34890	X	28067	-0-	-6823	-0-	625	1	27381	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
10	34286	X	29335	-0-	-4951	-0-	645	1	28627	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
*11	31650	X	28040	-0-	-3610	-0-	612	1	27367	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
*12	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	924	1	27743	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 391,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		9939	-0-	9939	15681	230	1	9709	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15681					N	-0-			-0-
03	24955	X	5181	-0-	-19774	-0-	391	1	4790	3	N	-0-			-0-
04	24150	X	19348	-0-	-4802	-0-	887	1	18461	3	N	-0-			-0-
05	24955	X	16665	-0-	-8290	-0-	859	1	15806	3	N	-0-			-0-
06	24150	X	13508	-0-	-10642	-0-	772	1	12736	3	N	-0-			-0-
07	24955	X	14021	-0-	-10934	-0-	818	1	13203	3	N	-0-			-0-
08	19995	X	11213	-0-	-8782	-0-	752	1	10461	3	N	-0-			-0-
09	19350	X	10328	-0-	-9022	-0-	734	1	9594	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	14491	-0-	-2187	-0-	809	1	13682	3	N	-0-			-0-
11	13560	X	11802	-0-	-1758	-0-	709	1	11093	3	N	-0-			-0-
*12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	712	1	8315	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

01	0	W	36820	-0-	36820	173211	36820	3			N	-0-			-0-
02	0	W	29786	-0-	29786	202997	29786	3			N	-0-			-0-
03	0	W	29331	-0-	29331	232328	29331	3			N	-0-			-0-
04	0	W	26203	-0-	26203	258531	26203	3			N	-0-			-0-
05	0	W	24176	-0-	24176	282707	24176	3			N	-0-			-0-
06	0	W	21331	-0-	21331	304038	21331	3			N	-0-			-0-
07	324727	X	20689	-0-	-304038	-0-	20689	3			N	-0-			-0-
08	29326	X	19126	-0-	-10200	-0-	19126	3			N	-0-			-0-
09	26190	X	17285	-0-	-8905	-0-	17285	3			N	-0-			-0-
10	20150	X	17755	-0-	-2395	-0-	17755	3			N	-0-			-0-
11	19500	X	17390	-0-	-2110	-0-	17390	3			N	-0-			-0-
12	20150	X	16911	-0-	-3239	-0-	16911	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

01	123752	X	80550	-0-	-43202	-0-	1866 35	1 9	78649	3	N	32			52
02	111776	X	66715	-0-	-45061	-0-	1531 28	1 9	65156	3	N	25			77
03	123752	X	69516	-0-	-54236	-0-	1584 17	1 9	67915	3	N	15			92
04	119760	X	63160	-0-	-56600	-0-	1439 13	1 9	61708	3	N	12			104
05	123752	X	60718	-0-	-63034	-0-	1393 19	1 9	59306	3	N	17			121
06	119760	X	57195	-0-	-62565	-0-	1325 21	1 9	55849	3	N	19			140
07	56519	X	56519	-0-	-0-	-0-	1280 59	1 9	55180	3	N	54	177	1	17
08	60729	X	54249	-0-	-6480	-0-	1213 2	1 9	53034	3	N	2			19
09	58770	X	50414	-0-	-8356	-0-	1125 4	1 9	49285	3	N	4			23
10	60729	X	49327	-0-	-11402	-0-	1088 3	1 9	48236	3	N	3			26
11	57210	X	42902	-0-	-14308	-0-	940 2	1 9	41960	3	N	2			28
*12	44456	X	44456	-0-	-0-	-0-	971	1	43485	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 695,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

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	35130	-0-	35130	158639	35130	3			N	-0-					-0-
02	0	W	27544	-0-	27544	186183	27544	3			N	-0-					-0-
03	0	W	26006	-0-	26006	212189	26006	3			N	-0-					-0-
04	0	W	23065	-0-	23065	235254	23065	3			N	-0-					-0-
05	0	W	20054	-0-	20054	255308	20054	3			N	-0-					-0-
06	0	W	19357	-0-	19357	274665	19357	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18259	-0-	18259	292924	18259	3			N	-0-					-0-
08	309990	X	17066	-0-	-292924	-0-	17066	3			N	-0-					-0-
09	23070	X	15278	-0-	-7792	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	14484	-0-	-3341	-0-	14484	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	14109	-0-	-3141	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
12	17825	X	14257	-0-	-3568	-0-	14257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

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	22426	-0-	22426	99738	74	1	25	2	N	312	366	1			113
							21984	3	343	9							
02	0	W	15882	-0-	15882	115620	65	1	15598	3	N	199	145	1			167
							219	9									
03	0	W	3119	-0-	3119	118739	92	1	2	2	N	46					213
							2974	3	51	9							
04	0	W	13948	-0-	13948	132687	68	1	14	2	N	88	191	1			110
							13769	3	97	9							
05	0	W	16947	-0-	16947	149634	72	1	82	2	N	175	187	1			98
							16600	3	193	9							
06	0	W	14450	-0-	14450	164084	68	1	3	2	N	160	165	1			93
							14203	3	176	9							
07	0	W	14780	-0-	14780	178864	60	1	10	2	N	176	185	1			84
							14516	3	194	9							
08	191503	X	12639	-0-	-178864	-0-	55	1	12429	3	N	141					225
							155	9									
09	16410	X	13568	-0-	-2842	-0-	66	1	1	2	N	157	180	1			202
							13328	3	173	9							
10	13330	X	13056	-0-	-274	-0-	51	1	12823	3	N	165	169	1			198
							182	9									
11	12900	X	12374	-0-	-526	-0-	74	1	2	2	N	145	167	1			176
							12138	3	160	9							
12	13330	X	11044	-0-	-2286	-0-	62	1	3	2	N	136	174	1			138
							10829	3	150	9							

TOTAL GAS PROD: 164,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

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 #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 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	96007	X	55722	-0-	-40285	-0-	176	1	62	2	N	1398	1226	1			253
							53946	3	1538	9							
02	86716	X	45164	-0-	-41552	-0-	182	1	43953	3	N	935	981	1			207
							1029	9									
03	96007	X	344	-0-	-95663	-0-	1	1	270	3	N	66	187	1			86
							73	9									
04	92910	X	8809	-0-	-84101	-0-	399	1	8	2	N	37					123
							8361	3	41	9							
05	96007	X	20633	-0-	-75374	-0-	488	1	98	2	N	131	153	1			101
							19903	3	144	9							
06	92910	X	25928	-0-	-66982	-0-	123	1	6	2	N	265	175	1			191
							25507	3	292	9							
07	96007	X	28114	-0-	-67893	-0-	115	1	20	2	N	384	348	1			227
							27557	3	422	9							
08	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	120	1	26757	3	N	394	524	1			97
							433	9									
09	25920	X	25455	-0-	-465	-0-	123	1	1	2	N	357	378	1			76
							24938	3	393	9							
10	28117	X	25588	-0-	-2529	-0-	100	1	25039	3	N	408	351	1			133
							449	9									
11	27210	X	16930	-0-	-10280	-0-	99	1	2	2	N	389	352	1			170
							16401	3	428	9							
*12	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	143	1	8	2	N	385	376	1			179
							25259	3	424	9							

TOTAL GAS PROD: 305,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,149

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	0	W	34095	-0-	34095	147776	112	1	38	2	N	592	557	1			153
							33294	3	651	9							
02	0	W	28880	-0-	28880	176656	119	1	28069	3	N	629	563	1			219
							692	9									
03	0	W	28941	-0-	28941	205597	133	1	15	2	N	451	528	1			142
							28297	3	496	9							
04	0	W	26653	-0-	26653	232250	130	1	26	2	N	457	526	1			73
							25994	3	503	9							
05	0	W	27702	-0-	27702	259952	120	1	133	2	N	436	343	1			166
							26969	3	480	9							
06	0	W	25454	-0-	25454	285406	121	1	6	2	N	480	518	1			128
							24799	3	528	9							
07	309982	X	24576	-0-	-285406	-0-	101	1	17	2	N	420	503	1			45
							23996	3	462	9							
08	28954	X	23525	-0-	-5429	-0-	105	1	23086	3	N	304	160	1			189
							334	9									
09	26820	X	23345	-0-	-3475	-0-	115	1	1	2	N	287	346	1			130
							22913	3	316	9							
10	27714	X	24535	-0-	-3179	-0-	98	1	24039	3	N	362	336	1			156
							398	9									
11	25440	X	22076	-0-	-3364	-0-	134	1	3	2	N	290	361	1			85
							21620	3	319	9							
*12	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	118	1	6	2	N	230	155	1			160
							20262	3	253	9							

TOTAL GAS PROD: 310,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,938

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	82057	X	47780	-0-	-34277	-0-	1110	1	46670	3	N	-0-					-0-
02	74116	X	39308	-0-	-34808	-0-	904	1	38404	3	N	-0-					-0-
03	82057	X	40523	-0-	-41534	-0-	926	1	39597	3	N	-0-					-0-
04	79410	X	36904	-0-	-42506	-0-	843	1	36061	3	N	-0-					-0-
05	82057	X	35358	-0-	-46699	-0-	814	1	34544	3	N	-0-					-0-
06	79410	X	32669	-0-	-46741	-0-	758	1	31911	3	N	-0-					-0-
07	82057	X	31380	-0-	-50677	-0-	713	1	30667	3	N	-0-					-0-
08	40517	X	29942	-0-	-10575	-0-	672	1	29270	3	N	-0-					-0-
09	36900	X	29401	-0-	-7499	-0-	658	1	28743	3	N	-0-					-0-
10	35371	X	30695	-0-	-4676	-0-	679	1	30016	3	N	-0-					-0-
11	32670	X	27864	-0-	-4806	-0-	613	1	27251	3	N	-0-					-0-
*12	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	610	1	27236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

01	0	W	20349	-0-	20349	94876	694	1	19527	3	N	116	100	1			150
							128	9									
02	0	W	15882	-0-	15882	110758	539	1	15293	3	N	45					195
							50	9									
03	0	W	17058	-0-	17058	127816	573	1	16400	3	N	77	177	1			95
							85	9									
04	0	W	16660	-0-	16660	144476	558	1	16037	3	N	59					154
							65	9									
05	0	W	16154	-0-	16154	160630	547	1	15563	3	N	40	109	1			85
							44	9									
06	0	W	14840	-0-	14840	175470	508	1	14286	3	N	42					127
							46	9									
07	189962	X	14492	-0-	-175470	-0-	484	1	13945	3	N	57					184
							63	9									
08	17205	X	13690	-0-	-3515	-0-	600	1	13068	3	N	20					204
							22	9									
09	16650	X	12446	-0-	-4204	-0-	410	1	12001	3	N	32	168	1			68
							35	9									
10	16151	X	6988	-0-	-9163	-0-	227	1	6751	3	N	9					77
							10	9									
11	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 148,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

01	58187	X	33990	-0-	-24197	-0-	33990	3			N	-0-					-0-
02	52556	X	27267	-0-	-25289	-0-	27267	3			N	-0-					-0-
03	58187	X	25326	-0-	-32861	-0-	25326	3			N	-0-					-0-
04	56310	X	22222	-0-	-34088	-0-	22222	3			N	-0-					-0-
05	58187	X	19262	-0-	-38925	-0-	19262	3			N	-0-					-0-
06	56310	X	15345	-0-	-40965	-0-	15345	3			N	-0-					-0-
07	58187	X	19954	-0-	-38233	-0-	19954	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	19026	-0-	-6301	-0-	19026	3			N	-0-					-0-
09	22230	X	16169	-0-	-6061	-0-	16169	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	17130	-0-	-2834	-0-	17130	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	14931	-0-	-4389	-0-	14931	3			N	-0-					-0-
*12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 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	0	W	31358	-0-	31358	184932	727	1	30631	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25973	-0-	25973	210905	596	1	25377	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27511	-0-	27511	238416	627	1	26884	3	N	-0-					-0-
04	0	W	24726	-0-	24726	263142	564	1	24162	3	N	-0-					-0-
05	0	W	23583	-0-	23583	286725	541	1	23042	3	N	-0-					-0-
06	0	W	22232	-0-	22232	308957	515	1	21717	3	N	-0-					-0-
07	0	W	21563	-0-	21563	330520	489	1	21074	3	N	-0-					-0-
08	352089	X	21569	-0-	-330520	-0-	483	1	21086	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	20441	-0-	-4279	-0-	456	1	19985	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20180	-0-	-1024	-0-	446	1	19734	3	N	-0-					-0-
11	20520	X	18578	-0-	-1942	-0-	407	1	18171	3	N	-0-					-0-
12	21204	X	18503	-0-	-2701	-0-	404	1	18099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

01	62775	X	25204	-0-	-37571	-0-	859	1	24199	3	N	133	186	1			62
							146	9									
02	56700	X	20429	-0-	-36271	-0-	692	1	19637	3	N	91					153
							100	9									
03	62775	X	20696	-0-	-42079	-0-	695	1	19890	3	N	101	173	1			81
							111	9									
04	60750	X	19643	-0-	-41107	-0-	657	1	18879	3	N	97					178
							107	9									
05	62775	X	20493	-0-	-42282	-0-	692	1	19685	3	N	105	167	1			116
							116	9									
06	60750	X	18159	-0-	-42591	-0-	620	1	17455	3	N	76					192
							84	9									
07	62775	X	17809	-0-	-44966	-0-	596	1	17156	3	N	52	154	1			90
							57	9									
08	20708	X	17019	-0-	-3689	-0-	562	1	16391	3	N	60					150
							66	9									
09	19830	X	15847	-0-	-3983	-0-	523	1	15288	3	N	33					183
							36	9									
10	20491	X	13683	-0-	-6808	-0-	447	1	13236	3	N	-0-					183
11	18150	X	11448	-0-	-6702	-0-	368	1	11043	3	N	34	154	1			63
							37	9									
12	17050	X	10032	-0-	-7018	-0-	322	1	9680	3	N	27					90
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 210,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (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	102889	X	-0-	-0-	-102889	-0-					N	288	335	1	12
02	92932	X	58248	-0-	-34684	-0-	1331	1	56699	3	N	198	170	1	40
							218	9							
03	102889	X	65104	-0-	-37785	-0-	2191	1	62621	3	N	265	173	1	132
							292	9							
04	99570	X	59732	-0-	-39838	-0-	2003	1	57462	3	N	243	361	1	14
							267	9							
05	102889	X	56457	-0-	-46432	-0-	1910	1	54326	3	N	201	173	1	42
							221	9							
06	99570	X	53133	-0-	-46437	-0-	1817	1	51081	3	N	214	173	1	83
							235	9							
07	102889	X	53763	-0-	-49126	-0-	1800	1	51784	3	N	163	177	1	69
							179	9							
08	65100	X	52494	-0-	-12606	-0-	1736	1	50593	3	N	150	167	1	52
							165	9							
09	59730	X	49083	-0-	-10647	-0-	1617	1	47298	3	N	153			205
							168	9							
10	56451	X	49747	-0-	-6704	-0-	1620	1	47961	3	N	151	186	1	170
							166	9							
11	53130	X	46768	-0-	-6362	-0-	1508	1	45108	3	N	138	180	1	128
							152	9							
12	50623	X	45137	-0-	-5486	-0-	1452	1	43605	3	N	73	178	1	23
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 589,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

01	85746	X	58957	-0-	-26789	-0-	1368	1	57589	3	N	-0-			-0-
02	77448	X	48347	-0-	-29101	-0-	1111	1	47236	3	N	-0-			-0-
03	85746	X	49043	-0-	-36703	-0-	1119	1	47924	3	N	-0-			-0-
04	82980	X	43798	-0-	-39182	-0-	999	1	42799	3	N	-0-			-0-
05	85746	X	46652	-0-	-39094	-0-	1072	1	45580	3	N	-0-			-0-
06	82980	X	40415	-0-	-42565	-0-	937	1	39478	3	N	-0-			-0-
07	85746	X	40146	-0-	-45600	-0-	911	1	39235	3	N	-0-			-0-
08	49042	X	38052	-0-	-10990	-0-	852	1	37200	3	N	-0-			-0-
09	45150	X	34978	-0-	-10172	-0-	782	1	34196	3	N	-0-			-0-
10	46655	X	34879	-0-	-11776	-0-	771	1	34108	3	N	-0-			-0-
11	40410	X	32797	-0-	-7613	-0-	720	1	32077	3	N	-0-			-0-
*12	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	675	1	30189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

01	70029	X	50927	-0-	-19102	-0-	1182	1	49745	3	N	-0-			-0-
02	63252	X	41201	-0-	-22051	-0-	947	1	40254	3	N	-0-			-0-
03	70029	X	41510	-0-	-28519	-0-	947	1	40563	3	N	-0-			-0-
04	67770	X	36638	-0-	-31132	-0-	837	1	35801	3	N	-0-			-0-
05	70029	X	14769	-0-	-55260	-0-	394	1	14375	3	N	-0-			-0-
06	67770	X	35287	-0-	-32483	-0-	928	1	34359	3	N	-0-			-0-
07	70029	X	33639	-0-	-36390	-0-	763	1	32876	3	N	-0-			-0-
08	41509	X	32989	-0-	-8520	-0-	738	1	32251	3	N	-0-			-0-
09	36630	X	29079	-0-	-7551	-0-	650	1	28429	3	N	-0-			-0-
10	36456	X	29642	-0-	-6814	-0-	655	1	28987	3	N	-0-			-0-
11	35280	X	27788	-0-	-7492	-0-	609	1	27179	3	N	-0-			-0-
*12	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	574	1	25666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	54746	X	35258	-0-	-19488	-0-	35258	3			N	-0-			1
02	49448	X	26170	-0-	-23278	-0-	26170	3			N	-0-			1
03	54746	X	25253	-0-	-29493	-0-	25253	3			N	-0-			1
04	52980	X	18063	-0-	-34917	-0-	140	1	17923	3	N	-0-			1
05	54746	X	20898	-0-	-33848	-0-	20898	3			N	-0-			1
06	52980	X	19047	-0-	-33933	-0-	19047	3			N	-0-			1
07	54746	X	17876	-0-	-36870	-0-	17876	3			N	-0-			1
08	25265	X	16528	-0-	-8737	-0-	16528	3			N	-0-			1
09	20220	X	15213	-0-	-5007	-0-	15213	3			N	-0-			1
10	20894	X	16288	-0-	-4606	-0-	16288	3			N	-0-			1
11	19050	X	17263	-0-	-1787	-0-	17263	3			N	-0-			1
*12	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 247,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46626	X	46626	-0-	-0-	-0-	46626	3			N	-0-			-0-
02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	40567	3			N	-0-			-0-
03	40730	X	40730	-0-	-0-	-0-	40730	3			N	-0-			-0-
04	36210	X	35465	-0-	-745	-0-	35465	3			N	-0-			-0-
05	37417	X	35608	-0-	-1809	-0-	35608	3			N	-0-			-0-
06	36210	X	32908	-0-	-3302	-0-	32908	3			N	-0-			-0-
07	37417	X	31612	-0-	-5805	-0-	31612	3			N	-0-			-0-
08	37417	X	30325	-0-	-7092	-0-	30325	3			N	-0-			-0-
09	35460	X	27795	-0-	-7665	-0-	27795	3			N	-0-			-0-
10	35619	X	28247	-0-	-7372	-0-	28247	3			N	-0-			-0-
11	32910	X	25148	-0-	-7762	-0-	25148	3			N	-0-			-0-
*12	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	26949	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,980 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	0	W	43257	-0-	43257	122579	43257	3			N	-0-			-0-
02	0	W	33623	-0-	33623	156202	33623	3			N	-0-			-0-
03	0	W	31662	-0-	31662	187864	31662	3			N	-0-			-0-
04	0	W	27465	-0-	27465	215329	27465	3			N	-0-			-0-
05	0	W	27637	-0-	27637	242966	196	1	27441	3	N	-0-			-0-
06	0	W	23771	-0-	23771	266737	23771	3			N	-0-			-0-
07	0	W	22381	-0-	22381	289118	22381	3			N	-0-			-0-
08	308112	X	18994	-0-	-289118	-0-	18994	3			N	-0-			-0-
09	27480	X	16438	-0-	-11042	-0-	16438	3			N	-0-			-0-
10	21576	X	7954	-0-	-13622	-0-	60	1	7894	3	N	-0-			-0-
11	20880	X	20050	-0-	-830	-0-	360	1	19690	3	N	-0-			-0-
12	21576	X	20964	-0-	-612	-0-	20964	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,196 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. 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36282	-0-	36282	106090		842	1	35440	3	N	-0-					-0-
02	0	W	30015	-0-	30015	136105		689	1	29326	3	N	-0-					-0-
03	0	W	31453	-0-	31453	167558		718	1	30735	3	N	-0-					-0-
04	0	W	28208	-0-	28208	195766		644	1	27564	3	N	-0-					-0-
05	0	W	26737	-0-	26737	222503		615	1	26122	3	N	-0-					-0-
06	0	W	25950	-0-	25950	248453		602	1	25348	3	N	-0-					-0-
07	0	W	26271	-0-	26271	274724		884	1	25387	3	N	-0-					-0-
08	298690	X	23966	-0-	-274724	-0-		537	1	23429	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	22032	-0-	-6168	-0-		493	1	21539	3	N	-0-					-0-
10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-		802	1	23701	3	N	-0-					-0-
11	22230	X	21512	-0-	-718	-0-		697	1	20815	3	N	-0-					-0-
12	22971	X	20749	-0-	-2222	-0-		453	1	20296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36274	-0-	36274	107989		1414	1	34860	2	N	-0-					-0-
02	0	W	28381	-0-	28381	136370		1107	1	27274	2	N	-0-					-0-
03	0	W	28041	-0-	28041	164411		1074	1	26967	2	N	-0-					-0-
04	0	W	25754	-0-	25754	190165		824	1	24930	2	N	-0-					-0-
05	0	W	25792	-0-	25792	215957		858	1	24934	2	N	-0-					-0-
06	0	W	25792	-0-	25792	241749		1174	1	24618	2	N	-0-					-0-
07	263042	X	21293	-0-	-241749	-0-		916	1	20377	2	N	-0-					-0-
08	35836	X	20621	-0-	-15215	-0-		813	1	19808	2	N	-0-					-0-
09	25800	X	18864	-0-	-6936	-0-		778	1	18086	2	N	-0-					-0-
10	26660	X	18653	-0-	-8007	-0-		778	1	17875	2	N	-0-					-0-
11	25800	X	17468	-0-	-8332	-0-		695	1	16773	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	16937	-0-	-4360	-0-		727	1	16210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

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	49182	-0-	49182	134468		2207	1	46391	3	N	531	690	0			88
								584	9									
02	0	W	39011	-0-	39011	173479		1735	1	36714	3	N	511	177	0	366	1	56
								562	9									
03	0	W	38628	-0-	38628	212107		1707	1	36441	3	N	436	357	1			135
								480	9									
04	0	W	34462	-0-	34462	246569		1516	1	32509	3	N	397	365	1			167
								437	9									
05	0	W	33804	-0-	33804	280373		1503	1	31925	3	N	342	358	1			151
								376	9									
06	0	W	31632	-0-	31632	312005		1430	1	29991	3	N	192	178	1			165
								211	9									
07	342952	X	30947	-0-	-312005	-0-		1364	1	29295	3	N	262	372	1			55
								288	9									
08	80600	X	29670	-0-	-50930	-0-		1292	1	28127	3	N	228	182	1			101
								251	9									
09	34470	X	27278	-0-	-7192	-0-		1184	1	25865	3	N	208	181	1			128
								229	9									
10	27032	X	26152	-0-	-880	-0-		1123	1	24854	3	N	159	181	1			106
								175	9									
*11	26160	X	25179	-0-	-981	-0-		1067	1	23905	3	N	188	183	1			111
								207	9									
12	27032	X	24220	-0-	-2812	-0-		1023	1	23023	3	N	158	163	1			106
								174	9									

TOTAL GAS PROD: 390,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

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. (I) GAS LIFT(L)	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	18194	-0-	18194	72937	60 168	1 9	17966	3	N	153					153
02	0	Z	14714	-0-	14714	87651	62 15	1 9	14637	3	N	14	152	1			15
03	0	Z	15562	-0-	15562	103213	72 12	1 9	15478	3	N	11					26
04	0	Z	14611	-0-	14611	117824	73	1	14538	3	N	-0-	25	1			1
05	0	Z	14377	-0-	14377	132201	64 10	1 9	14303	3	N	9					10
06	0	Z	13430	-0-	13430	145631	65 15	1 9	13350	3	N	14	20	1			4
07	158957	X	13326	-0-	-145631	-0-	56 68	1 9	13202	3	N	62	25	1			41
08	28582	X	12178	-0-	-16404	-0-	54 40	1 9	12084	3	N	36	62	1			15
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	58 57	1 9	11577	3	N	52	46	1			21
10	14384	X	11794	-0-	-2590	-0-	47 35	1 9	11712	3	N	32	36	1			17
11	13440	X	10967	-0-	-2473	-0-	68 35	1 9	10864	3	N	32	31	1			18
12	13330	X	10210	-0-	-3120	-0-	59 10	1 9	10141	3	N	9					27

TOTAL GAS PROD: 161,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

01	0	W	27781	-0-	27781	96763	645	1	27136	3	N	-0-					-0-
02	0	W	22787	-0-	22787	119550	524	1	22263	3	N	-0-					-0-
03	0	W	24884	-0-	24884	144434	568	1	24316	3	N	-0-					-0-
04	0	W	23504	-0-	23504	167938	536	1	22968	3	N	-0-					-0-
05	0	W	12400	-0-	12400	180338	285	1	12115	3	N	-0-					-0-
06	0	W	20454	-0-	20454	200792	474	1	19980	3	N	-0-					-0-
07	219977	X	19185	-0-	-200792	-0-	435	1	18750	3	N	-0-					-0-
08	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	422	1	18417	3	N	-0-					-0-
09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	394	1	17267	3	N	-0-					-0-
10	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	17084	3	N	-0-					-0-
11	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	359	1	15988	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	16728	-0-	-198	-0-	366	1	16362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	85338	X	39733	-0-	-45605	-0-	117	1	46	2	N	-0-					-0-
							39570	3									
02	47488	X	18779	-0-	-28709	-0-	70	1	18709	3	N	-0-					-0-
03	52576	X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	-0-					-0-
04	50880	X	-0-	-0-	-50880	-0-					N	-0-					-0-
05	52576	X	26687	-0-	-25889	-0-	104	1	130	2	N	-0-					-0-
							26453	3									
06	50880	X	25067	-0-	-25813	-0-	108	1	6	2	N	-0-					-0-
							24953	3									
07	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	-0-					-0-
							52983	3									
08	52576	X	23340	-0-	-29236	-0-	92	1	23248	3	N	-0-					-0-
09	50880	X	20628	-0-	-30252	-0-	91	1	1	2	N	-0-					-0-
							20536	3									
10	52576	X	21267	-0-	-31309	-0-	76	1	21191	3	N	-0-					-0-
11	50880	X	20803	-0-	-30077	-0-	112	1	3	2	N	-0-					-0-
							20688	3									
12	52576	X	19596	-0-	-32980	-0-	99	1	6	2	N	-0-					-0-
							19491	3									

TOTAL GAS PROD: 269,117 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	0	W	-0-	-0-	-0-	911					N	20					200
02	0	W	4097	-0-	4097	5008	812	1	3285	9	N	2986	2766	1			420
03	0	W	47961	-0-	47961	52969	2384	1	42496	3	N	2801	3090	1			131
							3081	9									
04	0	W	16319	-0-	16319	69288	1370	1	14389	3	N	509	521	1			119
							560	9									
05	0	W	15117	-0-	15117	84405	1357	1	13057	3	N	639	529	1			229
							703	9									
06	0	W	25675	-0-	25675	110080	1693	1	23154	3	N	753	871	1			111
							828	9									
07	0	W	19993	-0-	19993	130073	1528	1	18104	3	N	328	357	1			82
							361	9									
08	148634	X	18561	-0-	-130073	-0-	1480	1	16971	3	N	100					182
							110	9									
09	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	1922	1	30828	3	N	333	348	1			167
							366	9									
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	1447	1	16266	3	N	110	171	1			106
							121	9									
11	28758	X	28758	-0-	-0-	-0-	1755	1	26497	3	N	460	358	1			208
							506	9									
12	34224	X	11215	-0-	-23009	-0-	1222	1	9704	3	N	263	359	1			112
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 238,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,302

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	147715	X	49752	-0-	-97963	-0-	1274	1	48478	2	N	-0-			-0-
02	72800	X	41302	-0-	-31498	-0-	1033	1	40269	2	N	-0-			-0-
03	80600	X	40455	-0-	-40145	-0-	1069	1	39386	2	N	-0-			-0-
04	78000	X	36940	-0-	-41060	-0-	984	1	35956	2	N	-0-			-0-
05	80600	X	37191	-0-	-43409	-0-	980	1	36211	2	N	-0-			-0-
06	78000	X	31818	-0-	-46182	-0-	848	1	30970	2	N	-0-			-0-
07	80600	X	28467	-0-	-52133	-0-	762	1	27705	2	N	-0-			-0-
08	80600	X	28035	-0-	-52565	-0-	739	1	27296	2	N	-0-			-0-
09	36930	X	26147	-0-	-10783	-0-	677	1	25470	2	N	-0-			-0-
10	37200	X	25403	-0-	-11797	-0-	655	1	24748	2	N	-0-			-0-
11	31830	X	25112	-0-	-6718	-0-	627	1	24485	2	N	-0-			-0-
12	28458	X	25632	-0-	-2826	-0-	623	1	25009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86292	X	34542	-0-	-51750	-0-	802	1	33740	3	N	-0-			-0-
02	50708	X	27017	-0-	-23691	-0-	621	1	26396	3	N	-0-			-0-
03	56141	X	27847	-0-	-28294	-0-	635	1	27212	3	N	-0-			-0-
04	54330	X	26550	-0-	-27780	-0-	606	1	25944	3	N	-0-			-0-
05	56141	X	25947	-0-	-30194	-0-	596	1	25351	3	N	-0-			-0-
06	54330	X	23310	-0-	-31020	-0-	541	1	22769	3	N	-0-			-0-
07	56141	X	22331	-0-	-33810	-0-	507	1	21824	3	N	-0-			-0-
08	56141	X	21712	-0-	-34429	-0-	486	1	21226	3	N	-0-			-0-
09	26550	X	21563	-0-	-4987	-0-	482	1	21081	3	N	-0-			-0-
10	25947	X	21320	-0-	-4627	-0-	471	1	20849	3	N	-0-			-0-
11	23310	X	21241	-0-	-2069	-0-	466	1	20775	3	N	-0-			-0-
12	22320	X	21453	-0-	-867	-0-	469	1	20984	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156787	X	59711	-0-	-97076	-0-	59711	3			N	-0-			-0-
02	68068	X	47595	-0-	-20473	-0-	47595	3			N	-0-			-0-
03	75361	X	60007	-0-	-15354	-0-	60007	3			N	-0-			-0-
04	72930	X	56590	-0-	-16340	-0-	56590	3			N	-0-			-0-
05	75361	X	53052	-0-	-22309	-0-	53052	3			N	-0-			-0-
06	72930	X	47343	-0-	-25587	-0-	47343	3			N	-0-			-0-
07	75361	X	45459	-0-	-29902	-0-	45459	3			N	-0-			-0-
08	75361	X	43034	-0-	-32327	-0-	43034	3			N	-0-			-0-
09	56580	X	39442	-0-	-17138	-0-	39442	3			N	-0-			-0-
10	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	3			N	-0-			-0-
11	34742	X	34742	-0-	-0-	-0-	34742	3			N	-0-			-0-
12	27280	X	7133	-0-	-20147	-0-	7133	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,321 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156731	X	62364	-0-	-94367	-0-	62364	3			N	-0-					-0-
02	78876	X	47315	-0-	-31561	-0-	47315	3			N	-0-					-0-
03	87327	X	58183	-0-	-29144	-0-	58183	3			N	-0-					-0-
04	84510	X	54319	-0-	-30191	-0-	54319	3			N	-0-					-0-
05	87327	X	51609	-0-	-35718	-0-	51609	3			N	-0-					-0-
06	84510	X	46239	-0-	-38271	-0-	46239	3			N	-0-					-0-
07	87327	X	44286	-0-	-43041	-0-	44286	3			N	-0-					-0-
08	87327	X	41389	-0-	-45938	-0-	41389	3			N	-0-					-0-
09	54330	X	37570	-0-	-16760	-0-	37570	3			N	-0-					-0-
10	44391	X	36576	-0-	-7815	-0-	36576	3			N	-0-					-0-
11	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-	35028	3			N	-0-					-0-
*12	39175	X	39175	-0-	-0-	-0-	39175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139573	X	54955	-0-	-84618	-0-	54955	3			N	-0-					-0-
02	76636	X	41678	-0-	-34958	-0-	41678	3			N	-0-					-0-
03	84847	X	50648	-0-	-34199	-0-	50648	3			N	-0-					-0-
04	82110	X	47073	-0-	-35037	-0-	47073	3			N	-0-					-0-
05	84847	X	44415	-0-	-40432	-0-	44415	3			N	-0-					-0-
06	82110	X	39740	-0-	-42370	-0-	39740	3			N	-0-					-0-
07	84847	X	38516	-0-	-46331	-0-	38516	3			N	-0-					-0-
08	84847	X	35450	-0-	-49397	-0-	35450	3			N	-0-					-0-
09	47070	X	31913	-0-	-15157	-0-	31913	3			N	-0-					-0-
10	44423	X	30949	-0-	-13474	-0-	30949	3			N	-0-					-0-
11	32250	X	28378	-0-	-3872	-0-	28378	3			N	-0-					-0-
12	33325	X	32677	-0-	-648	-0-	32677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,392 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166014	X	70225	-0-	-95789	-0-	1631	1	68594	3	N	-0-					-0-
02	79296	X	56487	-0-	-22809	-0-	1299	1	55188	3	N	-0-					-0-
03	87792	X	57100	-0-	-30692	-0-	1304	1	55796	3	N	-0-					-0-
04	84960	X	51148	-0-	-33812	-0-	1168	1	49980	3	N	-0-					-0-
05	87792	X	48136	-0-	-39656	-0-	1107	1	47029	3	N	-0-					-0-
06	84960	X	45441	-0-	-39519	-0-	1055	1	44386	3	N	-0-					-0-
07	87792	X	43727	-0-	-44065	-0-	993	1	42734	3	N	-0-					-0-
08	87792	X	42532	-0-	-45260	-0-	953	1	41579	3	N	-0-					-0-
09	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	851	1	37205	3	N	-0-					-0-
10	48143	X	37345	-0-	-10798	-0-	825	1	36520	3	N	-0-					-0-
11	45450	X	35148	-0-	-10302	-0-	772	1	34376	3	N	-0-					-0-
12	43741	X	32284	-0-	-11457	-0-	707	1	31577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	160305	X	59211	-0-	-101094	-0-	1375	1	57836	3	N	-0-			-0-
02	76020	X	47746	-0-	-28274	-0-	1097	1	46649	3	N	-0-			-0-
03	84165	X	48388	-0-	-35777	-0-	1105	1	47283	3	N	-0-			-0-
04	81450	X	42031	-0-	-39419	-0-	960	1	41071	3	N	-0-			-0-
05	84165	X	38298	-0-	-45867	-0-	880	1	37418	3	N	-0-			-0-
06	81450	X	36909	-0-	-44541	-0-	856	1	36053	3	N	-0-			-0-
07	84165	X	34829	-0-	-49336	-0-	790	1	34039	3	N	-0-			-0-
08	84165	X	34365	-0-	-49800	-0-	769	1	33596	3	N	-0-			-0-
09	31197	X	31197	-0-	-0-	-0-	697	1	30500	3	N	-0-			-0-
10	38285	X	32956	-0-	-5329	-0-	729	1	32227	3	N	-0-			-0-
11	36900	X	30222	-0-	-6678	-0-	664	1	29558	3	N	-0-			-0-
12	34844	X	27403	-0-	-7441	-0-	600	1	26803	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,555 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	0	W	47424	-0-	47424	472172	2069	1	45355	3	N	-0-			-0-
02	0	W	40727	-0-	40727	512899	1668	1	39059	3	N	-0-			-0-
03	0	W	43780	-0-	43780	556679	1672	1	42108	3	N	-0-			-0-
04	0	W	40423	-0-	40423	597102	1262	1	39161	3	N	-0-			-0-
05	0	W	40727	-0-	40727	637829	1237	1	39490	3	N	-0-			-0-
06	0	W	38153	-0-	38153	675982	1194	1	36959	3	N	-0-			-0-
07	0	W	38833	-0-	38833	714815	1460	1	37373	3	N	-0-			-0-
08	0	W	37237	-0-	37237	752052	1414	1	35823	3	N	-0-			-0-
09	787395	X	35343	-0-	-752052	-0-	1361	1	33982	3	N	-0-			-0-
10	40734	X	35534	-0-	-5200	-0-	1389	1	34145	3	N	-0-			-0-
11	34470	X	33460	-0-	-1010	-0-	1312	1	32148	3	N	-0-			-0-
12	35619	X	33488	-0-	-2131	-0-	1304	1	32184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,129 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	79679	X	35198	-0-	-44481	-0-	816	1	34382	3	N	-0-			-0-
02	45780	X	33577	-0-	-12203	-0-	772	1	32805	3	N	-0-			-0-
03	50685	X	32742	-0-	-17943	-0-	747	1	31995	3	N	-0-			-0-
04	49050	X	29524	-0-	-19526	-0-	674	1	28850	3	N	-0-			-0-
05	50685	X	28401	-0-	-22284	-0-	653	1	27748	3	N	-0-			-0-
06	49050	X	26787	-0-	-22263	-0-	621	1	26166	3	N	-0-			-0-
07	50685	X	28328	-0-	-22357	-0-	642	1	27686	3	N	-0-			-0-
08	50685	X	27873	-0-	-22812	-0-	624	1	27249	3	N	-0-			-0-
09	49050	X	27284	-0-	-21766	-0-	610	1	26674	3	N	-0-			-0-
10	28396	X	26970	-0-	-1426	-0-	596	1	26374	3	N	-0-			-0-
11	27420	X	24866	-0-	-2554	-0-	546	1	24320	3	N	-0-			-0-
12	28334	X	25524	-0-	-2810	-0-	558	1	24966	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28906	X	28848	-0-	-58	-0-	1231	1	27515	3	N	93					93
							102	9									
02	28168	X	16038	-0-	-12130	-0-	363	1	15486	3	N	172	180	1			85
							189	9									
03	31186	X	17067	-0-	-14119	-0-	388	1	16646	3	N	30					115
							33	9									
04	30180	X	20102	-0-	-10078	-0-	670	1	19247	3	N	168	180	1			103
							185	9									
05	31186	X	6322	-0-	-24864	-0-	254	1	6033	3	N	32					135
							35	9									
06	30180	X	9812	-0-	-20368	-0-	1147	1	8644	3	N	19					154
							21	9									
07	31186	X	9179	-0-	-22007	-0-	1144	1	7948	3	N	79	178	1			55
							87	9									
08	31186	X	13343	-0-	-17843	-0-	1266	1	12075	3	N	2					57
							2	9									
09	30180	X	10956	-0-	-19224	-0-	1064	1	9836	3	N	51					108
							56	9									
*10	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1278	1	12126	3	N	133	182	1			59
							146	9									
11	12900	X	6316	-0-	-6584	-0-	1017	1	5285	3	N	13					72
							14	9									
12	13330	X	5061	-0-	-8269	-0-	814	1	4225	3	N	20					92
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 156,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

01	62473	X	59139	-0-	-3334	-0-	1371	1	57768	3	N	-0-					-0-
02	67368	X	40131	-0-	-27237	-0-	922	1	39209	3	N	-0-					-0-
03	74586	X	38613	-0-	-35973	-0-	881	1	37732	3	N	-0-					-0-
04	72180	X	33810	-0-	-38370	-0-	771	1	33039	3	N	-0-					-0-
05	74586	X	32120	-0-	-42466	-0-	738	1	31382	3	N	-0-					-0-
06	72180	X	29764	-0-	-42416	-0-	690	1	29074	3	N	-0-					-0-
07	74586	X	28398	-0-	-46188	-0-	644	1	27754	3	N	-0-					-0-
08	74586	X	26463	-0-	-48123	-0-	593	1	25870	3	N	-0-					-0-
09	72180	X	26585	-0-	-45595	-0-	594	1	25991	3	N	-0-					-0-
10	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	787	1	34864	3	N	-0-					-0-
11	29760	X	22092	-0-	-7668	-0-	484	1	21608	3	N	-0-					-0-
12	28396	X	5286	-0-	-23110	-0-	542	1	4744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24874	-0-	24874	24874	82	1	29	2	N	-0-					-0-
							24763	3									
02	76942	X	52068	-0-	-24874	-0-	207	1	50013	3	N	1680	1430	1			250
							1848	9									
03	70773	X	15040	-0-	-55733	-0-	67	1	8	2	N	244	362	1			132
							14697	3	268	9							
04	68490	X	44879	-0-	-23611	-0-	213	1	43	2	N	1039	1092	1			79
							43480	3	1143	9							
05	70773	X	43228	-0-	-27545	-0-	184	1	207	2	N	661	720	1			20
							42110	3	727	9							
06	68490	X	37176	-0-	-31314	-0-	172	1	9	2	N	873	680	1			213
							36035	3	960	9							
07	70773	X	35044	-0-	-35729	-0-	143	1	25	2	N	597	532	1			278
							34219	3	657	9							
08	70773	X	31550	-0-	-39223	-0-	138	1	30804	3	N	553	546	1			285
							608	9									
09	68490	X	28831	-0-	-39659	-0-	140	1	1	2	N	471	487	1			269
							28172	3	518	9							
10	43214	X	28283	-0-	-14931	-0-	111	1	27637	3	N	486	496	1			259
							535	9									
11	37170	X	26415	-0-	-10755	-0-	157	1	3	2	N	448	531	1			176
							25762	3	493	9							
12	35030	X	24555	-0-	-10475	-0-	137	1	7	2	N	317	334	1			159
							24062	3	349	9							

TOTAL GAS PROD: 391,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,369

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15024	-0-	15024	15024	50	1	17	2	N	50					50
							14902	3	55	9							
02	35198	X	20174	-0-	-15024	-0-	83	1	19919	3	N	156					206
							172	9									
03	32116	X	18629	-0-	-13487	-0-	84	1	9	2	N	172	160	1			218
							18347	3	189	9							
04	31080	X	14194	-0-	-16886	-0-	69	1	14	2	N	118	138	1			198
							13981	3	130	9							
05	32116	X	14181	-0-	-17935	-0-	61	1	69	2	N	118	155	1			161
							13921	3	130	9							
06	31080	X	13286	-0-	-17794	-0-	63	1	3	2	N	97	169	1			89
							13113	3	107	9							
07	32116	X	14550	-0-	-17566	-0-	60	1	10	2	N	111					200
							14358	3	122	9							
08	32116	X	14548	-0-	-17568	-0-	64	1	14393	3	N	83	143	1			140
							91	9									
09	31080	X	13595	-0-	-17485	-0-	67	1	1	2	N	82					222
							13437	3	90	9							
10	14539	X	13691	-0-	-848	-0-	55	1	13519	3	N	106	180	1			148
							117	9									
11	14070	X	12563	-0-	-1507	-0-	75	1	2	2	N	79					227
							12399	3	87	9							
12	14539	X	12724	-0-	-1815	-0-	72	1	4	2	N	96	192	1			134
							12542	3	106	9							

TOTAL GAS PROD: 177,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	0		9867	-0-	9867	39715	230	1	9637	3	N	-0-					-0-
02	45603	X	5888	-0-	-39715	-0-	136	1	5752	3	N	-0-					-0-
03	39463	X	64	-0-	-39399	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
04	38190	X	-0-	-0-	-38190	-0-					N	-0-					-0-
05	39463	X	691	-0-	-38772	-0-	16	1	675	3	N	-0-					-0-
06	38190	X	2027	-0-	-36163	-0-	47	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	39463	X	4627	-0-	-34836	-0-	105	1	4522	3	N	-0-					-0-
08	39463	X	4936	-0-	-34527	-0-	111	1	4825	3	N	-0-					-0-
09	38190	X	4333	-0-	-33857	-0-	97	1	4236	3	N	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	105	1	4654	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	3266	-0-	-1504	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	2634	-0-	-2295	-0-	57	1	2577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,092 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	0		58403	-0-	58403	58403	186	1	66	2	N	545	360	1			185
							57551	3	600	9							
02	98295	X	39892	-0-	-58403	-0-	160	1	39267	3	N	423	541	1			67
							465	9									
03	63023	X	36547	-0-	-26476	-0-	161	1	18	2	N	601	365	1			303
							35707	3	661	9							
04	60990	X	30265	-0-	-30725	-0-	144	1	30	2	N	291	366	1			228
							29771	3	320	9							
05	63023	X	32476	-0-	-30547	-0-	136	1	157	2	N	402	339	1			291
							31741	3	442	9							
06	60990	X	28739	-0-	-32251	-0-	134	1	7	2	N	328	364	1			255
							28237	3	361	9							
07	63023	X	27829	-0-	-35194	-0-	113	1	20	2	N	317	358	1			214
							27347	3	349	9							
08	63023	X	25454	-0-	-37569	-0-	110	1	25029	3	N	286	356	1			144
							315	9									
09	60990	X	23063	-0-	-37927	-0-	112	1	1	2	N	238	175	1			207
							22688	3	262	9							
10	32488	X	22809	-0-	-9679	-0-	90	1	22442	3	N	252	175	1			284
							277	9									
11	28740	X	21487	-0-	-7253	-0-	128	1	3	2	N	203	375	1			112
							21133	3	223	9							
12	27838	X	21978	-0-	-5860	-0-	123	1	7	2	N	212	169	1			155
							21615	3	233	9							

TOTAL GAS PROD: 368,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,098

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	0		64089	-0-	64089	64089	206	1	73	2	N	724	556	1			168
							63014	3	796	9							
02	110119	X	46030	-0-	-64089	-0-	188	1	45407	3	N	395	364	1			199
							435	9									
03	67487	X	42838	-0-	-24649	-0-	191	1	22	2	N	696	744	1			151
							41859	3	766	9							
04	65310	X	36489	-0-	-28821	-0-	176	1	36	2	N	175	166	1			160
							36084	3	193	9							
05	67487	X	34171	-0-	-33316	-0-	145	1	165	2	N	302	179	1			283
							33529	3	332	9							
06	65310	X	31176	-0-	-34134	-0-	145	1	7	2	N	378	560	1			101
							30608	3	416	9							
07	67487	X	31221	-0-	-36266	-0-	126	1	22	2	N	377	353	1			125
							30658	3	415	9							
08	67487	X	29854	-0-	-37633	-0-	129	1	29323	3	N	365	326	1			164
							402	9									
09	65310	X	31135	-0-	-34175	-0-	150	1	2	2	N	382	368	1			178
							30563	3	420	9							
10	34162	X	31932	-0-	-2230	-0-	126	1	31540	3	N	242	182	1			238
							266	9									
11	31170	X	27466	-0-	-3704	-0-	163	1	4	2	N	267	363	1			142
							27005	3	294	9							
12	32178	X	29760	-0-	-2418	-0-	166	1	9	2	N	232	191	1			183
							29330	3	255	9							

TOTAL GAS PROD: 436,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

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
02	73048	X	71696	-0-	-1352	-0-	283	1	71406	3	N	6					6
							7	9									
03	98456	X	81503	-0-	-16953	-0-	356	1	42	2	N	116					122
							80977	3	128	9							
04	95280	X	71368	-0-	-23912	-0-	335	1	71	2	N	64					186
							70892	3	70	9							
05	98456	X	69520	-0-	-28936	-0-	289	1	340	2	N	65	176	1			75
							68819	3	72	9							
06	95280	X	65554	-0-	-29726	-0-	300	1	16	2	N	47					122
							65186	3	52	9							
07	98456	X	64756	-0-	-33700	-0-	256	1	47	2	N	39					161
							64410	3	43	9							
08	98456	X	62680	-0-	-35776	-0-	265	1	62375	3	N	36					197
							40	9									
09	95280	X	60250	-0-	-35030	-0-	284	1	3	2	N	33	179	1			51
							59927	3	36	9							
10	69533	X	60228	-0-	-9305	-0-	231	1	59955	3	N	38					89
							42	9									
11	65550	X	57450	-0-	-8100	-0-	332	1	7	2	N	30					119
							57078	3	33	9							
12	64759	X	58055	-0-	-6704	-0-	315	1	18	2	N	19					138
							57701	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 723,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	0		21759	-0-	21759	21759	505	1	21254	3	N	-0-					-0-
02	85506	X	63747	-0-	-21759	-0-	1464	1	62283	3	N	-0-					-0-
03	73005	X	62234	-0-	-10771	-0-	1420	1	60814	3	N	-0-					-0-
04	70650	X	53922	-0-	-16728	-0-	1230	1	52692	3	N	-0-					-0-
05	73005	X	49670	-0-	-23335	-0-	1141	1	48529	3	N	-0-					-0-
06	70650	X	46309	-0-	-24341	-0-	1074	1	45235	3	N	-0-					-0-
07	73005	X	43878	-0-	-29127	-0-	996	1	42882	3	N	-0-					-0-
08	73005	X	42669	-0-	-30336	-0-	955	1	41714	3	N	-0-					-0-
09	70650	X	39697	-0-	-30953	-0-	887	1	38810	3	N	-0-					-0-
10	49662	X	37573	-0-	-12089	-0-	830	1	36743	3	N	-0-					-0-
11	46320	X	35542	-0-	-10778	-0-	780	1	34762	3	N	-0-					-0-
12	43865	X	34898	-0-	-8967	-0-	763	1	34135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,898 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	0	W	51017	-0-	51017	98926	1715	1	48308	3	N	904	923	0			165
							994	9									
02	0	W	35771	-0-	35771	134697	1203	1	34147	3	N	383	184	0	186	1	178
							421	9									
03	0	W	33695	-0-	33695	168392	1123	1	32125	3	N	406	559	1			25
							447	9									
04	0	W	30202	-0-	30202	198594	1005	1	28870	3	N	297	182	1			140
							327	9									
05	0	W	27973	-0-	27973	226567	938	1	26696	3	N	308	363	1			85
							339	9									
06	0	W	24560	-0-	24560	251127	835	1	23470	3	N	232	177	1			140
							255	9									
07	0	W	24396	-0-	24396	275523	812	1	23380	3	N	185	180	1			145
							204	9									
08	0	W	22311	-0-	22311	297834	732	1	21345	3	N	213	180	1			178
							234	9									
09	0	W	20233	-0-	20233	318067	662	1	19369	3	N	184	173	1			189
							202	9									
10	337974	X	19907	-0-	-318067	-0-	643	1	19056	3	N	189	191	1			187
							208	9									
11	19770	X	19053	-0-	-717	-0-	610	1	18271	3	N	156	180	1			163
							172	9									
12	20429	X	17123	-0-	-3306	-0-	546	1	16415	3	N	147	184	1			126
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 326,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

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	0	W	86239	-0-	86239	191411	86239	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69365	-0-	69365	260776	69365	3			N	-0-					-0-
03	0	W	72148	-0-	72148	332924	72148	3			N	-0-					-0-
04	0	W	66413	-0-	66413	399337	66413	3			N	-0-					-0-
05	0	W	63528	-0-	63528	462865	63528	3			N	-0-					-0-
06	0	W	58153	-0-	58153	521018	58153	3			N	-0-					-0-
07	0	W	57839	-0-	57839	578857	57839	3			N	-0-					-0-
08	0	W	54217	-0-	54217	633074	54217	3			N	-0-					-0-
09	0	W	50751	-0-	50751	683825	50751	3			N	-0-					-0-
10	733960	X	50135	-0-	-683825	-0-	50135	3			N	-0-					-0-
11	51000	X	46162	-0-	-4838	-0-	46162	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	40926	-0-	-11774	-0-	40926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	W	36024	-0-	36024	36024	36024	3			N	-0-					-0-
02	0	W	28579	-0-	28579	64603	28579	3			N	-0-					-0-
03	0	W	27427	-0-	27427	92030	27427	3			N	-0-					-0-
04	0	W	23380	-0-	23380	115410	23380	3			N	-0-					-0-
05	0	W	21228	-0-	21228	136638	21228	3			N	-0-					-0-
06	0	W	7288	-0-	7288	143926	7288	3			N	-0-					-0-
07	0	W	10994	-0-	10994	154920	196	1	10798	3	N	-0-					-0-
08	0	W	22326	-0-	22326	177246	22326	3			N	-0-					-0-
09	0	W	7977	-0-	7977	185223	140	1	7837	3	N	-0-					-0-
10	203504	X	18281	-0-	-185223	-0-	448	1	17833	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	15495	-0-	-6105	-0-	15495	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	16180	-0-	-6140	-0-	16180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	308	1	13150	3	N	-0-					-0-
03	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	770	1	33074	3	N	149					149
							164	9									
04	31980	X	22171	-0-	-9809	-0-	261	1	21803	3	N	97	186	1			60
							107	9									
05	33046	X	23156	-0-	-9890	-0-	274	1	22873	3	N	8					68
							9	9									
06	31980	X	19924	-0-	-12056	-0-	236	1	19578	3	N	100	98	1			70
							110	9									
07	33046	X	18967	-0-	-14079	-0-	429	1	18538	3	N	-0-					70
08	33046	X	17642	-0-	-15404	-0-	394	1	17248	3	N	-0-					70
09	31980	X	15836	-0-	-16144	-0-	350	1	15332	3	N	140	187	1			23
							154	9									
10	23157	X	15105	-0-	-8052	-0-	333	1	14772	3	N	-0-					23
11	19920	X	13810	-0-	-6110	-0-	301	1	13509	3	N	-0-					23
12	18972	X	13097	-0-	-5875	-0-	281	1	12627	3	N	172	178	1			17
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 207,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

02	45209	X	45209	-0-	-0-	-0-	1542	1	43477	3	N	173					173
							190	9									
03	51305	X	33516	-0-	-17789	-0-	1191	1	32187	3	N	125	187	1			111
							138	9									
04	49650	X	29180	-0-	-20470	-0-	1113	1	27929	3	N	125	186	1			50
							138	9									
05	51305	X	29340	-0-	-21965	-0-	1139	1	28088	3	N	103					153
							113	9									
06	49650	X	26198	-0-	-23452	-0-	897	1	25212	3	N	81	173	1			61
							89	9									
07	51305	X	33289	-0-	-18016	-0-	908	1	32302	3	N	72					133
							79	9									
08	51305	X	23716	-0-	-27589	-0-	784	1	22869	3	N	57					190
							63	9									
09	49650	X	19136	-0-	-30514	-0-	545	1	18543	3	N	44	184	1			50
							48	9									
10	29326	X	17823	-0-	-11503	-0-	688	1	17082	3	N	48					98
							53	9									
11	26190	X	17755	-0-	-8435	-0-	677	1	17030	3	N	44					142
							48	9									
12	33294	X	9875	-0-	-23419	-0-	478	1	9367	3	N	27					169
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 285,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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
02	0		34840	-0-	34840	34840	770	1	32863	3	N	1097	1015	1			82
							1207	9									
03	61425	X	26585	-0-	-34840	-0-	868	1	24816	3	N	819	839	1			62
							901	9									
04	63210	X	68	-0-	-63142	-0-	2	1	60	3	N	5					67
							6	9									
05	65317	X	27346	-0-	-37971	-0-	905	1	25763	3	N	616	499	1			184
							678	9									
06	63210	X	25708	-0-	-37502	-0-	861	1	24241	3	N	551	553	1			182
							606	9									
07	65317	X	21409	-0-	-43908	-0-	703	1	20240	3	N	424	369	1			237
							466	9									
08	65317	X	21952	-0-	-43365	-0-	717	1	20925	3	N	282	366	1			153
							310	9									
09	63210	X	20536	-0-	-42674	-0-	667	1	19528	3	N	310	366	1			97
							341	9									
10	27342	X	14236	-0-	-13106	-0-	457	1	13559	3	N	200	180	1			117
							220	9									
11	25710	X	13907	-0-	-11803	-0-	442	1	13228	3	N	215	170	1			162
							237	9									
12	21948	X	15167	-0-	-6781	-0-	480	1	14435	3	N	229	193	1			198
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 221,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,748

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36700	X	36665	-0-	-35	-0-	964	1	35604	3	N	88					88
							97	9									
04	44040	X	28698	-0-	-15342	-0-	337	1	28237	3	N	113	164	1			37
							124	9									
05	45508	X	23560	-0-	-21948	-0-	279	1	23281	3	N	-0-					37
06	44040	X	22108	-0-	-21932	-0-	511	1	21597	3	N	-0-					37
07	45508	X	19635	-0-	-25873	-0-	577	1	18878	3	N	164	175	1			26
							180	9									
08	45508	X	14767	-0-	-30741	-0-	844	1	13923	3	N	-0-					26
09	44040	X	15525	-0-	-28515	-0-	483	1	15042	3	N	-0-					26
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1040	1	10787	3	N	181	187	1			20
							199	9									
11	22110	X	13429	-0-	-8681	-0-	1015	1	12414	3	N	-0-					20
12	19623	X	11471	-0-	-8152	-0-	939	1	10337	3	N	177	184	1			13
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 197,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18234	-0-	18234	18234	615	1	17302	3	N	288	183	1			105
							317	9									
02	0		19950	-0-	19950	38184	664	1	18842	3	N	404	358	1			151
							444	9									
03	0	W	17685	-0-	17685	55869	583	1	16699	3	N	366	379	1			138
							403	9									
04	0	W	15254	-0-	15254	71123	503	1	14429	3	N	293	377	1			54
							322	9									
05	0	W	12678	-0-	12678	83801	423	1	12048	3	N	188	169	1			73
							207	9									
06	0	W	12521	-0-	12521	96322	426	1	11967	3	N	116	176	1			13
							128	9									
07	0	W	11449	-0-	11449	107771	376	1	10835	3	N	216	189	1			40
							238	9									
08	0	W	9971	-0-	9971	117742	326	1	9515	3	N	118					158
							130	9									
09	0	W	9569	-0-	9569	127311	311	1	9101	3	N	143	185	1			116
							157	9									
10	137612	X	10301	-0-	-127311	-0-	332	1	9840	3	N	117	182	1			51
							129	9									
11	10500	X	8922	-0-	-1578	-0-	285	1	8535	3	N	93					144
							102	9									
*12	10850	X	9323	-0-	-1527	-0-	294	1	8838	3	N	174	187	1			131
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 155,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

02	0		23307	-0-	23307	23307	433	1	22874	2	N	-0-					-0-
03	0	W	86707	-0-	86707	110014	1739	1	84968	2	N	-0-					-0-
04	0	W	49482	-0-	49482	159496	1021	1	48461	2	N	-0-					-0-
05	0	W	66493	-0-	66493	225989	1293	1	65200	2	N	-0-					-0-
06	282176	X	56187	-0-	-225989	-0-	1170	1	55017	2	N	-0-					-0-
07	115041	X	54757	-0-	-60284	-0-	1058	1	53699	2	N	-0-					-0-
08	115041	X	48234	-0-	-66807	-0-	977	1	47257	2	N	-0-					-0-
09	111330	X	43550	-0-	-67780	-0-	824	1	42726	2	N	-0-					-0-
10	66495	X	42659	-0-	-23836	-0-	786	1	41873	2	N	-0-					-0-
11	56190	X	39138	-0-	-17052	-0-	681	1	38457	2	N	-0-					-0-
12	54746	X	39082	-0-	-15664	-0-	649	1	38433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

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	72118	X	19974	-0-	-52144	-0-	1196	1	18429	3	N	317	370	1			87
							349	9									
02	27412	X	15404	-0-	-12008	-0-	1077	1	13995	3	N	302	372	1			17
							332	9									
03	30349	X	16211	-0-	-14138	-0-	1203	1	14683	3	N	295	190	1			122
							325	9									
04	29370	X	10886	-0-	-18484	-0-	739	1	9895	3	N	229	192	1			159
							252	9									
05	30349	X	10712	-0-	-19637	-0-	704	1	9862	3	N	133	163	1			129
							146	9									
06	29370	X	12916	-0-	-16454	-0-	1263	1	11435	3	N	198	188	1			139
							218	9									
07	30349	X	13252	-0-	-17097	-0-	1307	1	11751	3	N	176	189	1			126
							194	9									
08	30349	X	12872	-0-	-17477	-0-	1287	1	11335	3	N	227	188	1			165
							250	9									
09	29370	X	11465	-0-	-17905	-0-	1216	1	10136	3	N	103	188	1			80
							113	9									
10	13361	X	10670	-0-	-2691	-0-	1211	1	9253	3	N	187	190	1			77
							206	9									
11	12930	X	10877	-0-	-2053	-0-	1186	1	9490	3	N	183	185	1			75
							201	9									
12	13237	X	9564	-0-	-3673	-0-	1174	1	8280	3	N	100					175
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 154,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

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	0		45209	-0-	45209	45209	145	1	51	2	N	459	178	1			281
							44508	3	505	9							
02	75442	X	30233	-0-	-45209	-0-	123	1	29671	3	N	399	553	1			127
							439	9									
03	49352	X	28545	-0-	-20807	-0-	126	1	14	2	N	384	370	1			141
							27983	3	422	9							
04	47760	X	24493	-0-	-23267	-0-	115	1	24	2	N	328	346	1			123
							23993	3	361	9							
05	49352	X	22947	-0-	-26405	-0-	97	1	111	2	N	163	183	1			103
							22560	3	179	9							
06	47760	X	20410	-0-	-27350	-0-	94	1	5	2	N	340	348	1			95
							19937	3	374	9							
07	49352	X	19532	-0-	-29820	-0-	79	1	14	2	N	208	172	1			131
							19210	3	229	9							
08	49352	X	17876	-0-	-31476	-0-	77	1	17580	3	N	199	168	1			162
							219	9									
09	47760	X	16506	-0-	-31254	-0-	79	1	1	2	N	163	105	1			220
							16247	3	179	9							
10	22940	X	15939	-0-	-7001	-0-	62	1	15687	3	N	173	188	1			205
							190	9									
11	20400	X	14738	-0-	-5662	-0-	86	1	2	2	N	151	177	1			179
							14484	3	166	9							
12	19530	X	16003	-0-	-3527	-0-	88	1	5	2	N	128	179	1			128
							15769	3	141	9							

TOTAL GAS PROD: 272,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12597	-0-	12597	12597	41	1	14	2	N	100					100
							12432	3	110	9							
02	33835	X	21238	-0-	-12597	-0-	85	1	20824	3	N	299	183	1			216
							329	9									
03	36921	X	21457	-0-	-15464	-0-	95	1	11	2	N	304	346	1			174
							21017	3	334	9							
04	35730	X	17659	-0-	-18071	-0-	83	1	17	2	N	273	322	1			125
							17259	3	300	9							
05	36921	X	16350	-0-	-20571	-0-	69	1	79	2	N	239	176	1			188
							15939	3	263	9							
06	35730	X	14617	-0-	-21113	-0-	68	1	3	2	N	228	162	1			254
							14295	3	251	9							
07	36921	X	14294	-0-	-22627	-0-	58	1	10	2	N	197	179	1			272
							14009	3	217	9							
08	36921	X	13098	-0-	-23823	-0-	57	1	12848	3	N	175	316	1			131
							193	9									
09	35730	X	11972	-0-	-23758	-0-	58	1	1	2	N	154	172	1			113
							11744	3	169	9							
10	16337	X	12175	-0-	-4162	-0-	47	1	11917	3	N	192	144	1			161
							211	9									
11	14610	X	10902	-0-	-3708	-0-	65	1	1	2	N	107					268
							10718	3	118	9							
12	14291	X	10478	-0-	-3813	-0-	58	1	3	2	N	119	182	1			205
							10286	3	131	9							

TOTAL GAS PROD: 176,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 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		20365	-0-	20365	20365	65	1	23	2	N	188					188
							20070	3	207	9							
02	58544	X	38179	-0-	-20365	-0-	153	1	37532	3	N	449	531	1			106
							494	9									
03	47895	X	30424	-0-	-17471	-0-	135	1	15	2	N	377	324	1			159
							29859	3	415	9							
04	46350	X	25557	-0-	-20793	-0-	121	1	25	2	N	328	335	1			152
							25050	3	361	9							
05	47895	X	23034	-0-	-24861	-0-	98	1	111	2	N	327	176	1			303
							22465	3	360	9							
06	46350	X	20565	-0-	-25785	-0-	96	1	5	2	N	214	345	1			172
							20229	3	235	9							
07	47895	X	20051	-0-	-27844	-0-	81	1	14	2	N	196	159	1			209
							19740	3	216	9							
08	47895	X	18307	-0-	-29588	-0-	79	1	17989	3	N	217	197	1			229
							239	9									
09	46350	X	17334	-0-	-29016	-0-	83	1	1	2	N	184	315	1			98
							17048	3	202	9							
10	23033	X	17218	-0-	-5815	-0-	68	1	16973	3	N	161					259
							177	9									
11	20580	X	15759	-0-	-4821	-0-	94	1	2	2	N	144	161	1			242
							15505	3	158	9							
12	20057	X	15164	-0-	-4893	-0-	85	1	5	2	N	104	161	1			185
							14960	3	114	9							

TOTAL GAS PROD: 261,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

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	0		51841	-0-	51841	165354	1204	1	50637	3	N	-0-			-0-
02	203621	X	38267	-0-	-165354	-0-	880	1	37387	3	N	-0-			-0-
03	60791	X	42076	-0-	-18715	-0-	961	1	41115	3	N	-0-			-0-
04	58830	X	41262	-0-	-17568	-0-	942	1	40320	3	N	-0-			-0-
05	60791	X	36073	-0-	-24718	-0-	829	1	35244	3	N	-0-			-0-
06	58830	X	36454	-0-	-22376	-0-	1254	1	35200	3	N	-0-			-0-
07	60791	X	38196	-0-	-22595	-0-	1284	1	36912	3	N	-0-			-0-
08	60791	X	37699	-0-	-23092	-0-	1252	1	36447	3	N	-0-			-0-
09	58830	X	35220	-0-	-23610	-0-	1167	1	34053	3	N	-0-			-0-
10	38192	X	34436	-0-	-3756	-0-	1127	1	33309	3	N	-0-			-0-
11	36960	X	32534	-0-	-4426	-0-	1054	1	31480	3	N	-0-			-0-
12	38192	X	32397	-0-	-5795	-0-	1046	1	31351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 456,455 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	0		39489	-0-	39489	107456	917	1	38572	3	N	-0-			-0-
02	140454	X	32998	-0-	-107456	-0-	759	1	32239	3	N	-0-			-0-
03	53661	X	33963	-0-	-19698	-0-	775	1	33188	3	N	-0-			-0-
04	51930	X	32270	-0-	-19660	-0-	737	1	31533	3	N	-0-			-0-
05	53661	X	30918	-0-	-22743	-0-	710	1	30208	3	N	-0-			-0-
06	51930	X	29338	-0-	-22592	-0-	1009	1	28329	3	N	-0-			-0-
07	53661	X	28956	-0-	-24705	-0-	974	1	27982	3	N	-0-			-0-
08	53661	X	28353	-0-	-25308	-0-	942	1	27411	3	N	-0-			-0-
09	51930	X	26697	-0-	-25233	-0-	884	1	25813	3	N	-0-			-0-
10	30907	X	27850	-0-	-3057	-0-	911	1	26939	3	N	-0-			-0-
11	29340	X	26314	-0-	-3026	-0-	853	1	25461	3	N	-0-			-0-
12	28954	X	25572	-0-	-3382	-0-	825	1	24747	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,718 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	0		41843	-0-	41843	71772	973	1	40870	3	N	-0-			-0-
02	93607	X	21835	-0-	-71772	-0-	502	1	21333	3	N	-0-			-0-
03	48732	X	31740	-0-	-16992	-0-	726	1	31014	3	N	-0-			-0-
04	47160	X	24621	-0-	-22539	-0-	563	1	24058	3	N	-0-			-0-
05	48732	X	11210	-0-	-37522	-0-	271	1	10939	3	N	-0-			-0-
06	47160	X	10317	-0-	-36843	-0-	894	1	9423	3	N	-0-			-0-
07	48732	X	24312	-0-	-24420	-0-	935	1	23377	3	N	-0-			-0-
08	48732	X	22260	-0-	-26472	-0-	499	1	21761	3	N	-0-			-0-
09	47160	X	18533	-0-	-28627	-0-	415	1	18118	3	N	-0-			-0-
10	24304	X	18450	-0-	-5854	-0-	409	1	18041	3	N	-0-			-0-
11	23520	X	16716	-0-	-6804	-0-	367	1	16349	3	N	-0-			-0-
12	24304	X	4948	-0-	-19356	-0-	443	1	4505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		489	-0-	489	489	489	1			N	-0-					-0-
02	1183	X	694	-0-	-489	-0-	694	1			N	-0-					-0-
03	2790	X	811	-0-	-1979	-0-	811	1			N	-0-					-0-
04	2700	X	585	-0-	-2115	-0-	585	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

01	0		33432	-0-	33432	33432	102	1	38	2	N	-0-					-0-
							33292	3									
02	72837	X	39405	-0-	-33432	-0-	152	1	39253	3	N	-0-					-0-
03	60171	X	41831	-0-	-18340	-0-	178	1	22	2	N	-0-					-0-
							41631	3									
04	58230	X	36414	-0-	-21816	-0-	163	1	36	2	N	-0-					-0-
							36215	3									
05	60171	X	33903	-0-	-26268	-0-	134	1	166	2	N	-0-					-0-
							33603	3									
06	58230	X	29307	-0-	-28923	-0-	128	1	7	2	N	-0-					-0-
							29172	3									
07	60171	X	29234	-0-	-30937	-0-	110	1	21	2	N	-0-					-0-
							29103	3									
08	60171	X	26631	-0-	-33540	-0-	107	1	26524	3	N	-0-					-0-
09	58230	X	24984	-0-	-33246	-0-	112	1	1	2	N	-0-					-0-
							24871	3									
10	33914	X	25084	-0-	-8830	-0-	92	1	24992	3	N	-0-					-0-
11	29310	X	21799	-0-	-7511	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							21676	3									
12	29233	X	14980	-0-	-14253	-0-	118	1	5	2	N	-0-					-0-
							14857	3									

TOTAL GAS PROD: 357,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	53187	X	53187	-0-	-0-	-0-	1214	1	51744	3	N	208	174	1			34
							229	9									
03	86056	X	66853	-0-	-19203	-0-	1512	1	64924	3	N	379	350	1			63
							417	9									
04	83280	X	53424	-0-	-29856	-0-	1210	1	51927	3	N	261	189	1			135
							287	9									
05	86056	X	50329	-0-	-35727	-0-	1148	1	48949	3	N	211	327	1			19
							232	9									
06	83280	X	45973	-0-	-37307	-0-	1060	1	44741	3	N	156					175
							172	9									
07	86056	X	45174	-0-	-40882	-0-	1513	1	43534	3	N	115	163	1			127
							127	9									
08	86056	X	43128	-0-	-42928	-0-	1426	1	41563	3	N	126	178	1			75
							139	9									
09	83280	X	39595	-0-	-43685	-0-	1305	1	38160	3	N	118					193
							130	9									
10	50344	X	38370	-0-	-11974	-0-	1250	1	37019	3	N	92	182	1			103
							101	9									
11	45960	X	36212	-0-	-9748	-0-	1167	1	34939	3	N	96	184	1			15
							106	9									
12	45167	X	33749	-0-	-11418	-0-	1083	1	32560	3	N	96					111
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 505,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

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	0		43582	-0-	43582	43582	1013	1	42569	3	N	-0-					-0-
02	0		30210	-0-	30210	73792	695	1	29515	3	N	-0-					-0-
03	101650	X	27858	-0-	-73792	-0-	636	1	27222	3	N	-0-					-0-
04	49050	X	23665	-0-	-25385	-0-	541	1	23124	3	N	-0-					-0-
05	50685	X	23223	-0-	-27462	-0-	534	1	22689	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	21499	-0-	-27551	-0-	500	1	20999	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	20388	-0-	-30297	-0-	686	1	19702	3	N	-0-					-0-
08	50685	X	19073	-0-	-31612	-0-	634	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	17202	-0-	-31848	-0-	570	1	16632	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	17207	-0-	-6012	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-
11	21510	X	15734	-0-	-5776	-0-	510	1	15224	3	N	-0-					-0-
12	20398	X	15738	-0-	-4660	-0-	508	1	15230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,379 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	0		52854	-0-	52854	105772	1225	1	51629	3	N	-0-					-0-
02	0		40096	-0-	40096	145868	920	1	39176	3	N	-0-					-0-
03	183802	X	37934	-0-	-145868	-0-	865	1	37069	3	N	-0-					-0-
04	63030	X	35608	-0-	-27422	-0-	812	1	34796	3	N	-0-					-0-
05	65131	X	29184	-0-	-35947	-0-	670	1	28514	3	N	-0-					-0-
06	63030	X	28346	-0-	-34684	-0-	657	1	27689	3	N	-0-					-0-
07	65131	X	31197	-0-	-33934	-0-	1048	1	30149	3	N	-0-					-0-
08	65131	X	30955	-0-	-34176	-0-	693	1	30262	3	N	-0-					-0-
09	63030	X	30650	-0-	-32380	-0-	684	1	29966	3	N	-0-					-0-
*10	31186	X	29261	-0-	-1925	-0-	956	1	28305	3	N	-0-					-0-
*11	30180	X	27751	-0-	-2429	-0-	898	1	26853	3	N	-0-					-0-
12	31682	X	16701	-0-	-14981	-0-	539	1	16162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,537 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
02	0		9892	-0-	9892	9892	228	1	9664	3	N	-0-					-0-
03	101436	X	91544	-0-	-9892	-0-	2091	1	89453	3	N	-0-					-0-
04	104220	X	69923	-0-	-34297	-0-	1598	1	68325	3	N	-0-					-0-
05	107694	X	63961	-0-	-43733	-0-	1472	1	62489	3	N	-0-					-0-
06	104220	X	57121	-0-	-47099	-0-	1327	1	55794	3	N	-0-					-0-
07	107694	X	54800	-0-	-52894	-0-	1245	1	53555	3	N	-0-					-0-
08	107694	X	51070	-0-	-56624	-0-	1145	1	49925	3	N	-0-					-0-
09	104220	X	46185	-0-	-58035	-0-	1034	1	45151	3	N	-0-					-0-
10	63953	X	45196	-0-	-18757	-0-	1000	1	44196	3	N	-0-					-0-
11	57120	X	41889	-0-	-15231	-0-	921	1	40968	3	N	-0-					-0-
12	54808	X	41234	-0-	-13574	-0-	903	1	40331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,815 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	0		24084	-0-	24084	24084	556	1	23448	3	N	73					73
							80	9									
02	0		32499	-0-	32499	56583	742	1	31610	3	N	134	160	1			47
							147	9									
03	84497	X	27914	-0-	-56583	-0-	633	1	27170	3	N	101					148
							111	9									
04	53730	X	23123	-0-	-30607	-0-	525	1	22528	3	N	64	162	1			50
							70	9									
05	55521	X	20840	-0-	-34681	-0-	477	1	20299	3	N	58					108
							64	9									
06	53730	X	20090	-0-	-33640	-0-	464	1	19576	3	N	45					153
							50	9									
07	55521	X	20035	-0-	-35486	-0-	672	1	19335	3	N	25	159	1			19
							28	9									
08	55521	X	18053	-0-	-37468	-0-	598	1	17433	3	N	20					39
							22	9									
09	53730	X	16991	-0-	-36739	-0-	561	1	16398	3	N	29					68
							32	9									
10	20832	X	16871	-0-	-3961	-0-	550	1	16297	3	N	22					90
							24	9									
11	20100	X	15207	-0-	-4893	-0-	490	1	14688	3	N	26					116
							29	9									
12	20026	X	13579	-0-	-6447	-0-	436	1	13106	3	N	34					150
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 249,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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
03	45298	X	36775	-0-	-8523	-0-	822	1	35274	3	N	617	434	1			183
							679	9									
04	61770	X	30824	-0-	-30946	-0-	681	1	29257	3	N	805	898	1			90
							886	9									
05	63829	X	26306	-0-	-37523	-0-	591	1	25174	3	N	492	549	1			33
							541	9									
06	61770	X	22970	-0-	-38800	-0-	519	1	21939	3	N	465	298	1			200
							512	9									
07	63829	X	18735	-0-	-45094	-0-	416	1	17946	3	N	339	378	1			161
							373	9									
08	63829	X	8461	-0-	-55368	-0-	187	1	8168	3	N	96	178	1			79
							106	9									
09	61770	X	2022	-0-	-59748	-0-	44	1	1928	3	N	45	84	1			40
							50	9									
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	199	1	51	3	N	-0-					40
*11	22980	X	5934	-0-	-17046	-0-	771	1	4995	3	N	153	63	1			130
							168	9									
12	18724	X	854	-0-	-17870	-0-	682	1	172	9	N	156	190	1			96

TOTAL GAS PROD: 153,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,168

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
03	49852	X	49076	-0-	-776	-0-	1080	1	46403	3	N	1448	1277	1			171
							1593	9									
04	67980	X	34217	-0-	-33763	-0-	756	1	32452	3	N	917	1017	1			71
							1009	9									
05	70246	X	29691	-0-	-40555	-0-	664	1	28317	3	N	645	559	1			157
							710	9									
06	67980	X	24404	-0-	-43576	-0-	552	1	23271	3	N	528	445	1			240
							581	9									
07	70246	X	23498	-0-	-46748	-0-	521	1	22522	3	N	414	551	1			103
							455	9									
08	70246	X	23150	-0-	-47096	-0-	507	1	22178	3	N	423	484	1			42
							465	9									
09	67980	X	8213	-0-	-59767	-0-	182	1	7972	3	N	54					96
							59	9									
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	315	1	2420	3	N	41	112	1			25
							45	9									
*11	24390	X	14044	-0-	-10346	-0-	814	1	13065	3	N	150	122	1			53
							165	9									
12	23498	X	13935	-0-	-9563	-0-	301	1	13483	3	N	137	153	1			37
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 223,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49280	X	44605	-0-	-4675	-0-	994	1	42676	3	N	850	645	1			205
							935	9									
04	67200	X	32899	-0-	-34301	-0-	726	1	31204	3	N	881	942	1			144
							969	9									
05	69440	X	28925	-0-	-40515	-0-	645	1	27537	3	N	675	749	1			70
							743	9									
06	67200	X	25030	-0-	-42170	-0-	564	1	23819	3	N	588	498	1			160
							647	9									
07	69440	X	15747	-0-	-53693	-0-	351	1	15170	3	N	205	357	1			8
							226	9									
08	69440	X	18052	-0-	-51388	-0-	392	1	17156	3	N	458	352	1			114
							504	9									
09	67200	X	17810	-0-	-49390	-0-	388	1	16976	3	N	405	339	1			180
							446	9									
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	246	1	2141	3	N	58	212	1			26
							64	9									
11	25020	X	14205	-0-	-10815	-0-	410	1	13406	3	N	354	185	1			195
							389	9									
*12	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	397	1	17827	3	N	322	389	1			128
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 218,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 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		26439	-0-	26439	26439	611	1	25782	3	N	42					42
							46	9									
02	0		50068	-0-	50068	76507	1143	1	48687	3	N	216	151	1			107
							238	9									
03	118100	X	41593	-0-	-76507	-0-	944	1	40471	3	N	162	164	1			105
							178	9									
04	63480	X	34328	-0-	-29152	-0-	779	1	33416	3	N	121	171	1			55
							133	9									
05	65596	X	30862	-0-	-34734	-0-	705	1	30033	3	N	113					168
							124	9									
06	63480	X	27764	-0-	-35716	-0-	641	1	27051	3	N	65	173	1			60
							72	9									
07	65596	X	26628	-0-	-38968	-0-	892	1	25667	3	N	63					123
							69	9									
08	65596	X	24542	-0-	-41054	-0-	812	1	23667	3	N	57	172	1			8
							63	9									
09	63480	X	21017	-0-	-42463	-0-	693	1	20271	3	N	48					56
							53	9									
10	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	752	1	22290	3	N	55					111
							61	9									
11	27750	X	22295	-0-	-5455	-0-	719	1	21520	3	N	51	159	1			3
							56	9									
12	26629	X	22156	-0-	-4473	-0-	712	1	21394	3	N	45					48
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 350,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

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
02	0		41206	-0-	41206	41206	929	1	39580	3	N	634	554	1			80
							697	9									
03	84111	X	42905	-0-	-41206	-0-	960	1	41185	3	N	691	729	1			42
							760	9									
04	51720	X	31689	-0-	-20031	-0-	705	1	30261	3	N	657	544	1			155
							723	9									
05	53444	X	28164	-0-	-25280	-0-	640	1	27281	3	N	221	372	1			4
							243	9									
06	51720	X	23793	-0-	-27927	-0-	544	1	22963	3	N	260	178	1			86
							286	9									
07	53444	X	22576	-0-	-30868	-0-	506	1	21848	3	N	202	183	1			105
							222	9									
08	53444	X	22762	-0-	-30682	-0-	504	1	22050	3	N	189	192	1			102
							208	9									
09	51720	X	20700	-0-	-31020	-0-	455	1	19974	3	N	246	333	1			15
							271	9									
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	434	1	19285	3	N	175	190	1			-0-
							193	9									
11	23790	X	18103	-0-	-5687	-0-	391	1	17501	3	N	192	192	1			-0-
							211	9									
12	22754	X	17418	-0-	-5336	-0-	373	1	16757	3	N	262	190	1			72
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 289,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,729

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
03	50840	X	49894	-0-	-946	-0-	1579	1	45181	3	N	2849	2639	1			210
							3134	9									
04	76260	X	49690	-0-	-26570	-0-	1538	1	44201	3	N	3592	3688	1			114
							3951	9									
05	78802	X	46716	-0-	-32086	-0-	1478	1	42083	3	N	2868	2800	1			182
							3155	9									
06	76260	X	39791	-0-	-36469	-0-	1282	1	36093	3	N	2196	2169	1			209
							2416	9									
07	78802	X	36139	-0-	-42663	-0-	1145	1	32967	3	N	1843	1635	1			417
							2027	9									
08	78802	X	32954	-0-	-45848	-0-	1032	1	30121	3	N	1637	1813	1			241
							1801	9									
09	76260	X	29692	-0-	-46568	-0-	927	1	27156	3	N	1463	1633	1			71
							1609	9									
10	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	896	1	26566	3	N	1379	1263	1			187
							1517	9									
11	39780	X	26313	-0-	-13467	-0-	805	1	24132	3	N	1251	1242	1			196
							1376	9									
12	36146	X	25850	-0-	-10296	-0-	792	1	23824	3	N	1122	1099	1			219
							1234	9									

TOTAL GAS PROD: 366,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,200

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	0	W	27677	-0-	27677	97657	27677	3			N	-0-					-0-
02	0	W	20775	-0-	20775	118432	20775	3			N	-0-					-0-
03	0	W	19473	-0-	19473	137905	19473	3			N	-0-					-0-
04	0	W	18219	-0-	18219	156124	18219	3			N	-0-					-0-
05	0	W	16774	-0-	16774	172898	16774	3			N	-0-					-0-
06	0	W	20492	-0-	20492	193390	20492	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18307	-0-	18307	211697	18307	3			N	-0-					-0-
08	0	W	14315	-0-	14315	226012	14315	3			N	-0-					-0-
09	0	W	17981	-0-	17981	243993	17981	3			N	-0-					-0-
10	257108	X	13115	-0-	-243993	-0-	13115	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
*12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

01	0		62138	-0-	62138	62138	1444	1	60694	3	N	-0-					-0-
02	0		55639	-0-	55639	117777	1279	1	54360	3	N	-0-					-0-
03	172852	X	55075	-0-	-117777	-0-	1258	1	53817	3	N	-0-					-0-
04	74910	X	48159	-0-	-26751	-0-	1101	1	47058	3	N	-0-					-0-
05	77407	X	45033	-0-	-32374	-0-	1036	1	43997	3	N	-0-					-0-
06	74910	X	40715	-0-	-34195	-0-	945	1	39770	3	N	-0-					-0-
07	77407	X	39429	-0-	-37978	-0-	1327	1	38102	3	N	-0-					-0-
08	77407	X	37025	-0-	-40382	-0-	1230	1	35795	3	N	-0-					-0-
09	74910	X	33952	-0-	-40958	-0-	1125	1	32827	3	N	-0-					-0-
10	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	1101	1	32526	3	N	-0-					-0-
11	40710	X	31245	-0-	-9465	-0-	1013	1	30232	3	N	-0-					-0-
12	39432	X	31583	-0-	-7849	-0-	1020	1	30563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

02	0		74049	-0-	74049	74049	1691	1	72105	3	N	230	187	1			43
							253	9									
03	167661	X	93612	-0-	-74049	-0-	2122	1	91112	3	N	344	349	1			38
							378	9									
04	118650	X	76037	-0-	-42613	-0-	1725	1	74058	3	N	231	149	1			120
							254	9									
05	122605	X	70284	-0-	-52321	-0-	1605	1	68462	3	N	197	165	1			152
							217	9									
06	118650	X	63132	-0-	-55518	-0-	1457	1	61501	3	N	158	162	1			148
							174	9									
07	122605	X	61542	-0-	-61063	-0-	2061	1	59327	3	N	140	178	1			110
							154	9									
08	122605	X	59087	-0-	-63518	-0-	1955	1	57023	3	N	99	182	1			27
							109	9									
09	118650	X	54803	-0-	-63847	-0-	1809	1	52894	3	N	91					118
							100	9									
10	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	1732	1	51302	3	N	99	160	1			57
							109	9									
11	63120	X	48324	-0-	-14796	-0-	1559	1	46680	3	N	77					134
							85	9									
12	61535	X	48358	-0-	-13177	-0-	1554	1	46677	3	N	115	187	1			62
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 702,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3131	-0-	3131	3131	73	1	3058	3	N	-0-					-0-
02	0		47544	-0-	47544	50675	1084	1	46197	3	N	239	118	1			121
							263	9									
03	88392	X	37717	-0-	-50675	-0-	855	1	36672	3	N	173	128	1			166
							190	9									
04	54180	X	30197	-0-	-23983	-0-	684	1	29359	3	N	140	186	1			120
							154	9									
05	55986	X	27004	-0-	-28982	-0-	616	1	26266	3	N	111	169	1			62
							122	9									
06	54180	X	24853	-0-	-29327	-0-	850	1	23897	3	N	96	110	1			48
							106	9									
07	55986	X	23202	-0-	-32784	-0-	777	1	22344	3	N	74	105	1			17
							81	9									
08	55986	X	21357	-0-	-34629	-0-	705	1	20585	3	N	61					78
							67	9									
09	54180	X	18990	-0-	-35190	-0-	625	1	18288	3	N	70					148
							77	9									
10	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	748	1	22152	3	N	48	109	1			87
							53	9									
11	24840	X	22090	-0-	-2750	-0-	712	1	21315	3	N	57	108	1			36
							63	9									
12	23188	X	19499	-0-	-3689	-0-	626	1	18810	3	N	57					93
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 298,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

01	0		69057	-0-	69057	99737	1603	1	67454	3	N	-0-					-0-
02	0		51362	-0-	51362	151099	1180	1	50182	3	N	-0-					-0-
03	202537	X	51438	-0-	-151099	-0-	1174	1	50264	3	N	-0-					-0-
04	72450	X	45769	-0-	-26681	-0-	1044	1	44725	3	N	-0-					-0-
05	74865	X	44268	-0-	-30597	-0-	1016	1	43252	3	N	-0-					-0-
06	72450	X	40971	-0-	-31479	-0-	950	1	40021	3	N	-0-					-0-
07	74865	X	40676	-0-	-34189	-0-	923	1	39753	3	N	-0-					-0-
08	74865	X	39359	-0-	-35506	-0-	881	1	38478	3	N	-0-					-0-
09	72450	X	37266	-0-	-35184	-0-	832	1	36434	3	N	-0-					-0-
10	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	839	1	37141	3	N	-0-					-0-
11	40980	X	34761	-0-	-6219	-0-	762	1	33999	3	N	-0-					-0-
12	40672	X	35717	-0-	-4955	-0-	781	1	34936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 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
02	0		963	-0-	963	963	3	1	960	3	N	-0-					-0-
03	46008	X	45045	-0-	-963	-0-	142	1	44847	3	N	51					51
							56	9									
04	52620	X	32262	-0-	-20358	-0-	104	1	32138	3	N	18					69
							20	9									
05	54374	X	31269	-0-	-23105	-0-	96	1	31111	3	N	56					125
							62	9									
06	52620	X	30825	-0-	-21795	-0-	94	1	30708	3	N	21					146
							23	9									
07	54374	X	30711	-0-	-23663	-0-	95	1	30606	3	N	9					155
							10	9									
08	54374	X	31328	-0-	-23046	-0-	91	1	31234	3	N	3					158
							3	9									
09	52620	X	30039	-0-	-22581	-0-	87	1	29950	3	N	2					160
							2	9									
10	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	86	1	29123	3	N	15					175
							17	9									
11	30840	X	27655	-0-	-3185	-0-	128	1	27515	3	N	11					186
							12	9									
12	31341	X	27632	-0-	-3709	-0-	120	1	27492	3	N	18					204
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 316,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 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
02	0		40521	-0-	40521	40521	916	1	39055	3	N	500	355	1			145
							550	9									
03	79383	X	38862	-0-	-40521	-0-	870	1	37342	3	N	591	718	1			18
							650	9									
04	65520	X	29592	-0-	-35928	-0-	662	1	28425	3	N	459	351	1			126
							505	9									
05	67704	X	26437	-0-	-41267	-0-	595	1	25402	3	N	400	504	1			22
							440	9									
06	65520	X	22704	-0-	-42816	-0-	517	1	21824	3	N	330	186	1			166
							363	9									
07	67704	X	22019	-0-	-45685	-0-	491	1	21202	3	N	296	349	1			113
							326	9									
08	67704	X	19526	-0-	-48178	-0-	431	1	18868	3	N	206	180	1			139
							227	9									
09	65520	X	19256	-0-	-46264	-0-	423	1	18581	3	N	229	340	1			28
							252	9									
10	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	393	1	17436	3	N	141	169	1			-0-
							155	9									
11	22710	X	17233	-0-	-5477	-0-	372	1	16660	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
12	22010	X	16546	-0-	-5464	-0-	356	1	15975	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 270,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,530

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
03	48144	X	48144	-0-	-0-	-0-	1852	1	45953	3	N	308	176	1			132
							339	9									
04	69180	X	42932	-0-	-26248	-0-	968	1	41649	3	N	286	351	1			67
							315	9									
05	71486	X	39255	-0-	-32231	-0-	894	1	38151	3	N	191	183	1			75
							210	9									
06	69180	X	37222	-0-	-31958	-0-	855	1	36132	3	N	214	156	1			133
							235	9									
07	71486	X	36774	-0-	-34712	-0-	827	1	35779	3	N	153	184	1			102
							168	9									
08	71486	X	34933	-0-	-36553	-0-	776	1	33999	3	N	144	183	1			63
							158	9									
09	69180	X	32072	-0-	-37108	-0-	711	1	31212	3	N	135					198
							149	9									
10	32767	X	32767	-0-	-0-	-0-	717	1	31863	3	N	170	188	1			180
							187	9									
11	37230	X	30028	-0-	-7202	-0-	651	1	29178	3	N	181	191	1			170
							199	9									
12	36766	X	27633	-0-	-9133	-0-	596	1	26828	3	N	190	193	1			167
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 361,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

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
02	0		14091	-0-	14091	14091	324	1	13767	3	N	-0-					-0-
03	103341	X	89250	-0-	-14091	-0-	2039	1	87211	3	N	-0-					-0-
04	100290	X	72211	-0-	-28079	-0-	1651	1	70560	3	N	-0-					-0-
05	103633	X	66848	-0-	-36785	-0-	1538	1	65310	3	N	-0-					-0-
06	100290	X	60083	-0-	-40207	-0-	1396	1	58687	3	N	-0-					-0-
07	103633	X	58183	-0-	-45450	-0-	1322	1	56861	3	N	-0-					-0-
08	103633	X	54453	-0-	-49180	-0-	1221	1	53232	3	N	-0-					-0-
09	100290	X	49749	-0-	-50541	-0-	1113	1	48636	3	N	-0-					-0-
10	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	1088	1	48052	3	N	-0-					-0-
11	60090	X	46083	-0-	-14007	-0-	1013	1	45070	3	N	-0-					-0-
12	58187	X	46018	-0-	-12169	-0-	1009	1	45009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606,109 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	0		69705	-0-	69705	69705	1615	1	68090	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	65596	-0-	65596	135301	1505	1	64091	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	59953	-0-	59953	195254	1367	1	58586	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	51599	-0-	51599	246853	1176	1	50423	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	46711	-0-	46711	293564	1072	1	45639	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	41656	-0-	41656	335220	965	1	40691	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	39555	-0-	39555	374775	896	1	38659	3	N	-0-					-0-
08	0	Z	35939	-0-	35939	410714	804	1	35135	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	32424	-0-	32424	443138	723	1	31701	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	33422	-0-	33422	476560	738	1	32684	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	30561	-0-	30561	507121	670	1	29891	3	N	-0-					-0-
*12	530544	X	23423	-0-	-507121	-0-	594	1	22829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		17132	-0-	17132	17132	398	1	16734	3	N	-0-					-0-
02	62402	X	45270	-0-	-17132	-0-	1040	1	44230	3	N	-0-					-0-
03	51832	X	43929	-0-	-7903	-0-	1002	1	42927	3	N	-0-					-0-
04	50160	X	36933	-0-	-13227	-0-	843	1	36090	3	N	-0-					-0-
05	51832	X	34516	-0-	-17316	-0-	793	1	33723	3	N	-0-					-0-
06	50160	X	31158	-0-	-19002	-0-	723	1	30435	3	N	-0-					-0-
07	51832	X	31815	-0-	-20017	-0-	722	1	31093	3	N	-0-					-0-
08	51832	X	30265	-0-	-21567	-0-	678	1	29587	3	N	-0-					-0-
09	50160	X	27847	-0-	-22313	-0-	622	1	27225	3	N	-0-					-0-
10	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	640	1	28350	3	N	-0-					-0-
11	31170	X	26337	-0-	-4833	-0-	578	1	25759	3	N	-0-					-0-
12	31806	X	23862	-0-	-7944	-0-	522	1	23340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,054 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
03	47322	X	44248	-0-	-3074	-0-	973	1	41756	3	N	1381	1259	1			122
							1519	9									
04	64530	X	32415	-0-	-32115	-0-	712	1	30589	3	N	1013	1062	1			73
							1114	9									
05	66681	X	27250	-0-	-39431	-0-	603	1	25719	3	N	844	741	1			176
							928	9									
06	64530	X	24363	-0-	-40167	-0-	547	1	23119	3	N	634	644	1			166
							697	9									
07	66681	X	22196	-0-	-44485	-0-	491	1	21185	3	N	473	533	1			106
							520	9									
08	66681	X	23217	-0-	-43464	-0-	506	1	22124	3	N	534	430	1			210
							587	9									
09	64530	X	6297	-0-	-58233	-0-	133	1	5843	3	N	292	476	1			26
							321	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	24360	X	3053	-0-	-21307	-0-	407	1	2624	3	N	20					46
							22	9									
12	23219	X	7179	-0-	-16040	-0-	1035	1	6086	3	N	53					99
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 190,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,244

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	0		36891	-0-	36891	103429	1243	1	35006	3	N	584	534	0			175
							642	9									
02	0		29285	-0-	29285	132714	981	1	27835	3	N	426	187	0	343	1	71
							469	9									
03	162640	X	29926	-0-	-132714	-0-	994	1	28456	3	N	433	349	1			155
							476	9									
04	53070	X	24426	-0-	-28644	-0-	810	1	23250	3	N	333	327	1			161
							366	9									
05	54839	X	23485	-0-	-31354	-0-	788	1	22449	3	N	225	181	1			205
							248	9									
06	53070	X	22303	-0-	-30767	-0-	755	1	21261	3	N	261	368	1			98
							287	9									
07	54839	X	21050	-0-	-33789	-0-	698	1	20090	3	N	238	186	1			150
							262	9									
08	54839	X	20721	-0-	-34118	-0-	678	1	19790	3	N	230	183	1			197
							253	9									
09	53070	X	19156	-0-	-33914	-0-	625	1	18303	3	N	207	367	1			37
							228	9									
10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	616	1	18262	3	N	173					210
							190	9									
11	22290	X	11813	-0-	-10477	-0-	377	1	11295	3	N	128	183	1			155
							141	9									
12	21049	X	69	-0-	-20980	-0-	17	3	52	9	N	47	188	1			14

TOTAL GAS PROD: 258,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

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
02	0		52219	-0-	52219	52219	1192	1	50771	3	N	233	191	1			42
							256	9									
03	135395	X	83176	-0-	-52219	-0-	1886	1	80932	3	N	325	187	1			180
							358	9									
04	60909	X	60909	-0-	-0-	-0-	1381	1	59285	3	N	221	381	1			20
							243	9									
05	52833	X	52833	-0-	-0-	-0-	1209	1	51522	3	N	93					113
							102	9									
06	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	1046	1	44142	3	N	102	190	1			25
							112	9									
07	42187	X	42187	-0-	-0-	-0-	1417	1	40758	3	N	11					36
							12	9									
08	39488	X	39488	-0-	-0-	-0-	1308	1	38150	3	N	27					63
							30	9									
09	34595	X	34595	-0-	-0-	-0-	1144	1	33451	3	N	-0-					63
*10	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	1088	1	32227	3	N	169	189	1			43
							186	9									
11	33750	X	30751	-0-	-2999	-0-	995	1	29756	3	N	-0-					43
12	34875	X	29220	-0-	-5655	-0-	940	1	28252	3	N	25					68
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 504,179 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
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
03	36167	X	36167	-0-	-0-	-0-	164	1	19	2	N	9					9
							35974	3	10	9							
04	49800	X	31089	-0-	-18711	-0-	150	1	31	2	N	16					25
							30890	3	18	9							
05	51460	X	28543	-0-	-22917	-0-	122	1	139	2	N	25					50
							28254	3	28	9							
06	49800	X	24751	-0-	-25049	-0-	115	1	6	2	N	25					75
							24602	3	28	9							
07	51460	X	24281	-0-	-27179	-0-	98	1	17	2	N	59					134
							24101	3	65	9							
08	51460	X	25697	-0-	-25763	-0-	111	1	25586	3	N	-0-					134
09	49800	X	23292	-0-	-26508	-0-	112	1	1	2	N	29					163
							23147	3	32	9							
10	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	88	1	22403	3	N	12					175
							13	9									
11	24870	X	21910	-0-	-2960	-0-	129	1	3	2	N	43	184	1			34
							21731	3	47	9							
12	25699	X	19932	-0-	-5767	-0-	110	1	6	2	N	-0-					34
							19816	3									

TOTAL GAS PROD: 258,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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
03	40972	X	40972	-0-	-0-	-0-	186	1	21	2	N	69					69
							40689	3	76	9							
04	69720	X	43946	-0-	-25774	-0-	213	1	44	2	N	94					163
							43586	3	103	9							
05	72044	X	39192	-0-	-32852	-0-	168	1	191	2	N	71	188	1			46
							38755	3	78	9							
06	69720	X	35355	-0-	-34365	-0-	166	1	8	2	N	73					119
							35101	3	80	9							
07	72044	X	30589	-0-	-41455	-0-	124	1	22	2	N	56					175
							30381	3	62	9							
08	72044	X	32731	-0-	-39313	-0-	143	1	32566	3	N	20					195
							22	9									
09	69720	X	30528	-0-	-39192	-0-	148	1	2	2	N	64	178	1			81
							30308	3	70	9							
10	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	122	1	30863	3	N	47					128
							52	9									
11	35370	X	29383	-0-	-5987	-0-	175	1	4	2	N	55					183
							29143	3	61	9							
12	32736	X	26242	-0-	-6494	-0-	146	1	8	2	N	33	182	1			34
							26052	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 339,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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. 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
03	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-		181	1	20	2	N	81					81
								39442	3	89	9							
04	60480	X	44711	-0-	-15769	-0-		217	1	44	2	N	128					209
								44309	3	141	9							
05	62496	X	38892	-0-	-23604	-0-		167	1	190	2	N	111	171	1			149
								38413	3	122	9							
06	60480	X	33816	-0-	-26664	-0-		159	1	8	2	N	66	182	1			33
								33576	3	73	9							
07	62496	X	32928	-0-	-29568	-0-		134	1	23	2	N	64					97
								32701	3	70	9							
08	62496	X	31923	-0-	-30573	-0-		139	1	31689	3	N	86					183
								95	9									
09	60480	X	28350	-0-	-32130	-0-		138	1	1	2	N	97	175	1			105
								28104	3	107	9							
10	28343	X	28343	-0-	-0-	-0-		112	1	28141	3	N	82					187
								90	9									
11	33810	X	26933	-0-	-6877	-0-		161	1	4	2	N	64	184	1			67
								26698	3	70	9							
12	32922	X	25583	-0-	-7339	-0-		143	1	8	2	N	89					156
								25334	3	98	9							

TOTAL GAS PROD: 331,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

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. 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
03	60927	X	60927	-0-	-0-	-0-		276	1	31	2	N	143					143
								60463	3	157	9							
04	86580	X	58449	-0-	-28131	-0-		282	1	58	2	N	174	184	1			133
								57918	3	191	9							
05	89466	X	50820	-0-	-38646	-0-		217	1	248	2	N	154	177	1			110
								50186	3	169	9							
06	86580	X	45448	-0-	-41132	-0-		212	1	11	2	N	121	187	1			44
								45092	3	133	9							
07	89466	X	44567	-0-	-44899	-0-		180	1	32	2	N	137					181
								44204	3	151	9							
08	89466	X	43161	-0-	-46305	-0-		187	1	42860	3	N	104	181	1			104
								114	9									
09	86580	X	38712	-0-	-47868	-0-		188	1	2	2	N	109					213
								38402	3	120	9							
10	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-		156	1	39184	3	N	73	178	1			108
								80	9									
11	45450	X	36776	-0-	-8674	-0-		220	1	5	2	N	79					187
								36464	3	87	9							
12	44578	X	35361	-0-	-9217	-0-		198	1	11	2	N	82	184	1			85
								35062	3	90	9							

TOTAL GAS PROD: 453,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

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
02	0		4851	-0-	4851	4851	112	1	4739	3	N	-0-					-0-
03	91533	X	86682	-0-	-4851	-0-	1974	1	84666	3	N	38					38
							42	9									
04	95640	X	71462	-0-	-24178	-0-	1626	1	69808	3	N	25					63
							28	9									
05	98828	X	64480	-0-	-34348	-0-	1476	1	62932	3	N	65					128
							72	9									
06	95640	X	57432	-0-	-38208	-0-	1330	1	56102	3	N	-0-					128
07	98828	X	57716	-0-	-41112	-0-	1307	1	56398	3	N	10					138
							11	9									
08	98828	X	56163	-0-	-42665	-0-	1255	1	54876	3	N	29					167
							32	9									
*09	95640	X	51087	-0-	-44553	-0-	1139	1	49940	3	N	7					174
							8	9									
*10	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	1114	1	49383	3	N	-0-					174
*11	57420	X	46239	-0-	-11181	-0-	1011	1	45228	3	N	-0-	140	1			34
12	57722	X	46745	-0-	-10977	-0-	1504	1	45209	3	N	29					63
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 593,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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
02	0		4801	-0-	4801	4801	110	1	4691	3	N	-0-					-0-
03	87322	X	82521	-0-	-4801	-0-	1877	1	80506	3	N	125					125
							138	9									
04	98610	X	52153	-0-	-46457	-0-	1185	1	50851	3	N	106	181	1			50
							117	9									
05	101897	X	52302	-0-	-49595	-0-	1199	1	51069	3	N	31					81
							34	9									
06	98610	X	46907	-0-	-51703	-0-	1086	1	45800	3	N	19					100
							21	9									
07	101897	X	41987	-0-	-59910	-0-	948	1	40923	3	N	105	177	1			28
							116	9									
08	101897	X	40229	-0-	-61668	-0-	899	1	39330	3	N	-0-					28
09	98610	X	35130	-0-	-63480	-0-	783	1	34347	3	N	-0-					28
*10	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	826	1	36606	3	N	99					127
							109	9									
*11	46920	X	34549	-0-	-12371	-0-	1115	1	33364	3	N	64	161	1			30
							70	9									
12	41974	X	35849	-0-	-6125	-0-	1155	1	34685	3	N	8					38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 463,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3627	-0-	3627	3627	84	1	3543	3	N	-0-					-0-
							42	9									
03	52933	X	49306	-0-	-3627	-0-	1122	1	48142	3	N	38					38
							31	9									
04	50160	X	38713	-0-	-11447	-0-	881	1	37801	3	N	28					66
							13	9									
05	51832	X	32962	-0-	-18870	-0-	755	1	32194	3	N	12					78
							14	9									
06	50160	X	30928	-0-	-19232	-0-	716	1	30198	3	N	13					91
							8	9									
07	51832	X	31331	-0-	-20501	-0-	709	1	30614	3	N	7					98
							2	9									
08	51832	X	30130	-0-	-21702	-0-	673	1	29455	3	N	2					100
							14	9									
09	50160	X	28765	-0-	-21395	-0-	641	1	28124	3	N	-0-					100
10	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	628	1	27858	3	N	13					113
							44	9									
11	30930	X	26350	-0-	-4580	-0-	576	1	25730	3	N	40	50	1			103
							7	9									
12	31341	X	26477	-0-	-4864	-0-	853	1	25617	3	N	6					109

TOTAL GAS PROD: 327,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33994	-0-	33994	33994	781	1	32948	3	N	241	190	1			51
							265	9									
02	0		50346	-0-	50346	84340	1147	1	48901	3	N	271	181	1			141
							298	9									
03	127653	X	43313	-0-	-84340	-0-	982	1	42126	3	N	186	169	1			158
							205	9									
04	75750	X	36005	-0-	-39745	-0-	816	1	35016	3	N	157	182	1			133
							173	9									
05	78275	X	32901	-0-	-45374	-0-	751	1	32022	3	N	116	167	1			82
							128	9									
06	75750	X	29059	-0-	-46691	-0-	670	1	28293	3	N	87	169	1			-0-
							96	9									
07	78275	X	27474	-0-	-50801	-0-	921	1	26490	3	N	57					57
							63	9									
08	78275	X	25111	-0-	-53164	-0-	831	1	24219	3	N	55					112
							61	9									
09	75750	X	22516	-0-	-53234	-0-	743	1	21722	3	N	46					158
							51	9									
10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	715	1	21201	3	N	70	161	1			67
							77	9									
11	29070	X	19752	-0-	-9318	-0-	637	1	19059	3	N	51					118
							56	9									
12	27466	X	18900	-0-	-8566	-0-	607	1	18230	3	N	57	124	1			51
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 361,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

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	0		36068	-0-	36068	36068	118	1	41	2	N	12					12
							35896	3	13	9							
02	0		44236	-0-	44236	80304	183	1	43923	3	N	118					130
							130	9									
03	120447	X	40143	-0-	-80304	-0-	184	1	21	2	N	120	190	1			60
							39806	3	132	9							
04	59550	X	35913	-0-	-23637	-0-	175	1	36	2	N	113					173
							35578	3	124	9							
05	61535	X	34401	-0-	-27134	-0-	149	1	168	2	N	46	184	1			35
							34033	3	51	9							
06	59550	X	31098	-0-	-28452	-0-	148	1	7	2	N	12					47
							30930	3	13	9							
07	61535	X	29628	-0-	-31907	-0-	122	1	21	2	N	50					97
							29430	3	55	9							
08	61535	X	27142	-0-	-34393	-0-	120	1	26978	3	N	40					137
							44	9									
09	59550	X	25584	-0-	-33966	-0-	125	1	1	2	N	72	180	1			29
							25379	3	79	9							
10	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	103	1	25880	3	N	1					28
							1	9									
11	31110	X	24930	-0-	-6180	-0-	150	1	3	2	N	50					78
							24722	3	55	9							
12	29636	X	23385	-0-	-6251	-0-	132	1	7	2	N	42					120
							23200	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 378,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

01	0		61575	-0-	61575	245586	1430	1	60145	3	N	-0-					-0-
02	0		53308	-0-	53308	298894	1226	1	52082	3	N	-0-					-0-
03	354463	X	55569	-0-	-298894	-0-	1269	1	54300	3	N	-0-					-0-
04	82560	X	50929	-0-	-31631	-0-	1164	1	49765	3	N	-0-					-0-
05	85312	X	49286	-0-	-36026	-0-	1133	1	48153	3	N	-0-					-0-
06	82560	X	45422	-0-	-37138	-0-	1053	1	44369	3	N	-0-					-0-
07	85312	X	46837	-0-	-38475	-0-	1576	1	45261	3	N	-0-					-0-
08	85312	X	44914	-0-	-40398	-0-	1492	1	43422	3	N	-0-					-0-
09	82560	X	41708	-0-	-40852	-0-	1381	1	40327	3	N	-0-					-0-
10	41241	X	41241	-0-	-0-	-0-	1350	1	39891	3	N	-0-					-0-
11	45420	X	39092	-0-	-6328	-0-	1267	1	37825	3	N	-0-					-0-
12	46841	X	39593	-0-	-7248	-0-	1279	1	38314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		24320	-0-	24320	24320	285	1	24010	3	N	23					23
							25	9									
04	60457	X	36137	-0-	-24320	-0-	424	1	35485	3	N	207	187	1			43
							228	9									
05	53661	X	28442	-0-	-25219	-0-	334	1	27876	3	N	211	39	1			215
							232	9									
06	51930	X	27728	-0-	-24202	-0-	639	1	26994	3	N	86	301	1			-0-
							95	9									
07	53661	X	25896	-0-	-27765	-0-	586	1	25310	3	N	-0-					-0-
08	53661	X	22851	-0-	-30810	-0-	588	1	22048	3	N	195	184	1			11
							215	9									
09	51930	X	21399	-0-	-30531	-0-	394	1	20807	3	N	180	181	1			10
							198	9									
10	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	463	1	20540	3	N	183					193
							201	9									
11	27720	X	20673	-0-	-7047	-0-	452	1	20212	3	N	8	191	1			10
							9	9									
12	25885	X	20806	-0-	-5079	-0-	450	1	20203	3	N	139	92	1			57
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 249,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

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
02	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	546	1	12679	3	N	128					128
							141	9									
03	71579	X	34391	-0-	-37188	-0-	1269	1	32818	3	N	276	367	1			37
							304	9									
04	69270	X	21469	-0-	-47801	-0-	1242	1	20019	3	N	189	180	1			46
							208	9									
05	71579	X	18493	-0-	-53086	-0-	1247	1	17102	3	N	131					177
							144	9									
06	69270	X	15522	-0-	-53748	-0-	1163	1	14243	3	N	105	177	1			105
							116	9									
07	71579	X	16275	-0-	-55304	-0-	1198	1	14953	3	N	113	182	1			36
							124	9									
08	71579	X	12177	-0-	-59402	-0-	1117	1	10969	3	N	83					119
							91	9									
09	69270	X	11834	-0-	-57436	-0-	1059	1	10617	3	N	144	181	1			82
							158	9									
10	71579	X	13428	-0-	-58151	-0-	1137	1	12171	3	N	109					191
							120	9									
11	15750	X	11485	-0-	-4265	-0-	1164	1	10237	3	N	76	187	1			80
							84	9									
12	16275	X	10233	-0-	-6042	-0-	1074	1	9020	3	N	126	186	1			20
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 178,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 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
02	0		16617	-0-	16617	16617	309	1	16308	2	N	-0-					-0-
03	86676	X	58200	-0-	-28476	-0-	1167	1	57033	2	N	-0-					-0-
04	83880	X	21808	-0-	-62072	-0-	450	1	21358	2	N	-0-					-0-
05	86676	X	38966	-0-	-47710	-0-	758	1	38208	2	N	-0-					-0-
06	83880	X	38018	-0-	-45862	-0-	791	1	37227	2	N	-0-					-0-
07	86676	X	35718	-0-	-50958	-0-	690	1	35028	2	N	-0-					-0-
08	86676	X	32190	-0-	-54486	-0-	652	1	31538	2	N	-0-					-0-
09	83880	X	28614	-0-	-55266	-0-	541	1	28073	2	N	-0-					-0-
10	27907	X	27907	-0-	-0-	-0-	514	1	27393	2	N	-0-					-0-
11	38010	X	25618	-0-	-12392	-0-	446	1	25172	2	N	-0-					-0-
12	35712	X	25721	-0-	-9991	-0-	427	1	25294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 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	EOM BALANCE
03	0		15928	-0-	15928	15928	73	1	8	2	N	-0-			-0-
							15847	3							
04	75332	X	59404	-0-	-15928	-0-	284	1	57	2	N	1653	1448	1	205
							57245	3	1818	9					
05	71920	X	49494	-0-	-22426	-0-	209	1	235	2	N	1358	1224	1	339
							47556	3	1494	9					
06	69600	X	41988	-0-	-27612	-0-	195	1	10	2	N	1048	1082	1	305
							40630	3	1153	9					
07	71920	X	39844	-0-	-32076	-0-	159	1	28	2	N	973	1098	1	180
							38587	3	1070	9					
08	71920	X	37063	-0-	-34857	-0-	159	1	35955	3	N	863	824	1	219
							949	9							
09	69600	X	33251	-0-	-36349	-0-	159	1	2	2	N	754	715	1	258
							32261	3	829	9					
10	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	122	1	30425	3	N	670	564	1	364
							737	9							
11	42000	X	29373	-0-	-12627	-0-	173	1	4	2	N	648	724	1	288
							28483	3	713	9					
12	39835	X	27893	-0-	-11942	-0-	154	1	9	2	N	562	541	1	309
							27112	3	618	9					

TOTAL GAS PROD: 365,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,529

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	0		13335	-0-	13335	13335	574	1	12243	3	N	471	368	1	103
							518	9							
04	49897	X	36562	-0-	-13335	-0-	1566	1	33578	3	N	1289	1276	1	116
							1418	9							
05	36177	X	35569	-0-	-608	-0-	1558	1	33085	3	N	842	896	1	62
							926	9							
06	35010	X	32318	-0-	-2692	-0-	1434	1	30090	3	N	722	720	1	64
							794	9							
07	36177	X	28712	-0-	-7465	-0-	1250	1	26859	3	N	548	548	1	64
							603	9							
08	36177	X	25603	-0-	-10574	-0-	1099	1	23926	3	N	525	550	1	39
							578	9							
09	35010	X	22356	-0-	-12654	-0-	957	1	20904	3	N	450	371	1	118
							495	9							
10	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	940	1	20810	3	N	427	375	1	170
							470	9							
11	32310	X	20604	-0-	-11706	-0-	862	1	19316	3	N	387	373	1	184
							426	9							
12	28706	X	20848	-0-	-7858	-0-	872	1	19620	3	N	324	380	1	128
							356	9							

TOTAL GAS PROD: 258,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,985

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 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
03	0		26463	-0-	26463	26463	121	1	14	2	N	153					153
							26160	3	168	9							
04	66376	X	39913	-0-	-26463	-0-	191	1	39	2	N	758	817	1			94
							38849	3	834	9							
05	52514	X	32324	-0-	-20190	-0-	138	1	156	2	N	373	333	1			134
							31620	3	410	9							
06	50820	X	24097	-0-	-26723	-0-	113	1	6	2	N	288	314	1			108
							23661	3	317	9							
07	52514	X	24539	-0-	-27975	-0-	100	1	17	2	N	303	161	1			250
							24089	3	333	9							
08	52514	X	22113	-0-	-30401	-0-	97	1	21688	3	N	298	342	1			206
							328	9									
09	50820	X	20235	-0-	-30585	-0-	99	1	1	2	N	264	300	1			170
							19845	3	290	9							
10	52514	X	20089	-0-	-32425	-0-	80	1	19713	3	N	269	290	1			149
							296	9									
11	24090	X	18754	-0-	-5336	-0-	112	1	2	2	N	255	287	1			117
							18359	3	281	9							
12	24552	X	15883	-0-	-8669	-0-	90	1	5	2	N	131	148	1			100
							15644	3	144	9							

TOTAL GAS PROD: 244,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 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
03	0		6651	-0-	6651	6651	31	1	4	2	N	-0-					-0-
							6616	3									
04	0	W	41221	-0-	41221	47872	199	1	40	2	N	686	544	1			142
							40227	3	755	9							
05	0	W	35576	-0-	35576	83448	153	1	171	2	N	534	525	1			151
							34665	3	587	9							
06	0	W	30012	-0-	30012	113460	141	1	7	2	N	436	355	1			232
							29384	3	480	9							
07	0	W	28740	-0-	28740	142200	116	1	20	2	N	395	359	1			268
							28169	3	435	9							
08	0	W	26211	-0-	26211	168411	113	1	25722	3	N	342	346	1			264
							376	9									
09	0	W	24097	-0-	24097	192508	116	1	1	2	N	296	352	1			208
							23654	3	326	9							
10	215071	X	22563	-0-	-192508	-0-	89	1	22220	3	N	231	191	1			248
							254	9									
11	30000	X	21454	-0-	-8546	-0-	127	1	3	2	N	258	355	1			151
							21040	3	284	9							
12	28737	X	20915	-0-	-7822	-0-	117	1	6	2	N	237	180	1			208
							20531	3	261	9							

TOTAL GAS PROD: 257,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,415

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72524	-0-	72524	110621	1686	1	70838	3	N	-0-					-0-
02	0		56369	-0-	56369	166990	1297	1	55072	3	N	-0-					-0-
03	0		53635	-0-	53635	220625	1226	1	52409	3	N	-0-					-0-
04	268058	X	47433	-0-	-220625	-0-	1085	1	46348	3	N	-0-					-0-
05	78151	X	41853	-0-	-36298	-0-	963	1	40890	3	N	-0-					-0-
06	75630	X	36519	-0-	-39111	-0-	848	1	35671	3	N	-0-					-0-
07	78151	X	36292	-0-	-41859	-0-	825	1	35467	3	N	-0-					-0-
08	78151	X	33578	-0-	-44573	-0-	753	1	32825	3	N	-0-					-0-
09	75630	X	29712	-0-	-45918	-0-	665	1	29047	3	N	-0-					-0-
10	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	639	1	28243	3	N	-0-					-0-
11	36510	X	25752	-0-	-10758	-0-	566	1	25186	3	N	-0-					-0-
12	36301	X	25292	-0-	-11009	-0-	554	1	24738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	0		49684	-0-	49684	49684	1064	1	45385	3	N	2941	2879	1			62
							3235	9									
03	98131	X	48447	-0-	-49684	-0-	1528	1	43719	3	N	2909	2938	1			33
							3200	9									
04	102930	X	1748	-0-	-101182	-0-	39	1	1674	3	N	32					65
							35	9									
05	106361	X	72241	-0-	-34120	-0-	2329	1	66315	3	N	3270	3156	1			179
							3597	9									
06	102930	X	51325	-0-	-51605	-0-	1677	1	47205	3	N	2221	2200	1			200
							2443	9									
07	106361	X	45490	-0-	-60871	-0-	1461	1	42087	3	N	1765	1662	1			303
							1942	9									
08	106361	X	41725	-0-	-64636	-0-	1328	1	38776	3	N	1474	1653	1			124
							1621	9									
09	102930	X	36711	-0-	-66219	-0-	1167	1	34166	3	N	1253	1276	1			101
							1378	9									
10	106361	X	33744	-0-	-72617	-0-	1063	1	31526	3	N	1050	1101	1			50
							1155	9									
11	51330	X	30154	-0-	-21176	-0-	934	1	28003	3	N	1106	1106	1			50
							1217	9									
12	45477	X	28937	-0-	-16540	-0-	899	1	27034	3	N	913	888	1			75
							1004	9									

TOTAL GAS PROD: 440,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,934

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
02	0		44840	-0-	44840	44840	971	1	41431	3	N	2216	2191	1			25
							2438	9									
03	88560	X	43676	-0-	-44884	-0-	1400	1	40079	3	N	1997	2002	1			20
							2197	9									
04	98400	X	1295	-0-	-97105	-0-	27	1	1170	3	N	89					109
							98	9									
05	101680	X	56825	-0-	-44855	-0-	1852	1	52707	3	N	2060	2095	1			74
							2266	9									
06	98400	X	42210	-0-	-56190	-0-	1393	1	39185	3	N	1484	1273	1			285
							1632	9									
07	101680	X	38829	-0-	-62851	-0-	1262	1	36325	3	N	1129	1286	1			128
							1242	9									
08	101680	X	33019	-0-	-68661	-0-	1061	1	30960	3	N	907	913	1			122
							998	9									
09	98400	X	29664	-0-	-68736	-0-	952	1	27865	3	N	770	726	1			166
							847	9									
10	101680	X	29824	-0-	-71856	-0-	947	1	28070	3	N	734	730	1			170
							807	9									
11	42210	X	29629	-0-	-12581	-0-	933	1	27971	3	N	659	737	1			92
							725	9									
12	38843	X	28987	-0-	-9856	-0-	913	1	27459	3	N	559	562	1			89
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 378,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,604

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73055	X	73055	-0-	-0-	-0-	1668	1	71275	3	N	102					102
							112	9									
05	86707	X	59824	-0-	-26883	-0-	1311	1	58408	3	N	95	182	1			15
							105	9									
06	83910	X	50829	-0-	-33081	-0-	1161	1	49621	3	N	43					58
							47	9									
07	86707	X	47346	-0-	-39361	-0-	1109	1	46237	3	N	-0-					58
08	86707	X	43487	-0-	-43220	-0-	1008	1	42479	3	N	-0-					58
09	83910	X	38895	-0-	-45015	-0-	912	1	37983	3	N	-0-					58
10	86707	X	38970	-0-	-47737	-0-	1300	1	37670	3	N	-0-					58
11	50790	X	35037	-0-	-15753	-0-	1199	1	33704	3	N	122					180
							134	9									
12	47337	X	34412	-0-	-12925	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 421,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 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
04	73439	X	73439	-0-	-0-	-0-	1661	1	71593	3	N	168					168
							185	9									
05	88350	X	57349	-0-	-31001	-0-	1371	1	55879	3	N	90	191	1			67
							99	9									
06	85500	X	50255	-0-	-35245	-0-	1176	1	48988	3	N	83					150
							91	9									
07	88350	X	48954	-0-	-39396	-0-	1071	1	47850	3	N	30	162	1			18
							33	9									
08	88350	X	45091	-0-	-43259	-0-	971	1	44079	3	N	37					55
							41	9									
09	85500	X	40855	-0-	-44645	-0-	867	1	39988	3	N	-0-					55
10	88350	X	39413	-0-	-48937	-0-	849	1	38500	3	N	58					113
							64	9									
*11	50250	X	37040	-0-	-13210	-0-	1127	1	35885	3	N	25					138
							28	9									
12	48949	X	36775	-0-	-12174	-0-	1106	1	35604	3	N	59	181	1			15
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 429,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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
04	20944	X	1846	-0-	-19098	-0-	1631	1	215	9	N	195					195
05	92752	X	71509	-0-	-21243	-0-	1637	1	69800	3	N	65	186	1			74
							72	9									
06	89760	X	63251	-0-	-26509	-0-	1460	1	61625	3	N	151					225
							166	9									
07	92752	X	59721	-0-	-33031	-0-	1351	1	58322	3	N	44	185	1			84
							48	9									
08	92752	X	54188	-0-	-38564	-0-	1208	1	52857	3	N	112	177	1			19
							123	9									
09	89760	X	49234	-0-	-40526	-0-	1096	1	48106	3	N	29					48
							32	9									
10	92752	X	47043	-0-	-45709	-0-	1037	1	46006	3	N	-0-					48
*11	63240	X	43277	-0-	-19963	-0-	1395	1	41763	3	N	108					156
							119	9									
12	59706	X	42892	-0-	-16814	-0-	1380	1	41438	3	N	67	194	1			27
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 432,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 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
04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	551	1	23694	3	N	22					22
							24	9									
05	91915	X	72139	-0-	-19776	-0-	1645	1	70112	3	N	347	184	1			185
							382	9									
06	88950	X	56145	-0-	-32805	-0-	1294	1	54614	3	N	215	375	1			25
							237	9									
07	91915	X	51076	-0-	-40839	-0-	1152	1	49735	3	N	172	187	1			10
							189	9									
08	91915	X	46730	-0-	-45185	-0-	1039	1	45469	3	N	202					212
							222	9									
09	88950	X	41067	-0-	-47883	-0-	913	1	40005	3	N	135	179	1			168
							149	9									
10	91915	X	40073	-0-	-51842	-0-	880	1	39048	3	N	132	181	1			119
							145	9									
11	56160	X	36935	-0-	-19225	-0-	806	1	36000	3	N	117	187	1			49
							129	9									
*12	51088	X	36470	-0-	-14618	-0-	793	1	35557	3	N	109					158
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 404,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58808	-0-	58808	110107	1366	1	57442	3	N	-0-					-0-
02	154090	X	43983	-0-	-110107	-0-	1012	1	42971	3	N	-0-					-0-
03	72478	X	44059	-0-	-28419	-0-	1007	1	43052	3	N	-0-					-0-
04	70140	X	39306	-0-	-30834	-0-	898	1	38408	3	N	-0-					-0-
05	72478	X	39848	-0-	-32630	-0-	916	1	38932	3	N	-0-					-0-
06	70140	X	34141	-0-	-35999	-0-	793	1	33348	3	N	-0-					-0-
07	72478	X	32931	-0-	-39547	-0-	748	1	32183	3	N	-0-					-0-
08	72478	X	30935	-0-	-41543	-0-	694	1	30241	3	N	-0-					-0-
09	70140	X	28230	-0-	-41910	-0-	632	1	27598	3	N	-0-					-0-
10	72478	X	28269	-0-	-44209	-0-	625	1	27644	3	N	-0-					-0-
11	34140	X	25980	-0-	-8160	-0-	571	1	25409	3	N	-0-					-0-
12	32922	X	25503	-0-	-7419	-0-	559	1	24944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81821	-0-	81821	84240	1898	1	79923	3	N	-0-					-0-
02	0		54696	-0-	54696	138936	1256	1	53440	3	N	-0-					-0-
03	192750	X	53814	-0-	-138936	-0-	1227	1	52587	3	N	-0-					-0-
04	82320	X	46553	-0-	-35767	-0-	1062	1	45491	3	N	-0-					-0-
05	85064	X	43203	-0-	-41861	-0-	992	1	42211	3	N	-0-					-0-
06	82320	X	38843	-0-	-43477	-0-	901	1	37942	3	N	-0-					-0-
07	85064	X	37207	-0-	-47857	-0-	844	1	36363	3	N	-0-					-0-
08	85064	X	34956	-0-	-50108	-0-	782	1	34174	3	N	-0-					-0-
09	82320	X	24174	-0-	-58146	-0-	540	1	23634	3	N	-0-					-0-
10	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-
11	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					N	-0-					-0-
12	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		29219	-0-	29219	29219	664	1	28544	3	N	10					10
							11	9									
05	105770	X	76551	-0-	-29219	-0-	1749	1	74606	3	N	178					188
							196	9									
06	73950	X	72998	-0-	-952	-0-	1688	1	71236	3	N	67	185	1			70
							74	9									
07	76415	X	69000	-0-	-7415	-0-	1561	1	67389	3	N	45					115
							50	9									
08	76415	X	66190	-0-	-10225	-0-	1478	1	64687	3	N	23	85	1			53
							25	9									
09	73950	X	60567	-0-	-13383	-0-	1348	1	59118	3	N	92					145
							101	9									
10	76415	X	59277	-0-	-17138	-0-	1306	1	57938	3	N	30	165	1			10
							33	9									
11	72990	X	54249	-0-	-18741	-0-	1186	1	53015	3	N	44	54	1			-0-
							48	9									
12	69006	X	53257	-0-	-15749	-0-	1160	1	52030	3	N	61					61
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 541,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96633	X	96633	-0-	-0-	-0-	2223	1	94410	3	N	-0-					-0-
06	103680	X	76074	-0-	-27606	-0-	1767	1	74307	3	N	-0-					-0-
07	107136	X	69779	-0-	-37357	-0-	1585	1	68194	3	N	-0-					-0-
08	107136	X	64215	-0-	-42921	-0-	1440	1	62775	3	N	-0-					-0-
09	103680	X	57276	-0-	-46404	-0-	1281	1	55995	3	N	-0-					-0-
10	107136	X	56137	-0-	-50999	-0-	1242	1	54895	3	N	-0-					-0-
11	76080	X	51132	-0-	-24948	-0-	1124	1	50008	3	N	-0-					-0-
12	69781	X	49865	-0-	-19916	-0-	1092	1	48773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1599	-0-	1599	1599	5	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	82588	X	80989	-0-	-1599	-0-	1863	1	79126	3	N	-0-					-0-
06	91170	X	63702	-0-	-27468	-0-	1479	1	62223	3	N	-0-					-0-
07	94209	X	58513	-0-	-35696	-0-	1329	1	57184	3	N	-0-					-0-
08	94209	X	52920	-0-	-41289	-0-	1186	1	51734	3	N	-0-					-0-
09	91170	X	47115	-0-	-44055	-0-	1054	1	46061	3	N	-0-					-0-
10	94209	X	46540	-0-	-47669	-0-	1030	1	45510	3	N	-0-					-0-
11	63690	X	43204	-0-	-20486	-0-	950	1	42254	3	N	-0-					-0-
12	58528	X	42297	-0-	-16231	-0-	927	1	41370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	99	1	22954	3	N	-0-					-0-
06	43950	X	28682	-0-	-15268	-0-	136	1	28525	3	N	19					19
							21	9									
07	45415	X	27228	-0-	-18187	-0-	112	1	27116	3	N	-0-					19
08	45415	X	25105	-0-	-20310	-0-	469	1	24553	3	N	75					94
							83	9									
09	43950	X	22911	-0-	-21039	-0-	112	1	22799	3	N	-0-					94
10	45415	X	20893	-0-	-24522	-0-	83	1	20757	3	N	48					142
							53	9									
11	28680	X	20625	-0-	-8055	-0-	123	1	20452	3	N	45	181	1			6
							50	9									
12	27218	X	19318	-0-	-7900	-0-	108	1	19210	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 187,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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
05	64356	X	64356	-0-	-0-	-0-	252	1	64104	3	N	-0-					-0-
06	101550	X	79058	-0-	-22492	-0-	340	1	78718	3	N	-0-					-0-
07	104935	X	39891	-0-	-65044	-0-	147	1	39744	3	N	-0-					-0-
08	104935	X	66057	-0-	-38878	-0-	260	1	65797	3	N	-0-					-0-
09	101550	X	57829	-0-	-43721	-0-	254	1	3	2	N	-0-					-0-
							57572	3									
10	104935	X	55911	-0-	-49024	-0-	200	1	55711	3	N	-0-					-0-
11	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	290	1	7	2	N	-0-					-0-
							53312	3									
12	66061	X	51525	-0-	-14536	-0-	261	1	16	2	N	-0-					-0-
							51248	3									

TOTAL GAS PROD: 468,236 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
04	0		466	-0-	466	466	466	3			N	-0-					-0-
05	87869	X	87403	-0-	-466	-0-	2009	1	85394	3	N	-0-					-0-
06	98100	X	67869	-0-	-30231	-0-	1575	1	66294	3	N	-0-					-0-
07	101370	X	62610	-0-	-38760	-0-	1421	1	61189	3	N	-0-					-0-
08	101370	X	58048	-0-	-43322	-0-	1300	1	56748	3	N	-0-					-0-
09	98100	X	51429	-0-	-46671	-0-	1150	1	50279	3	N	-0-					-0-
10	101370	X	49573	-0-	-51797	-0-	1096	1	48477	3	N	-0-					-0-
11	67860	X	46236	-0-	-21624	-0-	1015	1	45221	3	N	-0-					-0-
12	62620	X	45028	-0-	-17592	-0-	986	1	44042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,662 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
05	17515	X	15151	-0-	-2364	-0-	399	1	14752	2	N	-0-					-0-
06	146983	X	146983	-0-	-0-	-0-	3916	1	143067	2	N	-0-					-0-
07	153867	X	153867	-0-	-0-	-0-	4092	1	149775	2	N	-0-					-0-
08	139946	X	139946	-0-	-0-	-0-	3688	1	136258	2	N	-0-					-0-
09	128222	X	128222	-0-	-0-	-0-	3321	1	124901	2	N	-0-					-0-
10	125520	X	125520	-0-	-0-	-0-	3237	1	122283	2	N	-0-					-0-
11	115497	X	115497	-0-	-0-	-0-	2882	1	112615	2	N	-0-					-0-
*12	115735	X	115735	-0-	-0-	-0-	2811	1	112924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	1317	1	35012	3	N	1476	1196	1			280
							1624	9									
*06	69450	X	44872	-0-	-24578	-0-	2347	1	41544	3	N	892	1065	1			107
							981	9									
*07	71765	X	39387	-0-	-32378	-0-	2165	1	36478	3	N	676	702	1			81
							744	9									
*08	71765	X	34777	-0-	-36988	-0-	1642	1	32530	3	N	550	516	1			115
							605	9									
09	69450	X	10865	-0-	-58585	-0-	398	1	10259	3	N	189	165	1			139
							208	9									
10	71765	X	27275	-0-	-44490	-0-	1313	1	25443	3	N	472	541	1			70
							519	9									
11	44010	X	26651	-0-	-17359	-0-	1235	1	25013	3	N	366	350	1			86
							403	9									
12	38502	X	23185	-0-	-15317	-0-	1189	1	21633	3	N	330	364	1			52
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 244,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,951

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36002	X	36002	-0-	-0-	-0-	1278	1	33888	3	N	760	523	1			237
							836	9									
*06	69660	X	40732	-0-	-28928	-0-	2211	1	37741	3	N	709	873	1			73
							780	9									
*07	71982	X	30584	-0-	-41398	-0-	1875	1	28111	3	N	544	523	1			94
							598	9									
*08	71982	X	25167	-0-	-46815	-0-	1430	1	23269	3	N	425	350	1			169
							468	9									
*09	69660	X	2201	-0-	-67459	-0-	512	1	1669	3	N	18					187
							20	9									
10	71982	X	24337	-0-	-47645	-0-	984	1	23171	3	N	165	175	1			177
							182	9									
11	39870	X	21588	-0-	-18282	-0-	1215	1	20196	3	N	161	174	1			164
							177	9									
12	29698	X	16453	-0-	-13245	-0-	1118	1	15196	3	N	126	177	1			113
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 197,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,908

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2442	-0-	2442	2442	56	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	18583	X	16141	-0-	-2442	-0-	370	1	15771	3	N	-0-					-0-
06	21780	X	17009	-0-	-4771	-0-	394	1	16615	3	N	-0-					-0-
07	22506	X	16658	-0-	-5848	-0-	377	1	16247	3	N	31					31
							34	9									
08	22506	X	15027	-0-	-7479	-0-	335	1	14677	3	N	14					45
							15	9									
09	21780	X	13010	-0-	-8770	-0-	290	1	12720	3	N	-0-					45
10	22506	X	12625	-0-	-9881	-0-	278	1	12302	3	N	41					86
							45	9									
11	17010	X	11534	-0-	-5476	-0-	253	1	11281	3	N	-0-					86
12	16647	X	11455	-0-	-5192	-0-	250	1	11205	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 115,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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 #: 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
05	55852	X	55852	-0-	-0-	-0-	1217 2708	1 9	51927	3	N	2462	2393	1			69
06	57210	X	14205	-0-	-43005	-0-	312 714	1 9	13179	3	N	649	683	1			35
07	59117	X	8828	-0-	-50289	-0-	195 186	1 9	8447	3	N	169					204
08	59117	X	44445	-0-	-14672	-0-	1419 1618	1 9	41408	3	N	1471	1419	1			256
09	57210	X	35801	-0-	-21409	-0-	1136 1416	1 9	33249	3	N	1287	1440	1			103
10	59117	X	33986	-0-	-25131	-0-	1065 1355	1 9	31566	3	N	1232	1112	1			223
11	41281	X	29584	-0-	-11697	-0-	920 1100	1 9	27564	3	N	1000	1092	1			131
12	30070	X	27286	-0-	-2784	-0-	849 904	1 9	25533	3	N	822	887	1			66

TOTAL GAS PROD: 249,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,092

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
04	0		670	-0-	670	670	15	1	655	3	N	-0-					-0-
05	59066	X	58396	-0-	-670	-0-	1247 3916	1 9	53233	3	N	3560	3308	1			252
06	75690	X	13845	-0-	-61845	-0-	300 862	1 9	12683	3	N	784	1020	1			16
07	78213	X	1859	-0-	-76354	-0-	40 59	1 9	1760	3	N	54					70
08	78213	X	42575	-0-	-35638	-0-	1341 2116	1 9	39118	3	N	1924	1951	1			43
09	75690	X	31934	-0-	-43756	-0-	994 1847	1 9	29093	3	N	1679	1584	1			138
10	78213	X	30486	-0-	-47727	-0-	943 1603	1 9	27940	3	N	1457	1472	1			123
11	41190	X	26340	-0-	-14850	-0-	809 1302	1 9	24229	3	N	1184	1091	1			216
12	42563	X	21949	-0-	-20614	-0-	677 894	1 9	20378	3	N	813	918	1			111

TOTAL GAS PROD: 228,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,455

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
05	46740	X	46740	-0-	-0-	-0-	1055 645	1 9	45040	3	N	586	564	1			22
06	80880	X	10793	-0-	-70087	-0-	246 177	1 9	10370	3	N	161	168	1			15
07	83576	X	22059	-0-	-61517	-0-	493 223	1 9	21343	3	N	203	182	1			36
08	83576	X	33146	-0-	-50430	-0-	1084 421	1 9	31641	3	N	383	366	1			53
09	80880	X	28357	-0-	-52523	-0-	925 370	1 9	27062	3	N	336	188	1			201
10	83576	X	26771	-0-	-56805	-0-	864 303	1 9	25604	3	N	275	378	1			98
11	32070	X	23735	-0-	-8335	-0-	757 305	1 9	22673	3	N	277	193	1			182
12	33139	X	22897	-0-	-10242	-0-	728 288	1 9	21881	3	N	262	385	1			59

TOTAL GAS PROD: 214,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

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
04	0		8205	-0-	8205	8205	187	1	8018	3	N	-0-					-0-
05	71916	X	63711	-0-	-8205	-0-	1419	1	60574	3	N	1562	1390	1			172
							1718	9									
06	62520	X	45598	-0-	-16922	-0-	1528	1	42983	3	N	988	1017	1			143
							1087	9									
07	64604	X	39628	-0-	-24976	-0-	1304	1	37551	3	N	703	701	1			145
							773	9									
08	64604	X	34533	-0-	-30071	-0-	1124	1	32797	3	N	556	535	1			166
							612	9									
09	62520	X	30226	-0-	-32294	-0-	980	1	28679	3	N	515	550	1			131
							567	9									
10	64604	X	26354	-0-	-38250	-0-	846	1	25081	3	N	388	511	1			8
							427	9									
11	45600	X	23545	-0-	-22055	-0-	748	1	22419	3	N	344	347	1			5
							378	9									
12	39618	X	5114	-0-	-34504	-0-	162	1	4865	3	N	79					84
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 276,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

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
04	0		3231	-0-	3231	3231	73	1	3158	3	N	-0-					-0-
05	75772	X	72541	-0-	-3231	-0-	1611	1	68757	3	N	1975	1918	1			57
							2173	9									
06	74970	X	54042	-0-	-20928	-0-	1797	1	50532	3	N	1557	1492	1			122
							1713	9									
07	77469	X	46365	-0-	-31104	-0-	1515	1	43637	3	N	1103	1078	1			147
							1213	9									
08	77469	X	40926	-0-	-36543	-0-	1322	1	38592	3	N	920	894	1			173
							1012	9									
09	74970	X	36139	-0-	-38831	-0-	1165	1	34107	3	N	788	895	1			66
							867	9									
10	77469	X	34829	-0-	-42640	-0-	1111	1	32931	3	N	715	700	1			81
							787	9									
11	54030	X	34847	-0-	-19183	-0-	1101	1	32967	3	N	708	747	1			42
							779	9									
12	46376	X	34763	-0-	-11613	-0-	1099	1	33064	3	N	545	546	1			41
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 357,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,311

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
05	0		2987	-0-	2987	2987	58	1	2929	3	N	-0-					-0-
06	64781	X	61794	-0-	-2987	-0-	1286	1	60508	3	N	-0-					-0-
07	72199	X	54234	-0-	-17965	-0-	1048	1	53186	3	N	-0-					-0-
08	72199	X	51154	-0-	-21045	-0-	1036	1	50118	3	N	-0-					-0-
09	69870	X	43881	-0-	-25989	-0-	846	1	43035	2	N	-0-					-0-
10	72199	X	42923	-0-	-29276	-0-	791	1	42132	3	N	-0-					-0-
11	38790	X	38790	-0-	-0-	-0-	675	1	38115	3	N	-0-					-0-
12	54219	X	37582	-0-	-16637	-0-	624	1	36958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,345 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 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
05	0		4647	-0-	4647	4647	90	1	4557	3	N	-0-			-0-
06	74231	X	69584	-0-	-4647	-0-	1448	1	68136	3	N	-0-			-0-
07	85746	X	57398	-0-	-28348	-0-	1109	1	56289	3	N	-0-			-0-
08	85746	X	52492	-0-	-33254	-0-	1063	1	51429	3	N	-0-			-0-
09	82980	X	44925	-0-	-38055	-0-	866	1	44059	3	N	-0-			-0-
10	85746	X	43046	-0-	-42700	-0-	793	1	42253	3	N	-0-			-0-
11	38961	X	38961	-0-	-0-	-0-	678	1	38283	3	N	-0-			-0-
12	57412	X	37479	-0-	-19933	-0-	622	1	36857	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

05	0		7946	-0-	7946	7946	155	1	7791	3	N	-0-			-0-
06	75991	X	68045	-0-	-7946	-0-	1416	1	66629	3	N	-0-			-0-
07	83452	X	51627	-0-	-31825	-0-	998	1	50629	3	N	-0-			-0-
08	83452	X	42347	-0-	-41105	-0-	858	1	41489	3	N	-0-			-0-
09	80760	X	43451	-0-	-37309	-0-	822	1	42629	3	N	-0-			-0-
10	83452	X	40617	-0-	-42835	-0-	749	1	39868	3	N	-0-			-0-
11	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	627	1	35398	3	N	-0-			-0-
12	51615	X	34372	-0-	-17243	-0-	571	1	33801	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

05	0		2979	-0-	2979	2979	58	1	2921	3	N	-0-			-0-
06	52545	X	49566	-0-	-2979	-0-	1032	1	48534	3	N	-0-			-0-
07	52948	X	40533	-0-	-12415	-0-	783	1	39750	3	N	-0-			-0-
08	52948	X	36202	-0-	-16746	-0-	733	1	35469	3	N	-0-			-0-
09	51240	X	30820	-0-	-20420	-0-	583	1	30237	3	N	-0-			-0-
10	52948	X	29815	-0-	-23133	-0-	550	1	29265	3	N	-0-			-0-
11	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	467	1	26399	3	N	-0-			-0-
12	40548	X	26124	-0-	-14424	-0-	434	1	25690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

05	0		5943	-0-	5943	5943	157	1	5786	2	N	-0-			-0-
06	115060	X	109117	-0-	-5943	-0-	2907	1	106210	2	N	-0-			-0-
07	123816	X	123816	-0-	-0-	-0-	3293	1	120523	2	N	-0-			-0-
08	110643	X	110643	-0-	-0-	-0-	2916	1	107727	2	N	-0-			-0-
09	100171	X	100171	-0-	-0-	-0-	2595	1	97576	2	N	-0-			-0-
10	96547	X	96547	-0-	-0-	-0-	2490	1	94057	2	N	-0-			-0-
11	89695	X	89695	-0-	-0-	-0-	2238	1	87457	2	N	-0-			-0-
*12	90556	X	90556	-0-	-0-	-0-	2199	1	88357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 726,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

05	0		9854	-0-	9854	9854	192	1	9662	3	N	-0-			-0-
06	116771	X	106917	-0-	-9854	-0-	2226	1	104691	3	N	-0-			-0-
07	104935	X	84809	-0-	-20126	-0-	1639	1	83170	3	N	-0-			-0-
08	104935	X	70532	-0-	-34403	-0-	1429	1	69103	3	N	-0-			-0-
09	101550	X	62191	-0-	-39359	-0-	1176	1	61015	3	N	-0-			-0-
10	104935	X	57472	-0-	-47463	-0-	1059	1	56413	3	N	-0-			-0-
11	51080	X	51080	-0-	-0-	-0-	889	1	50191	3	N	-0-			-0-
12	84816	X	46309	-0-	-38507	-0-	769	1	45540	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 489,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		9646	-0-	9646	9646	205	1	8654	3	N	715	694	1			21
							787	9									
07	25740	X	106	-0-	-25634	-0-	2	1	104	3	N	-0-					21
08	26598	X	17488	-0-	-9110	-0-	767	1	15547	3	N	1067	902	1			186
							1174	9									
09	25740	X	11638	-0-	-14102	-0-	705	1	10361	3	N	520	531	1			175
							572	9									
10	26598	X	7788	-0-	-18810	-0-	623	1	6817	3	N	316	348	1			143
							348	9									
11	25740	X	11891	-0-	-13849	-0-	747	1	10818	3	N	296	360	1			79
							326	9									
12	17484	X	9214	-0-	-8270	-0-	693	1	8229	3	N	265	180	1			164
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 67,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

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
06	0		25585	-0-	25585	25585	594	1	24991	3	N	-0-					-0-
07	57333	X	31748	-0-	-25585	-0-	722	1	31026	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	25161	-0-	-11760	-0-	564	1	24597	3	N	-0-					-0-
09	35730	X	21207	-0-	-14523	-0-	474	1	20733	3	N	-0-					-0-
10	36921	X	23889	-0-	-13032	-0-	528	1	23361	3	N	-0-					-0-
11	35730	X	21526	-0-	-14204	-0-	474	1	21052	3	N	-0-					-0-
12	31744	X	20130	-0-	-11614	-0-	441	1	19689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,246 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
06	0		38903	-0-	38903	38903	811	1	38092	3	N	-0-					-0-
07	144838	X	105935	-0-	-38903	-0-	2048	1	103887	3	N	-0-					-0-
08	107136	X	87432	-0-	-19704	-0-	1771	1	85661	3	N	-0-					-0-
09	103680	X	73651	-0-	-30029	-0-	1393	1	72258	3	N	-0-					-0-
10	107136	X	68364	-0-	-38772	-0-	1260	1	67104	3	N	-0-					-0-
11	103680	X	61827	-0-	-41853	-0-	1076	1	60751	3	N	-0-					-0-
12	105927	X	58418	-0-	-47509	-0-	970	1	57448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 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
04	0		28819	-0-	28819	28819	655	1	28153	3	N	10					10
							11	9									
05	105104	X	76285	-0-	-28819	-0-	1745	1	74399	3	N	128					138
							141	9									
06	73440	X	67790	-0-	-5650	-0-	1568	1	66168	3	N	49	157	1			30
							54	9									
07	75888	X	65903	-0-	-9985	-0-	1492	1	64378	3	N	30					60
							33	9									
08	75888	X	62184	-0-	-13704	-0-	1389	1	60751	3	N	40	100	1			-0-
							44	9									
09	73440	X	56591	-0-	-16849	-0-	1261	1	55316	3	N	13					13
							14	9									
10	75888	X	55937	-0-	-19951	-0-	1232	1	54681	3	N	22					35
							24	9									
11	73440	X	50525	-0-	-22915	-0-	1104	1	49369	3	N	47					82
							52	9									
12	65906	X	49856	-0-	-16050	-0-	1086	1	48726	3	N	40					122
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 513,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

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		37122	-0-	37122	37122	774	1	36348	3	N	-0-					-0-
07	151812	X	114690	-0-	-37122	-0-	2217	1	112473	3	N	-0-					-0-
08	102703	X	95200	-0-	-7503	-0-	1928	1	93272	3	N	-0-					-0-
09	99390	X	81124	-0-	-18266	-0-	1534	1	79590	3	N	-0-					-0-
10	102703	X	74922	-0-	-27781	-0-	1381	1	73541	3	N	-0-					-0-
11	99390	X	67644	-0-	-31746	-0-	1177	1	66467	3	N	-0-					-0-
12	102703	X	61070	-0-	-41633	-0-	1014	1	60056	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 8406 - 13020

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		37626	-0-	37626	37626	874	1	36752	3	N	-0-					-0-
02	0		56170	-0-	56170	93796	1291	1	54879	3	N	-0-					-0-
03	0	W	54162	-0-	54162	147958	1236	1	52926	3	N	-0-					-0-
04	0	W	45562	-0-	45562	193520	1040	1	44522	3	N	-0-					-0-
05	0	W	42588	-0-	42588	236108	978	1	41610	3	N	-0-					-0-
06	0	W	38323	-0-	38323	274431	889	1	37434	3	N	-0-					-0-
07	0	W	36949	-0-	36949	311380	839	1	36110	3	N	-0-					-0-
08	0	W	34585	-0-	34585	345965	775	1	33810	3	N	-0-					-0-
09	0	W	32484	-0-	32484	378449	726	1	31758	3	N	-0-					-0-
*10	0	W	31253	-0-	31253	409702	691	1	30562	3	N	-0-					-0-
11	0	W	29702	-0-	29702	439404	652	1	29050	3	N	-0-					-0-
12	0	W	28635	-0-	28635	468039	627	1	28008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5849	-0-	5849	5849	122	1	5125	3	N	547	517	1			30
							602	9									
07	0	W	9631	-0-	9631	15480	386	1	8336	3	N	826	512	1			344
							909	9									
08	0	W	27053	-0-	27053	42533	1306	1	23581	3	N	1969	2108	1			205
							2166	9									
09	0	W	17002	-0-	17002	59535	1412	1	15433	3	N	143	348	1			-0-
							157	9									
10	0	W	15113	-0-	15113	74648	992	1	13330	3	N	719	719	0			-0-
							791	9									
11	88342	X	13694	-0-	-74648	-0-	1447	1	11862	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									
12	27063	X	4845	-0-	-22218	-0-	1234	1	3242	3	N	335					335
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 93,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		64339	-0-	64339	64339	1484	1	62693	3	N	147					147
							162	9									
07	114677	X	50338	-0-	-64339	-0-	1134	1	49002	3	N	184	170	1			161
							202	9									
08	80135	X	36497	-0-	-43638	-0-	812	1	35540	3	N	132	257	1			36
							145	9									
09	77550	X	31439	-0-	-46111	-0-	696	1	30561	3	N	165	190	1			11
							182	9									
10	80135	X	27637	-0-	-52498	-0-	605	1	26833	3	N	181	179	1			13
							199	9									
11	77550	X	21660	-0-	-55890	-0-	471	1	21070	3	N	108					121
							119	9									
12	50344	X	18282	-0-	-32062	-0-	396	1	17789	3	N	88	178	1			31
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 250,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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
06	0		38210	-0-	38210	38210	796	1	37414	3	N	-0-					-0-
07	153939	X	115729	-0-	-38210	-0-	2237	1	113492	3	N	-0-					-0-
08	98452	X	98452	-0-	-0-	-0-	1994	1	96458	3	N	-0-					-0-
09	93120	X	83709	-0-	-9411	-0-	1583	1	82126	3	N	-0-					-0-
10	96224	X	76978	-0-	-19246	-0-	1419	1	75559	3	N	-0-					-0-
11	93120	X	70080	-0-	-23040	-0-	1219	1	68861	3	N	-0-					-0-
*12	65567	X	65567	-0-	-0-	-0-	1088	1	64479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1225	-0-	1225	1225	213	1	825	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
07	60702	X	59477	-0-	-1225	-0-	2723	1	52518	3	N	3851	3712	1			139
							4236	9									
08	57009	X	47660	-0-	-9349	-0-	1682	1	44839	3	N	1035	1148	1			26
							1139	9									
09	55170	X	40225	-0-	-14945	-0-	1307	1	38255	3	N	603	493	1			136
							663	9									
10	57009	X	39375	-0-	-17634	-0-	1269	1	37609	3	N	452	500	1			88
							497	9									
11	55170	X	35867	-0-	-19303	-0-	1148	1	34382	3	N	306	356	1			38
							337	9									
12	57009	X	34840	-0-	-22169	-0-	1113	1	33484	3	N	221	173	1			86
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 258,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,638

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 #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 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
06	0		3100	-0-	3100	3100	398	1	2328	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
07	53635	X	50535	-0-	-3100	-0-	2403	1	43279	3	N	4412	4318	1			94
							4853	9									
08	47926	X	41570	-0-	-6356	-0-	1667	1	38487	3	N	1287	1350	1			31
							1416	9									
09	46380	X	36509	-0-	-9871	-0-	1177	1	34456	3	N	796	688	1			139
							876	9									
10	47926	X	35464	-0-	-12462	-0-	1135	1	33658	3	N	610	714	1			35
							671	9									
11	46380	X	32813	-0-	-13567	-0-	1044	1	31252	3	N	470	349	1			156
							517	9									
12	47926	X	31706	-0-	-16220	-0-	1006	1	30256	3	N	404	359	1			201
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 231,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,319

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
07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1391	1	15789	3	N	63					63
							69	9									
08	40610	X	12786	-0-	-27824	-0-	1164	1	11605	3	N	15					78
							17	9									
09	39300	X	9685	-0-	-29615	-0-	1152	1	8533	3	N	-0-					78
10	40610	X	6831	-0-	-33779	-0-	992	1	5839	3	N	-0-					78
11	39300	X	1623	-0-	-37677	-0-	522	1	1101	3	N	-0-					78
12	40610	X	3646	-0-	-36964	-0-	842	1	2790	3	N	13					91
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 51,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1327	1	12829	3	N	41					41
							45	9									
08	30752	X	14824	-0-	-15928	-0-	1238	1	13558	3	N	25					66
							28	9									
09	29760	X	11109	-0-	-18651	-0-	1208	1	9901	3	N	-0-					66
10	30752	X	9116	-0-	-21636	-0-	1051	1	8065	3	N	-0-					66
11	29760	X	3216	-0-	-26544	-0-	665	1	2449	3	N	93					159
							102	9									
12	30752	X	8026	-0-	-22726	-0-	824	1	7202	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 60,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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
07	0		42033	-0-	42033	42033	924	1	39934	3	N	1068	1045	1			23
							1175	9									
08	85595	X	43562	-0-	-42033	-0-	1401	1	40871	3	N	1173	1085	1			111
							1290	9									
09	62130	X	33017	-0-	-29113	-0-	1059	1	31011	3	N	861	906	1			66
							947	9									
10	64201	X	31120	-0-	-33081	-0-	986	1	29225	3	N	826	760	1			132
							909	9									
11	62130	X	27112	-0-	-35018	-0-	851	1	25483	3	N	707	747	1			92
							778	9									
12	64201	X	20945	-0-	-43256	-0-	656	1	19722	3	N	515	561	1			46
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 197,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		315	-0-	315	315	7	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	5920	X	5605	-0-	-315	-0-	290	1	4306	3	N	917	537	1			380
							1009	9									
08	20491	X	18923	-0-	-1568	-0-	1072	1	16399	3	N	1320	1563	1			137
							1452	9									
09	19830	X	11237	-0-	-8593	-0-	967	1	10163	3	N	97	176	1			-0-
							107	9									
10	20491	X	11644	-0-	-8847	-0-	969	1	9769	3	N	824	824	0			-0-
							906	9									
11	19830	X	10650	-0-	-9180	-0-	455	1	9690	3	N	459	459	0			-0-
							505	9									
12	20491	X	13047	-0-	-7444	-0-	277	1	12425	3	N	314	182	1			132
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 71,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	2790	X	566	-0-	-2224	-0-	462	1	104	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	924	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	693	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	627	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5711	-0-	2611	2611	858	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4955	X	2344	-0-	-2611	-0-	429	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	396	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	594	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	627	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	858	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1612	1	2532	2	N	25					176
							28	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1456	1	2007	2	N	17					193
							19	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1612	1	2796	2	N	-0-					193
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1560	1	2565	2	N	-0-					193
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1612	1	1599	2	N	-0-					193
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1560	1	2307	2	N	-0-	163	1			30
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1612	1	2112	2	N	-0-					30
08	T. A.		3013	-0-	3013	3013	1248	1	1753	2	N	11					41
							12	9									
09	T. A.		383	-0-	383	3396	208	1	175	2	N	-0-					41
10	T. A.		53	-0-	53	3449	52	1	1	2	N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 30,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
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	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1364	1	3561	2	N	20	175	1			94
							22	9									
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1364	1	2646	2	N	45					139
							50	9									
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1100	1	3758	2	N	29					168
							32	9									
04	4020	X	3106	-0-	-914	-0-	968	1	2119	2	N	17					185
							19	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1364	1	2941	2	N	-0-					185
06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	1188	1	2054	2	N	36	179	1			42
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1232	1	2951	2	N	-0-					42
08	T. A.		4469	-0-	4469	4469	1364	1	3050	2	N	50					92
							55	9									
09	T. A.		176	-0-	176	4645	176	1			N	-0-					92
10	T. A.		46	-0-	46	4691	44	1	2	2	N	-0-					92
11	T. A.		46	-0-	46	4737	44	1	2	2	N	-0-					92
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4737					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 33,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1008	1	2123	2	N	40					200
							44	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1008	1	3282	2	N	22	177	1			45
							24	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1116	1	3561	2	N	50					95
							55	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1080	1	2428	2	N	-0-					95
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1116	1	3122	2	N	-0-					95
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1080	1	2949	2	N	127	180	1			42
							140	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1116	1	3332	2	N	-0-					42
08	T. A.		4533	-0-	4533	4533	1116	1	3356	2	N	55					97
							61	9									
09	T. A.		513	-0-	513	5046	144	1	369	2	N	-0-					97
10	T. A.		415	-0-	415	5461	396	1	19	2	N	-0-					97
11	T. A.		408	-0-	408	5869	396	1	12	2	N	-0-					97
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5869					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 34,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	682	1	1335	2	N	13					108
							14	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	682	1	1005	2	N	-0-					108
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	682	1	1402	2	N	-0-					108
04	1980	N	1513	-0-	-467	-0-	572	1	941	2	N	-0-					108
05	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	506	1	533	2	N	-0-					108
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	638	1	534	2	N	-0-					108
07	T. A.		1285	-0-	-65	-0-	616	1	669	2	N	-0-					108
08	T. A.		527	-0-	527	527	506	1	21	9	N	19					127
09	T. A.		88	-0-	88	615	88	1			N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					127
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	615					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1 RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6606 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	36670	-0-	33670	33670	36670	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	43080	-0-	39980	73650	43080	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	33592	-0-	30492	104142	33592	2			N	-0-					-0-
09	131615	X	27473	-0-	-104142	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
10	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24548	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1550	-0-	-662	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	680	-0-	-1150	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4318	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5707	-0-	2607	3925	5707	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5463	-0-	2463	6388	5463	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	3288					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

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	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-		-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	682	N	99	-0-		-583	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	660	N	63	-0-		-597	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 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

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	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1222	-0-		-682	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	878	-0-		-1168	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	859	-0-		-1241	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	968	-0-		-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-		-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	899	N	770	-0-		-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-		-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-		-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	840	N	621	-0-		-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

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	1333	X	798	-0-		-535	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	752	-0-		-424	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	780	-0-		-522	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	673	-0-		-587	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	837	N	425	-0-		-412	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	750	N	253	-0-		-497	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-		-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	701	-0-		-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

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

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	239	-0-	-931	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	574	-0-	-518	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	107261	-0-	104161	104161	107261	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	79538	-0-	76438	180599	79538	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	65019	-0-	62019	242618	65018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	307637	X	65019	-0-	-242618	-0-	65018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	35629	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2077	N	1501	-0-	-576	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	310	-0-	-930	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	744	N	298	-0-	-446	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1005	-0-	-1475	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	765	-0-	-465	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					17
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					17
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					17
04	1200	N	11	-0-	-1189	-0-	11	2			N	-0-	17	7			-0-
05	1178	N	292	-0-	-886	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					135
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					135
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					135
04	1020	N	594	-0-	-426	-0-	594	2			N	-0-	135	7			-0-
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	429	-0-	-951	-0-	305	2	124	9	N	113					113
07	620	N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-					113
08	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					113
09	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					113
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					113
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					16
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	16	7			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					36
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	499	2			N	-0-					36
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					36
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	36	7			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	750	N	453	-0-	-297	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 73 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	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	341	-0-	-1115	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	798	-0-	-814	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	509	-0-	-1051	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 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	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3537	-0-	-607	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3670	-0-	-140	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2971	-0-	-1028	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3226	-0-	-644	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7663	-0-	4663	4663	7663	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1563					N	-0-					-0-
08	1563	N	-0-	-0-	-1563	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

01	1085	N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					45
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					45
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-					45
04	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-	45	7			-0-
05	1240	N	132	-0-	-1108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	611	2	47	9	N	43					43
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					43
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					43
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					43
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					43
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			N	-0-					43
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					82
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					82
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	82	7			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	871	2	124	9	N	113					113
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					130
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					133
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					133
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					133
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					133
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

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	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	56	N	17	-0-		-39	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	90	N	32	-0-		-58	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-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-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

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	2883	N	2181	-0-		-702	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3375	-0-		575	575	3375	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3572	-0-		472	1047	3572	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	2041	-0-		-959	88	2041	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	2262	-0-		-683	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2084	-0-		-766	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	1980	-0-		-965	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1990	-0-		-955	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	2018	-0-		-172	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	2039	-0-		-224	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
11	2070	X	1911	-0-		-159	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121551	X	14630	-0-	-106921	-0-	14604	2	26	9	N	24					130
02	109788	X	19766	-0-	-90022	-0-	19677	2	89	9	N	81	170	1	6	8	35
03	121551	X	27552	-0-	-93999	-0-	27490	2	62	9	N	56	56	1			35
04	117630	X	27770	-0-	-89860	-0-	27698	2	72	9	N	65					100
05	121551	X	26051	-0-	-95500	-0-	25967	2	84	9	N	76	120	1			56
06	117630	X	25991	-0-	-91639	-0-	25941	2	50	9	N	45					101
07	28706	X	25604	-0-	-3102	-0-	25603	2	1	9	N	1	89	1			13
08	28706	X	25645	-0-	-3061	-0-	25642	2	3	9	N	3					16
09	27780	X	23011	-0-	-4769	-0-	23011	2			N	-0-					16
10	26846	X	22918	-0-	-3928	-0-	22918	2			N	-0-					16
11	25980	X	21213	-0-	-4767	-0-	21213	2			N	-0-					16
12	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 260,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	-147	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1939	-0-	-441	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	656	-0-	-1979	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	761	-0-	-1639	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	3000	N	46011	-0-	43011	43011	46011	2			N	-0-					41
05	3100	N	69092	-0-	65992	109003	68938	2	154	9	N	140					181
06	3000	N	40278	-0-	37278	146281	40150	2	128	9	N	116					297
07	0	Z	30036	-0-	30036	176317	29984	2	52	9	N	47	179	1			165
08	0	Z	34537	-0-	34537	210854	34438	2	99	9	N	90	95	1			160
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	210854					N	NO RPT					160
10	0	Z	28640	-0-	28640	239494	28512	2	128	9	N	116	11	8			265
11	0	Z	24737	-0-	24737	264231	24737	2			N	-0-	129	1			136
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	264231					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 273,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					28
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					28
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					28
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					28
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					28
08	1333	N	421	-0-	-912	-0-	421	2			N	-0-					28
09	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					28
10	3100	N	3084	-0-	-16	29	3084	2			N	-0-					28
*11	2476	N	2447	-0-	-29	-0-	2447	2			N	-0-					28
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 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	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 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	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1234	-0-	-558	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	667	-0-	-1317	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1380	-0-	-540	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 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 #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	24866	-0-	21866	21866	24830	2	36	9	N	33	33	8			26
05	3100	N	47281	-0-	44181	66047	47112	2	169	9	N	154					180
06	3000	N	37029	-0-	34029	100076	36956	2	73	9	N	66					246
07	127508	X	27432	-0-	-100076	-0-	27356	2	76	9	N	69	180	1			135
08	78102	X	78102	-0-	-0-	-0-	78049	2	53	9	N	48					183
09	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28136	2	36	9	N	33	176	1			40
10	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27690	2	74	9	N	67	6	8			101
*11	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	20878	2	59	9	N	54	75	1			80
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 291,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 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	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11500	2	4	9	N	4					30
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9937	2	47	9	N	43	2	8			71
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11510	2	32	9	N	29					100
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8969	2	12	9	N	11					111
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					111
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7213	2	4	9	N	4					115
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-	92	1			23
08	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					23
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9288	2	2	9	N	2					25
10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					25
*11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					25
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 101,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	38229	-0-	35229	35229	38229	2			N	-0-					26
05	3100	N	67321	-0-	64221	99450	67130	2	191	9	N	174					200
06	144125	X	44675	-0-	-99450	-0-	44620	2	55	9	N	50					250
07	100285	X	35100	-0-	-65185	-0-	35068	2	32	9	N	29	154	1			125
08	100285	X	87759	-0-	-12526	-0-	87719	2	40	9	N	36	75	1			86
09	97050	X	30428	-0-	-66622	-0-	30380	2	48	9	N	44					130
10	100285	X	29582	-0-	-70703	-0-	29540	2	42	9	N	38	117	1	3	8	48
11	97050	X	25877	-0-	-71173	-0-	25844	2	33	9	N	30					78
12	100285	X	NO RPT	-0-	-100285	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 358,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					46
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
04	3000	N	35728	-0-	32728	32728	35728	2			N	-0-					46
05	3100	N	81782	-0-	78682	111410	81716	2	66	9	N	60					106
06	3000	N	53939	-0-	50939	162349	53863	2	76	9	N	69					175
07	202908	X	40559	-0-	-162349	-0-	40504	2	55	9	N	50					225
08	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35456	2	26	9	N	24	181	1	3	8	65
09	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	33833	2	55	9	N	50	7	8			108
10	32410	X	32410	-0-	-0-	-0-	32363	2	47	9	N	43	11	8			140
*11	29257	X	29257	-0-	-0-	-0-	29207	2	50	9	N	45					185
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 343,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					31
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					31
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2732	2	15	9	N	14					45
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	N	10					55
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8					63
06	2670	N	2271	-0-	-399	-0-	2227	2	44	9	N	40					103
07	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2202	2	20	9	N	18					121
08	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-					121
09	2280	N	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					121
10	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	1293	2			N	-0-					121
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					121
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 21,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 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	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	899	-0-	-496	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	656	-0-	-496	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	84	-0-	-2556	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	88	-0-	-2552	-0-	77	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195171 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8327 - 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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					28
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					28
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					28
04	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					28
05	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	59772	2	113	9	N	103					131
06	43835	X	43835	-0-	-0-	-0-	43699	2	136	9	N	124					255
07	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	30363	2	111	9	N	101	182	1			174
08	89142	X	89142	-0-	-0-	-0-	89033	2	109	9	N	99	123	1			150
09	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	31377	2	128	9	N	116	191	1			75
10	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	30818	2	110	9	N	100	80	1			95
*11	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-	26797	2	91	9	N	83					178
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 336,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	936	-0-	-204	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					25
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					25
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					25
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
07	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					25
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					25
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					25
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	667	-0-	-425	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,378 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
03	1054	N	510	-0-	-544	-0-	510	2			N	-0-					25
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					25
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					25
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					25
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					25
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					25
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					25
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 197242 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7876 - 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	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					25
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	2			N	-0-					25
03	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	1543	2			N	-0-					25
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					25
05	1705	N	339	-0-	-1366	-0-	339	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
08	3100	N	49566	-0-	46466	46466	49566	2			N	-0-					25
09	3000	N	120983	-0-	117983	164449	120976	2	7	9	N	6	6	8			25
10	3100	N	100572	-0-	97472	261921	100563	2	9	9	N	8	8	8			25
*11	334704	X	72783	-0-	-261921	-0-	72774	2	9	9	N	8	8	8			25
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 350,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	318	-0-	-1046	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	497	-0-	-1063	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 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	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	3000	N	48391	-0-	45391	45391	48390	2	1	9	N	1	1	8			30
05	3100	N	89288	-0-	86188	131579	89073	2	215	9	N	195					225
06	3000	N	60431	-0-	57431	189010	60266	2	165	9	N	150					375
07	231247	X	42237	-0-	-189010	-0-	42147	2	90	9	N	82	357	1			100
08	44195	X	44195	-0-	-0-	-0-	44092	2	103	9	N	94	74	1			120
09	38916	X	38916	-0-	-0-	-0-	38826	2	90	9	N	82	141	1	11	8	50
10	37529	X	37529	-0-	-0-	-0-	37428	2	101	9	N	92	104	1			38
*11	33480	X	33480	-0-	-0-	-0-	33392	2	88	9	N	80					118
12	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 394,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	3000	N	43813	-0-	40813	40813	43813	2			N	-0-					26
05	3100	N	72731	-0-	69631	110444	72622	2	109	9	N	99					125
06	3000	N	50045	-0-	47045	157489	49987	2	58	9	N	53					178
07	196270	X	38781	-0-	-157489	-0-	38749	2	32	9	N	29	117	1			90
08	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35284	2	45	9	N	41	66	1			65
09	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29506	2	50	9	N	45					110
10	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	27533	2	25	9	N	23					133
*11	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24545	2	6	9	N	5	67	1			71
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 322,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 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	0	W	21873	-0-	21873	70684	21671	2	202	9	N	184					215
02	0	W	12135	-0-	12135	82819	12058	2	77	9	N	70	185	1			100
03	0	W	10537	-0-	10537	93356	10404	2	133	9	N	121	191	1			30
04	0	W	5712	-0-	5712	99068	5665	2	47	9	N	43					73
05	0	W	1134	-0-	1134	100202	1117	2	17	9	N	15					88
06	0	W	6555	-0-	6555	106757	6531	2	24	9	N	22					110
07	0	W	6363	-0-	6363	113120	6361	2	2	9	N	2	81	1			31
08	0	W	5809	-0-	5809	118929	5772	2	37	9	N	34					65
09	0	W	5291	-0-	5291	124220	5262	2	29	9	N	26	73	1			18
10	129640	X	5420	-0-	-124220	-0-	5420	2			N	-0-					18
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5760	2	30	9	N	27					45
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 86,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	41955					N	-0-					26
02	0	W	21203	-0-	21203	63158	21048	2	155	9	N	141	1	8			166
03	0	W	20201	-0-	20201	83359	20127	2	74	9	N	67	185	1	2	8	46
04	0	W	19277	-0-	19277	102636	19227	2	50	9	N	45					91
05	0	W	24244	-0-	24244	126880	24029	2	215	9	N	195	183	1			103
06	0	W	17834	-0-	17834	144714	17768	2	66	9	N	60					163
07	0	W	17315	-0-	17315	162029	17231	2	84	9	N	76	206	1			33
08	0	W	16568	-0-	16568	178597	16518	2	50	9	N	45					78
09	0	W	15185	-0-	15185	193782	15138	2	47	9	N	43					121
10	208616	X	14834	-0-	-193782	-0-	14617	2	217	9	N	197	188	1			130
11	17820	X	13360	-0-	-4460	-0-	13214	2	146	9	N	133	188	1			75
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 180,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-1227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	117	-0-	-1003	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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		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
RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 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	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	504	N	24	-0-	-480	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 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	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	924	N	341	-0-	-583	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 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	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					2
02	6328	X	6305	-0-	-23	-0-	6305	2			N	-0-					2
03	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	6822	2			N	-0-					2
04	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	6333	2			N	-0-	2	7			-0-
05	6975	X	6242	-0-	-733	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5499	-0-	-1476	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6146	-0-	-184	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 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	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	720	N	45	-0-	-675	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	961	N	63	-0-	-898	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 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	133858	X	25869	-0-	-107989	-0-	25816	2	53	9	N	48					161
02	120904	X	27257	-0-	-93647	-0-	27148	2	109	9	N	99	154	1	1 8		105
03	133858	X	29584	-0-	-104274	-0-	29511	2	73	9	N	66	133	1			38
04	129540	X	27911	-0-	-101629	-0-	27821	2	90	9	N	82					120
05	133858	X	24767	-0-	-109091	-0-	24744	2	23	9	N	21	70	1			71
06	129540	X	24014	-0-	-105526	-0-	23926	2	88	9	N	80					151
07	30163	X	23868	-0-	-6295	-0-	23828	2	40	9	N	36	101	1			86
08	29574	X	23849	-0-	-5725	-0-	23806	2	43	9	N	39					125
09	27900	X	20330	-0-	-7570	-0-	20275	2	55	9	N	50	143	1			32
10	24800	X	19377	-0-	-5423	-0-	19377	2			N	-0-					32
11	24000	X	18751	-0-	-5249	-0-	18719	2	32	9	N	29					61
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 265,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	88577	-0-	85477	85477	88577	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	40237	-0-	37237	122714	40237	2			N	-0-					-0-
07	0	W	102053	-0-	102053	224767	102053	2			N	-0-					-0-
08	0	W	80290	-0-	80290	305057	80289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	W	68798	-0-	68798	373855	68798	2			N	-0-					-0-
10	0	W	70799	-0-	70799	444654	70799	2			N	-0-					-0-
11	0	W	59198	-0-	59198	503852	59195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	503852					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	141	-0-	-1089	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	48	-0-	-1272	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 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	24397	X	19491	-0-	-4906	-0-	19270	2	221	9	N	201	173	1			68
02	20216	X	16013	-0-	-4203	-0-	15966	2	47	9	N	43	46	1			65
03	20832	X	17327	-0-	-3505	-0-	17150	2	177	9	N	161	193	1			33
04	19740	X	16364	-0-	-3376	-0-	16273	2	91	9	N	83					116
05	20119	X	16260	-0-	-3859	-0-	16203	2	57	9	N	52	127	1			41
06	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	16115	2	83	9	N	75					116
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19089	2	167	9	N	152	247	1			21
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19578	2	68	9	N	62					83
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17125	2	52	9	N	47					130
10	19251	X	13118	-0-	-6133	-0-	13103	2	15	9	N	14	98	1			46
11	19020	X	15552	-0-	-3468	-0-	15476	2	76	9	N	69					115
12	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 186,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	2			N	-0-					-0-
10	2471	N	810	-0-	-1661	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					92
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3943	2	11	9	N	10					102
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	N	20					122
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4283	2	108	9	N	98					220
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					220
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	2	19	9	N	17	147	1			90
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4210	2	3	9	N	3					93
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					93
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					93
10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					93
11	3420	X	312	-0-	-3108	-0-	312	2			N	-0-					93
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1002	-0-	-828	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					40
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					40
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					40
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					40
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7278	2	23	9	N	21	1	8			60
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					60
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6536	2	11	9	N	10					70
08	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			N	-0-					70
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					70
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					70
*11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					70
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 85,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9682	-0-	-1881	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11100	-0-	-463	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2292	2			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
10	2761	N	2678	-0-	-83	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 9800

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.		1313	-0-	1313	1620	1313	2			N	-0-					-0-
02	2401	X	781	-0-	-1620	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	105232	X	105232	-0-	-0-	-0-	105232	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	102324	-0-	99224	99224	102321	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	75658	-0-	72658	171882	75657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	250874	X	78992	-0-	-171882	-0-	78992	2			N	-0-					-0-
*11	69421	X	69421	-0-	-0-	-0-	69411	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

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	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	970	-0-	-766	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	961	N	376	-0-	-585	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	298	-0-	-1562	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

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	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2074	-0-	-1790	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1640	-0-	-2080	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	864	-0-	-562	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 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	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	2942	2	73	9	N	66					116
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2456	2	55	9	N	50	130	1	1	8	35
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3999	2	67	9	N	61					96
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3750	2	114	9	N	104					200
05	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	2393	2			N	-0-					200
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3537	2	84	9	N	76					276
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4867	2	4	9	N	4					280
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4194	2	154	9	N	140					420
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-	299	1			121
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3859	2	119	9	N	108	181	1			48
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4921	2	14	9	N	13					61
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 40,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			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		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3570	X	1797	-0-	-1773	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2775	-0-	-914	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		2922	-0-	2922	2922	2922	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2922					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

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	1147	N	967	-0-		-180	-0-		967	3			N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-		-107	-0-		873	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-		-55	-0-		999	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-		-0-	-0-		942	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-		-11	-0-		950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-		-2	-0-		958	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		1006	3			N	-0-					-0-
08	961	N	457	-0-		-504	-0-		457	2			N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-		-66	-0-		894	2			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-		1347	2			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-		1152	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNTT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

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	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-		3279	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-		-0-	-0-		3637	2			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-		-0-	-0-		4113	2			N	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-		3911	2			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-		3490	2			N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-		3496	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-						N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-						N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-		-1440	-0-						N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-						N	-0-					-0-
*11	65165	X	65165	-0-		-0-	-0-		65157	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 216210 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8262 - 8700

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	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-		5478	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-		-0-	-0-		4499	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-		-0-	-0-		4914	2			N	-0-					-0-
04	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-		4737	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2009	-0-		-874	-0-		2008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-						N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-						N	-0-					-0-
08	34404	X	34404	-0-		-0-	-0-		34403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	130481	X	130481	-0-		-0-	-0-		130480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	108555	X	108555	-0-		-0-	-0-		108554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	85363	X	85363	-0-		-0-	-0-		85359	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-		-2883	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9437	-0-	-1723	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8253	-0-	-1659	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9335	-0-	-213	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8616	-0-	-624	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8096	-0-	-1024	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3079	-0-	-6252	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5297	-0-	-4034	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
10	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
*11	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	261	-0-	-1239	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 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	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	543	-0-	-1527	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	558	X	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	177	-0-	-1173	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 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 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	694	-0-	-506	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	X	194	-0-	-4314	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	560	-0-	-4245	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	619	-0-	-4031	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,873 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 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	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	675	-0-	-2125	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1007	-0-	-3178	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	694	-0-	-3356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1640	-0-	-580	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1976	-0-	-304	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,235 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	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1601	-0-	-1087	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	980	-0-	-1900	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	813	-0-	-1287	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	694	-0-	-1073	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2944	X	2860	-0-	-84	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1866	-0-	-324	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1219	-0-	-1044	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2134	N	1555	-0-	-579	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1759	-0-	-145	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1275	-0-	-833	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	870	-0-	-1238	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,225 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	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	588	X	518	-0-	-70	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	630	X	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	630	X	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3345	-0-	245	933	3345	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2334	-0-	-666	267	2334	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 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	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	424	-0-	-1095	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5264	X	4569	-0-	-695	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5333	-0-	-898	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4917	-0-	-1113	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	2942	-0-	-3289	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4421	-0-	-1609	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1637	-0-	-4129	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1133	-0-	-4019	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1866	-0-	-3807	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1663	-0-	-2477	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1520	-0-	-730	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	126	1	1222	3	N	-0-					125
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	114	1	1244	3	N	-0-					125
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	3	N	21					146
							23	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	N	-0-					146
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1557	3	N	-0-					146
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	3	N	-0-					146
07	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	126	1	1274	3	N	-0-					146
08	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			N	-0-					146
09	1530	N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-					146
10	1395	N	760	-0-	-635	-0-	760	2			N	-0-					146
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					146
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7688	X	2769	-0-	-4919	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	979	-0-	-2717	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2299	-0-	-1824	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

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		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-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	656	-0-	-3622	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1433	-0-	-2617	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1994	-0-	-2129	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1945	-0-	-2045	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

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	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2200	-0-		-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-		-30	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2078	-0-		-185	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1994	-0-		-486	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1181	-0-		-1129	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	840	-0-		-1237	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1806	-0-		-114	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

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	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1656	-0-		-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1757	-0-		-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1588	-0-		-117	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1640	-0-		-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1105	-0-		-476	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	645	-0-		-1125	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-		-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

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	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4050	-0-		-166	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3831	-0-		-399	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-		-515	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3744	-0-		-486	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3839	-0-		-470	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1496	-0-		-2565	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2706	-0-		-1134	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3619	-0-		-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3627	-0-		-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	3	N	20					199
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1592	3	N	26					225
							29	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	3	N	12	179	1			58
							13	9									
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	122	1	1512	3	N	-0-					58
05	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	126	1	1641	3	N	-0-					58
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	122	1	1551	3	N	-0-					58
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	3	N	-0-					58
08	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	2			N	-0-					58
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-					58
10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	-0-					58
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					58
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	583	-0-	-936	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	3363	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1211	-0-	-1889	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 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-	133	1	965	3	Y	20					82
							22	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	138	1	955	3	Y	22					104
							24	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	151	1	1192	3	Y	4	83	1			25
							4	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1196	3	Y	9					34
							10	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1101	3	Y	2					36
							2	9									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	1041	3	Y	12					48
							13	9									
07	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	141	1	1033	3	Y	-0-					48
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			Y	-0-					48
09	1200	N	178	-0-	-1022	-0-	178	2			Y	-0-					48
10	1178	N	366	-0-	-812	-0-	366	2			Y	-0-					48
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

01	6293	X	867	-0-	-5426	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	6690	X	967	-0-	-5723	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

01	168110	X	92680	-0-	-75430	-0-	92680	2			N	-0-					-0-
02	112952	X	67752	-0-	-45200	-0-	67750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	82026	X	64724	-0-	-17302	-0-	64724	2			N	-0-					-0-
04	79380	X	54162	-0-	-25218	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
05	82026	X	25964	-0-	-56062	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
06	79380	X	301	-0-	-79079	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	11090	-0-	-70936	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	22753	-0-	-59273	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
09	79380	X	26884	-0-	-52496	-0-	26884	2			N	-0-					-0-
10	82026	X	29285	-0-	-52741	-0-	29277	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 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	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 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	32364	X	24120	-0-	-8244	-0-	24120	3			N	-0-					-0-
02	28532	X	17662	-0-	-10870	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	20646	-0-	-5642	-0-	20646	3			N	-0-					-0-
04	25440	X	20472	-0-	-4968	-0-	20472	3			N	-0-					-0-
05	26288	X	26266	-0-	-22	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	14800	-0-	-8540	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18533	-0-	-2113	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	19166	-0-	-7091	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	16229	-0-	-9181	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	13780	-0-	-12477	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
*11	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	36202	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 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	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5005	2	2	9	N	2	2	8			18
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	2	25	9	N	23					41
03	3069	X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	2			N	-0-					41
04	4860	X	1787	-0-	-3073	-0-	1787	2			N	-0-					41
05	5022	X	2296	-0-	-2726	-0-	2296	2			N	-0-					41
06	4860	X	1299	-0-	-3561	-0-	1299	2			N	-0-					41
07	4743	X	797	-0-	-3946	-0-	797	2			N	-0-					41
08	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	1191	2			N	-0-					41
09	2220	X	826	-0-	-1394	-0-	826	2			N	-0-					41
10	2294	X	1059	-0-	-1235	-0-	1059	2			N	-0-					41
11	1290	X	995	-0-	-295	-0-	995	2			N	-0-					41
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1939	-0-	-497	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2241	-0-	-249	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1218	-0-	-1302	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,831 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1427	-0-	-1033	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1469	-0-	-980	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

01	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11311	2	59	9	N	54	12	8			112
02	11844	X	10587	-0-	-1257	-0-	10578	2	9	9	N	8	78	1	2	8	40
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11319	2	24	9	N	22	2	8			60
04	12390	X	9745	-0-	-2645	-0-	9712	2	33	9	N	30					90
05	11811	X	7119	-0-	-4692	-0-	7111	2	8	9	N	7					97
06	11340	X	8629	-0-	-2711	-0-	8603	2	26	9	N	24					121
07	11718	X	8081	-0-	-3637	-0-	8023	2	58	9	N	53	68	1			106
08	11346	X	2468	-0-	-8878	-0-	2468	2			N	-0-					106
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10964	2	81	9	N	74					180
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-	155	1			25
11	8640	X	7347	-0-	-1293	-0-	7307	2	40	9	N	36					61
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 97,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8682	2	40	9	N	36	11	1			90
02	6412	X	4943	-0-	-1469	-0-	4943	2			N	-0-					90
03	7099	X	1033	-0-	-6066	-0-	1033	2			N	-0-					90
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	14	78	1			26
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					26
06	6870	X	346	-0-	-6524	-0-	346	2			N	-0-					26
07	5487	X	1056	-0-	-4431	-0-	1056	2			N	-0-					26
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					26
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
11	1740	X	898	-0-	-842	-0-	898	2			N	-0-					26
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15675	-0-	-4847	-0-	15640	2	35	9	N	32					85
02	17024	X	15120	-0-	-1904	-0-	15066	2	54	9	N	49	85	1	3	8	46
03	18073	X	15574	-0-	-2499	-0-	15501	2	73	9	N	66					112
04	17490	X	13579	-0-	-3911	-0-	13559	2	20	9	N	18	94	1			36
05	16740	X	11086	-0-	-5654	-0-	11069	2	17	9	N	15					51
06	16200	X	11663	-0-	-4537	-0-	11591	2	72	9	N	65					116
07	16740	X	7767	-0-	-8973	-0-	7717	2	50	9	N	45					161
08	15562	X	960	-0-	-14602	-0-	960	2			N	-0-					161
09	13590	X	11655	-0-	-1935	-0-	11634	2	21	9	N	19					180
10	12059	X	10477	-0-	-1582	-0-	10410	2	67	9	N	61	186	1			55
11	11670	X	5896	-0-	-5774	-0-	5871	2	25	9	N	23					78
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 119,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16667	2	97	9	N	88					148
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15755	2	111	9	N	101	184	1			65
03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17018	2	173	9	N	157	182	1			40
04	17820	X	16117	-0-	-1703	-0-	15985	2	132	9	N	120					160
05	17577	X	14645	-0-	-2932	-0-	14548	2	97	9	N	88	193	1			55
06	17010	X	11477	-0-	-5533	-0-	11436	2	41	9	N	37					92
07	17577	X	10910	-0-	-6667	-0-	10854	2	56	9	N	51	117	1			26
08	17205	X	11804	-0-	-5401	-0-	11723	2	81	9	N	74					100
09	16110	X	11196	-0-	-4914	-0-	11165	2	31	9	N	28					128
10	14632	X	10558	-0-	-4074	-0-	10504	2	54	9	N	49	77	1			100
11	11490	X	9423	-0-	-2067	-0-	9367	2	56	9	N	51					151
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 145,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	165	1	1198	3	Y	20					99
							22	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	131	1	908	3	Y	21					120
							23	9									
03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	147	1	1163	3	Y	4	96	1			28
							4	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	137	1	1092	3	Y	8					36
							9	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	3	Y	2					38
							2	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1209	3	Y	12					50
							13	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	156	1	1145	3	Y	-0-					50
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			Y	-0-					50
09	1380	N	107	-0-	-1273	-0-	107	2			Y	-0-					50
10	1302	N	337	-0-	-965	-0-	337	2			Y	-0-					50
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4671	2	10	9	N	9					9
11	4320	X	1188	-0-	-3132	-0-	1188	2			N	-0-					9
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

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-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

01	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	19159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13106	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8249	-0-	-679	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6503	-0-	-1561	-0-	6501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6248	-0-	-2542	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6976	-0-	-2107	-0-	6975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5164	-0-	-4384	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	1895	-0-	-7653	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	171	-0-	-9069	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	98	-0-	-9450	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	578	-0-	-8662	-0-	577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6322	-0-	-2947	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6568	-0-	-2402	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 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	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1425	3	19	9	N	17					179
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	1288	3	20	9	N	18					197
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	3	30	9	N	27					224
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1294	3	4	9	N	4	186	1			42
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					42
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1336	3	17	9	N	15					57
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					57
08	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					57
09	1350	N	449	-0-	-901	-0-	449	2			N	-0-					57
10	1333	N	883	-0-	-450	-0-	883	2			N	-0-					57
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					57
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 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
01	24676	X	13124	-0-	-11552	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	7389	-0-	-14899	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15886	-0-	-1970	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10504	-0-	-2186	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	10089	-0-	-5271	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	10101	-0-	-5771	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9121	-0-	-7402	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	9041	-0-	-6949	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	11704	-0-	-4819	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
*11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	23904	-0-	-1520	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	24686	-0-	-3462	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	20899	-0-	-6341	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	22216	-0-	-5932	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	19700	-0-	-7540	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	20498	-0-	-5976	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	19810	-0-	-4866	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	16527	-0-	-4983	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	16391	-0-	-5836	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	16488	-0-	-3342	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,756 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	19313	X	1927	-0-	-17386	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	6350	-0-	-7566	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	5814	-0-	-9903	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	5953	-0-	-9257	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	6781	-0-	-8936	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3269	-0-	-3541	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	1493	-0-	-5544	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5635	-0-	-1154	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
*11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,026 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 #: 1 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	13950	X	10628	-0-	-3322	-0-	10628	2			N	-0-					68
02	11760	X	9232	-0-	-2528	-0-	9232	2			N	-0-					68
03	13020	X	10325	-0-	-2695	-0-	10325	2			N	-0-					68
04	12300	X	9380	-0-	-2920	-0-	9380	2			N	-0-					68
05	12710	X	9343	-0-	-3367	-0-	9343	2			N	-0-					68
06	10290	X	8811	-0-	-1479	-0-	8811	2			N	-0-					68
07	10323	X	8416	-0-	-1907	-0-	8416	2			N	-0-					68
08	10323	X	8082	-0-	-2241	-0-	8082	2			N	-0-					68
09	9390	X	4214	-0-	-5176	-0-	4214	2			N	-0-					68
10	9331	X	8784	-0-	-547	-0-	8784	2			N	-0-					68
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					68
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 87,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	20162	2	110	9	N	100	4	8			236
02	13776	X	12232	-0-	-1544	-0-	12197	2	35	9	N	32	154	1			114
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17792	2	89	9	N	81					195
04	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18373	2	46	9	N	42	164	1			73
05	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19443	2	44	9	N	40					113
06	14760	X	9238	-0-	-5522	-0-	9210	2	28	9	N	25					138
07	15252	X	13937	-0-	-1315	-0-	13923	2	14	9	N	13					151
08	15252	X	13192	-0-	-2060	-0-	13108	2	84	9	N	76	106	1			121
09	14760	X	9674	-0-	-5086	-0-	9627	2	47	9	N	43	43	1			121
10	15252	X	12590	-0-	-2662	-0-	12504	2	86	9	N	78	174	1			25
11	13500	X	11533	-0-	-1967	-0-	11483	2	50	9	N	45					70
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 158,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3262	-0-	-728	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1171	-0-	-2487	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,202 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 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10704	-0-	7704	18873	10704	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4748	-0-	1648	20521	4748	2			N	-0-					-0-
06	24243	X	3722	-0-	-20521	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 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	689	-0-	-10316	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	1244	-0-	-8696	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	5809	-0-	-5196	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	1403	-0-	-4207	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3605	-0-	-6625	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	6606	-0-	-3624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*11	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34472	X	32998	-0-	-1474	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26462	-0-	-3582	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26200	-0-	-3994	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
04	31920	X	21147	-0-	-10773	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	21061	-0-	-11923	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	20428	-0-	-11492	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	22721	-0-	-6574	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	21851	-0-	-4344	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
10	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	25003	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	21572	-0-	-418	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,210 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 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6434	-0-	-3641	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	3485	-0-	-5615	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3564	-0-	-6325	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4736	-0-	-3603	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2370	-0-	-3870	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5679	-0-	-5543	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7586	-0-	-3636	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
*11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 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	13640	X	11447	-0-	-2193	-0-	11438	2	9	9	N	8					33
02	11872	X	10430	-0-	-1442	-0-	10383	2	47	9	N	43					76
03	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	11908	2	15	9	N	14					90
04	12180	X	11634	-0-	-546	-0-	11601	2	33	9	N	30					120
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11657	2	9	9	N	8					128
06	11550	X	10329	-0-	-1221	-0-	10312	2	17	9	N	15					143
07	12028	X	9806	-0-	-2222	-0-	9806	2			N	-0-					143
08	12028	X	10180	-0-	-1848	-0-	10135	2	45	9	N	41	159	1			25
09	11640	X	10778	-0-	-862	-0-	10778	2			N	-0-					25
10	11656	X	11367	-0-	-289	-0-	11367	2			N	-0-					25
11	10320	X	10312	-0-	-8	-0-	10301	2	11	9	N	10					35
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 119,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	69223	X	62648	-0-	-6575	-0-	62648	3			N	-0-					-0-
02	60788	X	54100	-0-	-6688	-0-	54100	3			N	-0-					-0-
03	67301	X	60230	-0-	-7071	-0-	60230	3			N	-0-					-0-
04	60630	X	56943	-0-	-3687	-0-	56943	3			N	-0-					-0-
05	62651	X	51853	-0-	-10798	-0-	51853	2			N	-0-					-0-
06	60630	X	47577	-0-	-13053	-0-	47577	2			N	-0-					-0-
07	60233	X	38342	-0-	-21891	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
08	60233	X	36637	-0-	-23596	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	11644	-0-	-45296	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	51863	X	21678	-0-	-30185	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	42084	-0-	-5496	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,736 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 #: 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	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.		5228	-0-	5228	5228	5228	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		10524	-0-	10524	15752	10524	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		21122	-0-	21122	36874	21122	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		6517	-0-	6517	43391	6517	2		N	-0-			-0-
10	48369	X	4978	-0-	-43391	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
*11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,484 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	58559	X	55168	-0-	-3391	-0-	55168	3		N	-0-			-0-
02	51072	X	43325	-0-	-7747	-0-	43325	3		N	-0-			-0-
03	56544	X	48128	-0-	-8416	-0-	48128	3		N	-0-			-0-
04	53400	X	45582	-0-	-7818	-0-	45582	3		N	-0-			-0-
05	55180	X	42125	-0-	-13055	-0-	42125	2		N	-0-			-0-
06	53400	X	40346	-0-	-13054	-0-	40346	2		N	-0-			-0-
07	48143	X	5981	-0-	-42162	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
08	48143	X	31489	-0-	-16654	-0-	31489	2		N	-0-			-0-
09	45570	X	9900	-0-	-35670	-0-	9900	2		N	-0-			-0-
10	42129	X	20712	-0-	-21417	-0-	20712	2		N	-0-			-0-
*11	56985	X	56985	-0-	-0-	-0-	56985	2		N	-0-			-0-
12	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36425	X	7022	-0-	-29403	-0-	7022	3		N	-0-			-0-
02	33600	X	32995	-0-	-605	-0-	32995	3		N	-0-			-0-
03	37200	X	36682	-0-	-518	-0-	36682	3		N	-0-			-0-
04	36000	X	33580	-0-	-2420	-0-	33580	3		N	-0-			-0-
05	36518	X	29266	-0-	-7252	-0-	29266	2		N	-0-			-0-
06	35490	X	9465	-0-	-26025	-0-	9465	2		N	-0-			-0-
07	36673	X	33689	-0-	-2984	-0-	33689	2		N	-0-			-0-
08	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	39711	2		N	-0-			-0-
09	33570	X	12207	-0-	-21363	-0-	12207	2		N	-0-			-0-
10	33697	X	14369	-0-	-19328	-0-	14369	2		N	-0-			-0-
11	36000	X	267	-0-	-35733	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,253 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 #: 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	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	2661	-0-	-5559	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	2724	-0-	-5522	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	1218	-0-	-8472	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,089 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	85653	X	62765	-0-	-22888	-0-	62765	3			N	-0-					-0-
02	71120	X	55080	-0-	-16040	-0-	55080	3			N	-0-					-0-
03	78740	X	60705	-0-	-18035	-0-	60705	3			N	-0-					-0-
04	67740	X	57106	-0-	-10634	-0-	57106	3			N	-0-					-0-
05	65813	X	50854	-0-	-14959	-0-	50854	2			N	-0-					-0-
06	60750	X	45158	-0-	-15592	-0-	45158	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	34108	-0-	-26869	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
08	60698	X	35252	-0-	-25446	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
09	57120	X	24318	-0-	-32802	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	773	-0-	-50067	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	45150	X	3890	-0-	-41260	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36983	X	36345	-0-	-638	-0-	36345	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	30712	-0-	-2692	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	35651	-0-	-619	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	29728	-0-	-5432	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	24025	-0-	-12307	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	3269	-0-	-31891	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	35650	X	13816	-0-	-21834	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	15704	-0-	-19946	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	14662	-0-	-15068	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	14035	-0-	-9990	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	11231	-0-	-3979	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,178 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 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2	N	-0-					-0-
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2	N	-0-					-0-
03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	8135	-0-	-4975	-0-	8135	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	9317	-0-	-4230	-0-	9317	2	N	-0-					-0-
06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2	N	-0-					-0-
07	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	8600	-0-	-4947	-0-	8600	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	6448	-0-	-6662	-0-	6448	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11769	-0-	-1778	-0-	11769	2	N	-0-					-0-
*11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

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	44950	X	39642	-0-	-5308	-0-	39360	2	282 9	N	256		376	1	188
02	40600	X	37098	-0-	-3502	-0-	36901	2	197 9	N	179		184	1	183
03	44950	X	38416	-0-	-6534	-0-	38222	2	194 9	N	176		183	1	176
04	42600	X	39102	-0-	-3498	-0-	38900	2	202 9	N	184		160	1	200
05	43648	X	38258	-0-	-5390	-0-	38014	2	244 9	N	222		184	1	238
06	39750	X	38548	-0-	-1202	-0-	38347	2	201 9	N	183		179	1	242
07	41075	X	39136	-0-	-1939	-0-	38960	2	176 9	N	160		182	1	220
08	40393	X	39044	-0-	-1349	-0-	38875	2	169 9	N	154		164	1	210
09	39090	X	36848	-0-	-2242	-0-	36662	2	186 9	N	169		168	1	211
10	39835	X	38970	-0-	-865	-0-	38675	2	295 9	N	268		374	1	105
11	38550	X	35377	-0-	-3173	-0-	35260	2	117 9	N	106				211
12	38905	X	NO RPT	-0-	-38905	-0-				N	NO RPT				211

TOTAL GAS PROD: 420,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	7513	2	3 9	N	3				28
02	8400	X	4637	-0-	-3763	-0-	4635	2	2 9	N	2		2	8	28
03	9300	X	3923	-0-	-5377	-0-	3923	2		N	-0-				28
04	9000	X	3167	-0-	-5833	-0-	3167	2		N	-0-				28
05	7502	X	1340	-0-	-6162	-0-	1340	2		N	-0-				28
06	7260	X	1699	-0-	-5561	-0-	1699	2		N	-0-				28
07	5146	X	2033	-0-	-3113	-0-	2033	2		N	-0-				28
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-				28
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	2		N	-0-				28
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-				28
11	4050	X	1557	-0-	-2493	-0-	1557	2		N	-0-				28
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT				28

TOTAL GAS PROD: 35,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11143	-0-	-1443	-0-	11099	2	44	9	N	40	172	1	2	8	26
02	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	8739	2	15	9	N	14					40
03	11594	X	6854	-0-	-4740	-0-	6854	2			N	-0-					40
04	11220	X	6994	-0-	-4226	-0-	6985	2	9	9	N	8					48
05	11222	X	9924	-0-	-1298	-0-	9899	2	25	9	N	23					71
06	10770	X	7028	-0-	-3742	-0-	7022	2	6	9	N	5					76
07	9703	X	4242	-0-	-5461	-0-	4184	2	58	9	N	53	104	1			25
08	9920	X	3337	-0-	-6583	-0-	3337	2			N	-0-					25
09	9600	X	3381	-0-	-6219	-0-	3381	2			N	-0-					25
10	9920	X	3324	-0-	-6596	-0-	3321	2	3	9	N	3					28
11	7020	X	3673	-0-	-3347	-0-	3654	2	19	9	N	17					45
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 68,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17331	-0-	-2602	-0-	17330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18004	X	15963	-0-	-2041	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17744	-0-	-484	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	13875	-0-	-3585	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	9356	-0-	-8314	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	2856	-0-	-14304	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	1772	-0-	-15960	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10634	-0-	-7098	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	10628	-0-	-3262	-0-	10627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	7034	-0-	-3256	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 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	24831	X	423	-0-	-24408	-0-	423	2			N	-0-					65
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					65
03	7936	X	4547	-0-	-3389	-0-	4513	2	34	9	N	31					96
04	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13923	2	70	9	N	64					160
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7635	2	39	9	N	35					195
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10345	2	47	9	N	43	157	1			81
07	14446	X	7238	-0-	-7208	-0-	7221	2	17	9	N	15					96
08	14446	X	4300	-0-	-10146	-0-	4259	2	41	9	N	37	78	1			55
09	13980	X	7383	-0-	-6597	-0-	7383	2			N	-0-					55
10	10726	X	5422	-0-	-5304	-0-	5408	2	14	9	N	13					68
11	10380	X	1860	-0-	-8520	-0-	1813	2	47	9	N	43					111
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 63,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	30566	X	20936	-0-	-9630	-0-	20815	2	121	9	N	110	15	1			171
02	26180	X	14046	-0-	-12134	-0-	13969	2	77	9	N	70	137	1	1	8	103
03	26598	X	18324	-0-	-8274	-0-	18230	2	94	9	N	85	159	1	1	8	28
04	24330	X	16603	-0-	-7727	-0-	16557	2	46	9	N	42					70
05	22878	X	17957	-0-	-4921	-0-	17871	2	86	9	N	78	58	1			90
06	20250	X	17639	-0-	-2611	-0-	17569	2	70	9	N	64					154
07	18321	X	18167	-0-	-154	-0-	18156	2	11	9	N	10	116	1			48
08	18321	X	18169	-0-	-152	-0-	18108	2	61	9	N	55					103
09	17640	X	11624	-0-	-6016	-0-	11572	2	52	9	N	47					150
10	18228	X	11938	-0-	-6290	-0-	11893	2	45	9	N	41	90	1			101
11	17640	X	17180	-0-	-460	-0-	17132	2	48	9	N	44					145
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 182,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	20336	X	4079	-0-	-16257	-0-	4079	2			N	-0-					44
02	18368	X	3445	-0-	-14923	-0-	3442	2	3	9	N	3	3	8			44
03	20336	X	4665	-0-	-15671	-0-	4665	2			N	-0-					44
04	4200	X	3555	-0-	-645	-0-	3555	2			N	-0-					44
05	4340	X	3348	-0-	-992	-0-	3348	2			N	-0-					44
06	4500	X	3073	-0-	-1427	-0-	3073	2			N	-0-					44
07	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					44
08	4650	X	2294	-0-	-2356	-0-	2294	2			N	-0-					44
09	3570	X	2132	-0-	-1438	-0-	2132	2			N	-0-					44
10	3348	X	2145	-0-	-1203	-0-	2145	2			N	-0-					44
11	3060	X	1595	-0-	-1465	-0-	1595	2			N	-0-					44
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	W	10398	-0-	10398	539667	10396	2	2	9	N	2	2	8			127
02	0	W	19578	-0-	19578	559245	19571	2	7	9	N	6	6	8			127
03	570525	X	11280	-0-	-559245	-0-	11277	2	3	9	N	3	3	8			127
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16846	2	7	9	N	6	1	8			132
05	21669	X	18588	-0-	-3081	-0-	18443	2	145	9	N	132	162	1			102
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					102
07	21669	X	11888	-0-	-9781	-0-	11888	2			N	-0-	62	1			40
08	18600	X	1950	-0-	-16650	-0-	1950	2			N	-0-					40
09	24060	X	11099	-0-	-12961	-0-	11098	2	1	9	N	1					41
10	24862	X	20864	-0-	-3998	-0-	20864	2			N	-0-					41
11	24060	X	14122	-0-	-9938	-0-	14122	2			N	-0-					41
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 160,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	148211	X	15722	-0-	-132489	-0-	15722	2		N	-0-			41
02	133868	X	7978	-0-	-125890	-0-	7974	2	4 9	N	4	4 8		41
03	148211	X	34669	-0-	-113542	-0-	34663	2	6 9	N	5	5 8		41
04	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26030	2	14 9	N	13	2 8		52
05	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24311	2	134 9	N	122	114 1		60
06	33540	X	25601	-0-	-7939	-0-	25582	2	19 9	N	17			77
07	34658	X	13536	-0-	-21122	-0-	13497	2	39 9	N	35			112
08	34658	X	3596	-0-	-31062	-0-	3532	2	64 9	N	58	118 1	8 8	44
09	26040	X	11555	-0-	-14485	-0-	11410	2	145 9	N	132	121 1	11 8	44
10	26443	X	22322	-0-	-4121	-0-	22322	2		N	-0-			44
11	25590	X	21633	-0-	-3957	-0-	21633	2		N	-0-			44
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 207,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

01	25265	X	10136	-0-	-15129	-0-	10136	2		N	-0-			-0-
02	22820	X	9194	-0-	-13626	-0-	9194	2		N	-0-			-0-
03	25265	X	8974	-0-	-16291	-0-	8974	2		N	-0-			-0-
04	24450	X	5108	-0-	-19342	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-				N	-0-			-0-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-				N	-0-			-0-
07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2		N	-0-			-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2		N	-0-			-0-
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2		N	-0-			-0-
10	14756	X	8795	-0-	-5961	-0-	8794	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	14280	X	9857	-0-	-4423	-0-	9851	2	6 9	N	5	5 8		-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

01	0	W	47632	-0-	47632	122771	47632	2		N	-0-			-0-
02	0	W	39917	-0-	39917	162688	39913	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	0	W	43436	-0-	43436	206124	43435	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	0	W	36943	-0-	36943	243067	36943	2		N	-0-			-0-
05	0	W	17485	-0-	17485	260552	17485	2		N	-0-			-0-
06	0	W	3191	-0-	3191	263743	3191	2		N	-0-			-0-
07	0	W	6278	-0-	6278	270021	6278	2		N	-0-			-0-
08	0	W	1296	-0-	1296	271317	1296	2		N	-0-			-0-
09	0	W	17012	-0-	17012	288329	17012	2		N	-0-			-0-
10	314677	X	26348	-0-	-288329	-0-	26348	2		N	-0-			-0-
*11	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25947	2		N	-0-			-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49784	-0-	49784	137528	49784	2				N	-0-					-0-
02	0	W	37195	-0-	37195	174723	37188	2	7	9		N	6	6	8			-0-
03	0	W	42474	-0-	42474	217197	42468	2	6	9		N	5	5	8			-0-
04	0	W	41718	-0-	41718	258915	41718	2				N	-0-					-0-
05	0	W	44270	-0-	44270	303185	44270	2				N	-0-					-0-
06	0	W	39615	-0-	39615	342800	39615	2				N	-0-					-0-
07	0	W	25382	-0-	25382	368182	25381	2	1	9		N	1	1	8			-0-
08	0	W	7636	-0-	7636	375818	7636	2				N	-0-					-0-
09	0	W	24877	-0-	24877	400695	24877	2				N	-0-					-0-
10	423587	X	22892	-0-	-400695	-0-	22892	2				N	-0-					-0-
11	39630	X	21661	-0-	-17969	-0-	21661	2				N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (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	98700	-0-	98700	228019	98700	2				N	-0-					-0-
02	0	W	71766	-0-	71766	299785	71654	2	112	9		N	102	3	8			99
03	0	W	62467	-0-	62467	362252	62368	2	99	9		N	90	5	8			184
04	0	W	45467	-0-	45467	407719	45467	2				N	-0-					184
05	0	W	45994	-0-	45994	453713	45902	2	92	9		N	84	166	1			102
06	0	W	46782	-0-	46782	500495	46782	2				N	-0-					102
07	0	W	42653	-0-	42653	543148	42653	2				N	-0-	62	1			40
08	0	W	37549	-0-	37549	580697	37546	2	3	9		N	3	3	8			40
09	0	W	32894	-0-	32894	613591	32894	2				N	-0-					40
10	643373	X	29782	-0-	-613591	-0-	29761	2	21	9		N	19	19	1			40
11	46770	X	25797	-0-	-20973	-0-	25797	2				N	-0-					40
12	38068	X	NO RPT	-0-	-38068	-0-						N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 539,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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. (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	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2				N	-0-					-0-
07	66278	X	45022	-0-	-21256	-0-	45022	2				N	-0-					-0-
08	66278	X	32755	-0-	-33523	-0-	32755	2				N	-0-					-0-
09	64140	X	29065	-0-	-35075	-0-	29065	2				N	-0-					-0-
10	66278	X	29998	-0-	-36280	-0-	29998	2				N	-0-					-0-
11	64140	X	25737	-0-	-38403	-0-	25737	2				N	-0-					-0-
12	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,334 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

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1380	-0-	-5347	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	605	-0-	-1705	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	452	-0-	-868	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	6	-0-	-1314	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60922	-0-	60922	128954	60922	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57614	-0-	57614	186568	57614	3			N	-0-					-0-
03	248280	X	61712	-0-	-186568	-0-	61712	3			N	-0-					-0-
04	59005	X	59005	-0-	-0-	-0-	59005	3			N	-0-					-0-
05	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	3			N	-0-					-0-
06	61740	X	61222	-0-	-518	-0-	61222	3			N	-0-					-0-
07	64013	X	64013	-0-	-0-	-0-	64013	3			N	-0-					-0-
08	64139	X	62438	-0-	-1701	-0-	62438	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	57272	-0-	-4798	-0-	57272	3			N	-0-					-0-
10	64139	X	54118	-0-	-10021	-0-	54118	3			N	-0-					-0-
11	61950	X	50225	-0-	-11725	-0-	50225	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		45685	-0-	45685	45685	45685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	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-

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1253	-0-	-667	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1103	-0-	-881	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1878	-0-	-474	-0-	1877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 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	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-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	753	-0-	-3507	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	1533	-0-	-2869	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2929	-0-	-1031	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1059	-0-	-3033	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,017 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	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3331	-0-	-1009	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2437	-0-	-1763	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	990	-0-	-3350	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2691	-0-	-1119	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8732	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4516	-0-	-584	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	4350	-0-	-2997	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	3487	-0-	-3623	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3634	-0-	-3713	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	2319	-0-	-2517	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1843	-0-	-2687	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2429	-0-	-1911	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2735	-0-	-775	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	552	-0-	-828	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	188	-0-	-1672	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 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	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4831	-0-	2031	2031	4831	3			N	-0-					-0-
03	8051	X	6020	-0-	-2031	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15791	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	3			N	-0-					-0-
04	19830	X	17908	-0-	-1922	-0-	17908	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	17131	-0-	-1128	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
06	17130	X	15647	-0-	-1483	-0-	15647	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	16210	-0-	-2297	-0-	16210	3			N	-0-					-0-
08	18507	X	15614	-0-	-2893	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
09	17910	X	15325	-0-	-2585	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	15028	-0-	-2115	-0-	15028	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	14649	-0-	-1041	-0-	14649	3			N	-0-					-0-
12	16213	X	13440	-0-	-2773	-0-	13440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

01	3100	N	16327	-0-	13227	18709	16321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	16074	-0-	13274	31983	16055	3	19	9	N	17	17	8			-0-
03	47356	X	15373	-0-	-31983	-0-	15373	3			N	-0-					-0-
04	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					-0-
05	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
07	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
08	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	3			N	-0-					-0-
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	3			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2035	-0-	-725	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	13950	X	2740	-0-	-11210	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12919	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11685	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
05	12958	X	10715	-0-	-2243	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11117	-0-	-1423	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	10882	-0-	-2076	-0-	10882	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10187	-0-	-1035	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	10006	-0-	-1124	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	9798	-0-	-1332	-0-	9798	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	8951	-0-	-1930	-0-	8951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8119	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	9283	-0-	-1817	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	6994	-0-	-2895	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8026	-0-	-1064	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	6701	-0-	-2878	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	4451	-0-	-5128	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	1181	-0-	-8089	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	6187	-0-	-2121	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
*12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11602	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	14310	X	3418	-0-	-10892	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	10721	-0-	-3012	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	8072	-0-	-5218	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12022	-0-	-843	-0-	12022	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	9850	-0-	-876	-0-	9850	3			N	-0-					-0-
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	11166	-0-	-862	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	9090	-0-	-2550	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
*12	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	5328	-0-	-6266	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	1498	-0-	-8852	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	1401	-0-	-13944	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	7357	-0-	-7988	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	3			N	-0-					-0-
10	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
11	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	3			N	-0-					-0-
*12	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 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	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-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6845	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
*12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78098	X	4548	-0-	-73550	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2806	-0-	-1604	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1828	-0-	-2729	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2693	-0-	-1717	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2314	-0-	-1964	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2669	-0-	-1201	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	1835	-0-	-2164	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENEXCO, INC. 252045
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013 - RECLASS TO LSE 32658

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. 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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	N	-0-					47
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	2	N	-0-					47
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	109	1	2336	2	N	-0-					47
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	N	-0-					47
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	98	1	2447	2	N	-0-					47
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	70	1	2859	2	N	1					48
							1	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	2	N	-0-					48
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	75	1	3202	2	N	-0-					48
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	68	1	2862	2	N	-0-					48
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	69	1	2836	2	N	-0-					48
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	65	1	2286	2	N	-0-					48
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	168	1	2028	2	N	-0-					18
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	94	1	1846	2	N	-0-					18
03	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1912	2	N	-0-					18
04	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	82	1	1898	2	N	-0-					18
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					18
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	41	1	1748	2	N	-0-					18
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	65	1	2036	2	N	-0-					18
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	88	1	1986	2	N	-0-					18
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	2	N	-0-					18
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1978	2	N	-0-					18
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	70	1	1860	2	N	-0-					18
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					44
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	286	1	5645	2	N	-0-					44
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	381	1	8156	2	N	-0-					44
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	296	1	6845	2	N	-0-					44
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	318	1	6716	2	N	-0-					44
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	125	1	5311	2	N	-0-					44
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	197	1	6174	2	N	1					45
							1	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	260	1	5884	2	N	-0-					45
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	116	1	4874	2	N	-0-					45
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	249	1	5426	2	N	-0-					45
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	203	1	5364	2	N	-0-					45
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 67,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	328	1	4663	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4659	-0-	-129	-0-	225	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3853	-0-	-1355	-0-	172	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	185	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3934	-0-	-1212	-0-	153	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2993	-0-	-1987	-0-	258	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	85	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3375	-0-	-1368	-0-	101	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3195	-0-	-1395	-0-	130	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2974	-0-	-963	-0-	71	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	97	1	3417	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,755 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	2756	-0-	-96	-0-	165	1	2591	2	N	-0-					22
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	2	N	-0-					22
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2795	2	N	-0-					22
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	114	1	2693	2	N	-0-					22
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	N	-0-					22
06	3000	N	3065	-0-	65	65	284	1	2781	2	N	-0-					22
07	3029	N	2964	-0-	-65	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					22
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	N	-0-					22
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	107	1	2542	2	N	-0-					22
10	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	96	1	2441	2	N	-0-					22
11	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	81	1	2512	2	N	-0-					22
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 30,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1145	2	11	9	N	10					10
02	2548	X	1131	-0-	-1417	-0-	1131	2			N	-0-					10
03	1023	X	925	-0-	-98	-0-	916	2	9	9	N	8					18
04	1110	X	879	-0-	-231	-0-	877	2	2	9	N	2					20
05	1240	N	649	-0-	-591	-0-	8	1	633	2	N	7					27
							8	9									
06	900	N	344	-0-	-556	-0-	11	1	333	2	N	-0-					27
07	961	N	13	-0-	-948	-0-	1	1	12	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	11161	-0-	8061	14449	735	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8842	-0-	6042	20491	427	1	8415	2	N	-0-					-0-
03	27916	X	7425	-0-	-20491	-0-	331	1	7094	2	N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5295	2	N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	193	1	4764	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	372	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	89	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1929	-0-	-711	-0-	78	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	680	-0-	-2048	-0-	16	1	664	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	609	-0-	-2031	-0-	17	1	592	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-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-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	679	1	56	2	N	-0-					120
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	2	N	-0-					120
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	679	1	63	2	N	-0-					120
05	434	X	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					120
06	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					120
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					120
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					152
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	N	5					80
							6	9									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	221	1	3630	2	N	5					85
							6	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	64	1	3946	2	N	-0-					85
04	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	2703	2			N	-0-					85
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	215	1	5630	2	N	5					90
							6	9									
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	272	1	5147	2	N	1					91
							1	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4992	2	N	-0-					91
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	542	1	4833	2	N	-0-					91
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	502	1	4573	2	N	-0-					91
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	505	1	4625	2	N	-0-	84	1			7
*11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	481	1	4321	2	N	-0-					7
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 51,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	220	1	3496	2	N	-0-					30
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	213	1	3307	2	N	-0-					30
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3175	2	N	-0-					30
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	2	N	-0-					30
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	2	N	-0-					30
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	N	-0-					30
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	71	1	3004	2	N	-0-					30
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					30
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2192	2	N	-0-					30
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	58	1	2379	2	N	-0-					30
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	N	-0-					30
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 32,985 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 #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2474	-0-	-99	-0-	189	1	2285	2	N	-0-					13
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	N	-0-					13
03	3100	N	3221	-0-	121	121	144	1	3077	2	N	-0-					13
04	3000	N	2941	-0-	-59	62	122	1	2819	2	N	-0-					13
05	3100	N	3098	-0-	-2	60	140	1	2958	2	N	-0-					13
06	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	58	1	2484	2	N	-0-					13
07	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	86	1	2700	2	N	-0-					13
08	3069	X	2168	-0-	-901	-0-	92	1	2076	2	N	-0-					13
09	2970	X	2134	-0-	-836	-0-	50	1	2084	2	N	-0-					13
10	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	98	1	2138	2	N	-0-					13
11	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	95	1	2523	2	N	-0-					13
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 28,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 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	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	538	1	9097	2	N	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	692	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	367	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	323	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5225	-0-	-1099	-0-	259	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	168	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4582	-0-	-1742	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4150	-0-	-2174	-0-	106	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3643	-0-	-2207	-0-	85	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	3640	-0-	-2684	-0-	87	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	3531	-0-	-2589	-0-	98	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	1460	-0-	-3066	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1818	-0-	-2242	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2052	-0-	-2443	-0-	108	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	116	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	78	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	64	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2569	-0-	-779	-0-	61	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2528	-0-	-712	-0-	70	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,445 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 #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 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	T. A.	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-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 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	T. A.	-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-

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	11408 X	11018	-0-	-390	-0-	10956	2	62	9	N	56					218
02	10304 X	9249	-0-	-1055	-0-	9236	2	13	9	N	12	193	1			37
03	11253 X	10282	-0-	-971	-0-	10229	2	53	9	N	48					85
04	10860 X	9512	-0-	-1348	-0-	9495	2	17	9	N	15					100
05	11005 X	9622	-0-	-1383	-0-	9583	2	39	9	N	35					135
06	10650 X	8230	-0-	-2420	-0-	8224	2	6	9	N	5					140
07	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	830	1	9542	2	N	47					187
						52	9									
08	10292 X	9378	-0-	-914	-0-	750	1	8628	2	N	-0-					187
09	9720 X	9377	-0-	-343	-0-	748	1	8596	2	N	30	192	1	1	8	24
						33	9									
10	9610 X	8088	-0-	-1522	-0-	647	1	7441	2	N	-0-					24
11	10080 X	8009	-0-	-2071	-0-	641	1	7368	2	N	-0-					24
12	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 103,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 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	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	286	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2089	-0-	-571	-0-	214	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	205	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1847	-0-	-643	-0-	267	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	539	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	584	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	651	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	613	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	663	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	605	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1380	-0-	-600	-0-	58	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	95	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	65	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	66	-0-	-1546	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	184 6	1 9	2889	2	N	5					40
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	166	1	2735	2	N	-0-					40
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	51	1	3110	2	N	-0-					40
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					40
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	115	1	3012	2	N	-0-					40
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					40
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	337	1	2945	2	N	-0-					40
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	329	1	2930	2	N	-0-					40
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	310	1	2820	2	N	-0-					40
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	318	1	2915	2	N	-0-					40
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	317	1	2847	2	N	-0-					40
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 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	T. A.		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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	121	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	87	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	75	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	81	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	92	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	79	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	7					27
							8	9											
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	10					37
							11	9											
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	10					47
							11	9											
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	804	2	N	4					51
							4	9											
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	12					63
							13	9											
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	33					96
							36	9											
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	228	1	1239	2	N	13					109
							14	9											
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1325	2	N	12					121
							13	9											
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	187	1	1260	2	N	7					128
							8	9											
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	229	1	1397	2	N	9					137
							10	9											
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	1269	2	N	10					147
							11	9											
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	30	1	707	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	617	-0-	-1119	-0-	27	1	590	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	-0-					-0-
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	24	1	531	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 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	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	332	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	325	1	7518	2	N	-0-					-0-
09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	271	1	5350	2	N	-0-					-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	274	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	242	1	5509	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	960	-0-	-180	-0-	75	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	899	-0-	-558	-0-	71	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	83	1	810	2	N	-0-					-0-
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 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 #: 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	30	1	683	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
06	390	N	153	-0-	-237	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	80	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	56	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	50	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 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 #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	92	1	538	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 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	4077	-0-	-511	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-			-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	261	1	5955	2	N	-0-			-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	251	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4345	-0-	-1295	-0-	210	1	4135	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4365	-0-	-1122	-0-	206	1	4159	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	4531	-0-	-1499	-0-	191	1	4340	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	316	1	1698	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	1903	-0-	-617	-0-	264	1	1639	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	126	1	1552	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	94	1	1533	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1644	-0-	-1146	-0-	117	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	168	1	1389	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	82	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	49	1	1108	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,000 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 #: 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2661	-0-	-55	-0-	155	1	2506	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	190	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	406	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	435	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	222	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	181	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	156	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	188	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	163	1	2499	2	N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	119	1	2700	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,992 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	120	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	110	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	111	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	95	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	90	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	88	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	401	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,381 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 #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 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	3100	N	1922	-0-	-1178	7054	302	1	1620	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1763	-0-	-1037	6017	245	1	1518	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1958	-0-	-1142	4875	147	1	1811	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1869	-0-	-1131	3744	108	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1923	-0-	-1177	2567	137	1	1786	2	N	-0-			-0-
06	4375	X	1808	-0-	-2567	-0-	195	1	1613	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	102	1	1784	2	N	-0-			-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	118	1	1748	2	N	-0-			-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	102	1	2032	2	N	-0-			-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 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	T. A.		-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-

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	527	N	487	-0-	-40	-0-	122	1	365	2	N	-0-			7
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	118	1	350	2	N	-0-			7
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	130	1	388	2	N	-0-			7
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-			7
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	2	N	-0-			7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-			7
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	40	1	523	2	N	-0-			7
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-			7
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			7
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			7
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-			7
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 5,777 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 #: 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	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	651	1	1944	2	N	-0-					56
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	588	1	1785	2	N	-0-					56
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	655	1	1947	2	N	-0-					56
04	2520	N	2410	-0-	-110	-0-	615	1	1795	2	N	-0-					56
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	648	1	1972	2	N	-0-					56
06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	108	1	2393	2	N	-0-					56
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					56
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	20	1	2503	2	N	-0-					56
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	36	1	2487	2	N	-0-					56
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					56
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					56
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 27,654 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	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	51	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	564	-0-	-456	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	370	1	1105	2	N	-0-					25
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	329	1	998	2	N	-0-					25
03	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	378	1	1123	2	N	-0-					25
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	368	1	1075	2	N	-0-					25
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	388	1	1182	2	N	-0-					25
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-					25
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					25
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	N	-0-					25
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	2	N	-0-					25
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					25
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					25
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,428 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 #: 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	95	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	96	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	297	1	1929	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,664 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	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					122
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	1749	2	7	9	N	6					128
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	N	10					138
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1905	2	41	9	N	37					175
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	167	1			18
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10					28
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					28
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					33
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	2	4	9	N	4					37
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					37
11	1710	N	1260	-0-	-450	-0-	1257	2	3	9	N	3					40
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	Y	19					48
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13					61
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					76
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	Y	13	62	1			27
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	Y	8					35
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4	26	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		1772	-0-	1772	3624	1755	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	5207	X	1583	-0-	-3624	-0-	1571	2	12	9	Y	11					25
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1613	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	167	1	1917	2	Y	10					27
							11	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	126	1	1970	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	147	1	1695	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	288	1	1444	2	Y	8					22
							9	9									
11	2040	N	1444	-0-	-596	-0-	114	1	1306	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

01	T. A.		-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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

01	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	201	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	150	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	187	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	402	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	404	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	215	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	179	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	151	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	171	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	160	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	111	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,865 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 #: 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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	127	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	143	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	446	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,482 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	7099	X	1301	-0-	-5798	-0-	204	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	152	1	940	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1088	-0-	-1268	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	965	-0-	-895	-0-	56	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	993	-0-	-867	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	117	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	877	-0-	-332	-0-	47	1	830	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	791	-0-	-294	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
09	960	X	820	-0-	-140	-0-	40	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	750	-0-	-366	-0-	36	1	714	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	712	-0-	-368	-0-	30	1	682	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	126	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-	95	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	82	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	89	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	203	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	157	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	88	1	1735	2	N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	75	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	545	-0-	-1005	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
04	540	N	230	-0-	-310	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
05	868	N	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	2	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
11	900	N	499	-0-	-401	-0-	21	1	478	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	682	1	2035	2	N	-0-					52
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	597	1	1811	2	N	-0-					52
03	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	678	1	2015	2	N	-0-					52
04	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	440	1	2107	2	N	-0-					52
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	683	1	1985	2	N	-0-					52
06	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	227	1	2359	2	N	-0-					52
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	223	1	2447	2	N	-0-					52
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	75	1	2475	2	N	-0-					52
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	74	1	2518	2	N	-0-					52
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	60	1	2509	2	N	-0-					52
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	65	1	2436	2	N	-0-					52
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 28,501 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 #: 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	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	290	1	866	2	N	-0-					80
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	267	1	810	2	N	-0-					80
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	315	1	937	2	N	-0-					80
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	2	N	-0-					80
05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	254	1	739	2	N	-0-					80
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	107	1	1114	2	N	-0-					80
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	107	1	1169	2	N	-0-					80
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	-0-					80
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-					80
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1099	2	N	-0-					80
11	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	26	1	980	2	N	-0-					80
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 12,898 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	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3169	2	14	9	N	13					55
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	2872	2	22	9	N	20					75
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3158	2	17	9	N	15					90
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	2995	2	15	9	N	14					104
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3148	2	15	9	N	14					118
06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3020	2	1	9	N	1					119
07	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	50	1	3101	2	N	4					123
							4	9									
08	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2			N	-0-					123
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2978	2	1	9	N	1	71	1			53
10	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2			N	-0-					53
11	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2827	2	10	9	N	9					62
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 33,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 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	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					2
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					2
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					2
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	-0-					2
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					2
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	7	1	805	2	N	-0-					2
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					2
11	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					2
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,605 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 #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 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	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	523	1	1561	2	N	-0-					67
02	1932	N	1906	-0-	-26	-0-	472	1	1433	2	N	1					68
							1	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	519	1	1544	2	N	-0-					68
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	493	1	1442	2	N	-0-					68
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	505	1	1536	2	N	-0-					68
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	101	1	1841	2	N	-0-					68
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1940	2	N	-0-					68
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	21	1	2021	2	N	-0-					68
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	12	1	1996	2	N	-0-					68
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					68
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			N	-0-					68
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 21,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3133	-0-	333	333	3133	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	609	3376	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2818	-0-	-182	427	2818	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	2684	-0-	-427	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	117	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					-0-
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	88	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	INC G-10		3934	-0-	3934	8086	361	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	11921	X	3835	-0-	-8086	-0-	333	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	363	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	316	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	322	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	289	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	357	1	3581	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	314	1	3444	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	326	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	345	1	3272	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	236	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	53	1	1098	2	N	5					132
							6	9									
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	21	1	1017	2	N	1					133
							1	9									
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	16	1	856	2	N	-0-					133
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	666	2	4	9	N	4					137
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	2			N	-0-					137
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	563	2	3	9	N	3					140
07	806	N	537	-0-	-269	-0-	32	1	505	2	N	-0-					140
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					140
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-					140
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					140
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	96	1	314	2	N	-0-					140
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	131	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	161	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	117	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	122	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	116	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	42	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	172	2	62	9	Y	56					70
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	39					82
							43	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	208	2	46	9	Y	42	61	1			63
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	214	2	37	9	Y	34	62	1			35
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					38
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	10	47	1			1
							11	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4369	-0-	1569	1569	1586	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4710	-0-	1610	3179	1709	1	3001	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4383	-0-	1383	4562	1382	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	8898	X	4336	-0-	-4562	-0-	1405	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1437	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1472	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1532	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	186	1	3671	2	N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	200	1	4036	2	N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	176	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 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	T. A.		2161	-0-	2161	4531	127	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	6547	X	2016	-0-	-4531	-0-	732	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	798	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	653	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	702	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	695	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	724	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	732	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	81	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1679	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	1250	2	44	9	N	40					72
03	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1306	2	57	9	N	52	94	1			30
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1437	2	45	9	N	41					71
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	2	N	32	83	1			20
							35	9									
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	440	1	679	2	N	21					41
							23	9									
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1413	1	21	9	N	19					60
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1542	1	70	2	N	23					83
							25	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1605	2	31	9	N	28	69	1			42
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	N	21					63
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	287	1	1560	2	N	39	82	1			20
							43	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 17,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 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	T. A.	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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

01	T. A.	-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	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-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

01	3131 X	2641	-0-	-490	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2410	-0-	-418	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2457	-0-	-488	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	2576	-0-	-90	-0-	110	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2542 X	2403	-0-	-139	-0-	99	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	1669	-0-	-791	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	2123	-0-	-760	-0-	101	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	360	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	133	1	1844	2	N	37					140
							41	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	N	-0-					140
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70	1	1843	2	N	27					167
							30	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1686	2	N	23					190
							25	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	N	9	169	1			30
							10	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	13	1	1709	2	N	16					46
							18	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	198	1	1746	2	N	11					57
							12	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	212	1	1717	2	N	6					63
							7	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	216	1	1650	2	N	11					74
							12	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	213	1	1710	2	N	8					82
							9	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	4	26	1			60
							4	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 20,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	338	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	302	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	319	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	245	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	342	1	1884	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	353	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	312	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	256	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	226	1	1940	2	N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	454	1	1357	2	N	-0-					12
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	393	1	1193	2	N	-0-					12
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	434	1	1288	2	N	-0-					12
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	306	1	1463	2	N	-0-					12
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	477	1	1385	2	N	-0-					12
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	156	1	1621	2	N	-0-					12
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1917	2	N	-0-					12
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	65	1	2137	2	N	-0-					12
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	N	-0-					12
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	41	1	1718	2	N	-0-					12
11	2130	N	1521	-0-	-609	-0-	39	1	1482	2	N	-0-					12
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,013 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 #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	61	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-294	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	49	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,467 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 #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 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	961	N	541	-0-	-420	-0-	538	2	3	9	N	3					49
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					72
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	2	30	9	N	27					99
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	710	2	31	9	N	28					127
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	762	2	72	9	N	65	165	1			27
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21					48
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	61	1	697	2	N	17					65
							19	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	6					71
							7	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					71
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	3					74
							3	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	-0-					74
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	458	2	62	9	Y	56					70
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	39					82
							43	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	415	2	46	9	Y	42	61	1			63
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	429	2	37	9	Y	34	62	1			35
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					38
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	47	1			1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	359	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	2348	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	2541	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	2083	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	2218	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	2171	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	2280	1	4352	2	N	-0-					-0-
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	2304	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	309	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	303	1	6118	2	N	-0-					-0-
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	259	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 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	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	3	1	1423	2	N	17	132	1			17
							19	9									
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1327	2	9	9	N	8					25
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1488	2	14	9	N	13					38
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1424	2	13	9	N	12					50
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13					63
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					82
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	N	16					98
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1796	2	21	9	N	19					117
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1623	2	23	9	N	21	120	1			18
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					23
11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1408	2	10	9	N	9					32
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	N	13					50
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	827	2	11	9	N	10	44	1			16
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	959	2	7	9	N	6					22
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					30
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					40
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20					60
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-	44	1			16
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	7					23
							8	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	4					27
							4	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	4					31
							4	9									
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	159	1	875	2	N	10					41
							11	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	453	1	1373	2	N	15					70
							17	9									
02	2128	N	1649	-0-	-479	-0-	397	1	1234	2	N	16					86
							18	9									
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	490	1	1315	2	N	11					97
							12	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	487	1	1288	2	N	24	91	1			30
							26	9									
05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	381	1	1247	2	N	7					37
							8	9									
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	365	1	1127	2	N	10					47
							11	9									
07	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	353	1	1231	2	N	24					71
							26	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	162	1	1322	2	N	7					78
							8	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	353	1	1385	2	N	10					88
							11	9									
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	403	1	1386	2	N	16	88	1			16
							18	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	16					32
							18	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1392	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1442	2	44	9	N	40					72
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1641	2	57	9	N	52	94	1			30
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1567	2	45	9	N	41					71
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	146	1	1346	2	N	32	83	1			20
							35	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	544	1	837	2	N	21					41
							23	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	1	21	9	N	19					60
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1331	1	60	2	N	23					83
							25	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	N	28	69	1			42
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1534	2	23	9	N	21					63
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	293	1	1596	2	N	39	82	1			20
							43	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 17,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	-0-	-456	-0-	721	2	63	9	N	57	76	1			22
02	1120	X	741	-0-	-379	-0-	708	2	33	9	N	30					52
03	1240	X	786	-0-	-454	-0-	766	2	20	9	N	18					70
04	1200	X	806	-0-	-394	-0-	776	2	30	9	N	27					97
05	1240	X	824	-0-	-416	-0-	801	2	23	9	N	21	82	1			36
06	780	X	519	-0-	-261	-0-	502	2	17	9	N	15					51
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					51
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	23	1			28
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1					29
							1	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	15					44
							17	9									
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1060	2	N	19					100
							21	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					118
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1018	2	24	9	N	22					140
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1238	2	13	9	N	12					152
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					162
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					172
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	90	1	1029	2	N	4					176
							4	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	124	1	1004	2	N	21	177	1			20
							23	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	N	12					32
							13	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	380	1	779	2	N	3					35
							3	9									
11	1110	N	879	-0-	-231	-0-	68	1	783	2	N	25					60
							28	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	30	1	1116	2	N	16					167
							18	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	1009	2	54	9	N	49	193	1			23
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					23
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1003	2	23	9	N	21					44
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					44
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5					49
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	N	10					59
							11	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	980	2	N	-0-					59
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	3					62
							3	9									
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	396	1	812	2	N	47					109
							52	9									
11	1080	N	763	-0-	-317	-0-	59	1	684	2	N	18					127
							20	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	89	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	84	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	82	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 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	1116	X	1037	-0-	-79	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	68	1	877	2	N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	N	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
11	870	N	375	-0-	-495	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,239 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 #: 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	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	40	1	1506	2	N	22					75
							24	9									
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	1371	2	19	9	N	17					92
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					110
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1592	2	22	9	N	20					130
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	N	15					145
06	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1444	2	19	9	N	17					162
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	132	1	1514	2	N	21					183
							23	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	152	1	1222	2	N	-0-					183
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	N	7					190
							8	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	483	1	992	2	N	22	197	1			15
							24	9									
11	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	93	1	1073	2	N	10					25
							11	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	310	N	180	-0-	-130	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					59
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					59
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					59
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					59
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 1,404 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 #: 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	121	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	90	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	95	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	165	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	10					27
							11	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	8					22
							9	9									
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	54	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	141	1	422	2	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	113	1	344	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	126	1	375	2	N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	117	1	341	2	N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	108	1	329	2	N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	473	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	91	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	324	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,767 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 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	24	2	N	4					16
							4	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	14					30
							15	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	1	18	1			13
							1	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					13
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	2					15
							2	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					15
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					15
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					15
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-	2	8			13
*11	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	68	2	N	1					14
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	50	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	40	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	47	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	35	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3324	-0-	224	224	40	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3773	-0-	673	897	63	1	3710	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4078	-0-	1078	1975	90	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4749	-0-	1649	3624	105	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	7698	X	4074	-0-	-3624	-0-	68	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,700 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 #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 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	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3385	-0-	-490	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	151	1	3375	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	142	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	172	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	170	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	524	1	3409	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	53	1	146	2	N	-0-					16
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					25
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	N	-0-					25
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-					25
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					27
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	2	N	-0-					27
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	13					40
							14	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	35					75
							39	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	593	2	N	9					84
							10	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	1					85
							1	9									
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	52	1	595	2	N	3					88
							3	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	194	1	1742	2	N	11					99
							12	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	281	1	1542	2	N	13					112
							14	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	174	1	1572	2	N	4					116
							4	9									
04	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	164	1	1430	2	N	15					131
							17	9									
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	70	1	1455	2	N	4					135
							4	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1806	2	40	9	N	36	75	1			96
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	323	1	2424	2	N	21					117
							23	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	108	1	1685	2	N	16					133
							18	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	N	-0-	121	1			12
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					12
11	1740	N	87	-0-	-1653	-0-	8	1	71	2	N	7					19
							8	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

01	T. A.		-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-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	39	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 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 #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 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	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					21
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	16	1	530	2	N	-0-					21
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	15	1	584	2	N	-0-					21
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					21
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					21
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					21
07	620	N	127	-0-	-493	-0-	13	1	114	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	916	-0-	-138	-0-	24	1	892	2	N	-0-					21
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					21
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	2			N	-0-					21
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	737	2	1	9	N	1					22
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					23
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	N	-0-					23
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	867	2	N	-0-					23
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	N	-0-					23
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	143	1	294	2	N	-0-					23
11	930	N	280	-0-	-650	-0-	22	1	256	2	N	2					25
							2	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	154	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	86	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	122	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	129	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	150	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	207	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	212	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	177	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	119	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 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 #: 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	167	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	193	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	116	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	234	1	4322	2	N	-0-					-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	320	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	337	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	216	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	194	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	173	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	190	1	4343	2	N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	279	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	222	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	248	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	186	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,780 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	448	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	348	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	10					27
							11	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	Y	8					22
							9	9									
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	30	1	341	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3			73
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	969	2	2	9	N	2			75
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1060	2	2	9	N	2			77
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-			77
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1030	2	3	9	N	3			80
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-			80
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	4	1	1011	2	N	-0-			80
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			80
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2			82
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	N	-0-			82
11	990	N	895	-0-	-95	-0-	31	1	864	2	N	-0-			82
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3004	-0-	-344	-0-	275	1	2729	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2939	-0-	-85	-0-	255	1	2684	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	285	1	2873	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	247	1	2755	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	250	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	227	1	2647	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	264	1	2649	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	241	1	2642	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	252	1	2513	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	261	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2239	-0-	-641	-0-	152	1	2087	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 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	992	N	952	-0-	-40	-0-	56	1	896	2	N	-0-			-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	29	1	555	2	N	-0-			-0-
03	775	N	358	-0-	-417	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
05	651	N	356	-0-	-295	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL 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	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	2	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	139	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	126	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	126	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

01	T. A.		-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-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

01	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3086	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4228	2	12	9	Y	11					25
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	3495	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2362	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	4557	X	2169	-0-	-2388	-0-	2151	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1955	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	182	1	2093	2	Y	10					27
							11	9									
08	3503	X	1747	-0-	-1756	-0-	104	1	1628	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	151	1	1740	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	375	1	1885	2	Y	8					22
							9	9									
11	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	164	1	1880	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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. (I) GAS LIFT(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-	28	1	1032	2	N	13					115
							14	9									
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	931	2	20	9	N	18					133
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15					148
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1091	2	10	9	N	9					157
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1043	2	7	9	N	6					163
06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	978	2	19	9	N	17					180
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	88	1	1015	2	N	3					183
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	117	1	946	2	N	9					192
							10	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	1					193
							1	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	349	1	715	2	N	14	183	1			24
							15	9									
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	66	1	760	2	N	3					27
							3	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 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	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	49	1	1841	2	N	1					44
							1	9									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					44
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					44
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1					45
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					48
06	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1809	2	26	9	N	24					72
07	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	156	1	1787	2	N	38					110
							42	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	22					132
							24	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	40					172
							44	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	634	1	1300	2	N	39	196	1			15
							43	9									
11	1890	N	1432	-0-	-458	-0-	114	1	1305	2	N	12					27
							13	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					82
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					82
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					82
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	66	2	2	9	N	2					84
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					84
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					84
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	X	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					35
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					35
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	197	2	13	9	N	12					47
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					47
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					54
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	2					56
							2	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					56
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					56
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	7					63
							8	9									
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	1			N	-0-					63
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	124	N	78	-0-	-46	-0-	61	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10					27
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					22
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	31	1			13
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	823	-0-	-381	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	841	-0-	-337	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	779	-0-	-241	-0-	32	1	747	2	N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	34	1	736	2	N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	29	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 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	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	3	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2360	-0-	-496	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	180	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	179	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	156	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	181	1	2838	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	159	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 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	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	120	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	105	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	78	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	85	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	72	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	75	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	71	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,085 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 #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 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	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1150	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11					25
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1076	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100	1	1146	2	Y	10					27
							11	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	179	1	898	2	Y	9					22
							10	9									
11	1200	N	948	-0-	-252	-0-	74	1	850	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	443	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	370	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	27	1	315	2	Y	10					27
							11	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	9					22
							10	9									
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	26	1	301	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1147	N	864	-0-	-283	-0-	847	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					25
03	1953	N	839	-0-	-1114	-0-	826	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1898	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	68	1	783	2	Y	19					36
							21	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	155	1	2424	2	Y	13	17	1			32
							14	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	Y	8	18	1			22
							9	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	731	2	Y	9					31
							10	9									
11	1800	N	672	-0-	-1128	-0-	52	1	596	2	Y	22	31	1			22
							24	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	3100	N	3549	-0-	449	449	85	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 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	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1052	2	14	9	N	13					50
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	N	10	44	1			16
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	988	2	7	9	N	6					22
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	972	2	9	9	N	8					30
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10					40
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	989	2	22	9	N	20					60
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-	44	1			16
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	996	2	N	7					23
							8	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	950	2	N	4					27
							4	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	4					31
							4	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	189	1	1035	2	N	10					41
							11	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2401	2	21	9	Y	19					48
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13					61
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2543	2	17	9	Y	15					76
05	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2422	2	14	9	Y	13	62	1			27
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	Y	8					35
07	3100	N	3270	-0-	170	170	3266	2	4	9	Y	4	26	1			13
08	3100	N	3182	-0-	82	252	3178	2	4	9	Y	4					17
09	607	N	355	-0-	-252	-0-	342	2	13	9	Y	12					29
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	677	2	10	9	Y	9					38
11	2430	X	727	-0-	-1703	-0-	111	1	603	2	Y	12					50
							13	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					17
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	10					27
							11	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	1					28
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					28
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					28
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	12					40
							13	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	2					42
							2	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3					45
							3	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	2					47
							2	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2818	2	30	9	N	27					65
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2624	2	22	9	N	20					85
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2892	2	31	9	N	28					113
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2720	2	19	9	N	17					130
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2745	2	22	9	N	20					150
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2647	2	20	9	N	18					168
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	233	1	2675	2	N	32					200
							35	9									
08	3100	N	3392	-0-	292	292	271	1	3110	2	N	10	187	1			23
							11	9									
09	3000	N	3537	-0-	537	829	281	1	3232	2	N	22					45
							24	9									
10	3100	N	3490	-0-	390	1219	278	1	3195	2	N	15					60
							17	9									
11	4595	X	3376	-0-	-1219	-0-	268	1	3077	2	N	28					88
							31	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 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	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					48
02	588	N	26	-0-	-562	-0-	2	1	24	2	N	-0-					48
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	N	-0-					48
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 196 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 #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-271	-0-	274	1	819	2	N	-0-			7
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	260	1	788	2	N	-0-			7
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	268	1	796	2	N	-0-			7
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	186	1	893	2	N	-0-			7
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	302	1	877	2	N	-0-			7
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	N	-0-			7
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	N	-0-			7
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	N	-0-			7
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	N	-0-			7
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	-0-			7
11	1710	N	1177	-0-	-533	-0-	30	1	1147	2	N	-0-			7
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	7	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	77	1	1237	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	127	1	1198	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	206	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	124	1	1444	2	N	-0-			-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	170	1	1680	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,056 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	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	2	N	-0-			-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	24	1	136	2	N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	N	-0-			-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	N	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	2	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 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 #: 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	650	-0-	-32	-0-	56	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	50	1	625	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	2	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1820	X	1812	-0-	-8	-0-	1800	2	12	9	Y	11					25
03	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	1843	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	2010	X	1632	-0-	-378	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	1708	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	2	Y	25					42
							28	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	108	1	1691	2	Y	14	17	1			39
							15	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	126	1	1449	2	Y	8	18	1			29
							9	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	254	1	1277	2	Y	8					37
							9	9									
11	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	103	1	1181	2	Y	22	31	1			28
							24	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9734	X	8943	-0-	-791	-0-	8926	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	8792	X	4269	-0-	-4523	-0-	4257	2	12	9	Y	11					25
03	9238	X	5669	-0-	-3569	-0-	5656	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	8940	X	7282	-0-	-1658	-0-	7265	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	9238	X	8053	-0-	-1185	-0-	8035	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6734	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	494	1	5679	2	Y	10					27
							11	9									
08	7533	X	6385	-0-	-1148	-0-	382	1	5988	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	584	1	6712	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	2040	1	10245	2	Y	9					22
							10	9									
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	984	1	11314	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 85,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	Y	11					25
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1046	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1107	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	83	1	955	2	Y	34					51
							37	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	13	17	1			47
							14	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	891	2	Y	8	18	1			37
							9	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	172	1	861	2	Y	9					46
							10	9									
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	74	1	855	2	Y	22	31	1			37
							24	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	101	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	77	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	62	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	76	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	81	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,119 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 #: 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	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	54	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	57	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	165	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	148	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	109	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	122	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	107	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	2	N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	130	1	2595	2	N	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	111	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,373 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	1829	N	916	-0-	-913	-0-	60	1	828	2	N	25					81
							28	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	48	1	726	2	N	2					83
							2	9									
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	32	1	853	2	N	14					97
							15	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	27	1	803	2	N	8					105
							9	9									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	809	2	N	4					109
							4	9									
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	774	2	N	5					114
							6	9									
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	96	1	848	2	N	7					121
							8	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	804	2	N	10					131
							11	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	100	1	762	2	N	1	118	1			14
							1	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	89	1	714	2	N	2					16
							2	9									
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	2	N	-0-					16
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	96	1	2919	2	Y	24					77
							26	9									
02	3080	X	2350	-0-	-730	-0-	29	1	2309	2	Y	11					88
							12	9									
03	3348	X	2391	-0-	-957	-0-	2390	2	1	9	Y	1	74	1			15
04	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2811	2			Y	-0-					15
05	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	3010	2	6	9	Y	5					20
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					20
07	3007	X	329	-0-	-2678	-0-	60	1	269	2	Y	-0-					20
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					20
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					20
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					20
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1299	2	11	9	N	10					145
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1158	2	13	9	N	12	44	1			113
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1341	2	8	9	N	7					120
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					122
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	3	1	1272	2	N	-0-					122
06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	11	1	949	2	N	-0-					122
07	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1225	2	1	9	N	1					123
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					130
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	2	N	10					140
							11	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6	129	1			17
11	1260	N	292	-0-	-968	-0-	292	2			N	-0-					17
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2418	N	1280	-0-	-1138	-0-	66	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	784	-0-	-1316	-0-	62	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	960	-0-	-807	-0-	73	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	41	1	769	2	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	95	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	53	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,140 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-			-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	2	N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	2	N	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	274	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	80	1	402	2	N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
02	1988	N	1624	-0-	-364	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	75	1	1685	2	N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1630	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	78	1	1542	2	N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	227	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 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	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	128	1	2861	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	123	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	144	1	2838	2	N	-0-			-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	148	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	466	1	3029	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,675 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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	215	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	180	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	203	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1051	-0-	-1649	-0-	54	1	997	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	60	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	83	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	131	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	106	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1216	-0-	-794	-0-	53	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,691 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	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	950	2	53	9	N	48					118
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					169
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1446	2	42	9	N	38	172	1			35
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1287	2	35	9	N	32					67
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1297	2	32	9	N	29					96
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1262	2	61	9	N	55					151
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	112	1	1288	2	N	21					172
							23	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1440	2	N	21	152	1			41
							23	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	2	N	35					76
							39	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	N	43					119
							47	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	2	N	7					126
							8	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	N	-0-					29
02	1624	X	26	-0-	-1598	-0-	1	1	25	2	N	-0-					29
03	1798	X	614	-0-	-1184	-0-	56	1	547	2	N	10					39
							11	9									
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	172	1	1633	2	N	26					65
							29	9									
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	17					82
							19	9									
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	1	1	8	2	N	-0-					82
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	N	-0-					82
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	N	-0-					82
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					82
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	Y	19					48
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					61
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15					76
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13	62	1			27
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					35
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	134	1	1403	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	236	1	1292	2	Y	4					17
							4	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	127	1	1454	2	Y	12					29
							13	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	128	1	1471	2	Y	9					38
							10	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	118	1	1360	2	Y	12					50
							13	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	N	15					70
							17	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	326	1	1011	2	N	16					86
							18	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	434	1	1167	2	N	11					97
							12	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	410	1	1084	2	N	24	91	1			30
							26	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	361	1	1180	2	N	7					37
							8	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	370	1	1142	2	N	10					47
							11	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	366	1	1278	2	N	24					71
							26	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	7					78
							8	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	318	1	1250	2	N	10					88
							11	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	358	1	1233	2	N	16	88	1			16
							18	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	N	16					32
							18	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

01	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

01	T. A.	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 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	T. A.		-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-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

01	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	136	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	109	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

01	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1833	2	73	9	N	66	89	1			26
02	2436	X	1591	-0-	-845	-0-	1552	2	39	9	N	35					61
03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	1797	2	24	9	N	22					83
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	1723	2	29	9	N	26					109
05	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1779	2	23	9	N	21	92	1			38
06	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1116	2	17	9	N	15					53
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					53
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	74	1	402	2	N	-0-					53
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	N	-0-	24	1			29
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1603	2	N	1					30
							1	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	15					45
							17	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1283	2	28	9	N	25					153
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					176
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	N	18	157	1			37
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1193	2	31	9	N	28					65
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1224	2	25	9	N	23					88
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	N	23					111
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1192	2	12	9	N	11	86	1			36
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	2	21	9	N	19					55
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1143	2	22	9	N	20					75
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					92
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1138	2	11	9	N	10					102
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					19
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					19
03	2170	X	642	-0-	-1528	-0-	59	1	573	2	N	9					28
							10	9									
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	183	1	1734	2	N	40					68
							44	9									
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	N	10					78
							11	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	2	N	27					105
							30	9									
07	2170	N	143	-0-	-2027	-0-	22	1	121	2	N	-0-					105
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					105
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					105
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					105
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	610	2	N	-0-					105
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	11					74
							12	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	N	1					75
							1	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					77
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					77
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					77
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					77
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					77
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					77
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	-0-					77
11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	1			N	-0-					77
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	130	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	117	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	101	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,215 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	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	8	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	157	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	70	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,612 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	N	20					63
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1325	2	20	9	N	18					81
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1582	2	17	9	N	15					96
04	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1359	2	10	9	N	9					105
05	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	1143	2	15	9	N	14					119
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1478	2	15	9	N	14	113	1			20
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	N	13					33
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					41
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	N	13					54
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10					64
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6					70
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 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	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					35
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	137	2			N	-0-					35
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					35
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					35
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					35
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	10	1	155	2	N	-0-					35
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					35
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					35
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-					35
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL 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	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					13
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					13
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4					17
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					17
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	763	2			N	-0-					17
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					20
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	72	1	1130	2	N	2					22
							2	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	1					23
							1	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	869	2	N	-0-					23
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	N	2					25
							2	9									
11	1170	N	971	-0-	-199	-0-	58	1	905	2	N	7					32
							8	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2266	2	19	9	N	17					39
02	2240	X	749	-0-	-1491	-0-	45	1	704	2	N	-0-					39
03	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	250	2			N	-0-					39
04	2400	X	413	-0-	-1987	-0-	387	2	26	9	N	24					63
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					63
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					66
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	226	1	2599	2	N	17					83
							19	9									
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	231	1	2653	2	N	2					85
							2	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	174	1	2470	2	N	4	1	8			88
							4	9									
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	176	1	2443	2	N	-0-					88
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	167	1	2337	2	N	11					99
							12	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	527	N	468	-0-	-59	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	9	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	6	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	72	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	119	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	204	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	211	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	111	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,978 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	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	56	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	187	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	262	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,663 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	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	166	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	128	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	154	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	114	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	124	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	111	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	121	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	116	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	131	1	2570	2	N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	115	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,461 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	28	1	655	2	N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	N	-0-					-0-
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 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	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	11	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1717	2	N	-0-			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	8	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	155	1	1470	2	N	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	264	1	1482	2	N	-0-			-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	250	1	1440	2	N	-0-			-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	133	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	2	N	-0-			-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 191612 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7380 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 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	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	45	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	30	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-			-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-			-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	61	1	1800	2	N	-0-			-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	74	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	N	-0-			-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	N	-0-			-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1582	-0-	-488	-0-	53	1	1529	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					51
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					65
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					72
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					89
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					100
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1290	2	15	9	N	14	72	1			42
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	85	1	1331	2	N	15					57
							17	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	N	15					72
							17	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	21					93
							23	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	2	N	2					95
							2	9									
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	78	1	1226	2	N	3					98
							3	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

01	T. A.	-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-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	139	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1179	-0-	-588	-0-	52	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	550	-0-	-650	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,532 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 #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	140	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	116	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	98	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	74	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	59	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	85	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	104	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	130	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2815	2	N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	122	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5571	2			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3502	-0-	-621	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,129 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 #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 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	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					56
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					56
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					56
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					56
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					56
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					56
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					56
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					57
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6	52	1			11
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1209	N	272	-0-	-937	-0-	269	2	3	9	N	3					20
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					20
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	17					37
							19	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	N	15					52
							17	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	8					60
							9	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	625	2	N	10					70
							11	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	8					78
							9	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1605	2	43	9	N	39					76
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1353	2	56	9	N	51					127
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54					181
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1492	2	28	9	N	25	166	1			40
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1599	2	41	9	N	37					77
06	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1522	2	33	9	N	30					107
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1593	2	N	35					142
							39	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	N	39					181
							43	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	6					187
							7	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	2	N	59	160	1			86
							65	9									
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	90	1	1038	2	N	42					128
							46	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

01	T. A.		-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

01	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6213	-0-	-417	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6299	-0-	-304	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6253	-0-	-288	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	7	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 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	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	7	1	1102	2	N	-0-					205
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	107	1	882	2	N	16	156	1			65
							18	9									
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	83	1	1023	2	N	2					67
							2	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1108	2	N	10					77
							11	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	246	1	944	2	N	8					85
							9	9									
06	3000	N	9742	-0-	6742	6742	4412	1	5322	2	N	7					92
							8	9									
07	3100	N	1207	-0-	-1893	4849	160	1	1047	2	N	-0-					92
08	3100	N	1096	-0-	-2004	2845	147	1	949	2	N	-0-					92
09	3000	N	1146	-0-	-1854	991	159	1	976	2	N	10					102
							11	9									
10	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	162	1	1009	2	N	-0-					102
11	2370	X	70	-0-	-2300	-0-	70	2			N	-0-					102
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 20,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1216	2	8	9	N	7					71
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4					75
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	N	4					79
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	N	11					90
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	2	14	9	N	13					103
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	N	4					107
07	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1189	2	10	9	N	9	101	1			15
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					16
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4					20
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					21
11	1260	N	39	-0-	-1221	-0-	4	1	35	2	N	-0-					21
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	7491	-0-	4391	14114	7347	2	144	9	N	131	186	1			142
02	2800	N	2874	-0-	74	14188	2843	2	31	9	N	28					170
03	15932	X	1744	-0-	-14188	-0-	1710	2	34	9	N	31	186	1			15
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					25
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2226	2	39	9	N	35					60
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					78
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	179	1	2063	2	N	35					113
							39	9									
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2076	2	N	27					140
							30	9									
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	134	1	2091	2	N	32					172
							35	9									
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	174	1	2003	2	N	37	184	1			25
							41	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	N	37					62
							41	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 29,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					11
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					11
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	N	-0-					11
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					11
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-					11
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-					11
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	-0-					11
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					11
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1341	2	20	9	N	18					112
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13	97	1			28
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					42
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1460	2	17	9	N	15					57
05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	1122	2			N	-0-					57
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1344	2	17	9	N	15					72
07	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1376	2	18	9	N	16					88
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	N	10					98
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					103
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11	78	1			36
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	N	11					47
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1359	2	34	9	N	31					145
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1145	2	12	9	N	11					156
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16	23	1			149
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	2	28	9	N	25	44	1			130
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22					152
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	N	17	113	1			56
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	88	1	1384	2	N	20					76
							22	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	17					93
							19	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	17					110
							19	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	2	N	9	42	1			77
							10	9									
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	79	1	1237	2	N	16					93
							18	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13					105
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	50	1	1740	2	N	15					120
							17	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2042	2	N	11	73	1			58
							12	9									
04	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	50	1	1873	2	N	12					70
							13	9									
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	45	1	1759	2	N	14					84
							15	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	2	N	16					100
							18	9									
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	51	1	1842	2	N	7					107
							8	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1636	2	N	7					114
							8	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1341	2	N	5					119
							6	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1455	2	N	11	82	1			48
							12	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1910	2	9	9	N	8					56
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1142	2	14	9	N	13					92
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	28	1	979	2	N	10					102
							11	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	4	86	1			20
							4	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	32	1	1171	2	N	9					29
							10	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	N	15					44
							17	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	2	N	9					53
							10	9									
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	34	1	1213	2	N	7					60
							8	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	N	11					71
							12	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	N	8					79
							9	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	47	1	1184	2	N	-0-					79
11	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1035	2	6	9	N	5					84
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2860	-0-	-388	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	78	-0-	-3053	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	539	-0-	-2491	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	191	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	212	1	2442	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,196 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	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	43	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	245	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	241	1	2287	2	Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	143	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	231	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	342	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	255	1	2045	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	304	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	335	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2290	-0-	-440	-0-	269	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1023	N	825	-0-	-198	-0-	810	2	15	9	N	14					53
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	N	14					67
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					76
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	N	12					88
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1128	2	11	9	N	10					98
06	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1119	2	13	9	N	12					110
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1147	2	4	9	N	4	91	1			23
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					28
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1106	2	10	9	N	9					37
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					49
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1064	2	6	9	N	5					54
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	N	19					125
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	N	20					145
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					149
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7	134	1			22
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1336	2	11	9	N	10					32
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1139	2	13	9	N	12					44
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	85	1	1329	2	N	17					61
							19	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1388	2	N	9					70
							10	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	9					79
							10	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	N	3					82
							3	9									
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	80	1	1259	2	N	14					96
							15	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	2	N	30					92
							33	9									
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	2	1	1678	2	N	25					117
							28	9									
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2070	2	3	9	N	3	78	1			42
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	32	1	2358	2	N	41					83
							45	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26					109
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2347	2	41	9	N	37					146
07	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	21	1	1971	2	N	34					180
							37	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2023	2	N	23					203
							25	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	2	N	25	66	1			162
							28	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	24	1	1592	2	N	18	151	1			29
							20	9									
11	2010	N	1313	-0-	-697	-0-	1301	2	12	9	N	11					40
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 21,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	14	1	3702	2	N	26	167	1			29
							29	9									
02	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3320	2	26	9	N	24					53
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3649	2	28	9	N	25					78
04	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	53	1	3370	2	N	35					113
							39	9									
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3554	2	25	9	N	23					136
06	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	3454	2	25	9	N	23					159
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3508	2	28	9	N	25					184
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3485	2	17	9	N	15	156	1			43
09	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	3164	2	24	9	N	22					65
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3583	2	21	9	N	19					84
11	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	3367	2	15	9	N	14					98
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	3	1	2599	2	N	11	66	1			104
							12	9									
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	2	1	2340	2	N	15					119
							17	9									
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2576	2	14	9	N	13					132
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2455	2	22	9	N	20					152
05	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2552	2	22	9	N	20					172
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	2469	2	21	9	N	19	177	1			14
07	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	3	1	2489	2	N	14					28
							15	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2480	2	10	9	N	9					37
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	2	20	9	N	18					55
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2531	2	11	9	N	10					65
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	N	10					75
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 27,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1422	2	26	9	N	24					62
02	1428	N	1305	-0-	-123	-0-	1303	2	2	9	N	2					64
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1399	2	26	9	N	24	44	1			44
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	2			N	-0-					44
05	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	1229	2	4	9	N	4					48
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1264	2	2	9	N	2	21	1			29
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					47
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					51
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	N	6					57
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	N	12	59	1			10
11	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					10
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

01	T. A.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 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	T. A.		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-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

01	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	4	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1968	-0-	-48	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	2	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,097 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 #: 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	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					2
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					2
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					2
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					2
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	103	1	823	2	N	-0-					2
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					2
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					2
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					2
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	N	-0-					2
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	776	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	120	1	685	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	140	1	687	2	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	128	1	639	2	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	131	1	670	2	N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	27	1	650	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 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	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1663	2	29	9	N	26					84
02	1680	X	1260	-0-	-420	-0-	2	1	1246	2	N	11					95
							12	9									
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1393	2	4	9	N	4					99
04	1800	X	1558	-0-	-242	-0-	54	1	1481	2	N	21					120
							23	9									
05	1860	X	1420	-0-	-440	-0-	1	1	1410	2	N	8					128
							9	9									
06	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1265	2	12	9	N	11	121	1			18
07	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1344	2	17	9	N	15					33
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	8	1	1353	2	N	10					43
							11	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	N	11					54
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2448	2	4	9	N	4					58
11	3000	N	17790	-0-	14790	14790	8000	1	9790	2	N	-0-					58
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	13612					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	246	1	1467	2	N	3					85
							3	9									
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	209	1	1318	2	N	3					88
							3	9									
03	1829	N	833	-0-	-996	-0-	161	1	672	2	N	-0-					88
04	1650	N	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-					88
05	3100	N	9706	-0-	6606	6606	1234	1	8360	2	N	102					190
							112	9									
06	3000	N	14225	-0-	11225	17831	2413	1	11727	2	N	77					267
							85	9									
07	3100	N	13472	-0-	10372	28203	2751	1	10706	2	N	14	186	1			95
							15	9									
08	3100	N	12528	-0-	9428	37631	999	1	11493	2	N	33					128
							36	9									
09	3000	N	10407	-0-	7407	45038	829	1	9528	2	N	45					173
							50	9									
10	52282	X	7244	-0-	-45038	-0-	577	1	6636	2	N	28	184	1			17
							31	9									
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	629	1	5660	2	N	5					22
							6	9									
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 77,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	6324	X	5488	-0-	-836	-0-	151	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4957	-0-	-699	-0-	59	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	105	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5219	-0-	-511	-0-	115	1	5104	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	167	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	105	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4446	-0-	-1041	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	85	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	104	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,485 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 #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 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	3131	X	93	-0-	-3038	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	82	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3299	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	96	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3049	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	100	1	2962	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	105	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2369	-0-	-661	-0-	116	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	102	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	145	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4124	-0-	-552	-0-	114	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	133	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3436	-0-	-974	-0-	112	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	179	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	207	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	134	1	3872	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,948 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	N	12					35
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					37
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	N	4					41
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1077	2	1	9	N	1					42
05	1147	N	903	-0-	-244	-0-	894	2	9	9	N	8					50
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	915	2	8	9	N	7					57
07	1209	N	990	-0-	-219	-0-	986	2	4	9	N	4					61
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					65
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					70
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	2					72
							2	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	413	1	2198	2	N	-0-			-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	352	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	399	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	372	1	2077	2	N	-0-			-0-
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	223	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	156	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	272	1	2065	2	N	-0-			-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	2	N	-0-			-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	160	1	2232	2	N	-0-			-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	398	1	2210	2	N	-0-			-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	95	1	2152	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	621	-0-	-489	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	479	-0-	-761	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	461	-0-	-709	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	21	1	474	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	117	1	759	2	N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	359	1	1910	2	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	273	1	1553	2	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	301	1	1687	2	N	-0-			-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	309	1	1722	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	157	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	184	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	N	-0-			-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	303	1	1685	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,345 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 #: 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	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	66	1	1298	2	N	-0-			-0-
*02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	53	1	976	2	N	-0-			-0-
*03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	N	-0-			-0-
*04	1320	N	687	-0-	-633	-0-	32	1	655	2	N	-0-			-0-
*05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	60	1	996	2	N	-0-			-0-
*06	1350	N	704	-0-	-646	-0-	62	1	642	2	N	-0-			-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	N	-0-			-0-
*08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	2	N	-0-			-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-			-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	87	1	1163	2	N	-0-			-0-
*11	1080	N	703	-0-	-377	-0-	48	1	655	2	N	-0-			-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-			-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	9	1	424	2	N	-0-			-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	N	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-			-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-			-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	6	1	382	2	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	18	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	2	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	31	1	1137	2	N	-0-			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,214 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 #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2188	-0-	-136	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2293	-0-	-435	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2883	-0-	-217	-0-	79	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	30	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	57	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	61	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	93	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	49	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	64	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 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	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4555	2	48	9	N	44	168	1			43
02	4424	X	4301	-0-	-123	-0-	53	1	4217	2	N	28					71
							31	9									
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4443	2	37	9	N	34					105
04	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	21	1	4288	2	N	22					127
							24	9									
05	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4582	2	37	9	N	34					161
06	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4364	2	31	9	N	28					189
07	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	1	1	4365	2	N	45	171	1			63
							50	9									
08	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	4370	2	47	9	N	43					106
09	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	4200	2	15	9	N	14					120
10	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	19	1	4335	2	N	22					142
							24	9									
11	4410	X	4198	-0-	-212	-0-	4162	2	36	9	N	33					175
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 48,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					107
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	57	1	898	2	N	-0-					107
03	1922	N	954	-0-	-968	-0-	937	2	17	9	N	15					122
04	2190	N	1827	-0-	-363	-0-	1827	2			N	-0-					122
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	2	14	9	N	13					135
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	N	13					148
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2162	2	N	5					153
							6	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	N	5					158
							6	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	20					178
							22	9									
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1864	2	N	12					190
							13	9									
11	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	133	1	1864	2	N	30	197	1			23
							33	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1394	2	86	9	N	78					223
02	1512	N	517	-0-	-995	-0-	31	1	485	2	N	1	194	1			30
							1	9									
03	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	2			N	-0-					30
04	1440	N	609	-0-	-831	-0-	609	2			N	-0-					30
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					30
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	10					40
							11	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	136	1	1562	2	N	-0-					40
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	2	N	20					60
							22	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	5					65
							6	9									
11	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	79	1	1111	2	N	-0-					65
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 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 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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	207	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	183	1	2521	2	N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	198	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	200	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	192	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	190	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3017	-0-	17	17	282	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	2934	N	2917	-0-	-17	-0-	285	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

01	T. A.		-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		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

01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8404	-0-	-1496	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8773	-0-	-1457	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7700	-0-	-2530	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6284	-0-	-2116	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	5628	-0-	-3610	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	6171	-0-	-2769	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,481 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 #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	79	1	2774	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	61	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	89	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	38	1	2456	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	46	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	939	2	N	2					104
							2	9									
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	43	1	888	2	N	17					121
							19	9									
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	97	1	937	2	N	17					138
							19	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	103	1	980	2	N	9					147
							10	9									
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	56	1	947	2	N	1					148
							1	9									
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	77	1	832	2	N	18					166
							20	9									
07	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	1	1	8	2	N	-0-					166
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	10	118	1			58
							11	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	N	6					64
							7	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	137	1	832	2	N	26					90
							29	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	N	30					120
							33	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	558	-0-	-496	-0-	6	1	552	2	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5415	-0-	2415	2415	146	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

01	T. A.		-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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	217	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	227	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	268	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	233	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	215	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	175	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	190	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	165	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-423	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2828	-0-	28	28	139	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	3003	N	2975	-0-	-28	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	118	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	128	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	113	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	121	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	116	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	130	1	2560	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	135	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	151	1	899	2	N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	2	N	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	134	1	771	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	103	1	763	2	N	-0-			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	147	1	811	2	N	-0-			-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	139	1	672	2	N	-0-			-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	122	1	715	2	N	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	117	1	764	2	N	-0-			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	104	1	744	2	N	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	-0-			-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	33	1	755	2	N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	783	1	3953	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	4158	-0-	-14	-0-	579	1	3579	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	599	1	3954	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	618	1	3751	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	800	1	3664	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	750	1	3471	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	728	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	659	1	3645	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4288	-0-	-92	-0-	794	1	3494	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	741	1	3623	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3541	-0-	-689	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,376 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	68	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-			-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-			-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,049 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 #: 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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	326	1	3942	2	N	-0-					93
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	191	1	3772	2	N	-0-					93
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	187	1	4004	2	N	-0-					93
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	164	1	3797	2	N	-0-					93
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	189	1	3994	2	N	-0-					93
06	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	81	1	3461	2	N	5					98
							6	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	125	1	3936	2	N	-0-					98
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	171	1	3864	2	N	-0-					98
09	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	83	1	3493	2	N	-0-					98
10	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	158	1	3442	2	N	-0-					98
11	3780	X	2887	-0-	-893	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					98
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 42,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					63
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1706	2	N	-0-					63
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					63
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	N	-0-					63
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	N	-0-					63
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					63
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	N	-0-					63
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	52	1	2219	2	N	-0-					63
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	50	1	2099	2	N	-0-					63
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	51	1	2095	2	N	-0-					63
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	2	N	-0-					63
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 23,837 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	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	971	-0-	-709	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 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 #: 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3906	-0-	806	806	142	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4644	-0-	1844	2650	129	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4246	-0-	1146	3796	122	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	7908	X	4112	-0-	-3796	-0-	188	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	146	1	4392	2	N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	141	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4619	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	182	1	4172	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	168	1	3263	2	N	-0-					-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	126	1	3653	2	N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	114	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,535 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	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	151	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4096	-0-	-356	-0-	114	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	186	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	138	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4034	-0-	-346	-0-	131	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	135	1	3997	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	170	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3867	-0-	-213	-0-	189	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4198	-0-	-80	-0-	140	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	134	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,307 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 #: 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	T. A.	-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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

01	2015 N	1513	-0-	-502	-0-	89	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1442	-0-	-350	-0-	71	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	84	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	68	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1513	2	N	-0-					-0-
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	85	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	59	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	74	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	623	1	10004	2	N	-0-					-0-
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	430	1	8338	2	N	-0-					-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	509	1	9023	2	N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	396	1	9233	2	N	-0-					-0-
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	427	1	9216	2	N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	404	1	9479	2	N	-0-					-0-
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	421	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	393	1	9108	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	379	1	7456	2	N	-0-					-0-
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	404	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	327	1	7414	2	N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,541 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	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	206	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2932	-0-	-1380	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	160	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3483	-0-	-1137	-0-	143	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	178	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	141	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	163	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	147	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	166	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	167	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	137	1	3101	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,944 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 #: 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	3720	X	2214	-0-	-1506	-0-	130	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	2099	-0-	-1401	-0-	103	1	1996	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	1568	-0-	-2307	-0-	84	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	1578	-0-	-2172	-0-	65	1	1513	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1247	-0-	-1078	-0-	55	1	1192	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1036	-0-	-1214	-0-	42	1	994	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	1088	-0-	-1237	-0-	46	1	1042	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1141	-0-	-502	-0-	47	1	1094	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	909	-0-	-681	-0-	44	1	865	2	N	-0-			-0-
10	1240	X	285	-0-	-955	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	169	-0-	-941	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	365	1	5862	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5183	-0-	-473	-0-	254	1	4929	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5875	-0-	-387	-0-	313	1	5562	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	237	1	5516	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	272	1	5879	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	633	1	5388	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5915	-0-	-37	-0-	485	1	5430	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	236	1	5459	2	N	-0-			-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	302	1	5933	2	N	-0-			-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	300	1	6006	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	252	1	5720	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,333 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	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	382	1	4561	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	321	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	300	1	4263	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4420	-0-	-740	-0-	314	1	4106	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4495	-0-	-806	-0-	309	1	4186	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	316	1	3983	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	184	1	3734	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	339	1	3664	2	N	-0-			-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	290	1	4127	2	N	-0-			-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	275	1	4285	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	3988	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10106	X	8806	-0-	-1300	-0-	169	1	8618	2	N	17					252
							19	9									
02	9128	X	7603	-0-	-1525	-0-	250	1	7352	2	N	1	193	1			60
							1	9									
03	10106	X	6181	-0-	-3925	-0-	469	1	5712	2	N	-0-					60
04	8700	X	3	-0-	-8697	-0-	3	2			N	-0-					60
05	8897	X	5762	-0-	-3135	-0-	5742	2	20	9	N	18					78
06	8520	X	7355	-0-	-1165	-0-	57	1	7287	2	N	10					88
							11	9									
07	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	774	1	6963	2	N	5					93
							6	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	605	1	6954	2	N	15					108
							17	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	555	1	6377	2	N	10	1	8			117
							11	9									
10	7595	X	7398	-0-	-197	-0-	591	1	6795	2	N	11					128
							12	9									
11	7500	X	6929	-0-	-571	-0-	691	1	6216	2	N	20					148
							22	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 72,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

	PRICE																
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 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 #: 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	5704	X	4369	-0-	-1335	-0-	4358	2	11	9	N	10					88
02	5040	X	4091	-0-	-949	-0-	4070	2	21	9	N	19					107
03	5673	X	4525	-0-	-1148	-0-	4483	2	42	9	N	38					145
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					145
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					145
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6309	2	8	9	N	7					152
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	24	1	6392	2	N	-0-					152
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6186	2	6	9	N	5					157
09	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	5736	2	3	9	N	3					160
10	6417	X	5979	-0-	-438	-0-	194	1	5776	2	N	8					168
							9	9									
11	6210	X	5611	-0-	-599	-0-	191	1	5416	2	N	4					172
							4	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 62,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	116	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	120	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	85	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	99	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	85	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	84	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
07	589	N	288	-0-	-301	-0-	3	1	285	2	N	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	396	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 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	T. A.		-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-

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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	34	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	37	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	36	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	37	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	33	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2242	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	39	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	50	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	34	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,702 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 #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-1512	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1269	-0-	-187	-0-	65	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1078	-0-	-212	-0-	50	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	74	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	76	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	573	-0-	-822	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	72	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1112	-0-	-376	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	740	-0-	-700	-0-	50	1	690	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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 #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 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	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	81	1	3308	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2696	-0-	-524	-0-	54	1	2642	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	57	1	2968	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	57	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	67	1	3146	2	N	-0-			-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	60	1	4053	2	N	-0-			-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	44	1	3590	2	N	-0-			-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	57	1	3368	2	N	-0-			-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	71	1	3149	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	47	1	2807	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	870	-0-	-194	-0-	17	1	853	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-	18	1	942	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	18	1	895	2	N	-0-			-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	20	1	912	2	N	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	17	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	16	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1336	2	N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	18	1	1056	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 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 #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1153	2	19	9	N	17					100
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1097	2	N	2					102
							2	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	2	12	9	N	11					113
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	N	14					127
							15	9									
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	711	1	1047	2	N	3					130
							3	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					130
07	14B2	EXT	1166	-0-	1166	1166	70	1	1096	2	N	-0-					130
08	14B2	EXT	1112	-0-	1112	2278	67	1	1045	2	N	-0-					130
09	14B2	EXT	1209	-0-	1209	3487	139	1	1070	2	N	-0-					130
10	14B2	EXT	1285	-0-	1285	4772	119	1	1164	2	N	2					132
							2	9									
11	14B2	EXT	1250	-0-	1250	6022	131	1	1119	2	N	-0-					132
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6022					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 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	T. A.		-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	14	-0-	14	14	3	1	11	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	1446	2	13	9	N	12					88
02	1820	N	1428	-0-	-392	-0-	1427	2	1	9	N	1					89
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					89
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	N	2					91
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	21	1	1727	2	N	15					106
							17	9									
06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	56	1	1668	2	N	-0-					106
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	127	1	1762	2	N	-0-					106
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	N	-0-					106
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	149	1	1638	2	N	-0-					106
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1700	2	N	2					108
							2	9									
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	104	1	1622	2	N	-0-					108
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-460	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	94	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	73	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	74	1	1680	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	9	1	463	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	12	1	938	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	2	N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	11	1	660	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 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 #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	145	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	66	1	1630	2	N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	25	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	52	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	19	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	38	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	53	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	33	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3308	-0-	208	543	50	1	3258	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2970	-0-	-30	513	58	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,343 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 #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

01	T. A.		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-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-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	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
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 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	INC G-10		3602	-0-	3602	7654	3602	2			N	-0-					47
02	8866	X	1212	-0-	-7654	-0-	72	1	1140	2	N	-0-					47
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					47
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					47
05	4061	X	1573	-0-	-2488	-0-	1555	2	18	9	N	16					63
06	3480	X	1012	-0-	-2468	-0-	1009	2	3	9	N	3					66
07	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	N	-0-					66
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					66
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1461	2	N	-0-					66
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	226	1	3136	2	N	11					77
							12	9									
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	147	1	2058	2	N	17					94
							19	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	128	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	82	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	76	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	57	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	151	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	92	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	85	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL 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	2077	N	1460	-0-	-617	-0-	2	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	49	1	768	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	35	1	804	2	N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	40	1	866	2	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	34	1	800	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
11	870	N	471	-0-	-399	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 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-					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		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
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2976	2	58	9	N	53					138
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2656	2	41	9	N	37					175
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3101	2	47	9	N	43	162	1			56
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2702	2	56	9	N	51					107
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2918	2	59	9	N	54					161
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2779	2	54	9	N	49	148	1			62
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2675	2	46	9	N	42					104
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2574	2	30	9	N	27					131
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2368	2	33	9	N	30					161
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2602	2	56	9	N	51					212
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2499	2	25	9	N	23	136	1			99
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	331	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	290	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	314	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	321	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	313	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	304	1	4158	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	304	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	305	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	409	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4281	-0-	-462	-0-	419	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	293	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					14
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					14
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					14
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					14
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					14
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					14
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,071 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 #: 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	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	N	-0-					-0-
03	0	W	993	-0-	993	993	39	1	954	2	N	-0-					-0-
04	0	W	2810	-0-	2810	3803	85	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	0	W	375	-0-	375	4178	15	1	360	2	N	-0-					-0-
06	0	W	768	-0-	768	4946	12	1	756	2	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4946					N	-0-					-0-
08	0	W	71	-0-	71	5017	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	100	N	-0-	-0-	-100	4917					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1817					N	-0-					-0-
11	3000	N	1601	-0-	-1399	418	41	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	418					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 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 #: 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	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 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	8339	X	7326	-0-	-1013	-0-	7285	2	41	9	N	37	197	1			83
02	7532	X	6645	-0-	-887	-0-	6586	2	59	9	N	54					137
03	8339	X	7502	-0-	-837	-0-	7451	2	51	9	N	46					183
04	7590	X	7030	-0-	-560	-0-	6987	2	43	9	N	39					222
05	7843	X	6978	-0-	-865	-0-	6924	2	54	9	N	49	191	1			80
06	7260	X	6576	-0-	-684	-0-	6545	2	31	9	N	28					108
07	7502	X	7355	-0-	-147	-0-	439	1	6883	2	N	30					138
							33	9									
08	7502	X	7390	-0-	-112	-0-	440	1	6896	2	N	49					187
							54	9									
09	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	419	1	6565	2	N	15					202
							17	9									
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	435	1	6815	2	N	30					232
							33	9									
11	7140	X	6933	-0-	-207	-0-	415	1	6499	2	N	17	192	1			57
							19	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 78,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	276	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	282	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	309	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	268	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	251	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	276	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	373	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	356	1	2519	2	N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	283	1	2531	2	N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	154	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,141 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

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	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2795	2	132	9	Y	120					247
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2587	2	103	9	Y	94	192	1			149
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2827	2	128	9	Y	116	177	1			88
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2729	2	109	9	Y	99					187
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2847	2	102	9	Y	93	168	1			112
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1822	2	54	9	Y	49					161
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	2	111	1			52
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					52
09	2970	X	50	-0-	-2920	-0-	4	1	43	2	Y	3					55
							3	9									
10	2945	X	119	-0-	-2826	-0-	6	1	72	2	Y	37					92
							41	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	43					135
							47	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

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	2603	N	2433	-0-	-170	-0-	2370	2	63	9	N	57	85	1			44
02	2800	N	5854	-0-	3054	3054	5749	2	105	9	N	95	85	1			54
03	3100	N	2488	-0-	-612	2442	1126	1	1358	2	N	4					58
							4	9									
04	3000	N	1187	-0-	-1813	629	183	1	998	2	N	5					63
							6	9									
05	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	518	1	1800	2	N	42	86	1			19
							46	9									
06	3000	X	1454	-0-	-1546	-0-	223	1	1224	2	N	6					25
							7	9									
07	3100	X	905	-0-	-2195	-0-	231	1	666	2	N	7					32
							8	9									
08	2480	X	837	-0-	-1643	-0-	170	1	661	2	N	5					37
							6	9									
09	1200	X	759	-0-	-441	-0-	132	1	612	2	N	14					51
							15	9									
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1348	1	1986	2	N	25					76
							28	9									
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	48	1	555	2	N	3					79
							3	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 22,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	3100	N	5941	-0-	2841	43322	5877	2	64	9	N	58	84	1			44
02	2800	N	3869	-0-	1069	44391	3764	2	105	9	N	95	85	1			54
03	3100	N	1542	-0-	-1558	42833	697	1	841	2	N	4					58
							4	9									
04	44413	X	1580	-0-	-42833	-0-	244	1	1330	2	N	5					63
							6	9									
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	279	1	969	2	N	42	86	1			19
							46	9									
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	N	6					25
							7	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	436	1	1259	2	N	7					32
							8	9									
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	227	1	885	2	N	5					37
							6	9									
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	2	N	14					51
							15	9									
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	489	1	720	2	N	25					76
							28	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	3					79
							3	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 22,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 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	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	95	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	29	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	53	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	61	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	82	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2226	-0-	-774	-0-	47	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1631	-0-	-1221	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5006	-0-	1906	1906	75	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4747	-0-	1747	3653	93	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,835 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15269	X	5489	-0-	-9780	-0-	322	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	267	1	4742	2	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	233	1	5420	2	N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	240	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	213	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	217	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	218	1	5044	2	N	-0-					-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	241	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	256	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	211	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 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	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	341	1	4730	2	N	60					220
							66	9									
02	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	274	1	4117	2	N	3	190	1			33
							3	9									
03	5890	X	4658	-0-	-1232	-0-	169	1	4457	2	N	29					62
							32	9									
04	5160	X	4500	-0-	-660	-0-	144	1	4336	2	N	18					80
							20	9									
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	108	1	4714	2	N	30					110
							33	9									
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	34	1	4456	2	N	58					168
							64	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	521	1	4591	2	N	-0-					168
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	610	1	4946	2	N	24					192
							26	9									
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	610	1	4650	2	N	28	60	1			160
							31	9									
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	591	1	4743	2	N	23					183
							25	9									
11	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	395	1	4542	2	N	31	161	1			53
							34	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 54,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 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	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	23	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	48	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	63	1	1951	2	N	-0-					-0-
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					-0-
09	2823	N	2629	-0-	-194	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	2	N	-0-					-0-
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,125 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	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	39 77	1 9	8239	2	N	70					152
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7348	2	61	9	N	55					207
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8131	2	68	9	N	62	197	1			72
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	187	1	158	2	N	-0-					72
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5609	2	33	9	N	30					102
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6439	2	58	9	N	53					155
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	2186	2	N	5					160
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 38,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	7998	X	7502	-0-	-496	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7082	-0-	-823	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6918	-0-	-732	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6891	-0-	-611	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6466	-0-	-794	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	301	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7137	-0-	-24	-0-	295	1	6842	2	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	346	1	6797	2	N	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	358	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6797	-0-	-103	-0-	906	1	5891	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,073 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	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	158	-0-	-1485	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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	T. A.		-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	85	62	1			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	40	1			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	14	1			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	37	1			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	30	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					54
11	14B2	EXT	40623	-0-	40623	40623	1035 323	1 9	39265	2	N	294	195	1			153
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40623					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 40,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13	134	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					60
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	153	1	531	2	N	43					103
							47	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	209	1	1148	2	N	14	63	1			54
							15	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	869	2	N	14					68
							15	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	1					69
							1	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	224	1	1041	2	N	9					78
							10	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	609	1	898	2	N	22					100
							24	9									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	N	28					128
							31	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

01	T. A.		-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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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 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	T. A.		-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-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	156	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
11	840	N	62	-0-	-778	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6					6
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	27					36
							30	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	17					53
							19	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	45	1			31
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	30	30	1	2	8	29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	3100	N	14322	-0-	11222	11222	370	1	13951	2	N	1	23	1			7
							1	9									
11	3000	N	34721	-0-	31721	42943	885	1	33582	2	N	231	6	1			232
							254	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42943					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 49,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	83	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5493	-0-	-2195	-0-	32	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4065	-0-	-2415	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4860	-0-	-1836	-0-	134	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3581	-0-	-2898	-0-	126	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3713	-0-	-2377	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	955	1	4170	2	N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	713	N	341	-0-	-372	-0-	4	1	337	2	N	-0-					-0-
06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	329	1	5293	2	N	-0-			-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	292	1	5645	2	N	-0-			-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	314	1	5571	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	228	1	5322	2	N	-0-			-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	253	1	5459	2	N	-0-			-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5368	2	N	-0-			-0-
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	227	1	5113	2	N	-0-			-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	237	1	5481	2	N	-0-			-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	262	1	5157	2	N	-0-			-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	243	1	4878	2	N	-0-			-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	183	1	4158	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,242 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
10	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	584	1	2946	2	N	-0-			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	416	1	2570	2	N	-0-			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	416	1	2743	2	N	-0-			-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	462	1	2800	2	N	-0-			-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	628	1	2876	2	N	-0-			-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	532	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	543	1	2722	2	N	-0-			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	460	1	2541	2	N	-0-			-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	579	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	509	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					22
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					22
03	558	N	135	-0-	-423	-0-	5	1	130	2	N	-0-					22
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					22
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

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	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-		566	1	7583	2	N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-		488	1	6746	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6887	-0-	-1173	-0-		457	1	6430	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6526	-0-	-1364	-0-		469	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6975	-0-	-1178	-0-		460	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6577	-0-	-1313	-0-		449	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6876	-0-	-1122	-0-		449	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6946	-0-	-29	-0-		464	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6735	-0-	-15	-0-		629	1	6106	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6638	-0-	-337	-0-		649	1	5989	2	N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-		448	1	6058	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

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	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-		4917	2	41	9	N	37					92
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-		4391	2	55	9	N	50					142
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-		4878	2	42	9	N	38					180
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-		4700	2	41	9	N	37					217
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-		5075	2	10	9	N	9	193	1			33
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-		3	1	5039	2	N	39					72
								43	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-		122	1	5227	2	N	33					105
								36	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-		921	1	5266	2	N	30					135
								33	9									
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-		83	1	5068	2	N	25					160
								28	9									
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-		706	1	4287	2	N	20					180
								22	9									
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	2	162	1			20
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 51,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

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	5332	X	5059	-0-	-273	-0-		5059	2			N	-0-					112
02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-		4624	2	11	9	N	10					122
03	5549	X	4001	-0-	-1548	-0-		3998	2	3	9	N	3					125
04	5370	X	3134	-0-	-2236	-0-		3134	2			N	-0-					125
05	5239	X	4484	-0-	-755	-0-		4484	2			N	-0-					125
06	4980	X	4074	-0-	-906	-0-		4074	2			N	-0-					125
07	5146	X	3825	-0-	-1321	-0-		14	1	3811	2	N	-0-					125
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-		4309	2			N	-0-					125
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		3790	2			N	-0-					125
10	4495	X	3870	-0-	-625	-0-		126	1	3744	2	N	-0-					125
11	4170	X	4167	-0-	-3	-0-		142	1	4025	2	N	-0-					125
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 45,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4185	-0-	-248	-0-	115	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3725	-0-	-279	-0-	44	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	77	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	84	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	122	1	3783	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	79	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	61	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	70	1	3504	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	51	1	10800	2	N	-0-					-0-
02	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
10	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
11	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6409	-0-	-1093	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5942	-0-	-834	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6181	-0-	-869	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,286 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	13	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	916	-0-	-541	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	60	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6752	-0-	-988	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6280	-0-	-1718	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5278	-0-	-2462	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4338	-0-	-3660	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6209	-0-	-541	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 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	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1783	2	22	9	N	20					96
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	2			N	-0-					96
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1823	2	7	9	N	6					102
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	N	8					110
05	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1752	2	4	9	N	4					114
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	21	1	1711	2	N	12	65	1			61
							13	9									
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1679	2	17	9	N	15					76
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	22	1	1786	2	N	14					90
							15	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1641	2	N	15					105
							17	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	13	106	1			12
							14	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	231	1	1938	2	N	10					22
							11	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 19,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8507	-0-	-421	-0-	499	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7521	-0-	-543	-0-	369	1	7152	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8264	-0-	-323	-0-	441	1	7823	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7977	-0-	-333	-0-	328	1	7649	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7954	-0-	-540	-0-	352	1	7602	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	312	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	340	1	7645	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	322	1	7459	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7586	-0-	-394	-0-	367	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	373	1	7469	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7453	-0-	-287	-0-	314	1	7139	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-5617	-0-	80	1	3293	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	2105	-0-	-6015	-0-	42	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2003	-0-	-3546	-0-	37	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	183	-0-	-3087	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	77	1	6296	2	N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	100	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	100	1	4423	2	N	-0-					-0-
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	176	1	7824	2	N	-0-					-0-
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	99	1	5880	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1378	2	N	-0-					10
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1233	2	N	7	12	1			5
							8	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					5
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	9					14
							10	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	1					15
							1	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1289	2	N	3	16	1			2
							3	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	2	N	-0-					2
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	46	1	1490	2	N	-0-					2
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1405	2	N	-0-					2
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	36	1	1375	2	N	13					15
							14	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	2	N	4					19
							4	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	135	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	52	1	8979	2	N	-0-					-0-
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	237	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	293	1	8041	2	N	-0-					-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	1541	1	6729	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

01	0	Z	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

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

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

01	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

01	10974	X	6147	-0-	-4827	-0-	294	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6721	-0-	-1287	-0-	346	1	6375	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	356	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6467	-0-	-1273	-0-	304	1	6163	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	5698	-0-	-2300	-0-	324	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	4026	-0-	-3474	-0-	333	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	2100	-0-	-5650	-0-	128	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4238	-0-	-3512	-0-	261	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3987	-0-	-2493	-0-	249	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	819	-0-	-5629	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	651	-0-	-5589	-0-	43	1	608	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,595 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 "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	3016	N	2817	-0-	-199	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3897	-0-	897	897	3897	2			N	-0-					-0-
05	4745	X	3848	-0-	-897	-0-	22	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	97	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	131	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	676	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	285	1	3813	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	247	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	241	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	291	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	244	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	237	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	216	1	3097	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	246	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	318	1	3085	2	N	-0-					-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	497	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	258	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

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	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10723	-0-	-137	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10448	-0-	-774	-0-	116	1	10332	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10075	-0-	-1147	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10070	-0-	-1152	-0-	572	1	9498	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	372	1	9870	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10608	-0-	-118	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10301	-0-	-79	-0-	277	1	10024	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,176 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

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	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-		158	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-		122	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-		108	1	5663	2	N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-		120	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-		127	1	5924	2	N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-		113	1	7632	2	N	-0-					-0-
07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-		96	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-		133	1	7808	2	N	-0-					-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-		178	1	7902	2	N	-0-					-0-
10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-		171	1	7596	2	N	-0-					-0-
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-		101	1	5983	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-		8160	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-		7604	2			N	-0-					-0-
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-		8639	2			N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-		8242	2			N	-0-					-0-
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-		8841	2			N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-		8305	2			N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-		8207	2			N	-0-					-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-		8197	2			N	-0-					-0-
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-		8142	2			N	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-		8219	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-		7743	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

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	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-		3692	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-		3311	2			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-		3861	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-		4246	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-		49	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1092	-0-	-2328	-0-		1092	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3430	-0-	-104	-0-		3430	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		261	1	4327	2	N	-0-					-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-		166	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-		4842	2			N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-		121	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,568 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5851	-0-	-380	-0-	5851	2			N	-0-					88
02	5544	X	5205	-0-	-339	-0-	5205	2			N	-0-					88
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					88
04	5760	X	3992	-0-	-1768	-0-	3992	2			N	-0-					88
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					88
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7604	2	4	9	N	4					92
07	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	20	1	5470	2	N	-0-					92
08	6727	X	5563	-0-	-1164	-0-	5563	2			N	-0-					92
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5328	2	1	9	N	1					93
10	6913	X	6897	-0-	-16	-0-	224	1	6671	2	N	2					95
							2	9									
11	6690	X	6331	-0-	-359	-0-	216	1	6115	2	N	-0-					95
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 66,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	478	1	8306	2	N	166	197	1			247
							183	9									
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8041	2	120	9	N	109	194	1			162
03	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9147	2	132	9	N	120	199	1			83
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8421	2	85	9	N	77					160
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8647	2	85	9	N	77					237
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8423	2	77	9	N	70	192	1			115
07	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	106	1	8293	2	N	68					183
							75	9									
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	193	1	7933	2	N	65					248
							72	9									
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	266	1	8277	2	N	67	192	1			123
							74	9									
10	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	285	1	8474	2	N	84	69	1			138
							92	9									
11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	420	1	8203	2	N	77					215
							85	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 94,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	267	1	844	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	2	N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4159	-0-	1159	1159	109	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4654	-0-	1554	2713	121	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6363	-0-	3363	6076	764	1	5599	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	1767					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3625	-0-	-498	-0-	145	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3318	-0-	-406	-0-	120	1	3198	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	134	1	3439	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	144	1	3393	2	N	-0-			-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	151	1	3609	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	278	1	3289	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	198	1	2904	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	291	1	3010	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	379	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3695	-0-	-56	-0-	397	1	3298	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	278	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 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	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	20	1	834	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3902	-0-	-718	-0-	78	1	3824	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	72	1	3803	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	58	1	2824	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2164	-0-	-2145	-0-	45	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	2175	-0-	-1995	-0-	40	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	168	1	7450	2	N	-0-			-0-
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	67	1	2973	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	2508	-0-	-7422	-0-	42	1	2466	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 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	9083	X	7968	-0-	-1115	-0-	38	1	7930	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7379	-0-	-825	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	8156	-0-	-28	-0-	8156	2			N	-0-			-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-			-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8814	2			N	-0-			-0-
11	8790	X	8529	-0-	-261	-0-	8529	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,107 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6917	-0-	-740	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6205	-0-	-711	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6894	-0-	-670	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6602	-0-	-718	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6243	-0-	-918	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6503	-0-	-97	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8157	-0-	-775	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8533	-0-	-1037	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8511	-0-	-510	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8038	-0-	-692	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8504	-0-	-517	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8430	-0-	-90	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8170	-0-	-50	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	1	4764	2	N	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	89	1	4592	2	N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	108	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	837	-0-	-3875	-0-	26	1	811	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2726	-0-	-1834	-0-	58	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	146	1	9573	2	N	-0-					-0-
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	194	1	9696	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,735 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	10106	X	8681	-0-	-1425	-0-	239	1	8442	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8625	-0-	-503	-0-	102	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9548	-0-	-558	-0-	182	1	9366	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	9177	-0-	-93	-0-	201	1	8976	2	N	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	307	1	9547	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8590	-0-	-650	-0-	181	1	8409	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7970	-0-	-1578	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7173	-0-	-2375	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7275	-0-	-1905	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7735	-0-	-2123	-0-	116	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5788	-0-	-2792	-0-	114	1	5674	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,416 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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	172	1	6060	2	N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	66	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	112	1	5778	2	N	-0-					-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	135	1	6014	2	N	-0-					-0-
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	185	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	133	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	127	1	8289	2	N	-0-					-0-
11	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	171	1	8535	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,807 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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	90	1			47
08	14B2 EXT		1541	-0-	1541	1541	42	1	1499	2	Y	-0-					47
09	14B2 EXT		6019	-0-	6019	7560	162	1	5857	2	Y	-0-					47
10	13196	X	5636	-0-	-7560	-0-	151	1	5485	2	Y	-0-					47
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	695	1	4850	2	Y	-0-					47
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	112	1	9903	2	N	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	520	1	8625	2	N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	260	1	9421	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,202 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	12183	X	11383	-0-	-800	-0-	790	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	713	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11344	-0-	-157	-0-	752	1	10592	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	11099	-0-	-31	-0-	798	1	10301	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	765	1	10817	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10918	-0-	-422	-0-	744	1	10174	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11055	-0-	-663	-0-	722	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10937	-0-	-657	-0-	730	1	10207	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10756	-0-	-464	-0-	1005	1	9751	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9857	-0-	-1737	-0-	964	1	8893	2	N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	693	1	9381	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,576 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	19	-0-	-322	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 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	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1364	2	55	9	N	50					245
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1240	2	43	9	N	39	194	1			90
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1377	2	63	9	N	57					147
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1263	2	25	9	N	23					170
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1275	2	53	9	N	48					218
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1235	2	43	9	N	39	189	1			68
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	81	1	1265	2	N	32					100
							35	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	N	38					138
							42	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	78	1	1222	2	N	15					153
							17	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1214	2	N	40					193
							44	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	N	20					213
							22	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	10292	X	9629	-0-	-663	-0-	9273	1	356	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8442	-0-	-742	-0-	8132	1	310	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9300	-0-	-868	-0-	8952	1	348	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8825	-0-	-1015	-0-	8482	1	343	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9205	-0-	-653	-0-	8853	1	352	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9033	-0-	-297	-0-	312	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9092	-0-	-270	-0-	315	1	8777	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	337	1	8243	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8687	-0-	-133	-0-	349	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8509	-0-	-822	-0-	332	1	8177	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8410	-0-	-620	-0-	320	1	8090	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,712 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	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	373	1	7063	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6942	-0-	-86	-0-	325	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5736	-0-	-2045	-0-	409	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	499	-0-	-7031	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	1045	1	17779	2	N	-0-					-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	808	1	12831	2	N	-0-					-0-
07	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	643	1	9714	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	288	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	301	1	9174	2	N	-0-					-0-
10	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	427	1	13379	2	N	-0-					-0-
11	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	490	1	11873	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,734 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		2182	-0-	2182	2182	2182	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6524	-0-	6524	8706	6524	2			N	-0-					-0-
10	16218	X	7512	-0-	-8706	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	827	-0-	-816	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1076	-0-	-724	-0-	77	1	999	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-					-0-
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	512	-0-	-604	-0-	33	1	479	2	N	-0-					-0-
08	961	N	352	-0-	-609	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	493	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	771	-0-	-2109	-0-	53	1	718	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	204	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	110	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	124	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2627	-0-	-133	-0-	156	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	186	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	82	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,246 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	14446	X	11713	-0-	-2733	-0-	813	1	10900	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10763	-0-	-1557	-0-	727	1	10036	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	776	1	10919	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10978	-0-	-1472	-0-	789	1	10189	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11454	-0-	-1101	-0-	757	1	10697	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10799	-0-	-721	-0-	737	1	10062	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11018	-0-	-886	-0-	719	1	10299	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11105	-0-	-582	-0-	742	1	10363	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10958	-0-	-112	-0-	1024	1	9934	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10625	-0-	-814	-0-	1039	1	9586	2	N	-0-					-0-
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	724	1	9798	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,630 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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2411	2	28	9	N	25					63
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					65
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4881	2	25	9	N	23	44	1			44
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					44
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4	9	N	4					48
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	21	1			30
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3192	2	19	9	N	17					47
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					47
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	2	7	9	N	6					53
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3541	2	12	9	N	11	54	1			10
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					10
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7678	2	3	9	N	3	52	1			81
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	2	2	9	N	2					83
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	831	1	1002	2	N	15					98
							17	9									
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	265	1	1449	2	N	15					113
							17	9									
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	459	1	1593	2	N	25					138
							28	9									
06	1710	X	1601	-0-	-109	-0-	244	1	1342	2	N	14	127	1			25
							15	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	534	1	1543	2	N	9					34
							10	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	493	1	1920	2	N	17					51
							19	9									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	419	1	1946	2	N	13					64
							14	9									
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1195	1	1760	2	N	18					82
							20	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	196	1	2249	2	N	15					97
							17	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 32,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 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	1240	N	929	-0-	-311	-0-	131	1	798	2	N	-0-					18
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	2	15	9	N	14					32
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	195	1	1119	2	N	5					37
							6	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	149	1	954	2	N	21					58
							23	9									
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					58
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	4	1	958	2	N	15					73
							17	9									
07	1240	N	838	-0-	-402	-0-	63	1	758	2	N	15					88
							17	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	N	4					92
							4	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					92
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	702	2	N	1					93
							1	9									
11	1170	N	908	-0-	-262	-0-	97	1	811	2	N	-0-					93
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,220 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	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	386	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	277	1	3578	2	N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	262	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	255	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	260	1	3716	2	N	-0-					-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	257	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	338	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	328	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	236	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,317 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. (I) GAS LIFT(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	1490	-0-	-463	-0-	50	1	1425	2	N	14					64
							15	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	N	54					118
							59	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	1	69	1			50
							1	9									
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	68	1	2188	2	N	-0-					50
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	113	1	2677	2	N	-0-					50
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	89	1	2777	2	N	8					58
							9	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	115	1	3318	2	N	-0-					58
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	112	1	3643	2	N	-0-					58
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	90	1	3369	2	N	-0-					58
*10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	80	1	2737	2	N	3	9	8			52
							3	9									
*11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	59	1	2054	2	N	5					57
							6	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	114	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	102	1	5009	2	N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	103	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4736	-0-	-4	-0-	95	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	96	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	86	1	5794	2	N	-0-					-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	70	1	5709	2	N	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	99	1	5816	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	97	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	95	1	4225	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4772	-0-	-748	-0-	79	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,798 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. (I) GAS LIFT(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	6994	-0-	-849	-0-	106	1	6888	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5004	-0-	-1968	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5404	-0-	-2005	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4866	-0-	-2304	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5513	-0-	-1896	-0-	134	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5162	-0-	-1618	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	401	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	409	1	6009	2	N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	756	1	6118	2	N	-0-					-0-
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	617	1	6312	2	N	-0-					-0-
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	397	1	6224	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,758 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	11656	X	11649	-0-	-7	-0-	488	1	11142	2	N	17					123
							19	9									
02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	N	-0-					123
03	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	614	1	11368	2	N	59					182
							65	9									
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	608	1	11094	2	N	19	13	1			188
							21	9									
05	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	703	1	11380	2	N	-0-					188
06	11280	X	11093	-0-	-187	-0-	486	1	10589	2	N	16					204
							18	9									
07	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	296	1	10745	2	N	-0-					204
08	11656	X	10985	-0-	-671	-0-	299	1	10686	2	N	-0-					204
09	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	289	1	10426	2	N	17					221
							19	9									
10	11656	X	11057	-0-	-599	-0-	297	1	10760	2	N	-0-					221
11	11100	X	10677	-0-	-423	-0-	293	1	10384	2	N	-0-					221
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 123,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	174	1	3474	2	N	-0-					28
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	160	1	2939	2	N	-0-					28
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					28
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					28
07	3441	X	238	-0-	-3203	-0-	14	1	224	2	N	-0-					28
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-					28
11	3180	X	782	-0-	-2398	-0-	53	1	729	2	N	-0-					28
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

01	T. A.		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-

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	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	97	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	37	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	64	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	71	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	102	1	3182	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	66	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	49	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	59	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,737 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					62
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1136	1	6434	2	N	6					68
							7	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	30	1	5121	2	N	2					70
							2	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	45	1	4806	2	N	7					77
							8	9									
06	7320	X	4916	-0-	-2404	-0-	24	1	4892	2	N	-0-					77
07	7564	X	4708	-0-	-2856	-0-	19	1	4683	2	N	5					82
							6	9									
08	7564	X	4751	-0-	-2813	-0-	21	1	4713	2	N	15					97
							17	9									
09	5250	X	4406	-0-	-844	-0-	4403	2	3	9	N	3					100
10	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	131	1	4418	2	N	-0-					100
11	4920	X	3849	-0-	-1071	-0-	23	1	3826	2	N	-0-					100
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	1035	1	3827	2	N	60					213
							66	9									
02	4760	X	4155	-0-	-605	-0-	676	1	3438	2	N	37	185	1			65
							41	9									
03	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	720	1	3927	2	N	32					97
							35	9									
04	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	766	1	3704	2	N	26					123
							29	9									
05	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	661	1	3575	2	N	25					148
							28	9									
06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	875	1	3113	2	N	17					165
							19	9									
07	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	838	1	3202	2	N	15					180
							17	9									
08	4805	X	3804	-0-	-1001	-0-	786	1	2988	2	N	27					207
							30	9									
09	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	836	1	2539	2	N	6					213
							7	9									
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	2085	1	3550	2	N	19	184	1			48
							21	9									
11	4020	X	882	-0-	-3138	-0-	53	1	829	2	N	-0-					48
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 44,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

01	23932	X	18705	-0-	-5227	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15144	-0-	-6360	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	18445	-0-	-4030	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	15154	-0-	-5846	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	12980	-0-	-7821	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	14422	-0-	-3668	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15802	-0-	-2643	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	12766	-0-	-5679	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
10	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
11	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,018 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 #: 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	10912	X	8829	-0-	-2083	-0-	37	1	8779	2	N	12					122
							13	9									
02	9856	X	8860	-0-	-996	-0-	44	1	8760	2	N	51					173
							56	9									
03	10881	X	8994	-0-	-1887	-0-	1341	1	7594	2	N	54					227
							59	9									
04	10050	X	8477	-0-	-1573	-0-	50	1	8415	2	N	11	195	1			43
							12	9									
05	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	80	1	8593	2	N	9					52
							10	9									
06	9480	X	8303	-0-	-1177	-0-	40	1	8263	2	N	-0-					52
07	9796	X	8472	-0-	-1324	-0-	35	1	8437	2	N	-0-					52
08	8990	X	8988	-0-	-2	-0-	39	1	8883	2	N	60					112
							66	9									
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8721	2	86	9	N	78					190
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	258	1	8675	2	N	33	190	1			33
							36	9									
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	52	1	8648	2	N	9					42
							10	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 96,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 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	7812	X	5938	-0-	-1874	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5229	-0-	-1827	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6195	-0-	-98	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5769	-0-	-81	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6137	-0-	-280	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4579	-0-	-1361	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 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	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	240	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	89	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	157	1	8058	2	N	-0-					-0-
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	173	1	7715	2	N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	238	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	147	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7059	-0-	-567	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6823	-0-	-803	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6835	-0-	-545	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7608	-0-	-18	-0-	115	1	7493	2	N	-0-					-0-
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	142	1	7098	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,540 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 #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 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	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	99	1	8799	2	N	-0-					-0-
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	455	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	324	1	8584	2	N	-0-					-0-
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	254	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10788	X	10077	-0-	-711	-0-	278	1	9799	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9689	-0-	-55	-0-	114	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	167	1	8606	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8817	-0-	-1113	-0-	193	1	8624	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	8243	-0-	-2483	-0-	257	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	7707	-0-	-2673	-0-	163	1	7544	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9213	-0-	-1513	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	126	1	8241	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7928	-0-	-1582	-0-	156	1	7772	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,482 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	14415	X	13683	-0-	-732	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12219	-0-	-801	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13818	-0-	-597	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13083	-0-	-777	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12918	-0-	-846	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
06	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13662	-0-	-164	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11753	-0-	-2073	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11766	-0-	-1314	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12324	-0-	-1719	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12173	-0-	-1417	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	290	1	10295	2	N	29					117
							32	9									
02	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	260	1	9508	2	N	-0-					117
03	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	298	1	10475	2	N	-0-					117
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	281	1	10225	2	N	-0-					117
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	296	1	10423	2	N	-0-	93	1			24
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	288	1	9686	2	N	-0-					24
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	281	1	10175	2	N	-0-					24
08	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	282	1	10086	2	N	12					36
							13	9									
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	263	1	9510	2	N	-0-					36
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	269	1	9759	2	N	-0-					36
11	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	270	1	9563	2	N	8					44
							9	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 112,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	16616	X	13850	-0-	-2766	-0-	591	1	13259	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	13198	-0-	-1810	-0-	530	1	12668	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15806	-0-	-810	-0-	810	1	14996	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	999	1	14601	2	N	-0-					-0-
05	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	842	1	15902	2	N	-0-					-0-
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	864	1	15117	2	N	-0-					-0-
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	254	1	16088	2	N	-0-					-0-
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	403	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	404	1	15219	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15582	-0-	-1158	-0-	433	1	15149	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	14756	-0-	-1234	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,843 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	16709	X	15941	-0-	-768	-0-	436	1	15483	2	N	20					215
							22	9									
02	14980	X	14118	-0-	-862	-0-	407	1	13698	2	N	12					227
							13	9									
03	16399	X	15628	-0-	-771	-0-	544	1	15078	2	N	5					232
							6	9									
04	15780	X	15600	-0-	-180	-0-	503	1	15095	2	N	2	192	1			42
							2	9									
05	15934	X	15852	-0-	-82	-0-	556	1	15293	2	N	3					45
							3	9									
06	15420	X	14997	-0-	-423	-0-	489	1	14508	2	N	-0-					45
07	16244	X	15480	-0-	-764	-0-	480	1	14992	2	N	7					52
							8	9									
08	16244	X	15298	-0-	-946	-0-	508	1	14783	2	N	6					58
							7	9									
09	15720	X	14736	-0-	-984	-0-	446	1	14286	2	N	4					62
							4	9									
10	15841	X	15307	-0-	-534	-0-	531	1	14773	2	N	3					65
							3	9									
11	15000	X	14161	-0-	-839	-0-	388	1	13760	2	N	12					77
							13	9									
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 167,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	209	1	2392	2	N	-0-			-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	240	1	2393	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	168	1	1785	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	938	-0-	-1102	-0-	39	1	899	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	1500	-0-	-540	-0-	61	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	183	1	2757	2	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-			-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-			-0-
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-			-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-			-0-
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 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	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	6309	-0-	-327	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7217	-0-	-130	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	5257	-0-	-1853	-0-	5257	2			N	-0-			-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-			-0-
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,006 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7441	-0-	-185	-0-	205	1	7236	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6665	-0-	-223	-0-	79	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	135	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6928	-0-	-272	-0-	152	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	222	1	6905	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6593	-0-	-607	-0-	139	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7017	-0-	-361	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6715	-0-	-215	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	102	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6498	-0-	-462	-0-	128	1	6370	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8811	-0-	-737	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5330	-0-	-3294	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8043	-0-	-1319	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7442	-0-	-1618	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	5625	-0-	-3737	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2650	-0-	-5870	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	4851	-0-	-3178	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5877	-0-	-1563	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3540	-0-	-2970	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,071 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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	156	1	4363	2	N	20					123
							22	9									
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	223	1	4612	2	N	40					163
							44	9									
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	575	1	5571	2	N	53	189	1			27
							58	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	586	1	5554	2	N	65					92
							72	9									
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	341	1	5734	2	N	58					150
							64	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	487	1	5268	2	N	76	186	1			40
							84	9									
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	7					47
							8	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	375	1	3004	2	N	11					58
							12	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	523	1	3530	2	N	17					75
							19	9									
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	600	1	3656	2	N	17					92
							19	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	458	1	3435	2	N	50					142
							55	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 49,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	949	1	2834	2	N	5					80
							6	9									
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	879	1	2667	2	N	18					98
							20	9									
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	979	1	2908	2	N	2					100
							2	9									
04	4140	X	3416	-0-	-724	-0-	871	1	2545	2	N	-0-					100
05	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	957	1	2911	2	N	-0-					100
06	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	153	1	3395	2	N	-0-					100
07	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	163	1	3709	2	N	-0-					100
08	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	31	1	3808	2	N	1	79	1			22
							1	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	52	1	3662	2	N	-0-					22
10	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	2			N	-0-					22
11	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	3632	2			N	-0-					22
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 40,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	224	1	9173	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7316	-0-	-384	-0-	147	1	7169	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8507	-0-	-359	-0-	159	1	8348	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7844	-0-	-1126	-0-	158	1	7686	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	170	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	151	1	10227	2	N	-0-					-0-
07	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	155	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	182	1	10705	2	N	-0-					-0-
09	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	306	1	13574	2	N	-0-					-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	271	1	12055	2	N	-0-					-0-
11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	171	1	10122	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,686 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	2637	-0-	-3470	-0-	62	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2181	-0-	-1907	-0-	81	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	131	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2129	-0-	-811	-0-	29	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	81	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	87	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	139	1	2103	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	395	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1602	-0-	-528	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	425	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1356	-0-	-804	-0-	33	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,245 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	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1310	1	3911	2	N	5					120
							6	9									
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1233	1	3742	2	N	20					140
							22	9									
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1326	1	3940	2	N	3					143
							3	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1268	1	3705	2	N	15					158
							17	9									
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1281	1	3897	2	N	2					160
							2	9									
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	215	1	4752	2	N	15					175
							17	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	220	1	5017	2	N	30					205
							33	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	39	1	4827	2	N	-0-	110	1			95
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	71	1	4951	2	N	-0-					95
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					95
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					95
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 55,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	27	1	6290	2	N	-0-					-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	164	1	6407	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6041	-0-	-739	-0-	346	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5952	-0-	-1147	-0-	676	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6426	-0-	-673	-0-	674	1	5752	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6107	-0-	-763	-0-	164	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6382	-0-	-190	-0-	184	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	153	1	6061	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,262 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	9827	X	7699	-0-	-2128	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6752	-0-	-2096	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7484	-0-	-1754	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7082	-0-	-1168	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6954	-0-	-517	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6684	-0-	-396	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6581	-0-	-332	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6170	-0-	-550	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,609 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 #: 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	13516	X	11937	-0-	-1579	-0-	329	1	11608	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	10894	-0-	-1314	-0-	129	1	10765	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	11966	-0-	-1550	-0-	228	1	11738	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11637	-0-	-1203	-0-	255	1	11382	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12147	-0-	-749	-0-	378	1	11769	2	N	-0-					-0-
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	250	1	11584	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10882	-0-	-1177	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10451	-0-	-1577	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10688	-0-	-952	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11428	-0-	-786	-0-	172	1	11256	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10840	-0-	-980	-0-	213	1	10627	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
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	15019	X	4429	-0-	-10590	-0-	19	1	4390	2	N	18					70
							20	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	14	1	2871	2	N	63					133
							69	9									
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					133
04	5970	X	1642	-0-	-4328	-0-	9	1	1587	2	N	42					175
							46	9									
05	4619	X	2513	-0-	-2106	-0-	23	1	2482	2	N	7					182
							8	9									
06	4290	X	2747	-0-	-1543	-0-	13	1	2712	2	N	20					202
							22	9									
07	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	11	1	2647	2	N	24	193	1			33
							26	9									
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	13	1	2988	2	N	43					76
							47	9									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	N	31					107
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	106	1	3564	2	N	27	102	1			32
							30	9									
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	16	1	2708	2	N	8					40
							9	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 29,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	257	1	3401	2	N	7					152
							8	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	311	1	3350	2	N	13					165
							14	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	348	1	3555	2	N	5					170
							6	9									
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	379	1	3614	2	N	-0-					170
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	439	1	3835	2	N	2					172
							2	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	431	1	3134	2	N	-0-					172
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	479	1	3451	2	N	-0-	102	1			70
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	106	1	3788	2	N	-0-					70
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	100	1	3599	2	N	-0-					70
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	100	1	3617	2	N	-0-					70
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	277	1	1933	2	N	-0-					70
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 40,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	162	1	5792	2	Y	-0-					41
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	231	1	8357	2	Y	-0-					41
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	186	1	6762	2	Y	-0-					41
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	902	1	6298	2	Y	-0-					41
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 28,690 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 #: 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	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	667	1	7632	2	N	-0-					-0-
02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	849	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	848	1	8980	2	N	-0-					-0-
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	394	1	9196	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	610	1	8938	2	N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	370	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	574	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	401	1	9287	2	N	-0-					-0-
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	433	1	8523	2	N	-0-					-0-
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	435	1	8704	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	385	1	8735	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

01	T. A.		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-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-					2
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			N	-0-					2
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			N	-0-					2
04	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					2
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					2
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					2
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1403	2			N	-0-					2
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	-0-					2
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					2
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					2
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,994 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 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	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	392	1	8943	2	N	-0-					107
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7210	2	N	-0-					107
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	436	1	8070	2	N	-0-					107
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	422	1	7709	2	N	-0-					107
05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	481	1	7791	2	N	-0-					107
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	338	1	7369	2	N	-0-					107
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	223	1	8106	2	N	-0-					107
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	231	1	8248	2	N	-0-					107
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	218	1	7874	2	N	-0-					107
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	225	1	8171	2	N	-0-					107
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	217	1	7690	2	N	-0-					107
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 90,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	637	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3866	-0-	-166	-0-	621	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	919	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4203	-0-	-237	-0-	788	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	836	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	775	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	757	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	997	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1245	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1033	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3306	-0-	-1134	-0-	180	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 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	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	610	1	2254	2	N	116					158
							128	9									
02	2800	N	8702	-0-	5902	5902	1400	1	7122	2	N	164	177	1			145
							180	9									
03	3100	N	7686	-0-	4586	10488	1175	1	6410	2	N	92					237
							101	9									
04	3000	N	6782	-0-	3782	14270	1146	1	5544	2	N	84	176	1			145
							92	9									
05	20158	X	5888	-0-	-14270	-0-	909	1	4915	2	N	58					203
							64	9									
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1288	1	4583	2	N	39	190	1			52
							43	9									
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1260	1	4817	2	N	46					98
							51	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1187	1	4513	2	N	34					132
							37	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	790	1	2400	2	N	16					148
							18	9									
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					148
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 53,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	922	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	851	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1203	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1035	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1062	1	4453	2	N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	911	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1086	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1543	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	1428	1	4822	2	N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	243	1	4212	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,212 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	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	408	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	347	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5423	-0-	-95	-0-	360	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	395	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	378	1	5348	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	368	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5185	-0-	-519	-0-	339	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	340	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5026	-0-	-524	-0-	469	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4805	-0-	-930	-0-	470	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	328	1	4434	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	470	1	19239	2	N	-0-					-0-
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	342	1	16748	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	323	1	16974	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16027	-0-	-2333	-0-	322	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	16482	-0-	-2490	-0-	346	1	16136	2	N	-0-					-0-
06	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	307	1	24091	2	N	-0-					-0-
07	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	256	1	20827	2	N	-0-					-0-
08	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	407	1	23915	2	N	-0-					-0-
09	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	455	1	20207	2	N	-0-					-0-
10	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	430	1	19118	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	14919	-0-	-3441	-0-	248	1	14671	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,537 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 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	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	164	1	6703	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	128	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	130	1	6810	2	N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	100	1	4872	2	N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	98	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	87	1	5908	2	N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	97	1	7866	2	N	-0-					-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	135	1	7932	2	N	-0-					-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	168	1	7480	2	N	-0-					-0-
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	169	1	7523	2	N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	115	1	6810	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,137 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	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	199	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	231	1	2988	2	N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	212	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	207	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	108	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	163	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	195	1	1797	2	N	-0-					-0-
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	167	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 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	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1954	1	6181	2	N	-0-					-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	142	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	213	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	182	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	182	1	7249	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	123	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4316	-0-	-1326	-0-	113	1	4203	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4109	-0-	-1351	-0-	493	1	3616	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					65
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	N	-0-					65
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					65
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					65
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	N	-0-					65
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					65
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-					65
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					65
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	278	1	7878	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	323	1	7764	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	264	1	6438	2	N	38					78
							42	9									
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	189	1	6081	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	295	1	7029	2	N	33	62	1			23
							36	9									
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	235	1	7292	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	318	1	9147	2	N	44					80
							48	9									
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	280	1	9090	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	242	1	9098	2	N	51	66	1			15
							56	9									
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	242	1	9138	2	N	62	18	1			59
							68	9									
11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	212	1	8031	2	N	66	74	1			51
							73	9									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 90,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	310	1	12669	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11100	-0-	-324	-0-	222	1	10878	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12525	-0-	-123	-0-	234	1	12291	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11698	-0-	-872	-0-	235	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11489	-0-	-1500	-0-	241	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	214	1	14491	2	N	-0-					-0-
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	173	1	14092	2	N	-0-					-0-
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	246	1	14434	2	N	-0-					-0-
09	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	316	1	14035	2	N	-0-					-0-
10	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	299	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12042	-0-	-1668	-0-	200	1	11842	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,402 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 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 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	10509	X	10471	-0-	-38	-0-	250	1	10221	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	175	1	8546	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10007	-0-	-1246	-0-	187	1	9820	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9295	-0-	-1595	-0-	187	1	9108	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9201	-0-	-1277	-0-	193	1	9008	2	N	-0-			-0-
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	171	1	11606	2	N	-0-			-0-
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	139	1	11355	2	N	-0-			-0-
08	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	183	1	10770	2	N	-0-			-0-
09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	243	1	10770	2	N	-0-			-0-
10	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	242	1	10770	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9284	-0-	-946	-0-	154	1	9130	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	N	-0-			-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	394	1	7525	2	N	-0-			-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	430	1	7399	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	311	1	5749	2	N	-0-			-0-
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	393	1	7279	2	N	-0-			-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1394	1	5413	2	N	-0-			-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	2279	1	5062	2	N	-0-			-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1990	1	4172	2	N	-0-			-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1724	1	4211	2	N	-0-			-0-
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	378	1	6458	2	N	-0-			-0-
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	369	1	6778	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,412 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	16120	X	13683	-0-	-2437	-0-	13683	2			N	-0-			-0-
02	14560	X	8419	-0-	-6141	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	15903	X	14657	-0-	-1246	-0-	14657	2			N	-0-			-0-
04	15390	X	13833	-0-	-1557	-0-	13833	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	13196	-0-	-1188	-0-	13196	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	13444	-0-	-746	-0-	13444	2			N	-0-			-0-
07	14663	X	14217	-0-	-446	-0-	14217	2			N	-0-			-0-
08	14663	X	12521	-0-	-2142	-0-	12521	2			N	-0-			-0-
09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	13200	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	12722	-0-	-1166	-0-	12722	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	11656	-0-	-2114	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	299	1	6230	2	Y	30					90
							33	9									
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	286	1	5875	2	Y	-0-					90
03	6820	X	6771	-0-	-49	-0-	342	1	6420	2	Y	8					98
							9	9									
04	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	202	1	6130	2	Y	72	170	1			-0-
							79	9									
05	6820	X	5488	-0-	-1332	-0-	151	1	5304	2	Y	30					30
							33	9									
06	INC G-10		4508	-0-	4508	4508	125	1	4369	2	Y	13					43
							14	9									
07	INC G-10		1148	-0-	1148	5656	31	1	1117	2	Y	-0-					43
08	INC G-10		100	-0-	100	5756	3	1	97	2	Y	-0-					43
09	6113	X	357	-0-	-5756	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					43
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					43
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					43
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 37,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 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	12307	X	8568	-0-	-3739	-0-	728	1	7804	2	Y	33					152
							36	9									
02	9940	X	7109	-0-	-2831	-0-	876	1	6209	2	Y	22					174
							24	9									
03	10199	X	9117	-0-	-1082	-0-	1350	1	7758	2	Y	8	98	1			84
							9	9									
04	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	326	1	11841	2	Y	31					115
							34	9									
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	292	1	10244	2	Y	-0-					115
06	INC G-10		10615	-0-	10615	10615	294	1	10310	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		10372	-0-	10372	20987	497	1	9875	2	Y	-0-					125
08	INC G-10		10933	-0-	10933	31920	297	1	10622	2	Y	13					138
							14	9									
09	44447	X	12527	-0-	-31920	-0-	826	1	11695	2	Y	5					143
							6	9									
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	511	1	11943	2	Y	-0-					143
11	10620	X	10492	-0-	-128	-0-	587	1	9905	2	Y	-0-					143
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 114,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	6045	X	5340	-0-	-705	-0-	452	1	4852	2	Y	33					152
							36	9									
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	678	1	4810	2	Y	22					174
							24	9									
03	6076	X	4191	-0-	-1885	-0-	620	1	3562	2	Y	8	98	1			84
							9	9									
04	5880	X	4264	-0-	-1616	-0-	113	1	4117	2	Y	31					115
							34	9									
05	6107	X	5904	-0-	-203	-0-	163	1	5741	2	Y	-0-					115
06	INC G-10		7128	-0-	7128	7128	198	1	6919	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		5833	-0-	5833	12961	280	1	5553	2	Y	-0-					125
08	INC G-10		3707	-0-	3707	16668	100	1	3593	2	Y	13					138
							14	9									
09	17439	X	771	-0-	-16668	-0-	50	1	715	2	Y	5					143
							6	9									
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					143
11	5580	X	4265	-0-	-1315	-0-	238	1	4027	2	Y	-0-					143
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 46,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 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	7564	X	6931	-0-	-633	-0-	317	1	6614	2	Y	-0-					26
02	6636	X	6498	-0-	-138	-0-	302	1	6196	2	Y	-0-					26
03	7192	X	5708	-0-	-1484	-0-	289	1	5419	2	Y	-0-					26
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	2	Y	-0-					26
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	180	1	6329	2	Y	-0-					26
06	INC G-10		6017	-0-	6017	6017	167	1	5850	2	Y	-0-					26
07	INC G-10		5790	-0-	5790	11807	155	1	5635	2	Y	-0-					26
08	INC G-10		6007	-0-	6007	17814	164	1	5843	2	Y	-0-					26
09	23307	X	5493	-0-	-17814	-0-	148	1	5345	2	Y	-0-					26
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	157	1	5702	2	Y	-0-					26
11	6030	X	5552	-0-	-478	-0-	152	1	5400	2	Y	-0-					26
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 67,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY 272 JV WELL #: 1H RRCID -> 219275 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7821 - 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	T. 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_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

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

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 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	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	3805	1	7148	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9713	-0-	-479	-0-	3994	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10402	-0-	-882	-0-	3976	1	6426	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9723	-0-	-867	-0-	3454	1	6269	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9192	-0-	-1751	-0-	3999	1	5193	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8784	-0-	-1806	-0-	4091	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9053	-0-	-1704	-0-	3879	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7018	-0-	-3398	-0-	2526	1	4492	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8642	-0-	-1078	-0-	1281	1	7361	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8579	-0-	-628	-0-	1028	1	7551	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7266	-0-	-1524	-0-	199	1	7067	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	80	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	56	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	51	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	N	-0-					-0-
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-					34
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	3	1	681	2	N	5					39
							6	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	102	1	580	2	N	-0-					39
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	4	1	689	2	N	-0-					39
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	6	1	700	2	N	-0-					39
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	2	N	-0-					39
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	3	1	709	2	N	-0-					39
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1					40
							1	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					40
11	690	N	249	-0-	-441	-0-	1	1	248	2	N	-0-					40
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	301	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	115	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	226	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	10018	-0-	-212	-0-	220	1	9798	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9885	-0-	-686	-0-	308	1	9577	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9489	-0-	-741	-0-	200	1	9289	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9651	-0-	-920	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
10	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	166	1	10853	2	N	-0-					-0-
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	205	1	10231	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,042 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	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1609	1	21578	2	N	-0-			-0-
02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1396	1	19291	2	N	-0-			-0-
03	23188	X	22343	-0-	-845	-0-	1482	1	20861	2	N	-0-			-0-
04	22440	X	21144	-0-	-1296	-0-	1519	1	19625	2	N	-0-			-0-
05	23188	X	21940	-0-	-1248	-0-	1449	1	20491	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	20684	-0-	-1756	-0-	1411	1	19273	2	N	-0-			-0-
07	22909	X	20983	-0-	-1926	-0-	1369	1	19614	2	N	-0-			-0-
08	22351	X	20772	-0-	-1579	-0-	1387	1	19385	2	N	-0-			-0-
09	21240	X	20282	-0-	-958	-0-	1895	1	18387	2	N	-0-			-0-
10	21948	X	19436	-0-	-2512	-0-	1901	1	17535	2	N	-0-			-0-
11	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	1299	1	17576	2	N	-0-			-0-
12	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

01	T. A.		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-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	391	1	561	2	N	-0-			-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	2	N	-0-			-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	40	1	1498	2	N	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	283	1	1012	2	N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1068	1	10665	2	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1048	1	11105	2	N	-0-					-0-
04	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	484	1	11284	2	N	-0-					-0-
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	742	1	10882	2	N	-0-					-0-
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	400	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	633	1	9520	2	N	-0-					-0-
08	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	414	1	9587	2	N	-0-					-0-
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	385	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	429	1	8595	2	N	-0-					-0-
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	334	1	7580	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,300 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	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	104	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	756	-0-	-564	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	755	-0-	-745	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,968 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	9579	X	9327	-0-	-252	-0-	468	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8846	-0-	-30	-0-	415	1	8431	2	N	-0-					-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	701	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	479	1	11496	2	N	-0-					-0-
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	594	1	10105	2	N	-0-					-0-
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	574	1	9113	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	9970	-0-	-2399	-0-	619	1	9351	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	9801	-0-	-2568	-0-	368	1	9433	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	9494	-0-	-2476	-0-	302	1	9192	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	8375	-0-	-2320	-0-	259	1	8116	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8438	-0-	-1252	-0-	335	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,441 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	8556	X	8281	-0-	-275	-0-	485	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6007	-0-	-1721	-0-	295	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6765	-0-	-1233	-0-	361	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7081	-0-	-929	-0-	291	1	6790	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6243	-0-	-2034	-0-	276	1	5967	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	5869	-0-	-2141	-0-	240	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5639	-0-	-1677	-0-	240	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6312	-0-	-1004	-0-	261	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5044	-0-	-2036	-0-	244	1	4800	2	N	-0-					-0-
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	303	1	6064	2	N	-0-					-0-
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	280	1	6345	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	248	1	7027	2	N	69					117
							76	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	174	1	4173	2	N	63					180
							69	9									
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	177	1			43
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	134	1	4314	2	N	5					48
							6	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	224	1	5326	2	N	-0-					48
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	178	1	5525	2	N	-0-					48
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5304	2	N	-0-					48
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	187	1	6080	2	N	52	73	1			27
							57	9									
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	169	1	6343	2	N	-0-					27
10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	158	1	5976	2	N	52	62	1			17
							57	9									
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	162	1	6126	2	N	3					20
							3	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 58,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

01	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	611	1	17334	2	Y	59	75	1				21
							65	9										
02	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	664	1	15957	2	Y	42	43	1				20
							46	9										
03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	667	1	16266	2	Y	89	49	1				60
							98	9										
04	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	507	1	16296	2	Y	35	50	1				45
							39	9										
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	691	1	16425	2	Y	31	37	1				39
							34	9										
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	548	1	3861	2	Y	26	35	1				30
							29	9										
07	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	160	1	4607	2	Y	25	35	1				20
							28	9										
08	5797	X	5223	-0-	-574	-0-	156	1	5050	2	Y	15						35
							17	9										
09	5610	X	4159	-0-	-1451	-0-	107	1	4023	2	Y	26	31	1				30
							29	9										
10	5797	X	4104	-0-	-1693	-0-	105	1	3964	2	Y	32	36	1	1	8		25
							35	9										
11	5610	X	3856	-0-	-1754	-0-	98	1	3718	2	Y	36						61
							40	9										
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT						61

TOTAL GAS PROD: 112,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

01	8494	X	7486	-0-	-1008	-0-	299	1	7187	2	N	-0-						-0-
02	7560	X	6601	-0-	-959	-0-	239	1	6362	2	N	-0-						-0-
03	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	272	1	6997	2	N	-0-						-0-
04	7740	X	6949	-0-	-791	-0-	283	1	6666	2	N	-0-						-0-
05	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	289	1	6906	2	N	-0-						-0-
06	7230	X	6826	-0-	-404	-0-	532	1	6294	2	N	-0-						-0-
07	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	437	1	6383	2	N	-0-						-0-
08	7254	X	6916	-0-	-338	-0-	610	1	6306	2	N	-0-						-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	764	1	6370	2	N	-0-						-0-
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	812	1	6735	2	N	-0-						-0-
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	569	1	6439	2	N	-0-						-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 77,751 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	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	202	1	8280	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7433	-0-	-771	-0-	149	1	7284	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8240	-0-	-843	-0-	154	1	8086	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8267	-0-	-523	-0-	166	1	8101	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8068	-0-	-426	-0-	169	1	7899	2	N	-0-			-0-
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	150	1	8448	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	96	1	7776	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	7824	-0-	-732	-0-	131	1	7693	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7516	-0-	-764	-0-	166	1	7350	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	6206	-0-	-1854	-0-	137	1	6069	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6302	-0-	-988	-0-	105	1	6197	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,808 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	2945	N	1421	-0-	-1524	-0-	98	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2053	-0-	-187	-0-	139	1	1914	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	129	1	1817	2	N	-0-			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	81	1	1150	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1161	-0-	-729	-0-	79	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	80	1	1148	2	N	-0-			-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	181	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2173	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3270	-0-	170	170	320	1	2950	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3975	-0-	975	1145	273	1	3702	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,922 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	8649	X	7499	-0-	-1150	-0-	358	1	7141	2	Y	-0-			-0-
02	7812	X	6893	-0-	-919	-0-	356	1	6537	2	Y	-0-			-0-
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7246	2	Y	-0-			-0-
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	363	1	7348	2	Y	-0-			-0-
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	457	1	7575	2	Y	-0-			-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	468	1	5749	2	Y	-0-			-0-
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	578	1	8942	2	Y	-0-			-0-
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	561	1	8544	2	Y	-0-			-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	618	1	9291	2	Y	-0-			-0-
10	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	634	1	8527	2	Y	-0-			-0-
11	9210	X	7877	-0-	-1333	-0-	529	1	7348	2	Y	-0-			-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,519 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. TRUST WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	851	2	76	9	N	69					177
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					203
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4620	2	56	9	N	51	195	1			59
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5058	2	54	9	N	49					108
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	10	1	5032	2	N	67					175
							74	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4672	2	20	9	N	18					193
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	562	1	5063	2	N	42	174	1			61
							46	9									
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	837	1	4619	2	N	44					105
							48	9									
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	937	1	4425	2	N	27					132
							30	9									
10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1398	1	5137	2	N	28					160
							31	9									
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	424	1	4878	2	N	76	198	1			38
							84	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 52,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7746	-0-	-1554	-0-	223	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	377	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7507	-0-	-1793	-0-	218	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7410	-0-	-990	-0-	215	1	7195	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	334	1	7213	2	N	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5499	-0-	-2158	-0-	600	1	4899	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6924	-0-	-733	-0-	627	1	6297	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5172	-0-	-2238	-0-	383	1	4789	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	669	1	6995	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7573	-0-	-107	-0-	827	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7002	-0-	-1275	-0-	167	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7104	-0-	-400	-0-	142	1	6962	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	155	1	8146	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7976	-0-	-64	-0-	160	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5855	-0-	-2112	-0-	123	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	109	1	9425	2	N	-0-					-0-
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	115	1	9331	2	N	-0-					-0-
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	173	1	10167	2	N	-0-					-0-
09	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	216	1	9568	2	N	-0-					-0-
10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	240	1	10654	2	N	-0-					-0-
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	167	1	9870	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,273 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	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	314	1	12841	2	N	-0-			-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	223	1	10908	2	N	-0-			-0-
03	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	230	1	12047	2	N	-0-			-0-
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	234	1	11413	2	N	-0-			-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	248	1	11568	2	N	-0-			-0-
06	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	220	1	14904	2	N	-0-			-0-
07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	186	1	15172	2	N	-0-			-0-
08	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	258	1	15177	2	N	-0-			-0-
09	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	318	1	14124	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8121	-0-	-931	-0-	179	1	7942	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	3624	-0-	-5136	-0-	60	1	3564	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7400 - 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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	113	1	4633	2	N	-0-			-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	85	1	4150	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	939	-0-	-3649	-0-	18	1	921	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	1008	-0-	-3432	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
07	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	661	1	53834	2	N	-0-			-0-
08	39951	X	39951	-0-	-0-	-0-	668	1	39283	2	N	-0-			-0-
09	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	603	1	26784	2	N	-0-			-0-
10	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	520	1	23110	2	N	-0-			-0-
11	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	288	1	17095	2	N	-0-			-0-
12	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,774 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	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	681	1	9132	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8851	-0-	-305	-0-	597	1	8254	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	591	1	8316	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8400	-0-	-1410	-0-	603	1	7797	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8300	-0-	-1527	-0-	548	1	7752	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	7826	-0-	-1684	-0-	534	1	7292	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	550	1	7872	2	N	-0-			-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	636	1	8893	2	N	-0-			-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	951	1	9225	2	N	-0-			-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	953	1	8790	2	N	-0-			-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	650	1	8791	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,408 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	405	1	5430	2	N	-0-			-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	318	1	4385	2	N	-0-			-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	332	1	4665	2	N	-0-			-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	304	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	342	1	4836	2	N	-0-			-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	333	1	4549	2	N	-0-			-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	276	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	259	1	3616	2	N	-0-			-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	315	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	294	1	2710	2	N	-0-			-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	104	1	4247	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	80	1	3896	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	1415	-0-	-2863	-0-	26	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4260	X	1537	-0-	-2723	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
07	49999	X	49999	-0-	-0-	-0-	607	1	49392	2	N	-0-			-0-
08	35365	X	35365	-0-	-0-	-0-	591	1	34774	2	N	-0-			-0-
09	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	617	1	27378	2	N	-0-			-0-
10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	508	1	22561	2	N	-0-			-0-
11	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	319	1	18884	2	N	-0-			-0-
12	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 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	14167	X	11098	-0-	-3069	-0-	402	1	10696	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	9807	-0-	-2989	-0-	272	1	9535	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	11511	-0-	-1354	-0-	331	1	11180	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	10324	-0-	-2126	-0-	471	1	9853	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	10609	-0-	-2256	-0-	342	1	10267	2	N	-0-			-0-
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	483	1	14357	2	N	-0-			-0-
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	525	1	15535	2	N	-0-			-0-
08	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	646	1	14797	2	N	-0-			-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	631	1	12293	2	N	-0-			-0-
10	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	522	1	15094	2	N	-0-			-0-
11	15540	X	14677	-0-	-863	-0-	491	1	14186	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,909 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. (I) GAS LIFT(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	6692	-0-	-128	-0-	1303	1	5389	2	N	-0-					175
02	6104	X	5177	-0-	-927	-0-	929	1	4248	2	N	-0-					175
03	6758	X	5293	-0-	-1465	-0-	1034	1	4259	2	N	-0-					175
04	6480	X	3762	-0-	-2718	-0-	954	1	2788	2	N	18					193
							20	9									
05	6696	X	4061	-0-	-2635	-0-	1203	1	2857	2	N	1	174	1			20
							1	9									
06	6480	X	3067	-0-	-3413	-0-	704	1	2363	2	N	-0-					20
07	5735	X	2198	-0-	-3537	-0-	975	1	1223	2	N	-0-					20
08	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	667	1	3200	2	N	40					60
							44	9									
09	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	65	1	3297	2	N	11	1	8			70
							12	9									
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4854	2	14	9	N	13	1	8			82
11	3780	X	2281	-0-	-1499	-0-	60	1	2218	2	N	3					85
							3	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 44,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 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	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	684	1	7036	2	N	35					143
							39	9									
02	7644	X	6577	-0-	-1067	-0-	735	1	5814	2	N	25					168
							28	9									
03	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	717	1	7001	2	N	42					210
							46	9									
04	7710	X	7114	-0-	-596	-0-	788	1	6301	2	N	23					233
							25	9									
05	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	822	1	6498	2	N	-0-					233
06	7500	X	7009	-0-	-491	-0-	814	1	6137	2	N	53	139	1			147
							58	9									
07	7750	X	5977	-0-	-1773	-0-	1030	1	4946	2	N	1	113	1			35
							1	9									
08	7750	X	4768	-0-	-2982	-0-	1004	1	3742	2	N	20					55
							22	9									
09	7200	X	4166	-0-	-3034	-0-	976	1	3140	2	N	45					100
							50	9									
10	7316	X	3988	-0-	-3328	-0-	1101	1	2876	2	N	10					110
							11	9									
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	3026	1	5627	2	N	22					132
							24	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 71,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	6417	X	5072	-0-	-1345	-0-	139	1	4933	2	N	-0-					132
02	5796	X	4396	-0-	-1400	-0-	125	1	4271	2	N	-0-					132
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	182	1	6405	2	N	10					142
							11	9									
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	204	1	6932	2	N	-0-					142
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	213	1	6733	2	N	2	29	1			115
							2	9									
06	6390	X	5517	-0-	-873	-0-	206	1	5311	2	N	-0-	47	1			68
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	23					91
08	7595	X	3287	-0-	-4308	-0-	100	1	3161	2	N	24	8	8			107
							26	9									
09	7350	X	2466	-0-	-4884	-0-	78	1	2384	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	6944	X	2425	-0-	-4519	-0-	78	1	2343	2	N	4	4	8			107
							4	9									
11	5520	X	3572	-0-	-1948	-0-	490	1	3071	2	N	10	2	8			115
							11	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 47,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	129	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	149	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	113	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	144	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1237	-0-	-413	-0-	124	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	985	-0-	-906	-0-	65	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	227	-0-	-1664	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	197	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	119	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,908 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	3100	N	3097	-0-	-3	68	3097	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2733	-0-	-68	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3576	-0-	576	576	3576	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3636	-0-	536	1112	3636	2			N	-0-					-0-
11	4602	X	3490	-0-	-1112	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,452 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	6882	X	5829	-0-	-1053	-0-	160	1	5669	2	N	-0-					182
02	6216	X	5759	-0-	-457	-0-	163	1	5596	2	N	-0-					182
03	7068	X	6399	-0-	-669	-0-	177	1	6222	2	N	-0-					182
04	6840	X	5087	-0-	-1753	-0-	145	1	4942	2	N	-0-					182
05	7068	X	4966	-0-	-2102	-0-	152	1	4814	2	N	-0-	155	1			27
06	6180	X	3979	-0-	-2201	-0-	148	1	3814	2	N	15	19	1			23
							17	9									
07	6386	X	493	-0-	-5893	-0-	16	1	477	2	N	-0-					23
08	6386	X	325	-0-	-6061	-0-	9	1	299	2	N	15	6	8			32
							17	9									
09	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	134	1	4072	2	N	24	6	8			50
							26	9									
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	183	1	5524	2	N	11	6	8			55
							12	9									
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	860	1	5393	2	N	24	2	8			77
							26	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 49,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	854	1	4697	2	N	-0-					135
*02	5152	X	5017	-0-	-135	-0-	775	1	4242	2	N	-0-					135
*03	5704	X	5339	-0-	-365	-0-	751	1	4588	2	N	-0-					135
*04	5520	X	4538	-0-	-982	-0-	372	1	4166	2	N	-0-	55	1			80
*05	5580	X	4379	-0-	-1201	-0-	323	1	4056	2	N	-0-					80
*06	5400	X	3815	-0-	-1585	-0-	287	1	3522	2	N	5					85
							6	9									
*07	5580	X	4290	-0-	-1290	-0-	297	1	3990	2	N	3					88
							3	9									
08	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	3985	2	54	9	N	49	56	1	18	8	63
09	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	3791	2	21	9	N	19	12	8			70
10	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4225	2	20	9	N	18					88
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	145	1	5014	2	N	20					108
							22	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 50,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	435	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4394	-0-	-114	-0-	226	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	254	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	174	1	4468	2	N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	144	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	225	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	246	1	5803	2	N	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	143	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	145	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	181	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	309	1	8833	2	N	11					63
							12	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	463	1	7065	2	N	51					114
							56	9									
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	471	1	7271	2	N	44					158
							48	9									
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	287	1	6991	2	N	-0-					158
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	288	1	7135	2	N	3	97	1			64
							3	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	201	1	6598	2	N	-0-					64
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	197	1	7133	2	N	-0-					64
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	197	1	7046	2	N	-0-					64
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	189	1	6821	2	N	-0-					64
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	397	1	6766	2	N	3					67
							3	9									
11	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	488	1	6486	2	N	-0-					67
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 81,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	140	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	184	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	363	1	4722	2	N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	218	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	270	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	279	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	300	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	177	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	187	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4196	-0-	-671	-0-	130	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	134	1	3235	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
02	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	T. A.		-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-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	188	1	4640	2	N	56					163
							62	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	2	N	27					190
							30	9									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5354	2	106	9	N	96	194	1			92
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	33	1	5106	2	N	40					132
							44	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4459	2	34	9	N	31					163
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4418	2	28	9	N	25					188
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4483	2	37	9	N	34					222
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4432	2	39	9	N	35	192	1			65
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4145	2	25	9	N	23					88
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	172	1	3273	2	N	32					120
							35	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	37	1			85
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 45,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

01	17856	X	15068	-0-	-2788	-0-	511	1	14500	2	N	52					70
							57	9									
02	15372	X	6163	-0-	-9209	-0-	246	1	5917	2	N	-0-					70
03	17019	X	14529	-0-	-2490	-0-	572	1	13957	2	N	-0-					70
04	15900	X	8656	-0-	-7244	-0-	260	1	8343	2	N	48					118
							53	9									
05	15748	X	10511	-0-	-5237	-0-	424	1	10087	2	N	-0-					118
06	14580	X	13371	-0-	-1209	-0-	337	1	13034	2	N	-0-					118
07	14539	X	6766	-0-	-7773	-0-	227	1	6539	2	N	-0-					118
08	14539	X	1118	-0-	-13421	-0-	32	1	1054	2	N	29					147
							32	9									
09	10170	X	3386	-0-	-6784	-0-	87	1	3255	2	N	40					187
							44	9									
10	10602	X	6730	-0-	-3872	-0-	174	1	6556	2	N	-0-					187
11	10260	X	6571	-0-	-3689	-0-	169	1	6402	2	N	-0-					187
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 92,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4656	-0-	-490	-0-	4632	2	24	9	N	22					106
02	4592	X	4235	-0-	-357	-0-	4181	2	54	9	N	49					155
03	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4695	2	46	9	N	42					197
04	4770	X	4218	-0-	-552	-0-	4198	2	20	9	N	18	53	1			162
05	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	4484	2	39	9	N	35					197
06	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4480	2	64	9	N	58	195	1			60
07	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	17	1	4676	2	N	8					68
							9	9									
08	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	4426	2	26	9	N	24					92
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4888	2	42	9	N	38					130
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	152	1	4517	2	N	30					160
							33	9									
11	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	146	1	4133	2	N	18					178
							20	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 50,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	9455	X	6796	-0-	-2659	-0-	476	1	6311	2	N	8					121
							9	9									
02	7784	X	6189	-0-	-1595	-0-	525	1	5652	2	N	11					132
							12	9									
03	8618	X	6308	-0-	-2310	-0-	561	1	5728	2	N	17					149
							19	9									
04	7170	X	6460	-0-	-710	-0-	612	1	5842	2	N	5					154
							6	9									
05	7409	X	7327	-0-	-82	-0-	748	1	6531	2	N	44					198
							48	9									
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1182	1	8593	2	N	-0-					198
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	969	1	6987	2	N	-0-					198
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	236	1	8450	2	N	-0-					198
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	202	1	7311	2	N	8					206
							9	9									
10	9455	X	9066	-0-	-389	-0-	243	1	8823	2	N	-0-					206
11	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	1288	1	8990	2	N	-0-					206
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 86,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 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	9951	X	7791	-0-	-2160	-0-	389	1	7402	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	525	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	620	1	22543	2	N	-0-					-0-
05	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	571	1	20056	2	N	-0-					-0-
06	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	5465	1	107177	2	N	-0-					-0-
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	405	1	14683	2	N	-0-					-0-
08	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	356	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	331	1	11951	2	N	-0-					-0-
10	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	357	1	12934	2	N	-0-					-0-
11	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	298	1	10215	2	N	-0-					-0-
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,435 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 #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 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	9827	X	8838	-0-	-989	-0-	2218	1	6620	2	N	-0-					37
02	8876	X	8045	-0-	-831	-0-	1994	1	6051	2	N	-0-					37
03	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	2207	1	6559	2	N	-0-					37
04	8820	X	8123	-0-	-697	-0-	1404	1	6719	2	N	-0-					37
05	9052	X	8595	-0-	-457	-0-	2200	1	6395	2	N	-0-					37
06	8610	X	8297	-0-	-313	-0-	728	1	7566	2	N	3					40
							3	9									
07	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	704	1	7704	2	N	-0-					40
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	233	1	7654	2	N	-0-					40
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	237	1	8129	2	N	-0-					40
10	8649	X	8385	-0-	-264	-0-	197	1	8188	2	N	-0-					40
11	8310	X	7955	-0-	-355	-0-	206	1	7749	2	N	-0-					40
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 91,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1984	N	837	-0-	-1147	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	105	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1548	-0-	-436	-0-	96	1	1452	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,537 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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	235	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	294	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	176	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	224	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	248	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	252	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	138	1	3531	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	102	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	123	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2878	-0-	-1292	-0-	114	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	1841	1	5497	2	N	-0-					73
02	6692	X	6578	-0-	-114	-0-	1629	1	4943	2	N	5					78
							6	9									
03	7409	X	7207	-0-	-202	-0-	1813	1	5388	2	N	5					83
							6	9									
04	7170	X	6269	-0-	-901	-0-	1083	1	5182	2	N	4					87
							4	9									
05	7409	X	7076	-0-	-333	-0-	1811	1	5264	2	N	1					88
							1	9									
06	7110	X	6389	-0-	-721	-0-	561	1	5828	2	N	-0-					88
07	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	565	1	6181	2	N	-0-					88
08	7192	X	5806	-0-	-1386	-0-	172	1	5634	2	N	-0-					88
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	197	1	6759	2	N	9					97
							10	9									
10	7068	X	6803	-0-	-265	-0-	160	1	6642	2	N	1					98
							1	9									
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	170	1	6405	2	N	-0-					98
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 73,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	4371	X	3498	-0-	-873	-0-	878	1	2620	2	N	-0-					73
02	3948	X	3031	-0-	-917	-0-	751	1	2280	2	N	-0-					73
03	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	851	1	2530	2	N	-0-					73
04	4110	X	2968	-0-	-1142	-0-	513	1	2455	2	N	-0-					73
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1049	1	3047	2	N	-0-					73
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	357	1	3706	2	N	-0-					73
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3422	2	N	-0-					73
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	100	1	3295	2	N	-0-					73
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	104	1	3574	2	N	-0-					73
10	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	90	1	3717	2	N	-0-					73
11	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					73
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 39,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1588	1	9417	2	N	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	657	1	9200	2	N	-0-					-0-
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	962	1	8398	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8071	-0-	-2579	-0-	807	1	7264	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	8735	-0-	-2270	-0-	1160	1	7575	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	786	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	7724	-0-	-3188	-0-	928	1	6796	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8823	-0-	-539	-0-	864	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	960	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	618	1	9302	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6299	-0-	-2251	-0-	250	1	6049	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
06	T. A.		2079	-0-	2079	2079	57	1	1986	2	Y	33					318
							36	9									
07	T. A.		7686	-0-	7686	9765	206	1	7480	2	Y	-0-					318
08	T. A.		8782	-0-	8782	18547	239	1	8532	2	Y	10					328
							11	9									
09	26361	X	7814	-0-	-18547	-0-	210	1	7596	2	Y	7					335
							8	9									
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	207	1	7498	2	Y	-0-					335
11	8190	X	7535	-0-	-655	-0-	206	1	7310	2	Y	17	192	1			160
							19	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 41,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

01	9765	X	8907	-0-	-858	-0-	444	1	8463	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	407	1	14297	2	N	-0-					-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	332	1	12064	2	N	-0-					-0-
05	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	299	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	66686	X	66686	-0-	-0-	-0-	3235	1	63451	2	N	-0-					-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	288	1	10461	2	N	-0-					-0-
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	308	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	298	1	10754	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	294	1	10649	2	N	-0-					-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	307	1	10525	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	900	1	12078	2	N	-0-					-0-
02	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	785	1	10859	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12697	-0-	-230	-0-	842	1	11855	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11704	-0-	-866	-0-	841	1	10863	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12074	-0-	-915	-0-	797	1	11277	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11384	-0-	-1186	-0-	777	1	10607	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11827	-0-	-1069	-0-	772	1	11055	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	11770	-0-	-940	-0-	785	1	10985	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11630	-0-	-70	-0-	1087	1	10543	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11267	-0-	-792	-0-	1102	1	10165	2	N	-0-					-0-
11	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	758	1	10250	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	678	1	15219	2	N	-0-			-0-
02	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	542	1	12967	2	N	-0-			-0-
03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	775	1	14349	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	1087	1	15893	2	N	-0-			-0-
05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	917	1	17315	2	N	-0-			-0-
06	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	922	1	16122	2	N	-0-			-0-
07	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	279	1	17627	2	N	-0-			-0-
08	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	401	1	15894	2	N	-0-			-0-
09	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	435	1	16370	2	N	-0-			-0-
10	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	466	1	16310	2	N	-0-			-0-
11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-			-0-
12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,178 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	9114	X	8737	-0-	-377	-0-	606	1	8131	2	N	-0-			-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	551	1	7622	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	9140	-0-	-191	-0-	606	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8570	-0-	-460	-0-	616	1	7954	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8931	-0-	-400	-0-	590	1	8341	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	8421	-0-	-429	-0-	575	1	7846	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	560	1	8027	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8516	-0-	-629	-0-	568	1	7948	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8378	-0-	-262	-0-	783	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8092	-0-	-836	-0-	792	1	7300	2	N	-0-			-0-
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	543	1	7342	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26164	X	22379	-0-	-3785	-0-	1553	1	20826	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	19503	-0-	-2925	-0-	1315	1	18188	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	20972	-0-	-2278	-0-	1391	1	19581	2	N	-0-			-0-
04	22500	X	19772	-0-	-2728	-0-	1421	1	18351	2	N	-0-			-0-
05	23250	X	20312	-0-	-2938	-0-	1342	1	18970	2	N	-0-			-0-
06	21660	X	19149	-0-	-2511	-0-	1306	1	17843	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	19000	-0-	-2607	-0-	1240	1	17760	2	N	-0-			-0-
08	20987	X	18716	-0-	-2271	-0-	1249	1	17467	2	N	-0-			-0-
09	19770	X	18138	-0-	-1632	-0-	1695	1	16443	2	N	-0-			-0-
10	20305	X	17320	-0-	-2985	-0-	1695	1	15625	2	N	-0-			-0-
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	1153	1	15597	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,011 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 #: 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	135	1	1807	2	N	-0-			-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	2052	2	N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1616	2	N	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3144	-0-	44	44	205	1	2939	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3408	-0-	308	352	228	1	3180	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2885	-0-	-115	237	270	1	2615	2	N	-0-			-0-
10	2987	N	2750	-0-	-237	-0-	269	1	2481	2	N	-0-			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	168	1	2277	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

01	INC G-10		6632	-0-	6632	13410	389	1	6243	2	N	-0-			-0-
02	19387	X	5977	-0-	-13410	-0-	293	1	5684	2	N	-0-			-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6312	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6336	-0-	-384	-0-	261	1	6075	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	286	1	6183	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5917	-0-	-533	-0-	242	1	5675	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	274	1	6179	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	266	1	6152	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	290	1	5700	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	306	1	6124	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6119	-0-	-121	-0-	258	1	5861	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	342	1	11542	2	N	-0-			-0-
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	590	1	10077	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	11643	-0-	-1222	-0-	339	1	11304	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	11583	-0-	-867	-0-	336	1	11247	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	10718	-0-	-2147	-0-	474	1	10244	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	10547	-0-	-943	-0-	339	1	10208	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11447	-0-	-519	-0-	1249	1	10198	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	10672	-0-	-1294	-0-	966	1	9706	2	N	-0-			-0-
09	11580	X	8893	-0-	-2687	-0-	658	1	8235	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	10415	-0-	-497	-0-	910	1	9505	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	9803	-0-	-1267	-0-	1070	1	8733	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			22
07	3100	N	5323	-0-	2223	2223	918	1	4404	2	N	1					23
							1	9									
08	3100	N	6204	-0-	3104	5327	1313	1	4890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	14B2	EXT	5611	-0-	5611	10938	1326	1	4263	2	N	20	1	8			42
							22	9									
10	14B2	EXT	6180	-0-	6180	17118	1704	1	4453	2	N	21	1	8			62
							23	9									
11	14B2	EXT	6880	-0-	6880	23998	2398	1	4460	2	N	20					82
							22	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23998					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 30,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	11867	-0-		-1029		-0-	487	1	11289	2	N	83					223
									91	9									
02	10892	X	10731	-0-		-161		-0-	405	1	10264	2	N	56	196	1			83
									62	9									
03	12059	X	11772	-0-		-287		-0-	387	1	11361	2	N	22					105
									24	9									
04	13938	X	13938	-0-		-0-		-0-	678	1	13242	2	N	16					121
									18	9									
05	13797	X	13797	-0-		-0-		-0-	717	1	13044	2	N	33					154
									36	9									
06	11490	X	10719	-0-		-771		-0-	655	1	10045	2	N	17					171
									19	9									
07	14539	X	10779	-0-		-3760		-0-	1269	1	9510	2	N	-0-					171
08	14539	X	7793	-0-		-6746		-0-	918	1	6875	2	N	-0-					171
09	14070	X	8340	-0-		-5730		-0-	1214	1	7090	2	N	33					204
									36	9									
10	13795	X	13246	-0-		-549		-0-	1953	1	11268	2	N	23	198	1	1	8	28
									25	9									
11	11052	X	11052	-0-		-0-		-0-	303	1	10730	2	N	17					45
									19	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-		-10788		-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 124,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	10082	-0-		-2876		-0-	693	1	9389	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	8616	-0-		-3088		-0-	505	1	8111	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9947	-0-		-1833		-0-	641	1	9306	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9218	-0-		-2182		-0-	677	1	8541	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10228	-0-		-963		-0-	312	1	9916	2	N	-0-					-0-
06	10944	X	10944	-0-		-0-		-0-	304	1	10640	2	N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-		-0-		-0-	313	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	11298	X	11298	-0-		-0-		-0-	307	1	10991	2	N	-0-					-0-
09	10253	X	10253	-0-		-0-		-0-	276	1	9977	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11045	-0-		-270		-0-	297	1	10748	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	11370	-0-		-0-		-0-	312	1	11058	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-		-11656		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	X	1522	-0-		-0-		-0-	105	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-		-0-		-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-		-0-		-0-	203	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	1827	X	1827	-0-		-0-		-0-	131	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-		-0-		-0-	139	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2316	X	2316	-0-		-0-		-0-	135	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	1595	X	1595	-0-		-0-		-0-	104	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-		-0-		-0-	128	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-		-0-		-0-	203	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-		-0-		-0-	157	1	1452	2	N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-		-0-		-0-	123	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-		-2232		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,375 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	528	1	2730	2	N	-0-					246
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	561	1	2142	2	N	-0-					246
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	603	1	2353	2	N	25					271
							28	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	487	1	2485	2	N	1	196	1			76
							1	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	353	1	2793	2	N	22					98
							24	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	293	1	2208	2	N	-0-					98
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	425	1	2975	2	N	-0-					98
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	451	1	2856	2	N	62					160
							68	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	481	1	2697	2	N	30					190
							33	9									
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	494	1	2917	2	N	9					199
							10	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	389	1	2806	2	N	-0-					199
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 34,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	915	1	12133	2	N	44					138
							48	9									
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	981	1	10563	2	N	8					146
							9	9									
03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1073	1	10948	2	N	33					179
							36	9									
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1019	1	9728	2	N	16					195
							18	9									
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1057	1	9226	2	N	33					228
							36	9									
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	998	1	7257	2	N	-0-					228
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	1148	1	8282	2	N	-0-					228
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	211	1	7547	2	N	-0-					228
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	229	1	8287	2	N	33					261
							36	9									
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	263	1	9548	2	N	-0-					261
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1313	1	9161	2	N	-0-					261
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 112,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5876	2	Y	-0-					27
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5571	2	Y	15	38	1			4
							17	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	285	1	5933	2	Y	2					6
							2	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	297	1	6017	2	Y	60					66
							66	9									
05	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	349	1	5796	2	Y	-0-					66
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	358	1	5811	2	Y	11					77
							12	9									
07	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	380	1	5890	2	Y	-0-					77
08	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	364	1	5553	2	Y	11	85	1			3
							12	9									
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	418	1	6292	2	Y	-0-					3
10	6944	X	5877	-0-	-1067	-0-	405	1	5455	2	Y	15					18
							17	9									
11	6870	X	5157	-0-	-1713	-0-	347	1	4810	2	Y	-0-					18
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 66,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	294	1	8327	2	N	-0-					22
02	8064	X	7631	-0-	-433	-0-	304	1	7313	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	8990	X	8182	-0-	-808	-0-	322	1	7858	2	N	2					12
							2	9									
04	8700	X	7122	-0-	-1578	-0-	214	1	6879	2	N	26					38
							29	9									
05	8990	X	7679	-0-	-1311	-0-	310	1	7368	2	N	1					39
							1	9									
06	8340	X	7899	-0-	-441	-0-	246	1	7644	2	N	8	43	1			4
							9	9									
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	286	1	8231	2	N	-0-					4
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	288	1	9345	2	N	-0-					4
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	251	1	9421	2	N	2					6
							2	9									
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	258	1	9718	2	N	27					33
							30	9									
11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	237	1	8971	2	N	8					41
							9	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 94,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	82	1	10700	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8593	-0-	-955	-0-	70	1	8523	2	Y	-0-					-0-
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	63	1	7939	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	6458	-0-	-3982	-0-	55	1	6403	2	Y	-0-					-0-
05	10788	X	8042	-0-	-2746	-0-	71	1	7971	2	Y	-0-					-0-
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	77	1	8109	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	9159	-0-	-358	-0-	83	1	9076	2	Y	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	89	1	8299	2	Y	-0-					-0-
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	89	1	8273	2	Y	-0-					-0-
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	89	1	8854	2	Y	-0-					-0-
11	8850	X	8528	-0-	-322	-0-	92	1	8436	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,443 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	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	375	1	5023	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	314	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	343	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	363	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	351	1	4975	2	N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	342	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	327	1	4679	2	N	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	332	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	461	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	464	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	320	1	4337	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,934 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	4898	X	3168	-0-	-1730	-0-	108	1	3060	2	N	-0-					15
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					15
03	4898	X	1922	-0-	-2976	-0-	75	1	1840	2	N	6					21
							7	9									
04	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	724	1	23287	2	N	-0-					21
05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	679	1	16145	2	N	19					40
							21	9									
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	539	1	12644	2	N	17					57
							19	9									
07	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	415	1	11948	2	N	24	49	1			32
							26	9									
08	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	393	1	12750	2	N	29	30	1	2	8	29
							32	9									
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	314	1	11800	2	N	18					47
							20	9									
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	289	1	10914	2	N	43	36	1			54
							47	9									
11	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	283	1	10725	2	N	5	54	1			5
							6	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 119,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	7378	X	4161	-0-	-3217	-0-	199	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	4985	-0-	-2631	-0-	258	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6724	-0-	-1708	-0-	309	1	6415	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6241	-0-	-1919	-0-	293	1	5948	2	N	-0-					-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	466	1	7734	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	478	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	1530	-0-	-5197	-0-	93	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	474	-0-	-7741	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	795	-0-	-7155	-0-	49	1	746	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	2783	-0-	-6486	-0-	192	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	5010	-0-	-3960	-0-	337	1	4673	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,968 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	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	590	1	7924	2	N	-0-			-0-
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	507	1	7003	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	529	1	7438	2	N	-0-			-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	517	1	6682	2	N	-0-			-0-
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	499	1	7063	2	N	-0-			-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	487	1	6644	2	N	-0-			-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	381	1	5458	2	N	-0-			-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	390	1	5452	2	N	-0-			-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	554	1	5375	2	N	-0-			-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	621	1	5733	2	N	-0-			-0-
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	458	1	6201	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,506 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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	333	1	4472	2	N	-0-			-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	281	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	290	1	4088	2	N	-0-			-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	271	1	3501	2	N	-0-			-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	-0-			-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	241	1	3291	2	N	-0-			-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	295	1	4227	2	N	-0-			-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	282	1	3931	2	N	-0-			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	N	-0-			-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	272	1	2515	2	N	-0-			-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	331	1	4483	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,441 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	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	531	1	10582	2	Y	-0-			-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	504	1	9272	2	Y	-0-			-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	Y	-0-			-0-
04	10740	X	10267	-0-	-473	-0-	483	1	9784	2	Y	-0-			-0-
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	669	1	11108	2	Y	-0-			-0-
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	687	1	9200	2	Y	-0-			-0-
07	10819	X	10761	-0-	-58	-0-	653	1	10108	2	Y	-0-			-0-
08	11780	X	11236	-0-	-544	-0-	692	1	10544	2	Y	-0-			-0-
09	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	676	1	10157	2	Y	-0-			-0-
10	13299	X	9111	-0-	-4188	-0-	630	1	8481	2	Y	-0-			-0-
11	12870	X	6145	-0-	-6725	-0-	413	1	5732	2	Y	-0-			-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,371 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3818	-0-	-1142	-0-	129	1	3658	2	N	28	49	1			27
							31	9									
02	4480	X	3833	-0-	-647	-0-	153	1	3665	2	N	14					41
							15	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	N	22	43	1			20
							24	9									
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	163	1	5227	2	N	8					28
							9	9									
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	226	1	5373	2	N	10					38
							11	9									
06	4890	X	2958	-0-	-1932	-0-	144	1	2807	2	N	6					44
							7	9									
07	5580	X	2942	-0-	-2638	-0-	99	1	2841	2	N	2	33	1			13
							2	9									
08	5611	X	3055	-0-	-2556	-0-	91	1	2958	2	N	5					18
							6	9									
09	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	89	1	3355	2	N	3					21
							3	9									
10	5611	X	2525	-0-	-3086	-0-	65	1	2453	2	N	6					27
							7	9									
11	4410	X	2723	-0-	-1687	-0-	70	1	2644	2	N	8					35
							9	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 41,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	10540	X	3686	-0-	-6854	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	5402	-0-	-3222	-0-	278	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-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	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	297	1	10752	2	N	-0-					-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	310	1	7832	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,279 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	6014	X	4181	-0-	-1833	-0-	199	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3846	-0-	-1194	-0-	192	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4020	-0-	-1498	-0-	221	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3701	-0-	-1009	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	223	1	4144	2	N	-0-					-0-
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	988	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	2057	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	2270	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1796	1	4385	2	N	-0-					-0-
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	348	1	5937	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5629	-0-	-1181	-0-	291	1	5338	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,688 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 #: 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	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
02	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-			-0-
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-			-0-
04	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			N	-0-			-0-
05	18693	X	16194	-0-	-2499	-0-	16194	2			N	-0-			-0-
06	18150	X	15924	-0-	-2226	-0-	15924	2			N	-0-			-0-
07	18755	X	17002	-0-	-1753	-0-	17002	2			N	-0-			-0-
08	18755	X	14992	-0-	-3763	-0-	14992	2			N	-0-			-0-
09	18150	X	15818	-0-	-2332	-0-	15818	2			N	-0-			-0-
10	16461	X	15980	-0-	-481	-0-	15980	2			N	-0-			-0-
11	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	4367	1	4323	2	N	-0-			-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3368	1	3398	2	N	-0-			-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2002	1	3791	2	N	-0-			-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	578	1	4311	2	N	-0-			-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	508	1	4009	2	N	-0-			-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	426	1	4125	2	N	-0-			-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	426	1	3565	2	N	-0-			-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	2807	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	2382	1	2235	2	N	-0-			-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	2770	1	3745	2	N	-0-			-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	83	1	3304	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	651	1	12332	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	11336	-0-	-396	-0-	531	1	10805	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	11844	-0-	-1145	-0-	845	1	10999	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	5622	-0-	-6948	-0-	225	1	5397	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11784	-0-	-1205	-0-	654	1	11130	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	12503	-0-	-67	-0-	741	1	11762	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	10961	-0-	-1594	-0-	680	1	10281	2	N	-0-			-0-
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	450	1	11517	2	N	-0-			-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	391	1	11922	2	N	-0-			-0-
10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	437	1	13710	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	11689	-0-	-821	-0-	463	1	11226	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,149 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 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 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	10664	X	5053	-0-	-5611	-0-	166 184	1 9	4703	2	N	167	196	1			148
02	9632	X	5913	-0-	-3719	-0-	231 123	1 9	5559	2	N	112	198	1			62
03	10664	X	8378	-0-	-2286	-0-	326 99	1 9	7953	2	N	90					152
04	9630	X	5493	-0-	-4137	-0-	161 145	1 9	5187	2	N	132	214	1			70
05	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	268 118	1 9	6364	2	N	107					177
06	8100	X	6947	-0-	-1153	-0-	212 132	1 9	6603	2	N	120	192	1			105
07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	334 22	1 9	9615	2	N	20					125
08	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	290 168	1 9	9422	2	N	153	193	1			85
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	249 134	1 9	9364	2	N	122	190	1			17
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	221 89	1 9	8337	2	N	81					98
11	9210	X	8865	-0-	-345	-0-	224 164	1 9	8477	2	N	149	124	1			123
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 85,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

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	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	135	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	110	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	108	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	106	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,850 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	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	649	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	518	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5251	-0-	-670	-0-	625	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5011	-0-	-1109	-0-	376	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4816	-0-	-1508	-0-	416	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	2540	-0-	-3580	-0-	269	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	3126	-0-	-2640	-0-	208	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3027	-0-	-2212	-0-	298	1	2729	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4203	-0-	-807	-0-	336	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	253	1	5064	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	707	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7037	X	6732	-0-	-305	-0-	308	1	6407	2	Y	15					141
							17	9									
02	6356	X	5994	-0-	-362	-0-	279	1	5715	2	Y	-0-					141
03	6913	X	6824	-0-	-89	-0-	345	1	6479	2	Y	-0-					141
04	6690	X	6540	-0-	-150	-0-	207	1	6275	2	Y	53	19	1			175
							58	9									
05	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	179	1	6298	2	Y	-0-					175
06	INC G-10		5863	-0-	5863	5863	163	1	5700	2	Y	-0-					175
07	INC G-10		4280	-0-	4280	10143	115	1	4165	2	Y	-0-					175
08	INC G-10		4407	-0-	4407	14550	120	1	4287	2	Y	-0-					175
09	19835	X	5285	-0-	-14550	-0-	141	1	5111	2	Y	30					205
							33	9									
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	148	1	5365	2	Y	18	190	1			33
							20	9									
11	5850	X	5290	-0-	-560	-0-	145	1	5145	2	Y	-0-					33
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 63,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

01	INC G-10		8132	-0-	8132	16685	8132	2			N	-0-					-0-
02	23922	X	7237	-0-	-16685	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7764	-0-	-1026	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8293	-0-	-108	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8245	-0-	-156	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

01	3100	N	2959	-0-	-141	2738	71	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2278	-0-	-522	2216	46	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	4816	X	2600	-0-	-2216	-0-	49	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	780	X	647	-0-	-133	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	651	-0-	-155	-0-	11	1	640	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,725 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 #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	390	1	7755	2	N	-0-					60
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	351	1	6447	2	N	-0-					60
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	415	1	8622	2	N	-0-					60
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	461	1	9331	2	N	-0-					60
05	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	129	1	2139	2	N	-0-					60
06	2640	X	132	-0-	-2508	-0-	132	1			N	-0-					60
07	2728	X	938	-0-	-1790	-0-	57	1	881	2	N	-0-					60
08	2728	X	990	-0-	-1738	-0-	61	1	929	2	N	-0-					60
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	232	1	3488	2	N	-0-					60
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	593	1	7972	2	N	-0-					60
11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	550	1	7624	2	N	-0-					60
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 58,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	269	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	N	-0-					-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	429	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	258	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	353	1	6005	2	N	-0-					-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	329	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	331	1	5004	2	N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	116	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	207	1	6480	2	N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	262	1	6353	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12890	-0-	-533	-0-	550	1	12340	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11612	-0-	-512	-0-	466	1	11146	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12458	-0-	-965	-0-	638	1	11820	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12060	-0-	-900	-0-	772	1	11288	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11535	-0-	-1578	-0-	580	1	10955	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11773	-0-	-707	-0-	637	1	11136	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	12002	-0-	-863	-0-	187	1	11815	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11962	-0-	-500	-0-	294	1	11668	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	288	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10736	-0-	-1416	-0-	298	1	10438	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	11114	-0-	-646	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	247	1	8766	2	Y	33					168
							36	9									
02	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	218	1	7968	2	Y	-0-					168
03	9300	X	9170	-0-	-130	-0-	252	1	8857	2	Y	55					223
							61	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	240	1	8749	2	Y	10	187	1			46
							11	9									
05	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	247	1	8669	2	Y	17					63
							19	9									
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	247	1	8644	2	Y	17					80
							19	9									
07	9517	X	9262	-0-	-255	-0-	248	1	9014	2	Y	-0-					80
08	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	1556	1	7555	2	Y	-0-					80
09	9210	X	8992	-0-	-218	-0-	2448	1	6526	2	Y	16					96
							18	9									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1339	1	8034	2	Y	-0-					96
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1068	1	7912	2	Y	17					113
							19	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 98,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	485	1	11052	2	N	-0-					215
02	11200	X	10476	-0-	-724	-0-	451	1	10025	2	N	-0-					215
03	12214	X	11672	-0-	-542	-0-	598	1	11074	2	N	-0-					215
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	598	1	10924	2	N	3	182	1			36
							3	9									
05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	682	1	11030	2	N	-0-					36
06	11310	X	11026	-0-	-284	-0-	484	1	10542	2	N	-0-					36
07	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	307	1	11145	2	N	-0-					36
08	12152	X	11170	-0-	-982	-0-	304	1	10866	2	N	-0-					36
09	11760	X	10883	-0-	-877	-0-	293	1	10590	2	N	-0-					36
10	11718	X	11065	-0-	-653	-0-	297	1	10768	2	N	-0-					36
11	11070	X	10602	-0-	-468	-0-	291	1	10311	2	N	-0-					36
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 123,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	448	1	4610	2	N	18					80
							20	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	319	1	2524	2	N	10					90
							11	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	311	1	3038	2	N	3					93
							3	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	328	1	2621	2	N	-0-					93
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	377	1	2981	2	N	-0-					93
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	409	1	3083	2	N	-0-					93
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	401	1	3021	2	N	5	78	1			20
							6	9									
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	434	1	2789	2	N	-0-					20
09	2250	X	1574	-0-	-676	-0-	578	1	996	2	N	-0-					20
10	2325	X	1747	-0-	-578	-0-	299	1	1428	2	N	18					38
							20	9									
11	2250	X	1490	-0-	-760	-0-	181	1	1305	2	N	4					42
							4	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

01	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 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	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	862	1	8869	2	N	25					240
							28	9									
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	738	1	5837	2	N	23					263
							25	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	758	1	7404	2	N	37	195	1			105
							41	9									
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	758	1	6062	2	N	22					127
							24	9									
05	7037	X	6833	-0-	-204	-0-	767	1	6066	2	N	-0-					127
06	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	753	1	5680	2	N	18					145
							20	9									
07	7037	X	4593	-0-	-2444	-0-	538	1	4055	2	N	-0-	127	1			18
08	7037	X	1400	-0-	-5637	-0-	183	1	1176	2	N	37					55
							41	9									
09	6810	X	4068	-0-	-2742	-0-	1490	1	2569	2	N	8					63
							9	9									
10	6820	X	5163	-0-	-1657	-0-	887	1	4243	2	N	30					93
							33	9									
11	6450	X	3924	-0-	-2526	-0-	477	1	3436	2	N	10					103
							11	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 63,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 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	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	715	1	8845	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	2516	-0-	-6388	-0-	372	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	554	1	19432	2	N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	443	1	16136	2	N	-0-					-0-
05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	416	1	14613	2	N	-0-					-0-
06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	368	1	12881	2	N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	332	1	12028	2	N	-0-					-0-
08	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	327	1	11703	2	N	-0-					-0-
09	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	296	1	10707	2	N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	297	1	10775	2	N	-0-					-0-
11	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	276	1	9787	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		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		1841	-0-	1841	1841	45	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4325	-0-	4325	6166	114	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6235	-0-	6235	12401	1363	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7581	-0-	7581	19982	187	1	7394	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19982					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,982 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 #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8210	-0-	-1400	-0-	709	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7274	-0-	-1014	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8770	-0-	-406	-0-	808	1	7962	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8105	-0-	-655	-0-	715	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7660	-0-	-1175	-0-	618	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7378	-0-	-1112	-0-	505	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7807	-0-	-966	-0-	581	1	7226	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7684	-0-	-1089	-0-	551	1	7133	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6135	-0-	-1965	-0-	318	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6268	-0-	-1389	-0-	298	1	5970	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5764	-0-	-1796	-0-	266	1	5498	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 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	14477	X	12244	-0-	-2233	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	3567	-0-	-9733	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7425	-0-	-7300	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	2238	-0-	-12012	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	704	-0-	-13556	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	4185	-0-	-7665	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6642	-0-	-798	-0-	484	1	6158	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5359	-0-	-2081	-0-	350	1	5009	2	N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	551	1	6822	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	1378	-0-	-2962	-0-	37	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	68	-0-	-6352	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1249	2	12	9	N	11					84
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30					114
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	N	25					139
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1094	2	24	9	N	22	143	1			18
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	2	40	9	N	36					54
06	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1808	2	4	9	N	4					58
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	6	1	1549	2	N	5					63
							6	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					78
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1722	2	34	9	N	31					109
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	N	18					127
							20	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	2	N	14	76	1			65
							15	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 19,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	446	1	3361	2	N	1	60	1			27
							1	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	825	1	5297	2	N	-0-					27
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1412	1	2434	2	N	54	1	8			80
							59	9									
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	345	1	1649	2	N	-0-					80
11	4410	X	3029	-0-	-1381	-0-	369	1	2657	2	N	3					83
							3	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	18538	X	15861	-0-	-2677	-0-	1103	1	14668	2	N	82	195	1			49
							90	9									
02	15316	X	14261	-0-	-1055	-0-	1069	1	13192	2	N	-0-					49
03	16957	X	15623	-0-	-1334	-0-	1319	1	14243	2	N	55					104
							61	9									
04	15840	X	15525	-0-	-315	-0-	1389	1	14118	2	N	16					120
							18	9									
05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	1795	1	14636	2	N	-0-					120
06	15360	X	12808	-0-	-2552	-0-	611	1	12178	2	N	17					137
							19	9									
07	16182	X	11071	-0-	-5111	-0-	297	1	10774	2	N	-0-					137
08	16182	X	11446	-0-	-4736	-0-	311	1	11135	2	N	-0-					137
09	15660	X	10715	-0-	-4945	-0-	289	1	10426	2	N	-0-					137
10	16430	X	14448	-0-	-1982	-0-	388	1	14060	2	N	-0-					137
11	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	796	1	15095	2	N	34					171
							37	9									
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 154,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1032	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6101	-0-	-171	-0-	938	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	1457	-0-	-5487	-0-	213	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	3897	-0-	-2823	-0-	567	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1094	1	6129	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5688	-0-	-1032	-0-	597	1	5091	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5928	-0-	-830	-0-	159	1	5769	2	N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	154	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	205	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	233	1	8454	2	N	-0-					-0-
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	271	1	9586	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,153 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 #: 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	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	1480	-0-	-5296	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	3788	-0-	-3714	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
05	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7032	-0-	-1248	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	965	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	733	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9778	-0-	-1412	-0-	730	1	9048	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	2743	-0-	-10525	-0-	74	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	2726	-0-	-10084	-0-	75	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 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	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	492	1	6591	2	N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	426	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	443	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	411	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	408	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	5427	2	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	302	1	4327	2	N	-0-					-0-
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	374	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	567	1	5495	2	N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	505	1	4654	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	244	1	3303	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,798 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 #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 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	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	170	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	197	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	798	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1188	1	7760	2	N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	436	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	354	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	939	1	8856	2	N	-0-					-0-
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	545	1	8207	2	N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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	165	X	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	178	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	590	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	366	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,898 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	124	-0-	-434	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	2	N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	97	1	633	2	N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	205	-0-	-601	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	806	X	713	-0-	-93	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	136	1	2040	2	N	-0-					-0-
11	690	X	232	-0-	-458	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12524	X	9859	-0-	-2665	-0-	284	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	8650	-0-	-2662	-0-	478	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9120	-0-	-3404	-0-	265	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9737	-0-	-1033	-0-	282	1	9455	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9133	-0-	-1314	-0-	404	1	8729	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8629	-0-	-911	-0-	277	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8843	-0-	-1232	-0-	965	1	7878	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	5540	-0-	-4535	-0-	501	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6446	-0-	-3304	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	750	1	7837	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7792	-0-	-848	-0-	850	1	6942	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4422	-0-	-414	-0-	144 186	1 9	4092	2	Y	169	197	1			170
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	160 105	1 9	3836	2	Y	95	171	1			94
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	101 10	1 9	2458	2	Y	9					103
04	4410	X	1462	-0-	-2948	-0-	41 112	1 9	1309	2	Y	102	177	1			28
05	4557	X	2293	-0-	-2264	-0-	89 85	1 9	2119	2	Y	77	69	1			36
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	71 61	1 9	3263	2	Y	55	36	1			55
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	151 37	1 9	4347	2	Y	34	69	1			20
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	148 46	1 9	4810	2	Y	42	33	1			29
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	122 51	1 9	4585	2	Y	46	32	1			43
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	109 22	1 9	4114	2	Y	20	39	1			24
11	4500	X	3848	-0-	-652	-0-	98 37	1 9	3713	2	Y	34	40	1			18
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	129 52	1 9	3671	2	N	47					60
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	3553	2	N	2					62
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	212 11	1 9	5179	2	N	10					72
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	5158	2	N	15					87
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	125 66	1 9	2980	2	N	60					147
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	99 119	1 9	3091	2	N	108	182	1			73
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	119 33	1 9	3422	2	N	30					103
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	144 77	1 9	4681	2	N	70	103	1			70
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	113 50	1 9	4257	2	N	45					115
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	100 55	1 9	3754	2	N	50	142	1			23
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	88	1	3331	2	N	-0-					23
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	475	1	9462	2	N	-0-					-0-
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	N	-0-					-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	447	1	9289	2	N	-0-					-0-
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	409	1	8280	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	4074	-0-	-4854	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	237	1	8833	2	N	-0-					-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	666	1	10320	2	N	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	738	1	11240	2	N	-0-					-0-
09	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	780	1	11729	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	590	1	7935	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6337	-0-	-2303	-0-	427	1	5910	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 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	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	195	1	7997	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6591	-0-	-437	-0-	132	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	150	1	7856	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6761	-0-	-1189	-0-	136	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	144	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4694	-0-	-3226	-0-	128	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7327	-0-	-671	-0-	89	1	7238	2	N	-0-					-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	143	1	8429	2	N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	187	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	182	1	8074	2	N	-0-					-0-
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	136	1	8053	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,944 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	5952	X	4293	-0-	-1659	-0-	101	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3532	-0-	-1508	-0-	132	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3878	-0-	-1702	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	2910	-0-	-1890	-0-	40	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2645	-0-	-2098	-0-	109	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2751	-0-	-1389	-0-	115	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	178	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1923	-0-	-1952	-0-	451	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1415	-0-	-1495	-0-	165	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1450	-0-	-1402	-0-	351	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	27	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,776 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	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3657	2	6	9	N	5					77
02	3528	X	3439	-0-	-89	-0-	3433	2	6	9	N	5					82
03	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3756	2	9	9	N	8					90
04	3780	X	2898	-0-	-882	-0-	2898	2			N	-0-					90
05	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	3727	2	11	9	N	10					100
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	N	10					110
07	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	12	1	3351	2	N	13					123
							14	9									
08	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3626	2	11	9	N	10					133
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3656	2	15	9	N	14					147
10	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	119	1	3546	2	N	-0-					147
11	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	121	1	3432	2	N	2	121	1			28
							2	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 39,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	189	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5917	-0-	-1587	-0-	327	1	5590	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	252	1	8428	2	N	-0-					-0-
04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	253	1	8463	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8017	-0-	-229	-0-	355	1	7662	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7920	-0-	-480	-0-	255	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7752	-0-	-1269	-0-	846	1	6906	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7221	-0-	-1800	-0-	654	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	5566	-0-	-3164	-0-	412	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7168	-0-	-1016	-0-	626	1	6542	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	5999	-0-	-1921	-0-	655	1	5344	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,529 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	1550	N	251	-0-	-1299	-0-	7	1	244	2	N	-0-					47
02	980	N	115	-0-	-865	-0-	3	1	112	2	N	-0-					47
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	N	-0-					47
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					47
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					47
06	780	N	460	-0-	-320	-0-	19	1	441	2	N	-0-					47
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	N	-0-					47
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	N	-0-					47
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	20	1	572	2	N	-0-					47
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7006	X	4872	-0-	-2134	-0-	133	1	4735	2	N	4					262
							4	9									
02	6328	X	4475	-0-	-1853	-0-	126	1	4324	2	N	23	193	1			92
							25	9									
03	5549	X	4645	-0-	-904	-0-	365	1	4258	2	N	20					112
							22	9									
04	5370	X	4610	-0-	-760	-0-	131	1	4479	2	N	-0-					112
05	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	144	1	4563	2	N	-0-					112
06	4800	X	4554	-0-	-246	-0-	188	1	4366	2	N	-0-					112
07	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	151	1	4391	2	N	6					118
							7	9									
08	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	144	1	4553	2	N	28	3	8			143
							31	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	143	1	4283	2	N	1	1	8			143
							1	9									
10	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	147	1	4424	2	N	10					153
							11	9									
11	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	151	1	4313	2	N	38	169	1			22
							42	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 50,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 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	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	11	1	892	2	N	-0-					-0-
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	11	1	636	2	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	22	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 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	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	446	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5744	-0-	-1172	-0-	388	1	5356	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	416	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5763	-0-	-897	-0-	414	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	400	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	389	1	5314	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	388	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5609	-0-	-653	-0-	374	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5316	-0-	-534	-0-	497	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	498	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	350	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17546	X	16581	-0-	-965	-0-	1150	1	15431	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14723	-0-	-537	-0-	993	1	13730	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	14782	-0-	-2950	-0-	980	1	13802	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	14428	-0-	-2732	-0-	1037	1	13391	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	15752	-0-	-1980	-0-	1041	1	14711	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	14850	-0-	-1200	-0-	1013	1	13837	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14463	-0-	-1843	-0-	944	1	13519	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	13723	-0-	-2025	-0-	916	1	12807	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	11673	-0-	-3567	-0-	1091	1	10582	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	13668	-0-	-2080	-0-	1337	1	12331	2	N	-0-					-0-
11	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	989	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,015 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 #: 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	8587	X	3942	-0-	-4645	-0-	1868	1	2074	2	N	-0-					164
*02	2828	X	2080	-0-	-748	-0-	1076	1	1004	2	N	-0-					164
*03	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	1643	1	1702	2	N	1	121	1			44
							1	9									
*04	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	1614	1	1557	2	N	2					46
							2	9									
*05	4278	X	1610	-0-	-2668	-0-	849	1	750	2	N	10					56
							11	9									
*06	3810	X	2254	-0-	-1556	-0-	1110	1	1144	2	N	-0-					56
*07	3348	X	979	-0-	-2369	-0-	501	1	478	2	N	-0-					56
08	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	1313	1	1504	2	N	28	18	8			66
							31	9									
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1417	1	4736	2	N	27	27	8			66
							30	9									
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1992	1	5113	2	N	2					68
							2	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	N	3					71
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 37,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	97	1	3425	2	N	5					167
							6	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	135	1	4641	2	N	20					187
							22	9									
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	138	1	4845	2	N	11					198
							12	9									
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	155	1	5274	2	N	-0-					198
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	119	1	3766	2	N	15	193	1			20
							17	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	116	1	3006	2	N	2					22
							2	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	106	1	3081	2	N	-0-					22
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2937	2	N	1	1	8			22
							1	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	2	N	16	1	8			37
							18	9									
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	109	1	3293	2	N	9	1	8			45
							10	9									
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	118	1	3381	2	N	3					48
							3	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 42,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	542	1	7503	2	N	-0-					-0-
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	558	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6687	-0-	-2313	-0-	481	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7077	-0-	-2223	-0-	467	1	6610	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	6673	-0-	-2327	-0-	455	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	566	1	8110	2	N	-0-					-0-
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	650	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	802	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	774	1	7139	2	N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	670	1	9072	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,836 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 #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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	T. A.	-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-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

01	9858 X	7541	-0-	-2317	-0-	523	1	7018	2	N	-0-			-0-
02	8204 X	6876	-0-	-1328	-0-	464	1	6412	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	7629	-0-	-555	-0-	506	1	7123	2	Y	-0-			-0-
04	7920 X	6973	-0-	-947	-0-	501	1	6472	2	Y	-0-			-0-
05	7843 X	6628	-0-	-1215	-0-	437	1	6191	2	Y	-0-			-0-
06	7380 X	6249	-0-	-1131	-0-	426	1	5823	2	Y	-0-			-0-
07	7626 X	7142	-0-	-484	-0-	466	1	6676	2	Y	-0-			-0-
08	7626 X	6954	-0-	-672	-0-	464	1	6490	2	Y	-0-			-0-
09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	655	1	6358	2	Y	-0-			-0-
10	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	654	1	6024	2	Y	-0-			-0-
11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	412	1	5579	2	Y	-0-			-0-
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

01	13640 X	11444	-0-	-2196	-0-	330	1	11114	2	N	-0-			-0-
02	12320 X	9844	-0-	-2476	-0-	544	1	9300	2	N	-0-			-0-
03	13640 X	10939	-0-	-2701	-0-	318	1	10621	2	N	-0-			-0-
04	11460 X	10164	-0-	-1296	-0-	295	1	9869	2	N	-0-			-0-
05	11532 X	10219	-0-	-1313	-0-	452	1	9767	2	N	-0-			-0-
06	11070 X	10564	-0-	-506	-0-	340	1	10224	2	N	-0-			-0-
07	10943 X	10721	-0-	-222	-0-	1170	1	9551	2	N	-0-			-0-
08	10943 X	10047	-0-	-896	-0-	909	1	9138	2	N	-0-			-0-
09	10170 X	7867	-0-	-2303	-0-	582	1	7285	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	9410	-0-	-1502	-0-	822	1	8588	2	N	-0-			-0-
11	10560 X	8761	-0-	-1799	-0-	956	1	7805	2	N	-0-			-0-
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,980 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 #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 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	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	2714	1	3012	2	N	43					195
							47	9									
*02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	3206	1	2994	2	N	35					230
							39	9									
*03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	3351	1	3471	2	N	41	187	1			84
							45	9									
*04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	3404	1	3283	2	N	-0-					84
*05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	3977	1	3516	2	N	-0-					84
*06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	3775	1	3892	2	N	89					173
							98	9									
*07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	3508	1	3344	2	N	4					177
							4	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2006	1	2298	2	N	58	182	1	8	8	45
							64	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					45
10	1829	X	49	-0-	-1780	-0-	14	1	35	2	N	-0-					45
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					45
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 52,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	641	1	712	2	N	-0-					48
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	704	1	657	2	N	2					50
							2	9									
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	730	1	756	2	N	5					55
							6	9									
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	758	1	731	2	N	-0-					55
*05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	740	1	654	2	N	3					58
							3	9									
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1125	1	1160	2	N	-0-					58
*07	3100	N	3383	-0-	283	283	1732	1	1651	2	N	-0-					58
08	3100	N	5027	-0-	1927	2210	2331	1	2671	2	N	23	9	8			72
							25	9									
09	3000	N	9563	-0-	6563	8773	2194	1	7334	2	N	32	12	8			92
							35	9									
10	3100	N	9523	-0-	6423	15196	2666	1	6843	2	N	13					105
							14	9									
*11	21213	X	6017	-0-	-15196	-0-	6017	2			N	-0-					105
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 42,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235239 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7408 - 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	T. 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_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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 #: 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	7905	X	5647	-0-	-2258	-0-	256	1	5391	2	Y	-0-					18
02	7196	X	5281	-0-	-1915	-0-	248	1	5033	2	Y	-0-					18
03	7967	X	4765	-0-	-3202	-0-	224	1	4541	2	Y	-0-					18
04	7710	X	3763	-0-	-3947	-0-	180	1	3583	2	Y	-0-					18
05	6324	X	4233	-0-	-2091	-0-	212	1	4021	2	Y	-0-					18
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	203	1	3747	2	Y	-0-					18
07	5859	X	4077	-0-	-1782	-0-	167	1	3910	2	Y	-0-					18
08	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	158	1	3767	2	Y	-0-					18
09	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	237	1	3236	2	Y	-0-					18
10	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	229	1	3085	2	Y	-0-					18
11	3960	X	3234	-0-	-726	-0-	172	1	3061	2	Y	1					19
							1	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 45,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	218	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	264	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	311	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	391	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	420	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	334	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	461	1	5140	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	228	1	4413	2	N	-0-					-0-
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	992	-0-	-808	-0-	91	1	901	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	192	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	172	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	261	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	197	1	3710	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3534	-0-	-816	-0-	191	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	57	1	3605	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	90	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3254	-0-	-826	-0-	84	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3074	-0-	-832	-0-	85	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2834	-0-	-706	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,829 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 #: 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	24738	X	20069	-0-	-4669	-0-	807	1	19262	2	N	-0-					43
02	20160	X	17899	-0-	-2261	-0-	886	1	17013	2	N	-0-					43
03	22320	X	19522	-0-	-2798	-0-	923	1	18581	2	N	16					59
							18	9									
04	21600	X	18661	-0-	-2939	-0-	783	1	17868	2	N	9					68
							10	9									
05	20615	X	18692	-0-	-1923	-0-	859	1	17833	2	N	-0-					68
06	19410	X	17457	-0-	-1953	-0-	584	1	16873	2	N	-0-					68
07	19809	X	18553	-0-	-1256	-0-	498	1	18055	2	N	-0-					68
08	19530	X	17048	-0-	-2482	-0-	464	1	16584	2	N	-0-					68
09	18660	X	15299	-0-	-3361	-0-	544	1	14755	2	N	-0-					68
10	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	445	1	16120	2	N	8					76
							9	9									
11	17940	X	14817	-0-	-3123	-0-	407	1	14410	2	N	-0-					76
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 194,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	759	1	6831	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	998	1	6519	2	N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	388	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	290	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	851	1	8028	2	N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	466	1	7009	2	N	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	243	1	5891	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13795	X	12363	-0-	-1432	-0-	620	1	11743	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11924	-0-	-144	-0-	559	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11131	-0-	-2230	-0-	794	1	10337	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	67	-0-	-12863	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	6512	-0-	-6694	-0-	361	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	10412	-0-	-2368	-0-	617	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7945	-0-	-5261	-0-	493	1	7452	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9487	-0-	-1642	-0-	356	1	9131	2	N	-0-					-0-
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	326	1	9948	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10541	-0-	-216	-0-	326	1	10215	2	N	-0-					-0-
11	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	427	1	10336	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,419 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 #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 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	T. A.	-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	444	-0-	444	444	43	1	401	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	367	-0-	367	811	35	1	332	2	N	-0-					-0-
10	1228 X	417	-0-	-811	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 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	T. A.	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	12254	-0-	12254	12254	1174	1	11080	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	12044	-0-	12044	24298	750	1	11294	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9325	-0-	9325	33623	370	1	8955	2	N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33623					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	674	1	17455	2	N	-0-			53
02	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	462	1	16901	2	N	-0-			53
03	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	523	1	18345	2	N	-0-			53
04	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	465	1	16926	2	N	-0-			53
05	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	445	1	15648	2	N	-0-			53
06	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	506	1	17746	2	N	-0-			53
07	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	505	1	18313	2	N	-0-			53
08	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	483	1	17271	2	N	-0-			53
09	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	469	1	16932	2	N	-0-			53
10	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	464	1	16821	2	N	-0-			53
11	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	452	1	16017	2	N	-0-			53
12	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 193,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13516	X	11866	-0-	-1650	-0-	695	1	11171	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10904	-0-	-464	-0-	535	1	10369	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	620	1	10992	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11304	-0-	-456	-0-	465	1	10839	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11062	-0-	-997	-0-	489	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10028	-0-	-1642	-0-	410	1	9618	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11183	-0-	-876	-0-	475	1	10708	2	N	-0-			-0-
08	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	552	1	12792	2	N	-0-			-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	581	1	11430	2	N	-0-			-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	599	1	11992	2	N	-0-			-0-
11	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	606	1	13766	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		99	-0-	99	99	92	1	7	2	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		258	-0-	258	357	6	1	252	2	N	-0-			-0-
*09	5122	X	4765	-0-	-357	-0-	125	1	4640	2	N	-0-			-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1284	1	4587	2	N	-0-			-0-
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	69	1	2744	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					83
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					83
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					83
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	9	1	58	2	N	-0-					83
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					83
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					83
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					83
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					83
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					83
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					83
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-					83
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 722 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	16647	X	11893	-0-	-4754	-0-	489	1	11349	2	N	50					204
							55	9									
02	12936	X	10721	-0-	-2215	-0-	406	1	10291	2	N	22	197	1			29
							24	9									
03	14322	X	11201	-0-	-3121	-0-	366	1	10761	2	N	67					96
							74	9									
04	12210	X	11071	-0-	-1139	-0-	539	1	10531	2	N	1	15	1			82
							1	9									
05	12028	X	10993	-0-	-1035	-0-	572	1	10400	2	N	19					101
							21	9									
06	11520	X	10223	-0-	-1297	-0-	625	1	9598	2	N	-0-					101
07	11873	X	11242	-0-	-631	-0-	1323	1	9918	2	N	1					102
							1	9									
08	11594	X	11193	-0-	-401	-0-	1318	1	9875	2	N	-0-					102
09	11220	X	10789	-0-	-431	-0-	1574	1	9197	2	N	16					118
							18	9									
10	11005	X	10669	-0-	-336	-0-	1576	1	9093	2	N	-0-					118
11	10890	X	9949	-0-	-941	-0-	273	1	9676	2	N	-0-					118
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 119,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

01	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3721	-0-	-647	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3710	-0-	-430	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3773	-0-	-505	-0-	94	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	98	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2965	-0-	-1158	-0-	73	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	99	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	110	1	4093	2	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	114	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	100	1	3977	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,301 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 #: 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	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6624	-0-	-3064	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6622	-0-	-4011	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9056	-0-	-1084	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8691	-0-	-671	-0-	633	1	8058	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8931	-0-	-431	-0-	583	1	8348	2	N	-0-					-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	721	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	4953	-0-	-6021	-0-	133	1	4820	2	N	-0-					-0-
11	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	785	1	27830	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

*01	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	691	1	3805	2	N	10					110
							11	9									
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	641	1	3507	2	N	20					130
							22	9									
*03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	638	1	3894	2	N	23					153
							25	9									
*04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	337	1	3777	2	N	86	139	1			100
							95	9									
*05	4619	X	4506	-0-	-113	-0-	332	1	4174	2	N	-0-					100
*06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	327	1	4009	2	N	17					117
							19	9									
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	344	1	4610	2	N	5					122
							6	9									
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4541	2	110	9	N	100	137	1	18	8	67
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	N	33	12	8			88
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3925	2	13	9	N	12					100
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	136	1	4702	2	N	25					125
							28	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 49,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

01	32240	X	21113	-0-	-11127	-0-	504	1	20609	2	N	-0-					-0-
02	25424	X	16912	-0-	-8512	-0-	339	1	16573	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	18176	-0-	-7430	-0-	340	1	17836	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	16464	-0-	-6936	-0-	331	1	16133	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	16601	-0-	-4510	-0-	349	1	16252	2	N	-0-					-0-
06	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	309	1	20938	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	17608	-0-	-1116	-0-	214	1	17394	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	16749	-0-	-1417	-0-	280	1	16469	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	15283	-0-	-1187	-0-	337	1	14946	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	12976	-0-	-3640	-0-	286	1	12690	2	N	-0-					-0-
11	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	279	1	16553	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,961 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 #: 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					80
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	85	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	886	1	11989	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11358	-0-	-934	-0-	666	1	10692	2	N	-0-					-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	794	1	11538	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12340	-0-	-110	-0-	906	1	11434	2	N	-0-					-0-
05	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	437	1	13852	2	N	-0-					-0-
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	375	1	13135	2	N	-0-					-0-
07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	359	1	13025	2	N	-0-					-0-
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	390	1	13925	2	N	-0-					-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	401	1	14492	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13907	-0-	-384	-0-	373	1	13534	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13790	-0-	-70	-0-	378	1	13412	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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	5952	X	522	-0-	-5430	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1570	-0-	-3610	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5759	-0-	-1081	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	1128	-0-	-4422	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	9771	-0-	-2257	-0-	281	1	9490	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	8730	-0-	-2134	-0-	483	1	8247	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	9414	-0-	-2614	-0-	274	1	9140	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9908	-0-	-202	-0-	287	1	9621	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8457	-0-	-1370	-0-	374	1	8083	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9004	-0-	-446	-0-	289	1	8715	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1123	1	9169	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9951	-0-	-279	-0-	901	1	9050	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7709	-0-	-2191	-0-	571	1	7138	2	N	-0-			-0-
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	879	1	9186	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	1046	1	8536	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,883 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	349	1	5615	2	N	-0-			-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	213	1	4131	2	N	-0-			-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	269	1	4772	2	N	-0-			-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	189	1	4407	2	N	-0-			-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	2	N	-0-			-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	194	1	4567	2	N	-0-			-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	194	1	4377	2	N	-0-			-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-			-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	142	1	2792	2	N	-0-			-0-
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	N	-0-			-0-
11	870	X	576	-0-	-294	-0-	24	1	552	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	X	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	2	N	-0-			55
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-			55
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-			55
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-			55
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-			55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 1,055 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 #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 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	13020	X	11144	-0-	-1876	-0-	2688	1	8444	2	N	11					154
							12	9									
02	11760	X	8809	-0-	-2951	-0-	2065	1	6701	2	N	39					193
							43	9									
03	13020	X	8670	-0-	-4350	-0-	2296	1	6217	2	N	143	198	1			138
							157	9									
04	11520	X	8929	-0-	-2591	-0-	1564	1	7344	2	N	19					157
							21	9									
05	11129	X	8220	-0-	-2909	-0-	1512	1	6700	2	N	7	52	1			112
							8	9									
06	10770	X	5975	-0-	-4795	-0-	1247	1	4715	2	N	12					124
							13	9									
07	9765	X	5377	-0-	-4388	-0-	1231	1	4138	2	N	7					131
							8	9									
08	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	1965	1	5004	2	N	11	118	1	2	8	22
							12	9									
09	9060	X	5120	-0-	-3940	-0-	1362	1	3739	2	N	17	3	8			36
							19	9									
10	8215	X	6827	-0-	-1388	-0-	1671	1	5144	2	N	11	3	8			44
							12	9									
11	6750	X	672	-0-	-6078	-0-	148	1	524	2	N	-0-					44
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 76,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2525	-0-	2525	2554	70	1	2455	2	N	-0-	42	1			15
04	16674	X	14120	-0-	-2554	-0-	377	1	13733	2	N	9					24
							10	9									
05	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	311	1	10913	2	N	-0-					24
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	218	1	7649	2	N	-0-					24
07	14601	X	9521	-0-	-5080	-0-	372	1	9149	2	N	-0-					24
08	14601	X	12769	-0-	-1832	-0-	359	1	12358	2	N	47					71
							52	9									
09	14130	X	11532	-0-	-2598	-0-	310	1	11214	2	N	7					78
							8	9									
10	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	560	1	11004	2	N	-0-					78
11	12360	X	10831	-0-	-1529	-0-	475	1	10354	2	N	2					80
							2	9									
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 91,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			57
03		T. A.	2930	-0-	2930	2930	81	1	2849	2	N	-0-	42	1			15
04		T. A.	7978	-0-	7978	10908	213	1	7755	2	N	9					24
							10	9									
05		T. A.	4377	-0-	4377	15285	121	1	4256	2	N	-0-					24
06	18395	X	3110	-0-	-15285	-0-	86	1	3024	2	N	-0-					24
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	112	1	2750	2	N	-0-					24
08	8246	X	708	-0-	-7538	-0-	19	1	637	2	N	47					71
							52	9									
09	7980	X	281	-0-	-7699	-0-	7	1	266	2	N	7					78
							8	9									
10	4371	X	1232	-0-	-3139	-0-	60	1	1172	2	N	-0-					78
11	3120	X	1564	-0-	-1556	-0-	69	1	1493	2	N	2					80
							2	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	472	1	16790	2	N	111	69	1			225
							122	9									
02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	412	1	15084	2	N	20	103	1			142
							22	9									
03	15779	X	15744	-0-	-35	-0-	435	1	15274	2	N	32	106	1			68
							35	9									
04	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	470	1	17104	2	N	10					78
							11	9									
05	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	453	1	15929	2	N	-0-					78
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	434	1	15217	2	N	-0-					78
07	15779	X	15386	-0-	-393	-0-	602	1	14784	2	N	-0-					78
08	15779	X	13207	-0-	-2572	-0-	372	1	12783	2	N	47					125
							52	9									
09	15270	X	13756	-0-	-1514	-0-	370	1	13378	2	N	7					132
							8	9									
10	15779	X	15380	-0-	-399	-0-	745	1	14635	2	N	-0-					132
11	15270	X	14529	-0-	-741	-0-	638	1	13889	2	N	2					134
							2	9									
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 170,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 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	8835	X	7158	-0-	-1677	-0-	3392	1	3766	2	N	-0-					238
*02	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	3598	1	3360	2	N	7					245
							8	9									
*03	8835	X	6104	-0-	-2731	-0-	2986	1	3093	2	N	23	186	1			82
							25	9									
*04	6930	X	5653	-0-	-1277	-0-	2877	1	2775	2	N	1					83
							1	9									
*05	7719	X	5722	-0-	-1997	-0-	3031	1	2680	2	N	10					93
							11	9									
*06	7470	X	5403	-0-	-2067	-0-	2655	1	2737	2	N	10					103
							11	9									
*07	7719	X	5694	-0-	-2025	-0-	2915	1	2779	2	N	-0-					103
08	6107	X	5053	-0-	-1054	-0-	2350	1	2693	2	N	9	9	8			103
							10	9									
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1410	1	4714	2	N	-0-					103
10	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	2508	1	6439	2	N	-0-					103
11	6960	X	5852	-0-	-1108	-0-	5852	2			N	-0-					103
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 68,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	25420	X	15433	-0-	-9987	-0-	574	1	14859	2	N	-0-					99
02	22764	X	17421	-0-	-5343	-0-	463	1	16958	2	N	-0-					99
03	24738	X	17954	-0-	-6784	-0-	497	1	17457	2	N	-0-					99
04	23940	X	16066	-0-	-7874	-0-	430	1	15636	2	N	-0-					99
05	24738	X	15281	-0-	-9457	-0-	423	1	14858	2	N	-0-					99
06	18660	X	14977	-0-	-3683	-0-	416	1	14561	2	N	-0-					99
07	19282	X	15459	-0-	-3823	-0-	415	1	15044	2	N	-0-					99
08	17949	X	14765	-0-	-3184	-0-	402	1	14363	2	N	-0-					99
09	16260	X	12951	-0-	-3309	-0-	349	1	12602	2	N	-0-					99
10	15469	X	13965	-0-	-1504	-0-	375	1	13590	2	N	-0-					99
11	14970	X	13418	-0-	-1552	-0-	368	1	13050	2	N	-0-					99
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 167,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2154	-0-	-2578	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3410	-0-	-1840	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2328	-0-	-3097	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2918	-0-	-3142	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,677 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 #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 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	3875	X	2631	-0-	-1244	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2450	-0-	-1690	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1094	-0-	-1603	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2589	-0-	-1011	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	1078	1	3387	2	N	35					153
							39	9									
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	957	1	3104	2	N	2					155
							2	9									
03	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	1219	1	3301	2	N	38					193
							42	9									
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	779	1	3659	2	N	2					195
							2	9									
05	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	805	1	3565	2	N	14	141	1			68
							15	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	970	1	3667	2	N	25					93
							28	9									
07	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	871	1	2927	2	N	7					100
							8	9									
08	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	1072	1	2731	2	N	4	75	1	1	8	28
							4	9									
09	4560	X	2555	-0-	-2005	-0-	673	1	1848	2	N	31	1	8			58
							34	9									
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1240	1	3816	2	N	17	2	8			73
							19	9									
11	4680	X	1185	-0-	-3495	-0-	261	1	924	2	N	-0-					73
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 43,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 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	17112	X	12648	-0-	-4464	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	10553	-0-	-4903	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10502	-0-	-3510	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11056	-0-	-2264	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10172	-0-	-2476	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9144	-0-	-3096	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9615	-0-	-2072	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	434	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10540	-0-	-530	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-					-0-
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	1611	1	11435	2	N	-0-					-0-
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	702	1	10343	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 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	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	1338	1	5281	2	N	67					195
							74	9									
02	7924	X	5256	-0-	-2668	-0-	1620	1	3595	2	N	37	197	1			35
							41	9									
03	8773	X	7012	-0-	-1761	-0-	2001	1	4947	2	N	58					93
							64	9									
04	7860	X	5905	-0-	-1955	-0-	1208	1	4632	2	N	59					152
							65	9									
05	6696	X	5267	-0-	-1429	-0-	1407	1	3815	2	N	41					193
							45	9									
06	6780	X	5696	-0-	-1084	-0-	1733	1	3912	2	N	46					239
							51	9									
07	7006	X	2854	-0-	-4152	-0-	2823	2	31	9	N	28	192	1			75
08	7006	X	2613	-0-	-4393	-0-	2582	2	31	9	N	28					103
09	6060	X	2427	-0-	-3633	-0-	2397	2	30	9	N	27					130
10	5890	X	2092	-0-	-3798	-0-	2051	2	41	9	N	37					167
11	5700	X	70	-0-	-5630	-0-	35	1	35	2	N	-0-					167
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 45,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 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	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	720	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	325	-0-	-5527	-0-	296	1	29	2	N	-0-					-0-
03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	612	1	21469	2	N	-0-					-0-
04	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	719	1	18399	2	N	-0-					-0-
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	631	1	14658	2	N	-0-					-0-
06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	508	1	10350	2	N	-0-					-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	266	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	215	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	587	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4452	-0-	-2647	-0-	120	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	6910	1	8897	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,470 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 #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 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	8060	X	7474	-0-	-586	-0-	48	1	7426	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6545	-0-	-651	-0-	6545	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	7544	-0-	-330	-0-	5	1	7539	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7094	-0-	-256	-0-	35	1	7059	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7065	-0-	-530	-0-	415	1	6650	2	N	-0-			-0-
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	781	1	7395	2	N	-0-			-0-
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	1270	1	7138	2	N	-0-			-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1284	1	7385	2	N	-0-			-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	644	1	6873	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7740	-0-	-723	-0-	611	1	7129	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7391	-0-	-1009	-0-	679	1	6712	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8408	-0-	-1171	-0-	583	1	7825	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7981	-0-	-671	-0-	538	1	7443	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8782	-0-	-797	-0-	582	1	8200	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	588	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8644	-0-	-470	-0-	571	1	8073	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	556	1	7593	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8373	-0-	-462	-0-	546	1	7827	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8281	-0-	-492	-0-	553	1	7728	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	752	1	7293	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7390	-0-	-1259	-0-	723	1	6667	2	N	-0-			-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	527	1	7129	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,896 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. (I) GAS LIFT(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	16502	-0-	-3121	-0-	1146	1	15356	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	15934	-0-	-782	-0-	1075	1	14859	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	16954	-0-	-871	-0-	1125	1	15829	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	1148	1	14816	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	16435	-0-	-1204	-0-	1086	1	15349	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	15495	-0-	-1575	-0-	1058	1	14437	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	16510	-0-	-1129	-0-	1079	1	15431	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	16543	-0-	-414	-0-	1105	1	15438	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	15312	-0-	-648	-0-	1432	1	13880	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14714	-0-	-1716	-0-	1440	1	13274	2	N	-0-			-0-
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	1064	1	14379	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,806 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 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 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	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	450	1	10820	2	N	-0-			-0-
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	343	1	9153	2	N	-0-			-0-
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	405	1	10407	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8673	-0-	-1407	-0-	354	1	8319	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	7751	-0-	-2665	-0-	312	1	7439	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	7352	-0-	-2728	-0-	572	1	6780	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9064	-0-	-1352	-0-	580	1	8484	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9530	-0-	-886	-0-	840	1	8690	2	N	-0-			-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	996	1	8313	2	N	-0-			-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	986	1	8189	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8723	-0-	-1357	-0-	708	1	8015	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	5851	-0-	-783	-0-	5851	2			N	-0-			70
02	5992	X	5128	-0-	-864	-0-	5122	2	6	9	N	5			75
03	6634	X	5697	-0-	-937	-0-	5695	2	2	9	N	2			77
04	6120	X	5056	-0-	-1064	-0-	5056	2			N	-0-			77
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			77
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-			77
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	22	1	5830	2	N	-0-			77
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-			77
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-			77
10	7068	X	5894	-0-	-1174	-0-	192	1	5702	2	N	-0-			77
11	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	187	1	5300	2	N	-0-			77
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 63,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-			55
02	5376	X	5130	-0-	-246	-0-	5122	2	8	9	N	7			62
03	6262	X	5060	-0-	-1202	-0-	5059	2	1	9	N	1			63
04	6120	X	4169	-0-	-1951	-0-	4169	2			N	-0-			63
05	6324	X	4882	-0-	-1442	-0-	4878	2	4	9	N	4			67
06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	2			N	-0-			67
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	22	1	5859	2	N	-0-			67
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-			67
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3			70
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	183	1	5451	2	N	-0-			70
11	5700	X	4966	-0-	-734	-0-	170	1	4796	2	N	-0-			70
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 58,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14477	X	13066	-0-	-1411	-0-	27	1	13039	2	N	-0-			-0-
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	15	1	14337	2	N	-0-			-0-
03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	16	1	15826	2	N	-0-			-0-
04	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	17	1	15426	2	N	-0-			-0-
05	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	50	1	15575	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	11285	-0-	-2995	-0-	11285	2			N	-0-			-0-
07	14756	X	9151	-0-	-5605	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
08	14756	X	9147	-0-	-5609	-0-	156	1	8991	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	12401	-0-	-1879	-0-	462	1	11939	2	N	-0-			-0-
10	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	454	1	12410	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	11913	-0-	-2307	-0-	13	1	11900	2	N	-0-			-0-
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	X	870	-0-	-1362	-0-	79	1	791	2	N	-0-			-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	792	-0-	-1440	-0-	60	1	732	2	N	-0-			-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	212	1	2890	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	159	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	385	-0-	-1775	-0-	155	1	230	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	250	-0-	-1982	-0-	26	1	224	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
09	2160	X	149	-0-	-2011	-0-	21	1	128	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	206	-0-	-1716	-0-	35	1	171	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	249	-0-	-1371	-0-	31	1	218	2	N	-0-			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 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	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1172	1	11802	2	N	-0-			-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	983	1	10426	2	N	-0-			-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	1127	1	13704	2	N	-0-			-0-
04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	975	1	13254	2	N	-0-			-0-
05	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1142	1	12665	2	N	-0-			-0-
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	1111	1	11821	2	N	-0-			-0-
07	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1240	1	10746	2	N	-0-			-0-
08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	1397	1	11358	2	N	-0-			-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1486	1	8887	2	N	-0-			-0-
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1472	1	7095	2	N	-0-			-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	1069	1	7568	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,500 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 #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5413	2	N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	362	1	5002	2	N	-0-					-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	354	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	341	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	260	1	3666	2	N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	252	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	395	1	5650	2	N	-0-					-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	424	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	701	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	726	1	6692	2	N	-0-					-0-
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	485	1	6573	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,436 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	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	205	1	5811	2	N	15					67
							17	9									
02	5824	X	5014	-0-	-810	-0-	200	1	4802	2	N	11					78
							12	9									
03	6448	X	5356	-0-	-1092	-0-	211	1	5145	2	N	-0-					78
04	6240	X	4380	-0-	-1860	-0-	132	1	4242	2	N	5					83
							6	9									
05	6448	X	4774	-0-	-1674	-0-	192	1	4574	2	N	7					90
							8	9									
06	5850	X	4906	-0-	-944	-0-	153	1	4745	2	N	7					97
							8	9									
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	192	1	5539	2	N	7	91	1			13
							8	9									
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	188	1	6091	2	N	17					30
							19	9									
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	156	1	5863	2	N	-0-					30
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	163	1	6139	2	N	2					32
							2	9									
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	148	1	5617	2	N	23					55
							25	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 60,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6727	X	415	-0-	-6312	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			35
02	6076	X	3340	-0-	-2736	-0-	172	1	3168	2	Y	-0-			35
03	6541	X	425	-0-	-6116	-0-	19	1	406	2	Y	-0-			35
04	5550	X	2465	-0-	-3085	-0-	116	1	2349	2	Y	-0-			35
05	5549	X	4592	-0-	-957	-0-	261	1	4331	2	Y	-0-			35
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	268	1	4343	2	Y	-0-			35
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	341	1	5287	2	Y	-0-			35
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	379	1	5767	2	Y	-0-			35
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	424	1	6373	2	Y	-0-			35
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	398	1	5363	2	Y	-0-			35
11	6480	X	4582	-0-	-1898	-0-	308	1	4274	2	Y	-0-			35
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 44,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	3233	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1884	-0-	-216	-0-	268	1	1616	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1168	-0-	-1157	-0-	160	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	604	1	4464	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	65	-0-	-2260	-0-	61	1	4	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	666	1	8929	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7838	-0-	-86	-0-	529	1	7309	2	N	-0-			-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	606	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7464	-0-	-1626	-0-	536	1	6928	2	N	-0-			-0-
05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	856	1	12103	2	N	-0-			-0-
06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	834	1	11384	2	N	-0-			-0-
07	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	698	1	9998	2	N	-0-			-0-
08	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	693	1	9689	2	N	-0-			-0-
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	922	1	8944	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	922	1	8502	2	N	-0-			-0-
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	630	1	8524	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,725 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 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	17019	X	15677	-0-	-1342	-0-	533	1	15098	2	N	42					55
							46	9									
02	15372	X	13522	-0-	-1850	-0-	540	1	12974	2	N	7					62
							8	9									
03	17019	X	10773	-0-	-6246	-0-	424	1	10346	2	N	3	55	1			10
							3	9									
04	16290	X	8197	-0-	-8093	-0-	246	1	7894	2	N	52					62
							57	9									
05	16616	X	10146	-0-	-6470	-0-	409	1	9731	2	N	5					67
							6	9									
06	15180	X	14507	-0-	-673	-0-	325	1	14151	2	N	28	89	1			6
							31	9									
07	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	527	1	15164	2	N	-0-					6
08	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	497	1	16122	2	N	15					21
							17	9									
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	361	1	13538	2	N	3					24
							3	9									
10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	361	1	13615	2	N	23					47
							25	9									
11	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	395	1	14990	2	N	11					58
							12	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 148,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 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	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	494	1	14002	2	N	42					55
							46	9									
02	13972	X	13206	-0-	-766	-0-	527	1	12671	2	N	7					62
							8	9									
03	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	556	1	13548	2	N	3	55	1			10
							3	9									
04	14730	X	12234	-0-	-2496	-0-	367	1	11810	2	N	52					62
							57	9									
05	15221	X	13276	-0-	-1945	-0-	535	1	12735	2	N	5					67
							6	9									
06	14160	X	13668	-0-	-492	-0-	425	1	13212	2	N	28	89	1			6
							31	9									
07	14632	X	14252	-0-	-380	-0-	478	1	13774	2	N	-0-					6
08	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	476	1	15427	2	N	15					21
							17	9									
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	378	1	14188	2	N	3					24
							3	9									
10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	410	1	15457	2	N	23					47
							25	9									
11	14100	X	13801	-0-	-299	-0-	354	1	13435	2	N	11					58
							12	9									
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 155,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(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	6552	-0-	-2500		-0-	223	1	6326	2	N	3					88
								3	9									
02	8176	X	6040	-0-	-2136		-0-	241	1	5799	2	N	-0-					88
03	9052	X	6719	-0-	-2333		-0-	265	1	6454	2	N	-0-					88
04	7800	X	5018	-0-	-2782		-0-	151	1	4867	2	N	-0-					88
05	7936	X	5015	-0-	-2921		-0-	200	1	4750	2	N	59					147
								65	9									
06	6510	X	5105	-0-	-1405		-0-	158	1	4928	2	N	17					164
								19	9									
07	6727	X	6440	-0-	-287		-0-	216	1	6216	2	N	7	104	1			67
								8	9									
08	7194	X	7194	-0-	-0-		-0-	215	1	6979	2	N	-0-					67
09	6709	X	6709	-0-	-0-		-0-	174	1	6529	2	N	5					72
								6	9									
10	6684	X	6684	-0-	-0-		-0-	171	1	6463	2	N	45					117
								50	9									
11	11520	X	6488	-0-	-5032		-0-	166	1	6311	2	N	10					127
								11	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595		-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 67,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	9528	X	9528	-0-	-0-		-0-	72	1	9432	2	Y	22	15	1			13
								24	9									
02	9800	X	8627	-0-	-1173		-0-	70	1	8550	2	Y	6					19
								7	9									
03	10850	X	10084	-0-	-766		-0-	80	1	9998	2	Y	5	19	1			5
								6	9									
04	10500	X	9323	-0-	-1177		-0-	79	1	9240	2	Y	4					9
								4	9									
05	9548	X	7497	-0-	-2051		-0-	66	1	7431	2	Y	-0-					9
06	7633	X	7633	-0-	-0-		-0-	72	1	7560	2	Y	1					10
								1	9									
07	10796	X	10796	-0-	-0-		-0-	98	1	10698	2	Y	-0-					10
08	10075	X	8043	-0-	-2032		-0-	85	1	7950	2	Y	7					17
								8	9									
09	9330	X	8643	-0-	-687		-0-	92	1	8547	2	Y	4	13	1			8
								4	9									
10	10743	X	10743	-0-	-0-		-0-	107	1	10626	2	Y	9					17
								10	9									
11	10440	X	10124	-0-	-316		-0-	109	1	10012	2	Y	3					20
								3	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 101,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10401	-0-	-1596	-0-	79 24	1 9	10298	2	Y	22	15	1			13
02	10836	X	9678	-0-	-1158	-0-	78 7	1 9	9593	2	Y	6					19
03	11997	X	10745	-0-	-1252	-0-	85 6	1 9	10654	2	Y	5	19	1			5
04	10710	X	10183	-0-	-527	-0-	86 4	1 9	10093	2	Y	4					9
05	11067	X	9606	-0-	-1461	-0-	85	1	9521	2	Y	-0-					9
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	9686	2	Y	1					10
07	10757	X	10513	-0-	-244	-0-	96	1	10417	2	Y	-0-					10
08	10757	X	9480	-0-	-1277	-0-	100 8	1 9	9372	2	Y	7					17
09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	97 4	1 9	9064	2	Y	4	13	1			8
10	9641	X	9624	-0-	-17	-0-	96 10	1 9	9518	2	Y	9					17
11	10170	X	9347	-0-	-823	-0-	101 3	1 9	9243	2	Y	3					20
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 108,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	3481	2	Y	59	75	1			21
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	144 46	1 9	3460	2	Y	42	43	1			20
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	152 98	1 9	3712	2	Y	89	49	1			60
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	85 39	1 9	2734	2	Y	35	50	1			45
05	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	98 34	1 9	2324	2	Y	31	37	1			39
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	78 29	1 9	2411	2	Y	26	35	1			30
07	4030	X	2750	-0-	-1280	-0-	91 28	1 9	2631	2	Y	25	35	1			20
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	4921	2	Y	15					35
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	123 29	1 9	4601	2	Y	26	31	1			30
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	111 35	1 9	4203	2	Y	32	36	1	1	8	25
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	125 40	1 9	4738	2	Y	36					61
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	6397	-0-	-1601	-0-	732	1	5665	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	5749	-0-	-1363	-0-	153	1	5596	2	N	-0-			-0-
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1935	1	6796	2	N	-0-			-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1155	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	596	1	6466	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	6560	-0-	-1900	-0-	699	1	5861	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	6867	-0-	-1875	-0-	541	1	6326	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	6819	-0-	-1923	-0-	856	1	5963	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	5617	-0-	-1973	-0-	1175	1	4442	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	102	-0-	-6966	-0-	102	1			N	-0-			-0-
11	6660	X	2523	-0-	-4137	-0-	2523	1			N	-0-			-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9362	X	7902	-0-	-1460	-0-	378	1	7524	2	Y	-0-			-0-
02	7784	X	7239	-0-	-545	-0-	373	1	6866	2	Y	-0-			-0-
03	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	372	1	7742	2	Y	-0-			-0-
04	7950	X	7675	-0-	-275	-0-	362	1	7313	2	Y	-0-			-0-
05	8029	X	7818	-0-	-211	-0-	444	1	7374	2	Y	-0-			-0-
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	455	1	6800	2	Y	-0-			-0-
07	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	452	1	7003	2	Y	-0-			-0-
08	8122	X	7202	-0-	-920	-0-	443	1	6759	2	Y	-0-			-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	495	1	7442	2	Y	-0-			-0-
10	8587	X	7222	-0-	-1365	-0-	500	1	6722	2	Y	-0-			-0-
11	8310	X	6774	-0-	-1536	-0-	456	1	6318	2	Y	-0-			-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23684	X	13679	-0-	-10005	-0-	654	1	13025	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	12176	-0-	-2328	-0-	628	1	11548	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	14598	-0-	-344	-0-	670	1	13928	2	N	-0-			-0-
04	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	684	1	13852	2	N	-0-			-0-
05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	902	1	14982	2	N	-0-			-0-
06	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	926	1	15021	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	14338	-0-	-697	-0-	870	1	13468	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	13924	-0-	-1948	-0-	857	1	13067	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	1029	1	15471	2	N	-0-			-0-
10	17949	X	14662	-0-	-3287	-0-	1014	1	13648	2	N	-0-			-0-
11	17370	X	13058	-0-	-4312	-0-	878	1	12180	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,302 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 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	8866	X	5635	-0-	-3231	-0-	762	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6469	-0-	-1539	-0-	921	1	5548	2	N	-0-					-0-
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1029	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4902	-0-	-1938	-0-	585	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	41	-0-	-7120	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,554 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	12989	X	7392	-0-	-5597	-0-	202	1	7190	2	N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	444	1	10479	2	N	-0-					-0-
03	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	578	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	454	1	10975	2	N	24					24
							26	9									
05	12090	X	10451	-0-	-1639	-0-	456	1	9986	2	N	8					32
							9	9									
06	11700	X	10688	-0-	-1012	-0-	545	1	10143	2	N	-0-					32
07	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	305	1	11061	2	N	-0-					32
08	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	358	1	12788	2	N	-0-					32
09	11460	X	10196	-0-	-1264	-0-	275	1	9921	2	N	-0-					32
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	347	1	12584	2	N	-0-					32
11	12720	X	11394	-0-	-1326	-0-	312	1	11073	2	N	8					40
							9	9									
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 121,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	6169	X	4632	-0-	-1537	-0-	4632	2			N	-0-					50
02	5236	X	4300	-0-	-936	-0-	4291	2	9	9	N	8					58
03	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4725	2	4	9	N	4					62
04	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	3785	2			N	-0-					62
05	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	4030	2	3	9	N	3					65
06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					65
07	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	14	1	3887	2	N	2					67
							2	9									
08	4743	X	3886	-0-	-857	-0-	3886	2			N	-0-					67
09	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					67
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	159	1	4724	2	N	1					68
							1	9									
11	3780	X	3762	-0-	-18	-0-	128	1	3634	2	N	-0-					68
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 45,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15624	X	12989	-0-	-2635	-0-	471	1	12518	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	10702	-0-	-2262	-0-	297	1	10405	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15442	-0-	-1577	-0-	444	1	14998	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	11825	-0-	-4645	-0-	540	1	11285	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	11329	-0-	-5690	-0-	365	1	10964	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	11205	-0-	-3735	-0-	364	1	10841	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14172	-0-	-1266	-0-	463	1	13709	2	N	-0-					-0-
08	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	710	1	16276	2	N	-0-					-0-
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	666	1	12978	2	N	-0-					-0-
10	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	461	1	13318	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	15313	-0-	-1127	-0-	513	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,386 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	12214	X	11315	-0-	-899	-0-	309	1	10987	2	N	17					157
							19	9									
02	9744	X	8952	-0-	-792	-0-	363	1	8571	2	N	16					173
							18	9									
03	12121	X	9501	-0-	-2620	-0-	469	1	9013	2	N	17					190
							19	9									
04	11730	X	9264	-0-	-2466	-0-	367	1	8872	2	N	23	171	1			42
							25	9									
05	12121	X	9616	-0-	-2505	-0-	420	1	9186	2	N	9					51
							10	9									
06	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	462	1	8606	2	N	-0-					51
07	9920	X	9758	-0-	-162	-0-	262	1	9496	2	N	-0-					51
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	276	1	9883	2	N	-0-					51
09	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	261	1	9419	2	N	-0-					51
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	273	1	9911	2	N	-0-					51
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	278	1	9865	2	N	8					59
							9	9									
12	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 107,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	585	1	20793	2	N	33					256
							36	9									
02	18648	X	18044	-0-	-604	-0-	479	1	17562	2	N	3					259
							3	9									
03	21080	X	16592	-0-	-4488	-0-	458	1	16079	2	N	50	194	1			115
							55	9									
04	20610	X	15519	-0-	-5091	-0-	414	1	15050	2	N	50					165
							55	9									
05	21297	X	15629	-0-	-5668	-0-	432	1	15176	2	N	19					184
							21	9									
06	20610	X	14850	-0-	-5760	-0-	411	1	14420	2	N	17					201
							19	9									
07	19964	X	15165	-0-	-4799	-0-	407	1	14758	2	N	-0-					201
08	16585	X	15313	-0-	-1272	-0-	416	1	14876	2	N	19					220
							21	9									
09	15630	X	14450	-0-	-1180	-0-	389	1	14052	2	Y	8					228
							9	9									
10	15624	X	14313	-0-	-1311	-0-	384	1	13929	2	Y	-0-					228
11	14850	X	13146	-0-	-1704	-0-	361	1	12785	2	Y	-0-					228
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 174,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	651	N	589	-0-	-62	-0-	142	1	447	2	N	-0-					9
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	125	1	407	2	N	-0-					9
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	150	1	407	2	N	-0-					9
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	90	1	420	2	N	-0-					9
05	3100	N	3409	-0-	309	309	628	1	2781	2	N	-0-					9
06	3000	N	3369	-0-	369	678	705	1	2664	2	N	-0-					9
07	3100	N	3310	-0-	210	888	759	1	2551	2	N	-0-					9
08	1529	N	641	-0-	-888	-0-	172	1	439	2	N	27	1	8			35
							30	9									
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	757	1	2077	2	N	3	3	8			35
							3	9									
10	1426	X	1339	-0-	-87	-0-	325	1	1002	2	N	11	2	8			44
							12	9									
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	324	1	1145	2	N	-0-					44
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	387	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2986	-0-	-1410	-0-	193	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4293	-0-	-574	-0-	666	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	880	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3831	-0-	-478	-0-	565	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	650	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	514	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3822	-0-	-735	-0-	1071	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	778	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	991	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3687	-0-	-753	-0-	91	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,176 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12037	-0-	-5881	-0-	546	1	11491	2	Y	-0-					2
02	13664	X	10722	-0-	-2942	-0-	504	1	10218	2	Y	-0-					2
03	13020	X	10558	-0-	-2462	-0-	496	1	10062	2	Y	-0-					2
04	12600	X	9827	-0-	-2773	-0-	470	1	9357	2	Y	-0-					2
05	12028	X	9601	-0-	-2427	-0-	480	1	9121	2	Y	-0-					2
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	506	1	9355	2	Y	-0-					2
07	11873	X	10451	-0-	-1422	-0-	428	1	10023	2	Y	-0-					2
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	462	1	11017	2	Y	-0-					2
09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	771	1	10540	2	Y	23					25
							25	9									
10	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	904	1	12201	2	Y	-0-					25
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	597	1	10610	2	Y	8	18	1			15
							9	9									
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 120,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 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	22723	X	20924	-0-	-1799	-0-	949	1	19975	2	Y	-0-					1
02	20104	X	18074	-0-	-2030	-0-	850	1	17224	2	Y	-0-					1
03	21545	X	19940	-0-	-1605	-0-	936	1	19004	2	Y	-0-					1
04	20850	X	19431	-0-	-1419	-0-	930	1	18501	2	Y	-0-					1
05	21545	X	21104	-0-	-441	-0-	1056	1	20048	2	Y	-0-					1
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1018	1	18818	2	Y	-0-					1
07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	842	1	19744	2	Y	-0-					1
08	20088	X	18460	-0-	-1628	-0-	743	1	17717	2	Y	-0-					1
09	19440	X	18908	-0-	-532	-0-	1287	1	17596	2	Y	23					24
							25	9									
10	21111	X	19707	-0-	-1404	-0-	1360	1	18347	2	Y	-0-					24
11	19920	X	14492	-0-	-5428	-0-	772	1	13716	2	Y	4	17	1			11
							4	9									
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 211,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 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	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					248
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	144	1	5260	2	N	-0-					248
03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	323	1	11339	2	N	30					278
							33	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	294	1	10691	2	N	11					289
							12	9									
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	290	1	10189	2	N	-0-					289
06	11310	X	9915	-0-	-1395	-0-	275	1	9628	2	N	11					300
							12	9									
07	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	290	1	10528	2	N	-0-					300
08	11687	X	8992	-0-	-2695	-0-	244	1	8736	2	N	11					311
							12	9									
09	11160	X	9264	-0-	-1896	-0-	249	1	9004	2	Y	10	192	1			129
							11	9									
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	298	1	10797	2	Y	-0-					129
11	10470	X	10230	-0-	-240	-0-	281	1	9949	2	Y	-0-					129
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 98,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	17329	X	15426	-0-	-1903	-0-	700	1	14726	2	Y	-0-					2
02	15652	X	13456	-0-	-2196	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					2
03	15159	X	14794	-0-	-365	-0-	695	1	14099	2	Y	-0-					2
04	14940	X	14011	-0-	-929	-0-	670	1	13341	2	Y	-0-					2
05	15438	X	13190	-0-	-2248	-0-	660	1	12530	2	Y	-0-					2
06	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	627	1	11593	2	Y	-0-					2
07	14911	X	10639	-0-	-4272	-0-	435	1	10204	2	Y	-0-					2
08	14787	X	9652	-0-	-5135	-0-	388	1	9264	2	Y	-0-					2
09	14010	X	630	-0-	-13380	-0-	41	1	564	2	Y	23					25
							25	9									
10	13175	X	1530	-0-	-11645	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-					25
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	704	1	12512	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 118,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	13175	X	4936	-0-	-8239	-0-	4911	2	25	9	N	23					168
02	11704	X	6308	-0-	-5396	-0-	6275	2	33	9	N	30					198
03	11749	X	9710	-0-	-2039	-0-	9664	2	46	9	N	42	112	1			128
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11169	2	46	9	N	42					170
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	139	1	11427	2	N	50					220
							55	9									
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	381	1	11427	2	N	2	193	1			29
							2	9									
07	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	916	1	12736	2	N	2					31
							2	9									
08	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	1038	1	11381	2	N	106					137
							117	9									
09	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	986	1	10837	2	N	10					147
							11	9									
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1557	1	10709	2	N	60	107	1			100
							66	9									
11	13200	X	10861	-0-	-2339	-0-	652	1	10209	2	N	-0-					100
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 116,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10168	X	7579	-0-	-2589	-0-	344	1	7235	2	Y	-0-					56
02	7224	X	5944	-0-	-1280	-0-	279	1	5665	2	Y	-0-					56
03	7998	X	5912	-0-	-2086	-0-	278	1	5634	2	Y	-0-					56
04	7740	X	5026	-0-	-2714	-0-	240	1	4786	2	Y	-0-					56
05	7564	X	7148	-0-	-416	-0-	358	1	6790	2	Y	-0-					56
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	265	1	4905	2	Y	-0-					56
07	6572	X	5289	-0-	-1283	-0-	216	1	5073	2	Y	-0-					56
08	5921	X	4937	-0-	-984	-0-	199	1	4738	2	Y	-0-					56
09	5040	X	285	-0-	-4755	-0-	18	1	242	2	Y	23					79
							25	9									
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	525	1	7081	2	Y	-0-					79
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	300	1	5326	2	Y	-0-	57	1			22
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 60,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	1276	1	26870	2	Y	-0-					16
02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	1273	1	25798	2	Y	-0-					16
03	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1369	1	27777	2	Y	-0-					16
04	26394	X	26394	-0-	-0-	-0-	1263	1	25131	2	Y	-0-					16
05	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	1329	1	25235	2	Y	-0-					16
06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	1324	1	24455	2	Y	-0-					16
07	29977	X	27667	-0-	-2310	-0-	1132	1	26535	2	Y	-0-					16
08	29140	X	27962	-0-	-1178	-0-	1125	1	26837	2	Y	-0-					16
09	26400	X	14992	-0-	-11408	-0-	1020	1	13947	2	Y	23					39
							25	9									
10	26629	X	22371	-0-	-4258	-0-	1544	1	20827	2	Y	-0-					39
11	27060	X	20644	-0-	-6416	-0-	1097	1	19493	2	Y	49	28	1			60
							54	9									
12	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 276,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	5859	X	4391	-0-	-1468	-0-	305	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3912	-0-	-1380	-0-	264	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	279	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3405	-0-	-885	-0-	244	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	278	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	271	1	3699	2	N	-0-					-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	395	1	5661	2	N	-0-					-0-
08	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	720	1	10061	2	N	-0-					-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	1023	1	9919	2	N	-0-					-0-
10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1156	1	10663	2	N	-0-					-0-
11	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	741	1	10039	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	562	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	545	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	767	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	720	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	716	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	687	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	633	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	796	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	939	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	875	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	154	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

01	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	284	1	5664	2	Y	-0-					27
02	6020	X	5500	-0-	-520	-0-	283	1	5200	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	285	1	5925	2	Y	3					6
							3	9									
04	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	291	1	5882	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	345	1	5718	2	Y	-0-					6
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	354	1	5733	2	Y	11					17
							12	9									
07	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	372	1	5755	2	Y	-0-					17
08	6386	X	5852	-0-	-534	-0-	359	1	5481	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	432	1	6496	2	Y	-0-					3
10	6851	X	5600	-0-	-1251	-0-	386	1	5197	2	Y	15					18
							17	9									
11	6720	X	5445	-0-	-1275	-0-	366	1	5079	2	Y	-0-					18
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 65,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6231	X	6012	-0-	-219	-0-	287	1	5725	2	Y	-0-					27
02	6468	X	4735	-0-	-1733	-0-	244	1	4474	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	7161	X	5743	-0-	-1418	-0-	263	1	5477	2	Y	3					6
							3	9									
04	6930	X	5446	-0-	-1484	-0-	257	1	5189	2	Y	-0-					6
05	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	325	1	5399	2	Y	-0-					6
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	334	1	5413	2	Y	11					17
							12	9									
07	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	343	1	5324	2	Y	-0-					17
08	5735	X	5426	-0-	-309	-0-	333	1	5081	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	396	1	5945	2	Y	-0-					3
10	6479	X	5544	-0-	-935	-0-	383	1	5144	2	Y	15					18
							17	9									
11	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	345	1	4783	2	Y	-0-					18
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 61,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	N	-0-					27
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	86	1	1583	2	N	-0-					27
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					27
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					27
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	95	1	1586	2	N	-0-					27
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	98	1	1087	2	N	-0-					27
07	1891	N	544	-0-	-1347	-0-	33	1	511	2	N	-0-					27
08	1674	N	200	-0-	-1474	-0-	12	1	188	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	6585	-0-	3485	3485	315	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4749	-0-	1949	5434	245	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3034	-0-	-66	5368	140	1	2894	2	Y	-0-					-0-
04	8756	X	3388	-0-	-5368	-0-	159	1	3229	2	Y	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	173	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	178	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	287	-0-	-4983	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1367	-0-	-2136	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	1181	-0-	-2209	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	790	-0-	-2651	-0-	54	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1547	-0-	-1783	-0-	104	1	1443	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,320 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 #: 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			18
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			18
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2			20
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			20
05	2139	N	617	-0-	-1522	-0-	7	1	604	2	N	5			25
							6	9							
06	2070	N	582	-0-	-1488	-0-	19	1	563	2	N	-0-			25
07	1519	N	74	-0-	-1445	-0-	5	1	69	2	N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	123	1	843	2	N	-0-			25
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	8742	X	6481	-0-	-2261	-0-	1004	1	5477	2	N	-0-			-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	503	1	7580	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6008	-0-	-2114	-0-	633	1	5375	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	1734	-0-	-5136	-0-	69	1	1665	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	612	1	10517	2	N	-0-			-0-
06	98615	X	98615	-0-	-0-	-0-	5271	1	93344	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	2556	-0-	-6403	-0-	124	1	2432	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	4387	-0-	-1627	-0-	165	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	124	1	3787	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	5833	-0-	-4025	-0-	195	1	5638	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	4248	-0-	-5292	-0-	207	1	4041	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11718	X	9850	-0-	-1868	-0-	819	1	9031	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	7949	-0-	-2187	-0-	409	1	7540	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	7770	-0-	-3080	-0-	256	1	7514	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	7681	-0-	-2819	-0-	324	1	7357	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7552	-0-	-2306	-0-	283	1	7269	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8321	-0-	-1219	-0-	231	1	8090	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	310	1	7804	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7706	-0-	-230	-0-	314	1	7392	2	N	-0-			-0-
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	228	1	8237	2	N	-0-			-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	332	1	12023	2	N	-0-			-0-
11	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	455	1	11498	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,716 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 #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296 74	1 9	8404	2	Y	67	62	1			42
02	7868	X	7385	-0-	-483	-0-	295 11	1 9	7079	2	Y	10					52
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	375 32	1 9	9134	2	Y	29	59	1			22
04	8430	X	8256	-0-	-174	-0-	248 51	1 9	7957	2	Y	46					68
05	8711	X	4656	-0-	-4055	-0-	187 21	1 9	4448	2	Y	19	62	1			25
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	196	1	33	9	Y	30					55
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	13					68
08	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	447 23	1 9	14507	2	Y	21	64	1			25
09	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	454 51	1 9	17053	2	Y	46					71
10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	393 66	1 9	14829	2	Y	60	65	1			66
11	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	319 109	1 9	12081	2	Y	99	65	1			100
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 99,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 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	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	875	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	752	1	10384	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12126	-0-	-336	-0-	805	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10793	-0-	-1417	-0-	776	1	10017	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12216	-0-	-401	-0-	807	1	11409	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11516	-0-	-694	-0-	785	1	10731	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11605	-0-	-733	-0-	757	1	10848	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11603	-0-	-611	-0-	774	1	10829	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11270	-0-	-550	-0-	1053	1	10217	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11277	-0-	-937	-0-	1103	1	10174	2	N	-0-					-0-
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	745	1	10089	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11439	X	10271	-0-	-1168	-0-	712	1	9559	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9063	-0-	-429	-0-	611	1	8452	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10271	-0-	-796	-0-	681	1	9590	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9408	-0-	-1302	-0-	676	1	8732	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9890	-0-	-1177	-0-	653	1	9237	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	636	1	8688	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9347	-0-	-914	-0-	610	1	8737	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8697	-0-	-1564	-0-	580	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9100	-0-	-470	-0-	850	1	8250	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	869	1	8015	2	N	-0-					-0-
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	577	1	7805	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,637 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 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	14725	X	13635	-0-	-1090	-0-	946	1	12689	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12136	-0-	-828	-0-	819	1	11317	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13323	-0-	-441	-0-	884	1	12439	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	11818	-0-	-1502	-0-	849	1	10969	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12986	-0-	-778	-0-	858	1	12128	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12242	-0-	-958	-0-	835	1	11407	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	11911	-0-	-1512	-0-	778	1	11133	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	11964	-0-	-1366	-0-	799	1	11165	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	11973	-0-	-597	-0-	1119	1	10854	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11040	-0-	-1949	-0-	1080	1	9960	2	N	-0-					-0-
11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	704	1	9531	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,263 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	7781	X	5474	-0-	-2307	-0-	379	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4661	-0-	-2367	-0-	314	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4785	-0-	-1601	-0-	317	1	4468	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4885	-0-	-785	-0-	351	1	4534	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	330	1	4667	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	321	1	4390	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	293	1	4205	2	Y	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	402	1	5622	2	Y	-0-					-0-
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	543	1	5269	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	2592	-0-	-2399	-0-	254	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	2585	-0-	-1945	-0-	178	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13485	X	11546	-0-	-1939	-0-	593	1	10953	2	N	-0-					-0-
02	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1118	1	12970	2	N	-0-					-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	935	1	11328	2	N	-0-					-0-
04	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	811	1	15098	2	N	-0-					-0-
05	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	736	1	15891	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	13186	-0-	-1904	-0-	538	1	12648	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	12038	-0-	-4392	-0-	504	1	11534	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	13721	-0-	-2709	-0-	863	1	12858	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	11418	-0-	-4482	-0-	596	1	10822	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	11749	-0-	-4867	-0-	656	1	11093	2	N	-0-					-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	698	1	15316	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11160	X	10266	-0-	-894	-0-	281	1	9985	2	N	-0-					125
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	241	1	8812	2	N	18					143
							20	9									
03	11129	X	9827	-0-	-1302	-0-	272	1	9555	2	N	-0-					143
04	10470	X	9557	-0-	-913	-0-	256	1	9298	2	N	3	122	1			24
							3	9									
05	10509	X	9836	-0-	-673	-0-	272	1	9564	2	N	-0-					24
06	9930	X	9092	-0-	-838	-0-	252	1	8838	2	N	2					26
							2	9									
07	10044	X	9584	-0-	-460	-0-	257	1	9327	2	N	-0-					26
08	9982	X	9380	-0-	-602	-0-	255	1	9125	2	N	-0-					26
09	9660	X	8794	-0-	-866	-0-	237	1	8557	2	N	-0-					26
10	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	233	1	8432	2	N	-0-					26
11	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	231	1	8186	2	N	-0-					26
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 102,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					7
02	14784	X	-0-	-0-	-14784	-0-					Y	-0-					7
03	16368	X	3176	-0-	-13192	-0-	149	1	3027	2	Y	-0-					7
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	287	1	5721	2	Y	-0-					7
05	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	632	1	12006	2	Y	-0-					7
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	226	1	4169	2	Y	-0-					7
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					7
08	6200	X	1721	-0-	-4479	-0-	69	1	1652	2	Y	-0-					7
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	23					30
10	12648	X	5477	-0-	-7171	-0-	378	1	5099	2	Y	-0-					30
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	651	1	11573	2	Y	21	21	1			30
							23	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 45,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	5841	1	224	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5365	-0-	-263	-0-	5168	1	197	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5671	1	221	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5487	1	222	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	5718	1	227	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	200	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	197	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	222	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	226	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	207	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	195	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239851 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8158 - 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	T. 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_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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
COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10119	-0-		-731		-0-	277	1	9831	2	N	10					90
									11	9									
02	9436	X	9086	-0-		-350		-0-	241	1	8812	2	N	30					120
									33	9									
03	10385	X	9637	-0-		-748		-0-	267	1	9370	2	N	-0-					120
04	10050	X	9470	-0-		-580		-0-	253	1	9208	2	N	8					128
									9	9									
05	10168	X	9679	-0-		-489		-0-	268	1	9411	2	N	-0-					128
06	9780	X	9114	-0-		-666		-0-	253	1	8853	2	N	7					135
									8	9									
07	10075	X	9437	-0-		-638		-0-	253	1	9184	2	N	-0-					135
08	9951	X	9394	-0-		-557		-0-	256	1	9138	2	N	-0-					135
09	9630	X	8636	-0-		-994		-0-	233	1	8403	2	N	-0-					135
10	9672	X	9105	-0-		-567		-0-	244	1	8850	2	N	10					145
									11	9									
11	9120	X	8732	-0-		-388		-0-	240	1	8492	2	N	-0-					145
12	9424	X	NO RPT	-0-		-9424		-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 102,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	165	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-		-0-		-0-	149	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-		-0-		-0-	218	1	4028	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4650	-0-		-0-		-0-	298	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3318	-0-		-805		-0-	167	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3393	-0-		-687		-0-	184	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3802	-0-		-414		-0-	59	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2790	-0-		-1426		-0-	69	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1795	-0-		-2285		-0-	46	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2426	-0-		-1077		-0-	67	1	2359	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2845	-0-		-845		-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-		-3813		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,845 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3028	2	12	9	Y	11					25
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	Y	23	17	1			31
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-	24	1			7
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4745	2	13	9	Y	12	6	1			13
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-	12	1			1
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	485	1	5582	2	Y	58					59
							64	9									
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4306	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
09	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	308	1	3543	2	Y	27					86
							30	9									
10	6045	X	3869	-0-	-2176	-0-	643	1	3226	2	Y	-0-					86
11	5940	X	4167	-0-	-1773	-0-	332	1	3820	2	Y	14	47	1			53
							15	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 46,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12078	-0-	-725	-0-	331	1	11747	2	N	-0-					155
02	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	286	1	10452	2	N	8					163
							9	9									
03	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	321	1	11275	2	N	-0-					163
04	11790	X	11301	-0-	-489	-0-	302	1	10996	2	N	3	74	1			92
							3	9									
05	12090	X	11313	-0-	-777	-0-	313	1	11000	2	N	-0-					92
06	11700	X	10566	-0-	-1134	-0-	293	1	10273	2	N	-0-					92
07	11904	X	11050	-0-	-854	-0-	297	1	10753	2	N	-0-					92
08	11873	X	10806	-0-	-1067	-0-	294	1	10512	2	N	-0-					92
09	11490	X	10253	-0-	-1237	-0-	276	1	9977	2	N	-0-					92
10	11315	X	10426	-0-	-889	-0-	280	1	10143	2	N	3					95
							3	9									
11	10680	X	9818	-0-	-862	-0-	269	1	9549	2	N	-0-					95
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 119,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	256	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	280	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	466	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	484	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	505	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	532	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	526	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	319	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	237	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	164	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	180	1	3114	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,577 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	5735	X	4886	-0-	-849	-0-	33	1	4851	2	N	2					140
							2	9									
02	4116	X	4085	-0-	-31	-0-	4085	2			N	-0-					140
03	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	4357	2	44	9	N	40					180
04	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	3914	2	15	9	N	14	181	1			13
05	4898	X	4143	-0-	-755	-0-	4143	2			N	-0-					13
06	4740	X	3867	-0-	-873	-0-	3867	2			N	-0-					13
07	4526	X	3465	-0-	-1061	-0-	3465	2			N	-0-					13
08	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					13
09	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3469	2	15	9	N	14					27
10	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3802	2			N	-0-					27
11	3870	X	3380	-0-	-490	-0-	3380	2			N	-0-					27
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 43,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	8587	X	8414	-0-	-173	-0-	287	1	8127	2	N	-0-					22
02	8428	X	7920	-0-	-508	-0-	316	1	7590	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	9331	X	8722	-0-	-609	-0-	343	1	8377	2	N	2					12
							2	9									
04	9030	X	7613	-0-	-1417	-0-	229	1	7355	2	N	26					38
							29	9									
05	9331	X	7642	-0-	-1689	-0-	308	1	7333	2	N	1					39
							1	9									
06	8490	X	7862	-0-	-628	-0-	245	1	7608	2	N	8	43	1			4
							9	9									
07	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	283	1	8159	2	N	-0-					4
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	287	1	9299	2	N	-0-					4
09	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	235	1	8820	2	N	2					6
							2	9									
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	239	1	9027	2	N	27					33
							30	9									
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	222	1	8410	2	N	8					41
							9	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 93,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	962	1	19168	2	N	-0-					-0-
02	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	773	1	14221	2	N	-0-					-0-
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	871	1	18095	2	N	-0-					-0-
04	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	794	1	16065	2	N	-0-					-0-
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	1099	1	18248	2	N	-0-					-0-
06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	1127	1	11545	2	N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	530	1	8203	2	N	-0-					-0-
08	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	688	1	10470	2	N	-0-					-0-
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	805	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	686	1	9237	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	625	1	8675	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,986 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	62 25	1 9	8054	2	Y	23	62	1			13
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	7045	2	Y	6					19
03	8618	X	7327	-0-	-1291	-0-	58 6	1 9	7263	2	Y	5	19	1			5
04	8340	X	6882	-0-	-1458	-0-	58 4	1 9	6820	2	Y	4					9
05	8618	X	5813	-0-	-2805	-0-	51	1	5762	2	Y	-0-					9
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	5862	2	Y	1					10
07	7874	X	7616	-0-	-258	-0-	69	1	7547	2	Y	-0-					10
08	7316	X	5984	-0-	-1332	-0-	63 8	1 9	5913	2	Y	7					17
09	6870	X	5815	-0-	-1055	-0-	62 4	1 9	5749	2	Y	4	13	1			8
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	6671	2	Y	9					17
11	7380	X	6530	-0-	-850	-0-	70 3	1 9	6457	2	Y	3					20
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 73,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 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	8959	X	7124	-0-	-1835	-0-	494	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	729	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9647	2	N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	678	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	639	1	9025	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	621	1	8489	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8772	-0-	-1241	-0-	572	1	8200	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8722	-0-	-1291	-0-	582	1	8140	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8446	-0-	-1004	-0-	789	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8427	-0-	-1245	-0-	824	1	7603	2	N	-0-					-0-
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	551	1	7464	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,860 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. (I) GAS LIFT(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	12059	-0-	-7781	-0-	576	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14929	-0-	-975	-0-	770	1	14159	2	N	-0-					-0-
03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	791	1	16457	2	N	-0-					-0-
04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	746	1	15092	2	N	-0-					-0-
05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	949	1	15773	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	15503	-0-	-1177	-0-	974	1	14529	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	14857	-0-	-2379	-0-	900	1	13957	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	14580	-0-	-2656	-0-	898	1	13682	2	N	-0-					-0-
09	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	1045	1	15701	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	15005	-0-	-3874	-0-	1038	1	13967	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	15632	-0-	-2638	-0-	1051	1	14581	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,119 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	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	324	1	6446	2	Y	-0-					7
*02	6580	X	5431	-0-	-1149	-0-	280	1	5151	2	Y	-0-					7
*03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	316	1	6587	2	Y	-0-					7
*04	7050	X	6098	-0-	-952	-0-	288	1	5810	2	Y	-0-					7
*05	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	376	1	6237	2	Y	-0-					7
*06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	386	1	6254	2	Y	-0-					7
*07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					7
*08	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	391	1	5959	2	Y	-0-					7
*09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	473	1	6205	2	Y	-0-					7
*10	7471	X	5741	-0-	-1730	-0-	397	1	5344	2	Y	-0-					7
*11	7230	X	5695	-0-	-1535	-0-	383	1	5312	2	Y	-0-					7
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 62,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

01	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	415	1	16990	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14435	-0-	-713	-0-	289	1	14146	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	9828	-0-	-6943	-0-	184	1	9644	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
06	16230	X	5565	-0-	-10665	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	287	1	23362	2	N	-0-					-0-
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	350	1	20567	2	N	-0-					-0-
09	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	389	1	17282	2	N	-0-					-0-
10	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	326	1	14483	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	10600	-0-	-5630	-0-	176	1	10424	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	312	1	12749	2	N	-0-					-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	220	1	10764	2	N	-0-					-0-
03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	252	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	9811	-0-	-2819	-0-	197	1	9614	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	7251	-0-	-5800	-0-	152	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	5005	-0-	-8045	-0-	135	1	4870	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	5307	-0-	-8178	-0-	64	1	5243	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	8434	-0-	-5051	-0-	141	1	8293	2	N	-0-					-0-
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	237	1	10536	2	N	-0-					-0-
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	273	1	12109	2	N	-0-					-0-
11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	196	1	11640	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,336 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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	269	1	5357	2	N	-0-					55
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	230	1	4218	2	N	-0-					55
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	194	1	4039	2	N	-0-					55
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	150	1	3034	2	N	-0-					55
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	304	1	4633	2	N	-0-					55
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	N	-0-					55
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	421	1	5664	2	N	-0-					55
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	309	1	4284	2	N	-0-					55
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 40,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-					13
03	3100	N	4729	-0-	1629	1629	217	1	4512	2	N	-0-					13
04	3000	N	2894	-0-	-106	1523	137	1	2757	2	N	-0-					13
05	3100	N	6356	-0-	3256	4779	361	1	5995	2	N	-0-					13
06	10108	X	5329	-0-	-4779	-0-	371	1	4958	2	N	-0-					13
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	225	1	3483	2	N	-0-					13
08	1271	X	33	-0-	-1238	-0-	2	1	31	2	N	-0-					13
09	1230	X	146	-0-	-1084	-0-	9	1	137	2	N	-0-					13
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	188	1	5332	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	5908	X	4553	-0-	-1355	-0-	182	1	4368	2	Y	3					15
							3	9									
03	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	254	1	6195	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
04	6330	X	5145	-0-	-1185	-0-	155	1	4977	2	Y	12					18
							13	9									
05	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	154	1	3672	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	9	Y	8					14
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	3					17
08	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	328	1	10650	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
09	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	344	1	12927	2	Y	11					18
							12	9									
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	261	1	9842	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
11	7890	X	7083	-0-	-807	-0-	181	1	6874	2	Y	25	17	1			25
							28	9									
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 67,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-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	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	231	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	196	1	5542	2	N	-0-					160
02	3808	X	3426	-0-	-382	-0-	134	1	3226	2	N	60					220
							66	9									
03	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	125	1	3055	2	N	28					248
							31	9									
04	5550	X	2433	-0-	-3117	-0-	73	1	2360	2	N	-0-					248
05	5735	X	3909	-0-	-1826	-0-	156	1	3713	2	N	36	192	1			92
							40	9									
06	5550	X	2885	-0-	-2665	-0-	124	1	2758	2	N	3					95
							3	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	131	1	3778	2	N	-0-					95
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	123	1	3978	2	N	36	114	1			17
							40	9									
09	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	84	1	3149	2	N	-0-					17
10	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	100	1	3761	2	N	53					70
							58	9									
11	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	81	1	3063	2	N	80	70	1			80
							88	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 40,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	846	1	7358	2	N	-0-					-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	829	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	853	1	7769	2	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	897	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	949	1	7786	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7526	-0-	-1204	-0-	965	1	6561	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7394	-0-	-1627	-0-	920	1	6474	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7668	-0-	-1074	-0-	951	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7507	-0-	-953	-0-	963	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7061	-0-	-1681	-0-	921	1	6140	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6436	-0-	-1094	-0-	828	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,667 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 #: 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

*01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	417	1	8311	2	Y	-0-					7
*02	7336	X	6597	-0-	-739	-0-	340	1	6257	2	Y	-0-					7
*03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	391	1	8123	2	Y	-0-					7
*04	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	391	1	7924	2	Y	-0-					7
*05	8711	X	7832	-0-	-879	-0-	445	1	7387	2	Y	-0-					7
*06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	457	1	7406	2	Y	-0-					7
*07	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	490	1	7592	2	Y	-0-					7
*08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	487	1	7426	2	Y	-0-					7
*09	8310	X	7900	-0-	-410	-0-	559	1	7341	2	Y	-0-					7
*10	8835	X	7673	-0-	-1162	-0-	530	1	7143	2	Y	-0-					7
*11	8880	X	6922	-0-	-1958	-0-	465	1	6457	2	Y	-0-					7
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 86,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	948	1	8249	2	N	-0-					-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	939	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	977	1	8899	2	N	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	931	1	7744	2	N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1018	1	8349	2	N	-0-					-0-
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1034	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	848	1	5973	2	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	877	1	6190	2	N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	755	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	823	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	834	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,973 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 #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 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	17422	X	16805	-0-	-617	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
02	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	15	1	16717	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16501	-0-	-735	-0-	15	1	16486	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15372	-0-	-1098	-0-	15	1	15357	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	16089	-0-	-2387	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15301	-0-	-2579	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	15809	-0-	-2667	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15680	-0-	-812	-0-	60	1	15620	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	15089	-0-	-481	-0-	269	1	14820	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14532	-0-	-1557	-0-	259	1	14273	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	13614	-0-	-1686	-0-	14	1	13600	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	42					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	12	1			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	40	1	15930	2	N	-0-					-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	31	1	12915	2	N	-0-					-0-
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	34	1	13750	2	N	-0-					-0-
04	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	42	1	16592	2	N	-0-					-0-
05	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	33	1	12872	2	N	-0-					-0-
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	34	1	13399	2	N	-0-					-0-
08	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	36	1	14776	2	N	-0-					-0-
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	38	1	15275	2	N	-0-					-0-
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	33	1	13131	2	N	-0-					-0-
11	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1613	1	11755	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					9
02	16968	X	15738	-0-	-1230	-0-	740	1	14998	2	Y	-0-					9
03	18786	X	16941	-0-	-1845	-0-	796	1	16145	2	Y	-0-					9
04	17610	X	16145	-0-	-1465	-0-	772	1	15373	2	Y	-0-					9
05	18197	X	17024	-0-	-1173	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-					9
06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	846	1	15639	2	Y	-0-					9
07	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	722	1	16914	2	Y	-0-					9
08	16926	X	16510	-0-	-416	-0-	664	1	15846	2	Y	-0-					9
09	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	1162	1	15885	2	Y	-0-					9
10	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1183	1	15965	2	Y	-0-					9
11	17070	X	14690	-0-	-2380	-0-	782	1	13907	2	Y	1					10
							1	9									
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 183,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	2893	149	1	2744	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		7156	-0-	7156	10049	293	1	6863	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT		6567	-0-	6567	16616	264	1	6303	2	Y	-0-					2
09	24032	X	7416	-0-	-16616	-0-	504	1	6887	2	Y	23					25
							25	9									
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	578	1	7804	2	Y	-0-					25
11	6930	X	4555	-0-	-2375	-0-	242	1	4306	2	Y	6	18	1			13
							7	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 36,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9734	X	6379	-0-	-3355	-0-	48	1	6307	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	10080	X	5857	-0-	-4223	-0-	47	1	5803	2	Y	6					19
							7	9									
03	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	75	1	9456	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	10800	X	9616	-0-	-1184	-0-	81	1	9531	2	Y	4					9
							4	9									
05	8184	X	8060	-0-	-124	-0-	71	1	7989	2	Y	-0-					9
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	77	1	8127	2	Y	1					10
							1	9									
07	9951	X	9402	-0-	-549	-0-	86	1	9316	2	Y	-0-					10
08	9951	X	7426	-0-	-2525	-0-	79	1	7339	2	Y	7					17
							8	9									
09	9630	X	8121	-0-	-1509	-0-	86	1	8031	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	85	1	8385	2	Y	9					17
							10	9									
11	9090	X	8618	-0-	-472	-0-	93	1	8522	2	Y	3					20
							3	9									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 89,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	6					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	54	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					30
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	2					32
							2	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 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	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	706	1	14084	2	N	-0-					13
02	12936	X	12718	-0-	-218	-0-	655	1	12063	2	N	-0-					13
03	14446	X	13787	-0-	-659	-0-	633	1	13154	2	N	-0-					13
04	14310	X	12676	-0-	-1634	-0-	598	1	12078	2	N	-0-					13
05	14787	X	11418	-0-	-3369	-0-	649	1	10769	2	N	-0-					13
06	14310	X	11464	-0-	-2846	-0-	666	1	10798	2	N	-0-					13
07	14074	X	11855	-0-	-2219	-0-	718	1	11137	2	N	-0-					13
08	13795	X	11805	-0-	-1990	-0-	727	1	11078	2	N	-0-					13
09	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	846	1	12712	2	N	-0-					13
10	12896	X	10281	-0-	-2615	-0-	711	1	9570	2	N	-0-					13
11	13020	X	7898	-0-	-5122	-0-	531	1	7367	2	N	-0-					13
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 132,250 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 #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 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	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	1656	1	9815	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10529	-0-	-615	-0-	702	1	9827	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	11281	-0-	-530	-0-	1159	1	10122	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10952	-0-	-478	-0-	1096	1	9856	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	5113	-0-	-6543	-0-	679	1	4434	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	2677	-0-	-8603	-0-	265	1	2412	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	8054	-0-	-3602	-0-	967	1	7087	2	N	-0-			-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	1307	1	12046	2	N	-0-			-0-
09	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	1325	1	12498	2	N	-0-			-0-
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	880	1	13243	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	11660	-0-	-1270	-0-	462	1	11198	2	N	-0-			-0-
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1016	1	6022	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	379	1	5306	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	720	1	6285	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6870	-0-	-180	-0-	687	1	6183	2	N	-0-			-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	1010	1	6598	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6152	-0-	-658	-0-	610	1	5542	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6297	-0-	-802	-0-	756	1	5541	2	N	-0-			-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	759	1	6990	2	N	-0-			-0-
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1006	1	9487	2	N	-0-			-0-
10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	726	1	10933	2	N	-0-			-0-
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	363	1	8799	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,718 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	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	248	1	4948	2	Y	-0-			7
*02	4816	X	4427	-0-	-389	-0-	228	1	4199	2	Y	-0-			7
*03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	246	1	5102	2	Y	-0-			7
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	244	1	4932	2	Y	-0-			7
*05	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	293	1	4853	2	Y	-0-			7
*06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	300	1	3889	2	Y	-0-			7
*07	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	292	1	4531	2	Y	-0-			7
*08	5363	X	4962	-0-	-401	-0-	306	1	4656	2	Y	-0-			7
*09	5190	X	4588	-0-	-602	-0-	325	1	4263	2	Y	-0-			7
*10	5828	X	4422	-0-	-1406	-0-	306	1	4116	2	Y	-0-			7
*11	5640	X	3345	-0-	-2295	-0-	225	1	3120	2	Y	-0-			7
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 51,622 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 #: 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	4929	X	4619	-0-	-310	-0-	127	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4145	-0-	-251	-0-	49	1	4096	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	86	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	93	1	4165	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	140	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4084	-0-	-386	-0-	86	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	63	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3939	-0-	-141	-0-	77	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

01	T. A.		-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-					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-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	619	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	528	1	7297	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8429	-0-	-282	-0-	559	1	7870	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8359	-0-	-281	-0-	601	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	592	1	8362	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	576	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7290	-0-	-1359	-0-	476	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8598	-0-	-361	-0-	573	1	8025	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6897	-0-	-1773	-0-	644	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7550	-0-	-1409	-0-	739	1	6811	2	N	-0-					-0-
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	518	1	7007	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,795 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 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6452	-0-	-926	-0-	220	1	6232	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5825	-0-	-839	-0-	232	1	5583	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	7378	X	6170	-0-	-1208	-0-	243	1	5917	2	Y	9					12
							10	9									
04	6870	X	6180	-0-	-690	-0-	183	1	5884	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	273	1	6488	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	216	1	6731	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	247	1	7117	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	218	1	7072	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	162	1	6073	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	167	1	6279	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	6690	X	5715	-0-	-975	-0-	146	1	5532	2	Y	34	40	1			18
							37	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 71,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	211	1	5972	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5597	-0-	-283	-0-	223	1	5364	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	223	1	5450	2	Y	9					12
							10	9									
04	6450	X	4090	-0-	-2360	-0-	120	1	3857	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	6665	X	2677	-0-	-3988	-0-	105	1	2487	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	INC G-10		1806	-0-	1806	1806	83	1	1662	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	INC G-10		1282	-0-	1282	3088	42	1	1203	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	INC G-10		5408	-0-	5408	8496	160	1	5202	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	14779	X	6283	-0-	-8496	-0-	162	1	6070	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	175	1	6592	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	158	1	5983	2	Y	34	40	1			18
							37	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 51,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1738	1	3155	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3896	-0-	-752	-0-	1593	1	2303	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	1569	1	2812	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4643	-0-	-337	-0-	1252	1	3391	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	1167	1	3573	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	1297	1	2876	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	1255	1	3183	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4098	-0-	-707	-0-	1026	1	3072	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	920	1	3230	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	3537	-0-	-1206	-0-	1817	1	1720	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3416	-0-	-874	-0-	1944	1	1472	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

*01	3906	X	79	-0-	-3827	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			7
*02	3528	X	25	-0-	-3503	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			7
*03	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			7
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			7
*05	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			7
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			7
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			7
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-			7
*09	3000	N	7201	-0-	4201	4201	510	1	6691	2	Y	-0-			7
*10	3100	N	4355	-0-	1255	5456	302	1	4053	2	Y	-0-			7
*11	3000	N	6776	-0-	3776	9232	456	1	6320	2	Y	-0-			7
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	800					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

01	21421	X	18274	-0-	-3147	-0-	5223	1	13051	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	16026	-0-	-3322	-0-	2061	1	13965	2	N	-0-			-0-
03	21266	X	17577	-0-	-3689	-0-	2086	1	15491	2	N	-0-			-0-
04	20580	X	16911	-0-	-3669	-0-	16911	2			N	-0-			-0-
05	21235	X	19051	-0-	-2184	-0-	19051	2			N	-0-			-0-
06	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	3771	1	12770	2	N	-0-			-0-
07	17732	X	17401	-0-	-331	-0-	3468	1	13933	2	N	-0-			-0-
08	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	1804	1	16057	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	16893	-0-	-27	-0-	16893	2			N	-0-			-0-
10	19065	X	17003	-0-	-2062	-0-	17003	2			N	-0-			-0-
11	17280	X	16454	-0-	-826	-0-	16454	2			N	-0-			-0-
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10912	X	9714	-0-	-1198	-0-	2777	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8574	-0-	-442	-0-	1103	1	7471	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	1063	1	7896	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8470	-0-	-1220	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8805	-0-	-1208	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9303	-0-	-87	-0-	2121	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	1832	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	922	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9293	-0-	-317	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,778 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	24738	X	18044	-0-	-6694	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	16182	-0-	-6162	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	17669	-0-	-7069	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	16294	-0-	-7616	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	14741	-0-	-8695	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15095	-0-	-2365	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16406	-0-	-1512	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15840	-0-	-450	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
10	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14648	-0-	-1222	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	736	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7274	-0-	-1574	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	783	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	757	1	7828	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8497	-0-	-803	-0-	686	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7889	-0-	-361	-0-	540	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8838	-0-	-28	-0-	658	1	8180	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8611	-0-	-255	-0-	618	1	7993	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	2406	-0-	-6174	-0-	125	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	6703	-0-	-1791	-0-	319	1	6384	2	N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	471	1	9753	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,039 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 #: 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	334	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	384	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	190	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	2	N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,235 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	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	143 65	1 9	4059	2	Y	59	75	1			21
02	3892	X	3835	-0-	-57	-0-	151 46	1 9	3638	2	Y	42	43	1			20
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	172 98	1 9	4196	2	Y	89	49	1			60
04	4170	X	3162	-0-	-1008	-0-	94 39	1 9	3029	2	Y	35	50	1			45
05	4278	X	3543	-0-	-735	-0-	142 34	1 9	3367	2	Y	31	37	1			39
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	112 29	1 9	3493	2	Y	26	35	1			30
07	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	124 28	1 9	3579	2	Y	25	35	1			20
08	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	127 17	1 9	4134	2	Y	15					35
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	106 29	1 9	3963	2	Y	26	31	1			30
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	110 35	1 9	4160	2	Y	32	36	1	1	8	25
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	104 40	1 9	3928	2	Y	36					61
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 43,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	5					45
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	13	49	1			9
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	Y	3					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 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	12183	X	9801	-0-	-2382	-0-	1318	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	7868	-0-	-3136	-0-	905	1	6963	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	7921	-0-	-3673	-0-	648	1	7273	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	1049	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	1145	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7034	-0-	-2446	-0-	1081	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1852	1	7460	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	1638	1	6782	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7831	-0-	-959	-0-	1294	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	6779	-0-	-2335	-0-	749	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	6814	-0-	-2186	-0-	520	1	6294	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	87	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	28	1	156	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	2			N	-0-					-0-
07	2819	N	1953	-0-	-866	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4060	-0-	960	960	4060	2			N	-0-					-0-
09	2864	N	1904	-0-	-960	-0-	439	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,677 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	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	451	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5784	-0-	-180	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	423	1	5952	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	426	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	413	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	402	1	5489	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6067	-0-	-350	-0-	396	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	406	1	5667	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	557	1	5405	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5512	-0-	-750	-0-	539	1	4973	2	N	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	373	1	5051	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11687	X	9536	-0-	-2151	-0-	9441	2	95	9	N	86	196	1			165
02	10276	X	2530	-0-	-7746	-0-	151	1	2377	2	N	2					167
							2	9									
03	9300	X	5446	-0-	-3854	-0-	5403	2	43	9	N	39	179	1			27
04	9240	X	7647	-0-	-1593	-0-	7611	2	36	9	N	33					60
05	9548	X	8005	-0-	-1543	-0-	7963	2	42	9	N	38	58	1			40
06	9240	X	7424	-0-	-1816	-0-	7424	2			N	-0-					40
07	7998	X	6758	-0-	-1240	-0-	541	1	6217	2	N	-0-					40
08	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	406	1	4666	2	N	18					58
							20	9									
09	0	W	7262	-0-	7262	7262	477	1	6770	2	N	14	2	8			70
							15	9									
10	0	W	7286	-0-	7286	14548	487	1	6766	2	N	30					100
							33	9									
11	21671	X	7123	-0-	-14548	-0-	471	1	6599	2	N	48					148
							53	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 74,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 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	6138	X	5697	-0-	-441	-0-	193	1	5475	2	N	26	45	1			40
							29	9									
02	5544	X	5084	-0-	-460	-0-	203	1	4867	2	N	13					53
							14	9									
03	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	180	1	4384	2	N	20	40	1			33
							22	9									
04	5580	X	4569	-0-	-1011	-0-	138	1	4423	2	N	7					40
							8	9									
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	278	1	6613	2	N	10					50
							11	9									
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	279	1	7025	2	N	5					55
							6	9									
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	263	1	7559	2	N	2	30	1			27
							2	9									
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	265	1	8599	2	N	4					31
							4	9									
09	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	223	1	8366	2	N	3					34
							3	9									
10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	220	1	8281	2	N	6					40
							7	9									
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	213	1	8087	2	N	7					47
							8	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 76,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	11563	X	10026	-0-	-1537	-0-	340	1	9653	2	N	30	53	1			29
							33	9									
02	10444	X	8942	-0-	-1502	-0-	357	1	8567	2	N	16					45
							18	9									
03	11563	X	9786	-0-	-1777	-0-	384	1	9377	2	N	23	47	1			21
							25	9									
04	10770	X	8483	-0-	-2287	-0-	256	1	8217	2	N	9					30
							10	9									
05	10013	X	8705	-0-	-1308	-0-	351	1	8341	2	N	12					42
							13	9									
06	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	278	1	8654	2	N	6					48
							7	9									
07	9889	X	8874	-0-	-1015	-0-	298	1	8574	2	N	2	36	1			14
							2	9									
08	9796	X	9738	-0-	-58	-0-	291	1	9440	2	N	6					20
							7	9									
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	266	1	9998	2	N	3					23
							3	9									
10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	303	1	11415	2	N	7					30
							8	9									
11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	271	1	10278	2	N	9					39
							10	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 106,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WRIGHT, JOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243321 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 10040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	418	1	879	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 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	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	787	X	787	-0-	-0-	-0-	728	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1339	1	1923	2	N	-0-					-0-
*08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	92	1	3656	2	N	-0-					-0-
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	103	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1107	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	2365	-0-	-2525	-0-	58	1	2307	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,136 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. (I) GAS LIFT(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	7412	-0-	-772	-0-	251	1	7129	2	N	29	50	1			27
							32	9									
02	7392	X	5968	-0-	-1424	-0-	238	1	5715	2	N	14					41
							15	9									
03	8184	X	7016	-0-	-1168	-0-	275	1	6717	2	N	22	43	1			20
							24	9									
04	7350	X	5991	-0-	-1359	-0-	180	1	5802	2	N	8					28
							9	9									
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	252	1	6003	2	N	10					38
							11	9									
06	7170	X	6435	-0-	-735	-0-	200	1	6228	2	N	6					44
							7	9									
07	7006	X	6550	-0-	-456	-0-	220	1	6328	2	N	2	33	1			13
							2	9									
08	7006	X	5738	-0-	-1268	-0-	171	1	5561	2	N	5					18
							6	9									
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	171	1	6403	2	N	3					21
							3	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	169	1	6363	2	N	6					27
							7	9									
11	8790	X	6061	-0-	-2729	-0-	155	1	5897	2	N	8					35
							9	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 70,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. (I) GAS LIFT(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	8028	-0-	-2016	-0-	342	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7080	-0-	-1880	-0-	284	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7563	-0-	-962	-0-	388	1	7175	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6990	-0-	-1020	-0-	448	1	6542	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7504	-0-	-587	-0-	378	1	7126	2	N	-0-					-0-
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	430	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7383	-0-	-460	-0-	115	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6476	-0-	-1088	-0-	159	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5420	-0-	-1570	-0-	140	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	6040	-0-	-2175	-0-	168	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,158 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. (I) GAS LIFT(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	18766	-0-	-2407	-0-	1916	1	16850	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	15828	-0-	-3296	-0-	1542	1	14286	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	16987	-0-	-4186	-0-	2250	1	14737	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	16351	-0-	-3359	-0-	2159	1	14192	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	14725	-0-	-4495	-0-	2474	1	12251	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	9604	-0-	-8546	-0-	1485	1	8119	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	12790	-0-	-4725	-0-	1409	1	11381	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	6857	-0-	-10131	-0-	2391	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	6366	-0-	-9984	-0-	1934	1	4432	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	9643	-0-	-5082	-0-	1869	1	7774	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	2975	-0-	-9415	-0-	82	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,892 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	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	2262	-0-	-2822	-0-	232	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	633	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	865	1	5648	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	183	-0-	-6358	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	875	-0-	-5455	-0-	84	1	791	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	468	-0-	-6042	-0-	29	1	439	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	138	-0-	-1872	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,765 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	16275	X	327	-0-	-15948	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					2
02	12768	X	132	-0-	-12636	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
04	390	X	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					2
05	403	X	61	-0-	-342	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					2
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	8	2	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	29047	X	22470	-0-	-6577	-0-	2139	1	20331	2	N	-0-					-0-
02	26236	X	23974	-0-	-2262	-0-	2128	1	21846	2	N	-0-					-0-
03	29047	X	27284	-0-	-1763	-0-	2275	1	25009	2	N	-0-					-0-
04	26370	X	25833	-0-	-537	-0-	2024	1	23809	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	25900	-0-	-1349	-0-	2039	1	23861	2	N	-0-					-0-
06	26400	X	25454	-0-	-946	-0-	2368	1	23086	2	N	-0-					-0-
07	27280	X	25093	-0-	-2187	-0-	1533	1	23560	2	N	-0-					-0-
08	27280	X	25552	-0-	-1728	-0-	1422	1	24130	2	N	-0-					-0-
09	25830	X	24849	-0-	-981	-0-	1692	1	23157	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	25613	-0-	-675	-0-	1574	1	24039	2	N	-0-					-0-
11	25440	X	25258	-0-	-182	-0-	2210	1	23048	2	N	-0-					-0-
12	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,280 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 #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 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	16337	X	13626	-0-	-2711	-0-	1249	1	12377	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	14696	-0-	-60	-0-	1277	1	13419	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15760	-0-	-577	-0-	1421	1	14339	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14920	-0-	-680	-0-	1226	1	13694	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	15047	-0-	-1228	-0-	1240	1	13807	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	14073	-0-	-1677	-0-	1113	1	12960	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14613	-0-	-1662	-0-	1326	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14146	-0-	-1602	-0-	1182	1	12964	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	13598	-0-	-1312	-0-	1240	1	12358	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13769	-0-	-1266	-0-	1315	1	12454	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	12398	-0-	-1732	-0-	840	1	11558	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	1517	-0-	-1591	-0-	60	1	1447	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	3441	X	25	-0-	-3416	-0-	1	1	14	2	Y	9					12
							10	9									
04	3330	X	582	-0-	-2748	-0-	14	1	455	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	115	1	2738	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	171	1	4920	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	171	1	5543	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	156	1	5847	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	172	1	6498	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	158	1	5977	2	Y	34	40	1			18
							37	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 41,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	311	1	8828	2	Y	-0-					-0-
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	384	1	9219	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	9765	X	2504	-0-	-7261	-0-	98	1	2396	2	Y	9					12
							10	9									
04	9420	X	5559	-0-	-3861	-0-	164	1	5282	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	470	1	11170	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	373	1	1350	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	10633	X	4969	-0-	-5664	-0-	166	1	4766	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	11377	X	6295	-0-	-5082	-0-	187	1	6062	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	11010	X	5727	-0-	-5283	-0-	147	1	5529	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	11377	X	7198	-0-	-4179	-0-	185	1	6991	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	11010	X	7007	-0-	-4003	-0-	179	1	6791	2	Y	34	40	1			18
							37	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 71,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	11594	X	9548	-0-	-2046	-0-	322	1	9141	2	N	77					101
							85	9									
02	10472	X	8297	-0-	-2175	-0-	331	1	7951	2	N	14	104	1			11
							15	9									
03	11594	X	9086	-0-	-2508	-0-	358	1	8726	2	N	2					13
							2	9									
04	10770	X	7393	-0-	-3377	-0-	222	1	7142	2	N	26					39
							29	9									
05	11129	X	7726	-0-	-3403	-0-	312	1	7413	2	N	1					40
							1	9									
06	9240	X	7948	-0-	-1292	-0-	247	1	7691	2	N	9	45	1			4
							10	9									
07	9176	X	7356	-0-	-1820	-0-	247	1	7109	2	N	-0-					4
08	9083	X	7947	-0-	-1136	-0-	238	1	7709	2	N	-0-					4
09	7470	X	5521	-0-	-1949	-0-	143	1	5376	2	N	2					6
							2	9									
10	7812	X	6034	-0-	-1778	-0-	155	1	5847	2	N	29					35
							32	9									
11	7560	X	5849	-0-	-1711	-0-	150	1	5689	2	N	9					44
							10	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 82,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 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	10850	X	7749	-0-	-3101	-0-	738	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8990	-0-	-390	-0-	798	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7751	-0-	-2634	-0-	646	1	7105	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	4681	-0-	-5369	-0-	367	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	3780	-0-	-6171	-0-	298	1	3482	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	3382	-0-	-6248	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	2189	-0-	-7762	-0-	134	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	1953	-0-	-5797	-0-	109	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4560	-0-	-120	-0-	310	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	292	1	4462	2	N	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	455	1	4743	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11277	-0-	-782	-0-	974	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10071	-0-	-485	-0-	910	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10722	-0-	-965	-0-	988	1	9734	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10716	-0-	-324	-0-	945	1	9771	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10916	-0-	-368	-0-	881	1	10035	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10051	-0-	-869	-0-	688	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10421	-0-	-739	-0-	776	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	732	1	9469	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9226	-0-	-1484	-0-	478	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	542	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	519	1	10738	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7940	-0-	-306	-0-	1068	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6805	-0-	-307	-0-	783	1	6022	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	600	1	6731	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6544	-0-	-1436	-0-	780	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	6637	-0-	-1609	-0-	833	1	5804	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	1019	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6648	-0-	-885	-0-	1322	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6628	-0-	-688	-0-	1289	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	1004	1	5068	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6289	-0-	-562	-0-	695	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5733	-0-	-897	-0-	438	1	5295	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,260 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	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	554	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	582	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	187	1	927	2	N	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	376	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	417	1	3366	2	N	-0-					-0-
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	55	1	103	2	N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	290	1	664	2	N	-0-					-0-
10	279	X	56	-0-	-223	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 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	16864	X	16104	-0-	-760	-0-	50	1	16054	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12161	-0-	-4079	-0-	330	1	11831	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	11766	-0-	-6214	-0-	82	1	11684	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	10614	-0-	-6786	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	7949	-0-	-9039	-0-	162	1	7787	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	7047	-0-	-8523	-0-	487	1	6560	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	5738	-0-	-7716	-0-	314	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	6483	-0-	-5297	-0-	690	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	8473	-0-	-2147	-0-	291	1	8182	2	N	-0-					-0-
10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	466	1	11451	2	N	-0-					-0-
11	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	208	1	12831	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	232	1	6589	2	N	-0-					24
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	248	1	5946	2	N	15	28	1			11
							17	9									
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	205	1	5008	2	N	2					13
							2	9									
04	6600	X	4771	-0-	-1829	-0-	143	1	4599	2	N	26					39
							29	9									
05	6882	X	4325	-0-	-2557	-0-	174	1	4150	2	N	1					40
							1	9									
06	6660	X	4454	-0-	-2206	-0-	138	1	4306	2	N	9	45	1			4
							10	9									
07	6882	X	4405	-0-	-2477	-0-	148	1	4257	2	N	-0-					4
08	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	140	1	4557	2	N	-0-					4
09	4770	X	4577	-0-	-193	-0-	119	1	4456	2	N	2					6
							2	9									
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	143	1	5385	2	N	29					35
							32	9									
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	155	1	5880	2	N	9					44
							10	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 57,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 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	16802	X	14381	-0-	-2421	-0-	30	1	14351	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	13065	-0-	-1831	-0-	13	1	13052	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	12	1	11647	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	10056	-0-	-3864	-0-	11	1	10045	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	10721	-0-	-3756	-0-	35	1	10686	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12693	-0-	-1317	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14274	-0-	-203	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	240	1	13836	2	N	-0-					-0-
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	533	1	13749	2	N	-0-					-0-
10	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	541	1	14812	2	N	-0-					-0-
11	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	15	1	14463	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 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	18135	X	9859	-0-	-8276	-0-	1423	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	10305	-0-	-4255	-0-	687	1	9618	2	N	-0-					-0-
03	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	1589	1	13877	2	N	-0-					-0-
04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	1606	1	14446	2	N	-0-					-0-
05	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	2227	1	14543	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14124	-0-	-846	-0-	1400	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	10970	-0-	-5615	-0-	1317	1	9653	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	13616	-0-	-2969	-0-	1333	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1570	1	14808	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	13009	-0-	-3762	-0-	810	1	12199	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	5072	-0-	-9058	-0-	201	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 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	9021	X	320	-0-	-8701	-0-	320	2			N	-0-					148
02	7868	X	2097	-0-	-5771	-0-	124	1	1965	2	N	7					155
							8	9									
03	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					155
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					155
*05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9798	2	3	9	N	3	122	1			36
*06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					36
*07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	760	1	8737	2	N	-0-					36
*08	9021	X	8144	-0-	-877	-0-	652	1	7492	2	N	-0-					36
*09	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	474	1	6730	2	N	-0-	3	8			33
*10	9021	X	6600	-0-	-2421	-0-	443	1	6157	2	N	-0-					33
*11	8730	X	6553	-0-	-2177	-0-	436	1	6117	2	N	-0-					33
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 80,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4602	-0-	1502	1502	8	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	17543	-0-	14543	16045	27	1	17516	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	21803	-0-	18703	34748	34	1	21769	2	N	-0-					-0-
06	55092	X	20344	-0-	-34748	-0-	32	1	20312	2	N	-0-					-0-
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	22	1	19804	2	N	-0-					-0-
08	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	19	1	19456	2	N	-0-					-0-
09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	46	1	16900	2	N	-0-					-0-
10	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	50	1	18756	2	N	-0-					-0-
*11	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	3150	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7463	-0-	-1609	-0-	2870	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6661	-0-	-3383	-0-	2698	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	6256	-0-	-3464	-0-	1613	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	5919	-0-	-2451	-0-	902	1	5017	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	3039	-0-	-5061	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	2446	-0-	-5831	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1796	-0-	-4869	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	1355	-0-	-4915	-0-	312	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,302 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 #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	8	1	3234	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	16026	-0-	13226	13368	28	1	15998	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10268					N	-0-			-0-
04	21904	X	11636	-0-	-10268	-0-	18	1	11618	2	N	-0-			-0-
05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	22	1	13811	2	N	-0-			-0-
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	19	1	12129	2	N	-0-			-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	9	1	1711	2	N	-0-			-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	16	1	8600	2	N	-0-			-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	29	1	5148	2	N	-0-			-0-
10	403	X	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9374	-0-	-6746	-0-	23	1	9351	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	5889	-0-	-9679	-0-	10	1	5879	2	N	-0-			-0-
03	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	29	1	17694	2	N	-0-			-0-
04	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-			-0-
05	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	2			N	-0-			-0-
06	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	23166	2			N	-0-			-0-
07	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	20	1	21138	2	N	-0-			-0-
08	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	20	1	24911	2	N	-0-			-0-
09	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	48	1	24262	2	N	-0-			-0-
10	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	48	1	23242	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	14212	-0-	-2978	-0-	14212	2			N	-0-			-0-
12	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	6	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	4	1	2422	2	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 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	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-			-0-
02	11872	X	2691	-0-	-9181	-0-	5	1	2686	2	N	-0-			-0-
03	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	52	1	31375	2	N	-0-			-0-
04	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	2			N	-0-			-0-
05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-			-0-
06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-			-0-
07	26598	X	24258	-0-	-2340	-0-	20	1	24238	2	N	-0-			-0-
08	26598	X	26294	-0-	-304	-0-	19	1	26275	2	N	-0-			-0-
09	25740	X	21118	-0-	-4622	-0-	45	1	21073	2	N	-0-			-0-
10	26598	X	24229	-0-	-2369	-0-	48	1	24181	2	N	-0-			-0-
11	25740	X	22006	-0-	-3734	-0-	22006	2			N	-0-			-0-
12	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,583 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	28489	X	23082	-0-	-5407	-0-	57	1	23025	2	N	-0-			-0-
02	25732	X	20797	-0-	-4935	-0-	36	1	20761	2	N	-0-			-0-
03	28489	X	18423	-0-	-10066	-0-	31	1	18392	2	N	-0-			-0-
04	24960	X	23125	-0-	-1835	-0-	23125	2			N	-0-			-0-
05	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	29104	2			N	-0-			-0-
06	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
07	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	27	1	31411	2	N	-0-			-0-
08	29109	X	24287	-0-	-4822	-0-	19	1	24268	2	N	-0-			-0-
09	28170	X	21465	-0-	-6705	-0-	47	1	21418	2	N	-0-			-0-
10	31434	X	28532	-0-	-2902	-0-	54	1	28478	2	N	-0-			-0-
11	30420	X	23580	-0-	-6840	-0-	23580	2			N	-0-			-0-
12	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,318 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	T. A.		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-

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. GAS LIFT	(I)(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	11310	-0-		-2609	-0-	724	1	10547	2	N	35					132
								39	9									
02	12403	X	12403	-0-		-0-	-0-	46	1	12305	2	N	47					179
								52	9									
03	12834	X	12138	-0-		-696	-0-	99	1	11981	2	N	53					232
								58	9									
04	12713	X	12713	-0-		-0-	-0-	12647	2	66	9	N	60	171	1			121
05	13733	X	13123	-0-		-610	-0-	6	1	12977	2	N	127	181	1			67
								140	9									
06	13290	X	13259	-0-		-31	-0-	2	1	13205	2	N	47					114
								52	9									
07	13733	X	12516	-0-		-1217	-0-	6	1	12457	2	N	48					162
								53	9									
08	13144	X	12139	-0-		-1005	-0-	970	1	11156	2	N	12					174
								13	9									
09	12720	X	11200	-0-		-1520	-0-	888	1	10218	2	N	85					259
								94	9									
10	13702	X	11779	-0-		-1923	-0-	936	1	10770	2	N	66	163	1			162
								73	9									
11	13260	X	11699	-0-		-1561	-0-	936	1	10763	2	N	-0-					162
12	12524	X	NO RPT	-0-		-12524	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 134,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30869	X	3468	-0-		-27401	-0-	83	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	5209	-0-		-3051	-0-	104	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	3974	-0-		-5171	-0-	74	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	4391	-0-		-3529	-0-	88	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	1848	-0-		-4445	-0-	39	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	34	-0-		-5546	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-		-5766	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	965	-0-		-3561	-0-	16	1	949	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	2878	-0-		-1502	-0-	63	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	84	1	3737	2	N	-0-					-0-
11	2538	X	2538	-0-		-0-	-0-	42	1	2496	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(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	16520	-0-		-1460	-0-	476	1	16044	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12365	-0-		-3875	-0-	684	1	11681	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13079	-0-		-4901	-0-	380	1	12699	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	12803	-0-		-3187	-0-	371	1	12432	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	12921	-0-		-3602	-0-	572	1	12349	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	12439	-0-		-3551	-0-	400	1	12039	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13592	-0-		-110	-0-	1484	1	12108	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11933	-0-		-1304	-0-	1080	1	10853	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	10074	-0-		-2736	-0-	746	1	9328	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	12134	-0-		-793	-0-	1060	1	11074	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	11041	-0-		-2099	-0-	1205	1	9836	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	NO RPT	-0-		-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,901 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 #: 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	9114	X	4061	-0-	-5053	-0-	1529	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3344	-0-	-2592	-0-	1286	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	1237	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	3020	1	8688	2	N	-0-					-0-
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1908	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	5542	-0-	-5618	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9363	-0-	-1797	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	3799	-0-	-7001	-0-	875	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 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	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	442	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	404	1	7430	2	N	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	404	1	8394	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8232	-0-	-168	-0-	388	1	7844	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	472	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7141	-0-	-1259	-0-	485	1	6656	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	5669	-0-	-3011	-0-	343	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7412	-0-	-1268	-0-	457	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	521	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	555	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6588	-0-	-1812	-0-	443	1	6145	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,638 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	965	1	12938	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	827	1	11437	2	N	-0-					-0-
03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	874	1	12309	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	12421	-0-	-119	-0-	893	1	11528	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12744	-0-	-214	-0-	841	1	11903	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	12016	-0-	-524	-0-	820	1	11196	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12237	-0-	-721	-0-	799	1	11438	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12034	-0-	-924	-0-	803	1	11231	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11655	-0-	-765	-0-	1089	1	10566	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11228	-0-	-1513	-0-	1098	1	10130	2	N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	771	1	10428	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,884 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	16585	X	7283	-0-	-9302	-0-	348	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	463	1	8510	2	N	-0-					-0-
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	413	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6067	-0-	-2153	-0-	286	1	5781	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	6294	-0-	-3626	-0-	357	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	4401	-0-	-5199	-0-	367	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	5995	-0-	-3925	-0-	364	1	5631	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	5921	-0-	-3069	-0-	365	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5204	-0-	-886	-0-	325	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5960	-0-	-1139	-0-	413	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	3614	-0-	-3256	-0-	243	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,709 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	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	275	1	7783	2	Y	25	35	1			9
							28	9									
02	7672	X	7252	-0-	-420	-0-	289	1	6942	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	302	1	7371	2	Y	38	21	1			26
							42	9									
04	8040	X	7197	-0-	-843	-0-	217	1	6960	2	Y	18	22	1			22
							20	9									
05	8308	X	7446	-0-	-862	-0-	300	1	7128	2	Y	16	18	1			20
							18	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	238	1	7395	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
07	8029	X	7957	-0-	-72	-0-	267	1	7677	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	251	1	8156	2	Y	7					17
							8	9									
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	209	1	7851	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	212	1	8012	2	Y	16	18	1			13
							18	9									
11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	200	1	7600	2	Y	18					31
							20	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 85,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	674	1	15127	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13849	-0-	-1131	-0-	556	1	13293	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	16054	-0-	-531	-0-	823	1	15231	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	15060	-0-	-990	-0-	964	1	14096	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15008	-0-	-1546	-0-	755	1	14253	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14212	-0-	-1328	-0-	769	1	13443	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	15089	-0-	-969	-0-	235	1	14854	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15060	-0-	-998	-0-	371	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	372	1	13986	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	14342	-0-	-662	-0-	398	1	13944	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	13622	-0-	-988	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,455 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	310	X	97	-0-	-213	-0-	11	1	84	2	N	2	192	1			37
							2	9									
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	221	1	971	2	N	3					40
							3	9									
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	247	1	1582	2	N	-0-					40
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	324	1	1279	2	N	20					60
							22	9									
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	N	-0-					60
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	12					72
							13	9									
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					75
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5					80
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	207	1	1069	2	N	-0-					80
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	456	1	1051	2	N	-0-					80
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	N	-0-					80
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	598	1	4662	2	N	132	197	1			137
							145	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	851	1	3744	2	N	118					255
							130	9									
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	621	1	3981	2	N	117	195	1			177
							129	9									
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	918	1	3625	2	N	105					282
							116	9									
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	270	1	4093	2	N	99	186	1			195
							109	9									
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	644	1	3976	2	N	81	191	1			85
							89	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3824	2	75	9	N	68					153
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4051	2	98	9	N	89	192	1			50
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	757	1	3915	2	N	85					135
							94	9									
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1447	1	3338	2	N	80					215
							88	9									
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	265	1	3277	2	N	78	200	1			93
							86	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 50,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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	19685	X	18135	-0-	-1550	-0-	773	1	17362	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15350	-0-	-1926	-0-	616	1	14734	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	15527	-0-	-3166	-0-	796	1	14731	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	14820	-0-	-3270	-0-	949	1	13871	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	14605	-0-	-3995	-0-	735	1	13870	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14662	-0-	-2888	-0-	793	1	13869	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	14759	-0-	-2229	-0-	230	1	14529	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14981	-0-	-550	-0-	369	1	14612	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	14740	-0-	-80	-0-	381	1	14359	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14771	-0-	-388	-0-	410	1	14361	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	14028	-0-	-642	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,378 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	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	3560	-0-	-1900	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-			-0-
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-			-0-
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-			-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	9693	-0-	-103	-0-	9693	2			N	-0-			-0-
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,401 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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	121	1	4953	2	N	-0-			-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	8087	2	N	-0-			-0-
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	182	1	9573	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	163	1	7937	2	N	-0-			-0-
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	183	1	8525	2	N	-0-			-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	162	1	10983	2	N	-0-			-0-
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	124	1	10074	2	N	-0-			-0-
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	166	1	9779	2	N	-0-			-0-
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	225	1	9979	2	N	-0-			-0-
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	173	1	7698	2	N	-0-			-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	111	1	6588	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,951 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	46	1	430	2	N	-0-			-0-
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	66	1	430	2	N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	99	1	489	2	N	-0-			-0-
06	480	N	119	-0-	-361	-0-	18	1	101	2	N	-0-			-0-
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	59	1	479	2	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	113	1	210	2	N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	189	1	432	2	N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	13					49
*02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	38					87
*03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	48	64	1			71
*04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					74
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
*06	0	X	-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	28	28	8			84
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36 37	1 9	121	2	N	34	34	8			84
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	297 4	1 9	761	2	N	4	1	8			87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	651	1	13704	2	Y	-0-					8
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	601	1	12191	2	Y	-0-					8
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	668	1	13566	2	Y	-0-					8
04	13890	X	11428	-0-	-2462	-0-	547	1	10881	2	Y	-0-					8
05	14353	X	12914	-0-	-1439	-0-	646	1	12268	2	Y	-0-					8
06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	678	1	12531	2	Y	-0-					8
07	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	583	1	13654	2	Y	-0-					8
08	14229	X	14174	-0-	-55	-0-	570	1	13604	2	Y	-0-					8
09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	941	1	12868	2	Y	-0-					8
10	13640	X	12542	-0-	-1098	-0-	866	1	11676	2	Y	-0-					8
11	13770	X	9327	-0-	-4443	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-					8
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 143,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

01	10416	X	7071	-0-	-3345	-0-	291 36	1 9	6744	2	Y	33					55
02	6972	X	6721	-0-	-251	-0-	255	1	6466	2	Y	-0-					55
03	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	255 19	1 9	7494	2	Y	17					72
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					72
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					72
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1 18	1 9	12	2	Y	16					88
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					88
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					88
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	841	1	4914	2	Y	-0-					88
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1289 1	1 9	7440	2	Y	1	1	8			88
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	202	1	7176	2	Y	-0-					88
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 43,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	794	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	288	1	886	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	357	1	602	2	N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	817	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1209	1	774	2	N	-0-					-0-
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2193	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5952	-0-	2852	2852	2443	1	3509	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4331	-0-	1231	4083	106	1	4225	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4776	-0-	1776	5859	125	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5784	-0-	2684	8543	1265	1	4519	2	N	-0-					-0-
*11	11175	X	2632	-0-	-8543	-0-	65	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,303 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	16244	X	15642	-0-	-602	-0-	2282	1	13281	2	N	72	195	1			72
							79	9									
02	14672	X	13834	-0-	-838	-0-	2122	1	11676	2	N	33					105
							36	9									
03	15996	X	15239	-0-	-757	-0-	2228	1	12993	2	N	16					121
							18	9									
04	15480	X	14330	-0-	-1150	-0-	2081	1	12218	2	N	28					149
							31	9									
05	15996	X	14247	-0-	-1749	-0-	2156	1	12073	2	N	16					165
							18	9									
06	15150	X	13328	-0-	-1822	-0-	1396	1	11913	2	N	17					182
							19	9									
07	15314	X	14517	-0-	-797	-0-	387	1	14046	2	N	76	193	1			65
							84	9									
08	15252	X	14229	-0-	-1023	-0-	387	1	13842	2	N	-0-					65
09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	453	1	16383	2	N	-0-					65
10	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	462	1	16731	2	N	-0-					65
11	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	470	1	16670	2	N	33					98
							36	9									
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 166,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1252	1	3488	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	925	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1981	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	2010	1	3742	2	N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2286	1	1463	2	N	-0-					-0-
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2647	1	214	2	N	-0-					-0-
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1952	1	2804	2	N	-0-					-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	104	1	4122	2	N	-0-					-0-
*09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	110	1	4087	2	N	-0-					-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1156	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	62	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,188 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 #: 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	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	29	1	9262	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6193	-0-	-1871	-0-	168	1	6025	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8879	-0-	-886	-0-	62	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8351	-0-	-1099	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	5061	-0-	-4704	-0-	103	1	4958	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	5	-0-	-5048	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

01	T. A.		-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-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

01	T. A.		-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-

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	13733	X	12616	-0-	-1117	-0-	12616	2			N	-0-					93
02	11592	X	10919	-0-	-673	-0-	10908	2	11	9	N	10					103
03	12834	X	12350	-0-	-484	-0-	12328	2	22	9	N	20					123
04	12330	X	11383	-0-	-947	-0-	11383	2			N	-0-					123
05	12741	X	11967	-0-	-774	-0-	11967	2			N	-0-					123
06	12210	X	11618	-0-	-592	-0-	11618	2			N	-0-					123
07	12338	X	11225	-0-	-1113	-0-	41	1	11184	2	N	-0-					123
08	12338	X	11731	-0-	-607	-0-	11731	2			N	-0-					123
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11392	2			N	-0-					123
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	405	1	12053	2	N	-0-					123
11	11610	X	11401	-0-	-209	-0-	389	1	11012	2	N	-0-					123
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 129,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-					27
02	2296	X	2229	-0-	-67	-0-	114	1	2098	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	3					6
							3	9									
04	1920	X	1880	-0-	-40	-0-	88	1	1792	2	Y	-0-					6
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	Y	-0-					6
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	157	1	2561	2	Y	11					17
							12	9									
07	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	152	1	2360	2	Y	-0-					17
08	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	155	1	2362	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	2610	X	2605	-0-	-5	-0-	162	1	2443	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2289	-0-	-780	-0-	157	1	2115	2	Y	15					18
							17	9									
11	2970	X	1467	-0-	-1503	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-					18
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	830	1	11127	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11455	-0-	-333	-0-	773	1	10682	2	N	-0-					-0-
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	810	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11486	-0-	-94	-0-	825	1	10661	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12227	-0-	-452	-0-	808	1	11419	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11527	-0-	-743	-0-	786	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	12178	-0-	-501	-0-	795	1	11383	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	12103	-0-	-111	-0-	808	1	11295	2	N	-0-					-0-
09	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1111	1	10785	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11392	-0-	-822	-0-	1115	1	10277	2	N	-0-					-0-
11	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	739	1	9998	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,169 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 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	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	244	1	6908	2	N	-0-			-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	249	1	5989	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	741	-0-	-6048	-0-	29	1	712	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	2707	-0-	-4223	-0-	82	1	2625	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	4495	-0-	-2666	-0-	181	1	4314	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	4620	-0-	-2310	-0-	144	1	4476	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5415	-0-	-1498	-0-	182	1	5233	2	N	-0-			-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	184	1	5961	2	N	-0-			-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	160	1	6023	2	N	-0-			-0-
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	162	1	6113	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5256	-0-	-174	-0-	135	1	5121	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4010	-0-	-4050	-0-	137	1	3873	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	4560	-0-	-1908	-0-	182	1	4378	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	3410	-0-	-3751	-0-	134	1	3276	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	4501	-0-	-2429	-0-	136	1	4365	2	N	-0-			-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	216	1	5140	2	N	-0-			-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	171	1	5333	2	N	-0-			-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	209	1	6024	2	N	-0-			-0-
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	240	1	7775	2	N	-0-			-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	214	1	8040	2	N	-0-			-0-
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	207	1	7803	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6384	-0-	-696	-0-	164	1	6220	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9085	-0-	-1269	-0-	434	1	8651	2	Y	-0-			-0-
02	9352	X	7625	-0-	-1727	-0-	393	1	7232	2	Y	-0-			-0-
03	10354	X	9488	-0-	-866	-0-	435	1	9053	2	Y	-0-			-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	431	1	8724	2	Y	-0-			-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-			-0-
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	546	1	7997	2	Y	-0-			-0-
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	640	1	9921	2	Y	-0-			-0-
08	9486	X	7483	-0-	-2003	-0-	461	1	7022	2	Y	-0-			-0-
09	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	663	1	9972	2	Y	-0-			-0-
10	10571	X	10284	-0-	-287	-0-	712	1	9572	2	Y	-0-			-0-
11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	769	1	10665	2	Y	-0-			-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,651 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	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	124	1	2474	2	Y	-0-					27
02	2688	X	1626	-0-	-1062	-0-	83	1	1526	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	116	1	2419	2	Y	3					6
							3	9									
04	2610	X	2198	-0-	-412	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					6
05	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	119	1	1979	2	Y	-0-					6
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	122	1	2411	2	Y	11					17
							12	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	181	1	2804	2	Y	-0-					17
08	2542	X	2172	-0-	-370	-0-	133	1	2027	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	81	1	1219	2	Y	-0-					3
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	173	1	2331	2	Y	15					18
							17	9									
11	3270	X	2376	-0-	-894	-0-	160	1	2216	2	Y	-0-					18
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1718	-0-	-1312	-0-	81	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1724	-0-	-1407	-0-	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	764	-0-	-1778	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	111	-0-	-2431	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	123	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	112	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,727 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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 #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12653	-0-	-1142	-0-	12646	2	7	9	N	6					98
02	12236	X	11605	-0-	-631	-0-	11601	2	4	9	N	4					102
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	12480	2	3	9	N	3					105
04	12540	X	11416	-0-	-1124	-0-	11413	2	3	9	N	3					108
05	12958	X	12034	-0-	-924	-0-	12028	2	6	9	N	5					113
06	12420	X	11620	-0-	-800	-0-	11603	2	17	9	N	15					128
07	12834	X	12081	-0-	-753	-0-	44	1	12037	2	N	-0-					128
08	12493	X	11720	-0-	-773	-0-	11720	2			N	-0-					128
09	11610	X	11528	-0-	-82	-0-	11528	2			N	-0-					128
10	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	384	1	11424	2	N	-0-					128
11	11700	X	11192	-0-	-508	-0-	382	1	10804	2	N	5					133
							6	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 130,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4754	-0-	-7336	-0-	36	1	4718	2	Y	-0-					-0-
02	10920	X	4468	-0-	-6452	-0-	36	1	4432	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	4563	-0-	-7527	-0-	36	1	4527	2	Y	-0-					-0-
04	11070	X	4365	-0-	-6705	-0-	37	1	4328	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-	35	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	37	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2978	-0-	-1982	-0-	27	1	2951	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	1101	-0-	-3456	-0-	12	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2962	-0-	-1418	-0-	32	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2516	-0-	-1390	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	43	1	3932	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	522	1	10377	2	N	-0-					105
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	467	1	8554	2	N	-0-					105
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	470	1	9751	2	N	-0-					105
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	518	1	10463	2	N	-0-					105
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	640	1	10613	2	N	-0-					105
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	657	1	9485	2	N	-0-					105
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	654	1	10127	2	N	-0-					105
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	230	1	3489	2	N	-0-					105
09	1770	X	1187	-0-	-583	-0-	74	1	1113	2	N	-0-					105
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	658	1	8849	2	N	-0-					105
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	644	1	8942	2	N	-0-					105
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 97,297 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 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 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	13020	X	12451	-0-	-569	-0-	595	1	11856	2	N	-0-					4
02	11620	X	10911	-0-	-709	-0-	562	1	10349	2	N	-0-					4
03	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	529	1	10997	2	N	-0-					4
04	12420	X	10778	-0-	-1642	-0-	508	1	10270	2	N	-0-					4
05	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	782	1	12991	2	N	-0-					4
06	12060	X	11061	-0-	-999	-0-	803	1	10258	2	N	-0-					4
07	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	662	1	10259	2	N	-0-					4
08	13640	X	10766	-0-	-2874	-0-	663	1	10103	2	N	-0-					4
09	13200	X	12346	-0-	-854	-0-	770	1	11576	2	N	-0-					4
10	13640	X	10972	-0-	-2668	-0-	758	1	10214	2	N	-0-					4
11	13200	X	10213	-0-	-2987	-0-	687	1	9526	2	N	-0-					4
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 125,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 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	12214	X	6134	-0-	-6080	-0-	293	1	5841	2	N	-0-					4
02	10920	X	5250	-0-	-5670	-0-	270	1	4980	2	N	-0-					4
03	12090	X	7072	-0-	-5018	-0-	325	1	6747	2	N	-0-					4
04	11700	X	8106	-0-	-3594	-0-	381	1	7725	2	N	-0-					4
05	11842	X	9577	-0-	-2265	-0-	544	1	9033	2	N	-0-					4
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	558	1	9057	2	N	-0-					4
07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	691	1	10715	2	N	-0-					4
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	680	1	10351	2	N	-0-					4
09	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	783	1	11763	2	N	-0-					4
10	10819	X	10641	-0-	-178	-0-	736	1	9905	2	N	-0-					4
11	12510	X	9904	-0-	-2606	-0-	666	1	9238	2	N	-0-					4
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 101,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6616	-0-	-142	-0-	801	1	5774	2	N	37					207
							41	9									
02	5516	X	4616	-0-	-900	-0-	4574	2	42	9	N	38	200	1			45
03	6510	X	3194	-0-	-3316	-0-	663	1	2520	2	N	10					55
							11	9									
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					55
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					55
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	40					95
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	18					113
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					113
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	89	1	3544	2	N	8	8	8			113
							9	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	44	1	4710	2	N	-0-					113
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	82	1	7431	2	N	74					187
							81	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 30,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	1063	1	14263	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13493	-0-	-423	-0-	910	1	12583	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	15120	-0-	-287	-0-	1002	1	14118	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14051	-0-	-799	-0-	1009	1	13042	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14731	-0-	-614	-0-	973	1	13758	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	13888	-0-	-932	-0-	947	1	12941	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13884	-0-	-1244	-0-	906	1	12978	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13755	-0-	-1373	-0-	918	1	12837	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	13476	-0-	-774	-0-	1260	1	12216	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	12752	-0-	-1973	-0-	1247	1	11505	2	N	-0-					-0-
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	866	1	11711	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,053 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	12524	X	7406	-0-	-5118	-0-	56	1	7350	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	7832	-0-	-3480	-0-	64	1	7768	2	Y	-0-					-0-
03	12524	X	9317	-0-	-3207	-0-	74	1	9243	2	Y	-0-					-0-
04	11010	X	9226	-0-	-1784	-0-	78	1	9148	2	Y	-0-					-0-
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	81	1	9022	2	Y	-0-					-0-
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	87	1	9178	2	Y	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	92	1	10032	2	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8168	-0-	-1380	-0-	87	1	8081	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	7953	-0-	-1287	-0-	85	1	7868	2	Y	-0-					-0-
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	95	1	9452	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9182	-0-	-628	-0-	99	1	9083	2	Y	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 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	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	178 6	1 9	5050	2	Y	5					38
02	4760	X	4350	-0-	-410	-0-	173 12	1 9	4165	2	Y	11	41	1			8
03	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	187	1	4571	2	Y	-0-					8
04	5730	X	3964	-0-	-1766	-0-	120	1	3844	2	Y	-0-					8
05	5921	X	3137	-0-	-2784	-0-	126 7	1 9	3004	2	Y	6					14
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	100	1	3117	2	Y	-0-					14
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	171	1	4926	2	Y	-0-					14
08	4743	X	3173	-0-	-1570	-0-	95	1	3078	2	Y	-0-					14
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	114	1	4281	2	Y	-0-					14
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	165 10	1 9	6225	2	Y	9					23
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	177 1	1 9	6716	2	Y	1					24
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 50,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	6052	-0-	-241	-0-	420	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	372	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	402	1	5653	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	413	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	416	1	5889	2	N	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	406	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6057	-0-	-50	-0-	395	1	5662	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	408	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	523	1	5066	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	566	1	5221	2	N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	401	1	5431	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052	X	5964	-0-	-3088	-0-	203	1	5755	2	Y	5					45
							6	9									
02	8680	X	5838	-0-	-2842	-0-	233	1	5591	2	Y	13	49	1			9
							14	9									
03	9610	X	7764	-0-	-1846	-0-	306	1	7457	2	Y	1					10
							1	9									
04	9300	X	7315	-0-	-1985	-0-	221	1	7094	2	Y	-0-					10
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	300	1	7129	2	Y	6					16
							7	9									
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	238	1	9908	2	Y	1					17
							1	9									
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	386	1	11122	2	Y	-0-					17
08	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	374	1	12130	2	Y	-0-					17
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	301	1	11305	2	Y	-0-					17
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	207	1	7799	2	Y	9					26
							10	9									
11	8400	X	6747	-0-	-1653	-0-	173	1	6571	2	Y	3					29
							3	9									
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 94,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	12834	X	10815	-0-	-2019	-0-	2305	1	8510	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	8598	-0-	-2994	-0-	2114	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	7348	-0-	-5207	-0-	1739	1	5609	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10136	-0-	-1144	-0-	1138	1	8998	2	N	-0-					-0-
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	532	1	11313	2	N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	876	1	10829	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	249	1	9030	2	N	-0-					-0-
08	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1497	1	9363	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	1519	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10476	-0-	-1614	-0-	1770	1	8706	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	9238	-0-	-2462	-0-	254	1	8984	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,218 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	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,955 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	17391	X	15068	-0-	-2323	-0-	415	1	14653	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	13190	-0-	-2518	-0-	156	1	13034	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	14880	-0-	-2511	-0-	284	1	14596	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13617	-0-	-963	-0-	299	1	13318	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	14192	-0-	-874	-0-	442	1	13750	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12074	-0-	-2506	-0-	255	1	11819	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	11349	-0-	-3531	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11695	-0-	-3185	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9049	-0-	-4571	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	9524	-0-	-4674	-0-	143	1	9381	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	12047	-0-	-13	-0-	236	1	11811	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,685 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
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	5084	X	3006	-0-	-2078	-0-	641	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	1522	-0-	-3070	-0-	374	1	1148	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	256	1	2023	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	114	1	2428	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	197	1	2435	2	N	-0-			-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	175	1	6349	2	N	-0-			-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	507	1	3174	2	N	-0-			-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	790	1	4369	2	N	-0-			-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	657	1	3229	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	2230	-0-	-3740	-0-	61	1	2169	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,461 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	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1836	1	6779	2	N	-0-			-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1070	1	3282	2	N	-0-			-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	904	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	428	1	3381	2	N	-0-			-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	159	1	3376	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	96	1	3470	2	N	-0-			-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	447	1	2798	2	N	-0-			-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	528	1	2918	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	1582	-0-	-1425	-0-	267	1	1315	2	N	-0-			-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	100	1	3536	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,984 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	N	3818	-0-	1018	1018	939	1	2879	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8409	-0-	5309	6327	1990	1	6419	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	8758	-0-	5758	12085	984	1	7774	2	N	-0-			-0-
05	19867	X	7782	-0-	-12085	-0-	349	1	7433	2	N	-0-			-0-
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	553	1	6836	2	N	-0-			-0-
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	236	1	8549	2	N	-0-			-0-
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1326	1	8295	2	N	-0-			-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1346	1	7447	2	N	-0-			-0-
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1901	1	9350	2	N	-0-			-0-
11	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	293	1	10376	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,275 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	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	4147	1	15314	2	N	-0-					-0-
02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4234	1	12987	2	N	-0-					-0-
03	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	4175	1	13467	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	10197	-0-	-6633	-0-	1145	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	7814	-0-	-9577	-0-	351	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	8198	-0-	-8632	-0-	614	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	8630	-0-	-8761	-0-	232	1	8398	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	9325	-0-	-8066	-0-	1285	1	8040	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8865	-0-	-1335	-0-	1357	1	7508	2	N	-0-					-0-
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	1564	1	7693	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7822	-0-	-1208	-0-	215	1	7607	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	3937	-0-	-3317	-0-	568	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4984	-0-	-1568	-0-	332	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6260	-0-	-994	-0-	643	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	702	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1002	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	648	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1244	1	9118	2	N	-0-					-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	933	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1130	1	10664	2	N	-0-					-0-
10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	830	1	12491	2	N	-0-					-0-
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	459	1	11123	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST, M. T. 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	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3777	2	99	9	N	90					157
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3387	2	123	9	N	112	176	1			93
03	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	3767	2	54	9	N	49					142
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3793	2	130	9	N	118	176	1			84
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3893	2	131	9	N	119					203
06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	1696	2	46	9	N	42	185	1			60
07	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					60
08	3937	X	6	-0-	-3931	-0-	6	2			N	-0-					60
09	3810	X	10	-0-	-3800	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
10	3937	X	6	-0-	-3931	-0-	6	2			N	-0-					60
11	1740	X	352	-0-	-1388	-0-	90	1	262	2	N	-0-					60
12	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 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	13175	X	2635	-0-	-10540	-0-	380	1	2255	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	5741	-0-	-5235	-0-	383	1	5358	2	N	-0-			-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1283	1	11207	2	N	-0-			-0-
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	1300	1	11692	2	N	-0-			-0-
05	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	1822	1	11903	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	12030	-0-	-60	-0-	1192	1	10838	2	N	-0-			-0-
07	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	1780	1	13039	2	N	-0-			-0-
08	13423	X	12477	-0-	-946	-0-	1222	1	11255	2	N	-0-			-0-
09	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1627	1	15347	2	N	-0-			-0-
10	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	1295	1	19500	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	624	1	15126	2	N	-0-			-0-
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 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	3534	X	2633	-0-	-901	-0-	695	1	1938	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1062	-0-	-2130	-0-	260	1	802	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	852	1	1437	2	N	-0-			-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	1089	1	2027	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	1332	-0-	-1303	-0-	812	1	520	2	N	-0-			-0-
*06	2550	X	1534	-0-	-1016	-0-	1419	1	115	2	N	-0-			-0-
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1484	1	2131	2	N	-0-			-0-
*08	3224	X	2708	-0-	-516	-0-	66	1	2642	2	N	-0-			-0-
*09	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	75	1	2767	2	N	-0-			-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	863	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	2270	-0-	-1720	-0-	56	1	2214	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45353	X	30133	-0-	-15220	-0-	75	1	30058	2	N	-0-			-0-
02	40964	X	29373	-0-	-11591	-0-	51	1	29322	2	N	-0-			-0-
03	41788	X	35745	-0-	-6043	-0-	59	1	35686	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	28608	-0-	-6432	-0-	44	1	28564	2	N	-0-			-0-
05	34317	X	11569	-0-	-22748	-0-	18	1	11551	2	N	-0-			-0-
06	34590	X	8517	-0-	-26073	-0-	13	1	8504	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	4088	-0-	-31655	-0-	7	1	4081	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	32488	-0-	-3255	-0-	23	1	32465	2	N	-0-			-0-
09	33024	X	33024	-0-	-0-	-0-	55	1	32969	2	N	-0-			-0-
10	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	60	1	37182	2	N	-0-			-0-
*11	37327	X	37327	-0-	-0-	-0-	37327	2			N	-0-			-0-
12	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,114 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 #: 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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1097	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	523	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	702	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	684	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	705	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	541	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	1051	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	483	1	535	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1428	1	102	2	N	-0-					-0-
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	340	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1184	1	55	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,568 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	22909	X	10412	-0-	-12497	-0-	387	1	10025	2	N	-0-					88
02	20692	X	12839	-0-	-7853	-0-	341	1	12498	2	N	-0-					88
03	22909	X	14755	-0-	-8154	-0-	409	1	14346	2	N	-0-					88
04	22080	X	15018	-0-	-7062	-0-	402	1	14616	2	N	-0-					88
05	20119	X	14437	-0-	-5682	-0-	399	1	14038	2	N	-0-					88
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	410	1	14369	2	N	-0-					88
07	15655	X	15517	-0-	-138	-0-	416	1	15101	2	N	-0-					88
08	15655	X	15425	-0-	-230	-0-	420	1	15005	2	N	-0-					88
09	15150	X	14465	-0-	-685	-0-	390	1	14075	2	N	-0-					88
10	15283	X	13480	-0-	-1803	-0-	362	1	13118	2	N	-0-					88
11	15030	X	12070	-0-	-2960	-0-	331	1	11739	2	N	-0-					88
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 153,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	X	435	-0-	-402	-0-	105	1	330	2	N	-0-					-0-
02	756	X	83	-0-	-673	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	961	X	588	-0-	-373	-0-	108	1	480	2	N	-0-					-0-
04	930	X	746	-0-	-184	-0-	322	1	424	2	N	-0-					-0-
05	961	X	590	-0-	-371	-0-	262	1	328	2	N	-0-					-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	2	N	-0-					-0-
07	775	X	393	-0-	-382	-0-	170	1	223	2	N	-0-					-0-
08	775	X	7	-0-	-768	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 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 #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 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	14539	X	13898	-0-	-641	-0-	528	1	13368	2	Y	2					5
							2	9									
02	12320	X	11766	-0-	-554	-0-	569	1	11197	2	Y	-0-	3	1			2
03	13702	X	13307	-0-	-395	-0-	673	1	12634	2	Y	-0-					2
04	13440	X	12576	-0-	-864	-0-	744	1	11823	2	Y	8					10
							9	9									
05	13888	X	12452	-0-	-1436	-0-	880	1	11564	2	Y	7					17
							8	9									
06	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1144	1	13280	2	Y	-0-					17
07	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	984	1	13079	2	Y	-0-					17
08	13299	X	13261	-0-	-38	-0-	1091	1	12164	2	Y	5	2	1			20
							6	9									
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	640	1	12396	2	Y	-0-					20
10	14911	X	12585	-0-	-2326	-0-	946	1	11639	2	Y	-0-					20
11	14430	X	11923	-0-	-2507	-0-	1097	1	10826	2	Y	-0-					20
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 143,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 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	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	397	1	10056	2	Y	26					143
							29	9									
02	10500	X	9049	-0-	-1451	-0-	438	1	8611	2	Y	-0-					143
03	11625	X	7520	-0-	-4105	-0-	380	1	7127	2	Y	12					155
							13	9									
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	723	1	11485	2	Y	12					167
							13	9									
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	755	1	9928	2	Y	16					183
							18	9									
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	779	1	9045	2	Y	16					199
							18	9									
07	12803	X	11245	-0-	-1558	-0-	787	1	10458	2	Y	-0-					199
08	12803	X	12040	-0-	-763	-0-	991	1	11049	2	Y	-0-	171	1			28
09	12390	X	10368	-0-	-2022	-0-	509	1	9859	2	Y	-0-					28
10	10695	X	9517	-0-	-1178	-0-	715	1	8802	2	Y	-0-					28
11	11640	X	9506	-0-	-2134	-0-	874	1	8632	2	Y	-0-					28
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 112,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	565	1	14293	2	Y	6					148
							7	9									
02	15792	X	12495	-0-	-3297	-0-	605	1	11890	2	Y	-0-					148
03	17484	X	15575	-0-	-1909	-0-	787	1	14784	2	Y	4					152
							4	9									
04	14400	X	12718	-0-	-1682	-0-	753	1	11964	2	Y	1					153
							1	9									
05	14880	X	13257	-0-	-1623	-0-	937	1	12310	2	Y	9					162
							10	9									
06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	1142	1	13252	2	Y	-0-					162
07	15562	X	15122	-0-	-440	-0-	1058	1	14063	2	Y	1					163
							1	9									
08	15562	X	12834	-0-	-2728	-0-	1052	1	11728	2	Y	49	194	1			18
							54	9									
09	12900	X	12218	-0-	-682	-0-	600	1	11618	2	Y	-0-					18
10	14880	X	13126	-0-	-1754	-0-	987	1	12139	2	Y	-0-					18
11	14640	X	11991	-0-	-2649	-0-	1103	1	10888	2	Y	-0-					18
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 148,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 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	16151	X	11969	-0-	-4182	-0-	453	1	11459	2	Y	52					264
							57	9									
02	14280	X	11635	-0-	-2645	-0-	563	1	11063	2	Y	8	184	1			88
							9	9									
03	15810	X	13907	-0-	-1903	-0-	703	1	13193	2	Y	10					98
							11	9									
04	15120	X	9247	-0-	-5873	-0-	547	1	8691	2	Y	8					106
							9	9									
05	15624	X	11588	-0-	-4036	-0-	819	1	10761	2	Y	7					113
							8	9									
06	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	1158	1	13441	2	Y	-0-					113
07	13919	X	13716	-0-	-203	-0-	960	1	12756	2	Y	-0-					113
08	13919	X	11176	-0-	-2743	-0-	919	1	10251	2	Y	5	12	1			106
							6	9									
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	616	1	11927	2	Y	-0-					106
10	15097	X	11665	-0-	-3432	-0-	877	1	10788	2	Y	-0-					106
11	14610	X	10786	-0-	-3824	-0-	992	1	9794	2	Y	-0-					106
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 132,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	14136	X	7753	-0-	-6383	-0-	212	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11089	-0-	-1679	-0-	354	1	10735	2	N	-0-					-0-
03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	412	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	551	1	16015	2	N	-0-					-0-
05	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	449	1	15793	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12983	-0-	-1417	-0-	360	1	12623	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16932	-0-	-180	-0-	454	1	16478	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	16336	-0-	-776	-0-	822	1	15514	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15402	-0-	-1158	-0-	688	1	14714	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	14722	-0-	-1522	-0-	395	1	14327	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	14097	-0-	-2283	-0-	387	1	13710	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,998 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	21328	X	15380	-0-	-5948	-0-	421	1	14959	2	N	-0-					-0-
02	18060	X	15010	-0-	-3050	-0-	479	1	14531	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17567	-0-	-1653	-0-	487	1	17080	2	N	-0-					-0-
04	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	616	1	17901	2	N	-0-					-0-
05	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	540	1	18994	2	N	-0-					-0-
06	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	505	1	17708	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18013	-0-	-1114	-0-	483	1	17530	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	16896	-0-	-2231	-0-	850	1	16046	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	15819	-0-	-2691	-0-	707	1	15112	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	16286	-0-	-3244	-0-	437	1	15849	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	15453	-0-	-2757	-0-	424	1	15029	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,688 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 #: 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	14167	X	8349	-0-	-5818	-0-	228	1	8121	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	9913	-0-	-2883	-0-	316	1	9597	2	N	-0-			-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	416	1	14587	2	N	-0-			-0-
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	432	1	12563	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	6741	-0-	-5008	-0-	186	1	6555	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	1559	-0-	-12961	-0-	43	1	1516	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	1973	-0-	-13031	-0-	53	1	1920	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	10326	-0-	-4678	-0-	520	1	9806	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	10590	-0-	-2400	-0-	473	1	10117	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6013	-0-	-714	-0-	161	1	5852	2	N	-0-			-0-
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	300	1	10626	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	133	1	1856	2	N	-0-			-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	371	1	3605	2	N	-0-			-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	354	1	3271	2	N	-0-			-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	198	1	2680	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,472 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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 #: 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	3100	N	30784	-0-	27684	27684	499	1	30285	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	23876	-0-	21076	48760	520	1	23356	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	21085	-0-	17985	66745	21085	2			N	-0-					-0-
04	84043	X	17298	-0-	-66745	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1025	-0-	-625	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	21	1	56392	2	N	-0-					-0-
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	50548	2			N	-0-					-0-
03	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-	52669	2			N	-0-					-0-
04	47465	X	47465	-0-	-0-	-0-	47465	2			N	-0-					-0-
05	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	46607	2			N	-0-					-0-
06	42623	X	42623	-0-	-0-	-0-	42623	2			N	-0-					-0-
07	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	37581	2			N	-0-					-0-
08	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	28483	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
10	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	24095	2			N	-0-					-0-
*11	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8897	X	6727	-0-	-2170	-0-	322	1	6405	2	N	-0-					118
02	8456	X	5221	-0-	-3235	-0-	243	1	4943	2	N	32					150
							35	9									
03	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	559	1	10107	2	N	31	176	1			5
							34	9									
04	9060	X	7266	-0-	-1794	-0-	413	1	6836	2	N	15					20
							17	9									
05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	597	1	11866	2	N	20					40
							22	9									
06	10350	X	9340	-0-	-1010	-0-	607	1	8678	2	N	50					90
							55	9									
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	556	1	10257	2	N	-0-					90
08	12493	X	9283	-0-	-3210	-0-	490	1	8771	2	N	20					110
							22	9									
09	12090	X	10535	-0-	-1555	-0-	533	1	9961	2	N	37					147
							41	9									
10	12493	X	10206	-0-	-2287	-0-	515	1	9691	2	N	-0-					147
11	12450	X	9114	-0-	-3336	-0-	529	1	8573	2	N	11					158
							12	9									
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 101,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28396	X	25025	-0-	-3371	-0-	1135	1	23890	2	Y	-0-					4
02	25676	X	18843	-0-	-6833	-0-	886	1	17957	2	Y	-0-					4
03	28427	X	19882	-0-	-8545	-0-	934	1	18948	2	Y	-0-					4
04	27510	X	14825	-0-	-12685	-0-	709	1	14116	2	Y	-0-					4
05	26505	X	2085	-0-	-24420	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-					4
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					4
07	20863	X	18797	-0-	-2066	-0-	769	1	18028	2	Y	-0-					4
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	806	1	19223	2	Y	-0-					4
09	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	1380	1	18858	2	Y	-0-					4
10	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	1502	1	20257	2	Y	-0-					4
11	19380	X	18979	-0-	-401	-0-	1011	1	17967	2	Y	1					5
							1	9									
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 181,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	27125	X	22737	-0-	-4388	-0-	1031	1	21706	2	Y	-0-					15
02	29148	X	13801	-0-	-15347	-0-	649	1	13152	2	Y	-0-					15
03	32271	X	14205	-0-	-18066	-0-	667	1	13538	2	Y	-0-					15
04	31230	X	6711	-0-	-24519	-0-	321	1	6390	2	Y	-0-					15
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	-0-					15
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					15
07	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	686	1	16086	2	Y	-0-					15
08	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	740	1	17645	2	Y	-0-					15
09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	1107	1	15124	2	Y	-0-					15
10	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	923	1	12446	2	Y	-0-					15
11	17790	X	10409	-0-	-7381	-0-	554	1	9854	2	Y	1					16
							1	9									
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 133,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					73
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					73
03	4030	X	500	-0-	-3530	-0-	404	2	96	9	Y	87	52	1			108
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3642	2	300	9	Y	273	255	1			126
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4230	2	125	9	Y	114	129	1			111
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5161	2	94	9	Y	85	103	1			93
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6465	2	77	9	Y	70	72	1			91
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7300	2	68	9	Y	62	46	1			107
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7194	2	41	9	Y	37	44	1			100
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7243	2	80	9	Y	73	75	1			98
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8110	2	53	9	Y	48	46	1			100
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 54,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9920	X	9464	-0-	-456	-0-	2590	1	6835	2	N	35					140
							39	9									
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1391	1	7770	2	N	1					141
							1	9									
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1285	1	9916	2	N	18	69	1			90
							20	9									
04	9600	X	9545	-0-	-55	-0-	9503	2	42	9	N	38					128
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1394	1	9352	2	N	38	64	1			102
							42	9									
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	16	1	9606	2	N	17	63	1			56
							19	9									
07	9920	X	9567	-0-	-353	-0-	5	1	9512	2	N	45					101
							50	9									
08	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	746	1	8580	2	N	18	55	1			64
							20	9									
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	676	1	8915	2	N	22					86
							24	9									
10	9920	X	7877	-0-	-2043	-0-	602	1	7261	2	N	13	44	1			55
							14	9									
11	9600	X	6661	-0-	-2939	-0-	468	1	6178	2	N	14	34	1			35
							15	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 102,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	773	1	2041	2	N	36					158
							40	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	558	1	3114	2	N	62					220
							68	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	327	1	2521	2	N	72	108	1			184
							79	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3885	2	59	9	N	54					238
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	486	1	3264	2	N	64	119	1			183
							70	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	6	1	3609	2	N	53	113	1			123
							58	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1	1	2820	2	N	94					217
							103	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	233	1	2676	2	N	107	117	1			207
							118	9									
09	2820	X	1958	-0-	-862	-0-	134	1	1761	2	N	57	2	8			262
							63	9									
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	218	1	2624	2	N	101	132	1			231
							111	9									
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	221	1	2916	2	N	45	141	1	2	8	133
							50	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	44318	2			N	-0-					-0-
02	38510	X	38510	-0-	-0-	-0-	38510	2			N	-0-					-0-
03	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
04	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
05	39862	X	39862	-0-	-0-	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	37435	-0-	-125	-0-	37435	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	29902	-0-	-8910	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	34535	-0-	-4277	-0-	34535	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31748	-0-	-5812	-0-	31748	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	31605	-0-	-7207	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	28370	-0-	-9070	-0-	28370	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 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	17577	X	10372	-0-	-7205	-0-	470	1	9902	2	Y	-0-					-0-
02	15736	X	9793	-0-	-5943	-0-	460	1	9333	2	Y	-0-					-0-
03	15314	X	11293	-0-	-4021	-0-	530	1	10763	2	Y	-0-					-0-
04	14820	X	9659	-0-	-5161	-0-	462	1	9197	2	Y	-0-					-0-
05	13299	X	8006	-0-	-5293	-0-	401	1	7605	2	Y	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	396	1	7325	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	8833	-0-	-2451	-0-	361	1	8472	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10551	-0-	-733	-0-	425	1	10126	2	Y	-0-					-0-
09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	662	1	9053	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7056	-0-	-942	-0-	487	1	6569	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	4057	-0-	-6143	-0-	216	1	3840	2	Y	1					1
							1	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 97,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 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	13950	X	8292	-0-	-5658	-0-	376	1	7916	2	Y	-0-					2
02	12600	X	7829	-0-	-4771	-0-	368	1	7461	2	Y	-0-					2
03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	362	1	7344	2	Y	-0-					2
04	9420	X	7778	-0-	-1642	-0-	372	1	7406	2	Y	-0-					2
05	8680	X	4632	-0-	-4048	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-					2
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	280	1	5179	2	Y	-0-					2
07	8680	X	4882	-0-	-3798	-0-	200	1	4682	2	Y	-0-					2
08	8029	X	6479	-0-	-1550	-0-	261	1	6218	2	Y	-0-					2
09	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	494	1	6746	2	Y	-0-					2
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	418	1	5638	2	Y	-0-					2
11	6270	X	5150	-0-	-1120	-0-	274	1	4875	2	Y	1					3
							1	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 71,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 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	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	687	1	14470	2	Y	-0-					3
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	604	1	12241	2	Y	-0-					3
03	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	657	1	13342	2	Y	-0-					3
04	13110	X	11737	-0-	-1373	-0-	562	1	11175	2	Y	-0-					3
05	13547	X	11227	-0-	-2320	-0-	562	1	10665	2	Y	-0-					3
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	454	1	8384	2	Y	-0-					3
07	14229	X	10475	-0-	-3754	-0-	429	1	10046	2	Y	-0-					3
08	14012	X	9817	-0-	-4195	-0-	395	1	9422	2	Y	-0-					3
09	11730	X	10244	-0-	-1486	-0-	698	1	9546	2	Y	-0-					3
10	11222	X	9664	-0-	-1558	-0-	667	1	8997	2	Y	-0-					3
11	10140	X	9001	-0-	-1139	-0-	479	1	8521	2	Y	1					4
							1	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 123,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 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	39029	X	30405	-0-	-8624	-0-	1379	1	29026	2	Y	-0-					13
02	34916	X	26619	-0-	-8297	-0-	1251	1	25368	2	Y	-0-					13
03	38657	X	26793	-0-	-11864	-0-	1258	1	25535	2	Y	-0-					13
04	29430	X	23558	-0-	-5872	-0-	1127	1	22431	2	Y	-0-					13
05	30411	X	9693	-0-	-20718	-0-	485	1	9208	2	Y	-0-					13
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	510	1	9417	2	Y	-0-					13
07	29481	X	16596	-0-	-12885	-0-	679	1	15917	2	Y	-0-					13
08	26784	X	16040	-0-	-10744	-0-	646	1	15394	2	Y	-0-					13
09	23550	X	12991	-0-	-10559	-0-	886	1	12105	2	Y	-0-					13
10	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	1000	1	13495	2	Y	-0-					13
11	16050	X	2241	-0-	-13809	-0-	119	1	2121	2	Y	1					14
							1	9									
12	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 189,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 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	22506	X	11265	-0-	-11241	-0-	511	1	10754	2	Y	-0-					9
02	20328	X	9528	-0-	-10800	-0-	448	1	9080	2	Y	-0-					9
03	14508	X	9323	-0-	-5185	-0-	438	1	8885	2	Y	-0-					9
04	13320	X	9434	-0-	-3886	-0-	451	1	8983	2	Y	-0-					9
05	12741	X	10858	-0-	-1883	-0-	543	1	10315	2	Y	-0-					9
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3338	2	Y	-0-					9
07	10540	X	4753	-0-	-5787	-0-	194	1	4559	2	Y	-0-					9
08	9734	X	6584	-0-	-3150	-0-	265	1	6319	2	Y	-0-					9
09	9420	X	6800	-0-	-2620	-0-	464	1	6336	2	Y	-0-					9
10	10850	X	3983	-0-	-6867	-0-	275	1	3708	2	Y	-0-					9
11	6360	X	3673	-0-	-2687	-0-	196	1	3476	2	Y	1					10
							1	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 79,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 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	29760	X	28518	-0-	-1242	-0-	1099	1	27419	2	N	-0-			-0-
02	27048	X	26703	-0-	-345	-0-	829	1	25874	2	N	-0-			-0-
03	29946	X	28065	-0-	-1881	-0-	921	1	27144	2	N	-0-			-0-
04	28980	X	23151	-0-	-5829	-0-	651	1	22500	2	N	-0-			-0-
05	29574	X	22011	-0-	-7563	-0-	650	1	21361	2	N	-0-			-0-
06	28620	X	23217	-0-	-5403	-0-	556	1	22661	2	N	-0-			-0-
07	29574	X	21888	-0-	-7686	-0-	521	1	21367	2	N	-0-			-0-
08	28055	X	25337	-0-	-2718	-0-	611	1	24726	2	N	-0-			-0-
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	703	1	23748	2	N	-0-			-0-
10	23994	X	23868	-0-	-126	-0-	632	1	23236	2	N	-0-			-0-
11	24510	X	20912	-0-	-3598	-0-	425	1	20487	2	N	-0-			-0-
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,121 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. (I) GAS LIFT(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	23635	-0-	-1785	-0-	911	1	22724	2	N	-0-			-0-
02	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	706	1	22031	2	N	-0-			-0-
03	25172	X	24320	-0-	-852	-0-	798	1	23522	2	N	-0-			-0-
04	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	669	1	23128	2	N	-0-			-0-
05	25172	X	22756	-0-	-2416	-0-	672	1	22084	2	N	-0-			-0-
06	24360	X	24334	-0-	-26	-0-	582	1	23752	2	N	-0-			-0-
07	25172	X	24723	-0-	-449	-0-	589	1	24134	2	N	-0-			-0-
08	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	666	1	26954	2	N	-0-			-0-
09	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	716	1	24159	2	N	-0-			-0-
10	25141	X	24221	-0-	-920	-0-	641	1	23580	2	N	-0-			-0-
11	26730	X	19976	-0-	-6754	-0-	406	1	19570	2	N	-0-			-0-
12	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	36752	2			N	-0-			-0-
02	38052	X	26717	-0-	-11335	-0-	46	1	26671	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	35135	-0-	-4607	-0-	58	1	35077	2	N	-0-			-0-
04	37200	X	34614	-0-	-2586	-0-	53	1	34561	2	N	-0-			-0-
05	36766	X	23076	-0-	-13690	-0-	36	1	23040	2	N	-0-			-0-
06	35580	X	26287	-0-	-9293	-0-	41	1	26246	2	N	-0-			-0-
07	35774	X	4900	-0-	-30874	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-
08	35774	X	664	-0-	-35110	-0-	10	1	654	2	N	-0-			-0-
09	34620	X	4	-0-	-34616	-0-	4	1			N	-0-			-0-
10	27156	X	5	-0-	-27151	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					N	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,154 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 #: 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	20119	X	18783	-0-	-1336	-0-	724	1	18059	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	17257	-0-	-663	-0-	536	1	16721	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	18823	-0-	-1017	-0-	618	1	18205	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	17686	-0-	-1394	-0-	497	1	17189	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	17180	-0-	-1916	-0-	507	1	16673	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	18339	-0-	-141	-0-	439	1	17900	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	18032	-0-	-1064	-0-	429	1	17603	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17250	-0-	-1567	-0-	416	1	16834	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	15814	-0-	-1886	-0-	455	1	15359	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17303	-0-	-1638	-0-	458	1	16845	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	15600	-0-	-2730	-0-	317	1	15283	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,067 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	22041	X	19690	-0-	-2351	-0-	759	1	18931	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	18771	-0-	-1137	-0-	583	1	18188	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	20880	-0-	-1130	-0-	685	1	20195	2	N	-0-					-0-
04	20190	X	18883	-0-	-1307	-0-	531	1	18352	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19579	-0-	-1191	-0-	578	1	19001	2	N	-0-					-0-
06	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	492	1	20072	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20083	-0-	-811	-0-	478	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	18520	-0-	-2374	-0-	446	1	18074	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	16729	-0-	-2141	-0-	481	1	16248	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	18007	-0-	-3228	-0-	477	1	17530	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	16242	-0-	-4308	-0-	330	1	15912	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	507 61	1 9	7137	2	N	55					161
02	8792	X	8119	-0-	-673	-0-	1 89	1 9	8029	2	N	81					242
03	9734	X	8807	-0-	-927	-0-	13 68	1 9	8726	2	N	62	176	1			128
04	8970	X	8668	-0-	-302	-0-	8601	2	67	9	N	61					189
05	9145	X	8771	-0-	-374	-0-	4 50	1 9	8717	2	N	45					234
06	8700	X	8471	-0-	-229	-0-	22 25	1 9	8424	2	N	23					257
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	2321 78	1 9	8298	2	N	71	174	1			154
08	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	848 29	1 9	7629	2	N	26					180
09	8670	X	8038	-0-	-632	-0-	640 35	1 9	7363	2	N	32					212
10	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	659 51	1 9	7582	2	N	46	171	1			87
11	9570	X	8286	-0-	-1284	-0-	660 41	1 9	7585	2	N	37					124
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 94,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 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	46779	X	41772	-0-	-5007	-0-	104	1	41668	2	N	-0-			-0-
02	42252	X	39090	-0-	-3162	-0-	68	1	39022	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	42581	-0-	-3268	-0-	76	1	42505	2	N	-0-			-0-
04	43140	X	35191	-0-	-7949	-0-	54	1	35137	2	N	-0-			-0-
05	43524	X	33726	-0-	-9798	-0-	52	1	33674	2	N	-0-			-0-
06	41880	X	19644	-0-	-22236	-0-	31	1	19613	2	N	-0-			-0-
07	43276	X	13311	-0-	-29965	-0-	14	1	13297	2	N	-0-			-0-
08	42594	X	22798	-0-	-19796	-0-	19	1	22779	2	N	-0-			-0-
09	35190	X	21003	-0-	-14187	-0-	50	1	20953	2	N	-0-			-0-
10	33728	X	26787	-0-	-6941	-0-	55	1	26732	2	N	-0-			-0-
*11	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2			N	-0-			-0-
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 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	36425	X	31793	-0-	-4632	-0-	31793	2			N	-0-			-0-
02	32900	X	29228	-0-	-3672	-0-	29228	2			N	-0-			-0-
03	36425	X	30622	-0-	-5803	-0-	51	1	30571	2	N	-0-			-0-
04	33600	X	28625	-0-	-4975	-0-	44	1	28581	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	28924	-0-	-4277	-0-	45	1	28879	2	N	-0-			-0-
06	31320	X	28667	-0-	-2653	-0-	45	1	28622	2	N	-0-			-0-
07	32364	X	25056	-0-	-7308	-0-	22	1	25034	2	N	-0-			-0-
08	30628	X	25015	-0-	-5613	-0-	20	1	24995	2	N	-0-			-0-
09	28680	X	24456	-0-	-4224	-0-	47	1	24409	2	N	-0-			-0-
10	29636	X	27424	-0-	-2212	-0-	52	1	27372	2	N	-0-			-0-
11	28680	X	24558	-0-	-4122	-0-	24558	2			N	-0-			-0-
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	420	1	9431	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	8553	-0-	-1079	-0-	343	1	8210	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	9143	-0-	-1521	-0-	469	1	8674	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	8910	-0-	-1410	-0-	571	1	8339	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9271	-0-	-1393	-0-	466	1	8805	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8578	-0-	-962	-0-	464	1	8114	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8455	-0-	-1000	-0-	132	1	8323	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8679	-0-	-528	-0-	214	1	8465	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8411	-0-	-499	-0-	218	1	8193	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8588	-0-	-681	-0-	238	1	8350	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8296	-0-	-284	-0-	8296	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,735 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 #: 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	13454	X	12334	-0-	-1120	-0-	476	1	11858	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	11202	-0-	-558	-0-	348	1	10854	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11131	-0-	-1889	-0-	365	1	10766	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	10961	-0-	-979	-0-	308	1	10653	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11313	-0-	-1087	-0-	334	1	10979	2	N	-0-			-0-
06	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	288	1	11726	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11676	-0-	-724	-0-	278	1	11398	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10224	-0-	-1091	-0-	246	1	9978	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	8267	-0-	-2683	-0-	238	1	8029	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	11683	-0-	-717	-0-	309	1	11374	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	10420	-0-	-1580	-0-	212	1	10208	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,225 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	27466	X	26452	-0-	-1014	-0-	1200	1	25252	2	Y	-0-			-0-
02	24808	X	23620	-0-	-1188	-0-	1110	1	22510	2	Y	-0-			-0-
03	27466	X	22764	-0-	-4702	-0-	1069	1	21695	2	Y	-0-			-0-
04	25710	X	22857	-0-	-2853	-0-	1094	1	21763	2	Y	-0-			-0-
05	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	1423	1	27012	2	Y	-0-			-0-
06	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	1467	1	27101	2	Y	-0-			-0-
07	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	1253	1	29364	2	Y	-0-			-0-
08	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	1165	1	27781	2	Y	-0-			-0-
09	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	1814	1	24787	2	Y	-0-			-0-
10	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	2040	1	27516	2	Y	-0-			-0-
11	28260	X	26717	-0-	-1543	-0-	1423	1	25293	2	Y	1			1
							1	9							
12	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 295,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	27125	X	5439	-0-	-21686	-0-	247	1	5192	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	8891	-0-	-3513	-0-	418	1	8473	2	N	-0-			-0-
03	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	630	1	12781	2	N	-0-			-0-
04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	578	1	11496	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	1227	-0-	-8631	-0-	61	1	1166	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-			-0-
07	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-			-0-
08	13423	X	164	-0-	-13259	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-			-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1			1
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 41,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21824	X	21815	-0-	-9	-0-	989	1	20826	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19294	-0-	-418	-0-	907	1	18387	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	20646	-0-	-1178	-0-	970	1	19676	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	19263	-0-	-1857	-0-	922	1	18341	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	19356	-0-	-2468	-0-	969	1	18387	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	14481	-0-	-6639	-0-	744	1	13737	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	11836	-0-	-9523	-0-	484	1	11352	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	12050	-0-	-8596	-0-	485	1	11565	2	N	-0-			-0-
09	19260	X	11170	-0-	-8090	-0-	762	1	10408	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	13685	-0-	-5659	-0-	944	1	12741	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	9013	-0-	-5477	-0-	480	1	8532	2	N	1			1
							1	9							
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 172,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	36270	X	27700	-0-	-8570	-0-	1256	1	26444	2	N	-0-			-0-
02	32760	X	24018	-0-	-8742	-0-	1129	1	22889	2	N	-0-			-0-
03	30504	X	23823	-0-	-6681	-0-	1119	1	22704	2	N	-0-			-0-
04	27390	X	22772	-0-	-4618	-0-	1090	1	21682	2	N	-0-			-0-
05	28086	X	26749	-0-	-1337	-0-	1339	1	25410	2	N	-0-			-0-
06	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	1471	1	27177	2	N	-0-			-0-
07	26598	X	24841	-0-	-1757	-0-	1016	1	23825	2	N	-0-			-0-
08	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	1160	1	27658	2	N	-0-			-0-
09	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	1836	1	25088	2	N	-0-			-0-
10	29605	X	21098	-0-	-8507	-0-	1456	1	19642	2	N	-0-			-0-
11	28650	X	26273	-0-	-2377	-0-	1399	1	24873	2	N	1			1
							1	9							
12	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 281,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16678	X	10432	-0-	-6246	-0-	473	1	9959	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	11624	-0-	-2460	-0-	546	1	11078	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	13440	-0-	-2153	-0-	631	1	12809	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	12046	-0-	-2474	-0-	576	1	11470	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	11012	-0-	-2442	-0-	551	1	10461	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	11354	-0-	-1666	-0-	583	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12440	-0-	-1014	-0-	509	1	11931	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12440	-0-	-1014	-0-	501	1	11939	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9928	-0-	-2132	-0-	677	1	9251	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	734	1	9904	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	8389	-0-	-3641	-0-	447	1	7941	2	N	1			1
							1	9							
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 123,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22444	X	21607	-0-	-837	-0-	980	1	20627	2	Y	-0-			-0-
02	20272	X	18259	-0-	-2013	-0-	858	1	17401	2	Y	-0-			-0-
03	22444	X	19029	-0-	-3415	-0-	894	1	18135	2	Y	-0-			-0-
04	21330	X	17746	-0-	-3584	-0-	849	1	16897	2	Y	-0-			-0-
05	21607	X	17024	-0-	-4583	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-			-0-
06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	900	1	16627	2	Y	-0-			-0-
07	20212	X	15608	-0-	-4604	-0-	639	1	14969	2	Y	-0-			-0-
08	19034	X	11176	-0-	-7858	-0-	450	1	10726	2	Y	-0-			-0-
09	17760	X	14198	-0-	-3562	-0-	968	1	13230	2	Y	-0-			-0-
10	18104	X	14704	-0-	-3400	-0-	1015	1	13689	2	Y	-0-			-0-
11	17520	X	15096	-0-	-2424	-0-	804	1	14291	2	Y	1			1
							1	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 181,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	23312	X	13879	-0-	-9433	-0-	629	1	13250	2	Y	-0-			-0-
02	21056	X	13456	-0-	-7600	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-			-0-
03	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	564	1	11436	2	Y	-0-			-0-
04	16860	X	12776	-0-	-4084	-0-	611	1	12165	2	Y	-0-			-0-
05	14911	X	10153	-0-	-4758	-0-	508	1	9645	2	Y	-0-			-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	317	1	5865	2	Y	-0-			-0-
07	14911	X	13843	-0-	-1068	-0-	566	1	13277	2	Y	-0-			-0-
08	13206	X	11240	-0-	-1966	-0-	452	1	10788	2	Y	-0-			-0-
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	887	1	12129	2	Y	-0-			-0-
10	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	891	1	12024	2	Y	-0-			-0-
11	13410	X	10501	-0-	-2909	-0-	559	1	9941	2	Y	1			1
							1	9							
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 129,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	741	1	15605	2	Y	-0-			-0-
02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	813	1	16490	2	Y	-0-			-0-
03	16151	X	11176	-0-	-4975	-0-	525	1	10651	2	Y	-0-			-0-
04	15810	X	10277	-0-	-5533	-0-	492	1	9785	2	Y	-0-			-0-
05	19065	X	8037	-0-	-11028	-0-	402	1	7635	2	Y	-0-			-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	2	Y	-0-			-0-
07	19158	X	12875	-0-	-6283	-0-	527	1	12348	2	Y	-0-			-0-
08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	498	1	11874	2	Y	-0-			-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	712	1	9727	2	Y	-0-			-0-
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	762	1	10281	2	Y	-0-			-0-
11	12450	X	10874	-0-	-1576	-0-	579	1	10294	2	Y	1			1
							1	9							
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 123,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	429	1	15248	2	Y	17					221
							19	9									
02	15680	X	14032	-0-	-1648	-0-	373	1	13659	2	Y	-0-					221
03	17360	X	16017	-0-	-1343	-0-	442	1	15491	2	Y	76					297
							84	9									
04	16800	X	15192	-0-	-1608	-0-	405	1	14722	2	Y	59	188	1			168
							65	9									
05	15872	X	15416	-0-	-456	-0-	426	1	14990	2	Y	-0-					168
06	INC G-10		15070	-0-	15070	15070	417	1	14611	2	Y	38					206
							42	9									
07	INC G-10		15341	-0-	15341	30411	412	1	14929	2	Y	-0-					206
08	INC G-10		15230	-0-	15230	45641	414	1	14794	2	Y	20					226
							22	9									
09	60125	X	14484	-0-	-45641	-0-	390	1	14085	2	Y	8					234
							9	9									
*10	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	399	1	14454	2	Y	-0-	191	1			43
*11	15060	X	14787	-0-	-273	-0-	406	1	14381	2	Y	-0-					43
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 166,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

01	57098	X	57098	-0-	-0-	-0-	457	1	56641	2	N	-0-					-0-
02	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	211	1	16581	2	N	-0-					-0-
03	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	310	1	17771	2	N	-0-					-0-
04	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	77	1	17115	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	16388	-0-	-259	-0-	220	1	16168	2	N	-0-					-0-
06	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	674	1	48562	2	N	-0-					-0-
07	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	2006	1	49394	2	N	-0-					-0-
08	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	3527	1	30924	2	N	-0-					-0-
09	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	1665	1	14749	2	N	-0-					-0-
10	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	5588	1	29986	2	N	-0-					-0-
11	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	1577	1	27658	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,861 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	20274	X	17681	-0-	-2593	-0-	711	1	16970	2	N	-0-					43
02	16660	X	15770	-0-	-890	-0-	780	1	14990	2	N	-0-					43
03	18445	X	17135	-0-	-1310	-0-	810	1	16306	2	N	17					60
							19	9									
04	17850	X	16472	-0-	-1378	-0-	691	1	15771	2	N	9					69
							10	9									
05	17825	X	17298	-0-	-527	-0-	795	1	16503	2	N	-0-					69
06	17100	X	16213	-0-	-887	-0-	542	1	15671	2	N	-0-					69
07	17453	X	17154	-0-	-299	-0-	460	1	16694	2	N	-0-					69
08	17143	X	15865	-0-	-1278	-0-	432	1	15433	2	N	-0-					69
09	16470	X	15027	-0-	-1443	-0-	535	1	14492	2	N	-0-					69
10	17298	X	16307	-0-	-991	-0-	438	1	15860	2	N	8					77
							9	9									
11	16590	X	14797	-0-	-1793	-0-	406	1	14391	2	N	-0-					77
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 179,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	807	1	16996	2	Y	-0-					-0-
02	16380	X	15154	-0-	-1226	-0-	712	1	14442	2	Y	-0-					-0-
03	18135	X	17646	-0-	-489	-0-	829	1	16817	2	Y	-0-					-0-
04	17550	X	15949	-0-	-1601	-0-	763	1	15186	2	Y	-0-					-0-
05	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	1050	1	19931	2	Y	-0-					-0-
06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	797	1	14718	2	Y	-0-					-0-
07	17639	X	14378	-0-	-3261	-0-	588	1	13790	2	Y	-0-					-0-
08	17639	X	14842	-0-	-2797	-0-	597	1	14245	2	Y	-0-					-0-
09	15960	X	14152	-0-	-1808	-0-	965	1	13187	2	Y	-0-					-0-
10	20150	X	12395	-0-	-7755	-0-	855	1	11540	2	Y	-0-					-0-
11	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	848	1	15078	2	Y	1					1
							1	9									
12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 174,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-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: 13 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	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		1335	-0-	1335	1335	1335	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		11573	-0-	11573	12908	11573	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12908					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3630	-0-	530	530	6	1	3624	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	28855	-0-	25855	26385	28855	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	26294	-0-	23194	49579	26294	2			N	-0-			-0-
06	75739	X	26160	-0-	-49579	-0-	26160	2			N	-0-			-0-
07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	18	1	17885	2	N	-0-			-0-
08	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	20	1	23470	2	N	-0-			-0-
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	32	1	13246	2	N	-0-			-0-
10	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	52	1	22791	2	N	-0-			-0-
*11	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-			-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

01	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	37	1	24453	2	N	-0-			-0-
05	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	54	1	34964	2	N	-0-			-0-
06	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	51	1	32539	2	N	-0-			-0-
07	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	24	1	32645	2	N	-0-			-0-
08	35343	X	35343	-0-	-0-	-0-	24	1	35319	2	N	-0-			-0-
09	32386	X	32386	-0-	-0-	-0-	57	1	32329	2	N	-0-			-0-
10	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	58	1	33389	2	N	-0-			-0-
*11	32552	X	32552	-0-	-0-	-0-	32552	2			N	-0-			-0-
12	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,522 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	26598	X	24664	-0-	-1934	-0-	61	1	24603	2	N	-0-					-0-
02	22512	X	22112	-0-	-400	-0-	38	1	22074	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	23195	-0-	-1264	-0-	38	1	23157	2	N	-0-					-0-
04	23880	X	20427	-0-	-3453	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	21477	-0-	-3199	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	20708	-0-	-3172	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20560	-0-	-3930	-0-	22	1	20538	2	N	-0-					-0-
08	24628	X	24628	-0-	-0-	-0-	19	1	24609	2	N	-0-					-0-
09	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	44	1	21332	2	N	-0-					-0-
10	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	48	1	22412	2	N	-0-					-0-
11	23820	X	19053	-0-	-4767	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,660 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	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5974	2	44	9	N	40					237
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6814	2	83	9	N	75					312
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7154	2	31	9	N	28	175	1			165
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6860	2	74	9	N	67					232
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6547	2	33	9	N	30					262
06	5670	X	5609	-0-	-61	-0-	5579	2	30	9	N	27					289
07	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5607	2	24	9	N	22					311
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5478	2	19	9	N	17	174	1			154
09	5670	X	4736	-0-	-934	-0-	4714	2	22	9	N	20					174
10	5859	X	3712	-0-	-2147	-0-	3616	2	96	9	N	87					261
11	5610	X	4090	-0-	-1520	-0-	4064	2	26	9	N	24	3	8			282
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 62,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	21607	X	21569	-0-	-38	-0-	54	1	21515	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	19043	-0-	-1285	-0-	33	1	19010	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	19034	-0-	-3472	-0-	32	1	19002	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	16316	-0-	-5464	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	15784	-0-	-5792	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	18288	-0-	-2592	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	8746	-0-	-12334	-0-	15	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	2376	-0-	-16658	-0-	5	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	729	-0-	-17571	-0-	3	1	726	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	1	-0-	-18909	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,886 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	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	253	1	6320	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6267	-0-	-201	-0-	195	1	6072	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6746	-0-	-384	-0-	221	1	6525	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	174	1	6033	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6322	-0-	-622	-0-	187	1	6135	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6582	-0-	-138	-0-	158	1	6424	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	160	1	6540	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	153	1	6181	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	166	1	5595	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	165	1	6053	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	112	1	5380	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 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	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	39169	2			N	-0-			-0-
02	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	66	1	38135	2	N	-0-			-0-
03	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	68	1	40717	2	N	-0-			-0-
04	38485	X	38485	-0-	-0-	-0-	59	1	38426	2	N	-0-			-0-
05	37789	X	37599	-0-	-190	-0-	58	1	37541	2	N	-0-			-0-
06	36570	X	34814	-0-	-1756	-0-	55	1	34759	2	N	-0-			-0-
07	37789	X	35272	-0-	-2517	-0-	26	1	35246	2	N	-0-			-0-
08	37789	X	30513	-0-	-7276	-0-	23	1	30490	2	N	-0-			-0-
09	36570	X	29122	-0-	-7448	-0-	60	1	29062	2	N	-0-			-0-
10	37603	X	33253	-0-	-4350	-0-	59	1	33194	2	N	-0-			-0-
11	34800	X	32954	-0-	-1846	-0-	32954	2			N	-0-			-0-
12	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 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	54932	X	29593	-0-	-25339	-0-	29593	2			N	-0-			-0-
02	49616	X	24880	-0-	-24736	-0-	24880	2			N	-0-			-0-
03	54932	X	25546	-0-	-29386	-0-	25546	2			N	-0-			-0-
04	53160	X	15745	-0-	-37415	-0-	15745	2			N	-0-			-0-
05	31682	X	22789	-0-	-8893	-0-	22789	2			N	-0-			-0-
06	28650	X	27794	-0-	-856	-0-	27794	2			N	-0-			-0-
07	27559	X	25490	-0-	-2069	-0-	25490	2			N	-0-			-0-
08	25544	X	22546	-0-	-2998	-0-	22546	2			N	-0-			-0-
09	27780	X	21865	-0-	-5915	-0-	21865	2			N	-0-			-0-
10	28706	X	20800	-0-	-7906	-0-	20800	2			N	-0-			-0-
11	27780	X	19212	-0-	-8568	-0-	19212	2			N	-0-			-0-
12	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,260 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	17360	X	16083	-0-	-1277	-0-	1115	1	14968	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	14421	-0-	-1203	-0-	973	1	13448	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	16025	-0-	-870	-0-	1063	1	14962	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	14800	-0-	-1550	-0-	1064	1	13736	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	15795	-0-	-1100	-0-	1043	1	14752	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	14891	-0-	-679	-0-	1015	1	13876	2	N	-0-			-0-
07	16027	X	14914	-0-	-1113	-0-	973	1	13941	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	14565	-0-	-1462	-0-	972	1	13593	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	14134	-0-	-1166	-0-	1320	1	12814	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	12912	-0-	-2898	-0-	1264	1	11648	2	N	-0-			-0-
11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	866	1	11722	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	73	1	29490	2	N	-0-			-0-
02	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	45	1	25671	2	N	-0-			-0-
03	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	44	1	26807	2	N	-0-			-0-
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	30	1	19581	2	N	-0-			-0-
05	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	50	1	32343	2	N	-0-			-0-
06	33796	X	33796	-0-	-0-	-0-	53	1	33743	2	N	-0-			-0-
07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	24	1	33203	2	N	-0-			-0-
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	17	1	25466	2	N	-0-			-0-
09	19140	X	8012	-0-	-11128	-0-	26	1	7986	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	5772	-0-	-14006	-0-	26	1	5746	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	1022	-0-	-18118	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
12	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26257	X	22065	-0-	-4192	-0-	55	1	22010	2	N	-0-			-0-
02	22344	X	19842	-0-	-2502	-0-	34	1	19808	2	N	-0-			-0-
03	24397	X	22776	-0-	-1621	-0-	38	1	22738	2	N	-0-			-0-
04	22500	X	20956	-0-	-1544	-0-	20956	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	20861	-0-	-1893	-0-	20861	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	20769	-0-	-1281	-0-	20769	2			N	-0-			-0-
07	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20	1	20063	2	N	-0-			-0-
08	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	19	1	26011	2	N	-0-			-0-
09	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	46	1	24485	2	N	-0-			-0-
10	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	52	1	27413	2	N	-0-			-0-
*11	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2			N	-0-			-0-
12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,152 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 #: 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	37355	X	34975	-0-	-2380	-0-	87	1	34888	2	N	-0-			-0-
02	32648	X	30078	-0-	-2570	-0-	30078	2			N	-0-			-0-
03	36146	X	31492	-0-	-4654	-0-	52	1	31440	2	N	-0-			-0-
04	33840	X	30675	-0-	-3165	-0-	47	1	30628	2	N	-0-			-0-
05	34968	X	30202	-0-	-4766	-0-	47	1	30155	2	N	-0-			-0-
06	33840	X	30536	-0-	-3304	-0-	48	1	30488	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	29211	-0-	-4083	-0-	21	1	29190	2	N	-0-			-0-
08	31713	X	29285	-0-	-2428	-0-	21	1	29264	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	26431	-0-	-4259	-0-	47	1	26384	2	N	-0-			-0-
10	31558	X	29333	-0-	-2225	-0-	51	1	29282	2	N	-0-			-0-
11	30540	X	27639	-0-	-2901	-0-	27639	2			N	-0-			-0-
12	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,857 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	32271	X	31769	-0-	-502	-0-	79	1	31690	2	N	-0-			-0-
02	29148	X	28520	-0-	-628	-0-	49	1	28471	2	N	-0-			-0-
03	32705	X	23758	-0-	-8947	-0-	39	1	23719	2	N	-0-			-0-
04	31650	X	13028	-0-	-18622	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
05	32705	X	7530	-0-	-25175	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
06	30750	X	6003	-0-	-24747	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
07	31589	X	1969	-0-	-29620	-0-	4	1	1965	2	N	-0-			-0-
08	23746	X	3	-0-	-23743	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	13020	X	2293	-0-	-10727	-0-	5	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	36	1	11980	2	N	-0-			-0-
*11	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	2			N	-0-			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13481	-0-	-3476	-0-	128	1	13353	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	9716	-0-	-5600	-0-	37	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	4532	-0-	-11743	-0-	33	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	4832	-0-	-9928	-0-	22	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	3043	-0-	-11682	-0-	10	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	420	-0-	-12630	-0-	3	1	417	2	N	-0-					-0-
07	0	W	184	-0-	184	184	18	1	166	2	N	-0-					-0-
08	0	W	638	-0-	638	822	66	1	572	2	N	-0-					-0-
09	0	W	98	-0-	98	920	10	1	88	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	780	-0-	-2258	-0-	80	1	700	2	N	-0-					-0-
11	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	1119	1	13448	2	N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 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	78523	X	46040	-0-	-32483	-0-	46040	2			N	-0-					-0-
02	70924	X	38911	-0-	-32013	-0-	38911	2			N	-0-					-0-
03	78523	X	41535	-0-	-36988	-0-	41535	2			N	-0-					-0-
04	75990	X	36955	-0-	-39035	-0-	36955	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	37416	-0-	-11502	-0-	37416	2			N	-0-					-0-
06	44550	X	36222	-0-	-8328	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	36031	-0-	-7059	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
08	41540	X	33520	-0-	-8020	-0-	33520	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	33637	-0-	-3323	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
10	37417	X	33081	-0-	-4336	-0-	33081	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	31955	-0-	-4255	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11067	X	861	-0-	-10206	-0-	840	1	21	9	N	19					180
02	9996	X	7390	-0-	-2606	-0-	622	1	6761	2	N	6					186
							7	9									
03	11067	X	9462	-0-	-1605	-0-	28	1	9104	2	N	300	174	1			312
							330	9									
04	10710	X	10120	-0-	-590	-0-	10033	2	87	9	N	79					391
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	7	1	10079	2	N	146	178	1			359
							161	9									
06	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	2	1	9878	2	N	127	187	1			299
							140	9									
07	10447	X	10204	-0-	-243	-0-	5	1	10072	2	N	115	341	1			73
							127	9									
08	10447	X	9751	-0-	-696	-0-	765	1	8853	2	N	121					194
							133	9									
09	10110	X	3681	-0-	-6429	-0-	128	1	3506	2	N	43					237
							47	9									
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	847	1	9755	2	N	119	169	1			187
							131	9									
11	10020	X	7175	-0-	-2845	-0-	494	1	6602	2	N	72	184	1	3	8	72
							79	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 89,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	46500	X	37970	-0-	-8530	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	33606	-0-	-8394	-0-	33606	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	38959	-0-	-6611	-0-	38959	2			N	-0-					-0-
04	43740	X	33831	-0-	-9909	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	31884	-0-	-6091	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
06	37710	X	26602	-0-	-11108	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
07	38967	X	27726	-0-	-11241	-0-	27726	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	20811	-0-	-18156	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	18144	-0-	-15696	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	21088	-0-	-10811	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	20051	-0-	-6769	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,672 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	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57298	2			N	-0-					-0-
02	49905	X	49905	-0-	-0-	-0-	49905	2			N	-0-					-0-
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52765	2			N	-0-					-0-
04	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-					-0-
05	47891	X	47891	-0-	-0-	-0-	47891	2			N	-0-					-0-
06	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	2			N	-0-					-0-
07	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	43236	2			N	-0-					-0-
08	44370	X	44370	-0-	-0-	-0-	44370	2			N	-0-					-0-
09	39130	X	39130	-0-	-0-	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
10	40117	X	40117	-0-	-0-	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
*11	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	40339	2			N	-0-					-0-
12	44361	X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32736	X	29430	-0-	-3306	-0-	73	1	29357	2	N	-0-					-0-
02	30128	X	25728	-0-	-4400	-0-	45	1	25683	2	N	-0-					-0-
03	33356	X	27887	-0-	-5469	-0-	46	1	27841	2	N	-0-					-0-
04	32280	X	23225	-0-	-9055	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	24444	-0-	-7579	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
06	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	12588	-0-	-15901	-0-	17	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	27900	X	20498	-0-	-7402	-0-	19	1	20479	2	N	-0-					-0-
09	28530	X	23864	-0-	-4666	-0-	48	1	23816	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	28298	-0-	-1183	-0-	53	1	28245	2	N	-0-					-0-
11	28530	X	26500	-0-	-2030	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21183	2	32	9	N	29					129
02	20384	X	19059	-0-	-1325	-0-	18992	2	67	9	N	61					190
03	22568	X	20053	-0-	-2515	-0-	19999	2	54	9	N	49					239
04	21840	X	19694	-0-	-2146	-0-	19606	2	88	9	N	80	182	1			137
05	21204	X	19368	-0-	-1836	-0-	19324	2	44	9	N	40					177
06	20520	X	17265	-0-	-3255	-0-	17232	2	33	9	N	30					207
07	21111	X	1328	-0-	-19783	-0-	1325	2	3	9	N	3					210
08	20336	X	14305	-0-	-6031	-0-	14297	2	8	9	N	7					217
09	19680	X	15056	-0-	-4624	-0-	15016	2	40	9	N	36	178	1			75
10	19375	X	14164	-0-	-5211	-0-	14109	2	55	9	N	50					125
11	17280	X	11448	-0-	-5832	-0-	11413	2	35	9	N	32					157
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 172,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23623	2	81	9	N	74	188	1			103
02	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21483	2	79	9	N	72					175
03	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23219	2	89	9	N	81					256
04	22950	X	20155	-0-	-2795	-0-	19862	2	293	9	N	266	181	1			341
05	23870	X	22164	-0-	-1706	-0-	22040	2	124	9	N	113	180	1			274
06	23100	X	20812	-0-	-2288	-0-	20784	2	28	9	N	25					299
07	23870	X	23265	-0-	-605	-0-	23171	2	94	9	N	85					384
08	23312	X	20954	-0-	-2358	-0-	20934	2	20	9	N	18	175	1			227
09	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20440	2	11	9	N	10					237
10	22165	X	19612	-0-	-2553	-0-	19568	2	44	9	N	40					277
11	22500	X	15710	-0-	-6790	-0-	15682	2	28	9	N	25	182	1	2	8	118
12	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 231,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

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	32085	X	24812	-0-	-7273	-0-	62	1	24750	2	N	-0-					-0-
02	27832	X	21730	-0-	-6102	-0-	38	1	21692	2	N	-0-					-0-
03	30814	X	23794	-0-	-7020	-0-	39	1	23755	2	N	-0-					-0-
04	26460	X	14149	-0-	-12311	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	15903	-0-	-10943	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	10425	-0-	-13631	-0-	17	1	10408	2	N	-0-					-0-
08	23808	X	18325	-0-	-5483	-0-	19	1	18306	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	23060	-0-	-2500	-0-	47	1	23013	2	N	-0-					-0-
10	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	53	1	27979	2	N	-0-					-0-
*11	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,736 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 #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10032	-0-	-1500	-0-	25	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	8391	-0-	-1549	-0-	15	1	8376	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	17	1	9979	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	3564	-0-	-7026	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	1538	-0-	-8444	-0-	7	1	1531	2	N	-0-			-0-
08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	20	1	20887	2	N	-0-			-0-
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	42	1	11921	2	N	-0-			-0-
10	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	48	1	13728	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	10631	-0-	-4699	-0-	10631	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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	19034	X	16512	-0-	-2522	-0-	394	1	16118	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	13493	-0-	-395	-0-	270	1	13223	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	14197	-0-	-1179	-0-	265	1	13932	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	14201	-0-	-1789	-0-	285	1	13916	2	N	-0-			-0-
05	16523	X	15211	-0-	-1312	-0-	319	1	14892	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	4397	-0-	-11593	-0-	283	1	4114	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	10934	-0-	-4008	-0-	133	1	10801	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13295	-0-	-1926	-0-	222	1	13073	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	11902	-0-	-2828	-0-	262	1	11640	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	11989	-0-	-3232	-0-	264	1	11725	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	11492	-0-	-1738	-0-	191	1	11301	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22165	X	16163	-0-	-6002	-0-	386	1	15777	2	N	-0-			-0-
02	20020	X	13302	-0-	-6718	-0-	267	1	13035	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14129	-0-	-2456	-0-	264	1	13865	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	11624	-0-	-4006	-0-	233	1	11391	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	12772	-0-	-3379	-0-	268	1	12504	2	N	-0-			-0-
06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	238	1	22675	2	N	-0-			-0-
07	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	217	1	17643	2	N	-0-			-0-
08	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	357	1	20979	2	N	-0-			-0-
09	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	416	1	18447	2	N	-0-			-0-
10	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	414	1	18403	2	N	-0-			-0-
11	19920	X	14580	-0-	-5340	-0-	242	1	14338	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,359 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 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	12958	X	12575	-0-	-383	-0-	601	1	11974	2	N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	532	1	9784	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11922	-0-	-354	-0-	547	1	11375	2	N	-0-					-0-
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	592	1	11986	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11683	-0-	-903	-0-	664	1	11019	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	8731	-0-	-3449	-0-	681	1	8050	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	7849	-0-	-5140	-0-	476	1	7373	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	8376	-0-	-4613	-0-	516	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10793	-0-	-1777	-0-	673	1	10120	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11544	-0-	-1662	-0-	799	1	10745	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	10096	-0-	-2684	-0-	679	1	9417	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18352	X	8606	-0-	-9746	-0-	412	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13243	-0-	-3333	-0-	684	1	12559	2	N	-0-					-0-
03	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	686	1	14233	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	6652	-0-	-4598	-0-	314	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	12305	-0-	-2358	-0-	700	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12354	-0-	-2076	-0-	718	1	11636	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	796	1	12337	2	N	-0-					-0-
08	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	953	1	14500	2	N	-0-					-0-
09	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	1019	1	15312	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12437	-0-	-1451	-0-	860	1	11577	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	11493	-0-	-4767	-0-	772	1	10721	2	N	-0-					-0-
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	251 22	1 9	7113	2	Y	20	17	1			12
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	6352	2	Y	3					15
03	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	282 9	1 9	6885	2	Y	8	17	1			6
04	7020	X	6070	-0-	-950	-0-	183 13	1 9	5874	2	Y	12					18
05	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	261 4	1 9	6203	2	Y	4	16	1			6
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	6295	2	Y	8					14
07	7316	X	4532	-0-	-2784	-0-	152 3	1 9	4377	2	Y	3					17
08	7161	X	4840	-0-	-2321	-0-	145 7	1 9	4688	2	Y	6	16	1			7
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	175 12	1 9	6553	2	Y	11					18
10	6479	X	5958	-0-	-521	-0-	153 18	1 9	5787	2	Y	16	17	1			17
11	7140	X	5454	-0-	-1686	-0-	139 28	1 9	5287	2	Y	25	17	1			25
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 67,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 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	16585	X	11545	-0-	-5040	-0-	552	1	10993	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11317	-0-	-695	-0-	530	1	10787	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	4083	-0-	-9216	-0-	214	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	6327	-0-	-5403	-0-	360	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	6245	-0-	-6279	-0-	299	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	8474	-0-	-3646	-0-	304	1	8170	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	6893	-0-	-5631	-0-	355	1	6538	2	N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	450	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	322	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	340	1	6389	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	5598	-0-	-2622	-0-	326	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 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	4929	X	1666	-0-	-3263	-0-	28	1	1638	2	N	-0-					8
02	5488	X	2312	-0-	-3176	-0-	44	1	2268	2	N	-0-					8
03	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					8
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					8
05	5022	X	4688	-0-	-334	-0-	96	1	4592	2	N	-0-					8
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3081	2	N	-0-					8
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	110	1	4548	2	N	-0-					8
08	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	95	1	4198	2	N	-0-					8
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	106	1	5509	2	N	-0-					8
10	5301	X	4505	-0-	-796	-0-	109	1	4396	2	N	-0-					8
11	5130	X	3730	-0-	-1400	-0-	98	1	3632	2	N	-0-					8
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 34,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8563	-0-	-675	-0-	594	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7891	-0-	-425	-0-	532	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	9013	-0-	-132	-0-	598	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	617	1	7975	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8339	-0-	-806	-0-	551	1	7788	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7862	-0-	-868	-0-	537	1	7325	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8583	-0-	-438	-0-	560	1	8023	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8166	-0-	-855	-0-	545	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	745	1	7225	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7387	-0-	-952	-0-	723	1	6664	2	N	-0-					-0-
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	553	1	7486	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,405 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 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	T. A.		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-

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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	7	1			34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7805	2	293	9	N	266	343	1			195
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6747	2	230	9	N	209	175	1			229
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8535	2	168	9	N	153	166	1			216
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8318	2	360	9	N	327	349	1			194
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7694	2	264	9	N	240	172	1			262
06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6808	2	39	9	N	35	173	1			124
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8661	2	427	9	N	388	345	1			167
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8881	2	207	9	N	188	178	1			177
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8952	2	204	9	N	185	173	1			189
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9474	2	153	9	N	139	174	1			154
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9675	2	145	9	N	132	174	1	2	8	110
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 94,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5810	-0-	-6032	-0-	4605	1	1175	2	N	27					242
							30	9									
02	10612	X	10429	-0-	-183	-0-	436	1	9876	2	N	106	175	1			173
							117	9									
03	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	189	1	10215	2	N	93					266
							102	9									
04	10170	X	8044	-0-	-2126	-0-	1859	1	6167	2	N	16					282
							18	9									
05	11532	X	10858	-0-	-674	-0-	1168	1	9625	2	N	59					341
							65	9									
06	11160	X	9512	-0-	-1648	-0-	1239	1	8203	2	N	64	181	1			224
							70	9									
07	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	88	1	11746	2	N	72					296
							79	9									
08	10509	X	9740	-0-	-769	-0-	564	1	9147	2	N	26					322
							29	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	591	1	9955	2	N	20					342
							22	9									
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	630	1	11674	2	N	83	185	1			240
							91	9									
11	11460	X	8933	-0-	-2527	-0-	412	1	8480	2	N	37	177	1	8	8	92
							41	9									
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 108,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8092	2	161	9	N	146	177	1			281
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7163	2	153	9	N	139	175	1			245
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9214	2	145	9	N	132	172	1			205
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7996	2	178	9	N	162	172	1			195
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8143	2	152	9	N	138	174	1			159
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7965	2	167	9	N	152	172	1			139
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8667	2	143	9	N	130					269
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7404	2	135	9	N	123	175	1			217
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7338	2	125	9	N	114	172	1			159
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7845	2	138	9	N	125					284
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6983	2	118	9	N	107	177	1	2	8	212
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 88,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	21080	X	19877	-0-	-1203	-0-	1379	1	18498	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17618	-0-	-1086	-0-	1188	1	16430	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	19343	-0-	-1179	-0-	1283	1	18060	2	N	-0-					-0-
04	19860	X	18236	-0-	-1624	-0-	1311	1	16925	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	19162	-0-	-1360	-0-	1266	1	17896	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	18065	-0-	-1165	-0-	1232	1	16833	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	17863	-0-	-1636	-0-	1166	1	16697	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	17627	-0-	-1717	-0-	1177	1	16450	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17277	-0-	-1263	-0-	1614	1	15663	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16377	-0-	-2781	-0-	1602	1	14775	2	N	-0-					-0-
11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	1139	1	15413	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,997 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 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	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1182	1	15843	2	N	-0-			-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	842	1	11632	2	N	-0-			-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	1142	1	16051	2	N	-0-			-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	414	1	5332	2	N	-0-			-0-
05	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1056	1	14915	2	N	-0-			-0-
06	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	1028	1	14029	2	N	-0-			-0-
07	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	966	1	13825	2	N	-0-			-0-
08	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	973	1	13579	2	N	-0-			-0-
09	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	1331	1	12902	2	N	-0-			-0-
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1060	1	9760	2	N	-0-			-0-
11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	699	1	9446	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	677	1	9072	2	N	-0-			-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	569	1	7865	2	N	-0-			-0-
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	582	1	8189	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	7952	-0-	-1468	-0-	572	1	7380	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	8482	-0-	-1252	-0-	560	1	7922	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	7996	-0-	-1424	-0-	545	1	7451	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	7331	-0-	-2000	-0-	478	1	6853	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8191	-0-	-582	-0-	546	1	7645	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7124	-0-	-1096	-0-	665	1	6459	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7055	-0-	-1439	-0-	690	1	6365	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6209	-0-	-271	-0-	427	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15903	X	14959	-0-	-944	-0-	14959	2			N	-0-			-0-
02	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	13	1	15047	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	14624	-0-	-969	-0-	13	1	14611	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	13716	-0-	-1374	-0-	13	1	13703	2	N	-0-			-0-
05	16678	X	14129	-0-	-2549	-0-	14129	2			N	-0-			-0-
06	16140	X	13436	-0-	-2704	-0-	13436	2			N	-0-			-0-
07	16678	X	14505	-0-	-2173	-0-	14505	2			N	-0-			-0-
08	14632	X	14271	-0-	-361	-0-	54	1	14217	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13602	-0-	-108	-0-	243	1	13359	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	253	1	13976	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	13648	-0-	-392	-0-	14	1	13634	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,179 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	16275	X	15226	-0-	-1049	-0-	519	1	14707	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	13437	-0-	-1263	-0-	537	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	13183	-0-	-3092	-0-	519	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	10636	-0-	-4814	-0-	321	1	10315	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	9694	-0-	-6271	-0-	391	1	9303	2	N	-0-					-0-
06	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	469	1	14598	2	N	-0-					-0-
07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	517	1	14876	2	N	-0-					-0-
08	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	403	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	386	1	14473	2	N	-0-					-0-
10	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	382	1	14408	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	14441	-0-	-3799	-0-	371	1	14070	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,187 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	6665	X	5364	-0-	-1301	-0-	181	1	5140	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	6020	X	4004	-0-	-2016	-0-	160	1	3837	2	N	6					30
							7	9									
03	6696	X	3903	-0-	-2793	-0-	153	1	3732	2	N	16	34	1			12
							18	9									
04	6480	X	2233	-0-	-4247	-0-	67	1	2140	2	N	24					36
							26	9									
05	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	158	1	3747	2	N	10	33	1			13
							11	9									
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	N	15					28
							17	9									
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5754	2	N	7					35
							8	9									
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	190	1	6151	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	168	1	6322	2	N	22					35
							24	9									
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	187	1	7043	2	N	31	33	1			33
							34	9									
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	179	1	6797	2	N	50	33	1			50
							55	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 59,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	13919	X	13288	-0-	-631	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10579	-0-	-1993	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	9405	-0-	-4514	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
04	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15006	-0-	-3067	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13609	-0-	-3881	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	14057	-0-	-4016	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	11336	-0-	-5284	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,536 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	1	1	392	2	N	-0-			-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	2	N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-			-0-
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	1	1	306	2	N	-0-			-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	1	1	331	2	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	23	1	153	2	N	-0-			-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	31	1	210	2	N	-0-			-0-
11	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 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	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	983	1	19598	2	N	-0-			-0-
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	888	1	16336	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	841	1	17481	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	16980	-0-	-2940	-0-	800	1	16180	2	N	-0-			-0-
05	20584	X	12653	-0-	-7931	-0-	719	1	11934	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	12703	-0-	-7217	-0-	738	1	11965	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	16838	-0-	-2227	-0-	1021	1	15817	2	N	-0-			-0-
08	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	1250	1	19053	2	N	-0-			-0-
09	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1516	1	22785	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	12867	-0-	-1424	-0-	890	1	11977	2	N	-0-			-0-
11	20580	X	11244	-0-	-9336	-0-	756	1	10488	2	N	-0-			-0-
12	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,016 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	3410	X	380	-0-	-3030	-0-	18	1	362	2	N	-0-			-0-
02	1456	X	209	-0-	-1247	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
03	651	X	168	-0-	-483	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
04	630	X	151	-0-	-479	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	217	X	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 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	11098	X	7935	-0-	-3163	-0-	7845	2	90	9	N	82	175	1			129
02	10024	X	8224	-0-	-1800	-0-	8147	2	77	9	N	70					199
03	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	7811	2	202	9	N	184	168	1			215
04	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7836	2	19	9	N	17					232
05	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8591	2	161	9	N	146	156	1			222
06	8820	X	8513	-0-	-307	-0-	8416	2	97	9	N	88	170	1			140
07	9114	X	8626	-0-	-488	-0-	8523	2	103	9	N	94					234
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8524	2	87	9	N	79	167	1			146
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7400	2	87	9	N	79					225
10	8804	X	7985	-0-	-819	-0-	7895	2	90	9	N	82					307
11	8520	X	7720	-0-	-800	-0-	7653	2	67	9	N	61	178	1	1	8	189
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 89,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	357	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	272	1	13278	2	N	-0-					-0-
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	294	1	15409	2	N	-0-					-0-
04	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	298	1	14526	2	N	-0-					-0-
05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	288	1	13427	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4288	-0-	-1082	-0-	255	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	732	-0-	-4817	-0-	9	1	723	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3928	-0-	-1621	-0-	66	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	233	1	10343	2	N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	159	1	7043	2	N	-0-					-0-
11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	164	1	9725	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,360 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	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	405	1	16585	2	N	-0-					-0-
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	292	1	14261	2	N	-0-					-0-
03	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	297	1	15568	2	N	-0-					-0-
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	315	1	15380	2	N	-0-					-0-
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	338	1	15756	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	5146	-0-	-7244	-0-	300	1	4846	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	5756	-0-	-7047	-0-	70	1	5686	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	8484	-0-	-4319	-0-	142	1	8342	2	N	-0-					-0-
09	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	273	1	12140	2	N	-0-					-0-
10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	340	1	15108	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	220	1	13040	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,704 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-11638	-0-	650	2	112	9	N	102					253
02	11200	X	3137	-0-	-8063	-0-	3009	2	128	9	N	116	160	1			209
03	11532	X	5637	-0-	-5895	-0-	5441	2	196	9	N	178	190	1			197
04	11160	X	8684	-0-	-2476	-0-	8451	2	233	9	N	212					409
05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9110	2	238	9	N	216	383	1			242
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8384	2	217	9	N	197	188	1			251
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9083	2	187	9	N	170					421
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11720	2	172	9	N	156	381	1			196
09	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11179	2	139	9	N	126	189	1			133
10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13471	2	208	9	N	189					322
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13171	2	165	9	N	150	194	1	1	8	277
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 95,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 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	15407	X	12071	-0-	-3336	-0-	288	1	11783	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	8580	-0-	-4160	-0-	172	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	8715	-0-	-4677	-0-	163	1	8552	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	9093	-0-	-3687	-0-	183	1	8910	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	10340	-0-	-2866	-0-	217	1	10123	2	N	-0-					-0-
06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	193	1	13042	2	N	-0-					-0-
07	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	181	1	14745	2	N	-0-					-0-
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	259	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	324	1	14364	2	N	-0-					-0-
10	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	296	1	13149	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	11068	-0-	-3392	-0-	184	1	10884	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 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	11594	X	11244	-0-	-350	-0-	268	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	200	1	9768	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11081	-0-	-172	-0-	207	1	10874	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10851	-0-	-39	-0-	218	1	10633	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10786	-0-	-467	-0-	226	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	201	1	13604	2	N	-0-					-0-
07	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	165	1	13436	2	N	-0-					-0-
08	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	218	1	12826	2	N	-0-					-0-
09	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	266	1	11828	2	N	-0-					-0-
10	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	263	1	11676	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11631	-0-	-549	-0-	193	1	11438	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,044 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 #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 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	19747	X	17534	-0-	-2213	-0-	167	1	17367	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	15143	-0-	-2245	-0-	58	1	15085	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	16628	-0-	-3274	-0-	122	1	16506	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16783	-0-	-2477	-0-	77	1	16706	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	17551	-0-	-2351	-0-	55	1	17496	2	N	-0-			-0-
06	16980	X	14127	-0-	-2853	-0-	92	1	14035	2	N	-0-			-0-
07	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	1806	1	16847	2	N	-0-			-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	1892	1	16416	2	N	-0-			-0-
09	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1787	1	15353	2	N	-0-			-0-
10	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1865	1	16232	2	N	-0-			-0-
11	18060	X	17057	-0-	-1003	-0-	1311	1	15746	2	N	-0-			-0-
12	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12489	-0-	-7940	-0-	119	1	12370	2	N	-0-			-0-
02	18172	X	9285	-0-	-8887	-0-	35	1	9250	2	N	-0-			-0-
03	19313	X	12957	-0-	-6356	-0-	95	1	12862	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	14284	-0-	-2936	-0-	65	1	14219	2	N	-0-			-0-
05	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	53	1	16978	2	N	-0-			-0-
06	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	88	1	13373	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	13561	-0-	-1195	-0-	1313	1	12248	2	N	-0-			-0-
08	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1688	1	14650	2	N	-0-			-0-
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	1724	1	14815	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	15711	-0-	-1308	-0-	1619	1	14092	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	12445	-0-	-3365	-0-	956	1	11489	2	N	-0-			-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29357	X	25388	-0-	-3969	-0-	979	1	24409	2	N	-0-			-0-
02	26152	X	23887	-0-	-2265	-0-	742	1	23145	2	N	-0-			-0-
03	27869	X	24119	-0-	-3750	-0-	792	1	23327	2	N	-0-			-0-
04	26400	X	21987	-0-	-4413	-0-	618	1	21369	2	N	-0-			-0-
05	26443	X	17245	-0-	-9198	-0-	509	1	16736	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	19090	-0-	-6500	-0-	457	1	18633	2	N	-0-			-0-
07	26443	X	18708	-0-	-7735	-0-	446	1	18262	2	N	-0-			-0-
08	24118	X	22101	-0-	-2017	-0-	533	1	21568	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	18596	-0-	-3394	-0-	535	1	18061	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	19498	-0-	-218	-0-	516	1	18982	2	N	-0-			-0-
11	21390	X	17110	-0-	-4280	-0-	348	1	16762	2	N	-0-			-0-
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,729 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 #: 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	30969	X	28832	-0-	-2137	-0-	1112	1	27720	2	N	-0-					-0-
02	27748	X	27157	-0-	-591	-0-	843	1	26314	2	N	-0-					-0-
03	30163	X	28504	-0-	-1659	-0-	936	1	27568	2	N	-0-					-0-
04	28890	X	27224	-0-	-1666	-0-	765	1	26459	2	N	-0-					-0-
05	30070	X	22627	-0-	-7443	-0-	668	1	21959	2	N	-0-					-0-
06	29100	X	23695	-0-	-5405	-0-	567	1	23128	2	N	-0-					-0-
07	30070	X	22559	-0-	-7511	-0-	537	1	22022	2	N	-0-					-0-
08	28489	X	24035	-0-	-4454	-0-	579	1	23456	2	N	-0-					-0-
09	27210	X	23343	-0-	-3867	-0-	672	1	22671	2	N	-0-					-0-
10	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	654	1	24027	2	N	-0-					-0-
11	23700	X	20267	-0-	-3433	-0-	412	1	19855	2	N	-0-					-0-
12	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,924 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	26040	X	24042	-0-	-1998	-0-	927	1	23115	2	N	-0-					-0-
02	22960	X	22404	-0-	-556	-0-	696	1	21708	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	24050	-0-	-626	-0-	789	1	23261	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	23215	-0-	-305	-0-	652	1	22563	2	N	-0-					-0-
05	24800	X	22692	-0-	-2108	-0-	670	1	22022	2	N	-0-					-0-
06	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	575	1	23429	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	23782	-0-	-1018	-0-	566	1	23216	2	N	-0-					-0-
08	24056	X	21398	-0-	-2658	-0-	516	1	20882	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	19464	-0-	-3756	-0-	560	1	18904	2	N	-0-					-0-
10	24800	X	20996	-0-	-3804	-0-	556	1	20440	2	N	-0-					-0-
11	24000	X	18652	-0-	-5348	-0-	379	1	18273	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	532	1	13458	2	N	-0-					-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	687	1	13516	2	N	-0-					-0-
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	817	1	15343	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	15177	-0-	-453	-0-	899	1	14278	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	9664	-0-	-6487	-0-	683	1	8981	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	8369	-0-	-7261	-0-	664	1	7705	2	Y	-0-					-0-
07	16151	X	9180	-0-	-6971	-0-	642	1	8538	2	Y	-0-					-0-
08	16151	X	12562	-0-	-3589	-0-	1034	1	11528	2	Y	-0-					-0-
09	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	884	1	17120	2	Y	10					10
							11	9									
10	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1180	1	14511	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	1584	1	15640	2	Y	4					17
							4	9									
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 150,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16957	X	11354	-0-	-5603	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10393	-0-	-3019	-0-	503	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	6793	-0-	-8056	-0-	344	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	3989	-0-	-10171	-0-	236	1	3753	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	154	-0-	-14478	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					-0-
07	11501	X	6187	-0-	-5314	-0-	433	1	5754	2	Y	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	680	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	394	1	7626	2	Y	10					10
							11	9									
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	657	1	8083	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	8010	X	4362	-0-	-3648	-0-	401	1	3957	2	Y	4					17
							4	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 68,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	24893	X	22601	-0-	-2292	-0-	871	1	21730	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	19558	-0-	-2926	-0-	607	1	18951	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	20880	-0-	-1967	-0-	685	1	20195	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	19239	-0-	-2631	-0-	541	1	18698	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	19612	-0-	-2987	-0-	579	1	19033	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	21450	-0-	-420	-0-	513	1	20937	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	21615	-0-	-54	-0-	515	1	21100	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	20302	-0-	-592	-0-	489	1	19813	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18202	-0-	-1028	-0-	524	1	17678	2	N	-0-					-0-
10	22165	X	19708	-0-	-2457	-0-	522	1	19186	2	N	-0-					-0-
11	21450	X	17624	-0-	-3826	-0-	358	1	17266	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13361	X	10732	-0-	-2629	-0-	256	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	8972	-0-	-2592	-0-	180	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10683	-0-	-1562	-0-	200	1	10483	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9939	-0-	-1911	-0-	200	1	9739	2	N	-0-					-0-
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	269	1	12523	2	N	-0-					-0-
06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	238	1	16134	2	N	-0-					-0-
07	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	221	1	18014	2	N	-0-					-0-
08	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	254	1	14939	2	N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	286	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	11282	-0-	-1521	-0-	248	1	11034	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	11119	-0-	-3521	-0-	184	1	10935	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,305 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 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	30597	X	25012	-0-	-5585	-0-	91	1	24921	2	N	-0-			-0-
02	25368	X	23620	-0-	-1748	-0-	86	1	23534	2	N	-0-			-0-
03	27497	X	24658	-0-	-2839	-0-	86	1	24572	2	N	-0-			-0-
04	25590	X	21253	-0-	-4337	-0-	39	1	21214	2	N	-0-			-0-
05	26164	X	20956	-0-	-5208	-0-	41	1	20915	2	N	-0-			-0-
06	25320	X	10127	-0-	-15193	-0-	21	1	10106	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	31	-0-	-26133	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	24645	X	26	-0-	-24619	-0-	26	1			N	-0-			-0-
09	21240	X	9	-0-	-21231	-0-	9	1			N	-0-			-0-
10	20956	X	4	-0-	-20952	-0-	4	1			N	-0-			-0-
11	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,696 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	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	327	1	9270	2	N	-0-			-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	295	1	7085	2	N	-0-			-0-
03	0	W	7000	-0-	7000	7000	276	1	6724	2	N	-0-			-0-
04	0	W	4900	-0-	4900	11900	148	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	0	W	5718	-0-	5718	17618	231	1	5487	2	N	-0-			-0-
06	0	W	5876	-0-	5876	23494	183	1	5693	2	N	-0-			-0-
07	0	W	5806	-0-	5806	29300	195	1	5611	2	N	-0-			-0-
08	0	W	6509	-0-	6509	35809	195	1	6314	2	N	-0-			-0-
09	41756	X	5947	-0-	-35809	-0-	154	1	5793	2	N	-0-			-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	170	1	6427	2	N	-0-			-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	147	1	5572	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2843	-0-	-2303	-0-	97	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3976	-0-	-1176	-0-	159	1	3817	2	N	-0-			-0-
03	0	W	4000	-0-	4000	4000	158	1	3842	2	N	-0-			-0-
04	0	W	6903	-0-	6903	10903	208	1	6695	2	N	-0-			-0-
05	0	W	8117	-0-	8117	19020	327	1	7790	2	N	-0-			-0-
06	0	W	8342	-0-	8342	27362	260	1	8082	2	N	-0-			-0-
07	0	W	8545	-0-	8545	35907	287	1	8258	2	N	-0-			-0-
08	0	W	9064	-0-	9064	44971	271	1	8793	2	N	-0-			-0-
09	0	W	8485	-0-	8485	53456	220	1	8265	2	N	-0-			-0-
10	62143	X	8687	-0-	-53456	-0-	224	1	8463	2	N	-0-			-0-
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	264	1	9997	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,223 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13792	-0-	-2731	-0-	468	1	13281	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	14364	X	11849	-0-	-2515	-0-	473	1	11369	2	N	6					30
							7	9									
03	16244	X	12123	-0-	-4121	-0-	477	1	11628	2	N	16	34	1			12
							18	9									
04	15720	X	13130	-0-	-2590	-0-	395	1	12709	2	N	24					36
							26	9									
05	16244	X	15607	-0-	-637	-0-	629	1	14967	2	N	10	33	1			13
							11	9									
06	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	499	1	15528	2	N	15					28
							17	9									
07	13578	X	6967	-0-	-6611	-0-	234	1	6725	2	N	7					35
							8	9									
08	15593	X	3318	-0-	-12275	-0-	99	1	3207	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	15090	X	7900	-0-	-7190	-0-	204	1	7672	2	N	22					35
							24	9									
10	15748	X	10383	-0-	-5365	-0-	267	1	10082	2	N	31	33	1			33
							34	9									
11	15240	X	11848	-0-	-3392	-0-	303	1	11490	2	N	50	33	1			50
							55	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 122,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	1426	1	19130	2	N	-0-					-0-
02	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	1232	1	17036	2	N	-0-					-0-
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	1121	1	15782	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11814	-0-	-1926	-0-	849	1	10965	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12405	-0-	-1793	-0-	820	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	11695	-0-	-2045	-0-	798	1	10897	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	11767	-0-	-2431	-0-	768	1	10999	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	11243	-0-	-2955	-0-	751	1	10492	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	1008	1	9787	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10263	-0-	-2137	-0-	1005	1	9258	2	N	-0-					-0-
11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	693	1	9377	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,779 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	52297	X	44087	-0-	-8210	-0-	161	1	43926	2	N	-0-					-0-
02	47236	X	40726	-0-	-6510	-0-	149	1	40577	2	N	-0-					-0-
03	51305	X	47015	-0-	-4290	-0-	163	1	46852	2	N	-0-					-0-
04	48210	X	35097	-0-	-13113	-0-	64	1	35033	2	N	-0-					-0-
05	45105	X	38342	-0-	-6763	-0-	76	1	38266	2	N	-0-					-0-
06	45510	X	35450	-0-	-10060	-0-	73	1	35377	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	32835	-0-	-14192	-0-	76	1	32759	2	N	-0-					-0-
08	47027	X	35872	-0-	-11155	-0-	69	1	35803	2	N	-0-					-0-
09	37110	X	27914	-0-	-9196	-0-	56	1	27858	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	33879	-0-	-4468	-0-	67	1	33812	2	N	-0-					-0-
11	35460	X	31766	-0-	-3694	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,983 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 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	1147	X	524	-0-	-623	-0-	2	1	522	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	155	-0-	-881	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	13733	-0-	10633	10633	45	1	13688	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	23520	-0-	20520	31153	63	1	23457	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	41756	-0-	38656	69809	105	1	41651	2	N	-0-			-0-
*11	89668	X	19859	-0-	-69809	-0-	19859	2			N	-0-			-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	764	1	10254	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9204	-0-	-848	-0-	621	1	8583	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9942	-0-	-1187	-0-	659	1	9283	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	9445	-0-	-1325	-0-	679	1	8766	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	9018	-0-	-2080	-0-	595	1	8423	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	8503	-0-	-2147	-0-	580	1	7923	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9253	-0-	-946	-0-	604	1	8649	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9381	-0-	-570	-0-	627	1	8754	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	9160	-0-	-290	-0-	856	1	8304	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	919	1	8474	2	N	-0-			-0-
11	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	554	1	7491	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,362 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	35774	X	34436	-0-	-1338	-0-	34436	2			N	-0-			-0-
02	33040	X	26890	-0-	-6150	-0-	26890	2			N	-0-			-0-
03	36580	X	32647	-0-	-3933	-0-	32647	2			N	-0-			-0-
04	35400	X	30368	-0-	-5032	-0-	30368	2			N	-0-			-0-
05	35402	X	33025	-0-	-2377	-0-	33025	2			N	-0-			-0-
06	33330	X	31714	-0-	-1616	-0-	31714	2			N	-0-			-0-
07	32643	X	31227	-0-	-1416	-0-	31227	2			N	-0-			-0-
08	33015	X	29657	-0-	-3358	-0-	29657	2			N	-0-			-0-
09	31950	X	26269	-0-	-5681	-0-	26269	2			N	-0-			-0-
10	33015	X	26466	-0-	-6549	-0-	26466	2			N	-0-			-0-
11	31710	X	22066	-0-	-9644	-0-	22066	2			N	-0-			-0-
12	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	42	1	8622	2	N	59	163	1			90
							65	9									
02	8876	X	8199	-0-	-677	-0-	1	1	8137	2	N	55					145
							61	9									
03	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	13	1	8772	2	N	64					209
							70	9									
04	9000	X	8506	-0-	-494	-0-	8421	2	85	9	N	77					286
05	9083	X	8399	-0-	-684	-0-	4	1	8348	2	N	43					329
							47	9									
06	8790	X	7387	-0-	-1403	-0-	1	1	7340	2	N	42					371
							46	9									
07	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	4	1	8088	2	N	47					418
							52	9									
08	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	615	1	7075	2	N	46	372	1			92
							51	9									
09	8520	X	6763	-0-	-1757	-0-	538	1	6184	2	N	37					129
							41	9									
10	8401	X	6746	-0-	-1655	-0-	532	1	6114	2	N	91					220
							100	9									
11	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	560	1	6435	2	N	49	172	1			97
							54	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 86,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

01	46221	X	41340	-0-	-4881	-0-	151	1	41189	2	N	-0-					-0-
02	41132	X	30779	-0-	-10353	-0-	113	1	30666	2	N	-0-					-0-
03	52723	X	52723	-0-	-0-	-0-	183	1	52540	2	N	-0-					-0-
04	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	90	1	49548	2	N	-0-					-0-
05	42997	X	39868	-0-	-3129	-0-	79	1	39789	2	N	-0-					-0-
06	47640	X	42650	-0-	-4990	-0-	88	1	42562	2	N	-0-					-0-
07	49228	X	39042	-0-	-10186	-0-	90	1	38952	2	N	-0-					-0-
08	49228	X	6875	-0-	-42353	-0-	30	1	6845	2	N	-0-					-0-
09	47640	X	2439	-0-	-45201	-0-	23	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	44082	X	8648	-0-	-35434	-0-	39	1	8609	2	N	-0-					-0-
11	42660	X	30294	-0-	-12366	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
12	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,296 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 #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

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	2319	X	2319	-0-		-0-	-0-		78	1	2199	2	N	38	33	1			24
									42	9									
02	1680	X	462	-0-		-1218	-0-		18	1	437	2	N	6					30
									7	9									
03	1891	N	1542	-0-		-349	-0-		60	1	1464	2	N	16	34	1			12
									18	9									
04	1830	N	-0-	-0-		-1830	-0-						N	24					36
05	527	N	483	-0-		-44	-0-		19	1	453	2	N	10	33	1			13
									11	9									
06	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-		15	1	2197	2	N	15					28
									17	9									
07	3100	N	6428	-0-		3328	3328		216	1	6204	2	N	7					35
									8	9									
08	3100	N	10515	-0-		7415	10743		314	1	10189	2	N	11	33	1			13
									12	9									
09	3000	N	10772	-0-		7772	18515		279	1	10469	2	N	22					35
									24	9									
10	3100	N	8211	-0-		5111	23626		211	1	7966	2	N	31	33	1			33
									34	9									
11	30331	X	6705	-0-		-23626	-0-		171	1	6479	2	N	50	33	1			50
									55	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-		-11129	-0-						N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 49,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

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	6802	X	6802	-0-		-0-	-0-		472	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5109	-0-		-351	-0-		345	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5130	-0-		-915	-0-		340	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-		-0-	-0-		1262	1	16298	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4300	-0-		-2489	-0-		284	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4053	-0-		-2517	-0-		276	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	3170	-0-		-4332	-0-		207	1	2963	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	3659	-0-		-3843	-0-		244	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4079	-0-		-3181	-0-		381	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2755	-0-		-1554	-0-		269	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1250	-0-		-2020	-0-		86	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-		-4216	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	21564	X	21564	-0-		-0-	-0-		21564	2			N	-0-					-0-
02	9960	X	9960	-0-		-0-	-0-		9960	2			N	-0-					-0-
03	22174	X	22174	-0-		-0-	-0-		22174	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	20361	-0-		-969	-0-		20361	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	21008	-0-		-1033	-0-		21008	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	19480	-0-		-1970	-0-		19480	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	8667	-0-		-13498	-0-		8667	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	389	-0-		-21776	-0-		389	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	248	-0-		-20122	-0-		248	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	2296	-0-		-18722	-0-		2296	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17041	-0-		-2429	-0-		17041	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-		-2139	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,188 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 #: 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	19747	X	13152	-0-	-6595	-0-	500	1	12652	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12102	-0-	-5734	-0-	586	1	11516	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	14299	-0-	-5448	-0-	723	1	13576	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	13947	-0-	-1503	-0-	826	1	13121	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	12444	-0-	-3521	-0-	880	1	11564	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	10541	-0-	-3289	-0-	836	1	9705	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	10585	-0-	-3830	-0-	741	1	9844	2	Y	-0-					-0-
08	14415	X	7479	-0-	-6936	-0-	615	1	6864	2	Y	-0-					-0-
09	13950	X	6977	-0-	-6973	-0-	342	1	6624	2	Y	10					10
							11	9									
10	12431	X	10278	-0-	-2153	-0-	772	1	9502	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	10530	X	9669	-0-	-861	-0-	889	1	8776	2	Y	4					17
							4	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 121,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	34472	X	30532	-0-	-3940	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	27996	-0-	-4176	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	28156	-0-	-7463	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	29726	-0-	-4744	-0-	29726	2			N	-0-					-0-
05	31000	X	29994	-0-	-1006	-0-	29994	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	27502	-0-	-2498	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	29807	-0-	-1193	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	28263	-0-	-2458	-0-	28263	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	22076	-0-	-7654	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	25837	-0-	-4171	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	20201	-0-	-8659	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23405	X	20802	-0-	-2603	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	16515	-0-	-5969	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	18481	-0-	-6412	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	18489	-0-	-5601	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19145	-0-	-985	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
07	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19519	-0-	-1964	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18049	-0-	-2741	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	18048	-0-	-3435	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	15070	-0-	-4280	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,582 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 #: 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	14756	X	10546	-0-	-4210	-0-	424	1	10122	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	9636	-0-	-3692	-0-	477	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	461	1	9276	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9535	-0-	-725	-0-	400	1	9135	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10013	-0-	-651	-0-	460	1	9553	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	8878	-0-	-1442	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8798	-0-	-1866	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	301	1	10772	2	N	-0-					-0-
09	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	513	1	13903	2	N	-0-					-0-
10	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	294	1	10637	2	N	33					33
							36	9									
11	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	360	1	12768	2	N	-0-					33
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 116,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8431	2	125	9	N	114	173	1			153
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8119	2	121	9	N	110					263
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9204	2	116	9	N	105	174	1			194
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8576	2	87	9	N	79	164	1			109
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8880	2	99	9	N	90					199
06	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9109	2	86	9	N	78					277
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9115	2	68	9	N	62	166	1			173
08	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9236	2	80	9	N	73					246
09	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8808	2	72	9	N	65					311
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8724	2	52	9	N	47	165	1			193
11	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	7882	2	67	9	N	61	1	8			253
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 97,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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	102951	X	99265	-0-	-3686	-0-	99265	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	78885	-0-	-14103	-0-	78885	2			N	-0-					-0-
03	102951	X	92170	-0-	-10781	-0-	92170	2			N	-0-					-0-
04	99240	X	76175	-0-	-23065	-0-	76175	2			N	-0-					-0-
05	102548	X	73685	-0-	-28863	-0-	73685	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	77397	-0-	-18663	-0-	77397	2			N	-0-					-0-
07	92163	X	81767	-0-	-10396	-0-	81767	2			N	-0-					-0-
08	92163	X	76138	-0-	-16025	-0-	76138	2			N	-0-					-0-
09	77400	X	70611	-0-	-6789	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	81778	X	77436	-0-	-4342	-0-	77436	2			N	-0-					-0-
11	79140	X	74035	-0-	-5105	-0-	74035	2			N	-0-					-0-
12	81778	X	NO RPT	-0-	-81778	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877,564 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 #: 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	87203	X	82907	-0-	-4296	-0-	82907	2			N	-0-					-0-
02	78764	X	72211	-0-	-6553	-0-	72211	2			N	-0-					-0-
03	85963	X	79320	-0-	-6643	-0-	79320	2			N	-0-					-0-
04	82080	X	76288	-0-	-5792	-0-	76288	2			N	-0-					-0-
05	84816	X	74056	-0-	-10760	-0-	74056	2			N	-0-					-0-
06	80220	X	66015	-0-	-14205	-0-	66015	2			N	-0-					-0-
07	79949	X	69899	-0-	-10050	-0-	69899	2			N	-0-					-0-
08	79329	X	66698	-0-	-12631	-0-	66698	2			N	-0-					-0-
09	76290	X	58823	-0-	-17467	-0-	58823	2			N	-0-					-0-
10	74059	X	61400	-0-	-12659	-0-	61400	2			N	-0-					-0-
11	67650	X	60836	-0-	-6814	-0-	60836	2			N	-0-					-0-
12	68107	X	NO RPT	-0-	-68107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768,453 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	17980	X	16563	-0-	-1417	-0-	80	1	16429	2	N	49	172	1			84
							54	9									
02	15512	X	14719	-0-	-793	-0-	2	1	14658	2	N	54					138
							59	9									
03	17143	X	16179	-0-	-964	-0-	24	1	16089	2	N	60					198
							66	9									
04	16440	X	15537	-0-	-903	-0-	15495	2	42	9	N	38					236
05	16833	X	15737	-0-	-1096	-0-	8	1	15696	2	N	30					266
							33	9									
06	16020	X	15179	-0-	-841	-0-	25	1	15123	2	N	28					294
							31	9									
07	16306	X	3778	-0-	-12528	-0-	2161	1	1600	2	N	15					309
							17	9									
08	16182	X	5989	-0-	-10193	-0-	427	1	5562	2	N	-0-	178	1			131
09	15540	X	8328	-0-	-7212	-0-	649	1	7653	2	N	24					155
							26	9									
10	15748	X	9278	-0-	-6470	-0-	739	1	8518	2	N	19					174
							21	9									
11	15180	X	10936	-0-	-4244	-0-	873	1	10035	2	N	25					199
							28	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 132,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	32240	X	29927	-0-	-2313	-0-	1154	1	28773	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	27793	-0-	-879	-0-	863	1	26930	2	N	-0-					-0-
03	31000	X	29583	-0-	-1417	-0-	971	1	28612	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27806	-0-	-1834	-0-	781	1	27025	2	N	-0-					-0-
05	30783	X	28559	-0-	-2224	-0-	843	1	27716	2	N	-0-					-0-
06	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	742	1	30241	2	N	-0-					-0-
07	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	738	1	30237	2	N	-0-					-0-
08	29574	X	28560	-0-	-1014	-0-	688	1	27872	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	25976	-0-	-1834	-0-	747	1	25229	2	N	-0-					-0-
10	32023	X	28068	-0-	-3955	-0-	743	1	27325	2	N	-0-					-0-
11	30990	X	25030	-0-	-5960	-0-	508	1	24522	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2052	2	51	9	Y	46	61	1			107
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2522	2	80	9	Y	73	129	1			51
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39					90
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	Y	19	64	1			45
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2370	2	26	9	Y	24					69
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2561	2	26	9	Y	24	52	1			41
07	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2399	2	34	9	Y	31					72
08	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2221	2	33	9	Y	30					102
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2230	2	37	9	Y	34	66	1			70
10	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2387	2	33	9	Y	30					100
11	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2414	2	29	9	Y	26					126
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 27,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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	10974	X	9304	-0-	-1670	-0-	9163	2	141	9	N	128					277
02	9856	X	7433	-0-	-2423	-0-	7334	2	99	9	N	90	173	1			194
03	10974	X	9583	-0-	-1391	-0-	9406	2	177	9	N	161	168	1			187
04	10620	X	8642	-0-	-1978	-0-	8642	2			N	-0-					187
05	10974	X	7920	-0-	-3054	-0-	7649	2	271	9	N	246	174	1			259
06	9270	X	6129	-0-	-3141	-0-	6032	2	97	9	N	88	170	1			177
07	9579	X	8818	-0-	-761	-0-	8680	2	138	9	N	125	172	1			130
08	9579	X	9298	-0-	-281	-0-	9200	2	98	9	N	89					219
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6899	2	50	9	N	45					264
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8517	2	105	9	N	95					359
11	9000	X	7968	-0-	-1032	-0-	7877	2	91	9	N	83	350	1	2	8	90
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 90,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

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	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8024	2	85	9	Y	77	114	1			190
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10229	2	114	9	Y	104	220	1			74
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12240	2	85	9	Y	77					151
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9926	2	54	9	Y	49	108	1			92
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9544	2	73	9	Y	66					158
06	INC G-10		10327	-0-	10327	10327	10273	2	54	9	Y	49	119	1			88
07	INC G-10		9656	-0-	9656	19983	9619	2	37	9	Y	34					122
08	INC G-10		9026	-0-	9026	29009	8982	2	44	9	Y	40					162
09	38063	X	9054	-0-	-29009	-0-	9019	2	35	9	Y	32	105	1			89
10	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9631	2	34	9	Y	31					120
11	10320	X	9798	-0-	-522	-0-	9765	2	33	9	Y	30	1	8			149
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 107,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 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	31961	X	25396	-0-	-6565	-0-	445	1	24951	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	25533	-0-	-1571	-0-	445	1	25088	2	N	-0-					-0-
03	28768	X	22054	-0-	-6714	-0-	409	1	21645	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	22683	-0-	-3567	-0-	405	1	22278	2	N	-0-					-0-
05	28272	X	20510	-0-	-7762	-0-	461	1	20049	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	18328	-0-	-9032	-0-	462	1	17866	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	18824	-0-	-9448	-0-	526	1	18298	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	19418	-0-	-4018	-0-	655	1	18763	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	15696	-0-	-6984	-0-	599	1	15097	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	14393	-0-	-6129	-0-	598	1	13795	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	12361	-0-	-6419	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 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	23746	X	10338	-0-	-13408	-0-	389	1	9847	2	Y	93					174
							102	9									
02	19908	X	8210	-0-	-11698	-0-	397	1	7811	2	Y	2	76	1			100
							2	9									
03	16926	X	9810	-0-	-7116	-0-	494	1	9277	2	Y	35					135
							39	9									
04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	837	1	13291	2	Y	20	72	1			83
							22	9									
05	13609	X	13439	-0-	-170	-0-	950	1	12482	2	Y	6					89
							7	9									
06	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	1318	1	15301	2	Y	7					96
							8	9									
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1279	1	17001	2	Y	-0-					96
08	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	1406	1	15680	2	Y	-0-	68	1			28
09	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	820	1	15874	2	Y	-0-					28
10	17174	X	14438	-0-	-2736	-0-	1085	1	13353	2	Y	-0-					28
11	17700	X	13359	-0-	-4341	-0-	1229	1	12130	2	Y	-0-					28
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 152,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	51336	X	38684	-0-	-12652	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
02	44716	X	29833	-0-	-14883	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	5621	-0-	-39949	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	-0-	-0-	-41400	-0-					N	-0-					-0-
05	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
06	37440	X	-0-	-0-	-37440	-0-					N	-0-					-0-
07	33015	X	12452	-0-	-20563	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	44989	X	44989	-0-	-0-	-0-	58	1	44931	2	N	-0-					-0-
09	40606	X	40606	-0-	-0-	-0-	61	1	40545	2	N	-0-					-0-
10	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	76	1	45775	2	N	-0-					-0-
11	43530	X	34207	-0-	-9323	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 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	15500	X	10693	-0-	-4807	-0-	665	1	10028	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	12615	-0-	-2197	-0-	621	1	11994	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	12147	-0-	-4252	-0-	738	1	11409	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	6129	-0-	-9741	-0-	350	1	5779	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12096	-0-	-1885	-0-	686	1	11410	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	685	1	11435	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	8809	-0-	-5172	-0-	423	1	8386	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	5816	-0-	-6336	-0-	413	1	5403	2	N	-0-			-0-
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	511	1	11946	2	N	-0-			-0-
10	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	548	1	12951	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11471	-0-	-649	-0-	11471	2			N	-0-			-0-
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 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	35526	X	7050	-0-	-28476	-0-	555	1	6495	2	N	-0-			-0-
02	32088	X	8581	-0-	-23507	-0-	196	1	8385	2	N	-0-			-0-
03	32271	X	29529	-0-	-2742	-0-	432	1	29097	2	N	-0-			-0-
04	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	33285	2			N	-0-			-0-
05	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	35090	2			N	-0-			-0-
06	28590	X	28503	-0-	-87	-0-	28503	2			N	-0-			-0-
07	34410	X	15729	-0-	-18681	-0-	15729	2			N	-0-			-0-
08	35092	X	17607	-0-	-17485	-0-	40	1	17567	2	N	-0-			-0-
09	33960	X	12033	-0-	-21927	-0-	35	1	11998	2	N	-0-			-0-
10	35092	X	-0-	-0-	-35092	-0-					N	-0-			-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					N	-0-			-0-
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65948	X	65948	-0-	-0-	-0-	65948	2			N	-0-			-0-
02	54158	X	54158	-0-	-0-	-0-	54158	2			N	-0-			-0-
03	80972	X	56249	-0-	-24723	-0-	56249	2			N	-0-			-0-
04	70200	X	54284	-0-	-15916	-0-	54284	2			N	-0-			-0-
05	71610	X	53148	-0-	-18462	-0-	53148	2			N	-0-			-0-
06	63810	X	52173	-0-	-11637	-0-	52173	2			N	-0-			-0-
07	59954	X	52955	-0-	-6999	-0-	52955	2			N	-0-			-0-
08	56234	X	49681	-0-	-6553	-0-	49681	2			N	-0-			-0-
09	54270	X	44781	-0-	-9489	-0-	44781	2			N	-0-			-0-
10	53909	X	46621	-0-	-7288	-0-	46621	2			N	-0-			-0-
11	52170	X	44554	-0-	-7616	-0-	44554	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 574,552 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 #: 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	107353	X	84207	-0-	-23146	-0-	84207	2			N	-0-			-0-
02	96964	X	83409	-0-	-13555	-0-	83409	2			N	-0-			-0-
03	101742	X	81853	-0-	-19889	-0-	81853	2			N	-0-			-0-
04	91950	X	73704	-0-	-18246	-0-	73704	2			N	-0-			-0-
05	92349	X	74594	-0-	-17755	-0-	74594	2			N	-0-			-0-
06	89370	X	71008	-0-	-18362	-0-	71008	2			N	-0-			-0-
07	92349	X	73048	-0-	-19301	-0-	73048	2			N	-0-			-0-
08	81840	X	71222	-0-	-10618	-0-	71222	2			N	-0-			-0-
09	73710	X	63341	-0-	-10369	-0-	63341	2			N	-0-			-0-
10	74586	X	68351	-0-	-6235	-0-	68351	2			N	-0-			-0-
11	71010	X	64901	-0-	-6109	-0-	64901	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 809,638 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	17050	X	14025	-0-	-3025	-0-	670	1	13355	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	10692	-0-	-4708	-0-	551	1	10141	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	678	1	14105	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	12010	-0-	-3320	-0-	566	1	11444	2	N	-0-			-0-
05	15562	X	12626	-0-	-2936	-0-	717	1	11909	2	N	-0-			-0-
06	14310	X	9759	-0-	-4551	-0-	735	1	9024	2	N	-0-			-0-
07	14787	X	9524	-0-	-5263	-0-	578	1	8946	2	N	-0-			-0-
08	14787	X	8554	-0-	-6233	-0-	527	1	8027	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	3382	-0-	-8828	-0-	211	1	3171	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	3413	-0-	-10847	-0-	236	1	3177	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	1400	-0-	-12400	-0-	94	1	1306	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	687	1	13690	2	N	-0-			-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	522	1	9597	2	N	-0-			-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	541	1	11241	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	11283	-0-	-2637	-0-	532	1	10751	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	10488	-0-	-3896	-0-	595	1	9893	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	10530	-0-	-3390	-0-	611	1	9919	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	9881	-0-	-1899	-0-	599	1	9282	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	10467	-0-	-1313	-0-	645	1	9822	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	8433	-0-	-2847	-0-	526	1	7907	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	9152	-0-	-2690	-0-	633	1	8519	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	7299	-0-	-4161	-0-	491	1	6808	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,811 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 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	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	444	1	18150	2	N	-0-					-0-
02	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	283	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	309	1	16196	2	N	-0-					-0-
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	311	1	15190	2	N	-0-					-0-
05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	333	1	15506	2	N	-0-					-0-
06	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	295	1	19977	2	N	-0-					-0-
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	250	1	20318	2	N	-0-					-0-
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	236	1	13897	2	N	-0-					-0-
09	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	480	1	21319	2	N	-0-					-0-
10	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	465	1	20668	2	N	-0-					-0-
11	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	310	1	18382	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,173 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	10571	X	6140	-0-	-4431	-0-	5944	2	196	9	N	178	163	1			164
02	9548	X	6339	-0-	-3209	-0-	6185	2	154	9	N	140	174	1			130
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7734	2	169	9	N	154					284
04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8771	2	131	9	N	119	336	1			67
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9139	2	134	9	N	122					189
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9775	2	165	9	N	150					339
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10330	2	90	9	N	82	173	1			248
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10384	2	114	9	N	104	170	1			182
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9779	2	103	9	N	94					276
10	10261	X	9868	-0-	-393	-0-	9721	2	147	9	N	134	163	1			247
*11	10170	X	9113	-0-	-1057	-0-	9023	2	90	9	N	82	2	8			327
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 98,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

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	11904	X	8539	-0-	-3365	-0-	234	1	8305	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7695	-0-	-1657	-0-	205	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8351	-0-	-918	-0-	231	1	8120	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8161	-0-	-779	-0-	218	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8234	-0-	-942	-0-	228	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8093	-0-	-157	-0-	234	1	7859	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	229	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8323	-0-	-109	-0-	226	1	8097	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8110	-0-	-50	-0-	218	1	7892	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7945	-0-	-425	-0-	213	1	7732	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7750	-0-	-500	-0-	213	1	7537	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15562	X	11800	-0-	-3762	-0-	323	1	11477	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	10364	-0-	-3692	-0-	276	1	10088	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	10232	-0-	-2354	-0-	283	1	9949	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	10719	-0-	-1131	-0-	287	1	10432	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	8576	-0-	-3576	-0-	237	1	8339	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	7758	-0-	-3672	-0-	224	1	7534	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	7778	-0-	-3692	-0-	209	1	7569	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	290	1	10360	2	N	-0-			-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	289	1	10437	2	N	-0-			-0-
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	248	1	8991	2	N	-0-			-0-
*11	10320	X	8509	-0-	-1811	-0-	233	1	8268	2	N	7			7
							8	9							
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 106,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	70432	X	60510	-0-	-9922	-0-	60510	2			N	-0-			-0-
02	63616	X	52089	-0-	-11527	-0-	52089	2			N	-0-			-0-
03	68200	X	54504	-0-	-13696	-0-	54504	2			N	-0-			-0-
04	64410	X	50210	-0-	-14200	-0-	50210	2			N	-0-			-0-
05	60512	X	49325	-0-	-11187	-0-	49325	2			N	-0-			-0-
06	58560	X	49646	-0-	-8914	-0-	49646	2			N	-0-			-0-
07	57660	X	48444	-0-	-9216	-0-	48444	2			N	-0-			-0-
08	54498	X	45456	-0-	-9042	-0-	45456	2			N	-0-			-0-
09	50220	X	39560	-0-	-10660	-0-	39560	2			N	-0-			-0-
10	51305	X	43083	-0-	-8222	-0-	43083	2			N	-0-			-0-
11	49650	X	38355	-0-	-11295	-0-	38355	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86056	X	57857	-0-	-28199	-0-	57857	2			N	-0-			-0-
02	76972	X	49807	-0-	-27165	-0-	49807	2			N	-0-			-0-
03	78678	X	56825	-0-	-21853	-0-	713	1	56112	2	N	-0-			-0-
04	59880	X	53475	-0-	-6405	-0-	53475	2			N	-0-			-0-
05	61876	X	54994	-0-	-6882	-0-	54994	2			N	-0-			-0-
06	55980	X	50625	-0-	-5355	-0-	50625	2			N	-0-			-0-
07	56823	X	49913	-0-	-6910	-0-	49913	2			N	-0-			-0-
08	56823	X	47673	-0-	-9150	-0-	47673	2			N	-0-			-0-
09	53490	X	22513	-0-	-30977	-0-	22513	2			N	-0-			-0-
10	54994	X	13593	-0-	-41401	-0-	13593	2			N	-0-			-0-
11	50640	X	33724	-0-	-16916	-0-	33724	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,999 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 #: 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	89435	X	62859	-0-	-26576	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
02	79716	X	55657	-0-	-24059	-0-	55657	2			N	-0-					-0-
03	82894	X	60028	-0-	-22866	-0-	60028	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	57392	-0-	-12778	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
05	69409	X	56995	-0-	-12414	-0-	56995	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	54376	-0-	-6464	-0-	54376	2			N	-0-					-0-
07	61628	X	55936	-0-	-5692	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	54374	-0-	-5642	-0-	54374	2			N	-0-					-0-
09	57390	X	48742	-0-	-8648	-0-	48742	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	52226	-0-	-4783	-0-	52226	2			N	-0-					-0-
11	54390	X	48515	-0-	-5875	-0-	48515	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,100 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	45539	X	39164	-0-	-6375	-0-	39164	2			N	-0-					-0-
02	39340	X	39340	-0-	-0-	-0-	39340	2			N	-0-					-0-
03	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	37401	-0-	-489	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
05	43555	X	36719	-0-	-6836	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
06	42150	X	33271	-0-	-8879	-0-	33271	2			N	-0-					-0-
07	43555	X	30734	-0-	-12821	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
08	42098	X	31221	-0-	-10877	-0-	31221	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	11863	-0-	-25547	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	12896	-0-	-23808	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	20135	-0-	-13135	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84540	X	84540	-0-	-0-	-0-	84540	2			N	-0-					-0-
02	78596	X	74448	-0-	-4148	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	86277	-0-	-740	-0-	86277	2			N	-0-					-0-
04	84210	X	81465	-0-	-2745	-0-	81465	2			N	-0-					-0-
05	87017	X	81246	-0-	-5771	-0-	81246	2			N	-0-					-0-
06	83490	X	76501	-0-	-6989	-0-	76501	2			N	-0-					-0-
07	86273	X	76872	-0-	-9401	-0-	76872	2			N	-0-					-0-
08	86273	X	74880	-0-	-11393	-0-	74880	2			N	-0-					-0-
09	81480	X	68284	-0-	-13196	-0-	68284	2			N	-0-					-0-
10	81251	X	72139	-0-	-9112	-0-	72139	2			N	-0-					-0-
11	76500	X	67664	-0-	-8836	-0-	67664	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844,316 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 #: 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	118141	X	104878	-0-	-13263	-0-	104878	2			N	-0-			-0-
02	106708	X	92535	-0-	-14173	-0-	92535	2			N	-0-			-0-
03	111755	X	98322	-0-	-13433	-0-	98322	2			N	-0-			-0-
04	108150	X	79824	-0-	-28326	-0-	79824	2			N	-0-			-0-
05	105152	X	82951	-0-	-22201	-0-	82951	2			N	-0-			-0-
06	101490	X	78650	-0-	-22840	-0-	78650	2			N	-0-			-0-
07	102455	X	78267	-0-	-24188	-0-	78267	2			N	-0-			-0-
08	98332	X	74942	-0-	-23390	-0-	74942	2			N	-0-			-0-
09	80280	X	65736	-0-	-14544	-0-	65736	2			N	-0-			-0-
10	82956	X	72285	-0-	-10671	-0-	72285	2			N	-0-			-0-
11	78660	X	72232	-0-	-6428	-0-	72232	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 900,622 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	24955	X	22193	-0-	-2762	-0-	211	1	21982	2	N	-0-			-0-
02	22008	X	17095	-0-	-4913	-0-	65	1	17030	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	19584	-0-	-4379	-0-	144	1	19440	2	N	-0-			-0-
04	23190	X	19210	-0-	-3980	-0-	88	1	19122	2	N	-0-			-0-
05	23963	X	21295	-0-	-2668	-0-	67	1	21228	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	18095	-0-	-3385	-0-	118	1	17977	2	N	-0-			-0-
07	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	2087	1	19467	2	N	-0-			-0-
08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	2338	1	20291	2	N	-0-			-0-
09	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	2334	1	20053	2	N	-0-			-0-
10	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	2216	1	19286	2	N	-0-			-0-
11	21900	X	20010	-0-	-1890	-0-	1538	1	18472	2	N	-0-			-0-
12	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	6	1	573	2	N	-0-			-0-
02	868	X	840	-0-	-28	-0-	3	1	837	2	N	-0-			-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	8	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	570	N	448	-0-	-122	-0-	2	1	446	2	N	-0-			-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	8	1	2644	2	N	-0-			-0-
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	5	1	765	2	N	-0-			-0-
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	2	N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-			-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	23	1	282	2	N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7841	2	135	9	N	123	172	1			234
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6476	2	135	9	N	123					357
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	2	103	9	N	94	339	1			112
04	6210	X	4282	-0-	-1928	-0-	4153	2	129	9	N	117	157	1			72
05	6417	X	3896	-0-	-2521	-0-	3762	2	134	9	N	122					194
06	6210	X	4647	-0-	-1563	-0-	4515	2	132	9	N	120					314
07	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5616	2	135	9	N	123	169	1			268
08	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	4930	2	106	9	N	96	171	1			193
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4456	2	87	9	N	79					272
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4784	2	101	9	N	92	173	1			191
11	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	4756	2	118	9	N	107					298
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 59,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 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	78461	X	45860	-0-	-32601	-0-	45860	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	38604	-0-	-32264	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
03	78461	X	40448	-0-	-38013	-0-	40448	2			N	-0-					-0-
04	53070	X	36797	-0-	-16273	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	35848	-0-	-13318	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	33434	-0-	-10936	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	31839	-0-	-10910	-0-	31839	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	33259	-0-	-7196	-0-	33259	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	30443	-0-	-6367	-0-	30443	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	27238	-0-	-8598	-0-	27238	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	2214	-0-	-31206	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68913	X	41049	-0-	-27864	-0-	41049	2			N	-0-					-0-
02	62244	X	34675	-0-	-27569	-0-	34675	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	36813	-0-	-32100	-0-	36813	2			N	-0-					-0-
04	66690	X	34087	-0-	-32603	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	32913	-0-	-12657	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	29784	-0-	-9936	-0-	29784	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	26122	-0-	-12256	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	14021	-0-	-22807	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	8	-0-	-34072	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	4793	-0-	-28129	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*11	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6107	X	4170	-0-	-1937	-0-	4071	2	99	9	N	90	169	1			225
02	5516	X	2793	-0-	-2723	-0-	2715	2	78	9	N	71					296
03	6107	X	2382	-0-	-3725	-0-	2325	2	57	9	N	52	171	1			177
04	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	4961	2	99	9	N	90					267
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6573	2	85	9	N	77	164	1			180
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4951	2	90	9	N	82					262
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5565	2	83	9	N	75					337
08	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	4669	2	73	9	N	66	174	1			229
09	5070	X	4165	-0-	-905	-0-	4147	2	18	9	N	16					245
10	6417	X	5039	-0-	-1378	-0-	4980	2	59	9	N	54					299
11	5460	X	4585	-0-	-875	-0-	4522	2	63	9	N	57	171	1	1	8	184
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 50,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	7099	X	5294	-0-	-1805	-0-	5128	2	166	9	N	151	166	1			191
02	7308	X	3169	-0-	-4139	-0-	2962	2	207	9	N	188	175	1			204
03	8091	X	4467	-0-	-3624	-0-	4343	2	124	9	N	113	168	1			149
04	7830	X	6353	-0-	-1477	-0-	6123	2	230	9	N	209	174	1			184
05	6820	X	5440	-0-	-1380	-0-	5252	2	188	9	N	171	175	1			180
06	5130	X	2099	-0-	-3031	-0-	2026	2	73	9	N	66	173	1			73
07	6572	X	3475	-0-	-3097	-0-	3341	2	134	9	N	122					195
08	6572	X	3157	-0-	-3415	-0-	2938	2	219	9	N	199	176	1			218
09	6360	X	4187	-0-	-2173	-0-	3974	2	213	9	N	194	170	1			242
10	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	4763	2	200	9	N	182	175	1			249
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4572	2	180	9	N	164	171	1	1	8	241
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 47,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

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	25079	X	24756	-0-	-323	-0-	235	1	24521	2	N	-0-					-0-
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	80	1	20852	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	22022	-0-	-3801	-0-	161	1	21861	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	19775	-0-	-5215	-0-	90	1	19685	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	20905	-0-	-4918	-0-	65	1	20840	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	19146	-0-	-4824	-0-	125	1	19021	2	N	-0-					-0-
07	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	2486	1	23194	2	N	-0-					-0-
08	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	2861	1	24831	2	N	-0-					-0-
09	30088	X	30088	-0-	-0-	-0-	3137	1	26951	2	N	-0-					-0-
10	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	3071	1	26728	2	N	-0-					-0-
11	26790	X	24076	-0-	-2714	-0-	1850	1	22226	2	N	-0-					-0-
12	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,871 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 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	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	412	1	16862	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	306	1	14989	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	319	1	16762	2	N	-0-					-0-
04	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	298	1	14533	2	N	-0-					-0-
05	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	319	1	14872	2	N	-0-					-0-
06	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	283	1	19160	2	N	-0-					-0-
07	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	158	1	12875	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8512	-0-	-3020	-0-	142	1	8370	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8641	-0-	-2519	-0-	190	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	8368	-0-	-3164	-0-	184	1	8184	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10499	-0-	-661	-0-	174	1	10325	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,168 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	9982	X	7961	-0-	-2021	-0-	7885	2	76	9	N	69					179
02	9016	X	2393	-0-	-6623	-0-	2321	2	72	9	N	65					244
03	9982	X	4707	-0-	-5275	-0-	4618	2	89	9	N	81	174	1			151
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	116					267
05	7967	X	2027	-0-	-5940	-0-	1937	2	90	9	N	82					349
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7947	2	119	9	N	108	166	1			291
07	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8712	2	83	9	N	75	169	1			197
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7238	2	36	9	N	33					230
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7030	2	37	9	N	34					264
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8436	2	63	9	N	57					321
11	8520	X	8413	-0-	-107	-0-	8341	2	72	9	N	65	170	1	4	8	212
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 65,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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	18941	X	17951	-0-	-990	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					-0-
02	15792	X	10988	-0-	-4804	-0-	517	1	10471	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	13941	-0-	-3543	-0-	655	1	13286	2	Y	-0-					-0-
04	17370	X	13899	-0-	-3471	-0-	665	1	13234	2	Y	-0-					-0-
05	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	915	1	17367	2	Y	-0-					-0-
06	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	748	1	13829	2	Y	-0-					-0-
07	14353	X	8485	-0-	-5868	-0-	347	1	8138	2	Y	-0-					-0-
08	14353	X	12300	-0-	-2053	-0-	495	1	11805	2	Y	-0-					-0-
09	13890	X	10658	-0-	-3232	-0-	727	1	9931	2	Y	-0-					-0-
10	17174	X	10736	-0-	-6438	-0-	741	1	9995	2	Y	-0-					-0-
11	14580	X	13601	-0-	-979	-0-	724	1	12876	2	Y	1					1
							1	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 145,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15159	X	13927	-0-	-1232	-0-	529	1	13398	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12298	-0-	-1002	-0-	595	1	11703	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14361	-0-	-519	-0-	726	1	13635	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	14097	-0-	-303	-0-	835	1	13262	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13524	-0-	-1356	-0-	956	1	12568	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	13297	-0-	-593	-0-	1055	1	12242	2	Y	-0-					-0-
07	14570	X	11548	-0-	-3022	-0-	808	1	10740	2	Y	-0-					-0-
08	14570	X	11115	-0-	-3455	-0-	915	1	10200	2	Y	-0-					-0-
09	14100	X	9425	-0-	-4675	-0-	462	1	8952	2	Y	10					10
							11	9									
10	13733	X	12004	-0-	-1729	-0-	902	1	11098	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	13290	X	10232	-0-	-3058	-0-	941	1	9287	2	Y	4					17
							4	9									
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 135,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	18631	X	17263	-0-	-1368	-0-	53	1	17078	2	N	120	187	1			142
							132	9									
02	16016	X	15654	-0-	-362	-0-	2	1	15432	2	N	200	183	1			159
							220	9									
03	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	24	1	16548	2	N	142					301
							156	9									
04	17100	X	16214	-0-	-886	-0-	16053	2	161	9	N	146	171	1			276
05	17670	X	16446	-0-	-1224	-0-	8	1	16298	2	N	127	173	1			230
							140	9									
06	16770	X	10184	-0-	-6586	-0-	314	1	9721	2	N	135	173	1			192
							149	9									
07	17329	X	3293	-0-	-14036	-0-	1459	1	1834	2	N	-0-					192
08	16740	X	1192	-0-	-15548	-0-	1161	2	31	9	N	28					220
09	16200	X	4504	-0-	-11696	-0-	4431	2	73	9	N	66					286
10	16461	X	3847	-0-	-12614	-0-	3772	2	75	9	N	68	178	1			176
11	10170	X	5688	-0-	-4482	-0-	133	1	5443	2	N	102	182	1	2	8	94
							112	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 111,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

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	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	5579	2	87	9	N	79	171	1			102
02	4844	X	4237	-0-	-607	-0-	4165	2	72	9	N	65					167
03	5363	X	3937	-0-	-1426	-0-	3847	2	90	9	N	82					249
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5472	2	62	9	N	56	165	1			140
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6012	2	70	9	N	64					204
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6562	2	63	9	N	57					261
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6743	2	158	9	N	144	160	1			245
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6291	2	56	9	N	51	175	1			121
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6166	2	50	9	N	45					166
10	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	6056	2	50	9	N	45					211
11	6690	X	5853	-0-	-837	-0-	5801	2	52	9	N	47					258
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 63,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6898	2	22	9	N	20					150
02	7000	X	5648	-0-	-1352	-0-	5593	2	55	9	N	50					200
03	7750	X	6616	-0-	-1134	-0-	6551	2	65	9	N	59					259
04	7080	X	6068	-0-	-1012	-0-	6026	2	42	9	N	38	173	1			124
05	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6832	2	56	9	N	51					175
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	2	52	9	N	47					222
07	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6158	2	35	9	N	32	164	1			90
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6765	2	46	9	N	42					132
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6102	2	41	9	N	37					169
10	7006	X	5957	-0-	-1049	-0-	5918	2	39	9	N	35					204
11	6780	X	5376	-0-	-1404	-0-	5334	2	42	9	N	38					242
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 69,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	24087	X	20401	-0-	-3686	-0-	194	1	20207	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	18298	-0-	-2310	-0-	70	1	18228	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	21160	-0-	-1563	-0-	155	1	21005	2	N	-0-					-0-
04	21510	X	20718	-0-	-792	-0-	94	1	20624	2	N	-0-					-0-
05	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	70	1	22291	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19605	-0-	-885	-0-	128	1	19477	2	N	-0-					-0-
07	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	2290	1	21362	2	N	-0-					-0-
08	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	2531	1	21963	2	N	-0-					-0-
09	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	2485	1	21348	2	N	-0-					-0-
10	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	2397	1	20864	2	N	-0-					-0-
11	23700	X	20089	-0-	-3611	-0-	1544	1	18545	2	N	-0-					-0-
12	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,872 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	13020	X	10163	-0-	-2857	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9730	-0-	-2030	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10677	-0-	-813	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9074	-0-	-1714	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8945	-0-	-5635	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7044	-0-	-8022	-0-	513	1	6531	2	N	-0-					-0-
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1033	1	14793	2	N	-0-					-0-
09	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	1107	1	13716	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	3556	-0-	-5682	-0-	95	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	578	1	20501	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,569 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 #: 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	14229	X	14170	-0-	-59	-0-	135	1	14035	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	11238	-0-	-4666	-0-	43	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	17588	-0-	-20	-0-	129	1	17459	2	N	-0-					-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	79	1	17175	2	N	-0-					-0-
05	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	68	1	21825	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	16023	-0-	-987	-0-	105	1	15918	2	N	-0-					-0-
07	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	1904	1	17766	2	N	-0-					-0-
08	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	2129	1	18475	2	N	-0-					-0-
09	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	2093	1	17979	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	17185	-0-	-1508	-0-	1771	1	15414	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	10568	-0-	-7522	-0-	812	1	9756	2	N	-0-					-0-
12	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21917	X	20653	-0-	-1264	-0-	565	1	20088	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	14786	-0-	-5010	-0-	472	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17376	-0-	-2402	-0-	481	1	16895	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	15306	-0-	-4674	-0-	509	1	14797	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	17716	-0-	-2930	-0-	490	1	17226	2	N	-0-					-0-
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	569	1	19947	2	N	-0-					-0-
07	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	524	1	19007	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16500	-0-	-891	-0-	831	1	15669	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	15223	-0-	-77	-0-	680	1	14543	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	16612	-0-	-4592	-0-	446	1	16166	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	13568	-0-	-6952	-0-	372	1	13196	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,787 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	17205	X	14883	-0-	-2322	-0-	14781	2	102	9	N	93	156	1			151
02	15540	X	11557	-0-	-3983	-0-	11401	2	156	9	N	142	179	1			114
03	17205	X	741	-0-	-16464	-0-	674	2	67	9	N	61					175
04	16170	X	5534	-0-	-10636	-0-	5363	2	171	9	N	155	171	1			159
05	15097	X	8644	-0-	-6453	-0-	8462	2	182	9	N	165	174	1			150
06	14400	X	10286	-0-	-4114	-0-	10077	2	209	9	N	190	176	1			164
07	12803	X	10937	-0-	-1866	-0-	10708	2	229	9	N	208					372
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10735	2	143	9	N	130	354	1			148
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9408	2	163	9	N	148	175	1			121
10	10633	X	8613	-0-	-2020	-0-	8437	2	176	9	N	160	179	1			102
11	10590	X	8615	-0-	-1975	-0-	8452	2	163	9	N	148	1	8			249
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 100,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67642	X	52621	-0-	-15021	-0-	52621	2			N	-0-					-0-
02	61096	X	44045	-0-	-17051	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
03	62868	X	45544	-0-	-17324	-0-	45544	2			N	-0-					-0-
04	59700	X	46128	-0-	-13572	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47115	-0-	-10483	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
06	53080	X	53080	-0-	-0-	-0-	53080	2			N	-0-					-0-
07	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
08	51933	X	51933	-0-	-0-	-0-	51933	2			N	-0-					-0-
09	53070	X	47429	-0-	-5641	-0-	47429	2			N	-0-					-0-
10	54839	X	49637	-0-	-5202	-0-	49637	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	47264	-0-	-5806	-0-	47264	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86707	X	48304	-0-	-38403	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
02	78316	X	44465	-0-	-33851	-0-	44465	2			N	-0-					-0-
03	86707	X	48135	-0-	-38572	-0-	48135	2			N	-0-					-0-
04	83910	X	44873	-0-	-39037	-0-	44873	2			N	-0-					-0-
05	54746	X	44513	-0-	-10233	-0-	44513	2			N	-0-					-0-
06	47640	X	41189	-0-	-6451	-0-	41189	2			N	-0-					-0-
07	49228	X	40969	-0-	-8259	-0-	40969	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	39254	-0-	-8889	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38717	-0-	-6163	-0-	38717	2			N	-0-					-0-
10	44516	X	41050	-0-	-3466	-0-	41050	2			N	-0-					-0-
11	41190	X	35100	-0-	-6090	-0-	35100	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,569 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	45229	X	41248	-0-	-3981	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
02	40852	X	36473	-0-	-4379	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	41088	-0-	-3955	-0-	41088	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	36514	-0-	-3416	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	36293	-0-	-4968	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	34370	-0-	-5560	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
07	41075	X	34794	-0-	-6281	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	34324	-0-	-6751	-0-	34324	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	32838	-0-	-3672	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	36301	X	35410	-0-	-891	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	32194	-0-	-2186	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,546 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 #: 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	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	613 102	1 9	15517	2	Y	93					138
02	11004	X	10788	-0-	-216	-0-	522 2	1 9	10264	2	Y	2	60	1			80
03	12183	X	6491	-0-	-5692	-0-	326 39	1 9	6126	2	Y	35					115
04	15690	X	10520	-0-	-5170	-0-	622 22	1 9	9876	2	Y	20	61	1			74
05	16244	X	9147	-0-	-7097	-0-	646 7	1 9	8494	2	Y	6					80
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	541 7	1 9	6277	2	Y	6					86
07	11935	X	3016	-0-	-8919	-0-	211 1	1 9	2804	2	Y	1					87
08	10881	X	770	-0-	-10111	-0-	63	1	707	2	Y	-0-	61	1			26
09	10530	X	7132	-0-	-3398	-0-	350	1	6782	2	Y	-0-					26
10	9145	X	7800	-0-	-1345	-0-	586	1	7214	2	Y	-0-					26
11	6840	X	4814	-0-	-2026	-0-	443	1	4371	2	Y	-0-					26
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 83,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	16709	X	11105	-0-	-5604	-0-	422	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	9273	-0-	-5819	-0-	449	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	10391	-0-	-6008	-0-	525	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10018	-0-	-1982	-0-	593	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	9603	-0-	-2797	-0-	679	1	8924	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9495	-0-	-1245	-0-	753	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9481	-0-	-904	-0-	663	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	8995	-0-	-1390	-0-	740	1	8255	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	7390	-0-	-2630	-0-	363	1	7027	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	8258	-0-	-1569	-0-	621	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9281	-0-	-229	-0-	854	1	8427	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,290 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	101215	X	77841	-0-	-23374	-0-	77841	2			N	-0-					-0-
02	91420	X	74999	-0-	-16421	-0-	74999	2			N	-0-					-0-
03	101215	X	79376	-0-	-21839	-0-	79376	2			N	-0-					-0-
04	86040	X	73540	-0-	-12500	-0-	73540	2			N	-0-					-0-
05	83049	X	72898	-0-	-10151	-0-	72898	2			N	-0-					-0-
06	80370	X	66660	-0-	-13710	-0-	66660	2			N	-0-					-0-
07	83049	X	65137	-0-	-17912	-0-	65137	2			N	-0-					-0-
08	79391	X	62320	-0-	-17071	-0-	62320	2			N	-0-					-0-
09	73530	X	55899	-0-	-17631	-0-	55899	2			N	-0-					-0-
10	72912	X	59800	-0-	-13112	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
11	66660	X	57648	-0-	-9012	-0-	57648	2			N	-0-					-0-
12	65131	X	NO RPT	-0-	-65131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 746,118 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 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	102114	X	82628	-0-	-19486	-0-	82628	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	76220	-0-	-16012	-0-	76220	2			N	-0-					-0-
03	80179	X	80179	-0-	-0-	-0-	80179	2			N	-0-					-0-
04	79950	X	76313	-0-	-3637	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	84382	X	73573	-0-	-10809	-0-	73573	2			N	-0-					-0-
06	81660	X	70417	-0-	-11243	-0-	70417	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	69821	-0-	-14561	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
08	80166	X	68504	-0-	-11662	-0-	68504	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	59844	-0-	-16476	-0-	59844	2			N	-0-					-0-
10	73563	X	65817	-0-	-7746	-0-	65817	2			N	-0-					-0-
11	70410	X	60238	-0-	-10172	-0-	60238	2			N	-0-					-0-
12	69812	X	NO RPT	-0-	-69812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 783,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69657	X	52181	-0-	-17476	-0-	52181	2			N	-0-					-0-
02	62916	X	49188	-0-	-13728	-0-	49188	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	48277	-0-	-18125	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	48599	-0-	-12361	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	48731	-0-	-7658	-0-	48731	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	46237	-0-	-6473	-0-	46237	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46133	-0-	-8334	-0-	46133	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	44826	-0-	-5394	-0-	44826	2			N	-0-					-0-
09	48600	X	38598	-0-	-10002	-0-	38598	2			N	-0-					-0-
10	48732	X	41109	-0-	-7623	-0-	41109	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	38584	-0-	-7646	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 502,463 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	82026	X	64254	-0-	-17772	-0-	64254	2			N	-0-					-0-
02	71316	X	57175	-0-	-14141	-0-	57175	2			N	-0-					-0-
03	75113	X	60545	-0-	-14568	-0-	60545	2			N	-0-					-0-
04	69690	X	60527	-0-	-9163	-0-	110	1	60417	2	N	-0-					-0-
05	66650	X	58743	-0-	-7907	-0-	116	1	58627	2	N	-0-					-0-
06	62190	X	55581	-0-	-6609	-0-	115	1	55466	2	N	-0-					-0-
07	63302	X	55758	-0-	-7544	-0-	129	1	55629	2	N	-0-					-0-
08	62558	X	54638	-0-	-7920	-0-	106	1	54532	2	N	-0-					-0-
09	60540	X	43126	-0-	-17414	-0-	86	1	43040	2	N	-0-					-0-
10	58745	X	41213	-0-	-17532	-0-	81	1	41132	2	N	-0-					-0-
11	55590	X	39839	-0-	-15751	-0-	39839	2			N	-0-					-0-
12	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,399 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 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	75175	X	72226	-0-	-2949	-0-	72226	2			N	-0-					-0-
02	65828	X	60843	-0-	-4985	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
03	72881	X	65816	-0-	-7065	-0-	65816	2			N	-0-					-0-
04	70530	X	63750	-0-	-6780	-0-	116	1	63634	2	N	-0-					-0-
05	72230	X	61710	-0-	-10520	-0-	122	1	61588	2	N	-0-					-0-
06	69900	X	59385	-0-	-10515	-0-	123	1	59262	2	N	-0-					-0-
07	67363	X	59482	-0-	-7881	-0-	138	1	59344	2	N	-0-					-0-
08	65875	X	59392	-0-	-6483	-0-	115	1	59277	2	N	-0-					-0-
09	63750	X	51185	-0-	-12565	-0-	102	1	51083	2	N	-0-					-0-
10	61721	X	52030	-0-	-9691	-0-	102	1	51928	2	N	-0-					-0-
11	59400	X	45853	-0-	-13547	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
12	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	115661	X	103519	-0-	-12142	-0-	103519	2			N	-0-					-0-
02	104468	X	96020	-0-	-8448	-0-	96020	2			N	-0-					-0-
03	115661	X	99494	-0-	-16167	-0-	99494	2			N	-0-					-0-
04	100170	X	94992	-0-	-5178	-0-	94992	2			N	-0-					-0-
05	106299	X	92626	-0-	-13673	-0-	92626	2			N	-0-					-0-
06	102870	X	85565	-0-	-17305	-0-	85565	2			N	-0-					-0-
07	106299	X	87448	-0-	-18851	-0-	87448	2			N	-0-					-0-
08	99479	X	85905	-0-	-13574	-0-	85905	2			N	-0-					-0-
09	94980	X	75593	-0-	-19387	-0-	75593	2			N	-0-					-0-
10	92628	X	80501	-0-	-12127	-0-	80501	2			N	-0-					-0-
11	85560	X	76701	-0-	-8859	-0-	76701	2			N	-0-					-0-
12	87451	X	NO RPT	-0-	-87451	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 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	19623	X	13150	-0-	-6473	-0-	450	1	12565	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	17724	X	11618	-0-	-6106	-0-	530	1	10975	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	18135	X	12555	-0-	-5580	-0-	1164	1	11272	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	12720	X	11746	-0-	-974	-0-	1114	1	10555	2	Y	70	110	1			31
							77	9									
05	13144	X	12505	-0-	-639	-0-	701	1	11765	2	Y	35	37	1			29
							39	9									
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	943	1	10192	2	Y	34	53	1			10
							37	9									
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	2301	1	12509	2	Y	34	26	1			18
							37	9									
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	1592	1	12748	2	Y	36	35	1			19
							40	9									
09	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	1862	1	12558	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
10	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	1814	1	11048	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
11	14370	X	12648	-0-	-1722	-0-	1483	1	11133	2	Y	29	26	1			21
							32	9									
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 141,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 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	5549	X	3517	-0-	-2032	-0-	3268	2	249	9	N	226	166	1			300
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7552	2	365	9	N	332	512	1			120
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9493	2	303	9	N	275	170	1			225
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8355	2	293	9	N	266	175	1			316
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8041	2	241	9	N	219	173	1			362
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7407	2	230	9	N	209	350	1			221
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7532	2	154	9	N	140	167	1			194
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7505	2	177	9	N	161	168	1			187
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7018	2	193	9	N	175	173	1			189
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6694	2	222	9	N	202					391
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6005	2	123	9	N	112	341	1			162
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 81,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

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	10292	X	10173	-0-	-119	-0-	10115	2	58	9	N	53					175
02	9100	X	9020	-0-	-80	-0-	8957	2	63	9	N	57					232
03	9982	X	9914	-0-	-68	-0-	9860	2	54	9	N	49					281
04	9840	X	8800	-0-	-1040	-0-	8761	2	39	9	N	35	174	1			142
05	10168	X	9336	-0-	-832	-0-	9292	2	44	9	N	40					182
06	9840	X	8678	-0-	-1162	-0-	8628	2	50	9	N	45					227
07	9982	X	9198	-0-	-784	-0-	9152	2	46	9	N	42					269
08	9920	X	9005	-0-	-915	-0-	8888	2	117	9	N	106	166	1			209
09	8790	X	8750	-0-	-40	-0-	8664	2	86	9	N	78					287
10	9331	X	8223	-0-	-1108	-0-	8193	2	30	9	N	27					314
11	8910	X	7675	-0-	-1235	-0-	7636	2	39	9	N	35	166	1	2	8	181
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 98,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11302	2	94	9	N	85					210
02	11368	X	10169	-0-	-1199	-0-	10064	2	105	9	N	95	175	1			130
03	12276	X	10747	-0-	-1529	-0-	10637	2	110	9	N	100					230
04	11310	X	10511	-0-	-799	-0-	10433	2	78	9	N	71	175	1			126
05	11687	X	10903	-0-	-784	-0-	10817	2	86	9	N	78					204
06	11040	X	10562	-0-	-478	-0-	10492	2	70	9	N	64	171	1			97
07	11253	X	9762	-0-	-1491	-0-	9696	2	66	9	N	60					157
08	10850	X	10644	-0-	-206	-0-	10576	2	68	9	N	62					219
09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10835	2	54	9	N	49					268
10	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11182	2	62	9	N	56	177	1			147
11	10560	X	10245	-0-	-315	-0-	10202	2	43	9	N	39					186
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 117,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15810	X	12828	-0-	-2982	-0-	12521	2	307	9	N	279	336	1			360
02	13972	X	3872	-0-	-10100	-0-	3751	2	121	9	N	110					470
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	60	173	1			357
04	12420	X	3182	-0-	-9238	-0-	2817	2	365	9	N	332	168	1			521
05	12834	X	6370	-0-	-6464	-0-	5929	2	441	9	N	401	502	1			420
06	12420	X	2102	-0-	-10318	-0-	1977	2	125	9	N	114	162	1			372
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4162	2	422	9	N	384	339	1			417
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6737	2	299	9	N	272	349	1			340
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8696	2	536	9	N	487	511	1			316
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9132	2	407	9	N	370	177	1			509
11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	10940	2	375	9	N	341	525	1	1	8	324
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 70,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

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	37355	X	28919	-0-	-8436	-0-	275	1	28644	2	N	-0-					-0-
02	32928	X	21681	-0-	-11247	-0-	83	1	21598	2	N	-0-					-0-
03	35650	X	23131	-0-	-12519	-0-	170	1	22961	2	N	-0-					-0-
04	30840	X	27954	-0-	-2886	-0-	127	1	27827	2	N	-0-					-0-
05	31868	X	30994	-0-	-874	-0-	97	1	30897	2	N	-0-					-0-
06	27990	X	22365	-0-	-5625	-0-	146	1	22219	2	N	-0-					-0-
07	28892	X	15986	-0-	-12906	-0-	1548	1	14438	2	N	-0-					-0-
08	28892	X	2936	-0-	-25956	-0-	303	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	27960	X	4946	-0-	-23014	-0-	516	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	4494	-0-	-26506	-0-	463	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	20141	-0-	-2239	-0-	1548	1	18593	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,547 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	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	175	1	18268	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	13621	-0-	-4075	-0-	52	1	13569	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	6158	-0-	-13558	-0-	45	1	6113	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	4620	-0-	-14460	-0-	21	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	5200	-0-	-14516	-0-	16	1	5184	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	4558	-0-	-13292	-0-	30	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	5557	-0-	-9509	-0-	538	1	5019	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	596	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	556	1	4781	2	N	-0-					-0-
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1021	1	8884	2	N	-0-					-0-
11	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	1364	1	16392	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,925 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 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	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	228	1	6475	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4413	-0-	-1103	-0-	176	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-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: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16244	X	7638	-0-	-8606	-0-	346	1	7292	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10059	-0-	-3297	-0-	473	1	9586	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	626	1	12697	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	13310	-0-	-1000	-0-	637	1	12673	2	Y	-0-					-0-
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	766	1	14541	2	Y	-0-					-0-
06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	740	1	13676	2	Y	-0-					-0-
07	13764	X	11268	-0-	-2496	-0-	461	1	10807	2	Y	-0-					-0-
08	13764	X	13350	-0-	-414	-0-	537	1	12813	2	Y	-0-					-0-
09	13320	X	12591	-0-	-729	-0-	858	1	11733	2	Y	-0-					-0-
10	15314	X	11891	-0-	-3423	-0-	821	1	11070	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	7964	-0-	-6466	-0-	424	1	7539	2	Y	1					1
							1	9									
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 131,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11098	X	8624	-0-	-2474	-0-	328	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8881	-0-	-219	-0-	430	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9771	-0-	-118	-0-	494	1	9277	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8698	-0-	-302	-0-	515	1	8183	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6638	-0-	-3189	-0-	469	1	6169	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7238	-0-	-2272	-0-	574	1	6664	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	6071	-0-	-3756	-0-	425	1	5646	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	5026	-0-	-4739	-0-	407	1	4535	2	Y	76					76
							84	9									
09	8790	X	5773	-0-	-3017	-0-	283	1	5479	2	Y	10	3	8			83
							11	9									
10	7471	X	7128	-0-	-343	-0-	535	1	6582	2	Y	10	8	8			85
							11	9									
11	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	614	1	6064	2	Y	4	1	8			88
							4	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 80,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9765	X	7044	-0-	-2721	-0-	240	1	6804	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	5326	-0-	-2878	-0-	213	1	5113	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7016	-0-	-1540	-0-	276	1	6740	2	N	-0-			-0-
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	241	1	7735	2	N	-0-			-0-
05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	342	1	8126	2	N	-0-			-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	271	1	8431	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	276	1	7947	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8004	-0-	-459	-0-	239	1	7765	2	N	-0-			-0-
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	218	1	8167	2	N	-0-			-0-
10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	238	1	8989	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	8100	-0-	-180	-0-	208	1	7892	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 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	13113	X	7582	-0-	-5531	-0-	181	1	7401	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	9487	-0-	-285	-0-	190	1	9297	2	N	-0-			-0-
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	191	1	10011	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8109	-0-	-921	-0-	163	1	7946	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	7944	-0-	-2565	-0-	167	1	7777	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	6823	-0-	-3347	-0-	148	1	6675	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	1656	-0-	-8853	-0-	20	1	1636	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	3032	-0-	-7167	-0-	51	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	201	1	8909	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	108	1	6395	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,448 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. (I) GAS LIFT(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	16138	-0-	-7360	-0-	16138	2			N	-0-			-0-
02	21224	X	19362	-0-	-1862	-0-	19362	2			N	-0-			-0-
03	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-			-0-
04	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-			-0-
05	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-			-0-
06	23580	X	17387	-0-	-6193	-0-	17387	2			N	-0-			-0-
07	24366	X	20518	-0-	-3848	-0-	1494	1	19024	2	N	-0-			-0-
08	24366	X	19058	-0-	-5308	-0-	1244	1	17814	2	N	-0-			-0-
09	22530	X	16869	-0-	-5661	-0-	1260	1	15609	2	N	-0-			-0-
10	21514	X	8186	-0-	-13328	-0-	220	1	7966	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	539	-0-	-19321	-0-	15	1	524	2	N	-0-			-0-
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,029 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 #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 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	11532	X	5255	-0-	-6277	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	2936	-0-	-7480	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10234	-0-	-1298	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5664	-0-	-2179	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	6750	-0-	-3150	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5799	-0-	-4431	-0-	422	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8677	-0-	-1553	-0-	567	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	1070	1	13255	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	1266	-0-	-5709	-0-	34	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24335	X	21009	-0-	-3326	-0-	795	1	20112	2	Y	93					138
							102	9									
02	21980	X	16447	-0-	-5533	-0-	796	1	15649	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	22041	X	15207	-0-	-6834	-0-	767	1	14401	2	Y	35					115
							39	9									
04	21330	X	18589	-0-	-2741	-0-	1100	1	17467	2	Y	20	61	1			74
							22	9									
05	22041	X	18101	-0-	-3940	-0-	1279	1	16815	2	Y	6					80
							7	9									
06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	1373	1	15933	2	Y	6					86
							7	9									
07	19220	X	11643	-0-	-7577	-0-	815	1	10827	2	Y	1					87
							1	9									
08	19220	X	7204	-0-	-12016	-0-	593	1	6610	2	Y	1	62	1			26
							1	9									
09	18600	X	12930	-0-	-5670	-0-	635	1	12295	2	Y	-0-					26
10	18104	X	16149	-0-	-1955	-0-	1214	1	14935	2	Y	-0-					26
11	17310	X	16301	-0-	-1009	-0-	1499	1	14802	2	Y	-0-					26
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 170,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 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	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	354	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	375	1	9003	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	440	1	10720	2	N	-0-					-0-
04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	321	1	10323	2	N	-0-					-0-
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	464	1	11031	2	N	-0-					-0-
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	368	1	11445	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10125	-0-	-1035	-0-	340	1	9785	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9475	-0-	-2026	-0-	283	1	9192	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9671	-0-	-1459	-0-	251	1	9420	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9228	-0-	-2366	-0-	238	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	7470	-0-	-3750	-0-	192	1	7278	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,844 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 #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 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	16275	X	14780	-0-	-1495	-0-	506	1	14139	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	14700	X	13660	-0-	-1040	-0-	624	1	12923	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	16275	X	14680	-0-	-1595	-0-	1363	1	13198	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	15750	X	13855	-0-	-1895	-0-	1313	1	12439	2	Y	94	124	1			41
							103	9									
05	16275	X	14438	-0-	-1837	-0-	807	1	13551	2	Y	73	55	1			59
							80	9									
06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	1123	1	12139	2	Y	66	106	1			19
							73	9									
07	15128	X	12216	-0-	-2912	-0-	1886	1	10253	2	Y	70	53	1			36
							77	9									
08	14694	X	11567	-0-	-3127	-0-	1275	1	10211	2	Y	74	71	1			39
							81	9									
09	13860	X	8501	-0-	-5359	-0-	1089	1	7348	2	Y	58	54	1			43
							64	9									
10	14446	X	11346	-0-	-3100	-0-	1593	1	9700	2	Y	48	54	1			37
							53	9									
11	13350	X	11821	-0-	-1529	-0-	1382	1	10375	2	Y	58	52	1			43
							64	9									
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 140,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	556	1	15548	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	11900	X	7404	-0-	-4496	-0-	336	1	6955	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	13175	X	10803	-0-	-2372	-0-	1000	1	9684	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	12750	X	10339	-0-	-2411	-0-	973	1	9223	2	Y	130	144	1			57
							143	9									
05	13175	X	7580	-0-	-5595	-0-	417	1	7005	2	Y	144	84	1			117
							158	9									
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	674	1	7283	2	Y	132	211	1			38
							145	9									
07	10788	X	6630	-0-	-4158	-0-	1006	1	5471	2	Y	139	106	1			71
							153	9									
08	10788	X	9802	-0-	-986	-0-	1070	1	8569	2	Y	148	142	1			77
							163	9									
09	10350	X	10162	-0-	-188	-0-	1295	1	8739	2	Y	116	107	1			86
							128	9									
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1186	1	7222	2	Y	95	108	1			73
							105	9									
11	9480	X	8970	-0-	-510	-0-	1039	1	7801	2	Y	118	105	1			86
							130	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 104,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7161	X	6074	-0-	-1087	-0-	251	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5040	-0-	-1428	-0-	191	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	4061	-0-	-3100	-0-	134	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	336	1	6564	2	Y	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	410	1	7462	2	Y	-0-					-0-
06	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	569	1	8728	2	Y	-0-					-0-
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1556	1	11659	2	Y	-0-					-0-
08	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	1584	1	11864	2	Y	-0-					-0-
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	1461	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	6744	-0-	-2866	-0-	996	1	5748	2	Y	-0-					-0-
11	12270	X	5032	-0-	-7238	-0-	138	1	4894	2	Y	-0-					-0-
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22134	X	19222	-0-	-2912	-0-	60	1	19114	2	N	44					199
							48	9									
02	19068	X	15281	-0-	-3787	-0-	48	1	15197	2	N	33					232
							36	9									
03	20553	X	16080	-0-	-4473	-0-	24	1	16017	2	N	35					267
							39	9									
04	19470	X	17546	-0-	-1924	-0-	17494	2	52	9	N	47					314
05	19964	X	16969	-0-	-2995	-0-	8	1	16925	2	N	33					347
							36	9									
06	18600	X	17398	-0-	-1202	-0-	3	1	17369	2	N	24					371
							26	9									
07	18135	X	11839	-0-	-6296	-0-	372	1	11450	2	N	15	181	1			205
							17	9									
08	18135	X	12390	-0-	-5745	-0-	990	1	11381	2	N	17					222
							19	9									
09	17550	X	11722	-0-	-5828	-0-	936	1	10769	2	N	15					237
							17	9									
10	18011	X	13394	-0-	-4617	-0-	1055	1	12305	2	N	31	173	1			95
							34	9									
11	17400	X	14078	-0-	-3322	-0-	1115	1	12941	2	N	20					115
							22	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 165,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 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	12121	X	9730	-0-	-2391	-0-	232	1	9498	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	4140	-0-	-6808	-0-	83	1	4057	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	5260	-0-	-6861	-0-	98	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	5157	-0-	-6363	-0-	104	1	5053	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	65	-0-	-11436	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	1	-0-	-9419	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	5332	X	1286	-0-	-4046	-0-	22	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	284	1	12616	2	N	-0-					-0-
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	128	1	7595	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,262 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 #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 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	22816	X	19321	-0-	-3495	-0-	923	1	18398	2	N	-0-			-0-
*02	19712	X	19691	-0-	-21	-0-	1015	1	18676	2	N	-0-			-0-
*03	21824	X	19443	-0-	-2381	-0-	893	1	18550	2	N	-0-			-0-
*04	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	955	1	19330	2	N	-0-			-0-
*05	21793	X	19623	-0-	-2170	-0-	1115	1	18508	2	N	-0-			-0-
*06	21090	X	18617	-0-	-2473	-0-	1144	1	17473	2	N	-0-			-0-
*07	21793	X	19797	-0-	-1996	-0-	1200	1	18597	2	N	-0-			-0-
*08	20956	X	19952	-0-	-1004	-0-	1229	1	18723	2	N	-0-			-0-
*09	20280	X	19360	-0-	-920	-0-	1370	1	17990	2	N	-0-			-0-
*10	22165	X	15671	-0-	-6494	-0-	1084	1	14587	2	N	-0-			-0-
*11	21720	X	17960	-0-	-3760	-0-	1207	1	16753	2	N	-0-			-0-
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-			-0-
*02	7756	X	6329	-0-	-1427	-0-	326	1	6003	2	N	-0-			-0-
*03	8587	X	4414	-0-	-4173	-0-	203	1	4211	2	N	-0-			-0-
*04	8310	X	7163	-0-	-1147	-0-	338	1	6825	2	N	-0-			-0-
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	481	1	7988	2	N	-0-			-0-
*06	6780	X	4376	-0-	-2404	-0-	493	1	3883	2	N	-0-			-0-
*07	7409	X	2136	-0-	-5273	-0-	129	1	2007	2	N	-0-			-0-
*08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-			-0-
*09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-			-0-
*10	8680	X	252	-0-	-8428	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-
*11	8400	X	623	-0-	-7777	-0-	42	1	581	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,762 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	23002	X	19934	-0-	-3068	-0-	952	1	18982	2	N	-0-			-0-
*02	19236	X	14382	-0-	-4854	-0-	742	1	13640	2	N	-0-			-0-
*03	18569	X	16144	-0-	-2425	-0-	741	1	15403	2	N	-0-			-0-
*04	19290	X	13673	-0-	-5617	-0-	644	1	13029	2	N	-0-			-0-
*05	19933	X	9995	-0-	-9938	-0-	567	1	9428	2	N	-0-			-0-
*06	19290	X	9102	-0-	-10188	-0-	582	1	8520	2	N	-0-			-0-
*07	16151	X	10925	-0-	-5226	-0-	662	1	10263	2	N	-0-			-0-
*08	16151	X	11952	-0-	-4199	-0-	736	1	11216	2	N	-0-			-0-
*09	13680	X	11758	-0-	-1922	-0-	832	1	10926	2	N	-0-			-0-
*10	11284	X	4943	-0-	-6341	-0-	342	1	4601	2	N	-0-			-0-
*11	12570	X	10815	-0-	-1755	-0-	727	1	10088	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,623 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 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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	226	1	11064	2	N	-0-			-0-
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	246	1	12894	2	N	-0-			-0-
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	202	1	9843	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8812	-0-	-1046	-0-	185	1	8627	2	N	-0-			-0-
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	164	1	11114	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9818	-0-	-40	-0-	119	1	9699	2	N	-0-			-0-
08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	181	1	10641	2	N	-0-			-0-
09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	245	1	10866	2	N	-0-			-0-
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	218	1	9679	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	131	1	7788	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	305	1	12465	2	N	-0-			-0-
02	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	216	1	10569	2	N	-0-			-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	217	1	11370	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10646	-0-	-214	-0-	214	1	10432	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	8975	-0-	-2247	-0-	188	1	8787	2	N	-0-			-0-
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	167	1	11940	2	N	-0-			-0-
07	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	160	1	13042	2	N	-0-			-0-
08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	219	1	12893	2	N	-0-			-0-
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	274	1	12156	2	N	-0-			-0-
10	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	270	1	12011	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10850	-0-	-10	-0-	180	1	10670	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,745 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	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	411	1	16830	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	12364	-0-	-2140	-0-	248	1	12116	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	13149	-0-	-2909	-0-	246	1	12903	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	12094	-0-	-3446	-0-	243	1	11851	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	11735	-0-	-4323	-0-	246	1	11489	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	15020	-0-	-520	-0-	219	1	14801	2	N	-0-			-0-
07	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	196	1	15956	2	N	-0-			-0-
08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	245	1	14426	2	N	-0-			-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	304	1	13503	2	N	-0-			-0-
10	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	274	1	12177	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	13277	-0-	-433	-0-	220	1	13057	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,961 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 #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	50945	2			N	-0-			-0-
02	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	379	1	16171	2	N	-0-			-0-
03	50344	X	925	-0-	-49419	-0-	14	1	911	2	N	-0-			-0-
04	49290	X	219	-0-	-49071	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-			-0-
06	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-			-0-
07	18321	X	13342	-0-	-4979	-0-	13342	2			N	-0-			-0-
08	41815	X	41815	-0-	-0-	-0-	57	1	41758	2	N	-0-			-0-
09	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	57	1	37840	2	N	-0-			-0-
10	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	65	1	38348	2	N	-0-			-0-
11	40470	X	35167	-0-	-5303	-0-	35167	2			N	-0-			-0-
12	41819	X	NO RPT	-0-	-41819	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17680	-0-	-1230	-0-	484	1	17196	2	N	-0-			-0-
02	16660	X	15071	-0-	-1589	-0-	400	1	14671	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17081	-0-	-713	-0-	473	1	16608	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	14236	-0-	-2984	-0-	381	1	13855	2	N	-0-			-0-
05	17670	X	12630	-0-	-5040	-0-	349	1	12281	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	11572	-0-	-5528	-0-	321	1	11251	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	11163	-0-	-5918	-0-	437	1	10726	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	12630	-0-	-4451	-0-	357	1	12273	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	11968	-0-	-2282	-0-	322	1	11646	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	535	1	10503	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	10629	-0-	-1581	-0-	467	1	10162	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20311	-0-	-2071	-0-	556	1	19755	2	N	-0-			-0-
02	20076	X	17843	-0-	-2233	-0-	474	1	17369	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	17081	-0-	-5146	-0-	473	1	16608	2	N	-0-			-0-
04	20400	X	3338	-0-	-17062	-0-	89	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	20987	X	18383	-0-	-2604	-0-	509	1	17874	2	N	-0-			-0-
06	19650	X	18679	-0-	-971	-0-	518	1	18161	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	17558	-0-	-2189	-0-	687	1	16871	2	N	-0-			-0-
08	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	499	1	17165	2	N	-0-			-0-
09	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	439	1	15861	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	16006	-0-	-3307	-0-	775	1	15231	2	N	-0-			-0-
11	18690	X	13807	-0-	-4883	-0-	606	1	13201	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,970 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 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	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	2015	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1945	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1819	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1176	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	775	X	307	-0-	-468	-0-	47	1	260	2	N	-0-					-0-
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	X	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	775	X	91	-0-	-684	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12670	2	78	9	N	71					240
02	10808	X	10181	-0-	-627	-0-	10137	2	44	9	N	40	168	1			112
03	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					112
04	12330	X	11297	-0-	-1033	-0-	11297	2			N	-0-					112
05	12741	X	12636	-0-	-105	-0-	12469	2	167	9	N	152	152	1			112
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12164	2	191	9	N	174					286
07	11780	X	11236	-0-	-544	-0-	11185	2	51	9	N	46					332
08	11780	X	10887	-0-	-893	-0-	10834	2	53	9	N	48	167	1			213
09	11340	X	10144	-0-	-1196	-0-	10094	2	50	9	N	45	50	5			208
10	12710	X	10496	-0-	-2214	-0-	10442	2	54	9	N	49					257
11	12360	X	10265	-0-	-2095	-0-	10212	2	53	9	N	48	1	8			304
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 123,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	218	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8740	-0-	-1984	-0-	175	1	8565	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10085	-0-	-1695	-0-	189	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	9073	-0-	-2087	-0-	182	1	8891	2	N	-0-					-0-
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	218	1	10155	2	N	-0-					-0-
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	193	1	10461	2	N	-0-					-0-
07	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	152	1	12413	2	N	-0-					-0-
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	202	1	11861	2	N	-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	254	1	11288	2	N	-0-					-0-
10	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	240	1	10638	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	9185	-0-	-2065	-0-	152	1	9033	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,297 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 #: 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	18910	X	14268	-0-	-4642	-0-	542	1	13726	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	8573	-0-	-6799	-0-	415	1	8158	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	12004	-0-	-5015	-0-	607	1	11397	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	10948	-0-	-4322	-0-	648	1	10300	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	12907	-0-	-2562	-0-	913	1	11994	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13378	-0-	-422	-0-	1061	1	12317	2	Y	-0-			-0-
07	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1009	1	13410	2	Y	-0-			-0-
08	11997	X	11810	-0-	-187	-0-	972	1	10838	2	Y	-0-			-0-
09	10950	X	9439	-0-	-1511	-0-	464	1	8975	2	Y	-0-			-0-
10	13826	X	8599	-0-	-5227	-0-	646	1	7953	2	Y	-0-			-0-
11	13950	X	7708	-0-	-6242	-0-	709	1	6999	2	Y	-0-			-0-
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16895	X	12128	-0-	-4767	-0-	461	1	11667	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	11205	-0-	-2907	-0-	542	1	10663	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	12221	-0-	-3062	-0-	618	1	11603	2	N	-0-			-0-
04	14790	X	9029	-0-	-5761	-0-	535	1	8494	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	14327	-0-	-956	-0-	1013	1	13314	2	N	-0-			-0-
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	1018	1	11811	2	Y	-0-			-0-
07	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	818	1	10872	2	Y	-0-			-0-
08	12214	X	6991	-0-	-5223	-0-	575	1	6416	2	Y	-0-			-0-
09	9030	X	8486	-0-	-544	-0-	417	1	8069	2	Y	-0-			-0-
10	14322	X	12270	-0-	-2052	-0-	922	1	11348	2	Y	-0-			-0-
11	12840	X	8552	-0-	-4288	-0-	787	1	7765	2	Y	-0-			-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,728 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	31558	X	22644	-0-	-8914	-0-	861	1	21783	2	N	-0-			-0-
02	26516	X	22383	-0-	-4133	-0-	1083	1	21300	2	N	-0-			-0-
03	28117	X	23697	-0-	-4420	-0-	1198	1	22499	2	N	-0-			-0-
04	27210	X	22016	-0-	-5194	-0-	1304	1	20712	2	N	-0-			-0-
05	28117	X	8893	-0-	-19224	-0-	629	1	8264	2	N	-0-			-0-
06	23970	X	16016	-0-	-7954	-0-	1271	1	14745	2	Y	-0-			-0-
07	24769	X	19946	-0-	-4823	-0-	1396	1	18550	2	Y	-0-			-0-
08	23684	X	20038	-0-	-3646	-0-	1649	1	18389	2	Y	-0-			-0-
09	22020	X	649	-0-	-21371	-0-	32	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	16554	X	8124	-0-	-8430	-0-	611	1	7513	2	Y	-0-			-0-
11	19380	X	10999	-0-	-8381	-0-	1012	1	9987	2	Y	-0-			-0-
12	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,405 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 #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4095	-0-	-679	-0-	156	1	3939	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	287	1	5652	2	N	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	461	1	8658	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	183	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	8649	X	709	-0-	-7940	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	121	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	372	-0-	-348	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	1077	1	14322	2	N	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	1014	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	14446	-0-	-372	-0-	1224	1	13222	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13557	-0-	-783	-0-	1214	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	13765	-0-	-1053	-0-	1504	1	12261	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	12789	-0-	-1551	-0-	611	1	12178	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13056	-0-	-1762	-0-	350	1	12706	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	12937	-0-	-1509	-0-	352	1	12585	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12802	-0-	-758	-0-	345	1	12457	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	11011	-0-	-2753	-0-	296	1	10715	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	8652	-0-	-4128	-0-	434	1	8218	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,946 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13044	-0-	-5773	-0-	912	1	12132	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	12328	-0-	-2708	-0-	924	1	11404	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13206	-0-	-2914	-0-	1119	1	12087	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	12237	-0-	-3273	-0-	1096	1	11141	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12214	-0-	-2480	-0-	1334	1	10880	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	11789	-0-	-1411	-0-	563	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	366	1	13278	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12280	-0-	-926	-0-	334	1	11946	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11383	-0-	-857	-0-	307	1	11076	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	9886	-0-	-2328	-0-	265	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	8523	-0-	-4677	-0-	427	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,534 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 #: 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	64294	X	42414	-0-	-21880	-0-	42414	2			N	-0-					-0-
02	58072	X	44124	-0-	-13948	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	56823	X	48933	-0-	-7890	-0-	48933	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	46115	-0-	-5695	-0-	3	1	46112	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	45257	-0-	-3599	-0-	45257	2			N	-0-					-0-
06	47340	X	44285	-0-	-3055	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	43440	-0-	-5478	-0-	43440	2			N	-0-					-0-
08	48918	X	37182	-0-	-11736	-0-	48	1	37134	2	N	-0-					-0-
09	46110	X	33793	-0-	-12317	-0-	50	1	33743	2	N	-0-					-0-
10	45756	X	31596	-0-	-14160	-0-	52	1	31544	2	N	-0-					-0-
11	44280	X	28769	-0-	-15511	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

01	3596	X	1712	-0-	-1884	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	288	1	24014	2	N	-0-					-0-
05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	142	1	8762	2	N	-0-					-0-
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	250	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	28	1	6626	2	N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5675	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	23	-0-	-4875	-0-	23	1			N	-0-					-0-
*11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

01	90024	X	59336	-0-	-30688	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
02	81312	X	46869	-0-	-34443	-0-	46869	2			N	-0-					-0-
03	90024	X	50621	-0-	-39403	-0-	50621	2			N	-0-					-0-
04	87120	X	48020	-0-	-39100	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
05	64542	X	47359	-0-	-17183	-0-	47359	2			N	-0-					-0-
06	57420	X	44008	-0-	-13412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
07	51894	X	43707	-0-	-8187	-0-	43707	2			N	-0-					-0-
08	50623	X	40074	-0-	-10549	-0-	40074	2			N	-0-					-0-
09	48030	X	38504	-0-	-9526	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	32875	-0-	-14493	-0-	32875	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	34755	-0-	-9255	-0-	34755	2			N	-0-					-0-
12	42439	X	NO RPT	-0-	-42439	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,128 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 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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	108810	X	88800	-0-	-20010	-0-	88800	2			N	-0-					-0-
02	97944	X	78961	-0-	-18983	-0-	78961	2			N	-0-					-0-
03	97092	X	77539	-0-	-19553	-0-	77539	2			N	-0-					-0-
04	93960	X	77363	-0-	-16597	-0-	77363	2			N	-0-					-0-
05	88815	X	76450	-0-	-12365	-0-	76450	2			N	-0-					-0-
06	85950	X	71882	-0-	-14068	-0-	71882	2			N	-0-					-0-
07	87420	X	72981	-0-	-14439	-0-	72981	2			N	-0-					-0-
08	79949	X	74966	-0-	-4983	-0-	74966	2			N	-0-					-0-
09	77370	X	65889	-0-	-11481	-0-	65889	2			N	-0-					-0-
10	76446	X	66958	-0-	-9488	-0-	66958	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	60365	-0-	-12175	-0-	60365	2			N	-0-					-0-
12	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

01	100564	X	82170	-0-	-18394	-0-	82170	2			N	-0-					-0-
02	89768	X	70933	-0-	-18835	-0-	70933	2			N	-0-					-0-
03	97712	X	74154	-0-	-23558	-0-	74154	2			N	-0-					-0-
04	88620	X	68779	-0-	-19841	-0-	68779	2			N	-0-					-0-
05	86986	X	68494	-0-	-18492	-0-	68494	2			N	-0-					-0-
06	79530	X	66369	-0-	-13161	-0-	66369	2			N	-0-					-0-
07	78523	X	62997	-0-	-15526	-0-	62997	2			N	-0-					-0-
08	74152	X	57681	-0-	-16471	-0-	57681	2			N	-0-					-0-
09	68790	X	45238	-0-	-23552	-0-	45238	2			N	-0-					-0-
10	68572	X	15218	-0-	-53354	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
11	66360	X	1245	-0-	-65115	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	60357	X	NO RPT	-0-	-60357	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,278 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 #: 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	22258	X	20434	-0-	-1824	-0-	559	1	19875	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	14197	-0-	-5907	-0-	453	1	13744	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	14085	-0-	-6034	-0-	390	1	13695	2	N	-0-					-0-
04	19770	X	13535	-0-	-6235	-0-	450	1	13085	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	16493	-0-	-3936	-0-	456	1	16037	2	N	-0-					-0-
06	19770	X	17705	-0-	-2065	-0-	491	1	17214	2	N	-0-					-0-
07	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	477	1	17285	2	N	-0-					-0-
08	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	796	1	15016	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	657	1	14043	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	14142	-0-	-4148	-0-	380	1	13762	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	12629	-0-	-5071	-0-	346	1	12283	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 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	11904	X	10308	-0-	-1596	-0-	10091	2	217	9	N	197	354	1			286
02	10276	X	9728	-0-	-548	-0-	9542	2	186	9	N	169	173	1			282
03	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	10144	2	141	9	N	128	172	1			238
04	10530	X	10083	-0-	-447	-0-	9937	2	146	9	N	133	170	1			201
05	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	10600	2	156	9	N	142	173	1			170
06	10410	X	10345	-0-	-65	-0-	10177	2	168	9	N	153	174	1			149
07	10757	X	9926	-0-	-831	-0-	9819	2	107	9	N	97					246
08	10416	X	9008	-0-	-1408	-0-	8890	2	118	9	N	107	174	1			179
09	10080	X	9318	-0-	-762	-0-	9195	2	123	9	N	112					291
10	10757	X	9685	-0-	-1072	-0-	9511	2	174	9	N	158	178	1			271
11	10350	X	9183	-0-	-1167	-0-	9037	2	146	9	N	133	5	8			399
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: 108,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109802	X	87318	-0-	-22484	-0-	87318	2			N	-0-					-0-
02	95732	X	77305	-0-	-18427	-0-	77305	2			N	-0-					-0-
03	96689	X	83559	-0-	-13130	-0-	83559	2			N	-0-					-0-
04	86160	X	71880	-0-	-14280	-0-	71880	2			N	-0-					-0-
05	88288	X	70809	-0-	-17479	-0-	70809	2			N	-0-					-0-
06	84510	X	65501	-0-	-19009	-0-	65501	2			N	-0-					-0-
07	85591	X	65213	-0-	-20378	-0-	65213	2			N	-0-					-0-
08	83545	X	62401	-0-	-21144	-0-	62401	2			N	-0-					-0-
09	71880	X	57769	-0-	-14111	-0-	57769	2			N	-0-					-0-
10	70804	X	63023	-0-	-7781	-0-	63023	2			N	-0-					-0-
11	65490	X	59033	-0-	-6457	-0-	59033	2			N	-0-					-0-
12	65224	X	NO RPT	-0-	-65224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 763,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

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	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-		7858	2	596	9	N	542	532	1			321
02	7364	X	7120	-0-	-244	-0-		6663	2	457	9	N	415	354	1			382
03	8153	X	7370	-0-	-783	-0-		6894	2	476	9	N	433	524	1			291
04	7890	X	7223	-0-	-667	-0-		6816	2	407	9	N	370	509	1			152
05	8153	X	7501	-0-	-652	-0-		7048	2	453	9	N	412	365	1			199
06	7890	X	7012	-0-	-878	-0-		6573	2	439	9	N	399	347	1			251
07	7874	X	6441	-0-	-1433	-0-		6286	2	155	9	N	141	175	1			217
08	7471	X	6674	-0-	-797	-0-		6111	2	563	9	N	512	508	1			221
09	7230	X	6199	-0-	-1031	-0-		5868	2	331	9	N	301	355	1			167
10	7502	X	6367	-0-	-1135	-0-		6074	2	293	9	N	266	172	1			261
11	7020	X	5793	-0-	-1227	-0-		5428	2	365	9	N	332	502	1			91
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-						N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 76,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,123

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	24690	-0-	-4574	-0-		1018	1	23618	2	N	49					103
								54	9									
02	26432	X	22290	-0-	-4142	-0-		846	1	21444	2	N	-0-					103
03	26877	X	23816	-0-	-3061	-0-		782	1	22962	2	N	65					168
								72	9									
04	24990	X	23282	-0-	-1708	-0-		1133	1	22118	2	N	28	180	1			16
								31	9									
05	25823	X	23790	-0-	-2033	-0-		1239	1	22533	2	N	16					32
								18	9									
06	23880	X	23277	-0-	-603	-0-		1423	1	21835	2	N	17					49
								19	9									
07	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-		3077	1	23057	2	N	-0-					49
08	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-		3230	1	24192	2	N	-0-					49
09	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-		4006	1	23406	2	N	-0-					49
10	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-		3701	1	21352	2	N	-0-					49
11	26550	X	18214	-0-	-8336	-0-		500	1	17714	2	N	-0-					49
12	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-						N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 265,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15447	-0-	-1169	-0-		369	1	15078	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	12534	-0-	-2474	-0-		251	1	12283	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13217	-0-	-2469	-0-		247	1	12970	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	12455	-0-	-2725	-0-		250	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	12600	-0-	-2838	-0-		265	1	12335	2	N	-0-					-0-
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-		235	1	15891	2	N	-0-					-0-
07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-		176	1	14323	2	N	-0-					-0-
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-		256	1	15046	2	N	-0-					-0-
09	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-		321	1	14255	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-		300	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	12134	-0-	-2146	-0-		201	1	11933	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9827	X	8888	-0-	-939	-0-	8677	2	211	9	N	192	169	1			342
02	8876	X	8659	-0-	-217	-0-	8525	2	134	9	N	122	341	1			123
03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9736	2	206	9	N	187					310
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9199	2	176	9	N	160	173	1			297
05	9579	X	9409	-0-	-170	-0-	9208	2	201	9	N	183	188	1			292
06	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	8869	2	425	9	N	386	376	1			302
07	9827	X	8801	-0-	-1026	-0-	8645	2	156	9	N	142	172	1			272
08	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	8762	2	172	9	N	156					428
09	9390	X	8700	-0-	-690	-0-	8550	2	150	9	N	136	173	1			391
10	9610	X	8324	-0-	-1286	-0-	8175	2	149	9	N	135	169	1			357
11	9300	X	7870	-0-	-1430	-0-	7750	2	120	9	N	109	170	1			296
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 98,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

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	17825	X	17090	-0-	-735	-0-	16719	2	371	9	N	337	354	1			357
02	16100	X	15248	-0-	-852	-0-	15066	2	182	9	N	165	350	1			172
03	17825	X	16420	-0-	-1405	-0-	16172	2	248	9	N	225	170	1			227
04	17250	X	15744	-0-	-1506	-0-	15515	2	229	9	N	208	173	1			262
05	17825	X	15587	-0-	-2238	-0-	15367	2	220	9	N	200	172	1			290
06	16530	X	14766	-0-	-1764	-0-	14558	2	208	9	N	189	188	1			291
07	16895	X	15521	-0-	-1374	-0-	15330	2	191	9	N	174	161	1			304
08	16430	X	15221	-0-	-1209	-0-	14987	2	234	9	N	213	176	1			341
09	15750	X	14940	-0-	-810	-0-	14796	2	144	9	N	131	180	1			292
10	15593	X	15515	-0-	-78	-0-	15357	2	158	9	N	144	176	1			260
11	15030	X	14971	-0-	-59	-0-	14814	2	157	9	N	143	173	1			230
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 171,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

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	9982	X	9364	-0-	-618	-0-	9149	2	215	9	N	195	171	1			233
02	8988	X	8175	-0-	-813	-0-	8039	2	136	9	N	124	158	1			199
03	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8645	2	168	9	N	153	174	1			178
04	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8241	2	180	9	N	164	166	1			176
05	9362	X	8748	-0-	-614	-0-	8624	2	124	9	N	113	168	1			121
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9094	2	129	9	N	117					238
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9316	2	113	9	N	103	171	1			170
08	8804	X	8597	-0-	-207	-0-	8508	2	89	9	N	81					251
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8463	2	84	9	N	76	175	1			152
10	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	8293	2	86	9	N	78					230
11	9210	X	8537	-0-	-673	-0-	8445	2	92	9	N	84					314
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 96,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	88443	X	72660	-0-	-15783	-0-	72660	2			N	-0-					-0-
02	79884	X	64487	-0-	-15397	-0-	64487	2			N	-0-					-0-
03	84134	X	72936	-0-	-11198	-0-	72936	2			N	-0-					-0-
04	72540	X	68263	-0-	-4277	-0-	68263	2			N	-0-					-0-
05	72664	X	67947	-0-	-4717	-0-	67947	2			N	-0-					-0-
06	70590	X	67478	-0-	-3112	-0-	67478	2			N	-0-					-0-
07	72943	X	68202	-0-	-4741	-0-	68202	2			N	-0-					-0-
08	72943	X	68225	-0-	-4718	-0-	68225	2			N	-0-					-0-
09	68250	X	58094	-0-	-10156	-0-	58094	2			N	-0-					-0-
10	69719	X	63746	-0-	-5973	-0-	63746	2			N	-0-					-0-
11	67470	X	57820	-0-	-9650	-0-	57820	2			N	-0-					-0-
12	68231	X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 729,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91729	X	73029	-0-	-18700	-0-	73029	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	67375	-0-	-14469	-0-	67375	2			N	-0-					-0-
03	84444	X	75385	-0-	-9059	-0-	75385	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	70983	-0-	-3177	-0-	70983	2			N	-0-					-0-
05	74586	X	70871	-0-	-3715	-0-	70871	2			N	-0-					-0-
06	72960	X	68453	-0-	-4507	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
07	75392	X	68853	-0-	-6539	-0-	68853	2			N	-0-					-0-
08	75392	X	65633	-0-	-9759	-0-	65633	2			N	-0-					-0-
09	70980	X	57812	-0-	-13168	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
10	70866	X	60586	-0-	-10280	-0-	60586	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	57578	-0-	-10882	-0-	57578	2			N	-0-					-0-
12	68851	X	NO RPT	-0-	-68851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736,558 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87327	X	74877	-0-	-12450	-0-	74877	2			N	-0-					-0-
02	78876	X	64217	-0-	-14659	-0-	64217	2			N	-0-					-0-
03	85250	X	70249	-0-	-15001	-0-	70249	2			N	-0-					-0-
04	72450	X	65481	-0-	-6969	-0-	65481	2			N	-0-					-0-
05	74865	X	65277	-0-	-9588	-0-	65277	2			N	-0-					-0-
06	72450	X	64523	-0-	-7927	-0-	64523	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	67259	-0-	-3824	-0-	67259	2			N	-0-					-0-
08	70246	X	66392	-0-	-3854	-0-	66392	2			N	-0-					-0-
09	65490	X	59464	-0-	-6026	-0-	59464	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	63055	-0-	-4215	-0-	63055	2			N	-0-					-0-
11	65100	X	60866	-0-	-4234	-0-	60866	2			N	-0-					-0-
12	67270	X	NO RPT	-0-	-67270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 721,660 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 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	27685	-0-	-1889	-0-	757	1	26892	2	N	33					66
							36	9									
02	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1087	1	25661	2	N	17					83
							19	9									
03	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	1520	1	29189	2	N	24					107
							26	9									
04	29510	X	29510	-0-	-0-	-0-	1171	1	28315	2	N	22	22	1			107
							24	9									
05	30430	X	30430	-0-	-0-	-0-	1330	1	29100	2	N	-0-					107
06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	1463	1	27251	2	N	17					124
							19	9									
07	29574	X	28959	-0-	-615	-0-	777	1	28182	2	N	-0-					124
08	29574	X	28233	-0-	-1341	-0-	768	1	27465	2	N	-0-					124
09	28620	X	27414	-0-	-1206	-0-	738	1	26676	2	N	-0-					124
10	29574	X	27483	-0-	-2091	-0-	738	1	26745	2	N	-0-					124
11	28620	X	26255	-0-	-2365	-0-	720	1	25517	2	N	16					140
							18	9									
12	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 312,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	28365	X	18785	-0-	-9580	-0-	514	1	18271	2	N	-0-					-0-
02	25620	X	12744	-0-	-12876	-0-	518	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	24862	X	15742	-0-	-9120	-0-	779	1	14963	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	15058	-0-	-6722	-0-	598	1	14460	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	15153	-0-	-3633	-0-	662	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	13058	-0-	-5122	-0-	665	1	12393	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12216	-0-	-3532	-0-	328	1	11888	2	N	-0-					-0-
08	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	480	1	17177	2	N	-0-					-0-
09	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	478	1	17275	2	N	-0-					-0-
10	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	440	1	15934	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	15543	-0-	-1557	-0-	426	1	15117	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,083 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	16802	X	13222	-0-	-3580	-0-	917	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11901	-0-	-1931	-0-	803	1	11098	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	12586	-0-	-2728	-0-	834	1	11752	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	10949	-0-	-3151	-0-	787	1	10162	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	10436	-0-	-3359	-0-	690	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	10861	-0-	-1949	-0-	671	1	10190	2	N	-0-					-0-
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	982	1	14065	2	N	-0-					-0-
08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	882	1	12325	2	N	-0-					-0-
09	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1168	1	11338	2	N	-0-					-0-
10	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1187	1	10951	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	805	1	10895	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,553 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 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	111507	X	87596	-0-	-23911	-0-	87596	2			N	-0-					-0-
02	98252	X	77678	-0-	-20574	-0-	77678	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	83189	-0-	-15143	-0-	83189	2			N	-0-					-0-
04	95160	X	74923	-0-	-20237	-0-	74923	2			N	-0-					-0-
05	87606	X	73458	-0-	-14148	-0-	73458	2			N	-0-					-0-
06	84780	X	68010	-0-	-16770	-0-	68010	2			N	-0-					-0-
07	85994	X	65909	-0-	-20085	-0-	65909	2			N	-0-					-0-
08	83204	X	66709	-0-	-16495	-0-	66709	2			N	-0-					-0-
09	74910	X	60073	-0-	-14837	-0-	60073	2			N	-0-					-0-
10	73470	X	62684	-0-	-10786	-0-	62684	2			N	-0-					-0-
11	68010	X	59185	-0-	-8825	-0-	59185	2			N	-0-					-0-
12	66712	X	NO RPT	-0-	-66712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12488	-0-	-5	-0-	867	1	11621	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10806	-0-	-478	-0-	729	1	10077	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	911	1	12822	2	N	-0-					-0-
04	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	1056	1	13645	2	N	-0-					-0-
05	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1030	1	14561	2	N	-0-					-0-
06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1003	1	13696	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13553	-0-	-1141	-0-	885	1	12668	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	12957	-0-	-1737	-0-	864	1	12093	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	1162	1	11266	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	11907	-0-	-2787	-0-	1165	1	10742	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11574	-0-	-336	-0-	796	1	10778	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,437 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. (I) GAS LIFT(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	11876	-0-	-3159	-0-	824	1	11052	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10535	-0-	-1785	-0-	711	1	9824	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11258	-0-	-2134	-0-	747	1	10511	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	10229	-0-	-2191	-0-	736	1	9493	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9632	-0-	-2396	-0-	636	1	8996	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10322	-0-	-1168	-0-	620	1	9702	2	N	-0-					-0-
07	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	934	1	13374	2	N	-0-					-0-
08	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	785	1	10973	2	N	-0-					-0-
09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	1134	1	11010	2	N	-0-					-0-
10	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	991	1	9139	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10318	-0-	-302	-0-	710	1	9608	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,510 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 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 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	6603	X	4540	-0-	-2063	-0-	217	1	4323	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3216	-0-	-2748	-0-	166	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4116	-0-	-2487	-0-	188	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	2431	-0-	-2249	-0-	115	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	2696	-0-	-2140	-0-	153	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	1391	-0-	-2989	-0-	157	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	345	1	5331	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2226	-0-	-1897	-0-	137	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1434	-0-	-1176	-0-	90	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	96	-0-	-2942	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	729	-0-	-5511	-0-	49	1	680	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14818	X	14045	-0-	-773	-0-	671	1	13374	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	11848	-0-	-2068	-0-	611	1	11237	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	541	1	11236	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	11740	-0-	-3170	-0-	553	1	11187	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	12518	-0-	-2579	-0-	711	1	11807	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	12567	-0-	-1023	-0-	729	1	11838	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	1230	-0-	-11883	-0-	75	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	12145	-0-	-379	-0-	749	1	11396	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10656	-0-	-1464	-0-	665	1	9991	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	4784	-0-	-9352	-0-	331	1	4453	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	4826	-0-	-8854	-0-	324	1	4502	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 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	8463	X	1427	-0-	-7036	-0-	69	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	47	-0-	-9193	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	40	-0-	-10190	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 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 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15417	-0-	-4175	-0-	737	1	14680	2	N	-0-					-0-
02	16324	X	14588	-0-	-1736	-0-	753	1	13835	2	N	-0-					-0-
03	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	802	1	16669	2	N	-0-					-0-
04	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	771	1	15594	2	N	-0-					-0-
05	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	983	1	16319	2	N	-0-					-0-
06	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	1009	1	16362	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	13450	-0-	-4034	-0-	816	1	12634	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	13602	-0-	-3882	-0-	838	1	12764	2	N	-0-					-0-
09	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	1071	1	16104	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	15463	-0-	-4098	-0-	1069	1	14394	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	15394	-0-	-3536	-0-	1035	1	14359	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13894	-0-	-5326	-0-	105	1	13738	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	16772	X	12642	-0-	-4130	-0-	102	1	12528	2	Y	11					37
							12	9									
03	17856	X	12481	-0-	-5375	-0-	99	1	12371	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
04	15840	X	11600	-0-	-4240	-0-	98	1	11494	2	Y	7					17
							8	9									
05	13981	X	11263	-0-	-2718	-0-	100	1	11162	2	Y	1					18
							1	9									
06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	108	1	11355	2	Y	1					19
							1	9									
07	13981	X	13591	-0-	-390	-0-	124	1	13467	2	Y	-0-					19
08	12493	X	10119	-0-	-2374	-0-	107	1	9995	2	Y	15					34
							17	9									
09	11610	X	10016	-0-	-1594	-0-	106	1	9903	2	Y	6	25	1			15
							7	9									
10	11284	X	10933	-0-	-351	-0-	109	1	10804	2	Y	18					33
							20	9									
11	13140	X	11292	-0-	-1848	-0-	121	1	11163	2	Y	7					40
							8	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 129,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17144	-0-	-5331	-0-	130	1	16990	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	19824	X	16180	-0-	-3644	-0-	131	1	16042	2	Y	6					19
							7	9									
03	21948	X	17096	-0-	-4852	-0-	135	1	16955	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	20130	X	15829	-0-	-4301	-0-	134	1	15691	2	Y	4					9
							4	9									
05	17918	X	14289	-0-	-3629	-0-	127	1	14162	2	Y	-0-					9
06	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	137	1	14407	2	Y	1					10
							1	9									
07	17918	X	16325	-0-	-1593	-0-	149	1	16176	2	Y	-0-					10
08	17081	X	14257	-0-	-2824	-0-	151	1	14098	2	Y	7					17
							8	9									
09	15840	X	14190	-0-	-1650	-0-	151	1	14035	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	145	1	14345	2	Y	9					17
							10	9									
11	15810	X	13266	-0-	-2544	-0-	143	1	13120	2	Y	3					20
							3	9									
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 167,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 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	23932	X	19831	-0-	-4101	-0-	150	1	19656	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
02	19292	X	18058	-0-	-1234	-0-	146	1	17905	2	Y	6					19
							7	9									
03	18817	X	18408	-0-	-409	-0-	146	1	18256	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	19200	X	17519	-0-	-1681	-0-	148	1	17367	2	Y	4					9
							4	9									
05	19995	X	15528	-0-	-4467	-0-	137	1	15391	2	Y	-0-					9
06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	149	1	15657	2	Y	1					10
							1	9									
07	19995	X	15895	-0-	-4100	-0-	145	1	15750	2	Y	-0-					10
08	18414	X	13947	-0-	-4467	-0-	148	1	13791	2	Y	7					17
							8	9									
09	17520	X	15326	-0-	-2194	-0-	163	1	15159	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	166	1	16482	2	Y	9					17
							10	9									
11	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	172	1	15777	2	Y	3					20
							3	9									
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 182,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 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	22444	X	18140	-0-	-4304	-0-	137	1	17952	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	19656	X	17697	-0-	-1959	-0-	143	1	17542	2	Y	11					37
							12	9									
03	21762	X	18528	-0-	-3234	-0-	146	1	18371	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
04	20220	X	17096	-0-	-3124	-0-	145	1	16943	2	Y	7					17
							8	9									
05	19716	X	14482	-0-	-5234	-0-	128	1	14353	2	Y	1					18
							1	9									
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	139	1	14601	2	Y	1					19
							1	9									
07	19592	X	16544	-0-	-3048	-0-	151	1	16393	2	Y	-0-					19
08	18538	X	14220	-0-	-4318	-0-	151	1	14052	2	Y	15					34
							17	9									
09	17100	X	13334	-0-	-3766	-0-	142	1	13185	2	Y	6	25	1			15
							7	9									
10	14539	X	14397	-0-	-142	-0-	144	1	14233	2	Y	18					33
							20	9									
11	16020	X	13333	-0-	-2687	-0-	143	1	13182	2	Y	7					40
							8	9									
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 172,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

01	16399	X	11471	-0-	-4928	-0-	1682	1	9789	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	10440	-0-	-4092	-0-	1606	1	8834	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13206	-0-	-1395	-0-	1933	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12200	-0-	-670	-0-	1775	1	10425	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11160	-0-	-434	-0-	1691	1	9469	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	9646	-0-	-3134	-0-	1012	1	8634	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7556	-0-	-5650	-0-	203	1	7353	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	6058	-0-	-7148	-0-	165	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	5225	-0-	-6985	-0-	141	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	3157	-0-	-8003	-0-	85	1	3072	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	1	-0-	-9659	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,120 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 #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 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	12307	X	8972	-0-	-3335		-0-	305	1	8639	2	N	25	34	1			9
								28	9									
02	10584	X	8341	-0-	-2243		-0-	333	1	8008	2	N	-0-	9	1			-0-
03	11439	X	8978	-0-	-2461		-0-	354	1	8624	2	N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-		-0-	285	1	9148	2	N	18					18
								20	9									
05	10776	X	10776	-0-	-0-		-0-	434	1	10324	2	N	16	15	1			19
								18	9									
06	11069	X	11069	-0-	-0-		-0-	344	1	10711	2	N	13	17	1			15
								14	9									
07	11363	X	11363	-0-	-0-		-0-	381	1	10969	2	N	12	17	1			10
								13	9									
08	11866	X	11866	-0-	-0-		-0-	355	1	11503	2	N	7					17
								8	9									
09	11759	X	11759	-0-	-0-		-0-	305	1	11439	2	N	14	16	1			15
								15	9									
10	10915	X	10915	-0-	-0-		-0-	282	1	10615	2	N	16	18	1			13
								18	9									
11	10530	X	10143	-0-	-387		-0-	260	1	9863	2	N	18					31
								20	9									
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532		-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 113,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	20491	X	15490	-0-	-5001		-0-	527	1	14935	2	N	25	34	1			9
								28	9									
02	18228	X	15314	-0-	-2914		-0-	611	1	14682	2	N	19	19	1			9
								21	9									
03	19964	X	17211	-0-	-2753		-0-	676	1	16493	2	N	38	21	1			26
								42	9									
04	18180	X	13810	-0-	-4370		-0-	416	1	13374	2	N	18	22	1			22
								20	9									
05	18414	X	15860	-0-	-2554		-0-	639	1	15203	2	N	16	18	1			20
								18	9									
06	16650	X	16294	-0-	-356		-0-	507	1	15773	2	N	13	18	1			15
								14	9									
07	17205	X	11446	-0-	-5759		-0-	384	1	11049	2	N	12	17	1			10
								13	9									
08	17205	X	3500	-0-	-13705		-0-	104	1	3388	2	N	7					17
								8	9									
09	15360	X	8039	-0-	-7321		-0-	208	1	7816	2	N	14	16	1			15
								15	9									
10	15996	X	9728	-0-	-6268		-0-	251	1	9459	2	N	16	18	1			13
								18	9									
11	15480	X	12036	-0-	-3444		-0-	309	1	11707	2	N	18					31
								20	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424		-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 138,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21204	X	14960	-0-	-6244	-0-	509	1	14423	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18928	X	4250	-0-	-14678	-0-	170	1	4080	2	N	-0-	9	1			-0-
03	20429	X	16586	-0-	-3843	-0-	653	1	15933	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	11261	-0-	-7129	-0-	339	1	10902	2	N	18					18
							20	9									
05	18507	X	11898	-0-	-6609	-0-	479	1	11401	2	N	16	15	1			19
							18	9									
06	16050	X	12223	-0-	-3827	-0-	380	1	11829	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	16585	X	10631	-0-	-5954	-0-	356	1	10262	2	N	12	17	1			10
							13	9									
08	16585	X	4766	-0-	-11819	-0-	142	1	4616	2	N	7					17
							8	9									
09	11520	X	10137	-0-	-1383	-0-	263	1	9859	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	366	1	13805	2	N	16	18	1			13
							18	9									
11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	348	1	13192	2	N	18					31
							20	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 124,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22470	-0-	-3973	-0-	22077	2	393	9	N	357	335	1			284
02	23884	X	19107	-0-	-4777	-0-	18764	2	343	9	N	312	175	1			421
03	26443	X	19891	-0-	-6552	-0-	19607	2	284	9	N	258	526	1			153
04	25590	X	19798	-0-	-5792	-0-	19412	2	386	9	N	351	344	1			160
05	26443	X	21261	-0-	-5182	-0-	20931	2	330	9	N	300	341	1			119
06	25590	X	20003	-0-	-5587	-0-	19731	2	272	9	N	247	177	1			189
07	21142	X	20205	-0-	-937	-0-	20146	2	59	9	N	54	175	1			68
08	20460	X	20294	-0-	-166	-0-	19886	2	408	9	N	371	325	1			114
09	19800	X	19424	-0-	-376	-0-	19237	2	187	9	N	170					284
10	21266	X	20075	-0-	-1191	-0-	19896	2	179	9	N	163	180	1			267
11	20010	X	18742	-0-	-1268	-0-	18655	2	87	9	N	79					346
12	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					346

TOTAL GAS PROD: 221,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 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	25668	X	17992	-0-	-7676	-0-	17860	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	23184	X	17443	-0-	-5741	-0-	229	1	17094	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	24459	X	20963	-0-	-3496	-0-	303	1	20513	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20760	X	15643	-0-	-5117	-0-	333	1	15155	2	Y	141	165	1			45
							155	9									
05	19313	X	16506	-0-	-2807	-0-	16462	2	44	9	Y	40	67	1			18
06	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15180	2	36	9	Y	33	33	1			18
07	20956	X	16477	-0-	-4479	-0-	1410	1	15024	2	Y	39	35	1			22
							43	9									
08	20956	X	16291	-0-	-4665	-0-	1374	1	14877	2	Y	36	52	1			6
							40	9									
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1286	1	14550	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
10	16492	X	15156	-0-	-1336	-0-	1961	1	13153	2	Y	38	34	1			10
							42	9									
11	15960	X	14379	-0-	-1581	-0-	1147	1	13192	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 181,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 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	11718	X	8631	-0-	-3087	-0-	8310	2	321	9	N	292	357	1			178
02	10584	X	8586	-0-	-1998	-0-	8293	2	293	9	N	266	176	1			268
03	11718	X	9980	-0-	-1738	-0-	9648	2	332	9	N	302	181	1			389
04	11340	X	3032	-0-	-8308	-0-	2955	2	77	9	N	70	313	1			146
05	9517	X	3527	-0-	-5990	-0-	3347	2	180	9	N	164	149	1			161
06	9660	X	5896	-0-	-3764	-0-	5591	2	305	9	N	277	166	1			272
07	9982	X	7387	-0-	-2595	-0-	7180	2	207	9	N	188	174	1			286
08	9982	X	7569	-0-	-2413	-0-	7413	2	156	9	N	142	172	1			256
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7280	2	179	9	N	163	168	1			251
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7780	2	150	9	N	136	175	1			212
11	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7357	2	173	9	N	157	178	1			191
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 77,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

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	34069	X	24001	-0-	-10068	-0-	1406	1	22595	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	19233	-0-	-11119	-0-	953	1	18280	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	21018	-0-	-7688	-0-	1122	1	19896	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	18440	-0-	-6160	-0-	759	1	17681	2	N	-0-					-0-
05	24924	X	17691	-0-	-7233	-0-	783	1	16908	2	N	-0-					-0-
06	23220	X	5756	-0-	-17464	-0-	235	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	5401	-0-	-15896	-0-	230	1	5171	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	13632	-0-	-7386	-0-	564	1	13068	2	N	-0-					-0-
09	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	934	1	18374	2	N	-0-					-0-
10	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	1007	1	20158	2	N	-0-					-0-
11	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	1251	1	20509	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,405 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 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	14384	X	12935	-0-	-1449	-0-	309	1	12626	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11019	-0-	-1777	-0-	221	1	10798	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11642	-0-	-1502	-0-	218	1	11424	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	10513	-0-	-1997	-0-	211	1	10302	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10322	-0-	-2605	-0-	217	1	10105	2	N	-0-					-0-
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	192	1	13019	2	N	-0-					-0-
07	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	160	1	13022	2	N	-0-					-0-
08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	254	1	14950	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	5435	-0-	-5065	-0-	120	1	5315	2	N	-0-					-0-
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	230	1	10202	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	7868	-0-	-6352	-0-	131	1	7737	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,763 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	21328	X	14800	-0-	-6528	-0-	14668	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15568	X	14452	-0-	-1116	-0-	189	1	14143	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	202	1	13647	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	14310	X	12805	-0-	-1505	-0-	275	1	12530	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	15996	X	12946	-0-	-3050	-0-	12946	2			Y	-0-					-0-
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			Y	-0-					-0-
07	15996	X	11998	-0-	-3998	-0-	1029	1	10969	2	Y	-0-					-0-
08	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	1027	1	11115	2	Y	-0-					-0-
09	12810	X	12255	-0-	-555	-0-	995	1	11260	2	Y	-0-					-0-
10	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	1995	1	13385	2	Y	-0-					-0-
11	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1036	1	11915	2	Y	-0-					-0-
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3289	2	51	9	N	46					165
02	4340	X	2368	-0-	-1972	-0-	2325	2	43	9	N	39					204
03	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4191	2	72	9	N	65	172	1			97
04	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4138	2	58	9	N	53					150
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3765	2	55	9	N	50					200
06	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	3535	2	43	9	N	39					239
07	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3493	2	58	9	N	53					292
08	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	3452	2	108	9	N	98	165	1			225
09	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	3245	2	51	9	N	46					271
10	3813	X	3265	-0-	-548	-0-	3237	2	28	9	N	25					296
11	3570	X	2540	-0-	-1030	-0-	2498	2	42	9	N	38	169	1	4	8	161
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 37,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	23901	X	22803	-0-	-1098	-0-	22642	2	161	9	N	146	178	1			222
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21245	2	160	9	N	145					367
03	23219	X	23210	-0-	-9	-0-	23043	2	167	9	N	152	345	1			174
04	22470	X	21717	-0-	-753	-0-	21627	2	90	9	N	82					256
05	23684	X	22265	-0-	-1419	-0-	22154	2	111	9	N	101	165	1			192
06	22920	X	21311	-0-	-1609	-0-	21202	2	109	9	N	99					291
07	23684	X	22113	-0-	-1571	-0-	22024	2	89	9	N	81	180	1			192
08	23219	X	21855	-0-	-1364	-0-	21756	2	99	9	N	90					282
09	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	22918	2	87	9	N	79	184	1			177
10	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-	23999	2	99	9	N	90					267
*11	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	22377	2	84	9	N	76	177	1	2	8	164
12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 246,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

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	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	15296	2	866	9	N	787	825	1			390
02	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	14957	2	638	9	N	580	515	1			455
03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17376	2	636	9	N	578	351	1			682
04	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	17600	2	498	9	N	453	860	1			275
05	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	18688	2	518	9	N	471	337	1			409
06	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17076	2	435	9	N	395	339	1			465
07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	17760	2	396	9	N	360	347	1			478
08	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17281	2	387	9	N	352	337	1			493
09	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17670	2	344	9	N	313	339	1			467
10	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19127	2	360	9	N	327	169	1			625
11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	18844	2	308	9	N	280	344	1			561
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					561

TOTAL GAS PROD: 197,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

MT 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	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	304	1	35286	2	Y	680	683	1			112
							748	9									
02	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	34721	2	663	9	Y	603	585	1			130
03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	37469	2	837	9	Y	761	764	1			127
04	36203	X	36203	-0-	-0-	-0-	35621	2	582	9	Y	529	619	1			37
05	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	37243	2	712	9	Y	647	623	1			61
06	35035	X	35035	-0-	-0-	-0-	34219	2	816	9	Y	742	588	1			215
07	39316	X	39316	-0-	-0-	-0-	3095	1	35595	2	Y	569	699	1			85
							626	9									
08	38316	X	37026	-0-	-1290	-0-	2184	1	34211	2	Y	574	472	1			187
							631	9									
09	36210	X	34178	-0-	-2032	-0-	2015	1	31565	2	Y	544	601	1	2	8	128
							598	9									
10	37944	X	35445	-0-	-2499	-0-	2784	1	32019	2	Y	584	600	1			112
							642	9									
11	38040	X	33705	-0-	-4335	-0-	2644	1	30410	2	Y	592	509	1			195
							651	9									
12	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 398,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,825

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12713	2	301	9	N	274	341	1			252
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11591	2	284	9	N	258	169	1			341
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13121	2	245	9	N	223	172	1			392
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12204	2	216	9	N	196	340	1			248
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13101	2	256	9	N	233	169	1			312
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13733	2	246	9	N	224	356	1			180
07	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13107	2	196	9	N	178	166	1			192
08	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					192
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12175	2	119	9	N	108	176	1			124
10	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11535	2	145	9	N	132					256
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11439	2	147	9	N	134	166	1			224
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 139,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

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	37076	X	32002	-0-	-5074	-0-	1875	1	30127	2	N	-0-					-0-
02	32368	X	26344	-0-	-6024	-0-	1305	1	25039	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	28958	-0-	-4336	-0-	1545	1	27413	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	27929	-0-	-4021	-0-	1149	1	26780	2	N	-0-					-0-
05	32116	X	29306	-0-	-2810	-0-	1296	1	28010	2	N	-0-					-0-
06	30960	X	29296	-0-	-1664	-0-	1196	1	28100	2	N	-0-					-0-
07	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	1298	1	29235	2	N	-0-					-0-
08	28954	X	26369	-0-	-2585	-0-	1092	1	25277	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	24223	-0-	-3707	-0-	1172	1	23051	2	N	-0-					-0-
10	30287	X	25595	-0-	-4692	-0-	1218	1	24377	2	N	-0-					-0-
11	29550	X	23785	-0-	-5765	-0-	1368	1	22417	2	N	-0-					-0-
12	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 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	28432	X	28432	-0-	-0-	-0-	236	1	27448	2	Y	680	683	1			112
							748	9									
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24766	2	663	9	Y	603	585	1			130
03	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26385	2	609	9	Y	554	592	1			92
04	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23776	2	499	9	Y	454	514	1			32
05	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	23673	2	534	9	Y	485	471	1			46
06	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	55592	2	512	9	Y	465	376	1			135
07	28148	X	24460	-0-	-3688	-0-	1925	1	22138	2	Y	361	442	1			54
							397	9									
08	27001	X	23133	-0-	-3868	-0-	1365	1	21387	2	Y	346	287	1			113
							381	9									
09	24270	X	22717	-0-	-1553	-0-	1341	1	21018	2	Y	325	360	1	1	8	77
							358	9									
10	31093	X	22368	-0-	-8725	-0-	1760	1	20239	2	Y	335	348	1			64
							369	9									
11	30090	X	20830	-0-	-9260	-0-	1639	1	18848	2	Y	312	273	1			103
							343	9									
12	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 298,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,920

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18631	X	13811	-0-	-4820	-0-	131	1	13680	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	10011	-0-	-6817	-0-	38	1	9973	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12834	-0-	-5797	-0-	94	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	17280	X	8626	-0-	-8654	-0-	39	1	8587	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	13858	-0-	-3564	-0-	43	1	13815	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	11829	-0-	-1551	-0-	77	1	11752	2	N	-0-					-0-
07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1326	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1434	1	12441	2	N	-0-					-0-
09	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1487	1	12778	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	13332	-0-	-525	-0-	1374	1	11958	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	8086	-0-	-5354	-0-	621	1	7465	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,221 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	7657	X	5541	-0-	-2116	-0-	5401	2	140	9	N	127	171	1			165
02	6916	X	5393	-0-	-1523	-0-	5293	2	100	9	N	91					256
03	7657	X	5763	-0-	-1894	-0-	5645	2	118	9	N	107	168	1			195
04	7410	X	2640	-0-	-4770	-0-	2597	2	43	9	N	39					234
05	6851	X	3631	-0-	-3220	-0-	3519	2	112	9	N	102					336
06	5790	X	4526	-0-	-1264	-0-	4471	2	55	9	N	50					386
07	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	4988	2	77	9	N	70	346	1			110
08	5766	X	4651	-0-	-1115	-0-	4563	2	88	9	N	80					190
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4095	2	76	9	N	69					259
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4128	2	73	9	N	66	172	1			153
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5102	2	90	9	N	82	3	8			232
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 50,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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	0	W	8310	-0-	8310	150312	8153	2	157	9	N	143	178	1			182
02	0	W	6997	-0-	6997	157309	6909	2	88	9	N	80					262
03	0	W	7253	-0-	7253	164562	7101	2	152	9	N	138	173	1			227
04	0	W	6286	-0-	6286	170848	6203	2	83	9	N	75	171	1			131
05	0	W	6742	-0-	6742	177590	6646	2	96	9	N	87					218
06	184507	X	6917	-0-	-177590	-0-	6836	2	81	9	N	74					292
07	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	6480	2	75	9	N	68	187	1			173
08	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	6393	2	78	9	N	71	174	1			70
09	6300	X	5745	-0-	-555	-0-	5659	2	86	9	N	78					148
10	7161	X	5180	-0-	-1981	-0-	5112	2	68	9	N	62					210
11	6930	X	5355	-0-	-1575	-0-	5258	2	97	9	N	88	5	8			293
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 71,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	15376	2	293	9	N	266	332	1			296
02	16044	X	13028	-0-	-3016	-0-	12752	2	276	9	N	251	171	1			376
03	17763	X	13909	-0-	-3854	-0-	13663	2	246	9	N	224	348	1			252
04	17190	X	12672	-0-	-4518	-0-	12428	2	244	9	N	222	350	1			124
05	16802	X	13334	-0-	-3468	-0-	13062	2	272	9	N	247	175	1			196
06	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	12811	2	248	9	N	225	175	1			246
07	14415	X	13797	-0-	-618	-0-	13573	2	224	9	N	204	173	1			277
08	13919	X	13851	-0-	-68	-0-	13640	2	211	9	N	192	342	1			127
09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12984	2	189	9	N	172					299
10	13485	X	13459	-0-	-26	-0-	13272	2	187	9	N	170	189	1			280
11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13352	2	167	9	N	152	170	1			262
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 149,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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	18600	X	15048	-0-	-3552	-0-	512	1	14508	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	15820	X	13709	-0-	-2111	-0-	548	1	13161	2	N	-0-	9	1			-0-
03	17515	X	13356	-0-	-4159	-0-	526	1	12830	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	9893	-0-	-6427	-0-	298	1	9575	2	N	18					18
							20	9									
05	16399	X	10456	-0-	-5943	-0-	421	1	10017	2	N	16	15	1			19
							18	9									
06	14700	X	10740	-0-	-3960	-0-	334	1	10392	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	15190	X	12477	-0-	-2713	-0-	418	1	12046	2	N	12	17	1			10
							13	9									
08	13361	X	11241	-0-	-2120	-0-	336	1	10897	2	N	7					17
							8	9									
09	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	352	1	13209	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	372	1	14035	2	N	16	18	1			13
							18	9									
11	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	334	1	12669	2	N	18					31
							20	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 137,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	23529	X	15835	-0-	-7694	-0-	15703	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	21252	X	11411	-0-	-9841	-0-	149	1	11142	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	21483	X	14910	-0-	-6573	-0-	215	1	14548	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20730	X	19655	-0-	-1075	-0-	415	1	18889	2	Y	319	286	1			102
							351	9									
05	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19034	2	447	9	Y	406	323	1			185
06	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15221	2	356	9	Y	324	329	1			180
07	20305	X	14701	-0-	-5604	-0-	1225	1	13048	2	Y	389	351	1			218
							428	9									
08	20305	X	14637	-0-	-5668	-0-	1203	1	13027	2	Y	370	524	1			64
							407	9									
09	19650	X	13888	-0-	-5762	-0-	1096	1	12408	2	Y	349	349	1			64
							384	9									
10	19468	X	11105	-0-	-8363	-0-	1387	1	9304	2	Y	376	344	1			96
							414	9									
11	15570	X	12503	-0-	-3067	-0-	968	1	11132	2	Y	366	354	1			108
							403	9									
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 163,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

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	28737	X	25081	-0-	-3656	-0-	1740	1	23341	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	21953	-0-	-2827	-0-	1481	1	20472	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	23824	-0-	-1937	-0-	1580	1	22244	2	N	-0-					-0-
04	24900	X	22515	-0-	-2385	-0-	1618	1	20897	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	22815	-0-	-2884	-0-	1507	1	21308	2	N	-0-					-0-
06	24270	X	21509	-0-	-2761	-0-	1467	1	20042	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	20672	-0-	-3632	-0-	1349	1	19323	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	20509	-0-	-3330	-0-	1369	1	19140	2	N	-0-					-0-
09	22530	X	19976	-0-	-2554	-0-	1866	1	18110	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	19222	-0-	-3594	-0-	1880	1	17342	2	N	-0-					-0-
11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	1290	1	17447	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,813 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	25792	X	23444	-0-	-2348	-0-	1627	1	21817	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	20532	-0-	-2344	-0-	1385	1	19147	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	22181	-0-	-1782	-0-	1471	1	20710	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	20861	-0-	-2329	-0-	1499	1	19362	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	21434	-0-	-2529	-0-	1415	1	20019	2	N	-0-					-0-
06	22680	X	20208	-0-	-2472	-0-	1378	1	18830	2	N	-0-					-0-
07	22723	X	20060	-0-	-2663	-0-	1310	1	18750	2	N	-0-					-0-
08	22196	X	19737	-0-	-2459	-0-	1317	1	18420	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	19349	-0-	-1501	-0-	1808	1	17541	2	N	-0-					-0-
10	21421	X	18452	-0-	-2969	-0-	1805	1	16647	2	N	-0-					-0-
11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	1239	1	16756	2	N	-0-					-0-
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,253 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5615	-0-	-2135	-0-	5495	2	120	9	N	109	176	1			127
02	6384	X	5298	-0-	-1086	-0-	5212	2	86	9	N	78					205
03	7068	X	4810	-0-	-2258	-0-	4624	2	186	9	N	169	174	1			200
04	6840	X	3009	-0-	-3831	-0-	2846	2	163	9	N	148	155	1			193
05	5859	X	3401	-0-	-2458	-0-	3351	2	50	9	N	45					238
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	4574	2	153	9	N	139	187	1			190
07	5859	X	4660	-0-	-1199	-0-	4499	2	161	9	N	146	172	1			164
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5141	2	131	9	N	119	176	1			107
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5452	2	132	9	N	120					227
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6471	2	127	9	N	115	172	1			170
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5682	2	119	9	N	108					278
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 54,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 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	30566	X	26850	-0-	-3716	-0-	83	1	26699	2	N	62					264
							68	9									
02	27356	X	20485	-0-	-6871	-0-	22	1	20398	2	N	59					323
							65	9									
03	30287	X	25361	-0-	-4926	-0-	37	1	25216	2	N	98	176	1			245
							108	9									
04	29310	X	22374	-0-	-6936	-0-	22301	2	73	9	N	66	178	1			133
05	28706	X	4007	-0-	-24699	-0-	72	1	3686	2	Y	226	276	1			83
							249	9									
06	25980	X	4481	-0-	-21499	-0-	1	1	4466	2	Y	13	93	1			3
							14	9									
07	25358	X	9472	-0-	-15886	-0-	5	1	9459	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	25358	X	7537	-0-	-17821	-0-	600	1	6935	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	22380	X	9552	-0-	-12828	-0-	764	1	8782	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	932	1	10722	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1213	1	13949	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 156,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	17298	X	9364	-0-	-7934	-0-	9232	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15624	X	11643	-0-	-3981	-0-	152	1	11371	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	17298	X	15480	-0-	-1818	-0-	223	1	15110	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	12900	X	11948	-0-	-952	-0-	257	1	11691	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	12896	X	12775	-0-	-121	-0-	12775	2			Y	-0-					-0-
06	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			Y	-0-					-0-
07	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1865	1	19870	2	Y	-0-					-0-
08	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	1527	1	16529	2	Y	-0-					-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	1267	1	14335	2	Y	-0-					-0-
10	17639	X	17486	-0-	-153	-0-	2268	1	15218	2	Y	-0-					-0-
11	21030	X	12341	-0-	-8689	-0-	987	1	11354	2	Y	-0-					-0-
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	15066	X	12613	-0-	-2453	-0-	875	1	11738	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	10981	-0-	-1675	-0-	741	1	10240	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11952	-0-	-1750	-0-	792	1	11160	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	10966	-0-	-1904	-0-	788	1	10178	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	741	1	10465	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	10564	-0-	-1646	-0-	720	1	9844	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10573	-0-	-1579	-0-	690	1	9883	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10225	-0-	-1741	-0-	683	1	9542	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9973	-0-	-1007	-0-	932	1	9041	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9491	-0-	-1700	-0-	928	1	8563	2	N	-0-					-0-
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	639	1	8644	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,827 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	16616	X	14511	-0-	-2105	-0-	1006	1	13505	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	846	1	11699	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	13727	-0-	-1618	-0-	911	1	12816	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12651	-0-	-1719	-0-	909	1	11742	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13100	-0-	-1749	-0-	865	1	12235	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12351	-0-	-1689	-0-	842	1	11509	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12294	-0-	-1594	-0-	802	1	11492	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12109	-0-	-1624	-0-	808	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11659	-0-	-1031	-0-	1090	1	10569	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	11166	-0-	-1947	-0-	1092	1	10074	2	N	-0-					-0-
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	756	1	10222	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,091 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	10447	X	10428	-0-	-19	-0-	249	1	10179	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	7745	-0-	-4463	-0-	155	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	7903	-0-	-5613	-0-	148	1	7755	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	10629	-0-	-2451	-0-	213	1	10416	2	N	-0-					-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	230	1	10718	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	3535	-0-	-6545	-0-	204	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	2950	-0-	-8024	-0-	36	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	593	-0-	-10381	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	3978	-0-	-6642	-0-	88	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	1850	-0-	-9093	-0-	41	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	1819	-0-	-7721	-0-	30	1	1789	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,378 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	37913	X	16220	-0-	-21693	-0-	387	1	15833	2	N	-0-					-0-
02	29428	X	23347	-0-	-6081	-0-	468	1	22879	2	N	-0-					-0-
03	31031	X	27643	-0-	-3388	-0-	517	1	27126	2	N	-0-					-0-
04	30030	X	25077	-0-	-4953	-0-	504	1	24573	2	N	-0-					-0-
05	30225	X	23392	-0-	-6833	-0-	491	1	22901	2	N	-0-					-0-
06	26760	X	13705	-0-	-13055	-0-	436	1	13269	2	N	-0-					-0-
07	27652	X	21648	-0-	-6004	-0-	263	1	21385	2	N	-0-					-0-
08	27652	X	27207	-0-	-445	-0-	455	1	26752	2	N	-0-					-0-
09	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	593	1	26336	2	N	-0-					-0-
10	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	639	1	28390	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	24232	-0-	-1178	-0-	402	1	23830	2	N	-0-					-0-
12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,429 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	14136	X	9664	-0-	-4472	-0-	231	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	9602	-0-	-3502	-0-	192	1	9410	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	9920	-0-	-4588	-0-	185	1	9735	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	9457	-0-	-4583	-0-	190	1	9267	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9452	-0-	-1181	-0-	198	1	9254	2	N	-0-					-0-
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	176	1	11922	2	N	-0-					-0-
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	131	1	10691	2	N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	195	1	11472	2	N	-0-					-0-
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	252	1	11196	2	N	-0-					-0-
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	214	1	9522	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9622	-0-	-1268	-0-	160	1	9462	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,488 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	25699	X	21827	-0-	-3872	-0-	1043	1	20784	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	18339	-0-	-2801	-0-	946	1	17393	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	13676	-0-	-9171	-0-	628	1	13048	2	N	-0-			-0-
04	22110	X	12262	-0-	-9848	-0-	578	1	11684	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	13007	-0-	-9840	-0-	739	1	12268	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	13058	-0-	-8062	-0-	758	1	12300	2	N	-0-			-0-
07	20305	X	14005	-0-	-6300	-0-	849	1	13156	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13523	-0-	-148	-0-	833	1	12690	2	N	-0-			-0-
09	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	901	1	13543	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	11767	-0-	-2927	-0-	814	1	10953	2	N	-0-			-0-
11	15360	X	7706	-0-	-7654	-0-	518	1	7188	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,614 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	15469	X	10834	-0-	-4635	-0-	103	1	10731	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	6879	-0-	-6337	-0-	26	1	6853	2	N	-0-			-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	122	1	16506	2	N	-0-			-0-
04	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	87	1	18888	2	N	-0-			-0-
05	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	68	1	21799	2	N	-0-			-0-
06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	120	1	18179	2	N	-0-			-0-
07	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	2171	1	20251	2	N	-0-			-0-
08	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	2326	1	20182	2	N	-0-			-0-
09	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	2317	1	19911	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	20568	-0-	-1287	-0-	2120	1	18448	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	10173	-0-	-11607	-0-	782	1	9391	2	N	-0-			-0-
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,381 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	13206	X	11979	-0-	-1227	-0-	831	1	11148	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10420	-0-	-780	-0-	703	1	9717	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	748	1	10525	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10293	-0-	-1407	-0-	740	1	9553	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	10691	-0-	-1399	-0-	706	1	9985	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	10079	-0-	-1501	-0-	687	1	9392	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	9163	-0-	-2369	-0-	598	1	8565	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	8952	-0-	-2332	-0-	598	1	8354	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	8571	-0-	-1779	-0-	801	1	7770	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	8001	-0-	-2694	-0-	783	1	7218	2	N	-0-			-0-
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	563	1	7617	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,602 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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
02	140	X	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-			-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-			-0-
06	300	X	256	-0-	-44	-0-	4	1	252	2	N	-0-			-0-
07	310	X	175	-0-	-135	-0-	2	1	173	2	N	-0-			-0-
08	310	X	298	-0-	-12	-0-	5	1	293	2	N	-0-			-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 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	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7917	2	N	-0-			-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	363	1	6677	2	N	-0-			-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	294	1	6108	2	N	-0-			-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	271	1	5478	2	N	-0-			-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	386	1	6405	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	396	1	2943	2	N	-0-			-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	297	1	4604	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	2064	-0-	-1935	-0-	127	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	391	1	5874	2	N	-0-			-0-
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	488	1	6573	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	245	1	3390	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,561 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	8897	X	74	-0-	-8823	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	43	-0-	-4297	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	172	-0-	-2060	-0-	3	1	169	2	N	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	186	X	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-			-0-
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1382	1	22207	2	N	-0-					-0-
02	21560	X	17329	-0-	-4231	-0-	858	1	16471	2	N	-0-					-0-
03	23870	X	19025	-0-	-4845	-0-	1015	1	18010	2	N	-0-					-0-
04	23100	X	18169	-0-	-4931	-0-	747	1	17422	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	18225	-0-	-5366	-0-	806	1	17419	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	17278	-0-	-5552	-0-	706	1	16572	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	16532	-0-	-2657	-0-	703	1	15829	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	14729	-0-	-4305	-0-	610	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	12197	-0-	-5983	-0-	590	1	11607	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	10430	-0-	-7798	-0-	496	1	9934	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	13750	-0-	-3530	-0-	791	1	12959	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18067	-0-	-8097	-0-	17837	2	230	9	N	209	178	1			258
02	23632	X	11892	-0-	-11740	-0-	11747	2	145	9	N	132	178	1			212
03	26164	X	21190	-0-	-4974	-0-	20966	2	224	9	N	204	178	1			238
04	25320	X	20617	-0-	-4703	-0-	20350	2	267	9	N	243	171	1			310
05	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19058	2	173	9	N	157	174	1			293
06	20520	X	17312	-0-	-3208	-0-	17152	2	160	9	N	145	183	1			255
07	21328	X	17114	-0-	-4214	-0-	16947	2	167	9	N	152	360	1			47
08	21328	X	16461	-0-	-4867	-0-	16328	2	133	9	N	121					168
09	20640	X	15460	-0-	-5180	-0-	15331	2	129	9	N	117					285
10	19220	X	15941	-0-	-3279	-0-	15847	2	94	9	N	85					370
11	17310	X	15298	-0-	-2012	-0-	15180	2	118	9	N	107	349	1			128
12	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 188,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9350	2	468	9	N	425	506	1			191
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7574	2	385	9	N	350	169	1			372
03	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8058	2	339	9	N	308	350	1			330
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7495	2	341	9	N	310	349	1			291
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7194	2	356	9	N	324	346	1			269
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7515	2	327	9	N	297	338	1			228
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7686	2	312	9	N	284	324	1			188
08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7894	2	328	9	N	298	340	1			146
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7144	2	287	9	N	261	172	1			235
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7150	2	316	9	N	287	166	1			356
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6641	2	265	9	N	241	340	1			257
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 87,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,385

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 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	1085	X	992	-0-	-93	-0-	24	1	968	2	N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	42	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	120	-0-	-930	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	518	-0-	-567	-0-	6	1	512	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	12	1	707	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 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	15562	X	14047	-0-	-1515	-0-	335	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12473	-0-	-1359	-0-	250	1	12223	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	12578	-0-	-2054	-0-	235	1	12343	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	10373	-0-	-3787	-0-	208	1	10165	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13924	-0-	-119	-0-	292	1	13632	2	N	-0-					-0-
06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	259	1	14010	2	N	-0-					-0-
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	217	1	17660	2	N	-0-					-0-
08	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	315	1	18523	2	N	-0-					-0-
09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	378	1	16802	2	N	-0-					-0-
10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	374	1	16595	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	15411	-0-	-2169	-0-	256	1	15155	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,939 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10147	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	1721	-0-	-7547	-0-	34	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	1331	-0-	-8930	-0-	25	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	17	-0-	-5143	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	115	-0-	-1776	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28807	-0-	-209	-0-	28661	2	146	9	N	133	179	1			145
02	26208	X	25135	-0-	-1073	-0-	25019	2	116	9	N	105	167	1			83
03	29016	X	28113	-0-	-903	-0-	27937	2	176	9	N	160					243
04	28080	X	27424	-0-	-656	-0-	27262	2	162	9	N	147	180	1			210
05	28799	X	26361	-0-	-2438	-0-	26217	2	144	9	N	131	178	1			163
06	27870	X	25510	-0-	-2360	-0-	25397	2	113	9	N	103	183	1			83
07	28117	X	27011	-0-	-1106	-0-	26915	2	96	9	N	87					170
08	28365	X	28099	-0-	-266	-0-	27966	2	133	9	N	121	183	1			108
09	27450	X	24613	-0-	-2837	-0-	24528	2	85	9	N	77					185
10	26350	X	25347	-0-	-1003	-0-	25275	2	72	9	N	65	180	1			70
11	27180	X	23742	-0-	-3438	-0-	23652	2	90	9	N	82					152
12	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 290,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21209	-0-	-7404	-0-	20997	2	212	9	N	193	178	1			194
02	20384	X	19444	-0-	-940	-0-	19341	2	103	9	N	94	175	1			113
03	22568	X	18197	-0-	-4371	-0-	18047	2	150	9	N	136					249
04	21570	X	18852	-0-	-2718	-0-	18696	2	156	9	N	142					391
05	21731	X	20373	-0-	-1358	-0-	20304	2	69	9	N	63	141	1			313
06	20820	X	20386	-0-	-434	-0-	20273	2	113	9	N	103					416
07	21514	X	20573	-0-	-941	-0-	20511	2	62	9	N	56	367	1			105
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20669	2	77	9	N	70					175
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19313	2	73	9	N	66					241
10	21080	X	20038	-0-	-1042	-0-	19963	2	75	9	N	68	176	1			133
11	20400	X	19318	-0-	-1082	-0-	19227	2	91	9	N	83					216
12	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 218,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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	35278	X	24391	-0-	-10887	-0-	1165	1	23226	2	N	-0-			-0-
02	21000	X	18936	-0-	-2064	-0-	977	1	17959	2	N	-0-			-0-
03	23560	X	20924	-0-	-2636	-0-	960	1	19964	2	N	-0-			-0-
04	23610	X	19086	-0-	-4524	-0-	899	1	18187	2	N	-0-			-0-
05	24397	X	20178	-0-	-4219	-0-	1146	1	19032	2	N	-0-			-0-
06	23610	X	20257	-0-	-3353	-0-	1176	1	19081	2	N	-0-			-0-
07	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1395	1	21602	2	N	-0-			-0-
08	22898	X	22898	-0-	-0-	-0-	1411	1	21487	2	N	-0-			-0-
09	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1429	1	21484	2	N	-0-			-0-
10	22785	X	5152	-0-	-17633	-0-	356	1	4796	2	N	-0-			-0-
11	25230	X	14002	-0-	-11228	-0-	942	1	13060	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,734 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	53382	X	20760	-0-	-32622	-0-	495	1	20265	2	N	-0-			-0-
02	25536	X	16106	-0-	-9430	-0-	323	1	15783	2	N	-0-			-0-
03	25730	X	18979	-0-	-6751	-0-	355	1	18624	2	N	-0-			-0-
04	24390	X	22951	-0-	-1439	-0-	461	1	22490	2	N	-0-			-0-
05	22382	X	22338	-0-	-44	-0-	469	1	21869	2	N	-0-			-0-
06	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	416	1	28174	2	N	-0-			-0-
07	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	325	1	26456	2	N	-0-			-0-
08	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	457	1	26871	2	N	-0-			-0-
09	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	569	1	25259	2	N	-0-			-0-
10	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	532	1	23635	2	N	-0-			-0-
11	25500	X	20639	-0-	-4861	-0-	342	1	20297	2	N	-0-			-0-
12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,467 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	87668	X	42762	-0-	-44906	-0-	1020	1	41742	2	N	-0-			-0-
02	47628	X	34786	-0-	-12842	-0-	697	1	34089	2	N	-0-			-0-
03	48143	X	36860	-0-	-11283	-0-	689	1	36171	2	N	-0-			-0-
04	45300	X	34177	-0-	-11123	-0-	686	1	33491	2	N	-0-			-0-
05	43462	X	32865	-0-	-10597	-0-	690	1	32175	2	N	-0-			-0-
06	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	612	1	41451	2	N	-0-			-0-
07	40086	X	40086	-0-	-0-	-0-	486	1	39600	2	N	-0-			-0-
08	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	672	1	39488	2	N	-0-			-0-
09	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	830	1	36860	2	N	-0-			-0-
10	34943	X	34943	-0-	-0-	-0-	769	1	34174	2	N	-0-			-0-
11	37500	X	29010	-0-	-8490	-0-	481	1	28529	2	N	-0-			-0-
12	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,402 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	59613	X	24931	-0-	-34682	-0-	595	1	24336	2	N	-0-					-0-
02	27720	X	19978	-0-	-7742	-0-	400	1	19578	2	N	-0-					-0-
03	27838	X	21349	-0-	-6489	-0-	399	1	20950	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	17399	-0-	-9361	-0-	349	1	17050	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	17368	-0-	-8176	-0-	365	1	17003	2	N	-0-					-0-
06	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	324	1	28332	2	N	-0-					-0-
07	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	389	1	31646	2	N	-0-					-0-
08	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	530	1	31142	2	N	-0-					-0-
09	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	653	1	29007	2	N	-0-					-0-
10	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	644	1	28612	2	N	-0-					-0-
11	29580	X	24856	-0-	-4724	-0-	412	1	24444	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,160 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	51615	X	12765	-0-	-38850	-0-	430	1	12181	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	22680	X	12780	-0-	-9900	-0-	507	1	12176	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23002	X	1513	-0-	-21489	-0-	58	1	1413	2	N	38					78
							42	9									
04	20130	X	2852	-0-	-17278	-0-	85	1	2736	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	14136	X	8509	-0-	-5627	-0-	342	1	8131	2	N	33	62	1			23
							36	9									
06	13680	X	13487	-0-	-193	-0-	271	1	13133	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	517	1	14868	2	N	44					80
							48	9									
08	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	456	1	14777	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	390	1	14624	2	N	51	66	1			15
							56	9									
10	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	412	1	15552	2	N	62	18	1			59
							68	9									
11	14280	X	14198	-0-	-82	-0-	363	1	13762	2	N	66	74	1			51
							73	9									
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 127,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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	47957	X	16703	-0-	-31254	-0-	564	1	15985	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	23380	X	13573	-0-	-9807	-0-	539	1	12937	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	38					78
04	20610	X	1562	-0-	-19048	-0-	46	1	1485	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	19592	X	8964	-0-	-10628	-0-	360	1	8568	2	N	33	62	1			23
							36	9									
06	16170	X	11664	-0-	-4506	-0-	286	1	11295	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	15035	X	14269	-0-	-766	-0-	477	1	13744	2	N	44					80
							48	9									
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	466	1	15119	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	374	1	14053	2	N	51	66	1			15
							56	9									
10	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	408	1	15395	2	N	62	18	1			59
							68	9									
11	13890	X	13126	-0-	-764	-0-	335	1	12718	2	N	66	74	1			51
							73	9									
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 125,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

01	29822	X	14499	-0-	-15323	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	11495	-0-	-3821	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	12528	-0-	-4429	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12581	-0-	-3829	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	10441	-0-	-6020	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10975	-0-	-3065	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11487	-0-	-1502	-0-	326	1	11161	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	10470	-0-	-2519	-0-	497	1	9973	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12298	-0-	-272	-0-	1173	1	11125	2	N	-0-					-0-
10	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	1530	1	10857	2	N	-0-					-0-
11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	760	1	11199	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,120 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276012	X	31003	-0-	-245009	-0-	1040 205	1 9	29758	2	N	186	189	1			206
02	35224	X	25997	-0-	-9227	-0-	996 61	1 9	24940	2	N	55	187	1			74
03	40145	X	26858	-0-	-13287	-0-	1108 194	1 9	25556	2	N	176					250
04	38850	X	23326	-0-	-15524	-0-	1408 53	1 9	21865	2	N	48	193	1			105
05	34937	X	23643	-0-	-11294	-0-	1093 141	1 9	22409	2	N	128	157	1			76
06	30000	X	17681	-0-	-12319	-0-	1584 76	1 9	16021	2	N	69	126	1			19
07	28768	X	401	-0-	-28367	-0-	13	1	388	2	N	-0-					19
08	26846	X	7862	-0-	-18984	-0-	500	1	7362	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	23520	X	8790	-0-	-14730	-0-	526 94	1 9	8170	2	Y	85	2	8			83
10	23653	X	11761	-0-	-11892	-0-	773 81	1 9	10907	2	Y	74	64	1	1	8	92
11	17670	X	10627	-0-	-7043	-0-	803 105	1 9	9719	2	Y	95	65	1			122
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 187,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15315	-0-	-23683	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13129	-0-	-1907	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16213	-0-	-434	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13608	-0-	-2502	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	11757	-0-	-3557	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13510	-0-	-2180	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	11166	-0-	-5047	-0-	317	1	10849	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	13043	-0-	-3170	-0-	619	1	12424	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13247	-0-	-373	-0-	1263	1	11984	2	N	-0-					-0-
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	2081	1	14766	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12107	-0-	-1393	-0-	769	1	11338	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,942 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	35464	X	15089	-0-	-20375	-0-	514	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	12664	-0-	-5984	-0-	506	1	12158	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	12716	-0-	-6287	-0-	501	1	12215	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	10296	-0-	-6444	-0-	310	1	9978	2	N	7					7
							8	9									
05	16492	X	10155	-0-	-6337	-0-	409	1	9735	2	N	10					17
							11	9									
06	14610	X	8643	-0-	-5967	-0-	317	1	8320	2	N	5					22
							6	9									
07	14012	X	11632	-0-	-2380	-0-	390	1	11240	2	N	2	17	1			7
							2	9									
08	12710	X	11435	-0-	-1275	-0-	342	1	11087	2	N	5					12
							6	9									
09	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	294	1	11046	2	N	3					15
							3	9									
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	318	1	12006	2	N	5					20
							6	9									
11	15030	X	11215	-0-	-3815	-0-	288	1	10918	2	N	8					28
							9	9									
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 127,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	54560	X	17807	-0-	-36753	-0-	607	1	17200	2	N	-0-					-0-
02	24808	X	15356	-0-	-9452	-0-	614	1	14742	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	16250	-0-	-9170	-0-	640	1	15610	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	13840	-0-	-6770	-0-	417	1	13415	2	N	7					7
							8	9									
05	19623	X	14446	-0-	-5177	-0-	582	1	13853	2	N	10					17
							11	9									
06	17220	X	14841	-0-	-2379	-0-	462	1	14373	2	N	5					22
							6	9									
07	16988	X	14527	-0-	-2461	-0-	488	1	14037	2	N	2	17	1			7
							2	9									
08	16244	X	15393	-0-	-851	-0-	460	1	14927	2	N	5					12
							6	9									
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	364	1	13647	2	N	3					15
							3	9									
10	14570	X	14221	-0-	-349	-0-	367	1	13848	2	N	5					20
							6	9									
11	14100	X	12904	-0-	-1196	-0-	331	1	12564	2	N	8					28
							9	9									
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 163,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	111259	X	49835	-0-	-61424	-0-	1189	1	48646	2	N	-0-					-0-
02	70000	X	40343	-0-	-29657	-0-	808	1	39535	2	N	-0-					-0-
03	63612	X	41957	-0-	-21655	-0-	784	1	41173	2	N	-0-					-0-
04	57060	X	37574	-0-	-19486	-0-	755	1	36819	2	N	-0-					-0-
05	52266	X	36467	-0-	-15799	-0-	766	1	35701	2	N	-0-					-0-
06	48240	X	46673	-0-	-1567	-0-	679	1	45994	2	N	-0-					-0-
07	44671	X	43535	-0-	-1136	-0-	528	1	43007	2	N	-0-					-0-
08	42664	X	42664	-0-	-0-	-0-	714	1	41950	2	N	-0-					-0-
09	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	885	1	39304	2	N	-0-					-0-
10	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	820	1	36407	2	N	-0-					-0-
11	39840	X	23289	-0-	-16551	-0-	386	1	22903	2	N	-0-					-0-
12	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109895	X	55821	-0-	-54074	-0-	1332	1	54489	2	N	-0-			-0-
02	77672	X	44179	-0-	-33493	-0-	885	1	43294	2	N	-0-			-0-
03	69750	X	46741	-0-	-23009	-0-	874	1	45867	2	N	-0-			-0-
04	61740	X	42223	-0-	-19517	-0-	848	1	41375	2	N	-0-			-0-
05	57071	X	41357	-0-	-15714	-0-	868	1	40489	2	N	-0-			-0-
06	54030	X	52932	-0-	-1098	-0-	770	1	52162	2	N	-0-			-0-
07	49549	X	49549	-0-	-0-	-0-	601	1	48948	2	N	-0-			-0-
08	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	809	1	47539	2	N	-0-			-0-
09	45709	X	45709	-0-	-0-	-0-	1007	1	44702	2	N	-0-			-0-
10	43620	X	43620	-0-	-0-	-0-	961	1	42659	2	N	-0-			-0-
11	45120	X	37243	-0-	-7877	-0-	618	1	36625	2	N	-0-			-0-
12	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,722 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	38130	X	15365	-0-	-22765	-0-	367	1	14998	2	N	-0-			-0-
02	29764	X	16900	-0-	-12864	-0-	339	1	16561	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	19071	-0-	-3838	-0-	357	1	18714	2	N	-0-			-0-
04	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	328	1	16010	2	N	-0-			-0-
05	18724	X	15556	-0-	-3168	-0-	327	1	15229	2	N	-0-			-0-
06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	290	1	19620	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	16802	-0-	-2263	-0-	204	1	16598	2	N	-0-			-0-
08	19065	X	17761	-0-	-1304	-0-	297	1	17464	2	N	-0-			-0-
09	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	365	1	16220	2	N	-0-			-0-
10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	354	1	15732	2	N	-0-			-0-
11	16590	X	14602	-0-	-1988	-0-	242	1	14360	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34658	X	16097	-0-	-18561	-0-	384	1	15713	2	N	-0-			-0-
02	29652	X	12691	-0-	-16961	-0-	254	1	12437	2	N	-0-			-0-
03	23808	X	14020	-0-	-9788	-0-	262	1	13758	2	N	-0-			-0-
04	20490	X	19109	-0-	-1381	-0-	384	1	18725	2	N	-0-			-0-
05	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	393	1	18326	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	10066	-0-	-5504	-0-	349	1	9717	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	10268	-0-	-3775	-0-	125	1	10143	2	N	-0-			-0-
08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	405	1	23794	2	N	-0-			-0-
09	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	491	1	21808	2	N	-0-			-0-
10	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	451	1	20019	2	N	-0-			-0-
11	22590	X	18353	-0-	-4237	-0-	305	1	18048	2	N	-0-			-0-
12	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,291 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 #: 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	62465	X	16985	-0-	-45480	-0-	645	1	16323	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
02	56420	X	13066	-0-	-43354	-0-	628	1	12343	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
03	33945	X	12818	-0-	-21127	-0-	646	1	12133	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	32850	X	11286	-0-	-21564	-0-	663	1	10525	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	22940	X	10698	-0-	-12242	-0-	753	1	9900	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	371	1	4311	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	14446	X	7745	-0-	-6701	-0-	541	1	7190	2	Y	13					53
							14	9									
08	12803	X	8506	-0-	-4297	-0-	698	1	7783	2	Y	23					76
							25	9									
09	11280	X	3680	-0-	-7600	-0-	179	1	3472	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	10695	X	8323	-0-	-2372	-0-	625	1	7684	2	Y	13					76
							14	9									
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	831	1	8202	2	Y	35	39	1			72
							39	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 106,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	61411	X	16737	-0-	-44674	-0-	636	1	16084	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
02	55468	X	12982	-0-	-42486	-0-	624	1	12263	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
03	48825	X	12509	-0-	-36316	-0-	631	1	11839	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	47250	X	10986	-0-	-36264	-0-	645	1	10243	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	24211	X	10358	-0-	-13853	-0-	729	1	9584	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	641	1	7439	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	14353	X	10047	-0-	-4306	-0-	702	1	9331	2	Y	13					53
							14	9									
08	12524	X	9307	-0-	-3217	-0-	764	1	8518	2	Y	23					76
							25	9									
09	10980	X	8940	-0-	-2040	-0-	438	1	8473	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	758	1	9322	2	Y	13					76
							14	9									
11	9720	X	9412	-0-	-308	-0-	862	1	8511	2	Y	35	39	1			72
							39	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 119,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	66216	X	26166	-0-	-40050	-0-	994	1	25155	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
02	59808	X	21106	-0-	-38702	-0-	1017	1	19994	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
03	66216	X	21162	-0-	-45054	-0-	1068	1	20055	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	31080	X	18935	-0-	-12145	-0-	1116	1	17721	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	32116	X	18294	-0-	-13822	-0-	1290	1	16959	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1035	1	12018	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	23343	X	18238	-0-	-5105	-0-	1275	1	16949	2	Y	13					53
							14	9									
08	21173	X	15974	-0-	-5199	-0-	1312	1	14637	2	Y	23					76
							25	9									
09	18930	X	9717	-0-	-9213	-0-	476	1	9212	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	18290	X	13024	-0-	-5266	-0-	978	1	12032	2	Y	13					76
							14	9									
11	17640	X	11143	-0-	-6497	-0-	1021	1	10083	2	Y	35	39	1			72
							39	9									
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 186,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	63767	X	17945	-0-	-45822	-0-	682	1	17248	2	Y	14	40	1			42
							15	9									
02	57596	X	13991	-0-	-43605	-0-	672	1	13223	2	Y	87	79	1			50
							96	9									
03	63767	X	13284	-0-	-50483	-0-	670	1	12575	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	34710	X	11705	-0-	-23005	-0-	687	1	10920	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	24490	X	11285	-0-	-13205	-0-	795	1	10445	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	901	1	10459	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	15469	X	10856	-0-	-4613	-0-	759	1	10083	2	Y	13					53
							14	9									
08	13299	X	12068	-0-	-1231	-0-	991	1	11052	2	Y	23					76
							25	9									
09	11700	X	10222	-0-	-1478	-0-	501	1	9692	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	11780	X	10427	-0-	-1353	-0-	783	1	9630	2	Y	13					76
							14	9									
11	11670	X	8896	-0-	-2774	-0-	815	1	8042	2	Y	35	39	1			72
							39	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 132,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 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	62837	X	21350	-0-	-41487	-0-	1020	1	20330	2	N	-0-					-0-
02	56756	X	16824	-0-	-39932	-0-	868	1	15956	2	N	-0-					-0-
03	62837	X	12934	-0-	-49903	-0-	594	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	37230	X	12155	-0-	-25075	-0-	573	1	11582	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	11323	-0-	-14376	-0-	643	1	10680	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	11368	-0-	-9302	-0-	660	1	10708	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	6712	-0-	-11919	-0-	407	1	6305	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	9500	-0-	-3427	-0-	585	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10324	-0-	-1826	-0-	644	1	9680	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9445	-0-	-3358	-0-	653	1	8792	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	7296	-0-	-9504	-0-	491	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21289	-0-	-25180	-0-	1017	1	20272	2	N	-0-					-0-
02	41972	X	16910	-0-	-25062	-0-	872	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	15950	-0-	-30519	-0-	732	1	15218	2	N	-0-					-0-
04	35940	X	13759	-0-	-22181	-0-	648	1	13111	2	N	-0-					-0-
05	25513	X	13572	-0-	-11941	-0-	771	1	12801	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	12768	-0-	-7842	-0-	791	1	11977	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	12260	-0-	-6464	-0-	744	1	11516	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	12437	-0-	-3528	-0-	766	1	11671	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	11008	-0-	-2762	-0-	687	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	10175	-0-	-5170	-0-	704	1	9471	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	8710	-0-	-6140	-0-	585	1	8125	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79298	X	61114	-0-	-18184	-0-	59631	2	1483	9	Y	1348	1281	1			148
02	71624	X	48731	-0-	-22893	-0-	47492	2	1239	9	Y	1126	1147	1			127
03	79298	X	47790	-0-	-31508	-0-	47005	2	785	9	Y	714	800	1			41
04	59130	X	39219	-0-	-19911	-0-	38619	2	600	9	Y	545	536	1			50
05	61101	X	37883	-0-	-23218	-0-	37296	2	587	9	Y	534	496	1			88
06	INC G-10		34543	-0-	34543	34543	34023	2	520	9	Y	473	462	1			99
07	INC G-10		1196	-0-	1196	35739	59	1	1119	2	Y	16	53	1			62
							18	9									
08	INC G-10		18902	-0-	18902	54641	1168	1	17556	2	Y	162	148	1			76
							178	9									
09	81474	X	26833	-0-	-54641	-0-	1601	1	25076	2	Y	142	169	1			49
							156	9									
10	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1555	1	24361	2	Y	195	189	1			55
							215	9									
11	34530	X	25487	-0-	-9043	-0-	2018	1	23212	2	Y	234	242	1			47
							257	9									
12	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 367,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

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	49197	X	22125	-0-	-27072	-0-	754	1	21371	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	18914	-0-	-7126	-0-	756	1	18158	2	N	-0-					-0-
03	27807	X	19867	-0-	-7940	-0-	783	1	19084	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	16674	-0-	-7086	-0-	503	1	16163	2	N	7					7
							8	9									
05	24552	X	17529	-0-	-7023	-0-	707	1	16811	2	N	10					17
							11	9									
06	21420	X	18009	-0-	-3411	-0-	561	1	17442	2	N	5					22
							6	9									
07	20956	X	17348	-0-	-3608	-0-	582	1	16764	2	N	2	17	1			7
							2	9									
08	19871	X	18629	-0-	-1242	-0-	557	1	18066	2	N	5					12
							6	9									
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	448	1	16814	2	N	3					15
							3	9									
10	17701	X	17657	-0-	-44	-0-	456	1	17195	2	N	5					20
							6	9									
11	17130	X	16065	-0-	-1065	-0-	412	1	15644	2	N	8					28
							9	9									
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 200,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	38192	X	24154	-0-	-14038	-0-	1154	1	23000	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	21216	-0-	-3872	-0-	1094	1	20122	2	N	-0-					-0-
03	26629	X	23051	-0-	-3578	-0-	1058	1	21993	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	21292	-0-	-3338	-0-	1003	1	20289	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	21911	-0-	-2951	-0-	1245	1	20666	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	20509	-0-	-2861	-0-	1277	1	19232	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21376	-0-	-2122	-0-	1296	1	20080	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	20669	-0-	-2395	-0-	1273	1	19396	2	N	-0-					-0-
09	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	1471	1	22108	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	20378	-0-	-4391	-0-	1410	1	18968	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	19692	-0-	-4278	-0-	1324	1	18368	2	N	-0-					-0-
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,827 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	44733	X	21430	-0-	-23303	-0-	1024	1	20406	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17880	-0-	-4940	-0-	922	1	16958	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	18136	-0-	-5889	-0-	832	1	17304	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	16913	-0-	-5647	-0-	796	1	16117	2	N	-0-					-0-
05	22010	X	17091	-0-	-4919	-0-	971	1	16120	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	14879	-0-	-5851	-0-	996	1	13883	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	14427	-0-	-5382	-0-	875	1	13552	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	14272	-0-	-3863	-0-	879	1	13393	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15062	-0-	-1858	-0-	939	1	14123	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	3951	-0-	-15362	-0-	273	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	13318	-0-	-5372	-0-	895	1	12423	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,359 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	58032	X	21653	-0-	-36379	-0-	517	1	21136	2	N	-0-			-0-
02	25872	X	16750	-0-	-9122	-0-	336	1	16414	2	N	-0-			-0-
03	26288	X	18595	-0-	-7693	-0-	348	1	18247	2	N	-0-			-0-
04	24360	X	21916	-0-	-2444	-0-	440	1	21476	2	N	-0-			-0-
05	23498	X	21018	-0-	-2480	-0-	441	1	20577	2	N	-0-			-0-
06	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	392	1	26510	2	N	-0-			-0-
07	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	319	1	26004	2	N	-0-			-0-
08	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	438	1	25722	2	N	-0-			-0-
09	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	555	1	24659	2	N	-0-			-0-
10	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	535	1	23755	2	N	-0-			-0-
11	24420	X	21251	-0-	-3169	-0-	353	1	20898	2	N	-0-			-0-
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,072 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	41230	X	16666	-0-	-24564	-0-	398	1	16268	2	N	-0-			-0-
02	31920	X	12035	-0-	-19885	-0-	241	1	11794	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	12298	-0-	-12285	-0-	230	1	12068	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	16075	-0-	-4565	-0-	323	1	15752	2	N	-0-			-0-
05	18290	X	14734	-0-	-3556	-0-	309	1	14425	2	N	-0-			-0-
06	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	274	1	18583	2	N	-0-			-0-
07	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	285	1	23169	2	N	-0-			-0-
08	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	334	1	19635	2	N	-0-			-0-
09	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	398	1	17661	2	N	-0-			-0-
10	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	355	1	15748	2	N	-0-			-0-
11	18810	X	11517	-0-	-7293	-0-	191	1	11326	2	N	-0-			-0-
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,767 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	62589	X	23501	-0-	-39088	-0-	1123	1	22378	2	N	-0-			-0-
02	56532	X	17940	-0-	-38592	-0-	925	1	17015	2	N	-0-			-0-
03	62589	X	16430	-0-	-46159	-0-	754	1	15676	2	N	-0-			-0-
04	38880	X	14563	-0-	-24317	-0-	686	1	13877	2	N	-0-			-0-
05	28861	X	13246	-0-	-15615	-0-	753	1	12493	2	N	-0-			-0-
06	22740	X	11883	-0-	-10857	-0-	772	1	11111	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	11318	-0-	-8553	-0-	686	1	10632	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	11543	-0-	-4887	-0-	711	1	10832	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	11891	-0-	-2659	-0-	742	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	10120	-0-	-4853	-0-	700	1	9420	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	8892	-0-	-5598	-0-	598	1	8294	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31000	X	11123	-0-	-19877	-0-	10860	2	263	9	N	239	348	1			183
02	13104	X	9295	-0-	-3809	-0-	8995	2	300	9	N	273	172	1			284
03	13175	X	10516	-0-	-2659	-0-	10293	2	223	9	N	203	339	1			148
04	11820	X	9448	-0-	-2372	-0-	9240	2	208	9	N	189	173	1			164
05	11129	X	9509	-0-	-1620	-0-	9351	2	158	9	N	144	170	1			138
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	9549	2	253	9	N	230					368
07	10509	X	9646	-0-	-863	-0-	9475	2	171	9	N	155	342	1			181
08	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8859	2	191	9	N	174	147	1			208
09	9450	X	7943	-0-	-1507	-0-	7801	2	142	9	N	129	183	1			154
10	10137	X	8554	-0-	-1583	-0-	8385	2	169	9	N	154					308
11	9810	X	8284	-0-	-1526	-0-	8107	2	177	9	N	161	174	1			295
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 103,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

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	47523	X	12770	-0-	-34753	-0-	886	1	11884	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15524	-0-	-2060	-0-	1048	1	14476	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	11245	-0-	-6580	-0-	746	1	10499	2	Y	-0-					-0-
04	14940	X	6287	-0-	-8653	-0-	452	1	5835	2	Y	-0-					-0-
05	17174	X	3524	-0-	-13650	-0-	233	1	3291	2	Y	-0-					-0-
06	16620	X	3763	-0-	-12857	-0-	226	1	3537	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	5230	-0-	-11944	-0-	341	1	4889	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	4325	-0-	-6928	-0-	289	1	4036	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3054	-0-	-3246	-0-	286	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	479	1	4411	2	Y	-0-					-0-
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	289	1	3902	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,803 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	56048	X	29763	-0-	-26285	-0-	2065	1	27698	2	N	-0-					-0-
02	31528	X	25887	-0-	-5641	-0-	1747	1	24140	2	N	-0-					-0-
03	33480	X	27691	-0-	-5789	-0-	1836	1	25855	2	Y	-0-					-0-
04	31080	X	25825	-0-	-5255	-0-	1856	1	23969	2	Y	-0-					-0-
05	30473	X	27124	-0-	-3349	-0-	1791	1	25333	2	Y	-0-					-0-
06	28800	X	25572	-0-	-3228	-0-	1744	1	23828	2	Y	-0-					-0-
07	28675	X	25173	-0-	-3502	-0-	1643	1	23530	2	Y	-0-					-0-
08	27683	X	24462	-0-	-3221	-0-	1633	1	22829	2	Y	-0-					-0-
09	26250	X	23517	-0-	-2733	-0-	2198	1	21319	2	Y	-0-					-0-
10	27125	X	21824	-0-	-5301	-0-	2136	1	19688	2	Y	-0-					-0-
11	20700	X	19634	-0-	-1066	-0-	1351	1	18283	2	Y	-0-					-0-
12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,472 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	31713	X	16423	-0-	-15290	-0-	16299	2	124	9	N	113	183	1			52
02	18228	X	14961	-0-	-3267	-0-	14905	2	56	9	N	51					103
03	19096	X	13569	-0-	-5527	-0-	13497	2	72	9	N	65					168
04	18180	X	12229	-0-	-5951	-0-	12104	2	125	9	N	114					282
05	17205	X	14187	-0-	-3018	-0-	14129	2	58	9	N	53					335
06	16020	X	13410	-0-	-2610	-0-	13396	2	14	9	N	13	180	1			168
07	16554	X	14184	-0-	-2370	-0-	14118	2	66	9	N	60					228
08	13578	X	12315	-0-	-1263	-0-	12296	2	19	9	N	17					245
09	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12699	2	19	9	N	17					262
10	14198	X	10433	-0-	-3765	-0-	10393	2	40	9	N	36					298
11	13740	X	12647	-0-	-1093	-0-	12556	2	91	9	N	83	178	1			203
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 147,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	34410	X	26079	-0-	-8331	-0-	25715	2	364	9	N	331	509	1			265
02	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19289	2	222	9	N	202	333	1			134
03	26660	X	20463	-0-	-6197	-0-	20209	2	254	9	N	231	164	1			201
04	24090	X	18996	-0-	-5094	-0-	18770	2	226	9	N	205	157	1			249
05	26071	X	17916	-0-	-8155	-0-	17754	2	162	9	N	147	162	1			234
06	25230	X	16702	-0-	-8528	-0-	16539	2	163	9	N	148	171	1			211
07	21607	X	13460	-0-	-8147	-0-	13350	2	110	9	N	100					311
08	20460	X	14374	-0-	-6086	-0-	14254	2	120	9	N	109	164	1			256
09	18990	X	14347	-0-	-4643	-0-	14230	2	117	9	N	106	177	1			185
10	17918	X	14174	-0-	-3744	-0-	14058	2	116	9	N	105					290
11	16710	X	14198	-0-	-2512	-0-	14063	2	135	9	N	123	164	1	3	8	246
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 190,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

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	57195	X	24119	-0-	-33076	-0-	916	1	23186	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
02	51660	X	18444	-0-	-33216	-0-	888	1	17461	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
03	44485	X	19612	-0-	-24873	-0-	990	1	18583	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	43050	X	17735	-0-	-25315	-0-	1045	1	16592	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	31961	X	16935	-0-	-15026	-0-	1194	1	15696	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1210	1	14038	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	20398	X	16092	-0-	-4306	-0-	1125	1	14953	2	Y	13					53
							14	9									
08	19623	X	13433	-0-	-6190	-0-	1103	1	12305	2	Y	23					76
							25	9									
09	17730	X	16288	-0-	-1442	-0-	799	1	15460	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	16926	X	14016	-0-	-2910	-0-	1053	1	12949	2	Y	13					76
							14	9									
11	15570	X	13119	-0-	-2451	-0-	1203	1	11877	2	Y	35	39	1			72
							39	9									
12	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 185,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	34410	X	20103	-0-	-14307	-0-	19227	1	876	9	N	796	1037	1			246
02	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17374	2	620	9	N	564	523	1			287
03	26257	X	17747	-0-	-8510	-0-	17033	2	714	9	N	649	528	1			408
04	23910	X	18181	-0-	-5729	-0-	17586	2	595	9	N	541	693	1			256
05	22227	X	18164	-0-	-4063	-0-	17607	2	557	9	N	506	512	1			250
06	19440	X	15958	-0-	-3482	-0-	15488	2	470	9	N	427	175	1			502
07	19933	X	15336	-0-	-4597	-0-	14861	2	475	9	N	432	677	1			257
08	18786	X	16012	-0-	-2774	-0-	15541	2	471	9	N	428	520	1			165
09	18180	X	13146	-0-	-5034	-0-	12748	2	398	9	N	362	337	1			190
10	18166	X	14397	-0-	-3769	-0-	14055	2	342	9	N	311	169	1			332
11	15960	X	13530	-0-	-2430	-0-	13186	2	344	9	N	313	339	1	1	8	305
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 180,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,329

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	57474	X	31951	-0-	-25523	-0-	31688	2	263	9	N	239	343	1			47
02	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26265	2	150	9	N	136					183
03	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27485	2	387	9	N	352	372	1			163
04	29700	X	23412	-0-	-6288	-0-	23202	2	210	9	N	191	182	1			172
05	31961	X	24072	-0-	-7889	-0-	23889	2	183	9	N	166	188	1			150
06	30930	X	23974	-0-	-6956	-0-	23824	2	150	9	N	136	173	1			113
07	29233	X	25896	-0-	-3337	-0-	25787	2	109	9	N	99					212
08	27869	X	25816	-0-	-2053	-0-	25735	2	81	9	N	74	178	1			108
09	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	23941	2	81	9	N	74					182
10	24769	X	22166	-0-	-2603	-0-	22077	2	89	9	N	81	183	1			80
11	25050	X	21733	-0-	-3317	-0-	21666	2	67	9	N	61	1	8			140
12	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 277,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

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	72757	X	42283	-0-	-30474	-0-	41165	2	1118	9	Y	1016	970	1			111
02	65716	X	39475	-0-	-26241	-0-	38540	2	935	9	Y	850	865	1			96
03	72757	X	37613	-0-	-35144	-0-	37117	2	496	9	Y	451	521	1			26
04	70410	X	33919	-0-	-36491	-0-	33493	2	426	9	Y	387	377	1			36
05	72757	X	33650	-0-	-39107	-0-	32956	2	694	9	Y	631	563	1			104
06	42300	X	31864	-0-	-10436	-0-	31327	2	537	9	Y	488	490	1			102
07	43710	X	16503	-0-	-27207	-0-	830	1	15658	2	Y	14	54	1			62
							15	9									
08	37603	X	33146	-0-	-4457	-0-	2051	1	30836	2	Y	235	187	1			110
							259	9									
09	33930	X	33636	-0-	-294	-0-	1977	1	30973	2	Y	624	518	1			216
							686	9									
10	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	2061	1	32297	2	Y	431	524	1			123
							474	9									
11	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	2589	1	29773	2	Y	127	224	1			26
							140	9									
12	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 369,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,254

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81778	X	42653	-0-	-39125	-0-	41535	2	1118	9	Y	1016	969	1			111
02	73864	X	42260	-0-	-31604	-0-	41325	2	935	9	Y	850	865	1			96
03	81778	X	46379	-0-	-35399	-0-	44687	2	1692	9	Y	1538	1546	1			88
04	43350	X	40108	-0-	-3242	-0-	38757	2	1351	9	Y	1228	1203	1			113
05	46779	X	34684	-0-	-12095	-0-	33641	2	1043	9	Y	948	904	1			157
06	45270	X	24378	-0-	-20892	-0-	23529	2	849	9	Y	772	767	1			162
07	46779	X	425	-0-	-46354	-0-	20	1	376	2	Y	26	86	1			102
							29	9									
08	46376	X	15396	-0-	-30980	-0-	943	1	14172	2	Y	255	238	1			119
							281	9									
09	40110	X	27353	-0-	-12757	-0-	1627	1	25494	2	Y	211	257	1			73
							232	9									
10	81778	X	29659	-0-	-52119	-0-	1745	1	27331	2	Y	530	452	1			151
							583	9									
11	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	2258	1	25967	2	Y	819	804	1			166
							901	9									
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 332,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,193

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17613	-0-	-13046	-0-	1223	1	16390	2	N	-0-					-0-
02	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	1105	1	15531	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	16636	-0-	-3328	-0-	1105	1	15531	2	Y	-0-					-0-
04	18420	X	15262	-0-	-3158	-0-	1098	1	14164	2	Y	-0-					-0-
05	18197	X	15889	-0-	-2308	-0-	1051	1	14838	2	Y	-0-					-0-
06	17820	X	14980	-0-	-2840	-0-	1023	1	13957	2	Y	-0-					-0-
07	18414	X	14767	-0-	-3647	-0-	965	1	13802	2	Y	-0-					-0-
08	16647	X	14591	-0-	-2056	-0-	975	1	13616	2	Y	-0-					-0-
09	15390	X	14831	-0-	-559	-0-	1387	1	13444	2	Y	-0-					-0-
10	15903	X	12648	-0-	-3255	-0-	1238	1	11410	2	Y	-0-					-0-
11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	850	1	11481	2	Y	-0-					-0-
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	43937	-0-	-2811	-0-	42024	2	1913	9	N	1739	1544	1			363
02	42224	X	38144	-0-	-4080	-0-	36904	1	1240	9	N	1127	1233	1			257
03	46748	X	41696	-0-	-5052	-0-	40675	2	1021	9	N	928	852	1			333
04	44400	X	40473	-0-	-3927	-0-	39696	2	777	9	N	706	864	1			175
05	44950	X	40412	-0-	-4538	-0-	39386	2	1026	9	N	933	867	1			241
06	42510	X	37407	-0-	-5103	-0-	36955	2	452	9	N	411	522	1			130
07	42222	X	36552	-0-	-5670	-0-	35973	2	579	9	N	526	528	1			128
08	41819	X	35103	-0-	-6716	-0-	34410	2	693	9	N	630	518	1			240
09	40470	X	30528	-0-	-9942	-0-	30084	2	444	9	N	404	351	1			293
10	40424	X	32197	-0-	-8227	-0-	31747	2	450	9	N	409	539	1			163
11	37410	X	31669	-0-	-5741	-0-	31316	2	353	9	N	321	173	1	4	8	307
12	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 408,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,134

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46370	X	31100	-0-	-15270	-0-	236	1	30864	2	N	-0-					-0-
02	34776	X	22388	-0-	-12388	-0-	182	1	22206	2	N	-0-					-0-
03	38502	X	21438	-0-	-17064	-0-	170	1	21268	2	N	-0-					-0-
04	37260	X	20299	-0-	-16961	-0-	172	1	20127	2	N	-0-					-0-
05	38502	X	17345	-0-	-21157	-0-	153	1	17128	2	N	58					58
							64	9									
06	30090	X	12412	-0-	-17678	-0-	166	1	12246	2	N	-0-					58
07	24800	X	11804	-0-	-12996	-0-	107	1	11697	2	N	-0-					58
08	21452	X	9152	-0-	-12300	-0-	97	1	9046	2	N	8					66
							9	9									
09	20310	X	11946	-0-	-8364	-0-	127	1	11816	2	N	3	48	1			21
							3	9									
10	17360	X	10656	-0-	-6704	-0-	106	1	10540	2	N	9					30
							10	9									
11	16770	X	11968	-0-	-4802	-0-	129	1	11836	2	N	3					33
							3	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 180,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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	39863	X	28896	-0-	-10967	-0-	219	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	28868	X	20008	-0-	-8860	-0-	162	1	19846	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	17488	-0-	-14473	-0-	138	1	17350	2	N	-0-					-0-
04	30930	X	16848	-0-	-14082	-0-	143	1	16705	2	N	-0-					-0-
05	31961	X	14558	-0-	-17403	-0-	129	1	14428	2	N	1					1
							1	9									
06	27960	X	14818	-0-	-13142	-0-	140	1	14678	2	N	-0-					1
07	22165	X	16000	-0-	-6165	-0-	146	1	15854	2	N	-0-					1
08	17484	X	12016	-0-	-5468	-0-	127	1	11880	2	N	8					9
							9	9									
09	16860	X	11195	-0-	-5665	-0-	119	1	11073	2	N	3	6	1			6
							3	9									
10	14601	X	9711	-0-	-4890	-0-	97	1	9605	2	N	8					14
							9	9									
11	15480	X	7268	-0-	-8212	-0-	78	1	7186	2	N	4					18
							4	9									
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 168,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40808	X	29178	-0-	-11630	-0-	221	1	28957	2	N	-0-					-0-
02	27496	X	21124	-0-	-6372	-0-	171	1	20953	2	N	-0-					-0-
03	30442	X	20398	-0-	-10044	-0-	161	1	20237	2	N	-0-					-0-
04	29460	X	17460	-0-	-12000	-0-	148	1	17312	2	N	-0-					-0-
05	30442	X	16288	-0-	-14154	-0-	144	1	16143	2	N	1					1
							1	9									
06	28230	X	16578	-0-	-11652	-0-	156	1	16422	2	N	-0-					1
07	23374	X	14908	-0-	-8466	-0-	136	1	14772	2	N	-0-					1
08	20398	X	13316	-0-	-7082	-0-	141	1	13166	2	N	8					9
							9	9									
09	17460	X	13146	-0-	-4314	-0-	140	1	13003	2	N	3	6	1			6
							3	9									
10	16337	X	14106	-0-	-2231	-0-	141	1	13956	2	N	8					14
							9	9									
11	15810	X	12984	-0-	-2826	-0-	140	1	12840	2	N	4					18
							4	9									
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 189,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 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	34488	X	23523	-0-	-10965	-0-	178	1	23345	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	20203	-0-	-4577	-0-	164	1	20039	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20094	-0-	-7341	-0-	159	1	19935	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	19115	-0-	-7435	-0-	162	1	18953	2	N	-0-					-0-
05	27435	X	18234	-0-	-9201	-0-	161	1	18072	2	N	1					1
							1	9									
06	22770	X	16893	-0-	-5877	-0-	175	1	16718	2	N	-0-					1
07	22382	X	17524	-0-	-4858	-0-	160	1	17364	2	N	-0-					1
08	20088	X	13905	-0-	-6183	-0-	147	1	13749	2	N	8					9
							9	9									
09	19110	X	12430	-0-	-6680	-0-	132	1	12295	2	N	3	6	1			6
							3	9									
10	18290	X	14960	-0-	-3330	-0-	149	1	14802	2	N	8					14
							9	9									
11	17700	X	13991	-0-	-3709	-0-	151	1	13836	2	N	4					18
							4	9									
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 190,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	59412	X	12914	-0-	-46498	-0-	12482	2	432	9	N	393	520	1			221
02	20104	X	9187	-0-	-10917	-0-	8881	2	306	9	N	278	172	1			327
03	22258	X	12890	-0-	-9368	-0-	12562	2	328	9	N	298	335	1			290
04	21540	X	12033	-0-	-9507	-0-	11673	2	360	9	N	327	345	1			272
05	22258	X	10916	-0-	-11342	-0-	10692	2	224	9	N	204	176	1			300
06	12510	X	9975	-0-	-2535	-0-	9753	2	222	9	N	202	354	1			148
07	12896	X	10050	-0-	-2846	-0-	9800	2	250	9	N	227	172	1			203
08	12896	X	9465	-0-	-3431	-0-	9320	2	145	9	N	132	169	1			166
09	12030	X	9058	-0-	-2972	-0-	8879	2	179	9	N	163					329
10	10912	X	8654	-0-	-2258	-0-	8536	2	118	9	N	107	175	1			261
11	9990	X	7681	-0-	-2309	-0-	7565	2	116	9	N	105	179	1			187
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 112,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50692	-0-	50692	123542		48964	2	1728	9	N	1571	1556	1			357
02	165887	X	42345	-0-	-123542	-0-		41254	2	1091	9	N	992	1024	1			325
03	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-		47999	2	1020	9	N	927	892	1			360
04	50862	X	50862	-0-	-0-	-0-		50210	2	652	9	N	593	855	1			98
05	52344	X	52344	-0-	-0-	-0-		51388	2	956	9	N	869	705	1			262
06	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-		48669	2	565	9	N	514	513	1			263
07	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-		48421	2	523	9	N	475	360	1			378
08	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-		47156	2	235	9	N	214	336	1			256
09	44809	X	44809	-0-	-0-	-0-		44453	2	356	9	N	324	355	1			225
10	44987	X	44987	-0-	-0-	-0-		44635	2	352	9	N	320	188	1			357
11	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-		42004	2	338	9	N	307	356	1	2	8	306
12	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-						N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 522,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,106

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26628	-0-	26628	26628		708	1	25920	2	N	-0-					-0-
03	115263	X	88635	-0-	-26628	-0-		2455	1	86180	2	N	-0-					-0-
04	71430	X	70424	-0-	-1006	-0-		1884	1	68540	2	N	-0-					-0-
05	73811	X	65348	-0-	-8463	-0-		1807	1	63541	2	N	-0-					-0-
06	71430	X	54878	-0-	-16552	-0-		2662	1	52216	2	N	-0-					-0-
07	73811	X	52304	-0-	-21507	-0-		1403	1	50901	2	N	-0-					-0-
08	73811	X	45544	-0-	-28267	-0-		1239	1	44305	2	N	-0-					-0-
09	70410	X	39018	-0-	-31392	-0-		1051	1	37967	2	N	-0-					-0-
10	65348	X	35878	-0-	-29470	-0-		963	1	34915	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	26568	-0-	-28302	-0-		752	1	25816	2	N	-0-					-0-
12	49352	X	NO RPT	-0-	-49352	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26690	-0-	26690	26690		709	1	25981	2	N	-0-					-0-
03	89961	X	63271	-0-	-26690	-0-		1753	1	61518	2	N	-0-					-0-
04	67920	X	52147	-0-	-15773	-0-		1395	1	50752	2	N	-0-					-0-
05	70184	X	50809	-0-	-19375	-0-		1405	1	49404	2	N	-0-					-0-
06	67920	X	45158	-0-	-22762	-0-		2191	1	42967	2	N	-0-					-0-
07	70184	X	45601	-0-	-24583	-0-		1223	1	44378	2	N	-0-					-0-
08	63271	X	41234	-0-	-22037	-0-		1122	1	40112	2	N	-0-					-0-
09	52140	X	37300	-0-	-14840	-0-		1005	1	36295	2	N	-0-					-0-
10	50809	X	30853	-0-	-19956	-0-		828	1	30025	2	N	-0-					-0-
11	45150	X	40860	-0-	-4290	-0-		1157	1	39703	2	N	-0-					-0-
12	44299	X	NO RPT	-0-	-44299	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,923 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	17983	-0-	-23805	-0-		17983	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	13960	-0-	-23784	-0-		13960	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	15415	-0-	-26373	-0-		15415	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	14135	-0-	-26305	-0-		14135	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	12086	-0-	-6793	-0-		12086	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	12147	-0-	-5253	-0-		12147	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10158	-0-	-5311	-0-		288	1	9870	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15027	-0-	-380	-0-		713	1	14314	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12729	-0-	-1401	-0-		1214	1	11515	2	N	-0-					-0-
10	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-		1969	1	13971	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	8027	-0-	-6523	-0-		510	1	7517	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,607 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 #: 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	28768	X	11455	-0-	-17313	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	9335	-0-	-16649	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	10471	-0-	-18297	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	9883	-0-	-17957	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9155	-0-	-2563	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9663	-0-	-1437	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9503	-0-	-975	-0-	269	1	9234	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	8044	-0-	-2434	-0-	382	1	7662	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	7840	-0-	-2030	-0-	748	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8778	-0-	-1204	-0-	1084	1	7694	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	7715	-0-	-1945	-0-	490	1	7225	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		32911	-0-	32911	81991	1240	1	30692	2	Y	890	837	1			130
							979	9									
02	109707	X	27716	-0-	-81991	-0-	1774	1	25364	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	63705	X	25533	-0-	-38172	-0-	24564	2	969	9	Y	881	828	1			140
04	61650	X	22276	-0-	-39374	-0-	21508	2	768	9	Y	698	746	1			92
05	63705	X	18866	-0-	-44839	-0-	18354	2	512	9	Y	465	439	1			118
06	61650	X	18984	-0-	-42666	-0-	18576	2	408	9	Y	371	305	1			184
07	30690	X	19989	-0-	-10701	-0-	1677	1	17910	2	Y	365	433	1			116
							402	9									
08	25544	X	16126	-0-	-9418	-0-	1122	1	14744	2	Y	236	274	1			78
							260	9									
09	22290	X	15159	-0-	-7131	-0-	1205	1	13744	2	Y	191	225	1			44
							210	9									
10	19623	X	17294	-0-	-2329	-0-	1367	1	15720	2	Y	188	200	1			32
							207	9									
11	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	1485	1	15709	2	Y	168	148	1			52
							185	9									
12	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 232,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	W	39417	-0-	39417	39417	39417	2			N	-0-					-0-
03	0	W	84502	-0-	84502	123919	84502	2			N	-0-					-0-
04	0	W	72829	-0-	72829	196748	72829	2			N	-0-					-0-
05	0	W	69940	-0-	69940	266688	69940	2			N	-0-					-0-
06	330245	X	63557	-0-	-266688	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
07	84506	X	60149	-0-	-24357	-0-	60149	2			N	-0-					-0-
08	84506	X	56955	-0-	-27551	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
09	72840	X	52462	-0-	-20378	-0-	52462	2			N	-0-					-0-
10	69936	X	50907	-0-	-19029	-0-	50907	2			N	-0-					-0-
11	63570	X	46301	-0-	-17269	-0-	46301	2			N	-0-					-0-
12	54839	X	NO RPT	-0-	-54839	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 597,019 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	0		34421	-0-	34421	86631	1296	1	32094	2	Y	937	882	1			137
							1031	9									
02	0	W	27799	-0-	27799	114430	1777	1	25414	2	Y	553	598	1			92
							608	9									
03	0	W	24673	-0-	24673	139103	24535	2	138	9	Y	125	92	1			125
04	160725	X	21622	-0-	-139103	-0-	21622	2			Y	-0-					125
05	59520	X	20309	-0-	-39211	-0-	19469	2	840	9	Y	764	738	1			151
06	57600	X	20050	-0-	-37550	-0-	19492	2	558	9	Y	507	405	1			253
07	30783	X	20486	-0-	-10297	-0-	1710	1	18258	2	Y	471	573	1			151
							518	9									
08	24862	X	19962	-0-	-4900	-0-	1377	1	18099	2	Y	442	373	1			220
							486	9									
09	21630	X	18532	-0-	-3098	-0-	1456	1	16600	2	Y	433	573	1			80
							476	9									
10	20708	X	18109	-0-	-2599	-0-	1411	1	16221	2	Y	434	412	1			102
							477	9									
11	20040	X	17671	-0-	-2369	-0-	1488	1	15735	2	Y	407	380	1			129
							448	9									
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 243,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,073

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	0		32653	-0-	32653	80632	1230	1	30444	2	Y	890	834	1			130
							979	9									
02	0		25153	-0-	25153	105785	1606	1	22969	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	0	W	25330	-0-	25330	131115	24361	2	969	9	Y	881	828	1			140
04	153464	X	22349	-0-	-131115	-0-	21565	2	784	9	Y	713	759	1			94
05	59520	X	20933	-0-	-38587	-0-	20556	2	377	9	Y	343	350	1			87
06	57600	X	18804	-0-	-38796	-0-	18479	2	325	9	Y	295	236	1			146
07	59520	X	19031	-0-	-40489	-0-	1606	1	17148	2	Y	252	318	1			80
							277	9									
08	25327	X	20700	-0-	-4627	-0-	1438	1	18897	2	Y	332	302	1			110
							365	9									
09	22350	X	18599	-0-	-3751	-0-	1472	1	16777	2	Y	318	354	1			74
							350	9									
10	20925	X	16932	-0-	-3993	-0-	1327	1	15261	2	Y	313	334	1			53
							344	9									
11	20040	X	13740	-0-	-6300	-0-	1160	1	12273	2	Y	279	246	1			86
							307	9									
12	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 234,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,141

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75942	X	29692	-0-	-46250	-0-	28135	2	1557	9	N	1415	1394	1			252
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24288	2	1141	9	N	1037	1046	1			243
03	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	27733	2	968	9	N	880	855	1			268
04	29791	X	29791	-0-	-0-	-0-	29044	2	747	9	N	679	685	1			262
05	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30500	2	790	9	N	718	690	1			290
06	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	27716	2	438	9	N	398	522	1			166
07	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	29558	2	575	9	N	523	529	1			160
08	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	26726	2	759	9	N	690	687	1			163
09	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	24761	2	472	9	N	429	172	1			420
10	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	25790	2	427	9	N	388	538	1			270
11	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	23286	2	382	9	N	347	352	1	3	8	262
12	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 305,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,504

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	0		26226	-0-	26226	26226	697	1	25529	2	N	-0-					-0-
03	109030	X	82804	-0-	-26226	-0-	2294	1	80510	2	N	-0-					-0-
04	66870	X	65266	-0-	-1604	-0-	1745	1	63521	2	N	-0-					-0-
05	69099	X	60649	-0-	-8450	-0-	1677	1	58972	2	N	-0-					-0-
06	66870	X	52484	-0-	-14386	-0-	2546	1	49938	2	N	-0-					-0-
07	69099	X	50615	-0-	-18484	-0-	1358	1	49257	2	N	-0-					-0-
08	69099	X	45731	-0-	-23368	-0-	1244	1	44487	2	N	-0-					-0-
09	65280	X	42968	-0-	-22312	-0-	1157	1	41811	2	N	-0-					-0-
10	60636	X	41413	-0-	-19223	-0-	1112	1	40301	2	N	-0-					-0-
11	52470	X	40215	-0-	-12255	-0-	1139	1	39076	2	N	-0-					-0-
12	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,371 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	0		3211	-0-	3211	3211	2177	2	1034	9	N	940	672	1			268
02	0		22642	-0-	22642	25853	22081	2	561	9	N	510	495	1			283
03	0		16123	-0-	16123	41976	15750	2	373	9	N	339	170	1			452
04	58906	X	16930	-0-	-41976	-0-	16673	2	257	9	N	234	513	1			173
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13528	2	249	9	N	226	170	1			229
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	12956	2	151	9	N	137	175	1			191
07	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12180	2	124	9	N	113	173	1			131
08	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11655	2	123	9	N	112					243
09	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10996	2	72	9	N	65	175	1			133
10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10969	2	123	9	N	112					245
11	10500	X	9198	-0-	-1302	-0-	9136	2	62	9	N	56	174	1	7	8	120
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 141,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1045	858	1			187
02	0		15594	-0-	15594	15594	14327	2	1267	9	N	1152	1032	1			307
03	0		12365	-0-	12365	27959	11615	2	750	9	N	682	676	1			313
04	37424	X	9465	-0-	-27959	-0-	8757	2	708	9	N	644	515	1			442
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8021	2	554	9	N	504	682	1			264
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7703	2	527	9	N	479	345	1			398
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7676	2	519	9	N	472	515	1			355
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8663	2	455	9	N	414	523	1			246
09	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	13610	2	430	9	N	391	360	1			277
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14523	2	440	9	N	400	352	1			325
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11656	2	296	9	N	269	359	1	8	8	227
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 112,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,452

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	W	43423	-0-	43423	85657	2421	1	41002	2	N	-0-					-0-
02	0	W	29511	-0-	29511	115168	1425	1	28086	2	N	-0-					-0-
03	0	W	27584	-0-	27584	142752	1230	1	26354	2	N	-0-					-0-
04	0	W	24265	-0-	24265	167017	1116	1	23149	2	N	-0-					-0-
05	0	W	22671	-0-	22671	189688	962	1	21709	2	N	-0-					-0-
06	0	W	20092	-0-	20092	209780	894	1	19198	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19679	-0-	19679	229459	534	1	19145	2	N	-0-					-0-
08	247547	X	18088	-0-	-229459	-0-	451	1	17637	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	17231	-0-	-7039	-0-	402	1	16829	2	N	-0-					-0-
10	22661	X	17066	-0-	-5595	-0-	406	1	16660	2	N	-0-					-0-
11	20100	X	15998	-0-	-4102	-0-	450	1	15548	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,608 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	0	W	47903	-0-	47903	98510	2671	1	45232	2	N	-0-					-0-
02	0	W	32115	-0-	32115	130625	1551	1	30564	2	N	-0-					-0-
03	0	W	30219	-0-	30219	160844	1348	1	28871	2	N	-0-					-0-
04	0	W	26935	-0-	26935	187779	1239	1	25696	2	N	-0-					-0-
05	0	W	25339	-0-	25339	213118	1075	1	24264	2	N	-0-					-0-
06	0	W	22597	-0-	22597	235715	1006	1	21591	2	N	-0-					-0-
07	0	W	22089	-0-	22089	257804	599	1	21490	2	N	-0-					-0-
08	0	W	20579	-0-	20579	278383	513	1	20066	2	N	-0-					-0-
09	298181	X	19798	-0-	-278383	-0-	461	1	19337	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	20262	-0-	-5065	-0-	482	1	19780	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	18838	-0-	-3752	-0-	529	1	18309	2	N	-0-					-0-
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		60779	-0-	60779	121528	3389	1	57390	2	N	-0-					-0-
02	0	W	41411	-0-	41411	162939	2000	1	39411	2	N	-0-					-0-
03	0	W	41408	-0-	41408	204347	1847	1	39561	2	N	-0-					-0-
04	0	W	34044	-0-	34044	238391	1566	1	32478	2	N	-0-					-0-
05	0	W	31945	-0-	31945	270336	1356	1	30589	2	N	-0-					-0-
06	0	W	28494	-0-	28494	298830	1268	1	27226	2	N	-0-					-0-
07	0	W	27793	-0-	27793	326623	754	1	27039	2	N	-0-					-0-
08	0	W	26388	-0-	26388	353011	658	1	25730	2	N	-0-					-0-
09	377679	X	24668	-0-	-353011	-0-	575	1	24093	2	N	-0-					-0-
10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	579	1	23759	2	N	-0-					-0-
11	28500	X	22390	-0-	-6110	-0-	629	1	21761	2	N	-0-					-0-
12	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	W	26292	-0-	26292	26292	25395	2	897	9	N	815	855	1			75
02	0	W	23373	-0-	23373	49665	22694	2	679	9	N	617	347	1			345
03	0	W	23896	-0-	23896	73561	23320	2	576	9	N	524	692	1			177
04	0	W	13423	-0-	13423	86984	13003	2	420	9	N	382	343	1			216
05	0	W	17521	-0-	17521	104505	16993	2	528	9	N	480	524	1			172
06	0	W	17048	-0-	17048	121553	16620	2	428	9	N	389	345	1			216
07	0	W	17983	-0-	17983	139536	17529	2	454	9	N	413	343	1			286
08	0	W	17347	-0-	17347	156883	16965	2	382	9	N	347	340	1			293
09	173697	X	16814	-0-	-156883	-0-	16440	2	374	9	N	340	349	1			284
10	32674	X	18104	-0-	-14570	-0-	17807	2	297	9	N	270	341	1			213
11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	18307	2	371	9	N	337	355	1			195
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 210,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,914

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	0		34656	-0-	34656	111352	33502	2	1154	9	N	1049	1162	1			57
02	141687	X	30335	-0-	-111352	-0-	29721	2	614	9	N	558	350	1			265
03	46717	X	10142	-0-	-36575	-0-	9778	2	364	9	N	331	176	1			420
04	45210	X	8549	-0-	-36661	-0-	8169	2	380	9	N	345	479	1			286
05	46717	X	24319	-0-	-22398	-0-	23479	2	840	9	N	764	857	1			193
06	45210	X	25730	-0-	-19480	-0-	25379	2	351	9	N	319	342	1			170
07	46717	X	32426	-0-	-14291	-0-	32111	2	315	9	N	286	175	1			281
08	46717	X	32100	-0-	-14617	-0-	31942	2	158	9	N	144	177	1			248
09	45210	X	29542	-0-	-15668	-0-	29396	2	146	9	N	133	172	1			209
10	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	28968	2	142	9	N	129	176	1			162
11	31380	X	26832	-0-	-4548	-0-	26702	2	130	9	N	118	3	8			277
12	32426	X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 283,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,176

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	83276	X	32835	-0-	-50441	-0-	31250	2	1585	9	N	1441	1368	1			330
02	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	25529	2	974	9	N	885	1024	1			191
03	27158	X	27158	-0-	-0-	-0-	26257	2	901	9	N	819	682	1			328
04	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	24015	2	694	9	N	631	676	1			283
05	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	22875	2	694	9	N	631	672	1			242
06	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	24935	2	350	9	N	318	345	1			215
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22204	2	659	9	N	599	514	1			300
08	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	22576	2	426	9	N	387	519	1			168
09	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	20696	2	377	9	N	343	166	1			345
10	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	22819	2	328	9	N	298	352	1			291
11	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	18741	2	287	9	N	261	334	1	5	8	213
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 269,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21867	2	3	9	N	3					9
05	20770	X	12524	-0-	-8246	-0-	504	1	11990	2	N	27					36
							30	9									
06	20100	X	18820	-0-	-1280	-0-	400	1	18401	2	N	17					53
							19	9									
07	20770	X	14289	-0-	-6481	-0-	479	1	13784	2	N	24	46	1			31
							26	9									
08	20770	X	15605	-0-	-5165	-0-	466	1	15106	2	N	30	30	1	2	8	29
							33	9									
09	20100	X	12987	-0-	-7113	-0-	336	1	12631	2	N	18					47
							20	9									
10	20770	X	12938	-0-	-7832	-0-	333	1	12558	2	N	43	36	1			54
							47	9									
11	13800	X	10695	-0-	-3105	-0-	275	1	10414	2	N	5	54	1			5
							6	9									
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 119,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49352	X	49352	-0-	-0-	-0-	49352	2			N	-0-					-0-
05	43884	X	43884	-0-	-0-	-0-	1770	1	42114	2	N	-0-					-0-
06	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	1405	1	43693	2	N	-0-					-0-
07	32551	X	32551	-0-	-0-	-0-	1093	1	31458	2	N	-0-					-0-
08	30947	X	30947	-0-	-0-	-0-	925	1	30022	2	N	-0-					-0-
09	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	723	1	27146	2	N	-0-					-0-
10	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	699	1	26360	2	N	-0-					-0-
11	25440	X	22982	-0-	-2458	-0-	590	1	22392	2	N	-0-					-0-
12	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 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
03	0		44301	-0-	44301	44301	295	1	43661	2	N	314	193	1			121
							345	9									
04	0		37772	-0-	37772	82073	755	1	36710	2	N	279	136	1			264
							307	9									
05	0	W	31493	-0-	31493	113566	1051	1	30244	2	N	180	194	1			250
							198	9									
06	0	W	27426	-0-	27426	140992	863	1	26425	2	N	125	147	1			228
							138	9									
07	0	W	28778	-0-	28778	169770	2203	1	26413	2	N	147	182	1			193
							162	9									
08	0	W	26154	-0-	26154	195924	2461	1	23582	2	N	101	187	1			107
							111	9									
09	219234	X	23310	-0-	-195924	-0-	1528	1	21698	2	N	76	1	8			182
							84	9									
10	42687	X	20984	-0-	-21703	-0-	1402	1	19490	2	N	84	194	1			72
							92	9									
11	27840	X	19487	-0-	-8353	-0-	1290	1	18074	2	N	112					184
							123	9									
12	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 259,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	288					288
02	0		11718	-0-	11718	11718	10604	2	1114	9	N	1013	996	1			305
03	0		10655	-0-	10655	22373	10175	2	480	9	N	436	324	1			417
04	0		8888	-0-	8888	31261	8356	2	532	9	N	484	668	1			233
05	39516	X	8255	-0-	-31261	-0-	7775	2	480	9	N	436	488	1			181
06	12360	X	7440	-0-	-4920	-0-	7062	2	378	9	N	344	162	1			363
07	12772	X	7441	-0-	-5331	-0-	7026	2	415	9	N	377	345	1			395
08	12772	X	6878	-0-	-5894	-0-	6577	2	301	9	N	274	496	1			173
09	12360	X	6534	-0-	-5826	-0-	6248	2	286	9	N	260	162	1			271
10	12772	X	6564	-0-	-6208	-0-	6336	2	228	9	N	207	168	1			310
11	7440	X	6132	-0-	-1308	-0-	5910	2	222	9	N	202	170	1			342
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 80,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

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
03	0		5515	-0-	5515	5515	4758	2	757	9	Y	688	391	1			297
04	0		18083	-0-	18083	23598	17416	2	667	9	Y	606	776	1			127
05	0	W	19511	-0-	19511	43109	18920	2	591	9	Y	537	466	1			198
06	0	W	17010	-0-	17010	60119	16523	2	487	9	Y	443	516	1			125
07	0	W	17250	-0-	17250	77369	16841	2	409	9	Y	372	377	1			120
08	0	W	13867	-0-	13867	91236	13517	2	350	9	Y	318	237	1			201
09	103460	X	12224	-0-	-91236	-0-	12014	2	210	9	Y	191	229	1			163
10	19778	X	10811	-0-	-8967	-0-	10393	2	418	9	Y	380	388	1			155
11	17010	X	10957	-0-	-6053	-0-	10683	2	274	9	Y	249	238	1	2	8	164
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 125,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,784

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
03	0		8762	-0-	8762	8762	7959	2	803	9	Y	730	415	1			315
04	0		25924	-0-	25924	34686	24728	2	1196	9	Y	1087	1174	1			228
05	0	W	23856	-0-	23856	58542	23063	2	793	9	Y	721	683	1			266
06	0	W	22960	-0-	22960	81502	22415	2	545	9	Y	495	621	1			140
07	0	W	20554	-0-	20554	102056	20097	2	457	9	Y	415	421	1			134
08	0	W	21803	-0-	21803	123859	21412	2	391	9	Y	355	264	1			225
09	141051	X	17192	-0-	-123859	-0-	16958	2	234	9	Y	213	256	1			182
10	26753	X	16554	-0-	-10199	-0-	16089	2	465	9	Y	423	432	1			173
11	22950	X	15276	-0-	-7674	-0-	14971	2	305	9	Y	277	265	1	2	8	183
12	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 172,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,716

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
02	0		322	-0-	322	322	102	2	220	9	N	200					200
03	0		21382	-0-	21382	21704	18230	2	3152	9	N	2865	2902	1			163
04	0		17775	-0-	17775	39479	16663	2	1112	9	N	1011	842	1			332
05	0	W	16378	-0-	16378	55857	15032	2	1346	9	N	1224	1201	1			355
06	0	W	12263	-0-	12263	68120	11751	2	512	9	N	465	517	1			303
07	0	W	9080	-0-	9080	77200	8550	2	530	9	N	482	523	1			262
08	0	W	12670	-0-	12670	89870	12076	2	594	9	N	540	492	1			310
09	100781	X	10911	-0-	-89870	-0-	10418	2	493	9	N	448	343	1			415
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	9924	2	363	9	N	330	517	1			228
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	10922	2	450	9	N	409	337	1			300
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 122,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,974

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10943	X	3292	-0-	-7651	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	2650	-0-	-7940	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	6249	-0-	-4694	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	699	-0-	-10244	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	537	-0-	-10053	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	305	-0-	-10638	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	611	-0-	-5149	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		46378	-0-	46378	46378	46378	2			N	-0-					-0-
05	91345	X	44967	-0-	-46378	-0-	1814	1	43153	2	N	-0-					-0-
06	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	1440	1	35348	2	N	-0-					-0-
07	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	1116	1	32114	2	N	-0-					-0-
08	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	1048	1	33992	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	30999	-0-	-771	-0-	804	1	30195	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	28603	-0-	-4226	-0-	739	1	27864	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	19356	-0-	-12414	-0-	497	1	18859	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 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
03	0		45331	-0-	45331	45331	301 556	1 9	44474	2	N	505	194	1			311
04	0		49244	-0-	49244	94575	983 468	1 9	47793	2	N	425	634	1			102
05	135594	X	41019	-0-	-94575	-0-	1365 382	1 9	39272	2	N	347	210	1			239
06	60900	X	32893	-0-	-28007	-0-	1037 107	1 9	31749	2	N	97	238	1			98
07	62930	X	32038	-0-	-30892	-0-	2432 442	1 9	29164	2	N	402	382	1			118
08	62930	X	30653	-0-	-32277	-0-	2876 221	1 9	27556	2	N	201					319
09	60900	X	27560	-0-	-33340	-0-	1797 241	1 9	25522	2	N	219	383	1	1	8	154
10	62930	X	27670	-0-	-35260	-0-	1843 208	1 9	25619	2	N	189	192	1			151
11	32880	X	23595	-0-	-9285	-0-	1560 174	1 9	21861	2	N	158	192	1			117
12	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 310,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (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		6902	-0-	6902	6902	4502	2	2400	9	N	2182	2067	1			115
05	0		32511	-0-	32511	39413	29981	2	2530	9	N	2300	2057	1			358
06	74396	X	34983	-0-	-39413	-0-	33855	2	1128	9	N	1025	1205	1			178
07	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	33932	2	988	9	N	898	828	1			248
08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	29188	2	630	9	N	573	519	1			302
09	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29251	2	534	9	N	485	684	1			103
10	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	26153	2	532	9	N	484	177	1			410
11	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24202	2	360	9	N	327	522	1	4	8	211
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 220,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,274

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

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		2280	-0-	2280	2280	641	2	1639	9	N	1490	1183	1			307
04	0		20125	-0-	20125	22405	14517	2	5608	9	N	5098	4940	1			465
05	0		25684	-0-	25684	48089	22613	2	3071	9	N	2792	2944	1			313
06	72801	X	24712	-0-	-48089	-0-	22792	2	1920	9	N	1745	1709	1			349
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	25254	2	1818	9	N	1653	1724	1			278
08	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	31100	2	1313	9	N	1194	1209	1			263
09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	35438	2	1211	9	N	1101	1037	1			327
10	37244	X	37244	-0-	-0-	-0-	36240	2	1004	9	N	913	862	1			378
11	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	31684	2	806	9	N	733	845	1	4	8	262
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 238,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,719

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

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		26706	-0-	26706	26706	1427	1	25279	2	N	-0-					-0-
07	42944	X	16238	-0-	-26706	-0-	985	1	15253	2	N	-0-					-0-
08	38688	X	14044	-0-	-24644	-0-	865	1	13179	2	N	-0-					-0-
09	37440	X	13009	-0-	-24431	-0-	845	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	11532	-0-	-27156	-0-	797	1	10735	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	10300	-0-	-27140	-0-	692	1	9608	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

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	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	729	1	21190	2	N	43					43
							47	9									
08	48701	X	48095	-0-	-606	-0-	3042	1	44790	2	Y	239	181	1	4	8	97
							263	9									
09	47130	X	36251	-0-	-10879	-0-	2187	1	33969	2	Y	86	97	1	3	8	83
							95	9									
10	48701	X	32763	-0-	-15938	-0-	2162	1	30520	2	Y	74	64	1	1	8	92
							81	9									
11	47130	X	28341	-0-	-18789	-0-	2155	1	26081	2	Y	95	65	1			122
							105	9									
12	48081	X	NO RPT	-0-	-48081	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 167,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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. (I) GAS 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	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	647	1	18802	2	N	43					43
							47	9									
08	44423	X	38023	-0-	-6400	-0-	2402	1	35358	2	Y	239	181	1	4	8	97
							263	9									
09	42990	X	26930	-0-	-16060	-0-	1623	1	25212	2	Y	86	97	1	3	8	83
							95	9									
10	44423	X	23372	-0-	-21051	-0-	1541	1	21750	2	Y	74	64	1	1	8	92
							81	9									
11	42990	X	22203	-0-	-20787	-0-	1687	1	20411	2	Y	95	65	1			122
							105	9									
12	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 130,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18753	-0-	18753	18753	18753	2			N	-0-					-0-
07	0		80615	-0-	80615	99368	79944	2	671	9	N	610	387	1			223
08	161203	X	61835	-0-	-99368	-0-	61474	2	361	9	N	328	375	1			176
09	88410	X	47978	-0-	-40432	-0-	1166	1	46545	2	N	243	384	1	21	8	14
							267	9									
10	91357	X	42912	-0-	-48445	-0-	392	1	42158	2	N	329	197	1			146
							362	9									
11	88410	X	38431	-0-	-49979	-0-	417	1	37780	2	N	213	191	1			168
							234	9									
12	91357	X	NO RPT	-0-	-91357	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 290,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		46964	-0-	46964	46964	746	1	46218	2	N	-0-					-0-
08	0		39371	-0-	39371	86335	861	1	38510	2	N	-0-					-0-
09	0		33703	-0-	33703	120038	958	1	32745	2	N	-0-					-0-
10	149914	X	29876	-0-	-120038	-0-	823	1	29053	2	N	-0-					-0-
11	45720	X	24576	-0-	-21144	-0-	487	1	24089	2	N	-0-					-0-
12	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		51586	-0-	51586	51586	819	1	50767	2	N	-0-					-0-
08	0		42377	-0-	42377	93963	927	1	41450	2	N	-0-					-0-
09	130779	X	36816	-0-	-93963	-0-	1046	1	35770	2	N	-0-					-0-
10	75268	X	35021	-0-	-40247	-0-	964	1	34057	2	N	-0-					-0-
11	72840	X	32415	-0-	-40425	-0-	642	1	31773	2	N	-0-					-0-
12	75268	X	NO RPT	-0-	-75268	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,215 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 #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 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
04	0		43902	-0-	43902	43902	1756	1	42146	2	N	-0-					-0-
05	0		56300	-0-	56300	100202	3098	1	53202	2	N	-0-					-0-
06	147424	X	47222	-0-	-100202	-0-	2524	1	44698	2	N	-0-					-0-
07	65162	X	42182	-0-	-22980	-0-	2039	1	40143	2	N	-0-					-0-
08	65162	X	38428	-0-	-26734	-0-	1443	1	36985	2	N	-0-					-0-
09	63060	X	36312	-0-	-26748	-0-	1154	1	35158	2	N	-0-					-0-
10	65162	X	32800	-0-	-32362	-0-	1099	1	31701	2	N	-0-					-0-
11	63060	X	26487	-0-	-36573	-0-	1291	1	25196	2	N	-0-					-0-
12	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04	0		36585	-0-	36585	36585	1463	1	35122	2	N	-0-					-0-
05	0		51308	-0-	51308	87893	2823	1	48485	2	N	-0-					-0-
06	132620	X	44727	-0-	-87893	-0-	2391	1	42336	2	N	-0-					-0-
07	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1935	1	38102	2	N	-0-					-0-
08	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	1360	1	34853	2	N	-0-					-0-
09	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	1019	1	31046	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	29907	-0-	-752	-0-	1002	1	28905	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	23955	-0-	-5715	-0-	1168	1	22787	2	N	-0-					-0-
12	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,797 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		40706	-0-	40706	40706	2174	1	38532	2	N	-0-					-0-
07	74871	X	34165	-0-	-40706	-0-	2072	1	32093	2	N	-0-					-0-
08	67921	X	33374	-0-	-34547	-0-	2056	1	31318	2	N	-0-					-0-
09	65730	X	26951	-0-	-38779	-0-	1749	1	25202	2	N	-0-					-0-
10	67921	X	22303	-0-	-45618	-0-	1542	1	20761	2	N	-0-					-0-
11	65730	X	19454	-0-	-46276	-0-	1308	1	18146	2	N	-0-					-0-
12	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,953 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
04	0		8421	-0-	8421	8421	507	1	7838	2	N	69					69
							76	9									
05	0		105815	-0-	105815	114236	3912	1	100895	2	N	916	765	1			220
							1008	9									
06	0		69458	-0-	69458	183694	1853	1	66523	2	N	984	1142	1			62
							1082	9									
07	242693	X	58999	-0-	-183694	-0-	1546	1	56518	2	N	850	752	1			160
							935	9									
08	71331	X	51538	-0-	-19793	-0-	1263	1	49578	2	N	634	571	1			223
							697	9									
09	69030	X	47501	-0-	-21529	-0-	918	1	45952	2	N	574	761	1			36
							631	9									
10	71331	X	49425	-0-	-21906	-0-	1698	1	46899	2	N	753	585	1			204
							828	9									
11	69030	X	44353	-0-	-24677	-0-	114	1	43802	2	N	397	579	1			22
							437	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 435,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,177

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
05	0		36250	-0-	36250	36250	674 1242	1 9	34334	2	Y	1129	869	1			260
06	0		44108	-0-	44108	80358	6 1015	1 9	43087	2	Y	923	963	1			220
07	0		44802	-0-	44802	125160	21 520	1 9	44261	2	Y	473	501	1			192
08	145937	X	20777	-0-	-125160	-0-	1639 182	1 9	18956	2	Y	165	165	1			192
09	46380	X	29877	-0-	-16503	-0-	2364 321	1 9	27192	2	Y	292	175	1			309
10	47926	X	37771	-0-	-10155	-0-	2997 309	1 9	34465	2	Y	281	351	1			239
11	46380	X	36265	-0-	-10115	-0-	2880 270	1 9	33115	2	Y	245	176	1	2	8	306
12	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 249,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,508

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
04	0		9629	-0-	9629	9629	575 173	1 9	8881	2	N	157					157
05	0		95905	-0-	95905	105534	3537 1141	1 9	91227	2	N	1037	966	1			228
06	0		62721	-0-	62721	168255	1677 810	1 9	60234	2	N	736	766	1			198
07	222122	X	53867	-0-	-168255	-0-	1417 650	1 9	51800	2	N	591	574	1			215
08	70277	X	46588	-0-	-23689	-0-	1152 217	1 9	45219	2	N	197	382	1			30
09	68010	X	41303	-0-	-26707	-0-	792 820	1 9	39691	2	N	745	566	1			209
10	70277	X	39958	-0-	-30319	-0-	1383 370	1 9	38205	2	N	336	388	1			157
11	68010	X	35197	-0-	-32813	-0-	90 293	1 9	34814	2	N	266	390	1			33
12	70277	X	NO RPT	-0-	-70277	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 385,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,065

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
05	0		1938	-0-	1938	1938	341	2	1597	9	N	1452	855	1			597
06	0		21189	-0-	21189	23127	16392	2	4797	9	N	4361	4460	1			498
07	0		33500	-0-	33500	56627	30486	2	3014	9	N	2740	2864	1			374
08	90720	X	34093	-0-	-56627	-0-	32554	2	1539	9	N	1399	1384	1			389
09	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	27846	2	1183	9	N	1075	1061	1			403
10	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	29226	2	1027	9	N	934	861	1			476
11	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	27938	2	805	9	N	732	863	1	1	8	344
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 178,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,693

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	0		3721	-0-	3721	3721	3640	2	81	9	N	74					74
05	0		108580	-0-	108580	112301	3136	1	104557	2	N	806	745	1			135
							887	9									
06	0		82262	-0-	82262	194563	3421	1	78303	2	N	489	577	1			47
							538	9									
07	268395	X	73832	-0-	-194563	-0-	3552	1	69701	2	N	526	386	1			187
							579	9									
08	86800	X	63221	-0-	-23579	-0-	3473	1	59287	2	N	419	383	1			223
							461	9									
09	84000	X	54106	-0-	-29894	-0-	2843	1	50688	2	N	523	564	1			182
							575	9									
10	86800	X	52559	-0-	-34241	-0-	3241	1	48890	2	N	389	387	1			184
							428	9									
11	84000	X	42988	-0-	-41012	-0-	42726	2	262	9	N	238	394	1			28
12	86800	X	NO RPT	-0-	-86800	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 481,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

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
03	0		38005	-0-	38005	38005	253	1	37424	2	N	298	169	1			129
							328	9									
04	0		34397	-0-	34397	72402	690	1	33580	2	N	115	194	1			50
							127	9									
05	0		26691	-0-	26691	99093	882	1	25392	2	N	379	170	1			259
							417	9									
06	122372	X	23279	-0-	-99093	-0-	736	1	22542	2	N	1	193	1			67
							1	9									
07	80073	X	22117	-0-	-57956	-0-	1674	1	20078	2	N	332	193	1			206
							365	9									
08	80073	X	26469	-0-	-53604	-0-	2492	1	23874	2	N	94	195	1			105
							103	9									
09	77490	X	22616	-0-	-54874	-0-	1480	1	21025	2	N	101	5	8			201
							111	9									
10	80073	X	21113	-0-	-58960	-0-	1408	1	19572	2	N	121	195	1			127
							133	9									
11	77490	X	19102	-0-	-58388	-0-	1266	1	17742	2	N	85					212
							94	9									
12	80073	X	NO RPT	-0-	-80073	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 233,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

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
06	0		11994	-0-	11994	11994	11994	2			N	-0-					-0-
07	0		65531	-0-	65531	77525	65294	2	237	9	N	215	193	1			22
08	135417	X	57892	-0-	-77525	-0-	57564	2	328	9	N	298	191	1			129
09	75240	X	45676	-0-	-29564	-0-	1113	1	44435	2	N	116	190	1	25	8	30
							128	9									
10	77748	X	43212	-0-	-34536	-0-	396	1	42605	2	N	192	197	1			25
							211	9									
11	75240	X	35656	-0-	-39584	-0-	387	1	35053	2	N	196	193	1			28
							216	9									
12	77748	X	NO RPT	-0-	-77748	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 259,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	0		3352	-0-	3352	3352	3328	2	24	9	N	22					22
05	0		87587	-0-	87587	90939	2523	1	84107	2	N	870	743	1			149
							957	9									
06	0		57311	-0-	57311	148250	2383	1	54535	2	N	357	379	1			127
							393	9									
07	195675	X	47425	-0-	-148250	-0-	2280	1	44747	2	N	362	373	1			116
							398	9									
08	60078	X	40767	-0-	-19311	-0-	2239	1	38216	2	N	284	191	1			209
							312	9									
09	58140	X	33454	-0-	-24686	-0-	1765	1	31477	2	N	193	379	1	1	8	22
							212	9									
10	60078	X	30234	-0-	-29844	-0-	1853	1	27945	2	N	396	195	1			223
							436	9									
11	58140	X	23108	-0-	-35032	-0-	22980	2	128	9	N	116	196	1			143
12	60078	X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 323,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 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
*04	0		14257	-0-	14257	14257	14254	2	3	9	N	3					9
05	0		21143	-0-	21143	35400	852	1	20261	2	N	27					36
							30	9									
06	0		18262	-0-	18262	53662	676	1	17567	2	N	17					53
							19	9									
*07	68786	X	15124	-0-	-53662	-0-	507	1	14592	2	N	23	45	1			31
							25	9									
*08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	447	1	14514	2	N	30	30	1	2	8	29
							33	9									
*09	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	348	1	13075	2	N	18					47
							20	9									
*10	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	331	1	12478	2	N	43	36	1			54
							47	9									
*11	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	282	1	10691	2	N	5	54	1			5
							6	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 121,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 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
*04	0		3456	-0-	3456	3456	3432	2	24	9	N	22					22
*05	0		81233	-0-	81233	84689	2341	1	78041	2	N	774	581	1			215
							851	9									
*06	0		53090	-0-	53090	137779	2196	1	50256	2	N	580	756	1			39
							638	9									
*07	183033	X	45254	-0-	-137779	-0-	2168	1	42532	2	N	504	383	1			160
							554	9									
*08	59830	X	38735	-0-	-21095	-0-	2128	1	36321	2	N	260	384	1			36
							286	9									
*09	57900	X	34437	-0-	-23463	-0-	1812	1	32316	2	N	281	185	1			132
							309	9									
*10	59830	X	33613	-0-	-26217	-0-	2071	1	31232	2	N	282	191	1			223
							310	9									
11	57900	X	31248	-0-	-26652	-0-	31030	2	218	9	N	198	393	1			28
12	59830	X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 321,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

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. (I) GAS 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		7695	-0-	7695	7695	7695	2			N	-0-					-0-
*07	0		51386	-0-	51386	59081	51198	2	188	9	N	171					171
*08	79668	X	20587	-0-	-59081	-0-	20490	2	97	9	N	88					259
*09	60060	X	43222	-0-	-16838	-0-	1051	1	41965	2	N	187	388	1	38	8	20
							206	9									
*10	62062	X	28990	-0-	-33072	-0-	267	1	28714	2	N	8					28
							9	9									
11	60060	X	6240	-0-	-53820	-0-	68	1	6127	2	N	41					69
							45	9									
12	62062	X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 158,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					175
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					175
03	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					175
04	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	5136	2			N	-0-					175
05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5185	2			N	-0-					175
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	5015	2			N	-0-					175
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4980	3	546	9	N	496	496	1			175
08	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	4783	3			N	-0-					175
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					175
10	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4994	3			N	-0-					175
11	5340	X	4208	-0-	-1132	-0-	4208	3			N	-0-					175
12	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	4913	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 60,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	2			N	-0-					2
02	7196	X	6921	-0-	-275	-0-	6921	2			N	-0-					2
03	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					2
04	8070	X	7300	-0-	-770	-0-	7300	2			N	-0-					2
05	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	7275	2			N	-0-					2
06	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	2			N	-0-					2
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					2
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					2
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					2
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					2
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					2
12	8401	X	8244	-0-	-157	-0-	8244	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 93,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	2			N	-0-					17
02	2828	X	398	-0-	-2430	-0-	398	2			N	-0-					17
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					17
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					17
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					17
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					17
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					17
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					17
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					17
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	3			N	-0-					17
12	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12090	X	10446	-0-	-1644	-0-	10443	2	3	9	Y	3					9
02	10920	X	9090	-0-	-1830	-0-	9090	2			Y	-0-					9
03	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	9579	2	12	9	Y	11					20
04	10590	X	9181	-0-	-1409	-0-	9181	2			Y	-0-					20
05	10943	X	9752	-0-	-1191	-0-	9752	2			Y	-0-					20
06	10110	X	9451	-0-	-659	-0-	9450	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	3			Y	-0-					20
08	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	9284	3			Y	-0-					20
09	9450	X	8959	-0-	-491	-0-	8939	3	20	9	Y	18					38
10	9858	X	9340	-0-	-518	-0-	9340	3			Y	-0-					38
11	9540	X	9012	-0-	-528	-0-	9012	3			Y	-0-					38
12	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9303	3	18	9	Y	16					54

TOTAL GAS PROD: 113,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					47
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					47
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4563	2			N	-0-					47
04	4470	X	3029	-0-	-1441	-0-	3029	2			N	-0-					47
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					47
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8949	2	1	9	N	1	1	8			47
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	3			N	-0-					47
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					47
09	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					47
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-					47
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	3			N	-0-					47
12	12617	X	11731	-0-	-886	-0-	11731	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 101,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8569	-0-	-279	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8766	-0-	-875	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8722	-0-	-919	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8590	-0-	-740	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8774	-0-	-712	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8692	-0-	-81	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8256	-0-	-324	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	8425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	2049	-0-	-3562	-0-	2049	2			N	-0-					9
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	2			N	-0-					9
03	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	2			N	-0-					9
04	4740	X	3410	-0-	-1330	-0-	3410	2			N	-0-					9
05	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4964	2			N	-0-					9
06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			9
07	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	4622	3			N	-0-					9
08	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4570	3			N	-0-					9
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	4621	3			N	-0-					9
10	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	4818	3			N	-0-					9
11	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			N	-0-					9
12	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	4289	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 51,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9517	X	9222	-0-	-295	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8157	-0-	-439	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8563	-0-	-427	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8504	-0-	-703	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9021	X	8391	-0-	-630	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8571	-0-	-202	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	4666	-0-	-3828	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	4488	-0-	-3792	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
*12	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	36420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
02	3472	X	3	-0-	-3469	-0-	3	2			Y	-0-					3
03	3751	X	354	-0-	-3397	-0-	353	2	1	9	Y	1					4
04	3180	X	166	-0-	-3014	-0-	166	2			Y	-0-					4
05	2325	X	62	-0-	-2263	-0-	62	2			Y	-0-					4
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	7	8			4
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1	1	8	3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-					3
*12	3100	N	5577	-0-	2477	2477	5577	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

01	3224	X	201	-0-	-3023	-0-	201	2			N	-0-					2
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					2
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					2
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					2
05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	2239	2			N	-0-					2
06	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2385	2	6	9	N	5	5	8			2
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	2441	3			N	-0-					2
08	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2480	3	1	9	N	1	1	8			2
09	2760	X	2267	-0-	-493	-0-	2267	3			N	-0-					2
10	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2163	3			N	-0-					2
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					2
12	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

01	14570	X	13247	-0-	-1323	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11666	-0-	-1354	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12288	-0-	-949	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11645	-0-	-1165	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	11511	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11102	-0-	-928	-0-	11102	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	10402	-0-	-1874	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10665	-0-	-975	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	10734	-0-	-1077	-0-	10734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 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	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	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		989	-0-	989	989	989	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10789	-0-	10789	11778	10788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21768	X	9990	-0-	-11778	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8504	-0-	-1936	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	9542	-0-	-1246	-0-	9542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

01	1953	X	759	-0-	-1194	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	130	-0-	-2922	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	131	-0-	-3139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1291	-0-	-2088	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2572	-0-	-698	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3048	-0-	-1106	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					2
02	6496	X	6106	-0-	-390	-0-	6106	2			N	-0-					2
03	7192	X	6504	-0-	-688	-0-	6504	2			N	-0-					2
04	7140	X	4021	-0-	-3119	-0-	4021	2			N	-0-					2
05	7378	X	5994	-0-	-1384	-0-	5994	2			N	-0-					2
06	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	6978	2			N	-0-					2
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					2
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					2
09	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	6552	3			N	-0-					2
10	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	6620	3			N	-0-					2
11	7110	X	6454	-0-	-656	-0-	6454	3			N	-0-					2
12	7347	X	5826	-0-	-1521	-0-	5826	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 76,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					1
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					1
03	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	6070	2			N	-0-					1
04	6960	X	5122	-0-	-1838	-0-	5122	2			N	-0-					1
05	7192	X	5737	-0-	-1455	-0-	5737	2			N	-0-					1
06	6960	X	5578	-0-	-1382	-0-	5577	2	1	9	N	1	1	8			1
07	7192	X	5718	-0-	-1474	-0-	5718	3			N	-0-					1
08	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5771	3			N	-0-					1
09	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	5261	3			N	-0-					1
10	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3			N	-0-					1
11	5580	X	4898	-0-	-682	-0-	4898	3			N	-0-					1
12	5766	X	5079	-0-	-687	-0-	5079	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 68,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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

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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			Y	-0-					202
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					202
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7417	2	98	9	Y	89	196	1			95
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			Y	-0-					95
05	7285	X	7012	-0-	-273	-0-	7012	2			Y	-0-					95
06	7470	X	5207	-0-	-2263	-0-	5207	2			Y	-0-					95
07	7843	X	5779	-0-	-2064	-0-	5779	3			Y	-0-					95
08	7843	X	5868	-0-	-1975	-0-	5868	3			Y	-0-					95
09	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	3			Y	-0-					95
10	7006	X	5584	-0-	-1422	-0-	5569	3	15	9	Y	14					109
11	5670	X	4345	-0-	-1325	-0-	4345	3			Y	-0-					109
12	5859	X	4820	-0-	-1039	-0-	4820	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 73,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	196	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					123
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					123
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			123
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					123
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	102	187	1			38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1775	3	110	9	N	100					138
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1784	3	40	9	N	36					174
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	3	50	9	N	45					219

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10220	-0-	-756	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10756	-0-	-914	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10869	-0-	-1004	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9926	-0-	-1264	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10219	-0-	-1034	-0-	10219	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9911	-0-	-970	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9691	-0-	-239	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	10091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 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	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5228	-0-	-1044	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	3			N	-0-					-0-
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	902	-0-	-6631	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	1004	-0-	-6286	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	1119	-0-	-8615	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					19
02	4788	X	4544	-0-	-244	-0-	4544	2			N	-0-					19
03	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			N	-0-					19
04	5250	X	4507	-0-	-743	-0-	4507	2			N	-0-					19
05	5425	X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2			N	-0-					19
06	4920	X	4152	-0-	-768	-0-	4152	2			N	-0-					19
07	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	4246	3			N	-0-					19
08	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	3			N	-0-					19
09	4500	X	3635	-0-	-865	-0-	3635	3			N	-0-					19
10	4340	X	3244	-0-	-1096	-0-	3244	3			N	-0-					19
11	4140	X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3			N	-0-					19
12	4247	X	2349	-0-	-1898	-0-	2349	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,934 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	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4918	-0-	-514	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4962	-0-	-708	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					3
02	7924	X	7557	-0-	-367	-0-	7557	2			N	-0-					3
03	8773	X	7080	-0-	-1693	-0-	7080	2			N	-0-					3
04	8490	X	6839	-0-	-1651	-0-	6839	2			N	-0-					3
05	8773	X	6879	-0-	-1894	-0-	6879	2			N	-0-					3
06	8460	X	6455	-0-	-2005	-0-	6455	2			N	-0-					3
07	8370	X	6590	-0-	-1780	-0-	6590	3			N	-0-					3
08	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	6713	3			N	-0-					3
09	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	6445	3			N	-0-					3
10	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					3
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					3
*12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 83,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	3937	-0-	-837	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3178	-0-	-1562	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	5979	-0-	-1027	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,569 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	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2971	-0-	-2433	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	1111	-0-	-4872	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	535	-0-	-5255	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3664	-0-	-2319	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5540	-0-	-250	-0-	5539	2	1	9	N	1					1
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					1
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					1
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	3			N	-0-					1
10	5735	X	5382	-0-	-353	-0-	5382	3			N	-0-					1
11	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5203	3			N	-0-					1
12	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9889	X	6702	-0-	-3187	-0-	6702	2			N	-0-					18
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					18
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					18
04	7830	X	5184	-0-	-2646	-0-	5184	2			N	-0-					18
05	9951	X	2300	-0-	-7651	-0-	2300	2			N	-0-					18
06	9630	X	5933	-0-	-3697	-0-	5933	2			N	-0-					18
07	9951	X	6884	-0-	-3067	-0-	6884	3			N	-0-					18
08	9362	X	5890	-0-	-3472	-0-	5890	3			N	-0-					18
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					18
10	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	6767	3			N	-0-					18
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					18
*12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 81,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	3	3	8			-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	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3358	-0-	-786	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3953	-0-	-1327	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5252	-0-	-80	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5012	-0-	-148	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3364	-0-	-852	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3378	-0-	-702	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3558	-0-	-658	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3558	-0-	-192	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3084	-0-	-666	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2575	-0-	-1827	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	3	3	8			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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					133
02	3052	X	2463	-0-	-589	-0-	2463	2			N	-0-					133
03	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					133
04	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	2605	2			N	-0-					133
05	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-					133
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					133
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					133
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					133
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-	32	1			101
10	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					101
11	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	2725	3			N	-0-					101
12	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 34,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2428	-0-	-372	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	8213	2	3	9	Y	3					12
02	8092	X	7666	-0-	-426	-0-	7666	2			Y	-0-					12
03	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	8058	2	10	9	Y	9					21
04	8280	X	7293	-0-	-987	-0-	7293	2			Y	-0-					21
05	8494	X	7867	-0-	-627	-0-	7867	2			Y	-0-					21
06	8220	X	8010	-0-	-210	-0-	8009	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	8494	X	8399	-0-	-95	-0-	8399	3			Y	-0-					21
08	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	7167	3			Y	-0-					21
09	8010	X	7012	-0-	-998	-0-	6997	3	15	9	Y	14					35
10	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	6953	3	1	9	Y	1					36
11	8130	X	6915	-0-	-1215	-0-	6915	3			Y	-0-					36
12	7719	X	6487	-0-	-1232	-0-	6475	3	12	9	Y	11					47

TOTAL GAS PROD: 90,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	9176	X	8993	-0-	-183	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7640	-0-	-648	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
04	8850	X	7777	-0-	-1073	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	7629	-0-	-1516	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7860	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8587	X	8225	-0-	-362	-0-	8225	3			Y	-0-					-0-
08	8587	X	7947	-0-	-640	-0-	7947	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
10	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
11	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
*12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1958	-0-	-1312	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1446	-0-	-1824	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1816	-0-	-1563	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1210	-0-	-929	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	755	-0-	-2515	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	580	-0-	-2985	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 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	5146	X	3070	-0-		-2076	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2422	-0-		-2422	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4380	-0-		-1050	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3622	-0-		-1989	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4844	-0-		-586	-0-	4843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611	X	4690	-0-		-921	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4269	-0-		-1342	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-		-776	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4542	-0-		-449	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4785	-0-		-45	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4406	-0-		-275	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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

01	12059	X	11646	-0-		-413	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
02	11164	X	11164	-0-		-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
03	11907	X	11907	-0-		-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
04	11643	X	11643	-0-		-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12082	-0-		-287	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10034	-0-		-1936	-0-	10032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12369	X	10158	-0-		-2211	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	9617	-0-		-2473	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	8656	-0-		-3044	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	9270	-0-		-2820	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	8789	-0-		-1231	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8657	-0-		-1449	-0-	8657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 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	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	3279	-0-	-3107	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4317	-0-	-527	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,561 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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13547	X	9225	-0-	-4322	-0-	9225	2			N	-0-					2
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					2
03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					2
04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					2
05	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					2
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13685	2	1	9	N	1	1	8			2
07	15500	X	10565	-0-	-4935	-0-	10565	3			N	-0-					2
08	15500	X	14022	-0-	-1478	-0-	14022	3			N	-0-					2
09	15000	X	13177	-0-	-1823	-0-	13177	3			N	-0-					2
10	15438	X	13090	-0-	-2348	-0-	13090	3			N	-0-					2
11	13680	X	12612	-0-	-1068	-0-	12612	3			N	-0-					2
12	14012	X	11501	-0-	-2511	-0-	11501	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 152,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7626	X	6814	-0-	-812	-0-	6814	2			Y	-0-					65
02	6888	X	5939	-0-	-949	-0-	5939	2			Y	-0-					65
03	7192	X	6404	-0-	-788	-0-	6404	2			Y	-0-					65
04	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			Y	-0-					65
05	6975	X	6481	-0-	-494	-0-	6481	2			Y	-0-					65
06	6570	X	6200	-0-	-370	-0-	6200	2			Y	-0-					65
07	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6473	3			Y	-0-					65
08	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6378	3	30	9	Y	27	57	1			35
09	6270	X	6218	-0-	-52	-0-	6218	3			Y	-0-					35
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			Y	-0-					35
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					35
*12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 77,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	4161	-0-	-6410	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7885	-0-	-2345	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8735	-0-	-1836	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8224	-0-	-2037	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8142	-0-	-678	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
11	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
*12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2603	-0-	-3535	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3022	-0-	-2522	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3279	-0-	-1805	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4558	-0-	-743	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3995	-0-	-1135	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3110	-0-	-2191	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 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	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2031	-0-	-4969	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6099	-0-	-1281	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7008	-0-	-618	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4516	-0-	-2864	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5281	-0-	-1725	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5607	-0-	-1173	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6452	-0-	-554	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4993	-0-	-1457	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	3246	-0-	-3419	-0-	3237	2	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 66,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15046	-0-	-3771	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15848	-0-	-1148	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16661	-0-	-769	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	17327	-0-	-219	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15375	-0-	-2171	-0-	15375	3			N	-0-					-0-
08	17329	X	16457	-0-	-872	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
09	16770	X	15517	-0-	-1253	-0-	15517	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15698	-0-	-1631	-0-	15698	3			N	-0-					-0-
11	15930	X	15722	-0-	-208	-0-	15722	3			N	-0-					-0-
12	16461	X	15743	-0-	-718	-0-	15743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3781	-0-	-503	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	4135	2	1	9	N	1					1
05	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	4052	2			N	-0-					1
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			1
07	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	3519	3			N	-0-					1
08	4278	X	3549	-0-	-729	-0-	3548	3	1	9	N	1	1	8			1
09	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3640	3			N	-0-					1
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					1
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					1
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3875	X	2759	-0-	-1116	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3480	-0-	-630	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3723	-0-	-400	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3147	-0-	-465	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3332	-0-	-778	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3627	X	2561	-0-	-1066	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2226	-0-	-1344	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2072	-0-	-1138	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	5345	-0-	-1196	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4658	-0-	-914	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5044	-0-	-686	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4782	-0-	-1046	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4582	-0-	-458	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
*12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 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	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5163	-0-	-381	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5019	-0-	-1212	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4745	-0-	-897	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4465	-0-	-605	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4381	-0-	-641	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4346	-0-	-514	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 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	12276	X	2075	-0-	-10201	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	1732	-0-	-7928	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11268	-0-	-12	-0-	11267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11811	X	11361	-0-	-450	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	11425	-0-	-1316	-0-	11425	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10768	-0-	-1562	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	11163	-0-	-1578	-0-	11163	3			N	-0-					-0-
11	11280	X	9695	-0-	-1585	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	10822	-0-	-617	-0-	10822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	15810	X	15391	-0-	-419	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	14038	-0-	-130	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14585	-0-	-512	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14149	-0-	-731	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15481	-0-	-50	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15178	-0-	-353	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13733	-0-	-1736	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13552	-0-	-1508	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13978	-0-	-1584	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13292	-0-	-1768	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13883	-0-	-470	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,324 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	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7248	-0-	-409	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					8
02	5432	X	4988	-0-	-444	-0-	4988	2			N	-0-					8
03	6014	X	5361	-0-	-653	-0-	5361	2			N	-0-					8
04	5910	X	4988	-0-	-922	-0-	4988	2			N	-0-					8
05	6107	X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2			N	-0-					8
06	5910	X	5063	-0-	-847	-0-	5063	2			N	-0-					8
07	5518	X	1059	-0-	-4459	-0-	1059	2			N	-0-					8
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					8
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					8
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					8
11	5700	X	1703	-0-	-3997	-0-	1703	2			N	-0-					8
12	6975	X	6004	-0-	-971	-0-	6004	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 58,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7595	X	4380	-0-	-3215	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4509	-0-	-1399	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4755	-0-	-1786	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3712	-0-	-908	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	3037	-0-	-2693	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*12	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,945 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	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9326	-0-	-694	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8770	-0-	-1832	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8689	-0-	-1571	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8778	-0-	-1824	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8550	-0-	-1091	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8112	-0-	-1218	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8502	-0-	-488	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8154	-0-	-546	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	8258	-0-	-515	-0-	8258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8873	-0-	-55	-0-	8873	2		N	-0-			-0-
02	8064	X	6927	-0-	-1137	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
04	8580	X	8083	-0-	-497	-0-	8083	2		N	-0-			-0-
05	8866	X	8006	-0-	-860	-0-	8006	2		N	-0-			-0-
06	8580	X	6920	-0-	-1660	-0-	6920	2		N	-0-			-0-
07	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	7085	2		N	-0-			-0-
08	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
09	8070	X	6589	-0-	-1481	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
10	7998	X	6878	-0-	-1120	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
12	7099	X	7038	-0-	-61	-0-	7038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

01	7440	X	4279	-0-	-3161	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
02	5628	X	4855	-0-	-773	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
03	5735	X	4168	-0-	-1567	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2		N	-0-			-0-
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2		N	-0-			-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
09	6660	X	6297	-0-	-363	-0-	6297	2		N	-0-			-0-
10	6882	X	4068	-0-	-2814	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
11	6660	X	5610	-0-	-1050	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
12	6696	X	2070	-0-	-4626	-0-	2070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

01	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
03	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
04	5490	X	4737	-0-	-753	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	4618	-0-	-1396	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
06	5820	X	3931	-0-	-1889	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	4333	-0-	-1681	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
08	5487	X	4124	-0-	-1363	-0-	4124	3		N	-0-			-0-
09	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	4696	3		N	-0-			-0-
10	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
11	4200	X	2564	-0-	-1636	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
12	4867	X	2473	-0-	-2394	-0-	2473	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,710 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 #: 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	10230	X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2			N	-0-					2
02	9240	X	6715	-0-	-2525	-0-	6715	2			N	-0-					2
03	10230	X	8108	-0-	-2122	-0-	8108	2			N	-0-					2
04	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	8117	2			N	-0-					2
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					2
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					2
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					2
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					2
09	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	8450	3			N	-0-					2
10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-					2
11	9360	X	8361	-0-	-999	-0-	8361	3			N	-0-					2
12	9672	X	7457	-0-	-2215	-0-	7457	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 101,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	1895	-0-	-4125	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3745	-0-	-2796	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4617	-0-	-1955	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	1714	-0-	-4424	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	510	-0-	-5783	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4398	-0-	-1692	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	5308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13640	X	9818	-0-	-3822	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10177	-0-	-883	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11429	-0-	-1250	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11221	-0-	-1049	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12003	-0-	-676	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11072	-0-	-522	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10870	-0-	-1127	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10783	-0-	-827	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11398	-0-	-599	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
11	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10898	-0-	-231	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10075	X	8900	-0-	-1175	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7594	-0-	-1646	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7462	-0-	-2768	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7517	-0-	-2383	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8760	-0-	-1098	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7918	-0-	-692	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7420	-0-	-1353	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8290	-0-	-200	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7403	-0-	-1370	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7442	-0-	-478	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7230	-0-	-1326	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 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	10633	X	9425	-0-	-1208	-0-	9425	2			Y	-0-	49	1			125
02	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	7842	2			Y	-0-					125
03	10571	X	9053	-0-	-1518	-0-	9053	2			Y	-0-					125
04	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	8183	2			Y	-0-					125
05	9424	X	7943	-0-	-1481	-0-	7943	2			Y	-0-					125
06	9120	X	7364	-0-	-1756	-0-	7363	2	1	9	Y	1	1	8			125
07	9052	X	6553	-0-	-2499	-0-	6553	3			Y	-0-					125
08	9052	X	5999	-0-	-3053	-0-	5999	3			Y	-0-					125
09	8190	X	6712	-0-	-1478	-0-	6712	3			Y	-0-					125
10	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	7102	3			Y	-0-					125
11	7350	X	7201	-0-	-149	-0-	7201	3			Y	-0-					125
*12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 90,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 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	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					2
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					2
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					2
04	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			N	-0-					2
05	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	3279	2			N	-0-					2
06	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	3476	2			N	-0-					2
07	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3279	2			N	-0-					2
08	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	2			N	-0-					2
09	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					2
10	3596	X	2933	-0-	-663	-0-	2933	2			N	-0-					2
11	3480	X	2450	-0-	-1030	-0-	2450	2			N	-0-					2
12	3286	X	2423	-0-	-863	-0-	2423	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7160	-0-	-218	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5267	-0-	-1663	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5074	-0-	-1963	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5082	-0-	-858	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	5357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	92	-0-	-1799	-0-	92	2			N	-0-					52
02	1092	X	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					52
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					52
04	3000	N	9196	-0-	6196	6196	9196	2			N	-0-					52
05	3100	N	9102	-0-	6002	12198	9102	2			N	-0-					52
06	20812	X	8614	-0-	-12198	-0-	8614	2			N	-0-					52
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					52
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					52
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					52
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					52
11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					52
*12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 86,132 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	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9347	2	13	9	Y	12					52
02	8820	X	8440	-0-	-380	-0-	8405	2	35	9	Y	32					84
03	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	9278	2	14	9	Y	13					97
04	9270	X	8992	-0-	-278	-0-	8992	2			Y	-0-					97
05	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	2			Y	-0-					97
06	9060	X	8895	-0-	-165	-0-	8895	2			Y	-0-					97
07	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	9100	3			Y	-0-					97
08	9300	X	9047	-0-	-253	-0-	8962	3	85	9	Y	77	152	1			22
09	9000	X	8560	-0-	-440	-0-	8560	3			Y	-0-					22
10	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8864	3	19	9	Y	17					39
11	8910	X	8487	-0-	-423	-0-	8487	3			Y	-0-					39
12	9114	X	8655	-0-	-459	-0-	8655	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 106,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 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	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4821	-0-	-1503	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	3828	-0-	-2341	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4064	-0-	-2146	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4788	-0-	-1629	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4758	-0-	-1452	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 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	11036	X	3763	-0-	-7273	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	2827	-0-	-6525	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11873	X	10310	-0-	-1563	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	9690	-0-	-2183	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	8619	-0-	-2871	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	8974	-0-	-2527	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	8431	-0-	-2039	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	9501	-0-	-822	-0-	9501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 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	10261	X	9761	-0-	-500	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8771	-0-	-497	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8611	-0-	-1199	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9196	-0-	-817	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8884	-0-	-819	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8627	-0-	-859	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8300	-0-	-610	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8365	-0-	-842	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8005	-0-	-905	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7902	-0-	-995	-0-	7902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12121	X	10684	-0-	-1437	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9380	-0-	-1568	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10082	-0-	-2039	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9313	-0-	-1037	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	9264	-0-	-336	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9283	-0-	-575	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	9006	-0-	-384	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	9041	-0-	-662	-0-	9041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,816 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	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2733	-0-	-823	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	1887	-0-	-2577	-0-	1885	2	2	9	N	2					2
06	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	2021	3			N	-0-					2
08	1891	X	956	-0-	-935	-0-	956	3			N	-0-					2
09	3480	X	2499	-0-	-981	-0-	2499	3			N	-0-					2
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					2
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					2
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					16
02	5936	X	5723	-0-	-213	-0-	5723	2			N	-0-					16
03	6665	X	5967	-0-	-698	-0-	5967	2			N	-0-					16
04	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	5506	2			N	-0-					16
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	5470	2			N	-0-					16
06	6360	X	5101	-0-	-1259	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			16
07	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	3			N	-0-					16
08	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5465	3			N	-0-					16
09	5520	X	4877	-0-	-643	-0-	4877	3			N	-0-					16
10	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	5070	3			N	-0-					16
11	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	5277	3			N	-0-					16
12	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4981	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 65,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			Y	-0-					63
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					63
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			Y	-0-					63
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					63
05	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	7654	2			Y	-0-					63
06	7500	X	6167	-0-	-1333	-0-	6167	2			Y	-0-					63
07	8215	X	6281	-0-	-1934	-0-	6281	3			Y	-0-					63
08	8215	X	6274	-0-	-1941	-0-	6274	3			Y	-0-					63
09	7950	X	6032	-0-	-1918	-0-	6032	3			Y	-0-					63
10	7657	X	5896	-0-	-1761	-0-	5896	3			Y	-0-					63
11	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	5341	3			Y	-0-					63
12	6293	X	5448	-0-	-845	-0-	5448	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 78,693 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	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6843	-0-	-267	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6997	-0-	-233	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7361	-0-	-17	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5384	-0-	-1606	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6186	-0-	-924	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6046	-0-	-1301	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10168	X	8533	-0-	-1635	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7335	-0-	-1849	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7747	-0-	-1801	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8392	-0-	-381	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7186	-0-	-1064	-0-	7185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8308	X	7277	-0-	-1031	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7386	-0-	-1015	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	6975	-0-	-1185	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7288	-0-	-1237	-0-	7288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5224	-0-	-56	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5092	-0-	-1015	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,891 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	12493	X	10493	-0-	-2000	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10109	-0-	-419	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10676	-0-	-980	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10119	-0-	-1161	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10474	-0-	-841	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10112	-0-	-718	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10021	-0-	-1170	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9509	-0-	-1155	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	8456	-0-	-1684	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	7406	-0-	-3072	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	6010	-0-	-4100	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	6487	-0-	-3526	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10664	X	9226	-0-	-1438	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8440	-0-	-1192	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9590	-0-	-423	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8210	-0-	-1121	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7525	-0-	-1745	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7702	-0-	-1877	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8433	-0-	-1146	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7170	-0-	-1560	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7924	-0-	-291	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7755	-0-	-405	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7083	-0-	-1349	-0-	7083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4776	-0-	-376	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4751	-0-	-769	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4653	-0-	-245	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4377	-0-	-645	-0-	4377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,519 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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					3
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					3
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					3
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					3
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					3
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5388	2	1	9	N	1	1	8			3
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					3
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					3
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					3
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					3
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					3
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6014	X	5160	-0-	-854	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5051	-0-	-498	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4587	-0-	-693	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

01	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4770	-0-	-970	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4752	-0-	-1068	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4808	-0-	-1051	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4338	-0-	-582	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4343	-0-	-577	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4329	-0-	-538	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

01	10013	X	4050	-0-	-5963	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	3114	-0-	-5930	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4540	-0-	-3551	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5710	-0-	-2120	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5974	-0-	-1373	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	3746	-0-	-3364	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	4853	-0-	-2494	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5488	-0-	-420	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5891	-0-	-495	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5821	-0-	-359	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5909	-0-	-477	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5871	-0-	-143	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2769	-0-	-3152	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	3115	-0-	-2555	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*12	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	4450	-0-	-2990	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5798	-0-	-754	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6417	-0-	-123	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6388	-0-	-29	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6626	-0-	-8	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6545	-0-	-115	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	3536	-0-	-3346	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	4003	-0-	-2657	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
*12	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9858	X	9288	-0-	-570	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9562	-0-	-141	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8978	-0-	-570	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8050	-0-	-1591	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8327	-0-	-613	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8406	-0-	-584	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

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	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
02	11004	X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	2638	-0-	-6910	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4099	-0-	-1241	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
07	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3974	-0-	-4066	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	4620	-0-	-10291	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	3843	-0-	-10587	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	4373	-0-	-10538	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

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	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	759	1	5168	2	N	-0-					107
02	4900	X	4421	-0-	-479	-0-	699	1	3722	2	N	-0-					107
03	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	766	1	4206	2	N	-0-					107
04	5730	X	4773	-0-	-957	-0-	4771	2	2	9	N	2					109
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					109
06	5730	X	4681	-0-	-1049	-0-	4661	2	20	9	N	18					127
07	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-					127
08	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			N	-0-					127
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4465	3	2	9	N	2					129
10	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4517	3	2	9	N	2	118	1			13
11	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	4172	3	1	9	N	1					14
12	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4298	3	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 56,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	1	8			-0-
07	1550	N	786	-0-	-764	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	135	-0-	-1995	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	588	-0-	-1613	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5143	-0-	-457	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6172	-0-	-788	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5862	-0-	-1330	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5284	-0-	-2094	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3697	-0-	-979	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2772	-0-	-2405	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2598	-0-	-2412	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	988	-0-	-3104	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1770	-0-	-1671	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
*12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,005 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	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	7442	2			Y	-0-					81
02	7420	X	7124	-0-	-296	-0-	7124	2			Y	-0-					81
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					81
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					81
05	7874	X	7679	-0-	-195	-0-	7679	2			Y	-0-					81
06	7650	X	6898	-0-	-752	-0-	6897	2	1	9	Y	1	1	8			81
07	7905	X	7446	-0-	-459	-0-	7446	3			Y	-0-					81
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	3			Y	-0-					81
09	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	3			Y	-0-					81
10	7688	X	6940	-0-	-748	-0-	6940	3			Y	-0-					81
11	7200	X	6747	-0-	-453	-0-	6747	3			Y	-0-					81
12	7440	X	6688	-0-	-752	-0-	6688	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 86,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4807	-0-	-1017	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	2881	-0-	-3319	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3387	-0-	-2463	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890	X	5126	-0-	-764	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5243	-0-	-457	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4470	-0-	-1420	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2323	2	18	9	N	16	175	1			18
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2541	2	41	9	N	37					55
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2795	2	88	9	N	80					135
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2699	2	89	9	N	81					216
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2758	2	47	9	N	43	168	1			91
06	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2612	2	114	9	N	104					195
07	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2696	2	58	9	N	53	179	1			69
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51					120
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2534	2	84	9	N	76	171	1			25
10	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2593	2	33	9	N	30					55
11	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	2335	2	58	9	N	53					108
12	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	2263	2	122	9	N	111	180	1			39

TOTAL GAS PROD: 28,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6806	-0-	-362	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6816	-0-	-474	-0-	6813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6494	-0-	-316	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5839	-0-	-1012	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 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	8915	X	8915	-0-		-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-		-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-		-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-		-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4453	-0-		-2117	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6360	-0-		-429	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
08	8369	X	8369	-0-		-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
09	8131	X	8131	-0-		-0-	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-		-0-	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
11	7508	X	7508	-0-		-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	6934	-0-		-1467	-0-	6934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	5259	2			N	-0-					2
02	5472	X	5472	-0-		-0-	-0-	5472	2			N	-0-					2
03	5115	X	3857	-0-		-1258	-0-	3857	2			N	-0-					2
04	4950	X	4046	-0-		-904	-0-	4046	2			N	-0-					2
05	5115	X	4456	-0-		-659	-0-	4456	2			N	-0-					2
06	4950	X	4482	-0-		-468	-0-	4482	2			N	-0-					2
07	5115	X	4406	-0-		-709	-0-	4406	3			N	-0-					2
08	4464	X	4295	-0-		-169	-0-	4295	3			N	-0-					2
09	4470	X	4017	-0-		-453	-0-	4017	3			N	-0-					2
10	4619	X	2942	-0-		-1677	-0-	2942	3			N	-0-					2
11	4470	X	2560	-0-		-1910	-0-	2560	3			N	-0-					2
12	4402	X	1999	-0-		-2403	-0-	1999	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,791 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. 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	4774	X	1427	-0-		-3347	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-		-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	928	-0-		-662	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-		-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
07	7954	X	7954	-0-		-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8147	X	8147	-0-		-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-		-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	8148	X	8148	-0-		-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5973	-0-		-807	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7392	-0-		-761	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,127 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 #: 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	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			Y	-0-					14
02	7336	X	6256	-0-	-1080	-0-	6256	2			Y	-0-					14
03	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			Y	-0-					14
04	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			Y	-0-					14
05	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	7239	2			Y	-0-	9	1			5
06	7110	X	6819	-0-	-291	-0-	6819	2			Y	-0-					5
07	6913	X	6779	-0-	-134	-0-	6779	3			Y	-0-					5
08	7254	X	6335	-0-	-919	-0-	6335	3			Y	-0-					5
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7107	3	2	9	Y	2					7
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			Y	-0-					7
11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			Y	-0-					7
12	7347	X	6837	-0-	-510	-0-	6837	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 82,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					64
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	61	2	1	9	N	1					65
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					65
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					65
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					65
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					65
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					65
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					65
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					65
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					65
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18571	-0-	-773	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17839	-0-	-1121	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17901	-0-	-1691	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17030	-0-	-1930	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17484	-0-	-2108	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17819	-0-	-750	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17587	-0-	-263	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17439	-0-	-448	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16172	-0-	-1078	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	16941	-0-	-1225	-0-	16941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					31
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					31
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					31
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					31
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					31
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6045	2	1	9	N	1	1	8			31
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					31
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					31
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					31
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					31
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					31
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 69,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 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	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

01	7874	X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6032	-0-	-1136	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6780	-0-	-1156	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6524	-0-	-1156	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6273	-0-	-417	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	6246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

01	4960	X	3730	-0-	-1230	-0-	3730	2			Y	-0-					9
02	4396	X	3498	-0-	-898	-0-	3498	2			Y	-0-					9
*03	4867	X	3887	-0-	-980	-0-	3887	2			Y	-0-	1	1			8
*04	4260	X	4231	-0-	-29	-0-	4231	2			Y	-0-					8
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-	6	1			2
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					2
*07	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			Y	-0-					2
*08	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	4442	3			Y	-0-					2
*09	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4226	3			Y	-0-					2
*10	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	3			Y	-0-					2
*11	4290	X	3692	-0-	-598	-0-	3692	3			Y	-0-					2
12	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3577	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					2
02	2912	X	2520	-0-	-392	-0-	2520	2			N	-0-					2
03	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			N	-0-					2
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					2
05	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	2			N	-0-					2
06	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					2
07	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	3			N	-0-					2
08	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2510	3			N	-0-					2
09	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	2371	3			N	-0-					2
10	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					2
11	2640	X	2317	-0-	-323	-0-	2317	3			N	-0-					2
12	2604	X	2004	-0-	-600	-0-	2004	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2436	X	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1021	-0-	-1199	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	99	-0-	-2511	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	246	-0-	-2451	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	268	-0-	-2342	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,786 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	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2541	2	28	9	N	25					109
02	2688	X	2165	-0-	-523	-0-	2114	2	51	9	N	46					155
03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2608	2	32	9	N	29					184
04	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2244	2	9	9	N	8					192
05	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2			N	-0-					192
06	2550	X	1931	-0-	-619	-0-	1910	2	21	9	N	19	176	1			35
07	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2388	3	10	9	N	9					44
08	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2152	3	11	9	N	10					54
09	2250	X	2041	-0-	-209	-0-	2012	3	29	9	N	26					80
10	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	1955	3	36	9	N	33					113
11	2310	X	1735	-0-	-575	-0-	1721	3	14	9	N	13					126
12	2387	X	2074	-0-	-313	-0-	2054	3	20	9	N	18					144

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4464	X	3830	-0-	-634	-0-	3830	2			Y	-0-					8
02	3864	X	3804	-0-	-60	-0-	3804	2			Y	-0-					8
03	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3412	2			Y	-0-	1	1			7
04	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			Y	-0-					7
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	2			Y	-0-	5	1			2
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3287	2			Y	-0-					2
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	2			Y	-0-					2
08	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	2927	2			Y	-0-					2
09	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			Y	-0-					2
10	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3			Y	-0-					2
11	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3			Y	-0-					2
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 40,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6293	X	5953	-0-	-340	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2532	-0-	-1164	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3932	-0-	-873	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5451	-0-	-501	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5002	-0-	-758	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1171	-0-	-4626	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3921	-0-	-1876	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3134	-0-	-2476	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2597	-0-	-2413	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,114 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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4144	-0-	-296	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3837	-0-	-1353	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3717	-0-	-1646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3895	-0-	-1295	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2353	-0-	-55	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5388	-0-	-2732	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5611	-0-	-3379	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	6314	-0-	-2386	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	6374	-0-	-2244	-0-	6374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5122	-0-	-248	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3221	-0-	-2149	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7471	X	5598	-0-	-1873	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5578	-0-	-1086	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	3155	-0-	-3205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6012	-0-	-288	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	1497	-0-	-3151	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1906	-0-	-3023	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2991	-0-	-1089	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1032	-0-	-3184	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	443	-0-	-3637	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	19	-0-	-431	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 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	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5808	-0-	-324	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6643	-0-	-146	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5502	-0-	-977	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5738	-0-	-896	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6484	-0-	-150	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6394	-0-	-85	-0-	6394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9548	X	9063	-0-	-485	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8216	-0-	-408	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8880	-0-	-60	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8847	-0-	-93	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	7670	-0-	-1330	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	7322	-0-	-1978	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					3
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					3
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					3
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					3
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			3
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					3
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					3
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					3
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					3
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					3
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 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	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4385	-0-	-879	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4810	-0-	-677	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4644	-0-	-516	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4843	-0-	-489	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3514	-0-	-1050	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3729	-0-	-501	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3612	-0-	-542	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,564 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	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9095	-0-	-565	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8527	-0-	-1823	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8991	-0-	-1332	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8578	-0-	-1202	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9106	-0-	-969	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	7835	-0-	-1279	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	6134	-0-	-2686	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8068	-0-	-1046	-0-	8068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6293	X	5510	-0-	-783	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4503	-0-	-621	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4337	-0-	-1003	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5149	-0-	-59	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5901	-0-	-2624	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3889	-0-	-2523	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3482	-0-	-2218	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5778	-0-	-342	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5533	-0-	-822	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,944 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. (I) GAS LIFT(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	10727	-0-	-3192	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	8467	-0-	-4105	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9470	-0-	-4170	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9448	-0-	-2042	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10155	-0-	-225	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	9697	-0-	-3106	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	9186	-0-	-3204	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
10	12803	X	9034	-0-	-3769	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	8626	-0-	-1544	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	9012	-0-	-939	-0-	9012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 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	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11562	-0-	-1548	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11742	-0-	-2084	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10768	-0-	-2612	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	11155	-0-	-2051	-0-	11155	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10681	-0-	-869	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	3			N	-0-					-0-
*12	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8453	-0-	-619	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9803	-0-	-241	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
05	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
07	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	3			N	-0-					-0-
08	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	20001	3			N	-0-					-0-
09	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	3			N	-0-					-0-
10	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	3			N	-0-					-0-
11	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	3			N	-0-					-0-
*12	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	20523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	767	1	1808	2	N	5					149
							6	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	700	1	930	2	N	25					174
							28	9									
03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	773	1	465	2	N	40	169	1			45
							44	9									
04	2490	N	1127	-0-	-1363	-0-	1127	2			N	-0-					45
05	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1492	2	21	9	N	19					64
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					64
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	497	1	1267	3	N	2					66
							2	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	428	1	1290	3	N	3					69
							3	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	600	1	1072	3	N	21					90
							23	9									
10	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	610	1	1053	3	N	-0-					90
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	599	1	958	3	N	-0-					90
12	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	612	1	699	3	N	8	81	1			17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6709	X	2716	-0-	-3993	-0-	2716	2			N	-0-					160
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					160
03	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					160
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					160
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					160
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					160
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					160
08	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	6213	3			N	-0-	120	5			40
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					40
10	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5851	3			N	-0-					40
11	6000	X	5993	-0-	-7	-0-	5993	3			N	-0-					40
*12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 65,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 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	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					3
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					3
03	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					3
04	13470	X	10650	-0-	-2820	-0-	10650	2			N	-0-					3
05	13919	X	10265	-0-	-3654	-0-	10265	2			N	-0-					3
06	13470	X	10958	-0-	-2512	-0-	10957	2	1	9	N	1	1	8			3
07	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	11897	3			N	-0-					3
08	13237	X	11400	-0-	-1837	-0-	11400	3			N	-0-					3
09	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	3			N	-0-					3
10	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	11041	3			N	-0-					3
11	11520	X	10694	-0-	-826	-0-	10694	3			N	-0-					3
12	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	11159	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 137,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	3350	-0-	-587	-0-	3343	2	7	9	N	6	51	1			55
02	3500	X	3082	-0-	-418	-0-	3079	2	3	9	N	3					58
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	3427	2	12	9	N	11					69
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	3440	2	11	9	N	10					79
05	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3324	2	8	9	N	7					86
06	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3222	2	6	9	N	5					91
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3771	3	9	9	N	8	77	1			22
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3597	3	9	9	N	8					30
09	3450	X	2935	-0-	-515	-0-	2933	3	2	9	N	2					32
10	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	2742	3	6	9	N	5					37
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5993	3	23	9	N	21					58
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5046	3	29	9	N	26					84

TOTAL GAS PROD: 44,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 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	8308	X	7929	-0-	-379	-0-	7914	2	15	9	N	14					30
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7343	2	11	9	N	10					40
03	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7765	2	12	9	N	11					51
04	7680	X	7449	-0-	-231	-0-	7446	2	3	9	N	3					54
05	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7425	2	6	9	N	5					59
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7438	2	7	9	N	6					65
07	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7591	3	41	9	N	37					102
08	7781	X	7621	-0-	-160	-0-	7580	3	41	9	N	37					139
09	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	7275	3	67	9	N	61	180	1			20
10	7688	X	7395	-0-	-293	-0-	7382	3	13	9	N	12					32
11	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	6876	3	33	9	N	30					62
12	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7202	3	33	9	N	30					92

TOTAL GAS PROD: 89,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	13082	X	11512	-0-	-1570	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9704	-0-	-2252	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10384	-0-	-2853	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10299	-0-	-2511	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10840	-0-	-1994	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9957	-0-	-1173	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10131	-0-	-719	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9798	-0-	-222	-0-	9798	3			N	-0-					-0-
*12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 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	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1597	-0-	-653	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	992	-0-	-775	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	787	-0-	-803	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	814	-0-	-798	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					99
02	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					99
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1					100
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					100
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					100
06	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			N	-0-					100
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	3			N	-0-					100
08	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	3			N	-0-					100
09	3900	X	3269	-0-	-631	-0-	3268	3	1	9	N	1					101
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	3			N	-0-					101
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					101
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 42,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4768	2	3	9	N	3					49
02	4144	X	4088	-0-	-56	-0-	4080	2	8	9	N	7					56
03	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4569	2	15	9	N	14					70
04	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-					70
05	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4817	2			N	-0-					70
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	3755	2			N	-0-					70
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4431	3			N	-0-					70
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-	51	1			19
09	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			N	-0-					19
10	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	4792	3	6	9	N	5					24
11	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	4523	3	25	9	N	23					47
12	4867	X	2857	-0-	-2010	-0-	2856	3	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 52,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	8711	X	7499	-0-	-1212	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6165	-0-	-1787	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5133	-0-	-3671	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5134	-0-	-3386	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5499	-0-	-2933	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5523	-0-	-1737	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5061	-0-	-459	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
*12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2350	-0-	-260	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
02	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
03	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	1837	-0-	-10222	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	789	-0-	-10881	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	7525	-0-	-4534	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,863 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	4619	X	2205	-0-	-2414	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2783	-0-	-1697	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4358	-0-	-602	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4034	-0-	-1112	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3090	-0-	-1890	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3553	-0-	-1593	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8614	-0-	-1158	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8000	-0-	-2013	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7509	-0-	-2181	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8078	-0-	-1811	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7620	-0-	-1950	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6077	-0-	-1873	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	7339	-0-	-2426	-0-	7339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 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	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			Y	-0-					23
02	5936	X	4953	-0-	-983	-0-	4953	2			Y	-0-					23
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					23
04	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	2			Y	-0-					23
05	6727	X	6495	-0-	-232	-0-	6495	2			Y	-0-					23
06	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					23
07	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5839	3			Y	-0-					23
08	6727	X	5995	-0-	-732	-0-	5959	3	36	9	Y	33	48	1			8
09	6390	X	5853	-0-	-537	-0-	5852	3	1	9	Y	1					9
10	6510	X	5431	-0-	-1079	-0-	5430	3	1	9	Y	1					10
11	5880	X	4925	-0-	-955	-0-	4925	3			Y	-0-					10
12	6045	X	4683	-0-	-1362	-0-	4683	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 69,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 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	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9882	-0-	-814	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11022	-0-	-820	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8969	-0-	-2656	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10106	-0-	-1144	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10152	-0-	-884	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9186	-0-	-1104	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9000	-0-	-1447	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8152	-0-	-1958	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	8202	-0-	-2121	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					14
02	6524	X	6159	-0-	-365	-0-	6159	2			Y	-0-					14
*03	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			Y	-0-	2	1			12
*04	6990	X	6383	-0-	-607	-0-	6383	2			Y	-0-					12
*05	7161	X	6380	-0-	-781	-0-	6380	2			Y	-0-	9	1			3
*06	6660	X	6183	-0-	-477	-0-	6183	2			Y	-0-					3
*07	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	6089	3			Y	-0-					3
*08	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	6228	3			Y	-0-					3
*09	6390	X	5519	-0-	-871	-0-	5519	3			Y	-0-					3
*10	6386	X	4886	-0-	-1500	-0-	4886	3			Y	-0-					3
*11	6180	X	5295	-0-	-885	-0-	5295	3			Y	-0-					3
12	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 72,579 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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4427	-0-	-165	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

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	9114	X	6000	-0-	-3114	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6592	-0-	-1592	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	4599	-0-	-4143	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	4817	-0-	-3925	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	6130	-0-	-2330	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5798	-0-	-1952	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5333	-0-	-1807	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5369	-0-	-955	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 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	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5608	-0-	-860	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5365	-0-	-905	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6096	-0-	-114	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

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	9796	X	8314	-0-	-1482	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7417	-0-	-255	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8152	-0-	-125	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7836	-0-	-204	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8094	-0-	-214	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7813	-0-	-227	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8021	-0-	-194	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	3			N	-0-					-0-
11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	11435	-0-	-252	-0-	11433	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 110,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

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	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4658	-0-	-158	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4272	-0-	-1068	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,001 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. 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	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			Y	-0-					87
02	5992	X	5715	-0-	-277	-0-	5715	2			Y	-0-					87
03	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			Y	-0-					87
04	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	6006	2			Y	-0-					87
05	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			Y	-0-					87
06	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			Y	-0-					87
07	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			Y	-0-					87
08	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5720	3			Y	-0-					87
09	6030	X	5747	-0-	-283	-0-	5747	3			Y	-0-	49	1			38
10	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	5368	3			Y	-0-					38
11	5850	X	5228	-0-	-622	-0-	5228	3			Y	-0-					38
*12	5952	X	5893	-0-	-59	-0-	5892	3	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 70,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1364	N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	379	-0-	-769	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1672	-0-	-46	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	2			Y	-0-					22
02	3948	X	2962	-0-	-986	-0-	2962	2			Y	-0-					22
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			Y	-0-					22
04	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	2			Y	-0-					22
05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	2			Y	-0-	5	1			17
06	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2889	2			Y	-0-					17
07	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	3			Y	-0-					17
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					17
09	2880	X	1352	-0-	-1528	-0-	1352	3			Y	-0-					17
10	3007	X	1472	-0-	-1535	-0-	1472	3			Y	-0-					17
11	3090	X	1678	-0-	-1412	-0-	1678	3			Y	-0-					17
12	3193	X	1617	-0-	-1576	-0-	1617	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,537 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	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1710	-0-	-584	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					2
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					2
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					2
04	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			N	-0-					2
05	3100	N	3734	-0-	634	1548	3734	2			N	-0-					2
06	3000	N	1583	-0-	-1417	131	1582	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					2
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					2
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					2
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10568	-0-	-158	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10062	-0-	-1005	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8544	-0-	-3306	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8963	-0-	-3282	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	8029	-0-	-4216	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	8347	-0-	-2963	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9522	-0-	-553	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
11	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8362	-0-	-597	-0-	8362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6587	-0-	-605	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5899	-0-	-93	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6163	-0-	-471	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5319	-0-	-1222	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7621	-0-	-3179	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7594	-0-	-3566	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7199	-0-	-3601	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6828	-0-	-3278	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6698	-0-	-1393	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6082	-0-	-1538	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6095	-0-	-1500	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5035	-0-	-2165	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4651	-0-	-2169	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11633	X	5591	-0-	-6042	-0-	5590	2	1	9	Y	1	33	1			46
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					46
03	6448	X	2095	-0-	-4353	-0-	2095	2			Y	-0-					46
04	5850	X	2781	-0-	-3069	-0-	2781	2			Y	-0-					46
05	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			Y	-0-					46
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			Y	-0-					46
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					46
09	6870	X	6833	-0-	-37	-0-	6833	3			Y	-0-					46
10	7099	X	6731	-0-	-368	-0-	6731	3			Y	-0-					46
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					46
12	7843	X	7065	-0-	-778	-0-	7065	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 71,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6355	X	6053	-0-	-302	-0-	6053	2			Y	-0-					66
02	6188	X	5215	-0-	-973	-0-	5215	2			Y	-0-					66
*03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	2			Y	-0-	2	1			64
*04	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	5902	2			Y	-0-					64
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-	11	1			53
*06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					53
*07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					53
*08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					53
*09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					53
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					53
*11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-					53
12	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	6910	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 76,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	480	X	36	-0-	-444	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10106	X	9402	-0-	-704	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8293	-0-	-835	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	5251	-0-	-3989	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8235	-0-	-855	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8706	-0-	-98	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8178	-0-	-252	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8376	-0-	-366	-0-	8376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	6399	-0-	-886	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5521	-0-	-975	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6325	-0-	-867	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	5513	-0-	-2113	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5273	-0-	-487	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5463	-0-	-334	-0-	5463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	5323	2			N	-0-					2
02	5572	X	4309	-0-	-1263	-0-	4309	2			N	-0-					2
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2			N	-0-					2
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					2
05	5332	X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2			N	-0-					2
06	5610	X	4770	-0-	-840	-0-	4769	2	1	9	N	1	1	8			2
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	4045	3			N	-0-					2
08	5952	X	3994	-0-	-1958	-0-	3994	3			N	-0-					2
09	5760	X	4751	-0-	-1009	-0-	4751	3			N	-0-					2
10	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	3			N	-0-					2
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					2
12	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	4654	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 58,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9703	X	7442	-0-	-2261	-0-	7442	2			N	-0-					2
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					2
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					2
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					2
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					2
06	9210	X	8952	-0-	-258	-0-	8952	2			N	-0-					2
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					2
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					2
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					2
10	9548	X	8835	-0-	-713	-0-	8835	2			N	-0-					2
11	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			N	-0-					2
12	10137	X	9274	-0-	-863	-0-	9274	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 108,585 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	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6097	-0-	-959	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7686	-0-	-1645	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12896	X	6613	-0-	-6283	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7181	-0-	-4971	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5224	-0-	-8230	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	4005	-0-	-9015	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8207	-0-	-2147	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10079	-0-	-647	-0-	10079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9906	-0-	-1266	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9334	-0-	-3566	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9299	-0-	-4031	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12242	-0-	-658	-0-	12241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11687	X	10891	-0-	-796	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11587	-0-	-100	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	10963	-0-	-1277	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	12544	-0-	-104	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	11625	-0-	-615	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
*12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,411 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	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4059	-0-	-746	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3661	-0-	-1020	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
03	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7269	-0-	-5968	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	206	-0-	-12604	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12443	-0-	-794	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	12843	-0-	-394	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12238	-0-	-572	-0-	12238	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	12191	-0-	-240	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11394	-0-	-1026	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11599	-0-	-1235	-0-	11599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13299	X	12583	-0-	-716	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9947	-0-	-1561	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12207	-0-	-38	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9893	-0-	-2287	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12214	X	10963	-0-	-1251	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	10377	-0-	-1837	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	11036	-0-	-93	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	10674	-0-	-96	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	10766	-0-	-580	-0-	10766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,205 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	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			Y	-0-					22
02	8036	X	7566	-0-	-470	-0-	7566	2			Y	-0-					22
03	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	8144	2			Y	-0-					22
04	8550	X	7855	-0-	-695	-0-	7855	2			Y	-0-					22
05	8618	X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			Y	-0-					22
06	8340	X	7615	-0-	-725	-0-	7615	2			Y	-0-					22
07	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	3			Y	-0-					22
08	8153	X	8032	-0-	-121	-0-	7976	3	56	9	Y	51	66	1			7
09	7860	X	7294	-0-	-566	-0-	7293	3	1	9	Y	1					8
10	7998	X	7060	-0-	-938	-0-	7058	3	2	9	Y	2					10
11	7830	X	6801	-0-	-1029	-0-	6801	3			Y	-0-					10
12	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	7245	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 91,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4761	-0-	-579	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4467	-0-	-1051	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3685	-0-	-1295	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4300	-0-	-846	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4122	-0-	-48	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3891	-0-	-790	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	6986	-0-	-702	-0-	6986	2			N	-0-					174
02	6636	X	6424	-0-	-212	-0-	6382	2	42	9	N	38	197	1			15
03	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	6850	2			N	-0-					15
04	7080	X	6816	-0-	-264	-0-	6816	2			N	-0-					15
05	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	2			N	-0-					15
06	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	6750	2			N	-0-					15
07	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	3			N	-0-					15
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-					15
09	6810	X	6754	-0-	-56	-0-	6659	3	95	9	N	86	86	1			15
10	6975	X	6665	-0-	-310	-0-	6648	3	17	9	N	15					30
11	6750	X	6123	-0-	-627	-0-	6121	3	2	9	N	2					32
12	6975	X	6079	-0-	-896	-0-	6060	3	19	9	N	17					49

TOTAL GAS PROD: 80,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	9083	X	7095	-0-	-1988	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6874	-0-	-1078	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8435	-0-	-235	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8359	-0-	-600	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7456	-0-	-1379	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8248	-0-	-182	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7745	-0-	-780	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

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	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3485	2			N	-0-					170
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	4019	2	1	9	N	1					171
03	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					171
04	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2835	2	1	9	N	1					172
05	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	1734	2	2	9	N	2					174
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2822	2	8	9	N	7	172	1			9
07	4464	X	1584	-0-	-2880	-0-	1576	3	8	9	N	7					16
08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3328	3	4	9	N	4					20
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2647	3	8	9	N	7					27
10	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2878	3	12	9	N	11					38
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4946	3	17	9	N	15					53
*12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3999	3	44	9	N	40					93

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

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	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					131
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					131
03	279	X	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					131
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					131
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					131
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					131
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					131
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	3	1	9	N	1					132
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

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	16616	X	9902	-0-	-6714	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12354	-0-	-2654	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14029	-0-	-2587	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10560	-0-	-2760	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13335	-0-	-336	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10948	-0-	-2642	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	8623	-0-	-5420	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	12900	X	10441	-0-	-2459	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10598	-0-	-2732	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	5861	-0-	-4927	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 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	7037	X	5854	-0-	-1183	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5183	-0-	-753	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5168	-0-	-502	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5313	-0-	-81	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8240	-0-	-2428	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9095	-0-	-2716	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	7175	-0-	-4255	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8139	-0-	-2897	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	7557	-0-	-2373	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6965	-0-	-2149	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7366	-0-	-1717	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7220	-0-	-670	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7406	-0-	-747	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7021	-0-	-539	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6218	-0-	-1253	-0-	6218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,662 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	7409	X	6476	-0-	-933	-0-	6476	2			N	-0-					2
02	6692	X	4464	-0-	-2228	-0-	4464	2			N	-0-					2
03	7316	X	5584	-0-	-1732	-0-	5584	2			N	-0-					2
04	7080	X	5571	-0-	-1509	-0-	5571	2			N	-0-					2
05	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					2
06	6270	X	4544	-0-	-1726	-0-	4544	2			N	-0-					2
07	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5421	2			N	-0-					2
08	5766	X	5563	-0-	-203	-0-	5563	2			N	-0-					2
09	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5069	2			N	-0-					2
10	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2			N	-0-					2
11	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	5318	2			N	-0-					2
12	5549	X	3844	-0-	-1705	-0-	3844	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 63,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4608	-0-	-376	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4804	-0-	-536	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
*12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6192	-0-	-18	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,563 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	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	8169	2	1	9	Y	1	40	1			46
02	7644	X	6801	-0-	-843	-0-	6801	2			Y	-0-					46
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					46
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			Y	-0-					46
05	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			Y	-0-					46
06	9270	X	7435	-0-	-1835	-0-	7434	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	9579	X	7774	-0-	-1805	-0-	7774	3			Y	-0-					46
08	9579	X	7355	-0-	-2224	-0-	7355	3			Y	-0-					46
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			Y	-0-					46
10	7781	X	7497	-0-	-284	-0-	7497	3			Y	-0-					46
11	7530	X	6598	-0-	-932	-0-	6598	3			Y	-0-					46
12	7843	X	6523	-0-	-1320	-0-	6523	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 89,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	7952	2			Y	-0-					77
02	8176	X	6762	-0-	-1414	-0-	6762	2			Y	-0-					77
03	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	7495	2			Y	-0-	2	1			75
04	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7274	2			Y	-0-					75
05	8494	X	7426	-0-	-1068	-0-	7426	2			Y	-0-	9	1			66
06	7710	X	6884	-0-	-826	-0-	6884	2			Y	-0-					66
07	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	7282	3			Y	-0-					66
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					66
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			Y	-0-					66
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					66
11	7290	X	7134	-0-	-156	-0-	7134	3			Y	-0-					66
12	8525	X	7293	-0-	-1232	-0-	7293	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 89,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	751	-0-	-2101	-0-	714	2	37	9	N	34					99
02	2576	X	651	-0-	-1925	-0-	623	2	28	9	N	25					124
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	24	2	11	9	N	10					134
04	2640	X	41	-0-	-2599	-0-	2	2	39	9	N	35	156	1			13
05	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					13
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
07	713	X	588	-0-	-125	-0-	133	1	444	3	N	10					23
							11	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	848	1	4536	3	N	51					74
							56	9									
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1097	1	3470	3	N	68					142
							75	9									
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1134	1	3268	3	N	41	156	1			27
							45	9									
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	1093	1	2948	3	N	16					43
							18	9									
12	5425	X	3962	-0-	-1463	-0-	1147	1	2767	3	N	44					87
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3755	2	29	9	N	26					132
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3950	2	19	9	N	17					149
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4487	2	69	9	N	63	168	1			44
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4960	2	12	9	N	11					55
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5299	2	13	9	N	12					67
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17					84
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	601	1	2930	3	N	73					157
							80	9									
08	5301	X	3978	-0-	-1323	-0-	612	1	3362	3	N	4	127	1			34
							4	9									
09	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	520	1	3208	3	N	15					49
							17	9									
10	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	620	1	3394	3	N	13					62
							14	9									
11	4770	X	3840	-0-	-930	-0-	584	1	3235	3	N	19					81
							21	9									
12	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	527	1	2871	3	N	7					88
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	9424	X	8009	-0-	-1415	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7067	-0-	-1445	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6510	-0-	-1920	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7005	-0-	-1706	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6604	-0-	-566	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6745	-0-	-1191	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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	10974	X	10873	-0-	-101	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8176	-0-	-2800	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8831	-0-	-3321	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8607	-0-	-3153	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8215	-0-	-3937	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7585	-0-	-2945	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7375	-0-	-1522	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7750	-0-	-860	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5572	-0-	-2018	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	5757	-0-	-2241	-0-	5757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,848 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 #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

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	11997	X	9938	-0-		-2059	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9849	-0-		-987	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10693	-0-		-963	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11068	X	11068	-0-		-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10464	-0-		-882	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6604	-0-		-3956	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11204	-0-		-235	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10705	-0-		-734	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10262	-0-		-808	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9963	-0-		-1228	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9807	-0-		-1023	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
*12	9989	X	9989	-0-		-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,546 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	(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	11904	X	11274	-0-		-630	-0-	11274	2			N	-0-					2
02	10668	X	9920	-0-		-748	-0-	9920	2			N	-0-					2
03	12059	X	10132	-0-		-1927	-0-	10132	2			N	-0-					2
04	11670	X	9954	-0-		-1716	-0-	9954	2			N	-0-					2
05	12059	X	9504	-0-		-2555	-0-	9504	2			N	-0-					2
06	10920	X	9450	-0-		-1470	-0-	9450	2			N	-0-					2
07	10974	X	9599	-0-		-1375	-0-	9599	3			N	-0-					2
08	10292	X	9565	-0-		-727	-0-	9565	3			N	-0-					2
09	9960	X	8529	-0-		-1431	-0-	8529	3			N	-0-					2
10	9765	X	9078	-0-		-687	-0-	9078	3			N	-0-					2
11	9450	X	8798	-0-		-652	-0-	8798	3			N	-0-					2
12	9610	X	9410	-0-		-200	-0-	9410	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 115,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

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	5456	X	5196	-0-		-260	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-		-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-		-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5587	-0-		-396	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3625	-0-		-2315	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	773	-0-		-5365	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-		-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-		-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-		-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

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	5888	-0-	-436	-0-	5858	2	30	9	N	27					64
02	5824	X	5401	-0-	-423	-0-	5351	2	50	9	N	45					109
03	6448	X	5658	-0-	-790	-0-	5602	2	56	9	N	51					160
04	6240	X	5126	-0-	-1114	-0-	5107	2	19	9	N	17					177
05	5983	X	5689	-0-	-294	-0-	5688	2	1	9	N	1					178
06	5790	X	5099	-0-	-691	-0-	5099	2			N	-0-	162	1			16
07	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5148	3	13	9	N	12					28
08	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	5290	3	7	9	N	6					34
09	5520	X	5048	-0-	-472	-0-	5024	3	24	9	N	22					56
10	5704	X	5047	-0-	-657	-0-	4996	3	51	9	N	46					102
11	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	4818	3	18	9	N	16					118
12	5301	X	4231	-0-	-1070	-0-	4207	3	24	9	N	22					140

TOTAL GAS PROD: 62,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

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	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4706	2	N	-0-			-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2	N	-0-			-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2	N	-0-			-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	-0-			-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2	N	-0-			-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4533	-0-	-807	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4741	-0-	-599	-0-	4741	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4589	-0-	-1146	-0-	4589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	3388	-0-	-5292	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	3461	-0-	-6149	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	2488	-0-	-6812	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	2045	-0-	-3163	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	2094	-0-	-2946	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2507	-0-	-1244	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2470	-0-	-20	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1678	-0-	-1052	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 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	8556	X	6561	-0-	-1995	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8662	-0-	-130	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6777	-0-	-2957	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8828	-0-	-751	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6145	-0-	-3125	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6760	-0-	-2819	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7957	-0-	-623	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6213	-0-	-2002	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 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	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4580	-0-	-124	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					2
02	7616	X	6806	-0-	-810	-0-	6806	2			N	-0-					2
03	8432	X	7732	-0-	-700	-0-	7732	2			N	-0-					2
04	7710	X	7221	-0-	-489	-0-	7221	2			N	-0-					2
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					2
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7785	2	1	9	N	1	1	8			2
07	7719	X	7617	-0-	-102	-0-	7617	3			N	-0-					2
08	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	7498	3			N	-0-					2
09	8160	X	7273	-0-	-887	-0-	7273	3			N	-0-					2
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					2
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					2
*12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 93,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

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	2947	-0-		-8461	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8697	-0-		-1607	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-		-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-		-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	11635	X	11635	-0-		-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-		-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	10781	X	10781	-0-		-0-	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10473	-0-		-1152	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	9763	-0-		-1487	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9589	-0-		-2036	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9466	-0-		-974	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	9666	-0-		-1122	-0-	9666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,229 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. 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	12679	X	11579	-0-		-1100	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9914	-0-		-1538	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10850	-0-		-1085	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9984	-0-		-1236	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10594	-0-		-1000	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10564	-0-		-656	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9536	-0-		-1438	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8917	-0-		-1933	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8775	-0-		-1785	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9865	-0-		-1047	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9873	-0-		-687	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
*12	9934	X	9934	-0-		-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

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	8237	X	8237	-0-		-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7378	-0-		-14	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8234	-0-		-198	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7429	-0-		-731	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6855	-0-		-1577	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6524	-0-		-1456	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6850	-0-		-1396	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6730	-0-		-1516	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6575	-0-		-865	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	7019	X	7019	-0-		-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
11	6662	X	6662	-0-		-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6795	-0-		-56	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13392	X	13274	-0-	-118	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12682	-0-	-679	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12577	-0-	-263	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10788	-0-	-2052	-0-	10787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12989	X	11166	-0-	-1823	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	10733	-0-	-2256	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	9887	-0-	-2683	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9750	-0-	-1050	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10027	-0-	-1133	-0-	10027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3968	-0-	-322	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3193	-0-	-713	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3405	-0-	-687	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3982	-0-	-296	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3628	-0-	-348	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3564	-0-	-466	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	92	-0-	-2488	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1100	-0-	-1504	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3	9	N	3	120	1			12
02	2800	X	1802	-0-	-998	-0-	1798	2	4	9	N	4					16
03	2387	X	1708	-0-	-679	-0-	1698	2	10	9	N	9					25
04	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2143	2	9	9	N	8					33
05	2759	X	2085	-0-	-674	-0-	2075	2	10	9	N	9					42
06	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1462	2	3	9	N	3					45
07	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	1556	3	46	9	N	42					87
08	2232	X	1392	-0-	-840	-0-	1388	3	4	9	N	4					91
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	3	7	9	N	6	76	1			21
10	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	1862	3	9	9	N	8					29
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2053	3	9	9	N	8					37
12	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	1757	3	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3651	-0-	-437	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3563	-0-	-37	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8227	-0-	-649	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9115	-0-	-712	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8590	-0-	-648	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8919	-0-	-288	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7838	-0-	-1072	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8387	-0-	-851	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7917	-0-	-1023	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8068	-0-	-1170	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,930 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	27683	X	24259	-0-	-3424	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22165	-0-	-1943	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	21462	-0-	-4888	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	10232	-0-	-15268	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	20587	-0-	-3965	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19477	-0-	-4283	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	19766	-0-	-4786	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18308	-0-	-3144	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19219	-0-	-701	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
11	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18665	-0-	-1206	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14725	X	12755	-0-	-1970	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11163	-0-	-2137	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	11092	-0-	-3633	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11486	-0-	-2284	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11526	-0-	-1215	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12311	-0-	-19	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10957	-0-	-1412	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9329	-0-	-2544	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10483	-0-	-1817	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11626	-0-	-1084	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11514	-0-	-786	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
*12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 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	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	7549	2			Y	-0-					53
02	7364	X	7347	-0-	-17	-0-	7347	2			Y	-0-					53
03	8153	X	7935	-0-	-218	-0-	7935	2			Y	-0-					53
04	7740	X	7446	-0-	-294	-0-	7446	2			Y	-0-					53
05	8122	X	7859	-0-	-263	-0-	7859	2			Y	-0-					53
06	7860	X	7304	-0-	-556	-0-	7304	2			Y	-0-					53
07	8122	X	7157	-0-	-965	-0-	7157	3			Y	-0-					53
08	7936	X	7542	-0-	-394	-0-	7495	3	47	9	Y	43	58	1			38
09	7620	X	7296	-0-	-324	-0-	7295	3	1	9	Y	1					39
10	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7585	3	2	9	Y	2					41
11	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	7316	3			Y	-0-					41
12	7533	X	7103	-0-	-430	-0-	7103	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 89,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7252	-0-	-777	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6889	-0-	-641	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7018	-0-	-92	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4887	-0-	-2460	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6488	-0-	-682	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6029	-0-	-1380	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6423	-0-	-597	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6813	-0-	-348	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12682	-0-	-1826	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11002	-0-	-1990	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	11784	-0-	-2600	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11539	-0-	-1331	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11856	-0-	-823	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11909	-0-	-361	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11364	-0-	-571	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	10368	-0-	-1542	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10486	-0-	-1821	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	10223	-0-	-1687	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	10210	-0-	-1322	-0-	10210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4917	-0-	-67	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4996	-0-	-434	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4634	-0-	-466	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,425 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8717	-0-	-1513	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7805	-0-	-1211	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8434	-0-	-1052	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8296	-0-	-854	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7980	-0-	-450	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7945	-0-	-394	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
*12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5183	2	20	9	N	18					135
02	4900	X	3946	-0-	-954	-0-	3928	2	18	9	N	16					151
03	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4615	2	47	9	N	43	182	1			12
04	5040	X	4209	-0-	-831	-0-	4191	2	18	9	N	16					28
05	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4596	2	12	9	N	11					39
06	5040	X	4350	-0-	-690	-0-	4329	2	21	9	N	19					58
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4450	3	11	9	N	10					68
08	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3846	3	14	9	N	13					81
09	4470	X	3096	-0-	-1374	-0-	3064	3	32	9	N	29					110
10	4619	X	2755	-0-	-1864	-0-	2744	3	11	9	N	10					120
11	4350	X	3209	-0-	-1141	-0-	3203	3	6	9	N	5					125
12	4464	X	1571	-0-	-2893	-0-	1513	3	58	9	N	53	158	1			20

TOTAL GAS PROD: 45,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	2			Y	-0-					19
02	4620	X	3998	-0-	-622	-0-	3998	2			Y	-0-					19
03	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	4582	2			Y	-0-					19
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					19
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-	4	1			15
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					15
07	5549	X	2980	-0-	-2569	-0-	2980	3			Y	-0-					15
08	5549	X	1451	-0-	-4098	-0-	1451	3			Y	-0-					15
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					15
10	5456	X	2201	-0-	-3255	-0-	2201	3			Y	-0-					15
11	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	2389	3			Y	-0-					15
12	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2567	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	64	-0-	-4462	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4423	-0-	-2897	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6380	-0-	-1215	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	4517	-0-	-3078	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	3631	-0-	-3719	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6003	-0-	-177	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5433	-0-	-953	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7558	-0-	-450	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8233	-0-	-230	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7828	-0-	-635	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7353	-0-	-567	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7562	-0-	-312	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7845	-0-	-29	-0-	7845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,910 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	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5875	-0-	-995	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5264	-0-	-1711	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6119	-0-	-608	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5815	-0-	-635	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5468	-0-	-794	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5416	-0-	-494	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	5817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7221	-0-	-1991	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9259	-0-	-1157	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9848	-0-	-892	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8712	-0-	-2386	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9731	-0-	-1009	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9478	-0-	-814	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9464	-0-	-1246	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9501	-0-	-1566	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
03	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11583	-0-	-117	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11947	-0-	-391	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10450	-0-	-1490	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11015	-0-	-951	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10703	-0-	-877	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11287	-0-	-648	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10375	-0-	-692	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,673 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	6541	X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6583	-0-	-1877	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6971	-0-	-1771	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5993	-0-	-2749	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5270	-0-	-2350	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6607	-0-	-1112	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
*12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	328	2	9	9	N	8					80
02	2604	X	1097	-0-	-1507	-0-	1093	2	4	9	N	4					84
03	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	2529	2			N	-0-					84
04	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2191	2	6	9	N	5					89
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3925	2	20	9	N	18					107
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	N	17					124
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3175	3	11	9	N	10					134
08	3379	X	629	-0-	-2750	-0-	608	3	21	9	N	19					153
09	3270	X	87	-0-	-3183	-0-	79	3	8	9	N	7					160
10	3379	X	86	-0-	-3293	-0-	86	3			N	-0-	150	1			10
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					10
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8260	-0-	-3808	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	10695	-0-	-2235	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9133	-0-	-3577	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	8638	-0-	-3662	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9510	-0-	-2642	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	10010	-0-	-2142	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	9612	-0-	-1098	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	5158	-0-	-4359	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
12	10013	X	4233	-0-	-5780	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,111 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	12958	X	11683	-0-	-1275	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9771	-0-	-1933	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11762	-0-	-483	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11239	-0-	-448	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10269	-0-	-1101	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10988	-0-	-761	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10373	-0-	-1376	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9884	-0-	-1006	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8984	-0-	-2269	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9376	-0-	-1244	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8577	-0-	-2397	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7511	-0-	-329	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7632	-0-	-408	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7375	-0-	-665	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6422	-0-	-1886	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7060	-0-	-1155	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7593	-0-	-219	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7169	-0-	-211	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7289	-0-	-120	-0-	7289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6534	-0-	-774	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7159	-0-	-521	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6390	-0-	-1546	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6599	-0-	-903	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5967	-0-	-963	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5981	-0-	-1118	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,030 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	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	4757	2			Y	-0-					31
02	4816	X	4213	-0-	-603	-0-	4213	2			Y	-0-					31
03	5208	X	4607	-0-	-601	-0-	4607	2			Y	-0-					31
04	4860	X	4570	-0-	-290	-0-	4570	2			Y	-0-					31
05	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4722	2			Y	-0-	8	1			23
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					23
07	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			Y	-0-					23
08	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	4510	3			Y	-0-					23
09	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	4616	3			Y	-0-					23
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			Y	-0-					23
11	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			Y	-0-					23
12	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	4574	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 55,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3433	-0-	-1589	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4040	-0-	-1137	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3287	-0-	-1890	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2487	-0-	-1923	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3329	-0-	-1104	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 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	6975	X	6084	-0-	-891	-0-	6084	2			Y	-0-					19
02	6188	X	2725	-0-	-3463	-0-	2713	2	12	9	Y	11					30
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-	6498	2	15	9	Y	14					44
04	6360	X	5438	-0-	-922	-0-	560	1	4837	2	Y	37					81
							41	9									
05	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	573	1	4780	2	Y	62					143
							68	9									
06	6300	X	5111	-0-	-1189	-0-	498	1	4607	2	Y	5	148	1			-0-
							6	9									
07	6510	X	4973	-0-	-1537	-0-	516	1	4434	3	Y	21					21
							23	9									
08	6510	X	4912	-0-	-1598	-0-	692	1	4202	3	Y	16					37
							18	9									
09	5430	X	4201	-0-	-1229	-0-	499	1	3692	3	Y	9					46
							10	9									
10	5425	X	4447	-0-	-978	-0-	515	1	3887	3	Y	41	72	1			15
							45	9									
11	5100	X	4166	-0-	-934	-0-	367	1	3790	3	Y	8					23
							9	9									
12	4960	X	4062	-0-	-898	-0-	513	1	3540	3	Y	8					31
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5542	-0-	-814	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4243	-0-	-2567	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5910	-0-	-228	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4540	-0-	-1381	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4356	-0-	-1704	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5077	-0-	-1185	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4842	-0-	-2753	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5672	-0-	-1678	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6738	-0-	-102	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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	-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: -0- 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	8835	X	5301	-0-	-3534	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6465	-0-	-115	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5098	-0-	-1772	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5147	-0-	-2014	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4584	-0-	-2346	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4522	-0-	-2639	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3918	-0-	-1879	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
*12	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15994	-0-	-1142	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17635	-0-	-1461	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16256	-0-	-2224	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17459	-0-	-1637	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16224	-0-	-1836	-0-	16223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17701	X	16615	-0-	-1086	-0-	16615	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	15945	-0-	-1694	-0-	15945	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	15208	-0-	-1682	-0-	15208	3			N	-0-					-0-
10	17453	X	15711	-0-	-1742	-0-	15711	3			N	-0-					-0-
11	16230	X	14391	-0-	-1839	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
12	16492	X	14105	-0-	-2387	-0-	14105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	21049	X	17748	-0-	-3301	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15222	-0-	-3370	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	18352	-0-	-1457	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16405	-0-	-2285	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16374	-0-	-2071	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	15861	-0-	-1899	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16606	-0-	-1746	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16625	-0-	-1727	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15278	-0-	-1132	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
11	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
*12	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,614 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	6882	X	3171	-0-	-3711	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
*12	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8990	X	7600	-0-	-1390	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7134	-0-	-986	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7491	-0-	-489	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8026	-0-	-220	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8410	-0-	-270	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	4749	-0-	-3651	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	122	-0-	-9302	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,366 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	13423	X	13012	-0-	-411	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12096	-0-	-583	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10487	-0-	-2113	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11529	-0-	-1491	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10619	-0-	-1981	-0-	10618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10266	-0-	-1824	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10494	-0-	-666	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	9597	-0-	-1935	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9583	-0-	-1037	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	9838	-0-	-1012	-0-	9838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10013	X	5096	-0-	-4917	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1417	-0-	-3915	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	377	-0-	-4783	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1358	-0-	-409	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1067	-0-	-643	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 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	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	2651	2	13	9	N	12					43
02	2660	X	1227	-0-	-1433	-0-	1227	2			N	-0-					43
03	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	2482	2	7	9	N	6					49
04	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	849	1	1334	2	N	-0-					49
05	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	866	1	1142	2	N	-0-					49
06	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	942	1	1484	2	N	-0-					49
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	929	1	1607	3	N	5					54
							6	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	559	1	2101	3	N	2	2	8			54
							2	9									
09	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	913	1	971	3	N	-0-					54
10	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	973	1	953	3	N	8					62
							9	9									
11	2580	X	821	-0-	-1759	-0-	777	1	26	3	N	16	12	8			66
							18	9									
12	2666	X	297	-0-	-2369	-0-	147	1	150	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	8196	-0-	-36	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8820	-0-	-294	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7995	-0-	-1119	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7614	-0-	-1026	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7069	-0-	-1271	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	7651	-0-	-843	-0-	7651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4001	-0-	-1403	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4572	-0-	-1411	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4197	-0-	-843	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4300	-0-	-908	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 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-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					66
04	14B2 EXT		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					66
05	14B2 EXT		882	-0-	882	1764	882	2			N	-0-					66
06	2398	X	634	-0-	-1764	-0-	631	2	3	9	N	3					69
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					71
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1	1	8			71
09	870	X	438	-0-	-432	-0-	438	3			N	-0-					71
10	868	X	143	-0-	-725	-0-	143	3			N	-0-					71
11	870	X	173	-0-	-697	-0-	167	3	6	9	N	5	5	8			71
12	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 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	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	1123	2			N	-0-					106
02	3444	X	2954	-0-	-490	-0-	2954	2			N	-0-					106
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1654	2	1	9	N	1					107
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	2416	2			N	-0-					107
05	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	725	2			N	-0-					107
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					107
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					107
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	8			107
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					107
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4215	-0-	-885	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4375	-0-	-485	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3794	-0-	-1228	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12

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

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7395	-0-	-851	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	4692	-0-	-3204	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8446	-0-	-296	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7366	-0-	-1094	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4035	-0-	-4125	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	59	-0-	-8373	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	87	-0-	-8345	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	59	-0-	-7531	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	39	-0-	-7804	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8528	-0-	-803	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7161	-0-	-847	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8279	-0-	-587	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7326	-0-	-1194	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	4241	-0-	-4563	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
08	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6679	-0-	-2531	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7070	-0-	-2137	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11749	X	10761	-0-	-988	-0-	10761	2			N	-0-					8
02	10500	X	7760	-0-	-2740	-0-	7760	2			N	-0-					8
03	11625	X	10158	-0-	-1467	-0-	10158	2			N	-0-					8
04	10740	X	9580	-0-	-1160	-0-	9580	2			N	-0-					8
05	10757	X	9882	-0-	-875	-0-	9882	2			N	-0-					8
06	10410	X	8381	-0-	-2029	-0-	8381	2			N	-0-					8
07	10168	X	8543	-0-	-1625	-0-	8543	3			N	-0-					8
08	10168	X	9970	-0-	-198	-0-	9970	3			N	-0-					8
09	9570	X	9113	-0-	-457	-0-	9113	3			N	-0-					8
10	9889	X	9294	-0-	-595	-0-	9294	3			N	-0-					8
11	9660	X	8892	-0-	-768	-0-	8892	3			N	-0-					8
12	9982	X	8976	-0-	-1006	-0-	8976	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 111,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	8271	2			Y	-0-					161
02	7336	X	7196	-0-	-140	-0-	7196	2			Y	-0-					161
03	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7762	2			Y	-0-					161
04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	2			Y	-0-					161
05	8277	X	7392	-0-	-885	-0-	7392	2			Y	-0-					161
06	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			Y	-0-					161
07	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	7478	3			Y	-0-					161
08	8029	X	7499	-0-	-530	-0-	7499	3			Y	-0-					161
*09	7770	X	7244	-0-	-526	-0-	7244	3			Y	-0-	149	1			12
10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			Y	-0-					12
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			Y	-0-					12
12	7502	X	7369	-0-	-133	-0-	7369	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 90,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	5609	-0-	-1707	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5438	-0-	-1170	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3757	-0-	-2303	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4382	-0-	-1632	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4442	-0-	-1288	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11005	X	9347	-0-	-1658	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8285	-0-	-1487	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8842	-0-	-878	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9092	-0-	-828	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8691	-0-	-369	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7182	-0-	-1668	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6080	-0-	-3010	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

01	10354	X	9548	-0-	-806	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8359	-0-	-993	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8466	-0-	-1082	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7957	-0-	-1283	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8274	-0-	-995	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7229	-0-	-1482	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7049	-0-	-1141	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7102	-0-	-1361	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8021	-0-	-256	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8153	X	5964	-0-	-2189	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5355	-0-	-2289	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7361	-0-	-829	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6929	-0-	-883	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6493	-0-	-857	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6111	-0-	-609	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6349	-0-	-595	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,763 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	7099	X	6292	-0-	-807	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4691	-0-	-1721	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3180	-0-	-3919	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4337	-0-	-2023	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5502	-0-	-791	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4766	-0-	-754	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4739	-0-	-965	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2854	-0-	-870	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4673	-0-	-517	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6136	-0-		-684		-0-	6136	2			N	-0-					2
02	6160	X	5058	-0-		-1102		-0-	5058	2			N	-0-					2
03	6324	X	5492	-0-		-832		-0-	5492	2			N	-0-					2
04	6030	X	5690	-0-		-340		-0-	5690	2			N	-0-					2
05	6231	X	5339	-0-		-892		-0-	5339	2			N	-0-					2
06	5940	X	5269	-0-		-671		-0-	5269	2			N	-0-					2
07	6436	X	6436	-0-		-0-		-0-	6436	2			N	-0-					2
08	7126	X	7126	-0-		-0-		-0-	7126	2			N	-0-					2
09	6169	X	6169	-0-		-0-		-0-	6169	2			N	-0-					2
10	6448	X	5898	-0-		-550		-0-	5898	2			N	-0-					2
11	6900	X	4329	-0-		-2571		-0-	4329	2			N	-0-					2
12	7130	X	6075	-0-		-1055		-0-	6075	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69,017 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. GAS LIFT	(I)(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	2627	-0-		-1930		-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2464	-0-		-1232		-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2003	-0-		-1314		-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2118	-0-		-432		-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2064	-0-		-664		-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2249	-0-		-391		-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2766	X	2766	-0-		-0-		-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-		-0-		-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-		-0-		-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2552	-0-		-207		-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-		-0-		-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1418	-0-		-1062		-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8854	-0-		-1531		-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7931	-0-		-1505		-0-	7931	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8179	-0-		-2268		-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8547	-0-		-1563		-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7200	-0-		-2689		-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8156	-0-		-424		-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7147	-0-		-1688		-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6495	-0-		-2340		-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	2282	-0-		-6268		-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4646	-0-		-3786		-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	4662	-0-		-3498		-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6324	-0-		-837		-0-	6324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	463	-0-	-1217	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	48	-0-	-1905	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1196	-0-	-694	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	223	1	3020	2	N	32	172	1			52
							35	9									
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	191	1	2672	2	N	20					72
							22	9									
03	3379	X	2719	-0-	-660	-0-	214	1	2447	2	N	53					125
							58	9									
04	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	220	1	2529	2	N	15					140
							17	9									
05	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	176	1	2575	2	N	22					162
							24	9									
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	197	1	2390	2	N	14					176
							15	9									
07	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	174	1	2479	3	N	39	178	1			37
							43	9									
08	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	303	1	2212	3	N	7					44
							8	9									
09	2760	X	1244	-0-	-1516	-0-	340	1	879	3	N	23					67
							25	9									
10	2790	X	443	-0-	-2347	-0-	386	1	49	3	N	7	47	1			27
							8	9									
11	2610	X	378	-0-	-2232	-0-	349	1	29	3	N	-0-					27
12	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	177	1	309	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6142	-0-	-298	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6607	-0-	-113	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5904	-0-	-1133	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5554	-0-	-1046	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5336	-0-	-664	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	5633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7419	-0-	-2381	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7879	-0-	-2621	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8509	-0-	-2341	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	6546	-0-	-3954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7640	-0-	-637	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7625	-0-	-869	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6578	-0-	-1642	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6812	-0-	-1682	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6863	-0-	-517	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
*12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,439 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	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5727	-0-	-657	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5969	-0-	-944	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5698	-0-	-992	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6139	-0-	-11	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5218	-0-	-1168	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4649	-0-	-1531	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3970	-0-	-2180	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20770	X	18515	-0-	-2255	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16363	-0-	-1809	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	17691	-0-	-2118	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16731	-0-	-2079	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	15856	-0-	-2713	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	13552	-0-	-4358	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	13885	-0-	-4219	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	12957	-0-	-4744	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11950	-0-	-4790	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12345	-0-	-3496	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
*12	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,441 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	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4744	-0-	-960	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6417	X	5761	-0-	-656	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5068	-0-	-644	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5245	-0-	-635	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5558	-0-	-53	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5268	-0-	-132	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	5488	-0-		-619	-0-	5488	2			N	-0-					213
02	5320	X	4943	-0-		-377	-0-	4943	2			N	-0-					213
03	5797	X	5380	-0-		-417	-0-	5380	2			N	-0-					213
04	5520	X	5115	-0-		-405	-0-	5115	2			N	-0-					213
05	5549	X	5178	-0-		-371	-0-	5178	2			N	-0-					213
06	5310	X	4869	-0-		-441	-0-	4869	2			N	-0-					213
07	5487	X	4988	-0-		-499	-0-	4988	3			N	-0-					213
08	5394	X	4964	-0-		-430	-0-	4964	3			N	-0-	58	5			155
09	5130	X	4662	-0-		-468	-0-	4662	3			N	-0-	99	1			56
10	5177	X	4978	-0-		-199	-0-	4978	3			N	-0-					56
11	4860	X	4856	-0-		-4	-0-	4856	3			N	-0-					56
*12	5014	X	5014	-0-		-0-	-0-	5014	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 60,435 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. 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	9610	-0-		-775	-0-	9610	2			N	-0-					8
02	9380	X	9227	-0-		-153	-0-	9227	2			N	-0-					8
03	10997	X	10997	-0-		-0-	-0-	10997	2			N	-0-					8
04	9900	X	8442	-0-		-1458	-0-	8442	2			N	-0-					8
05	10230	X	7929	-0-		-2301	-0-	7929	2			N	-0-					8
06	10650	X	8679	-0-		-1971	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			8
07	11005	X	9271	-0-		-1734	-0-	9271	3			N	-0-					8
08	11005	X	9451	-0-		-1554	-0-	9451	3			N	-0-					8
09	8727	X	8727	-0-		-0-	-0-	8727	3			N	-0-					8
10	9269	X	8987	-0-		-282	-0-	8987	3			N	-0-					8
11	9150	X	6365	-0-		-2785	-0-	6365	3			N	-0-					8
12	9455	X	6712	-0-		-2743	-0-	6712	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 104,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

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	9703	X	5110	-0-		-4593	-0-	5110	2			N	-0-					2
02	9492	X	7862	-0-		-1630	-0-	7862	2			N	-0-					2
03	10509	X	6448	-0-		-4061	-0-	6448	2			N	-0-					2
04	10170	X	4280	-0-		-5890	-0-	4280	2			N	-0-					2
05	9455	X	5291	-0-		-4164	-0-	5291	2			N	-0-					2
06	8430	X	6346	-0-		-2084	-0-	6346	2			N	-0-					2
07	8711	X	6284	-0-		-2427	-0-	6284	3			N	-0-					2
08	7945	X	7945	-0-		-0-	-0-	7945	3			N	-0-					2
09	8951	X	8951	-0-		-0-	-0-	8951	3			N	-0-					2
10	8807	X	8807	-0-		-0-	-0-	8807	3			N	-0-					2
11	8579	X	8579	-0-		-0-	-0-	8579	3			N	-0-					2
12	9238	X	4084	-0-		-5154	-0-	4084	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 79,987 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 #: 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	13733	X	11513	-0-	-2220	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9483	-0-	-2557	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11067	-0-	-1829	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10887	-0-	-1263	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11040	-0-	-1081	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10510	-0-	-620	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
08	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10620	-0-	-1036	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9762	-0-	-1518	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9747	-0-	-1909	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,780 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	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	254	1	120	2	N	-0-					105
02	1484	N	870	-0-	-614	-0-	262	1	608	2	N	-0-					105
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	291	1	2010	2	N	-0-					105
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	291	1	1632	2	N	2					107
							2	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	230	1	1547	2	N	-0-					107
06	2220	N	842	-0-	-1378	-0-	256	1	586	2	N	-0-					107
07	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	234	1	911	3	N	25					132
							28	9									
08	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	402	1	925	3	N	15					147
							17	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	441	1	1124	3	N	-0-					147
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	435	1	1103	3	N	1	128	1			20
							1	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	412	1	1284	3	N	-0-					20
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	217	1	1635	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	10540	X	10466	-0-	-74	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9224	-0-	-128	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9625	-0-	-515	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10113	-0-	-241	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9690	-0-	-1222	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8952	-0-	-1608	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8553	-0-	-2359	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8347	-0-	-2213	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8415	-0-	-1691	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,594 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 #: 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	27466	X	25487	-0-	-1979	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
02	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
04	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	24451	-0-	-3294	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	23507	-0-	-4703	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	24184	-0-	-4026	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	24055	-0-	-3245	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
10	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22180	-0-	-1220	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	21546	-0-	-3316	-0-	21546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,188 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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	1989	-0-	-2421	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2246	-0-	-2311	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	4367	-0-	-2050	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	1845	-0-	-2971	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2486	-0-	-2660	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3453	-0-	-1042	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3991	-0-	-749	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	370	-0-	-4370	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3633	-0-	-893	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7219	-0-	-2701	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7499	-0-	-2693	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8551	-0-	-2733	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8412	-0-	-2508	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7563	-0-	-2233	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7132	-0-	-1148	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6587	-0-	-2093	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	4686	-0-	-3994	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,244 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	10145	-0-	-271	-0-	10145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	5636	-0-	-4067	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4974	-0-	-3790	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6341	-0-	-3362	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6678	-0-	-912	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6776	-0-	-1067	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6513	-0-	-1137	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6996	-0-	-909	-0-	6996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7812	X	6621	-0-	-1191	-0-	6621	2			N	-0-					5
02	6468	X	5518	-0-	-950	-0-	5518	2			N	-0-					5
03	6913	X	15	-0-	-6898	-0-	15	2			N	-0-					5
04	6420	X	18	-0-	-6402	-0-	18	2			N	-0-					5
05	6634	X	728	-0-	-5906	-0-	728	2			N	-0-					5
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6900	2	1	9	N	1	1	8			5
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					5
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					5
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					5
10	8587	X	6501	-0-	-2086	-0-	6501	3			N	-0-					5
11	8430	X	5905	-0-	-2525	-0-	5905	3			N	-0-					5
12	8711	X	6387	-0-	-2324	-0-	6387	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 62,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5611	X	3968	-0-	-1643	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3316	-0-	-688	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	1903	-0-	-2003	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2041	-0-	-1011	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1793	-0-	-1087	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1060	-0-	-1916	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2015	-0-	-565	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1389	-0-	-561	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6479	X	5406	-0-	-1073	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5256	-0-	-596	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	5434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5406	-0-	-354	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5271	-0-	-189	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4399	-0-	-277	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4190	-0-	-430	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	3346	-0-	-3722	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4273	-0-	-2111	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4236	-0-	-2832	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3634	-0-	-956	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9021	X	7480	-0-	-1541	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7391	-0-	-757	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7562	-0-	-932	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7736	-0-	-448	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7100	-0-	-820	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7509	-0-	-675	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7520	-0-	-230	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6793	-0-	-497	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,022 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	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4437	-0-	-239	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3888	-0-	-912	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4333	-0-	-707	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4396	-0-	-674	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4469	-0-	-770	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	6298	-0-	-1483	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7414	-0-	-790	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8072	-0-	-1011	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5605	-0-	-2858	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5514	-0-	-2701	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	6342	-0-	-1848	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7219	-0-	-1244	-0-	7219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3145	-0-	-365	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2340	-0-	-1194	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1929	-0-	-1461	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2131	-0-	-1019	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	892	-0-	-2177	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,805 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	3906	X	3329	-0-	-577	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2965	-0-	-563	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2817	-0-	-873	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	9426	-0-	-618	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8339	-0-	-397	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9222	-0-	-326	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9074	-0-	-166	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8501	-0-	-861	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8412	-0-	-950	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7993	-0-	-1067	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8175	-0-	-908	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8052	-0-	-468	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8097	-0-	-397	-0-	8097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 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	10540	X	9251	-0-	-1289	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7926	-0-	-1594	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8750	-0-	-1294	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8793	-0-	-1251	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8288	-0-	-652	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8702	-0-	-319	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8437	-0-	-584	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8341	-0-	-389	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8047	-0-	-757	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8098	-0-	-332	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	7505	-0-	-1206	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5321	-0-	-1561	-0-	854 29	1 9	4438	2	N	26					39
02	6832	X	4760	-0-	-2072	-0-	733 13	1 9	4014	2	N	12					51
03	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	916 36	1 9	4141	2	N	33					84
04	7320	X	4886	-0-	-2434	-0-	695 14	1 9	4177	2	N	13					97
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	559 4	1 9	5423	2	N	4					101
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	446 8	1 9	5633	2	N	7					108
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	4866	3	N	2	82	1			28
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	451 4	1 9	5554	3	N	4	1	8			31
09	6090	X	5227	-0-	-863	-0-	480 1	1 9	4746	3	N	1					32
10	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	541 25	1 9	4667	3	N	23					55
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	528 11	1 9	4676	3	N	10	2	8			63
12	6014	X	4493	-0-	-1521	-0-	297 8	1 9	4188	3	N	7					70

TOTAL GAS PROD: 63,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					110
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					132
03	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					132
04	1980	X	1752	-0-	-228	-0-	1752	2			N	-0-					132
05	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			N	-0-					132
06	1980	X	1410	-0-	-570	-0-	1410	2			N	-0-					132
07	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	403	1	1239	3	N	-0-					132
08	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	403	1	1289	3	N	-0-					132
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	N	7					139
							8	9									
10	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	398	1	1097	3	N	-0-					139
11	1650	X	1111	-0-	-539	-0-	341	1	757	3	N	12	124	1			27
							13	9									
12	1798	N	920	-0-	-878	-0-	251	1	669	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1164	-0-	-1905	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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: 11,384 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	558	X	-0-	-0-	-558	-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	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	2			N	-0-					-0-
09	1504	N	1209	-0-	-295	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	629	-0-	-735	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 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	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4300	-0-	-2000	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5177	-0-	-1333	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4989	-0-	-1311	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3575	-0-	-2284	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4944	-0-	-36	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	5137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,923 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	11222	X	6733	-0-	-4489	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7456	-0-	-2232	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12987	-0-	-64	-0-	12987	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	9426	-0-	-4224	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	10761	-0-	-3344	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	10124	-0-	-3526	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
12	13578	X	11004	-0-	-2574	-0-	11004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,606 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	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4112	-0-	-1108	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4414	-0-	-639	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3226	-0-	-610	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3151	-0-	-959	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2517	-0-	-1141	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	2120	-0-	-1352	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,497 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	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4528	-0-	-1292	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5897	-0-	-179	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5319	-0-	-695	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4784	-0-	-827	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,586 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	5084	X	3771	-0-	-1313	-0-	1353	1	2332	2	N	78	179	1			5
							86	9									
02	4592	X	3589	-0-	-1003	-0-	1242	1	2322	2	N	23					28
							25	9									
03	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	1284	1	2667	2	N	43					71
							47	9									
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	1036	1	3085	2	N	32					103
							35	9									
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1239	1	3018	2	N	88	175	1			16
							97	9									
06	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	1294	1	2337	2	N	34					50
							37	9									
07	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	1257	1	2674	3	N	56	99	1			7
							62	9									
08	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	1338	1	2456	3	N	34					41
							37	9									
09	4200	X	3520	-0-	-680	-0-	1241	1	2256	3	N	21					62
							23	9									
10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	1255	1	2053	3	N	27					89
							30	9									
11	3870	X	3189	-0-	-681	-0-	1212	1	1901	3	N	69					158
							76	9									
12	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	586	1	2656	3	N	63	182	1			39
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 44,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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. (I) GAS LIFT(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	4727	-0-	-1628	-0-	4727	2			Y	-0-					8
02	5740	X	4272	-0-	-1468	-0-	4272	2			Y	-0-					8
*03	5766	X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			Y	-0-	1	1			7
*04	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	4011	2			Y	-0-					7
*05	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			Y	-0-	5	1			2
*06	4770	X	4338	-0-	-432	-0-	4338	2			Y	-0-					2
*07	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			Y	-0-					2
*08	4929	X	3828	-0-	-1101	-0-	3828	3			Y	-0-					2
*09	4350	X	3574	-0-	-776	-0-	3574	3			Y	-0-					2
*10	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3784	3			Y	-0-					2
*11	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	3737	3			Y	-0-					2
12	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	3821	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,228 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. (I) GAS LIFT(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	12676	-0-	-1677	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10928	-0-	-2036	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11496	-0-	-2857	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11379	-0-	-2361	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11840	-0-	-1087	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11516	-0-	-754	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11449	-0-	-641	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10888	-0-	-954	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10293	-0-	-1227	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10686	-0-	-1218	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	10300	-0-	-1220	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10179	-0-	-981	-0-	10179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,630 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. (I) GAS LIFT(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	9235	-0-	-158	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8600	-0-	-545	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8528	-0-	-1051	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7879	-0-	-1391	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8268	-0-	-319	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7261	-0-	-989	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7850	-0-	-160	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7732	-0-	-545	-0-	7732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,077 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 04/14/2007 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	22289	X	9163	-0-	-13126	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	8016	-0-	-12116	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	5490	-0-	-16799	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5894	-0-	-5386	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5574	-0-	-3306	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	35929	2			N	-0-					-0-
09	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
10	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	19398	-0-	-4122	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
12	35929	X	9866	-0-	-26063	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

01	7502	X	446	-0-	-7056	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5470	-0-	-1306	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6590	-0-	-1210	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6485	-0-	-1575	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6799	-0-	-1261	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6091	-0-	-509	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6397	-0-	-392	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,335 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	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2196	2			N	-0-					101
02	2324	X	2143	-0-	-181	-0-	2143	2			N	-0-					101
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					101
04	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	2079	2			N	-0-					101
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	2039	3			N	-0-					101
06	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			N	-0-					101
07	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	3			N	-0-					101
08	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2171	3			N	-0-					101
09	2220	X	2214	-0-	-6	-0-	2214	3			N	-0-	75	1			26
10	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	2235	3			N	-0-					26
11	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	2140	3			N	-0-					26
12	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	1646	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 25,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 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	18321	X	14440	-0-	-3881	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13247	-0-	-3301	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16612	-0-	-903	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14552	-0-	-1528	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15369	-0-	-2332	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15072	-0-	-2629	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14932	-0-	-2198	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13645	-0-	-2723	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14028	-0-	-852	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14171	-0-	-1267	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11276	-0-	-783	-0-	11276	2			Y	-0-					62
02	10892	X	10047	-0-	-845	-0-	10047	2			Y	-0-					62
03	12059	X	10902	-0-	-1157	-0-	10902	2			Y	-0-					62
04	11220	X	10173	-0-	-1047	-0-	10173	2			Y	-0-					62
05	11346	X	10196	-0-	-1150	-0-	10196	2			Y	-0-	3	1			59
06	10920	X	10085	-0-	-835	-0-	10085	2			Y	-0-					59
07	11129	X	10065	-0-	-1064	-0-	10065	3			Y	-0-					59
08	10912	X	10258	-0-	-654	-0-	10258	3			Y	-0-					59
09	10170	X	9883	-0-	-287	-0-	9883	3			Y	-0-					59
10	10416	X	9765	-0-	-651	-0-	9765	3			Y	-0-					59
11	10080	X	9701	-0-	-379	-0-	9701	3			Y	-0-					59
12	10261	X	9804	-0-	-457	-0-	9804	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 122,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11780	X	10603	-0-	-1177	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9352	-0-	-700	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10336	-0-	-545	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9124	-0-	-1406	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8590	-0-	-2291	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	3368	-0-	-6892	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	5447	-0-	-3673	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
*12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,927 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	12462	X	8683	-0-	-3779	-0-	8683	2			N	-0-					2
02	10780	X	8489	-0-	-2291	-0-	8489	2			N	-0-					2
03	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					2
04	10380	X	9096	-0-	-1284	-0-	9096	2			N	-0-					2
05	9703	X	9213	-0-	-490	-0-	9213	2			N	-0-					2
06	9090	X	6913	-0-	-2177	-0-	6913	2			N	-0-					2
07	9393	X	8959	-0-	-434	-0-	8959	2			N	-0-					2
08	9393	X	8791	-0-	-602	-0-	8791	2			N	-0-					2
09	9090	X	8578	-0-	-512	-0-	8578	2			N	-0-					2
10	9207	X	8240	-0-	-967	-0-	8240	2			N	-0-					2
11	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2			N	-0-					2
12	8959	X	8451	-0-	-508	-0-	8451	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 102,868 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

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	X	1003	-0-	-609	-0-	1003	2			N	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					1
03	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					1
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3668	2	22	9	N	20					164
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	3284	2	4	9	N	4					168
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3537	2	8	9	N	7					175
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	3443	2	11	9	N	10	152	1			33
05	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3544	2	1	9	N	1					34
06	3570	X	3374	-0-	-196	-0-	3374	2			N	-0-					34
07	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	616	1	2807	3	N	2					36
							2	9									
08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	616	1	2762	3	N	-0-					36
09	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	595	1	2614	3	N	1					37
							1	9									
10	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	608	1	2637	3	N	-0-					37
11	3360	X	2907	-0-	-453	-0-	568	1	2339	3	N	-0-					37
12	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	528	1	2444	3	N	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I) (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	8757	-0-	-512	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6832	-0-	-532	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6826	-0-	-1634	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7253	-0-	-1489	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6364	-0-	-2096	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6570	-0-	-450	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7311	-0-	-532	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,110 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. GAS LIFT (I) (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	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			Y	-0-					64
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	1969	2			Y	-0-					64
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					64
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2870	2	6	9	Y	5					69
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			Y	-0-					69
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	2651	2			Y	-0-					69
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	3			Y	-0-					69
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					69
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	2623	3	1	9	Y	1					70
10	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2666	3	2	9	Y	2					72
11	3480	X	2589	-0-	-891	-0-	2585	3	4	9	Y	4					76
12	4402	X	2707	-0-	-1695	-0-	2679	3	28	9	Y	25	81	1			20

TOTAL GAS PROD: 40,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. GAS LIFT (I) (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	4907	-0-	-1045	-0-	4907	2			N	-0-					3
02	5264	X	4704	-0-	-560	-0-	4704	2			N	-0-					3
03	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	2			N	-0-					3
04	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	4875	2	3	9	N	3					6
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	N	14					20
06	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	4990	2	13	9	N	12					32
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4919	3	14	9	N	13					45
08	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4905	3	9	9	N	8					53
09	5100	X	4456	-0-	-644	-0-	4452	3	4	9	N	4					57
10	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	4978	3	2	9	N	2					59
11	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4767	3			N	-0-					59
12	4929	X	3997	-0-	-932	-0-	3983	3	14	9	N	13	63	1			9

TOTAL GAS PROD: 57,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5898	-0-	-922	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5610	-0-	-990	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,264 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	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	773	1	768	2	N	12					149
							13	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	700	1	836	2	N	7					156
							8	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	775	1	819	2	N	44	173	1			27
							48	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	498	1	1048	2	N	2					29
							2	9									
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	5					34
							6	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1408	2	N	13					47
							14	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	3	N	5					52
							6	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	403	1	1547	3	N	5					57
							6	9									
09	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	388	1	1362	3	N	35					92
							39	9									
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	399	1	1348	3	N	12					104
							13	9									
11	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	390	1	1251	3	N	11					115
							12	9									
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	345	1	1258	3	N	21	109	1			27
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	9083	X	8507	-0-	-576	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8234	-0-	-26	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8704	-0-	-441	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5350	-0-	-3500	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6196	-0-	-2918	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8117	-0-	-703	-0-	8116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8706	-0-	-5	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	2895	-0-	-5909	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	7498	-0-	-1306	-0-	7498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12927	X	11623	-0-	-1304	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10740	-0-	-936	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11332	-0-	-789	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11253	-0-	-477	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10993	-0-	-911	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10214	-0-	-1306	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10826	-0-	-1078	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10373	-0-	-1252	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7241	-0-	-4009	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9863	-0-	-956	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,040 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	8525	X	8285	-0-	-240	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7342	-0-	-302	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8041	-0-	-422	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7639	-0-	-551	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7686	-0-	-591	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7175	-0-	-475	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7776	-0-	-842	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7332	-0-	-1008	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7218	-0-	-1400	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,050 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	11346	X	7453	-0-	-3893	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8500	-0-	-1664	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9186	-0-	-21	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7765	-0-	-3178	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10720	-0-	-380	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10231	-0-	-2417	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9666	-0-	-2574	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
*12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,087 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	31248	X	23152	-0-	-8096	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	23472	-0-	-3828	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	20566	-0-	-3044	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	20452	-0-	-5526	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22787	-0-	-2353	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21327	-0-	-4651	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	19673	-0-	-5716	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20935	-0-	-1865	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20943	-0-	-2617	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20502	-0-	-2298	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
*12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,216 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	14074	X	12102	-0-	-1972	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	10706	-0-	-2342	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	11367	-0-	-3079	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10525	-0-	-3455	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10018	-0-	-3591	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10051	-0-	-1649	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9709	-0-	-2133	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8889	-0-	-2488	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10365	-0-	-20	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9643	-0-	-407	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
*12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,549 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	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8881	-0-	-527	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9612	-0-	-742	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8957	-0-	-763	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8845	-0-	-1137	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7121	-0-	-2449	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7806	-0-	-2021	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8367	-0-	-1243	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	6686	-0-	-1414	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
04	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15312	-0-	-1180	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13332	-0-	-2628	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7285	-0-	-9207	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	3535	-0-	-12957	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	10646	-0-	-5314	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13062	-0-	-2252	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11977	-0-	-1343	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
*12	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,162 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	20150	X	20003	-0-	-147	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	14352	-0-	-3848	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	16175	-0-	-3975	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16269	-0-	-3081	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17302	-0-	-2693	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16437	-0-	-2913	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
07	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16080	-0-	-1218	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15930	-0-	-810	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16488	-0-	-810	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15240	-0-	-1200	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
*12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,990 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	8649	X	6323	-0-	-2326	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5610	-0-	-1978	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7263	-0-	-1045	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7150	-0-	-410	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6979	-0-	-41	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7378	X	6944	-0-	-434	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6705	-0-	-673	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6211	-0-	-929	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6351	-0-	-965	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6378	-0-	-612	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	5364	-0-	-1859	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5008	-0-	-1516	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5004	-0-	-2219	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4322	-0-	-1918	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4169	-0-	-2062	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3766	-0-	-1604	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5549	X	3975	-0-	-1574	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
*12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 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	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3227	-0-	-273	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3017	-0-	-313	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,041 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6708	-0-	-600	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7896	-0-	-288	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7174	-0-	-1103	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6764	-0-	-1513	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4722	-0-	-3288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4498	-0-	-3407	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6091	-0-	-1289	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,197 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	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	7320	2		N	-0-			-0-
02	7504	X	5797	-0-	-1707	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
03	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
04	7080	X	6070	-0-	-1010	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
05	7316	X	6307	-0-	-1009	-0-	6307	2		N	-0-			-0-
06	7080	X	6212	-0-	-868	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2		N	-0-			-0-
11	6660	X	6116	-0-	-544	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,622 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	10044	X	6562	-0-	-3482	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
02	9268	X	2988	-0-	-6280	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
03	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9248	2		N	-0-			-0-
04	9930	X	9167	-0-	-763	-0-	9167	2		N	-0-			-0-
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2		N	-0-			-0-
06	8940	X	4631	-0-	-4309	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
07	9486	X	7664	-0-	-1822	-0-	7664	3		N	-0-			-0-
08	9486	X	8630	-0-	-856	-0-	8630	3		N	-0-			-0-
09	9180	X	6527	-0-	-2653	-0-	6527	3		N	-0-			-0-
10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	3		N	-0-			-0-
11	8340	X	8033	-0-	-307	-0-	8033	3		N	-0-			-0-
*12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,481 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	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6994	2		N	-0-			8
02	6804	X	5986	-0-	-818	-0-	5986	2		N	-0-			8
03	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	6492	2		N	-0-			8
04	7140	X	3786	-0-	-3354	-0-	3786	2		N	-0-			8
05	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	6552	2		N	-0-			8
06	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	6588	2		N	-0-			8
07	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	5998	2		N	-0-			8
08	6541	X	5284	-0-	-1257	-0-	5284	2		N	-0-			8
09	6600	X	4008	-0-	-2592	-0-	4008	2		N	-0-			8
10	6820	X	3955	-0-	-2865	-0-	3955	2		N	-0-			8
11	6600	X	4472	-0-	-2128	-0-	4472	2		N	-0-			8
12	5890	X	4106	-0-	-1784	-0-	4106	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 64,221 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8154	-0-		-1735	-0-	8154	2			N	-0-			10
02	8932	X	7266	-0-		-1666	-0-	7266	2			N	-0-			10
03	10819	X	9835	-0-		-984	-0-	9835	2			N	-0-			10
04	10470	X	9131	-0-		-1339	-0-	9131	2			N	-0-			10
05	10819	X	9048	-0-		-1771	-0-	9048	2			N	-0-			10
06	9510	X	7415	-0-		-2095	-0-	7415	2			N	-0-			10
07	10006	X	10006	-0-		-0-	-0-	10006	2			N	-0-			10
08	9827	X	8575	-0-		-1252	-0-	8575	2			N	-0-			10
09	9120	X	7274	-0-		-1846	-0-	7274	2			N	-0-			10
10	10013	X	7695	-0-		-2318	-0-	7695	2			N	-0-			10
11	9690	X	8368	-0-		-1322	-0-	8368	2			N	-0-			10
12	10013	X	4745	-0-		-5268	-0-	4745	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 97,512 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14208	-0-		-1354	-0-	14208	2			N	-0-			-0-
02	13384	X	11132	-0-		-2252	-0-	11132	2			N	-0-			-0-
03	14539	X	10990	-0-		-3549	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
04	14070	X	11850	-0-		-2220	-0-	11850	2			N	-0-			-0-
05	14198	X	12577	-0-		-1621	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
06	13740	X	12413	-0-		-1327	-0-	12413	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	10837	-0-		-1501	-0-	10837	2			N	-0-			-0-
08	12984	X	12984	-0-		-0-	-0-	12984	2			N	-0-			-0-
09	12420	X	12112	-0-		-308	-0-	12112	2			N	-0-			-0-
10	12834	X	11459	-0-		-1375	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	12109	-0-		-461	-0-	12109	2			N	-0-			-0-
*12	12769	X	12769	-0-		-0-	-0-	12769	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,440 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5718	-0-		-544	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	5290	-0-		-366	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	5630	-0-		-911	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5223	-0-		-1107	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	5393	-0-		-1148	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	5175	-0-		-495	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5273	-0-		-586	-0-	5273	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	5063	-0-		-579	-0-	5063	3			N	-0-			-0-
09	5220	X	4849	-0-		-371	-0-	4849	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	5119	-0-		-275	-0-	5119	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	4833	-0-		-357	-0-	4833	3			N	-0-			-0-
*12	4851	X	4851	-0-		-0-	-0-	4851	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9393	X	8119	-0-		-1274	-0-	8119	2			N	-0-					1
02	7344	X	7344	-0-		-0-	-0-	7344	2			N	-0-					1
03	7719	X	7714	-0-		-5	-0-	7714	2			N	-0-					1
04	7860	X	7203	-0-		-657	-0-	7203	2			N	-0-					1
05	8122	X	7142	-0-		-980	-0-	7142	2			N	-0-					1
06	9813	X	9813	-0-		-0-	-0-	9813	2			N	-0-					1
07	9429	X	9429	-0-		-0-	-0-	9429	2			N	-0-					1
08	8394	X	8394	-0-		-0-	-0-	8394	2			N	-0-					1
09	9810	X	7010	-0-		-2800	-0-	7010	2			N	-0-					1
10	10137	X	7389	-0-		-2748	-0-	7389	2			N	-0-					1
11	9810	X	7014	-0-		-2796	-0-	7014	2			N	-0-					1
12	9424	X	7819	-0-		-1605	-0-	7819	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 94,390 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	6107	X	5156	-0-		-951	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4183	-0-		-1333	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4837	-0-		-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4816	-0-		-284	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4966	-0-		-304	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4838	-0-		-142	-0-	4837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5383	X	5383	-0-		-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4777	-0-		-617	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4596	-0-		-714	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*12	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8773	X	6508	-0-		-2265	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6266	-0-		-1210	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5457	-0-		-2789	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5253	-0-		-2127	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5465	-0-		-2161	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7620	-0-		-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-		-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-		-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6678	-0-		-942	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6942	-0-		-932	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6720	-0-		-900	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
*12	6746	X	6746	-0-		-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,652 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	7719	X	4416	-0-	-3303	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4045	-0-	-1359	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2411	-0-	-2269	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2487	-0-	-2752	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4257	-0-	-982	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4482	-0-	-588	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3749	-0-	-361	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8897	X	8362	-0-	-535	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7563	-0-	-473	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8804	X	8134	-0-	-670	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6188	-0-	-2332	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	4895	-0-	-3692	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6686	-0-	-2464	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
12	7839	X	7433	-0-	-406	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,412 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	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7905	-0-	-405	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6698	-0-	-1402	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	6505	-0-	-1595	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
*12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,946 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	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					2
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					2
03	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					2
04	10830	X	9844	-0-	-986	-0-	9844	2			N	-0-					2
05	10912	X	10080	-0-	-832	-0-	10080	2			N	-0-					2
06	10320	X	9361	-0-	-959	-0-	9361	2			N	-0-					2
07	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9848	3			N	-0-					2
08	10199	X	9792	-0-	-407	-0-	9792	3			N	-0-					2
09	9840	X	8738	-0-	-1102	-0-	8738	3			N	-0-					2
10	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	3			N	-0-					2
11	9540	X	8388	-0-	-1152	-0-	8388	3			N	-0-					2
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 113,536 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	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-					115
02	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					115
03	21607	X	256	-0-	-21351	-0-	256	2			N	-0-					115
04	20910	X	-0-	-0-	-20910	-0-					N	-0-					115
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					115
06	20910	X	49	-0-	-20861	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			115
07	21607	X	349	-0-	-21258	-0-	349	3			N	-0-					115
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	1	8			115
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					115
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					115
11	330	X	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					115
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 60,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	6280	2			Y	-0-					44
02	6160	X	5764	-0-	-396	-0-	5751	2	13	9	Y	12					56
03	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	5998	2	1	9	Y	1					57
04	6270	X	5682	-0-	-588	-0-	331	1	5325	2	Y	24					81
							26	9									
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	349	1	5447	2	Y	66					147
							73	9									
06	6180	X	5572	-0-	-608	-0-	298	1	5252	2	Y	20	167	1			-0-
							22	9									
07	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	309	1	5380	3	Y	5					5
							6	9									
08	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	547	1	5071	3	Y	16					21
							18	9									
09	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	299	1	4946	3	Y	29					50
							32	9									
10	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	310	1	5211	3	Y	72	105	1			17
							79	9									
11	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	209	1	5211	3	Y	11					28
							12	9									
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	231	1	4749	3	Y	15					43
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 67,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5327	-0-	-2821	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8771	-0-	-250	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	5862	-0-	-3159	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6784	-0-	-1946	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3251	-0-	-5770	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6771	-0-	-1959	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5144	-0-	-2566	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,088 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	8959	X	8784	-0-	-175	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6761	-0-	-1751	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5784	-0-	-3640	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7040	-0-	-2080	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7195	-0-	-2229	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6578	-0-	-472	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6236	-0-	-1266	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6058	-0-	-1202	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,912 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	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9347	-0-	-145	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9378	-0-	-1131	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	5749	-0-	-4901	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7211	-0-	-3794	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8718	-0-	-1932	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
*12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,975 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	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7285	-0-	-2991	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9739	-0-	-925	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9577	-0-	-1673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10811	-0-	-814	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9529	-0-	-1721	-0-	9528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9889	X	9525	-0-	-364	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	3			N	-0-					-0-
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	8885	-0-	-1934	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	8801	-0-	-1999	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
*12	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12461	-0-	-739	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13262	-0-	-409	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11944	-0-	-1727	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11405	-0-	-2266	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10817	-0-	-2023	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10453	-0-	-2815	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10732	-0-	-1118	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
*12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,624 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	10881	X	8264	-0-	-2617	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7316	-0-	-2512	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9189	-0-	-1692	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6143	-0-	-2723	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	3004	-0-	-5876	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	10633	X	141	-0-	-10492	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5649	-0-	-4641	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
*12	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,422 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6454	-0-	-126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5313	-0-	-2933	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5810	-0-	-2170	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5998	-0-	-2248	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	4026	-0-	-3564	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5636	-0-	-1525	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5379	-0-	-651	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5188	-0-	-1229	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,053 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. GAS LIFT (I)(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	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					148
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	2741	2			N	-0-					148
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3114	2	51	9	N	46					194
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-	41	1			153
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					153
06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					153
07	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			N	-0-					153
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	3			N	-0-					153
09	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2700	3	18	9	N	16	25	1			144
10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	3			N	-0-					144
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	2854	3	4	9	N	4					148
12	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 34,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	13598	-0-	-3514	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	12307	-0-	-4253	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13073	-0-	-4039	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	12027	-0-	-3453	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11047	-0-	-2562	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
11	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13429	-0-	-304	-0-	13429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,463 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
02	5628	X	5449	-0-	-179	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-			-0-
04	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2		N	-0-			-0-
06	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
07	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
08	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	6316	2		N	-0-			-0-
09	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	5770	-0-	-350	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	5605	-0-	-719	-0-	5605	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,609 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-			-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	5714	-0-	-1354	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	5354	-0-	-1486	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
08	6417	X	3673	-0-	-2744	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
09	6210	X	2188	-0-	-4022	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
10	5704	X	2952	-0-	-2752	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
11	5340	X	4159	-0-	-1181	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	4255	-0-	-426	-0-	4255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,209 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. GAS LIFT (I)(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	13993	-0-	-1383	-0-	13993	2		N	-0-			-0-
02	13216	X	12464	-0-	-752	-0-	12464	2		N	-0-			-0-
03	14322	X	13312	-0-	-1010	-0-	13312	2		N	-0-			-0-
04	13740	X	13285	-0-	-455	-0-	13285	2		N	-0-			-0-
05	14198	X	13302	-0-	-896	-0-	13302	2		N	-0-			-0-
06	13530	X	11830	-0-	-1700	-0-	11830	2		N	-0-			-0-
07	13795	X	12683	-0-	-1112	-0-	12683	2		N	-0-			-0-
08	13733	X	10834	-0-	-2899	-0-	10834	2		N	-0-			-0-
09	13290	X	11741	-0-	-1549	-0-	11741	2		N	-0-			-0-
10	13299	X	12553	-0-	-746	-0-	12553	2		N	-0-			-0-
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2		N	-0-			-0-
12	12679	X	12424	-0-	-255	-0-	12424	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,883 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	15965	X	14991	-0-	-974	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14880	-0-	-868	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14374	-0-	-1316	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14991	-0-	-1222	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14535	-0-	-1678	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13494	-0-	-1896	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12596	-0-	-2408	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	11752	-0-	-2768	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12762	-0-	-2242	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,200 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	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1300	-0-	-260	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,227 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	11656	X	9582	-0-	-2074	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10859	-0-	-1386	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8474	-0-	-3376	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8206	-0-	-4039	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9107	-0-	-2921	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10254	-0-	-1386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9011	-0-	-1839	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8911	-0-	-1691	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,394 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	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2202	-0-	-514	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2286	-0-	-204	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,888 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	11594	X	10169	-0-	-1425	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8963	-0-	-389	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9218	-0-	-832	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9657	-0-	-728	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8722	-0-	-1198	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8662	-0-	-1010	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	7775	-0-	-1585	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	7768	-0-	-1904	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7327	-0-	-1763	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	6966	-0-	-1745	-0-	6966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,792 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10211	-0-		-2282	-0-	10211	2			N	-0-			-0-
02	11284	X	1862	-0-		-9422	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	-0-	-0-		-12493	-0-					N	-0-			-0-
04	11670	X	4401	-0-		-7269	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	7196	-0-		-4863	-0-	7196	2			N	-0-			-0-
06	9870	X	6588	-0-		-3282	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
07	9555	X	9555	-0-		-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	1748	-0-		-5444	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	5307	-0-		-1653	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
10	11413	X	11413	-0-		-0-	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8971	-0-		-269	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
*12	10288	X	10288	-0-		-0-	-0-	10288	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,540 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11041	-0-		-956	-0-	11041	2			N	-0-			-0-
02	10724	X	9767	-0-		-957	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
03	11439	X	11125	-0-		-314	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	10344	-0-		-396	-0-	10344	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	10403	-0-		-664	-0-	10403	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	9755	-0-		-1015	-0-	9755	2			N	-0-			-0-
07	11129	X	9792	-0-		-1337	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
08	11129	X	8964	-0-		-2165	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	10081	-0-		-269	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	10168	-0-		-248	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
11	9832	X	9832	-0-		-0-	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
12	10416	X	10402	-0-		-14	-0-	10402	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,674 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	1475	-0-		-2557	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	125	-0-		-4494	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4343	-0-		-127	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
05	4846	X	4846	-0-		-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
06	4902	X	4902	-0-		-0-	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
07	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4428	-0-		-408	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4161	-0-		-729	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	3693	-0-		-1546	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	3105	-0-		-1965	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3446	-0-		-1266	-0-	3446	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,788 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	15438	X	14455	-0-	-983	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13295	-0-	-649	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13471	-0-	-1967	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12735	-0-	-1995	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13023	-0-	-1702	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13163	-0-	-1087	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12779	-0-	-391	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12499	-0-	-2908	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	1953	-0-	-12957	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	503	-0-	-14904	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,785 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	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	190	-0-	-6502	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4884	-0-	-1564	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7931	-0-	-1524	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,404 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	5890	X	4110	-0-	-1780	-0-	4110	2			Y	-0-					5
02	4844	X	3585	-0-	-1259	-0-	3585	2			Y	-0-					5
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					5
04	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	3668	2			Y	-0-					5
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			Y	-0-					5
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			Y	-0-					5
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	3386	3			Y	-0-					5
08	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3486	3			Y	-0-					5
09	3960	X	3588	-0-	-372	-0-	3588	3			Y	-0-					5
10	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	3551	3			Y	-0-					5
11	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	3199	3			Y	-0-					5
12	3720	X	3117	-0-	-603	-0-	3117	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 43,363 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. 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	5126	-0-		-640	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4570	-0-		-442	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5008	-0-		-510	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4808	-0-		-142	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-		-100	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4570	-0-		-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4858	-0-		-195	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4641	-0-		-381	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4402	-0-		-458	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4572	-0-		-450	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4467	-0-		-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4532	-0-		-335	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,569 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. 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	17391	X	15765	-0-		-1626	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14253	-0-		-1287	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14756	-0-		-2077	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14253	-0-		-1617	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14956	-0-		-823	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13785	-0-		-1485	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14289	-0-		-1490	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13553	-0-		-1389	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13272	-0-		-1188	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13267	-0-		-1675	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13518	-0-		-312	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13622	-0-		-669	-0-	13622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,289 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. 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	7313	-0-		-220	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5290	-0-		-1346	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4742	-0-		-2667	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6175	-0-		-995	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6503	-0-		-906	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6311	-0-		-769	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-		-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3452	-0-		-3058	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-		-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	7432	X	7432	-0-		-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
11	7526	X	7526	-0-		-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
*12	8277	X	8277	-0-		-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,351 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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					2
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					2
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					2
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					2
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					2
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5373	2	6	9	N	5	5	8			2
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					2
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1	1	8			2
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					2
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					2
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					2
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	13206	X	12083	-0-	-1123	-0-	12070	2	13	9	N	12					115
02	11928	X	10625	-0-	-1303	-0-	10610	2	15	9	N	14					129
03	13206	X	11647	-0-	-1559	-0-	11570	2	77	9	N	70					199
04	12270	X	12185	-0-	-85	-0-	12173	2	12	9	N	11	175	1			35
05	12276	X	11659	-0-	-617	-0-	11636	2	23	9	N	21					56
06	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	11064	2	25	9	N	23					79
07	12586	X	11458	-0-	-1128	-0-	11428	2	30	9	N	27					106
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	30					136
09	12180	X	10138	-0-	-2042	-0-	10113	2	25	9	N	23					159
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11748	2	20	9	N	18					177
11	11100	X	7103	-0-	-3997	-0-	7088	2	15	9	N	14	168	1			23
12	11470	X	8418	-0-	-3052	-0-	8410	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 118,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	5673	X	4691	-0-	-982	-0-	847	1	3804	2	N	36					153
							40	9									
02	5124	X	4257	-0-	-867	-0-	812	1	3395	2	N	45	178	1			20
							50	9									
03	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	877	1	3540	2	N	29					49
							32	9									
04	5340	X	4636	-0-	-704	-0-	4596	2	40	9	N	36					85
05	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4198	2	54	9	N	49					134
06	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4244	2	51	9	N	46					180
07	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	3995	3	26	9	N	24	171	1			33
08	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	4427	3	37	9	N	34					67
09	4650	X	3957	-0-	-693	-0-	3920	3	37	9	N	34					101
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4410	3	31	9	N	28					129
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4457	3	62	9	N	56					185
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4764	3	63	9	N	57	178	1			64

TOTAL GAS PROD: 52,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-3753	-0-	184	2			N	-0-					75
02	3444	X	1938	-0-	-1506	-0-	1938	2			N	-0-					75
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	2962	2	13	9	N	12					87
04	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2416	2	19	9	N	17	72	1			32
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					32
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					32
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3007	3	14	9	N	13					45
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3378	3	10	9	N	9					54
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	17					71
10	3348	X	50	-0-	-3298	-0-	40	3	10	9	N	9	53	1			27
11	3270	X	2519	-0-	-751	-0-	2510	3	9	9	N	8					35
12	3379	X	822	-0-	-2557	-0-	822	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 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	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	11070	-0-	-46	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11204	-0-	-346	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10516	-0-	-1334	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11571	-0-	-674	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11434	-0-	-687	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	11187	-0-	-3	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 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	11067	X	8458	-0-	-2609	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
05	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10943	-0-	-307	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10323	-0-	-1984	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10083	-0-	-2224	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9704	-0-	-2206	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10015	-0-	-2199	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8547	-0-	-2403	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9492	-0-	-831	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,337 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	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5965	-0-	-979	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6998	-0-	-690	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5214	-0-	-2226	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5572	-0-	-1682	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5648	-0-	-1342	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5977	-0-	-1029	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5603	-0-	-37	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4398	-0-	-1585	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4548	-0-	-1572	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4301	-0-	-2023	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,777 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	10788	X	10163	-0-	-625	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9913	-0-	-720	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9402	-0-	-1818	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9140	-0-	-2547	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9068	-0-	-2619	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9861	-0-	-1449	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9912	-0-	-287	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,381 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	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
04	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
05	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7632	-0-	-1758	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	85	-0-	-9618	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	3201	-0-	-6502	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
10	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
11	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8988	-0-	-2451	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,232 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	9052	X	8107	-0-	-945	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7068	-0-	-1108	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7522	-0-	-1530	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7928	-0-	-472	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6383	-0-	-2204	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4361	-0-	-3823	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	1751	-0-	-6169	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	423	-0-	-7467	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	4174	-0-	-3483	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,605 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	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4835	-0-	-149	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5475	-0-	-12	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4471	-0-	-749	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4105	-0-	-815	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4144	-0-	-940	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,172 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	10540	X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8619	-0-	-817	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8950	-0-	-140	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9285	-0-	-263	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8591	-0-	-709	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7755	-0-	-1125	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7769	-0-	-1407	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,097 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	4991	X	4245	-0-	-746	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2618	-0-	-1890	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3893	-0-	-727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3960	-0-	-845	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2051	-0-	-105	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6913	X	4067	-0-	-2846	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4845	-0-	-699	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4581	-0-	-1557	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4529	-0-	-1111	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4788	-0-	-1009	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,023 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	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5676	-0-	-1082	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6378	-0-	-318	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5995	-0-	-365	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6373	-0-	-13	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5867	-0-	-313	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5954	-0-	-432	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,654 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	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	15015	-0-	-237	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13958	-0-	-1294	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14756	-0-	-496	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13483	-0-	-1277	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13377	-0-	-1875	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12031	-0-	-2729	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	12437	-0-	-2319	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,517 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	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					8
02	7896	X	7497	-0-	-399	-0-	7497	2			N	-0-					8
03	8742	X	8033	-0-	-709	-0-	8033	2			N	-0-					8
04	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	7423	2			N	-0-					8
05	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					8
06	8040	X	7286	-0-	-754	-0-	7286	2			N	-0-					8
07	8308	X	7983	-0-	-325	-0-	7983	3			N	-0-					8
08	8029	X	7012	-0-	-1017	-0-	7012	3			N	-0-					8
09	7470	X	6844	-0-	-626	-0-	6844	3			N	-0-					8
10	7998	X	7142	-0-	-856	-0-	7142	3			N	-0-					8
11	7740	X	6747	-0-	-993	-0-	6747	3			N	-0-					8
12	7998	X	7027	-0-	-971	-0-	7027	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 88,593 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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 2 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	3100	N	9101	-0-	6001	6001	9101	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9282	-0-	6482	12483	9282	2			N	-0-					-0-
03	21972	X	9489	-0-	-12483	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,378 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	3391	-0-	591	591	3391	2			N	-0-					-0-
03	591	N	-0-	-0-	-591	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	1	8			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	13082	X	11617	-0-	-1465	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10383	-0-	-1321	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11309	-0-	-626	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11075	-0-	-265	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11374	-0-	-1429	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10999	-0-	-1391	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10958	-0-	-1845	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9746	-0-	-1864	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10607	-0-	-1080	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

01	4619	X	3080	-0-	-1539	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2873	-0-	-1299	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2100	-0-	-2519	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2356	-0-	-1934	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2149	-0-	-1292	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,524 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	5487	X	4217	-0-	-1270	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3834	-0-	-954	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4035	-0-	-915	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3878	-0-	-1516	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3865	-0-	-1355	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3391	-0-	-659	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,234 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	16027	X	14250	-0-	-1777	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	2711	-0-	-9357	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11511	-0-	-1850	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12742	-0-	-1058	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	4669	-0-	-9591	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11044	-0-	-2756	-0-	11043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13175	X	2978	-0-	-10197	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
10	11408	X	2097	-0-	-9311	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	563	-0-	-10477	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	677	-0-	-2299	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14601	X	13274	-0-	-1327	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12146	-0-	-1042	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13041	-0-	-1560	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12175	-0-	-1505	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12439	-0-	-1170	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12265	-0-	-1189	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	11874	-0-	-1177	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11433	-0-	-747	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	11774	-0-	-657	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	11361	-0-	-579	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	11397	-0-	-879	-0-	11397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,109 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	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					10
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					10
03	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					10
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					10
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			N	-0-					10
06	5760	X	5234	-0-	-526	-0-	5233	2	1	9	N	1	1	8			10
07	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	5046	3			N	-0-					10
08	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	4847	3			N	-0-					10
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	3			N	-0-					10
10	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	5116	3			N	-0-					10
11	5220	X	4308	-0-	-912	-0-	4308	3			N	-0-					10
12	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 62,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5425	X	3346	-0-	-2079	-0-	3336	2	10	9	N	9					20
02	4900	X	1822	-0-	-3078	-0-	1820	2	2	9	N	2					22
03	4991	X	2664	-0-	-2327	-0-	2662	2	2	9	N	2					24
04	4620	X	3102	-0-	-1518	-0-	3095	2	7	9	N	6					30
05	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2726	2	22	9	N	20	28	1			22
06	3240	X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					22
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					22
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					22
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					22
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					22
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4977	-0-	-427	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
*12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	2	22	9	N	20					89
02	2800	N	4691	-0-	1891	1891	4671	2	20	9	N	18					107
03	7610	X	5719	-0-	-1891	-0-	5708	2	11	9	N	10					117
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4749	2	19	9	N	17					134
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	N	6					140
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6150	2	11	9	N	10					150
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8056	3	8	9	N	7					157
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8093	3	3	9	N	3					160
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7394	3	28	9	N	25	168	1			17
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6662	3	1	9	N	1					18
11	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6620	3	18	9	N	16					34
*12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5024	3	39	9	N	35					69

TOTAL GAS PROD: 73,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-248	-0-	4602	2	17	9	N	15					80
02	4424	X	4302	-0-	-122	-0-	4280	2	22	9	N	20					100
03	4898	X	4001	-0-	-897	-0-	3998	2	3	9	N	3					103
04	4740	X	4145	-0-	-595	-0-	4145	2			N	-0-					103
05	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	3293	2			N	-0-					103
06	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					103
07	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3953	3			N	-0-					103
08	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	3617	3	78	9	N	71	135	1			39
09	4170	X	2703	-0-	-1467	-0-	2702	3	1	9	N	1					40
10	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	3558	3	21	9	N	19					59
11	4170	X	4144	-0-	-26	-0-	4144	3			N	-0-					59
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 46,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	13950	X	11111	-0-	-2839	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6949	-0-	-5231	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11439	X	654	-0-	-10785	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8941	-0-	-1799	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
08	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9123	-0-	-1851	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8617	-0-	-2003	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8593	-0-	-2381	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,347 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	3813	X	1675	-0-	-2138	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1056	-0-	-2388	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1437	-0-	-2159	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1282	-0-	-1598	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	914	-0-	-2000	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	596	-0-	-694	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	186	-0-	-961	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	40	-0-	-1070	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8883	2			N	-0-					197
02	8344	X	7978	-0-	-366	-0-	7978	2			N	-0-					197
03	9238	X	8826	-0-	-412	-0-	8826	2			N	-0-					197
04	8940	X	8378	-0-	-562	-0-	8378	2			N	-0-					197
05	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	8635	2			N	-0-					197
06	8610	X	8272	-0-	-338	-0-	8272	2			N	-0-					197
07	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-					197
08	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	8566	3			N	-0-					197
09	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	8086	3			N	-0-					197
10	8649	X	8380	-0-	-269	-0-	8380	3			N	-0-					197
11	8280	X	7973	-0-	-307	-0-	7973	3			N	-0-					197
12	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 100,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	15469	X	452	-0-	-15017	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	1191	-0-	-12781	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	6231	-0-	-9238	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1827	-0-	-4053	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	527	-0-	-1303	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
*12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

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	6541	X	1910	-0-	-4631	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5088	-0-	-456	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4017	-0-	-3933	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5977	-0-	-2145	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,289 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	3100	N	3579	-0-	479	479	3579	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	890	3211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2823	-0-	-277	613	2823	2			N	-0-					-0-
04	2680	X	2067	-0-	-613	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	520	-0-	-1681	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	4391	2			Y	-0-					26
02	4368	X	3815	-0-	-553	-0-	3815	2			Y	-0-					26
03	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	2			Y	-0-					26
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	2			Y	-0-					26
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					26
06	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			Y	-0-					26
07	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	4138	3			Y	-0-					26
08	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	3965	3			Y	-0-					26
09	4620	X	3714	-0-	-906	-0-	3714	3			Y	-0-					26
10	4774	X	3897	-0-	-877	-0-	3897	3			Y	-0-					26
11	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	3713	3			Y	-0-					26
12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 48,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9207	X	7876	-0-	-1331	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7178	-0-	-1138	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7107	-0-	-2100	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6715	-0-	-905	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7042	-0-	-1298	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	6926	-0-	-1692	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7037	-0-	-1303	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7091	-0-	-1124	-0-	7091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 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	20987	X	16543	-0-	-4444	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15785	-0-	-862	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14030	-0-	-2617	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13167	-0-	-2853	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15489	-0-	-290	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
09	14970	X	12202	-0-	-2768	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12105	-0-	-3395	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-
12	14043	X	12549	-0-	-1494	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,101 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 #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 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	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8078	-0-	-70	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8557	-0-	-323	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7746	-0-	-1134	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7040	-0-	-2136	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8324	-0-	-852	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7711	-0-	-1169	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8189	-0-	-987	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7935	-0-	-135	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
*12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8655	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 100,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 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	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6326	-0-	-2074	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5716	-0-	-2684	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	4033	-0-	-4647	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	3535	-0-	-4990	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6214	-0-	-116	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2574	-0-	-3347	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5264	-0-	-1153	-0-	5264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 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
01	28582	X	25724	-0-	-2858	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22222	-0-	-2446	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
03	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	21408	-0-	-3492	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	23182	-0-	-2548	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23339	-0-	-1561	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23805	-0-	-1367	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21181	-0-	-2159	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	20112	-0-	-6207	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	20318	-0-	-5152	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	20934	-0-	-5385	-0-	20934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 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	3379	X	2156	-0-	-1223	-0-	2156	2			N	-0-					12
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-					12
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2853	2	95	9	N	86					98
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1	74	1			25
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					25
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					25
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					25
08	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	3038	3			N	-0-					25
09	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2788	3	20	9	N	18	35	1			8
10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3193	3	1	9	N	1					9
11	3180	X	2745	-0-	-435	-0-	2741	3	4	9	N	4					13
12	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2861	3	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 34,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	23442	X	11382	-0-	-12060	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11949	-0-	-575	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10921	-0-	-749	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10739	-0-	-1320	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10154	-0-	-1781	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9666	-0-	-2269	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8932	-0-	-1988	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8797	-0-	-1929	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8443	-0-	-1817	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8419	-0-	-1439	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,319 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	6262	X	3043	-0-	-3219	-0-	3043	2			Y	-0-					56
02	5656	X	2730	-0-	-2926	-0-	2730	2			Y	-0-					56
03	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			Y	-0-					56
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2880	2			Y	-0-					56
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3010	2	9	9	Y	8	44	1			20
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			Y	-0-					20
07	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	3			Y	-0-					20
08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-					20
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			Y	-0-					20
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			Y	-0-					20
11	2850	X	2445	-0-	-405	-0-	2445	3			Y	-0-					20
12	2759	N	1261	-0-	-1498	-0-	1261	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10328	-0-	-1096	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11959	-0-	-596	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11326	-0-	-944	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10190	-0-	-2489	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10471	-0-	-1799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11059	-0-	-907	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10777	-0-	-1189	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10366	-0-	-974	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	11014	-0-	-53	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9689	-0-	-1378	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,731 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	7626	X	5907	-0-	-1719	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3213	-0-	-3143	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4226	-0-	-2811	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7155	-0-	-502	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7166	-0-	-522	-0-	7166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

01	13020	X	12822	-0-	-198	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9776	-0-	-1984	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11601	-0-	-1419	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11078	-0-	-1342	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11049	-0-	-1785	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10183	-0-	-2237	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11261	-0-	-333	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11140	-0-	-454	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10769	-0-	-301	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10518	-0-	-735	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

01	13702	X	11937	-0-	-1765	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10134	-0-	-1626	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10802	-0-	-988	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10674	-0-	-1261	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10428	-0-	-1122	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9245	-0-	-1977	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9541	-0-	-1619	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	8565	-0-	-2235	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8826	-0-	-1962	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8470	-0-	-1970	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8618	-0-	-930	-0-	8618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9505	-0-	-1159	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8325	-0-	-1307	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9273	-0-	-957	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9175	-0-	-373	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8319	-0-	-1551	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8907	-0-	-1292	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8466	-0-	-804	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8329	-0-	-851	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8297	-0-	-848	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 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	5580	X	3783	-0-	-1797	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3069	-0-	-1803	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4138	-0-	-1256	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3198	-0-	-822	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3168	-0-	-822	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 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	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9477	-0-	-2787	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	8813	-0-	-4641	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10921	-0-	-1799	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8950	-0-	-2334	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9116	-0-	-1594	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9259	-0-	-2025	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8939	-0-	-2345	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8405	-0-	-2515	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8395	-0-	-1029	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7791	-0-	-1329	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8418	-0-	-758	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,539 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 #: 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	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6623	-0-	-909	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7869	-0-	-98	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7260	-0-	-614	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6285	-0-	-1930	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6335	-0-	-1615	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7014	-0-	-1201	-0-	7014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11442	-0-	-2074	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11601	-0-	-1915	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11249	-0-	-1831	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11497	-0-	-2019	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11142	-0-	-1938	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
*12	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,402 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	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2			Y	-0-					57
02	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			Y	-0-					57
03	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			Y	-0-					57
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					57
05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3823	2	8	9	Y	7	44	1			20
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	2			Y	-0-					20
07	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			Y	-0-					20
08	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			Y	-0-					20
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			Y	-0-					20
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			Y	-0-					20
11	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3512	3	12	9	Y	11					31
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 45,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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		1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1760	-0-	1760	2768	1760	2			N	-0-					-0-
06	4477	X	1709	-0-	-2768	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

01	7006	X	6713	-0-	-293	-0-	6685	2	28	9	N	25					50
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5950	2	19	9	N	17					67
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	9	N	7					74
04	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5396	2	23	9	N	21					95
05	6727	X	6159	-0-	-568	-0-	6139	2	20	9	N	18					113
06	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2	8	9	N	7					120
07	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	5555	3	3	9	N	3					123
08	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5639	3	13	9	N	12					135
09	5970	X	4475	-0-	-1495	-0-	4461	3	14	9	N	13	96	1			52
10	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	4665	3	2	9	N	2					54
11	5700	X	4336	-0-	-1364	-0-	4322	3	14	9	N	13					67
12	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	5147	3	26	9	N	24					91

TOTAL GAS PROD: 66,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9654	-0-	-126	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8901	-0-	-1484	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9373	-0-	-1012	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9702	-0-	-280	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9150	-0-	-240	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9798	-0-	-370	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,921 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3621	-0-	-943	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4265	-0-	-1966	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6175	-0-	-56	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15531	X	13803	-0-	-1728	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9800	-0-	-4228	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12905	-0-	-2626	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13135	-0-	-215	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13225	-0-	-880	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9700	-0-	-3950	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12184	-0-	-1642	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10636	-0-	-2504	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	9211	-0-	-4026	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,761 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	14477	X	10982	-0-	-3495	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9696	-0-	-3380	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	10808	-0-	-3173	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10057	-0-	-2003	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10171	-0-	-1268	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9137	-0-	-1483	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6725	-0-	-4094	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	1820	-0-	-8230	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4136	-0-	-6032	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7561	-0-	-1589	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6913	-0-	-124	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12276	X	10385	-0-	-1891	-0-	10385	2		N	-0-			-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	9809	2		N	-0-			-0-
03	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	2		N	-0-			-0-
04	10470	X	10241	-0-	-229	-0-	10241	2		N	-0-			-0-
05	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	10499	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	10321	-0-	-179	-0-	10321	2		N	-0-			-0-
07	10850	X	10481	-0-	-369	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
08	10571	X	8746	-0-	-1825	-0-	8746	2		N	-0-			-0-
09	10320	X	2451	-0-	-7869	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	9641	-0-	-1023	-0-	9641	2		N	-0-			-0-
11	10320	X	9647	-0-	-673	-0-	9647	2		N	-0-			-0-
*12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3000	N	3182	-0-	182	182	3182	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	9116	-0-	6016	6198	9116	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	11556	-0-	8556	14754	11556	2		N	-0-			-0-
*12	27434	X	12680	-0-	-14754	-0-	12680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,534 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	14787	X	7627	-0-	-7160	-0-	7627	2		N	-0-			-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2		N	-0-			-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2		N	-0-			-0-
04	15750	X	9993	-0-	-5757	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
05	16926	X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	2		N	-0-			-0-
06	16380	X	12017	-0-	-4363	-0-	12017	2		N	-0-			-0-
07	16926	X	12275	-0-	-4651	-0-	12275	2		N	-0-			-0-
08	16430	X	11967	-0-	-4463	-0-	11967	2		N	-0-			-0-
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2		N	-0-			-0-
10	13144	X	11216	-0-	-1928	-0-	11216	2		N	-0-			-0-
11	12030	X	10543	-0-	-1487	-0-	10543	2		N	-0-			-0-
12	13919	X	10560	-0-	-3359	-0-	10560	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3372	-0-	-352	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2516	-0-	-1084	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2680	-0-	-1350	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3047	-0-	-1033	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3031	-0-	-1185	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					17
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					17
03	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3873	2	105	9	N	95					112
04	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			N	-0-	81	1			31
05	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3816	2			N	-0-					31
06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					31
07	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3675	3			N	-0-					31
08	3968	X	3651	-0-	-317	-0-	3651	3			N	-0-					31
09	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3547	3	23	9	N	21	39	1			13
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	3522	3	1	9	N	1					14
11	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3399	3	4	9	N	4					18
12	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	3427	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 44,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

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	8961	X	8961	-0-		-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-		-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8440	-0-		-860	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8418	-0-		-582	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7636	-0-		-1664	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8000	-0-		-670	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6185	-0-		-2526	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5831	-0-		-2880	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7518	-0-		-912	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8212	-0-		-65	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7755	-0-		-255	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
*12	7893	X	7893	-0-		-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	10757	X	8538	-0-		-2219	-0-	8538	2			N	-0-					2
02	9716	X	7606	-0-		-2110	-0-	7606	2			N	-0-					2
03	10757	X	7971	-0-		-2786	-0-	7971	2			N	-0-					2
04	8760	X	7346	-0-		-1414	-0-	7346	2			N	-0-					2
05	8928	X	7915	-0-		-1013	-0-	7915	2			N	-0-					2
06	8250	X	7075	-0-		-1175	-0-	7075	2			N	-0-					2
07	8432	X	7854	-0-		-578	-0-	7854	3			N	-0-					2
08	7967	X	7869	-0-		-98	-0-	7869	3			N	-0-					2
09	7650	X	7206	-0-		-444	-0-	7206	3			N	-0-					2
10	7905	X	7550	-0-		-355	-0-	7550	3			N	-0-					2
11	7620	X	6575	-0-		-1045	-0-	6575	3			N	-0-					2
12	7874	X	7031	-0-		-843	-0-	7031	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 90,536 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. 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	6037	X	6037	-0-		-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5360	-0-		-408	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5689	-0-		-697	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4716	-0-		-1464	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4434	-0-		-1921	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5047	-0-		-803	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5705	-0-		-216	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5581	-0-		-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4652	-0-		-388	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5021	-0-		-683	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4718	-0-		-802	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4414	-0-		-1290	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

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	11067	X	8864	-0-		-2203	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7125	-0-		-2955	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	7984	-0-		-3176	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7790	-0-		-3010	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	-0-	-0-		-10540	-0-					N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-		-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	162	-0-		-7898	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5415	-0-		-2645	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5975	-0-		-1825	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5913	X	5913	-0-		-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	3063	-0-		-3106	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	8153	X	6091	-0-		-2062	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5870	-0-		-1494	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6886	-0-		-1267	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6077	-0-		-823	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6102	-0-		-966	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6095	-0-		-565	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6180	-0-		-702	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6168	-0-		-714	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5798	-0-		-292	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5954	-0-		-339	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5339	-0-		-751	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5398	-0-		-771	-0-	5398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,958 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. 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	4561	-0-		-616	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4241	-0-		-435	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4338	-0-		-839	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4234	-0-		-656	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4291	-0-		-669	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4205	-0-		-325	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4248	-0-		-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3545	-0-		-826	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3955	-0-		-275	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4003	-0-		-337	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3681	-0-		-519	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	INC G-10		3811	-0-		3811	3811	3811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	16430	X	13029	-0-		-3401	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12288	-0-		-536	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12501	-0-		-1604	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12564	-0-		-1086	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11651	-0-		-2392	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12440	-0-		-730	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12453	-0-		-1156	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10490	-0-		-2499	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11438	-0-		-1132	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11800	-0-		-1065	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10972	-0-		-1478	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11020	-0-		-1442	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

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	12772	X	11476	-0-		-1296	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10539	-0-		-801	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11997	-0-		-248	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11387	-0-		-463	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10340	-0-		-1905	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10518	-0-		-1092	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8795	-0-		-3202	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10499	-0-		-1498	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10084	-0-		-1316	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10403	-0-		-478	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10151	-0-		-379	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9809	-0-		-700	-0-	9809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,998 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. 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	4929	X	4660	-0-		-269	-0-	4660	2			N	-0-					16
02	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	4501	2			N	-0-					16
03	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-	5507	2			N	-0-					16
04	6057	X	6057	-0-		-0-	-0-	6057	2			N	-0-					16
05	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	6125	2			N	-0-					16
06	5972	X	5972	-0-		-0-	-0-	5972	2			N	-0-					16
07	7248	X	7248	-0-		-0-	-0-	7248	3			N	-0-					16
08	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	6898	3			N	-0-					16
09	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	5772	3			N	-0-					16
10	5583	X	5583	-0-		-0-	-0-	5583	3			N	-0-					16
11	5250	X	5222	-0-		-28	-0-	5222	3			N	-0-					16
12	7254	X	5451	-0-		-1803	-0-	5451	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 68,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4774	X	4287	-0-	-487	-0-	4287	2			Y	-0-					99
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4180	2	107	9	Y	97	94	1			102
03	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	2			Y	-0-					102
04	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4273	2	103	9	Y	94	95	1			101
05	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			Y	-0-					101
06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			Y	-0-					101
07	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	3			Y	-0-					101
08	4526	X	3839	-0-	-687	-0-	3766	3	73	9	Y	66	75	1			92
09	4380	X	3290	-0-	-1090	-0-	3288	3	2	9	Y	2					94
10	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4372	3	1	9	Y	1					95
11	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	4313	3	1	9	Y	1					96
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 50,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	15221	X	13701	-0-	-1520	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9898	-0-	-3962	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12167	-0-	-3178	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	11438	-0-	-3412	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11612	-0-	-2307	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11626	-0-	-1634	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	6446	-0-	-5734	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	8587	-0-	-4061	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,982 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	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4416	-0-	-265	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3843	-0-	-537	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3848	-0-	-647	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3150	-0-		-1438		-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2917	-0-		-1227		-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3609	-0-		-545		-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3537	-0-		-483		-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3562	-0-		-189		-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3451	-0-		-29		-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3568	-0-		-90		-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3417	-0-		-241		-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3119	-0-		-421		-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2793	-0-		-772		-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2836	-0-		-614		-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2686	-0-		-879		-0-	2686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3807	-0-		-1866		-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1210	-0-		-3914		-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4470	-0-		-459		-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-		-94		-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3648	-0-		-878		-0-	3648	2			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-		-0-		-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4228	-0-		-360		-0-	4228	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4012	-0-		-698		-0-	4012	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4421	-0-		-446		-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4203	-0-		-507		-0-	4203	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4132	-0-		-518		-0-	4132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(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	3127	-0-		-159		-0-	3127	2			Y	-0-					43
02	2968	X	2888	-0-		-80		-0-	2888	2			Y	-0-					43
03	3286	X	2342	-0-		-944		-0-	2342	2			Y	-0-					43
04	3060	X	2029	-0-		-1031		-0-	2029	2			Y	-0-					43
05	3193	X	1804	-0-		-1389		-0-	1804	2			Y	-0-	3	1			40
06	3090	X	1606	-0-		-1484		-0-	1606	2			Y	-0-					40
07	3193	X	1548	-0-		-1645		-0-	1548	3			Y	-0-					40
08	2356	X	1344	-0-		-1012		-0-	1344	3			Y	-0-					40
09	2040	X	1464	-0-		-576		-0-	1464	3			Y	-0-					40
10	1798	X	1105	-0-		-693		-0-	1105	3			Y	-0-					40
11	1620	X	931	-0-		-689		-0-	931	3			Y	-0-					40
12	1519	N	1462	-0-		-57		-0-	1462	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15035	X	14140	-0-	-895	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12776	-0-	-1168	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14380	-0-	-1275	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	12455	-0-	-3200	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13167	-0-	-753	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13397	-0-	-987	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13462	-0-	-147	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12208	-0-	-962	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	10856	-0-	-3342	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9167	-0-	-753	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8059	-0-	-2711	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	6819	-0-	-4310	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	6205	-0-	-4565	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5189	-0-	-5041	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	2532	-0-	-6644	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6247	-0-	-1823	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4052	-0-	-2768	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,656 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	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7810	-0-	-478	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7964	-0-	-616	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7883	-0-	-983	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7663	-0-	-287	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7588	-0-	-272	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7666	-0-	-363	-0-	7666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

01	6014	X	4547	-0-	-1467	-0-	4547	2			Y	-0-					27
02	5376	X	4127	-0-	-1249	-0-	4016	2	111	9	Y	101	103	1			25
03	5735	X	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-					25
04	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4325	2	112	9	Y	102	103	1			24
05	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	4172	2			Y	-0-					24
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					24
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-					24
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4980	3	101	9	Y	92	100	1			16
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4627	3	2	9	Y	2					18
10	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	4655	3	2	9	Y	2					20
11	4920	X	4449	-0-	-471	-0-	4448	3	1	9	Y	1					21
*12	5084	X	4487	-0-	-597	-0-	4487	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 54,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

01	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	21496	-0-	-64	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
03	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	25423	2			N	-0-					-0-
04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	24534	-0-	-855	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22444	-0-	-2126	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	19991	-0-	-5398	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	24347	-0-	-1042	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	20585	-0-	-3985	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	21784	-0-	-2737	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	21988	-0-	-1562	-0-	21988	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	22593	-0-	-1742	-0-	22593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16771	X	15745	-0-	-1026	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13563	-0-	-1585	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13805	-0-	-2811	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	13951	-0-	-2099	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14821	-0-	-1237	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15169	-0-	-71	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
07	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
08	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14626	-0-	-554	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14763	-0-	-2287	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15351	-0-	-1149	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15393	-0-	-1657	-0-	15393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14489	-0-	-547	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	12685	-0-	-4148	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	12880	-0-	-3410	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14459	-0-	-1231	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14621	-0-	-1406	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
08	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
09	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14845	-0-	-97	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13590	-0-	-1350	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14283	-0-	-1620	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,483 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	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6898	-0-	-1412	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8612	-0-	-688	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15082	-0-	-1158	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17652	-0-	-328	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	17278	-0-	-212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17631	-0-	-442	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15545	-0-	-1945	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17445	-0-	-411	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16265	-0-	-1015	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	14744	-0-	-3422	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16273	-0-	-1307	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	16370	-0-	-1796	-0-	16370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	6531	2			Y	-0-					110
02	6636	X	4705	-0-	-1931	-0-	4705	2			Y	-0-					110
03	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	2			Y	-0-					110
04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6781	2			Y	-0-					110
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			Y	-0-	10	1			100
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					100
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					100
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			Y	-0-					100
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			Y	-0-					100
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			Y	-0-					100
11	7080	X	6632	-0-	-448	-0-	6632	3			Y	-0-					100
12	7967	X	6385	-0-	-1582	-0-	6385	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 81,628 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	12834	X	12363	-0-	-471	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11066	-0-	-1675	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10380	-0-	-1590	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11088	-0-	-940	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10741	-0-	-1101	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8102	-0-	-2968	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8940	-0-	-2158	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	7936	-0-	-2804	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8024	-0-	-2981	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7472	-0-	-538	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6409	-0-	-1868	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5643	-0-	-2367	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5740	-0-	-2537	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6646	-0-	-824	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4859	-0-	-2519	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4070	-0-	-3070	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3694	-0-	-3591	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4676	-0-	-2374	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5034	-0-	-1414	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 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	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2862	-0-	-330	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2481	-0-	-909	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6944	X	4952	-0-	-1992	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4029	-0-	-2243	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4406	-0-	-2941	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3885	-0-	-3225	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3024	-0-	-4323	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3514	-0-	-1286	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3277	-0-	-1403	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	2549	-0-	-2287	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 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	11253	X	10995	-0-	-258	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10601	-0-	-627	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11691	-0-	-740	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10666	-0-	-1364	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10608	-0-	-1141	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11749	X	11542	-0-	-207	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11415	-0-	-272	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	9640	-0-	-1910	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11351	-0-	-584	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	10188	-0-	-1362	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	10603	-0-	-929	-0-	10603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 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	8928	X	6195	-0-	-2733	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6200	-0-	-1080	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6223	-0-	-1787	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4464	-0-	-3813	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6064	-0-	-694	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5979	-0-	-651	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4727	-0-	-2124	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-			-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-				N	-0-			-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2		N	-0-			-0-
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
11	6870	X	5699	-0-	-1171	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	6073	-0-	-1646	-0-	6073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

01	12524	X	11637	-0-	-887	-0-	11637	2		N	-0-			-0-
02	10864	X	9385	-0-	-1479	-0-	9385	2		N	-0-			-0-
03	12028	X	9343	-0-	-2685	-0-	9343	2		N	-0-			-0-
04	11640	X	8964	-0-	-2676	-0-	8964	2		N	-0-			-0-
05	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2		N	-0-			-0-
06	11250	X	8989	-0-	-2261	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
07	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2		N	-0-			-0-
08	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2		N	-0-			-0-
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2		N	-0-			-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2		N	-0-			-0-
11	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2		N	-0-			-0-
*12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

01	9269	X	7949	-0-	-1320	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
02	8624	X	7295	-0-	-1329	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
03	9548	X	8645	-0-	-903	-0-	8645	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	8446	-0-	-794	-0-	8446	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
06	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	7580	-0-	-1162	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
09	8460	X	7292	-0-	-1168	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
10	8618	X	5642	-0-	-2976	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
11	8040	X	7164	-0-	-876	-0-	7164	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	4663	-0-	-3242	-0-	4663	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15934	X	15236	-0-	-698	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13824	-0-	-260	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15473	-0-	-461	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14462	-0-	-958	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15562	-0-	-372	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
*06	14970	X	14909	-0-	-61	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
*07	15469	X	14893	-0-	-576	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
*08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
*09	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
*10	15562	X	15243	-0-	-319	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
*11	15090	X	12433	-0-	-2657	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13274	-0-	-2846	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10105	-0-	-1582	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8835	-0-	-2475	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8523	-0-	-3164	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6481	-0-	-5206	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	6365	-0-	-4195	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7783	-0-	-2323	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7632	-0-	-1218	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8010	-0-	-515	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 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	11749	X	7523	-0-	-4226	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8572	-0-	-2040	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7211	-0-	-1969	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5989	-0-	-3063	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6551	-0-	-2209	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7138	-0-	-1449	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7072	-0-	-1238	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6536	-0-	-2051	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7786	-0-	-810	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9116	-0-	-401	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8230	-0-	-980	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8440	-0-	-1077	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7874	-0-	-1336	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8026	-0-	-1088	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,715 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	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12011	-0-	-197	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12906	-0-	-1374	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12738	-0-	-2018	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12245	-0-	-2035	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12490	-0-	-1274	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11540	-0-	-1360	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12305	-0-	-436	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	12213	-0-	-27	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10663	-0-	-1830	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10726	X	9391	-0-	-1335	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8049	-0-	-519	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8892	-0-	-594	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8531	-0-	-955	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7762	-0-	-1328	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8425	-0-	-472	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8411	-0-	-486	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7828	-0-	-512	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7757	-0-	-403	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7957	-0-	-475	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6230	X	3200	-0-	-3030	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2191	-0-	-389	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1923	-0-	-402	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,668 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	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7487	-0-	-1613	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7852	-0-	-1328	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8311	-0-	-679	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3605	-0-	-5633	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9136	-0-	-102	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7310	-0-	-998	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	4740	-0-	-4110	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	3757	-0-	-5388	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2139	X	1015	-0-	-1124	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	454	-0-	-1478	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	508	-0-	-701	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	990	X	269	-0-	-721	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	235	-0-	-755	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-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: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
02		12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03		13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04		13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05		12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06		12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	3			N	-0-					-0-
08		12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
09		11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	3			N	-0-					-0-
10		12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
11		11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
*12		12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 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	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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 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	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8436	-0-	-2011	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1794	-0-	-816	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2697	X	1568	-0-	-1129	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10447	X	7724	-0-	-2723	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9015	-0-	-421	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9562	-0-	-885	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9365	-0-	-741	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9050	-0-	-932	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8425	-0-	-1123	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7928	-0-	-1132	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7867	-0-	-1495	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7325	-0-	-1645	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8205	-0-	-692	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13853	-0-	-4778	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	7886	-0-	-10144	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	5634	-0-	-12997	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	3338	-0-	-14632	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
09	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	11915	-0-	-4945	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	13656	-0-	-3766	-0-	13656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 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	8711	X	8074	-0-	-637	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7114	-0-	-754	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7545	-0-	-1166	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7347	-0-	-963	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7323	-0-	-861	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6850	-0-	-950	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7277	-0-	-597	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6628	-0-	-967	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7066	-0-	-284	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6535	-0-	-781	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6797	-0-	-519	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

01	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6146	-0-	-4298	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8068	-0-	-3495	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8219	-0-	-2971	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7729	-0-	-1819	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7062	-0-	-1008	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3036	-0-	-5458	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	1009	-0-	-7485	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4389	-0-	-3831	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
*12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 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	11408	X	7890	-0-	-3518	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	6039	-0-	-4265	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7177	-0-	-2898	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7221	-0-	-1509	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5218	-0-	-2563	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	476	-0-	-7054	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3449	-0-	-4332	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5758	-0-	-842	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1241	-0-	-769	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	591	-0-	-1419	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 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	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9936	-0-	-1255	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	5266	-0-	-5564	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11049	-0-	-142	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
11	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
*12	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 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	6231	X	4994	-0-	-1237	-0-	4982	2	12	9	N	11					39
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					39
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6033	2	79	9	N	72	99	1			12
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					12
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					12
06	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4999	2			N	-0-					12
07	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	3			N	-0-					12
08	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	5280	3	12	9	N	11					23
09	5940	X	5570	-0-	-370	-0-	5547	3	23	9	N	21					44
10	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	5679	3	11	9	N	10					54
11	5430	X	4563	-0-	-867	-0-	4563	3			N	-0-					54
12	5735	X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 64,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

01	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	2			N	-0-					5
02	7252	X	6648	-0-	-604	-0-	6648	2			N	-0-					5
03	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-					5
04	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	2			N	-0-					5
05	7626	X	6721	-0-	-905	-0-	6721	2			N	-0-					5
06	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					5
07	7347	X	5751	-0-	-1596	-0-	5751	3			N	-0-					5
08	7347	X	5491	-0-	-1856	-0-	5491	3			N	-0-					5
09	7110	X	6023	-0-	-1087	-0-	6023	3			N	-0-					5
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					5
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					5
*12	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 78,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

01	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6367	-0-	-605	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6571	-0-	-1148	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5580	-0-	-1380	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5777	-0-	-1033	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5885	-0-	-1152	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5685	-0-	-267	-0-	5685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,795 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 #: 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	9300	X	7802	-0-	-1498	-0-	7802	2		N	-0-			-0-
02	8400	X	4587	-0-	-3813	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
04	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2		N	-0-			-0-
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2		N	-0-			-0-
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2		N	-0-			-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2		N	-0-			-0-
09	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	9582	2		N	-0-			-0-
10	10292	X	9849	-0-	-443	-0-	9849	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	9126	-0-	-834	-0-	9126	2		N	-0-			-0-
12	11222	X	8400	-0-	-2822	-0-	8400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2		N	-0-			-0-
02	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2		N	-0-			-0-
03	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	10549	2		N	-0-			-0-
04	11100	X	9556	-0-	-1544	-0-	9556	2		N	-0-			-0-
05	11470	X	10048	-0-	-1422	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
06	11100	X	9444	-0-	-1656	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
07	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	2		N	-0-			-0-
08	10540	X	8282	-0-	-2258	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
09	9720	X	9319	-0-	-401	-0-	9319	2		N	-0-			-0-
10	10044	X	6877	-0-	-3167	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
11	9450	X	7353	-0-	-2097	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
*12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,794 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	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2		N	-0-			-0-
02	8652	X	7119	-0-	-1533	-0-	7119	2		N	-0-			-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	6974	-0-	-856	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
05	8091	X	2402	-0-	-5689	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
06	9060	X	19	-0-	-9041	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	9362	X	280	-0-	-9082	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	8051	-0-	-1311	-0-	8051	2		N	-0-			-0-
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-			-0-
10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2		N	-0-			-0-
11	7800	X	7139	-0-	-661	-0-	7139	2		N	-0-			-0-
12	8060	X	7097	-0-	-963	-0-	7097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

01	11191	X	1532	-0-	-9659	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	4356	-0-	-5752	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3715	-0-	-4593	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3713	-0-	-3487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1126	-0-	-3710	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2739	-0-	-1941	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8331	-0-	-2798	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

01	10013	X	8873	-0-	-1140	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7119	-0-	-1925	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8610	-0-	-210	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8777	-0-	-337	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8207	-0-	-938	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8091	-0-	-759	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8652	-0-	-493	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10137	X	7974	-0-	-2163	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7558	-0-	-926	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	369	-0-	-6947	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3472	-0-	-4238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6035	-0-	-2065	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6722	-0-	-1648	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4796	-0-	-2737	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7632	-0-	-180	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	806	-0-	-2914	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	912	-0-	-2688	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	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	14	X	-0-	-0-	-14	-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: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 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	8215	X	802	-0-	-7413	-0-	802	2			Y	-0-					57
02	7252	X	37	-0-	-7215	-0-	37	2			Y	-0-					57
03	8029	X	376	-0-	-7653	-0-	376	2			Y	-0-					57
04	6000	X	72	-0-	-5928	-0-	72	2			Y	-0-					57
05	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					57
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	2	1	9	Y	1	1	8			57
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					57
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					57
09	5010	X	4590	-0-	-420	-0-	4590	3			Y	-0-					57
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			Y	-0-					57
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					57
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 44,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

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	14936	X	7357	-0-		-7579	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-		-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7614	-0-		-1004	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6855	-0-		-1335	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7535	-0-		-29	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6735	-0-		-645	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6269	-0-		-1357	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6484	-0-		-1142	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5688	-0-		-1602	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6476	-0-		-1057	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6376	-0-		-374	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*12	6732	X	6732	-0-		-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 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-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

01	6758	X	6622	-0-		-136	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5577	-0-		-527	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5413	-0-		-1345	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5811	-0-		-609	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6556	-0-		-78	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5563	-0-		-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-		-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6345	-0-		-196	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6179	-0-		-151	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-		-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6309	-0-		-111	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6358	-0-		-276	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2894	-0-	-886	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2567	-0-	-1339	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2218	-0-	-1562	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2142	-0-	-1702	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,856 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4437	-0-	-435	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	86	1			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	7					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	27	1			122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
*12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 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	10354	X	9747	-0-	-607	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8969	-0-	-1531	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8370	-0-	-2480	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	8487	-0-	-2363	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	7466	-0-	-2554	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	7772	-0-	-1652	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	7841	-0-	-653	-0-	7841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17670	X	15333	-0-	-2337	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16504	-0-	-298	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
04	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	12264	-0-	-5375	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14479	-0-	-2591	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	12304	-0-	-5335	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15151	-0-	-1961	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13428	-0-	-3132	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14356	-0-	-617	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13864	-0-	-806	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
*12	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,598 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	18848	X	16263	-0-	-2585	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14736	-0-	-1504	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15152	-0-	-2487	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14976	-0-	-2094	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14714	-0-	-1902	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14838	-0-	-942	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14784	-0-	-1522	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14269	-0-	-1200	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12981	-0-	-1989	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13401	-0-	-1944	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12926	-0-	-1924	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13091	-0-	-1696	-0-	13091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15810	X	14850	-0-	-960	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13044	-0-	-1208	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14605	-0-	-1112	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14212	-0-	-788	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14139	-0-	-1051	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13019	-0-	-1351	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12221	-0-	-2473	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13926	-0-	-768	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	11632	-0-	-2504	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12089	-0-	-1381	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11926	-0-	-1993	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4002	-0-	-2756	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3572	-0-	-2532	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	2603	-0-	-4155	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4415	-0-	-1855	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3178	-0-	-2836	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	1685	-0-	-2872	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2586	-0-	-1824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3176	-0-	-994	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2262	-0-	-1024	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,692 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20959	2	1	9	N	1	76	1			32
02	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	19805	2			N	-0-					32
03	21235	X	18893	-0-	-2342	-0-	18893	2			N	-0-					32
04	20550	X	17073	-0-	-3477	-0-	17073	2			N	-0-					32
05	21235	X	18997	-0-	-2238	-0-	18997	2			N	-0-					32
06	20550	X	17989	-0-	-2561	-0-	17988	2	1	9	N	1	1	8			32
07	21235	X	20600	-0-	-635	-0-	20600	3			N	-0-					32
08	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					32
09	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	3			N	-0-					32
10	20615	X	20541	-0-	-74	-0-	20541	3			N	-0-					32
11	19950	X	19204	-0-	-746	-0-	19204	3			N	-0-					32
12	20615	X	16827	-0-	-3788	-0-	16827	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 229,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8126	-0-	-2693	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8674	-0-	-1042	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8734	-0-	-1406	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8265	-0-	-1841	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7554	-0-	-1746	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7546	-0-	-2064	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7969	-0-	-1238	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6661	-0-	-2069	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7892	-0-	-385	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7511	-0-	-456	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8215	X	5726	-0-	-2489	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	6000	-0-	-1448	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8479	-0-	-1999	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	7866	-0-	-2274	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	8162	-0-	-2316	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7412	-0-	-808	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	4496	-0-	-3998	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	3711	-0-	-4783	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	3935	-0-	-3955	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	3768	-0-	-4385	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
11	7410	X	3117	-0-	-4293	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
*12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,979 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	10664	X	6301	-0-	-4363	-0-	6270	2	31	9	N	28					164
02	9100	X	5770	-0-	-3330	-0-	5768	2	2	9	N	2					166
03	9889	X	7101	-0-	-2788	-0-	7089	2	12	9	N	11					177
04	9030	X	6212	-0-	-2818	-0-	6198	2	14	9	N	13	173	1			17
05	9331	X	7926	-0-	-1405	-0-	7914	2	12	9	N	11					28
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7494	2	13	9	N	12					40
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7593	3	22	9	N	20					60
08	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	7488	3	23	9	N	21	1	8			80
09	7680	X	6954	-0-	-726	-0-	6904	3	50	9	N	45	109	1			16
10	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7402	3	14	9	N	13					29
11	7500	X	6649	-0-	-851	-0-	6645	3	4	9	N	4	1	8			32
12	7626	X	5599	-0-	-2027	-0-	5588	3	11	9	N	10					42

TOTAL GAS PROD: 82,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	8773	X	7950	-0-	-823	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6673	-0-	-1251	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6904	-0-	-1745	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6527	-0-	-1843	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6933	-0-	-1561	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6508	-0-	-1172	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6717	-0-	-3	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6705	-0-	-363	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6633	-0-	-435	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 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	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8875	-0-	-2969	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9780	-0-	-2465	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9661	-0-	-2189	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9981	-0-	-1210	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9111	-0-	-1569	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9575	-0-	-407	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8784	-0-	-876	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9274	-0-	-708	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8640	-0-	-630	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7798	-0-	-1781	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,955 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3571	-0-	-1575	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3008	-0-	-2138	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3136	-0-	-1390	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2804	-0-	-1576	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2787	-0-	-1212	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	424	-0-	-1126	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	746	-0-	-754	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	653	-0-	-847	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,166 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	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	5320	X	715	-0-	-4605	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1681	-0-	-3093	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	38	-0-	-4072	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	28	-0-	-4808	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	3136	-0-	-1700	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,988 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 #: 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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5808	-0-	-282	-0-	5807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6293	X	5339	-0-	-954	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4768	-0-	-1029	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4596	-0-	-1224	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4389	-0-	-1431	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4414	-0-	-918	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5484	X	-0-	-0-	-5484	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	184	-0-	-2575	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13209	-0-	-2043	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13238	-0-	-678	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14059	-0-	-1658	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13270	-0-	-1940	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13740	-0-	-1977	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13360	-0-	-830	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13431	-0-	-643	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12637	-0-	-713	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13202	-0-	-655	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12947	-0-	-463	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13240	-0-	-617	-0-	13240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6595	-0-	-995	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6389	-0-	-1454	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6184	-0-	-896	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5964	-0-	-636	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6055	-0-	-331	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 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	9920	X	8589	-0-	-1331	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7973	-0-	-987	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8466	-0-	-400	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7941	-0-	-729	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8158	-0-	-801	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7771	-0-	-899	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7008	-0-	-1517	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,792 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. (I) GAS LIFT(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	6588	-0-	-945	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6251	-0-	-385	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6891	-0-	-301	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6654	-0-	-259	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6521	-0-	-423	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
*12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 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	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4088	-0-	-1736	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4010	-0-	-1477	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4132	-0-	-1178	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5015	-0-	-968	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5285	-0-	-805	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4095	-0-	-2198	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2508	-0-	-3582	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
02	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13672	-0-	-1952	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12128	-0-	-2992	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11859	-0-	-2541	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12378	-0-	-2502	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12513	-0-	-1158	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10994	-0-	-1426	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9158	-0-	-3676	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	9144	-0-	-3380	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,699 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	11377	X	10669	-0-	-708	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9507	-0-	-489	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10328	-0-	-832	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9821	-0-	-979	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9886	-0-	-1274	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9538	-0-	-782	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9810	-0-	-730	-0-	9810	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9594	-0-	-729	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9182	-0-	-628	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9283	-0-	-606	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8921	-0-	-619	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9235	-0-	-561	-0-	9235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					38
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					38
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					38
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			Y	-0-					38
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					38
06	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	5592	2			Y	-0-					38
07	6851	X	5847	-0-	-1004	-0-	5847	3			Y	-0-					38
08	6603	X	5850	-0-	-753	-0-	5808	3	42	9	Y	38					76
09	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5646	3	7	9	Y	6					82
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6036	3	3	9	Y	3					85
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			Y	-0-					85
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5998	3	1	9	Y	1					86

TOTAL GAS PROD: 72,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10102	-0-	7102	7102	10102	2			N	-0-					-0-
05	17177	X	10075	-0-	-7102	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	302	-0-	-1930	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1240	-0-	-920	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 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	15252	X	13845	-0-	-1407	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11730	-0-	-1990	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14413	-0-	-777	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13725	-0-	-975	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13921	-0-	-618	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13543	-0-	-407	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13776	-0-	-639	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13524	-0-	-891	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	13183	-0-	-557	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	13188	-0-	-793	-0-	13188	3			N	-0-					-0-
11	13530	X	12662	-0-	-868	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
12	13764	X	12622	-0-	-1142	-0-	12622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20795	-0-	-564	-0-	20795	2		N	-0-			-0-
02	19292	X	17799	-0-	-1493	-0-	17799	2		N	-0-			-0-
03	20987	X	19290	-0-	-1697	-0-	19290	2		N	-0-			-0-
04	20310	X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2		N	-0-			-0-
05	20801	X	18572	-0-	-2229	-0-	18572	2		N	-0-			-0-
06	20130	X	18228	-0-	-1902	-0-	18228	2		N	-0-			-0-
07	19716	X	18758	-0-	-958	-0-	18758	2		N	-0-			-0-
08	19282	X	18383	-0-	-899	-0-	18383	2		N	-0-			-0-
09	18480	X	18001	-0-	-479	-0-	18001	2		N	-0-			-0-
10	18848	X	16812	-0-	-2036	-0-	16812	2		N	-0-			-0-
11	18240	X	15716	-0-	-2524	-0-	15716	2		N	-0-			-0-
12	18755	X	16079	-0-	-2676	-0-	16079	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	X	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
02	840	X	690	-0-	-150	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
10	1240	X	382	-0-	-858	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
*12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 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	8773	X	6233	-0-	-2540	-0-	6233	2			Y	-0-					140
02	7924	X	5447	-0-	-2477	-0-	5447	2			Y	-0-					140
03	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			Y	-0-					140
04	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	2			Y	-0-					140
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-	10	1			130
*06	6030	X	3121	-0-	-2909	-0-	3121	2			Y	-0-					130
*07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			Y	-0-					130
*08	6417	X	6151	-0-	-266	-0-	6151	3			Y	-0-					130
*09	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			Y	-0-					130
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					130
*11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					130
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 70,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6494	-0-	-2000	-0-	6494	2			Y	-0-					131
02	7672	X	5555	-0-	-2117	-0-	5555	2			Y	-0-					131
03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	2			Y	-0-	1	1			130
04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	5248	2			Y	-0-					130
05	6882	X	3641	-0-	-3241	-0-	3641	2			Y	-0-	4	1			126
06	6270	X	3817	-0-	-2453	-0-	3817	2			Y	-0-					126
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					126
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					126
09	5250	X	4424	-0-	-826	-0-	4424	3			Y	-0-					126
10	6572	X	1471	-0-	-5101	-0-	1471	3			Y	-0-					126
11	6600	X	287	-0-	-6313	-0-	287	3			Y	-0-					126
*12	6820	X	348	-0-	-6472	-0-	347	3	1	9	Y	1					127

TOTAL GAS PROD: 50,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3341	-0-	-75	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
*12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10305	-0-	-1754	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9516	-0-	-1376	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10833	-0-	-1226	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10640	-0-	-640	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10294	-0-	-176	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9543	-0-	-1462	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9532	-0-	-1298	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10181	-0-	-1010	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
*12	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7738	-0-	-858	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7050	-0-	-2467	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6553	-0-	-1547	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8398	-0-	-158	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7674	-0-	-606	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5742	-0-	-2814	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	5268	-0-	-3133	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	4913	-0-	-3217	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5627	-0-	-2774	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5262	-0-	-2418	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5085	-0-	-650	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,690 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	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8743	-0-	-1617	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9420	-0-	-3042	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9613	-0-	-2477	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9742	-0-	-2751	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9646	-0-	-2444	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9426	-0-	-494	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8564	-0-	-1276	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8437	-0-	-2010	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,442 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 #: 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	8339	X	7740	-0-	-599	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6938	-0-	-426	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6839	-0-	-961	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6934	-0-	-754	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	3122	-0-	-3718	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17577	X	4494	-0-	-13083	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	8634	-0-	-7242	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	6484	-0-	-8706	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10553	-0-	-1837	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
08	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19933	-0-	-1488	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	14349	-0-	-6381	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	18279	-0-	-4165	-0-	18279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,098 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	6758	X	6146	-0-	-612	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5284	-0-	-820	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5481	-0-	-1246	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	3918	-0-	-2502	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	2291	-0-	-3568	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,060 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 #: 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	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

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	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9768	-0-	-1236	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11313	-0-	-591	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10263	-0-	-687	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10569	-0-	-746	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
08	11315	X	10558	-0-	-757	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9785	-0-	-475	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9717	-0-	-543	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	7991	-0-	-2580	-0-	7991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,147 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6173	-0-	6173	9294	6173	2			N	-0-					-0-
10	16117	X	6823	-0-	-9294	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5642	X	5363	-0-	-279	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10209	-0-	-1731	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12779	-0-	-31	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	13218	-0-	-19	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12736	-0-	-524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	2472	-0-	-11230	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		5634	-0-	5634	5634	5634	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9145	-0-	9145	14779	9145	2			N	-0-					-0-
10	22973	X	8194	-0-	-14779	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8725	-0-	-730	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 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
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5851	-0-	2751	2751	5851	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7231	-0-	4231	6982	7231	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6254	-0-	3154	10136	6254	2			N	-0-					-0-
08	18811	X	8675	-0-	-10136	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	10974	X	9993	-0-	-981	-0-	9993	2			Y	-0-					46
02	9912	X	7926	-0-	-1986	-0-	7926	2			Y	-0-					46
03	9827	X	8395	-0-	-1432	-0-	8395	2			Y	-0-					46
04	9660	X	8158	-0-	-1502	-0-	8158	2			Y	-0-					46
05	9982	X	8147	-0-	-1835	-0-	8147	2			Y	-0-					46
06	8730	X	7710	-0-	-1020	-0-	7710	2			Y	-0-	28	5			18
07	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	7564	3			Y	-0-					18
08	8432	X	7540	-0-	-892	-0-	7540	3			Y	-0-					18
09	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	3			Y	-0-					18
10	8153	X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3			Y	-0-					18
11	7710	X	6203	-0-	-1507	-0-	6203	3			Y	-0-					18
12	7564	X	6436	-0-	-1128	-0-	6436	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 91,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8428	-0-	-28	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9045	-0-	-705	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8974	-0-	-822	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9162	-0-	-200	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6603	-0-	-2697	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8698	-0-	-1377	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	298	1	2386	2	N	1					100
							1	9									
02	2492	N	2006	-0-	-486	-0-	247	1	1751	2	N	7					107
							8	9									
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	270	1	1670	2	N	13					120
							14	9									
04	2610	N	2294	-0-	-316	-0-	270	1	2009	2	N	14					134
							15	9									
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	215	1	1903	2	N	12					146
							13	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	243	1	2061	2	N	2					148
							2	9									
07	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	217	1	1900	3	N	11					159
							12	9									
08	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	372	1	1078	3	N	3					162
							3	9									
09	2310	N	1464	-0-	-846	-0-	417	1	1025	3	N	20	172	1			10
							22	9									
10	2139	N	1375	-0-	-764	-0-	418	1	957	3	N	-0-					10
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	427	1	1244	3	N	-0-					10
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	226	1	1861	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 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	16554	X	14504	-0-	-2050	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12337	-0-	-2615	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13837	-0-	-1433	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14358	-0-	-1421	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	11399	-0-	-5011	-0-	11398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16957	X	10869	-0-	-6088	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	13208	-0-	-3749	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13495	-0-	-395	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13406	-0-	-947	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	8187	-0-	-4593	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	9050	-0-	-4900	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 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	13981	X	13847	-0-	-134	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13793	-0-	-219	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13194	-0-	-366	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12958	-0-	-872	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12910	-0-	-1381	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13995	-0-	-296	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
*12	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	5761	-0-	-966	-0-	5761	2			Y	-0-					31
02	5768	X	4846	-0-	-922	-0-	4846	2			Y	-0-					31
03	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	2			Y	-0-					31
04	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			Y	-0-					31
05	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5340	2	10	9	Y	9	37	1			3
06	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			Y	-0-					3
07	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5104	3	113	9	Y	103					106
08	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	4992	3			Y	-0-					106
09	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	4674	3			Y	-0-					106
10	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3			Y	-0-					106
11	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	4780	3			Y	-0-					106
*12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 61,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	4247	X	2731	-0-	-1516	-0-	2731	2			Y	-0-					33
02	3836	X	3464	-0-	-372	-0-	3464	2			Y	-0-					33
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					33
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					33
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4544	2	4	9	Y	4	15	1			22
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					22
07	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4709	3	32	9	Y	29					51
*08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4852	3	12	9	Y	11					62
*09	5490	X	4605	-0-	-885	-0-	4605	3			Y	-0-					62
*10	5673	X	3160	-0-	-2513	-0-	3160	3			Y	-0-					62
*11	5490	X	3809	-0-	-1681	-0-	3809	3			Y	-0-					62
12	4867	X	892	-0-	-3975	-0-	892	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 47,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7316	X	6383	-0-	-933	-0-	6383	2			Y	-0-					141
02	5964	X	5221	-0-	-743	-0-	5221	2			Y	-0-					141
03	6603	X	4858	-0-	-1745	-0-	4858	2			Y	-0-					141
04	6390	X	4788	-0-	-1602	-0-	4788	2			Y	-0-					141
05	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	4731	2	13	9	Y	12	55	1			98
06	6180	X	2761	-0-	-3419	-0-	2761	2			Y	-0-					98
07	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	5049	3			Y	-0-					98
*08	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	4248	3	40	9	Y	36					134
*09	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	3			Y	-0-					134
*10	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	3			Y	-0-					134
*11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					134
*12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 58,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	776	-0-	-2668	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2171	-0-	-1642	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2639	-0-	-1051	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728	X	1493	-0-	-1235	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1369	-0-	-1359	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6913	X	5981	-0-	-932	-0-	5967	2	14	9	N	13					55
02	5768	X	4494	-0-	-1274	-0-	4494	2			N	-0-					55
03	6386	X	5512	-0-	-874	-0-	5446	2	66	9	N	60	96	1			19
04	6030	X	4733	-0-	-1297	-0-	4733	2			N	-0-					19
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					19
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					19
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					19
*08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7299	3	18	9	N	16					35
*09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6998	3	29	9	N	26					61
*10	7254	X	6821	-0-	-433	-0-	6809	3	12	9	N	11					72
*11	7020	X	6574	-0-	-446	-0-	6574	3			N	-0-					72
12	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	6884	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 76,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

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	6727	X	6174	-0-	-553	-0-	6174	2			Y	-0-					36
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5241	2	8	9	Y	7					43
03	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5159	2	1	9	Y	1					44
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	4629	2	29	9	Y	26	60	1			10
05	6169	X	4810	-0-	-1359	-0-	4810	2			Y	-0-					10
06	5970	X	4474	-0-	-1496	-0-	4474	2			Y	-0-					10
07	5797	X	1524	-0-	-4273	-0-	1524	3			Y	-0-					10
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					10
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					10
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					10
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					10
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

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	8897	X	7825	-0-	-1072	-0-	7802	2	23	9	N	21					47
02	8036	X	7286	-0-	-750	-0-	7261	2	25	9	N	23					70
03	8897	X	7909	-0-	-988	-0-	7872	2	37	9	N	34					104
04	8130	X	7546	-0-	-584	-0-	7546	2			N	-0-					104
05	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	7542	2			N	-0-					104
06	7800	X	6971	-0-	-829	-0-	6928	2	43	9	N	39	110	1			33
07	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	7015	3			N	-0-					33
08	7905	X	7105	-0-	-800	-0-	7105	3			N	-0-					33
09	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6883	3	26	9	N	24					57
10	7533	X	7174	-0-	-359	-0-	7165	3	9	9	N	8					65
11	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	3			N	-0-					65
12	7099	X	6780	-0-	-319	-0-	6780	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 86,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

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	5943	-0-	-319	-0-	5925	2	18	9	N	16					42
02	5656	X	5364	-0-	-292	-0-	5345	2	19	9	N	17					59
03	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5779	2	29	9	N	26					85
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	5508	2			N	-0-					85
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	2			N	-0-					85
06	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	5191	2	33	9	N	30	84	1			31
07	5952	X	5172	-0-	-780	-0-	5172	3			N	-0-					31
08	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	5150	3			N	-0-					31
09	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	4929	3	20	9	N	18					49
10	5487	X	4993	-0-	-494	-0-	4985	3	8	9	N	7					56
11	5220	X	5080	-0-	-140	-0-	5080	3			N	-0-					56
12	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	4976	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 63,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					48
02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			Y	-0-					48
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			Y	-0-					48
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			Y	-0-					48
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					48
06	11670	X	9982	-0-	-1688	-0-	9982	2			Y	-0-					48
07	11036	X	10505	-0-	-531	-0-	10505	3			Y	-0-					48
08	10943	X	10475	-0-	-468	-0-	10401	3	74	9	Y	67					115
09	10530	X	9677	-0-	-853	-0-	9655	3	22	9	Y	20					135
10	10881	X	9108	-0-	-1773	-0-	9097	3	11	9	Y	10					145
11	10170	X	8047	-0-	-2123	-0-	8047	3			Y	-0-					145
12	10509	X	8707	-0-	-1802	-0-	8706	3	1	9	Y	1					146

TOTAL GAS PROD: 120,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3584	-0-	-466	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,888 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	11904	X	10344	-0-	-1560	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10018	-0-	-615	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9983	-0-	-929	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9177	-0-	-1383	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9328	-0-	-1150	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8905	-0-	-1235	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8748	-0-	-1234	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8627	-0-	-613	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8178	-0-	-1370	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	529	-0-	-6527	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	540	-0-	-6838	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	459	-0-	-6681	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2425	-0-	-3124	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1141	-0-	-4259	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	457	-0-	-5123	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	708	-0-	-4692	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	479	-0-	-3830	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9592	-0-	-1010	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9144	-0-	-432	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9268	-0-	-2	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9055	-0-	-1082	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8798	-0-	-1339	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7258	-0-	-2631	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7884	-0-	-1386	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
*12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,236 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. (I) GAS LIFT(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	11375	-0-	-715	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10084	-0-	-696	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10489	-0-	-671	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10227	-0-	-783	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10198	-0-	-745	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10105	-0-	-621	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9815	-0-	-415	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 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	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5402	-0-	-2270	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6128	-0-	-2335	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5973	-0-	-2217	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6334	-0-	-1509	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2387	-0-	-3937	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	531	-0-	-5589	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5909	-0-	-91	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5664	-0-	-536	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

01	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10027	-0-	-445	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11189	-0-	-991	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11507	-0-	-673	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11766	-0-	-603	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10512	-0-	-1008	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10005	-0-	-2240	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10358	-0-	-1492	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10261	-0-	-1984	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

01	20102	X	9947	-0-	-10155	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9688	-0-	-759	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9224	-0-	-676	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9318	-0-	-850	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8766	-0-	-924	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8956	-0-	-1057	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8759	-0-	-944	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8517	-0-	-693	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8720	-0-	-611	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8258	-0-	-502	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8380	-0-	-579	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 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	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					2
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					2
03	11966	X	10633	-0-	-1333	-0-	10633	2			N	-0-					2
04	11580	X	9928	-0-	-1652	-0-	9928	2			N	-0-					2
05	11966	X	10526	-0-	-1440	-0-	10526	2			N	-0-					2
06	11400	X	9845	-0-	-1555	-0-	9845	2			N	-0-					2
07	11129	X	10084	-0-	-1045	-0-	10084	3			N	-0-					2
08	10633	X	9862	-0-	-771	-0-	9862	3			N	-0-					2
09	10200	X	9002	-0-	-1198	-0-	9002	3			N	-0-					2
10	10540	X	8740	-0-	-1800	-0-	8740	3			N	-0-					2
11	9840	X	9210	-0-	-630	-0-	9210	3			N	-0-					2
12	10075	X	9118	-0-	-957	-0-	9118	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 118,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8535	-0-	-1937	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10268	-0-	-1642	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9408	-0-	-2899	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8681	-0-	-2509	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9095	-0-	-2468	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8936	-0-	-2627	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8166	-0-	-2094	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7108	-0-	-1682	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7577	-0-	-1506	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,592 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	8494	X	7792	-0-	-702	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6668	-0-	-1172	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7051	-0-	-1349	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6706	-0-	-1757	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4605	-0-	-3135	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3166	-0-	-4832	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5780	-0-	-2218	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6761	-0-	-289	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10571	X	7149	-0-	-3422	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8395	-0-	-1556	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8398	-0-	-1646	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7796	-0-	-1225	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11408	X	1496	-0-	-9912	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	4416	-0-	-5888	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5718	-0-	-5690	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9480	-0-	-330	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6658	-0-	-1278	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2320	-0-	-3200	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
10	6665	X	1919	-0-	-4746	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
*12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,716 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	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4532	2			Y	-0-					41
02	5208	X	4727	-0-	-481	-0-	4727	2			Y	-0-					41
03	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					41
04	4500	X	3544	-0-	-956	-0-	3544	2			Y	-0-					41
05	5239	X	3704	-0-	-1535	-0-	3703	2	1	9	Y	1	3	1			39
06	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			Y	-0-					39
07	5239	X	3212	-0-	-2027	-0-	3212	3			Y	-0-					39
08	4247	X	2484	-0-	-1763	-0-	2484	3			Y	-0-					39
09	3660	X	409	-0-	-3251	-0-	409	3			Y	-0-					39
10	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			Y	-0-					39
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					39
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 40,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12307	X	10385	-0-	-1922	-0-	10385	2			N	-0-					3
02	11340	X	10320	-0-	-1020	-0-	10320	2			N	-0-					3
03	12555	X	11140	-0-	-1415	-0-	11140	2			N	-0-					3
04	12150	X	10152	-0-	-1998	-0-	10152	2			N	-0-					3
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					3
06	11070	X	10504	-0-	-566	-0-	10504	2			N	-0-					3
07	11439	X	10686	-0-	-753	-0-	10686	3			N	-0-					3
08	11129	X	10542	-0-	-587	-0-	10542	3			N	-0-					3
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	10045	3			N	-0-					3
10	10850	X	10183	-0-	-667	-0-	10183	3			N	-0-					3
11	10500	X	9841	-0-	-659	-0-	9841	3			N	-0-					3
12	10695	X	9864	-0-	-831	-0-	9864	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 123,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	7025	-0-	-942	-0-	7025	2			N	-0-					1
02	7140	X	5944	-0-	-1196	-0-	5944	2			N	-0-					1
03	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	6386	2			N	-0-					1
04	7590	X	5898	-0-	-1692	-0-	5898	2			N	-0-					1
05	7688	X	6055	-0-	-1633	-0-	6055	2			N	-0-					1
06	6810	X	5790	-0-	-1020	-0-	5790	2			N	-0-					1
07	6572	X	4711	-0-	-1861	-0-	4711	3			N	-0-					1
08	6386	X	5644	-0-	-742	-0-	5644	3			N	-0-					1
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					1
10	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	5872	3			N	-0-					1
11	5790	X	5557	-0-	-233	-0-	5557	3			N	-0-					1
12	6169	X	5523	-0-	-646	-0-	5523	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 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	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7187	-0-	-765	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	5472	-0-	-3332	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	5540	-0-	-3430	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	4171	-0-	-5098	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	6058	-0-	-2912	-0-	6057	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			Y	-0-					-0-
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			Y	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	7379	-0-	-1051	-0-	7379	3			Y	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5159	-0-	-525	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5130	-0-	-780	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5322	-0-	-692	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4563	-0-	-597	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4633	-0-	-287	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,915 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	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	2			N	-0-					90
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					90
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4531	2	4	9	N	4					94
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					94
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					94
06	4800	X	4167	-0-	-633	-0-	4159	2	8	9	N	7					101
07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	3			N	-0-	93	1			8
08	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	4272	3			N	-0-					8
09	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			N	-0-					8
10	4557	X	3354	-0-	-1203	-0-	3351	3	3	9	N	3					11
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					11
12	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	3967	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 51,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9517	X	6268	-0-	-3249	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5784	-0-	-1804	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6614	-0-	-1446	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5578	-0-	-1652	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5432	-0-	-1171	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5593	-0-	-824	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5331	-0-	-879	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5181	-0-	-1112	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12431	X	12406	-0-	-25	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12616	-0-	-1365	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12247	-0-	-1283	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12215	-0-	-1766	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8982	-0-	-3228	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11436	-0-	-1212	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8981	-0-	-3259	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10263	-0-	-1951	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10739	-0-	-481	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10205	-0-	-1389	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,008 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	12214	X	9890	-0-	-2324	-0-	9890	2			Y	-0-					131
02	11032	X	8226	-0-	-2806	-0-	8226	2			Y	-0-					131
03	12214	X	8653	-0-	-3561	-0-	8653	2			Y	-0-					131
04	10770	X	8795	-0-	-1975	-0-	8795	2			Y	-0-					131
05	10323	X	8466	-0-	-1857	-0-	8466	2			Y	-0-					131
06	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8707	2			Y	-0-					131
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9806	3	72	9	Y	65	24	1			172
08	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			Y	-0-	84	1			88
09	8790	X	8464	-0-	-326	-0-	8464	3			Y	-0-					88
10	9517	X	8809	-0-	-708	-0-	8809	3			Y	-0-					88
11	9210	X	8180	-0-	-1030	-0-	8180	3			Y	-0-					88
12	10137	X	9341	-0-	-796	-0-	9341	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 107,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5003	-0-	-2197	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4896	-0-	-2544	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5152	-0-	-2288	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5067	-0-	-1233	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6461	-0-	-1631	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7849	-0-	-671	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7428	-0-	-632	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,531 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	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6627	-0-	-5103	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10237	-0-	-1884	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11137	-0-	-1463	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	6410	-0-	-6610	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	9471	-0-	-1659	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9369	-0-	-2132	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
12	9796	X	199	-0-	-9597	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7518	-0-	-742	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7902	-0-	-888	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7811	-0-	-289	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7763	-0-	-337	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7838	-0-	-749	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3061	-0-	-2364	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	1358	-0-	-3892	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2572	-0-	-2605	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1524	-0-	-2436	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,709 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	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8766	-0-	-3050	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11786	-0-	-366	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10328	-0-	-1942	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10304	-0-	-2375	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	7449	-0-	-4821	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8633	-0-	-3147	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10563	-0-	-1217	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9909	-0-	-411	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10253	-0-	-39	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9192	-0-	-1038	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8536	-0-	-2035	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4238	-0-	-288	-0-	367	1	3839	2	N	29					114
							32	9									
02	4088	X	3815	-0-	-273	-0-	322	1	3482	2	N	10					124
							11	9									
03	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	302	1	3167	2	N	6					130
							7	9									
04	4140	X	3536	-0-	-604	-0-	200	1	3336	2	N	-0-					130
05	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	189	1	3249	2	N	-0-					130
06	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	187	1	3244	2	N	1					131
							1	9									
07	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	210	1	3196	3	N	63					194
							69	9									
08	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	220	1	3076	3	N	-0-	179	1			15
09	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	208	1	3030	3	N	-0-					15
10	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	208	1	3000	3	N	-0-					15
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	193	1	2750	3	N	-0-					15
12	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	197	1	2739	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8697	-0-	-2153	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9035	-0-	-765	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7264	-0-	-2811	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	5818	-0-	-3602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4764	-0-	-5249	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8469	-0-	-1221	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8911	-0-	-1102	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7624	-0-	-1273	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7371	-0-	-1239	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	3794	-0-	-5072	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	5287	-0-	-6277	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9374	-0-	-3057	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
07	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	20129	-0-	-52	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
10	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
11	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	20817	-0-	-2185	-0-	20817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10917	-0-	-1111	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	8339	-0-	-4081	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	8684	-0-	-4150	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	2686	-0-	-9734	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7079	-0-	-5352	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8148	-0-	-2764	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7551	-0-	-849	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6320	-0-	-2360	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	3703	-0-	-4187	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	87	-0-	-8066	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6424	-0-	-236	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	7159	-0-	-6388	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10756	-0-	-3163	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8863	-0-	-3205	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10738	-0-	-19	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9258	-0-	-1152	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10402	-0-	-324	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11033	-0-	-623	-0-	11033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 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	21204	X	21041	-0-	-163	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	18732	-0-	-532	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19735	-0-	-1593	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19309	-0-	-1957	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	19117	-0-	-1253	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19737	-0-	-1002	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	19315	-0-	-432	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18643	-0-	-467	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18147	-0-	-1600	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16141	-0-	-2969	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17522	-0-	-2225	-0-	17522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11098	X	899	-0-	-10199	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9719	-0-	-661	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9153	-0-	-1573	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9104	-0-	-1276	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9236	-0-	-808	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 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-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

01	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	5470	2	95	9	N	86					187
02	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4779	2	76	9	N	69	176	1			80
03	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	5112	2	66	9	N	60					140
04	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5260	2	92	9	N	84					224
05	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5389	2	87	9	N	79	177	1			126
06	5400	X	5015	-0-	-385	-0-	4963	2	52	9	N	47					173
07	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5112	3	121	9	N	110	178	1			105
08	5518	X	4997	-0-	-521	-0-	4964	3	33	9	N	30					135
09	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	4961	3	79	9	N	72	176	1			31
10	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5048	3	50	9	N	45					76
11	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	4677	3	75	9	N	68					144
12	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4805	3	94	9	N	85	179	1			50

TOTAL GAS PROD: 61,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 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	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					109
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					109
03	9083	X	8608	-0-	-475	-0-	8608	2			Y	-0-					109
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			Y	-0-					109
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			Y	-0-					109
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			Y	-0-					109
07	10974	X	4892	-0-	-6082	-0-	4892	3			Y	-0-	6	1			103
08	10974	X	2829	-0-	-8145	-0-	2828	3	1	9	Y	1	20	1			84
09	10620	X	8215	-0-	-2405	-0-	8215	3			Y	-0-					84
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			Y	-0-					84
11	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					84
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 99,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8644	-0-	-1276	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,362 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	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13611	-0-	-109	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14317	-0-	-1028	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	11506	-0-	-3344	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11082	-0-	-4263	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13174	-0-	-1676	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4496	-0-	-10570	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	4872	-0-	-9450	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	5435	-0-	-7735	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	4000	-0-	-9609	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	828	-0-	-12342	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	15052	-0-	-3456	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	20056	-0-	-962	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	16138	-0-	-4502	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	19125	-0-	-2203	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	12600	-0-	-8040	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18122	-0-	-1935	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	17744	-0-	-2313	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17824	-0-	-686	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	15250	-0-	-3877	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16835	-0-	-715	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	15048	-0-	-3366	-0-	15048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11733	-0-	-1256	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10763	-0-	-1807	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11495	-0-	-1494	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10218	-0-	-1500	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9598	-0-	-1532	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10246	-0-	-1255	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9982	-0-	-998	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10008	-0-	-532	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,947 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17244	-0-	-592	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18402	-0-	-942	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15937	-0-	-3713	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	15276	-0-	-5029	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	14709	-0-	-4941	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16409	-0-	-2687	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	13773	-0-	-4641	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13028	-0-	-2902	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10289	-0-	-6110	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	8039	-0-	-7831	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9145	X	8908	-0-	-237	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7198	-0-	-1062	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8205	-0-	-692	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7485	-0-	-1125	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7720	-0-	-1177	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6625	-0-	-1590	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	4713	-0-	-3502	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5958	-0-	-1542	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6105	-0-	-1614	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
*12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13857	X	12996	-0-	-861	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11541	-0-	-1423	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12219	-0-	-832	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11926	-0-	-644	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12030	-0-	-742	-0-	12030	3			N	-0-					-0-
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11402	-0-	-718	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	10756	-0-	-1424	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	10541	-0-	-2045	-0-	10541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,686 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	5859	X	3255	-0-	-2604	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4448	-0-	-564	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4740	-0-	-809	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4368	-0-	-871	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4065	-0-	-705	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	4342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8016	-0-	-230	-0-	8016	2			N	-0-					31
02	6748	X	6435	-0-	-313	-0-	6435	2			N	-0-					31
03	7471	X	7038	-0-	-433	-0-	7038	2			N	-0-					31
04	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	2			N	-0-					31
05	8029	X	7032	-0-	-997	-0-	7032	2			N	-0-					31
06	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					31
07	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	6850	3			N	-0-					31
08	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	6295	3			N	-0-					31
09	6870	X	6386	-0-	-484	-0-	6386	3			N	-0-					31
10	7037	X	6475	-0-	-562	-0-	6475	3			N	-0-					31
11	6810	X	6409	-0-	-401	-0-	6409	3			N	-0-					31
12	6758	X	6555	-0-	-203	-0-	6555	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 81,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					114
02	560	N	34	-0-	-526	-0-	34	2			Y	-0-					114
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					114
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5					119
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					119
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	82	1			42

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4800	-0-	-749	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4628	-0-	-352	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4744	-0-	-296	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5157	-0-	-51	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21793	X	14591	-0-	-7202	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11892	-0-	-5888	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	11414	-0-	-6752	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11249	-0-	-4891	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	8806	-0-	-5795	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12191	-0-	-1939	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	13024	-0-	-151	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9744	-0-	-1881	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	8685	-0-	-3495	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10056	-0-	-2964	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	1161	-0-	-11439	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,813 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	9548	X	8938	-0-	-610	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7521	-0-	-1103	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7487	-0-	-1153	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7504	-0-	-1424	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7241	-0-	-1098	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7036	-0-	-714	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6423	-0-	-1077	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	5775	-0-	-1727	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5592	-0-	-1578	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5839	-0-	-1415	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	2840	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4900	-0-	1800	1840	4900	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4481	-0-	1481	3321	4481	2			N	-0-					-0-
05	7239	X	3918	-0-	-3321	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	5744	-0-	-1820	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	4543	-0-	-2289	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4932	-0-	-1857	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5531	-0-	-19	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4566	-0-	-1293	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4250	-0-	-1270	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 2H RRCID -> 248839 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5944 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P&A 02-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					2
02	6244	X	5567	-0-	-677	-0-	5567	2			N	-0-					2
03	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	2			N	-0-					2
04	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	2			N	-0-					2
05	7006	X	5935	-0-	-1071	-0-	5935	2			N	-0-					2
06	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	2			N	-0-					2
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	3			N	-0-					2
08	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					2
09	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	5444	3			N	-0-					2
10	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	5498	3			N	-0-					2
11	5760	X	5058	-0-	-702	-0-	5058	3			N	-0-					2
12	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	5102	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 68,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

ROGERS KING WELL #: 3 RRCID -> 248859 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/15/2013 - WELL PLUGGED 2/15/2013

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10672	-0-	-1635	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9421	-0-	-1695	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10046	-0-	-1610	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9418	-0-	-1322	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9225	-0-	-1873	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8619	-0-	-1701	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8879	-0-	-1537	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	8834	-0-	-1210	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8503	-0-	-917	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8280	-0-	-958	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7687	-0-	-923	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7342	-0-	-1524	-0-	7342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 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	16058	X	13549	-0-	-2509	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11970	-0-	-1834	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13037	-0-	-1657	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11509	-0-	-2111	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13147	-0-	-927	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11902	-0-	-1208	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9583	-0-	-3685	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
09	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12186	-0-	-958	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	11334	-0-	-3786	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	10115	-0-	-5509	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13764	X	12751	-0-	-1013	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11456	-0-	-920	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12353	-0-	-1132	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12033	-0-	-747	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12186	-0-	-865	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11607	-0-	-723	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11743	-0-	-936	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	11567	-0-	-864	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	10855	-0-	-1175	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11075	-0-	-1108	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
11	11610	X	10632	-0-	-978	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	10920	-0-	-736	-0-	10920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,178 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	11811	X	10839	-0-	-972	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9208	-0-	-648	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10081	-0-	-509	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10208	-0-	-735	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9478	-0-	-1022	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9680	-0-	-984	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9601	-0-	-1063	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8846	-0-	-1234	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9021	-0-	-459	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9225	-0-	-447	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10726	X	9582	-0-	-1144	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10116	-0-	-610	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8456	-0-	-1204	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9441	-0-	-459	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8733	-0-	-1373	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8313	-0-	-1137	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8134	-0-	-608	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
02	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
03	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18823	-0-	-617	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19598	-0-	-645	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17016	-0-	-2574	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17385	-0-	-2858	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18100	-0-	-1802	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17604	-0-	-1356	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17442	-0-	-2150	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
11	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
*12	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,537 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	13547	X	13532	-0-	-15	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11426	-0-	-810	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11840	-0-	-1924	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11552	-0-	-1768	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11642	-0-	-2122	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11841	-0-	-1269	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12028	-0-	-620	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10948	-0-	-987	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10448	-0-	-1402	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9872	-0-	-2373	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	5093	-0-	-6757	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9745	-0-	-2004	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9796	X	7935	-0-	-1861	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6829	-0-	-2019	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7602	-0-	-2194	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7502	-0-	-1888	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1714	-0-	-6036	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	3167	-0-	-3653	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
*12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3804	-0-	-1068	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4939	-0-	-2439	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5388	-0-	-1932	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6577	-0-	-987	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	3433	-0-	-3887	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	3560	-0-	-3849	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,915 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	5890	X	3686	-0-	-2204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5289	-0-	-725	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3901	-0-	-2113	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3856	-0-	-1445	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4496	-0-	-634	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4024	-0-	-1277	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4627	-0-	-293	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15424	-0-	-2608	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17166	-0-	-2240	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	15633	-0-	-2907	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	15870	-0-	-3164	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	14792	-0-	-2998	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14742	-0-	-2432	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14760	-0-	-2414	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14299	-0-	-1331	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14645	-0-	-1227	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14167	-0-	-623	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14533	-0-	-254	-0-	14533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5560	-0-	-628	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5893	-0-	-227	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5665	-0-	-1505	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6410	-0-	-1216	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5641	-0-	-1739	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6378	-0-	-1248	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1289	-0-	-1718	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	862	-0-	-2048	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1216	-0-	-1694	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 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	19003	X	17567	-0-	-1436	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	14740	-0-	-2424	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16127	-0-	-2876	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16439	-0-	-1681	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16609	-0-	-968	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14807	-0-	-2203	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15622	-0-	-1366	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15748	-0-	-1240	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15018	-0-	-1422	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15082	-0-	-1534	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14445	-0-	-795	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14639	-0-	-1109	-0-	14639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,843 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. (I) GAS LIFT(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	9919	-0-	-900	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5611	-0-	-4077	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	9982	X	3601	-0-	-6381	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9135	-0-	-1395	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9154	-0-	-1727	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9674	-0-	-856	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9569	-0-	-537	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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-	11947	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9818	-0-	-122	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7041	-0-	-5173	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9761	-0-	-2059	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8852	-0-	-3362	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10881	X	9761	-0-	-1120	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	5408	-0-	-4667	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8389	-0-	-1631	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9988	-0-	-366	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8515	-0-	-1505	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	5261	-0-	-4504	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12245	X	10851	-0-	-1394	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9926	-0-	-966	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11075	-0-	-798	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10601	-0-	-199	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10260	-0-	-450	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10323	-0-	-744	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9267	-0-	-1323	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10030	-0-	-727	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9863	-0-	-397	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9880	-0-	-598	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,330 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	10726	X	9318	-0-	-1408	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8499	-0-	-629	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9245	-0-	-295	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8298	-0-	-1808	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8164	-0-	-1616	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9374	-0-	-732	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8873	-0-	-365	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7409	X	6166	-0-	-1243	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7725	-0-	-1035	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7288	-0-	-2725	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12462	X	9585	-0-	-2877	-0-	9585	2			Y	-0-					44
02	11256	X	10493	-0-	-763	-0-	10493	2			Y	-0-					44
03	12462	X	11366	-0-	-1096	-0-	11366	2			Y	-0-					44
04	11130	X	10652	-0-	-478	-0-	10652	2			Y	-0-					44
05	11625	X	10929	-0-	-696	-0-	10929	2			Y	-0-					44
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10334	2	1	9	Y	1	23	5	1	8	21
07	11625	X	10701	-0-	-924	-0-	10701	3			Y	-0-					21
08	11377	X	10609	-0-	-768	-0-	10609	3			Y	-0-					21
09	10650	X	10533	-0-	-117	-0-	10533	3			Y	-0-					21
10	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			Y	-0-					21
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	3			Y	-0-					21
12	10881	X	10627	-0-	-254	-0-	10627	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 127,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6147	-0-	-2757	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9460	-0-	-336	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8891	-0-	-161	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8119	-0-	-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9431	-0-	-24	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8565	-0-	-405	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8642	-0-	-410	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8165	-0-	-955	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8237	-0-	-1187	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9827	X	8440	-0-	-1387	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6460	-0-	-2416	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5932	-0-	-3895	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7790	-0-	-642	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6049	-0-	-2111	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6642	-0-	-1139	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	2561	-0-	-4969	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6967	-0-	-814	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7766	-0-	-1689	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7562	-0-	-978	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8851	-0-	-299	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7911	-0-	-879	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5957	-0-	-3188	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7935	-0-	-1210	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7369	-0-	-551	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7444	-0-	-1267	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,473 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8795	-0-	-629	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7004	-0-	-1536	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9018	-0-	-437	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8388	-0-	-762	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8674	-0-	-130	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6770	-0-	-1960	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7984	-0-	-1037	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6869	-0-	-1531	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5510	-0-	-3170	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7678	-0-	-62	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6738	-0-	-1260	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8592	X	7463	-0-	-1129	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1694	-0-	-5536	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	1654	-0-	-5817	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	1773	-0-	-5457	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	810	-0-	-926	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1927	-0-	-3684	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	1513	-0-	-2579	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16490	X	6608	-0-	-9882	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9499	-0-	-390	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6829	-0-	-2741	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7585	-0-	-2304	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8788	-0-	-698	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8744	-0-	-742	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7295	-0-	-1555	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6120	-0-	-3025	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8127	-0-	-646	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	17915	-0-	-2576	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16688	-0-	-1624	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18089	-0-	-1534	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16652	-0-	-2338	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17120	-0-	-1728	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16104	-0-	-1776	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16715	-0-	-1761	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16484	-0-	-1620	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15460	-0-	-1190	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	15046	-0-	-2066	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14834	-0-	-1336	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15424	-0-	-1285	-0-	15424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14849	X	12863	-0-	-1986	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11556	-0-	-1380	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10839	-0-	-1641	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12432	-0-	-464	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11697	-0-	-753	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12208	-0-	-595	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10770	-0-	-1909	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	8416	-0-	-3614	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	7661	-0-	-4159	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11404	-0-	-717	-0-	11404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,523 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	19499	X	8779	-0-	-10720	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	4236	-0-	-13376	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	4244	-0-	-14077	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	13803	-0-	-3927	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
06	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	3			N	-0-					-0-
08	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	3			N	-0-					-0-
09	19080	X	18762	-0-	-318	-0-	18762	3			N	-0-					-0-
10	20305	X	7787	-0-	-12518	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	4465	-0-	-15185	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	20088	X	7200	-0-	-12888	-0-	7200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1705	N	985	-0-	-720	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	960	N	361	-0-	-599	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	420	N	28	-0-	-392	-0-	26	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	8605	-0-	-4694	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,694 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. (I) GAS LIFT(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	7174	-0-	-855	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6414	-0-	-782	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6996	-0-	-971	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6955	-0-	-755	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6601	-0-	-329	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6319	-0-	-873	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6159	-0-	-1033	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5432	-0-	-1528	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5206	-0-	-1614	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5075	-0-	-1525	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5232	-0-	-1092	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 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	13113	X	12577	-0-	-536	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11168	-0-	-676	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10918	-0-	-2195	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10536	-0-	-1674	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11130	-0-	-1487	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10325	-0-	-1855	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10228	-0-	-901	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9390	-0-	-1380	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10397	-0-	-732	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9510	-0-	-810	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10009	-0-	-469	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4624	-0-	-976	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5570	-0-	-550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4943	-0-	-1177	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,704 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	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6953	-0-	-439	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6702	-0-	-1482	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6492	-0-	-1428	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5375	-0-	-1555	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6073	-0-	-1088	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13299	X	10961	-0-	-2338	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9088	-0-	-2924	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10157	-0-	-2801	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	8986	-0-	-3554	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6171	-0-	-3997	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10777	-0-	-693	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
10	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10822	-0-	-1392	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2028	2	63	9	N	57					80
02	2548	X	1776	-0-	-772	-0-	1776	2			N	-0-					80
03	2821	X	1640	-0-	-1181	-0-	1608	2	32	9	N	29					109
04	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					109
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1357	2	50	9	N	45	132	1			22
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1586	2			N	-0-					22
07	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	1846	3	41	9	N	37					59
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2432	3	4	9	N	4					63
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2018	3	2	9	N	2					65
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2					67
11	2370	X	2096	-0-	-274	-0-	2085	3	11	9	N	10	61	1			16
12	2449	X	2164	-0-	-285	-0-	2156	3	8	9	N	7					23

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2533	-0-	-707	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2555	-0-	-625	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2213	-0-	-1073	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-415	-0-	1180 6	1 9	104	2	N	5					79
02	1540	X	1321	-0-	-219	-0-	1092 3	1 9	226	2	N	3					82
03	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	1205 3	1 9	262	2	N	3					85
04	1590	X	1312	-0-	-278	-0-	1309	2	3	9	N	3					88
05	1488	X	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14	9	N	13					101
06	1410	X	1352	-0-	-58	-0-	1328	2	24	9	N	22					123
07	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	618 34	1 9	701	3	N	31					154
08	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	620 25	1 9	701	3	N	23					177
09	1380	X	1291	-0-	-89	-0-	600 22	1 9	669	3	N	20	171	1			26
10	1426	X	1221	-0-	-205	-0-	618 12	1 9	591	3	N	11					37
11	1350	X	1152	-0-	-198	-0-	599 7	1 9	546	3	N	6					43
12	1333	N	663	-0-	-670	-0-	548 1	1 9	114	3	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 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	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3330	-0-	-590	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3625	-0-	-35	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 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	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
03	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
06	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4338	-0-	-8496	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	2093	-0-	-10741	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	3832	-0-	-8588	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5820	-0-	-7014	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9075	-0-	-3345	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*12	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12803	X	11131	-0-	-1672	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10153	-0-	-683	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10730	-0-	-1112	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10596	-0-	-864	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10740	-0-	-150	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10779	-0-	-474	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10969	-0-	-129	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10430	-0-	-310	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10726	-0-	-372	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10309	-0-	-431	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10422	-0-	-552	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 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	0	N	-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	1			-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
09	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
10	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
*12	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	14861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	6547	-0-	-2939	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5263	-0-	-3305	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2474	-0-	-7012	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4164	-0-	-2166	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6208	-0-	-333	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5317	-0-	-1013	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6514	-0-	-686	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	4279	-0-	-4525	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,794 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	23684	X	19845	-0-	-3839	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18480	-0-	-2912	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20486	-0-	-3012	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19253	-0-	-2677	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19425	-0-	-1872	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17965	-0-	-1865	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18031	-0-	-2460	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17261	-0-	-3230	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17334	-0-	-1926	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18000	-0-	-1437	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16376	-0-	-1594	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17688	-0-	-354	-0-	17688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11780	X	10705	-0-	-1075	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9388	-0-	-1224	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10005	-0-	-1248	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9675	-0-	-1185	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9412	-0-	-938	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9583	-0-	-802	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9616	-0-	-397	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9270	-0-	-420	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9437	-0-	-545	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8880	-0-	-540	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8941	-0-	-669	-0-	8941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33015	X	20418	-0-	-12597	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	22737	-0-	-6803	-0-	22737	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25463	-0-	-546	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	19185	-0-	-5985	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	22362	-0-	-3647	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	18814	-0-	-5816	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
07	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	20084	-0-	-5367	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
09	53616	X	53616	-0-	-0-	-0-	53616	2			N	-0-					-0-
10	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	27257	-0-	-1723	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
12	55397	X	25819	-0-	-29578	-0-	25819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,926 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	15934	X	6052	-0-	-9882	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	9140	-0-	-5252	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12660	-0-	-30	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14004	-0-	-2550	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12832	-0-	-3722	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	10128	-0-	-5892	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	9518	-0-	-6168	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6877	-0-	-6683	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	9664	-0-	-3852	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	15320	-0-	-2908	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13847	-0-	-1609	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14649	-0-	-1564	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14503	-0-	-317	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14415	-0-	-435	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13967	-0-	-1378	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14074	-0-	-1550	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
10	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
11	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14505	-0-	-1305	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			Y	-0-					102
02	8876	X	7892	-0-	-984	-0-	7892	2			Y	-0-					102
03	9610	X	8476	-0-	-1134	-0-	8476	2			Y	-0-					102
04	8910	X	7875	-0-	-1035	-0-	7875	2			Y	-0-					102
05	9021	X	8030	-0-	-991	-0-	8030	2			Y	-0-					102
06	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			Y	-0-					102
07	8742	X	8032	-0-	-710	-0-	8032	3			Y	-0-					102
08	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7970	3			Y	-0-					102
09	8040	X	7436	-0-	-604	-0-	7436	3			Y	-0-					102
10	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7499	3			Y	-0-					102
11	8040	X	7205	-0-	-835	-0-	7205	3			Y	-0-					102
12	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	3			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 94,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12505	-0-	-5072	-0-	12505	2			Y	-0-					27
02	15876	X	5557	-0-	-10319	-0-	5557	2			Y	-0-					27
03	17577	X	6739	-0-	-10838	-0-	6728	2	11	9	Y	10					37
04	12720	X	3777	-0-	-8943	-0-	3777	2			Y	-0-					37
05	12493	X	8323	-0-	-4170	-0-	8323	2			Y	-0-					37
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	8708	2	2	9	Y	2	2	8			37
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					37
08	8308	X	5847	-0-	-2461	-0-	5844	3	3	9	Y	3	35	1			5
09	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11082	3	39	9	Y	35					40
10	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13566	3	13	9	Y	12					52
11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	3			Y	-0-					52
12	11439	X	9397	-0-	-2042	-0-	9397	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 106,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	284	1	2968	2	N	-0-					77
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	266	1	1941	2	N	-0-					77
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	316	1	2984	2	N	-0-					77
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	580	1	2958	2	N	-0-					77
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	504	1	3396	2	N	-0-					77
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	460	1	2479	2	N	-0-					77
07	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	470	1	2957	3	N	-0-					77
08	3906	X	471	-0-	-3435	-0-	461	1	10	9	N	9					86
09	3780	X	419	-0-	-3361	-0-	407	1	12	9	N	11	7	8			90
10	3906	X	2962	-0-	-944	-0-	412	1	2549	3	N	1					91
							1	9									
11	3330	X	1463	-0-	-1867	-0-	392	1	1064	3	N	6	6	8			91
							7	9									
12	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	272	1	2845	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 30,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8775	-0-	-941	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9665	-0-	-720	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9728	-0-	-378	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9324	-0-	-379	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8914	-0-	-820	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7885	-0-	-1446	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,966 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	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					107
02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					107
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			Y	-0-					107
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			Y	-0-					107
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					107
06	9090	X	8210	-0-	-880	-0-	8210	2			Y	-0-					107
07	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	9213	3			Y	-0-					107
08	9393	X	9066	-0-	-327	-0-	9066	3			Y	-0-					107
09	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8572	3			Y	-0-					107
10	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	3			Y	-0-					107
11	8910	X	8405	-0-	-505	-0-	8405	3			Y	-0-					107
12	9207	X	8523	-0-	-684	-0-	8523	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 105,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 251510 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5580 - 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	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_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3308	-0-	208	208	3308	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3346	-0-	346	554	3346	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4217	-0-	1117	1671	4217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3378	2	1	9	N	1					111
02	3304	X	3065	-0-	-239	-0-	3065	2			N	-0-					111
03	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	2			N	-0-					111
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			N	-0-					111
05	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			N	-0-					111
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					111
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			N	-0-					111
08	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3179	3	1	9	N	1					112
09	3210	X	445	-0-	-2765	-0-	445	3			N	-0-					112
10	3193	X	2342	-0-	-851	-0-	2342	3			N	-0-					112
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					112
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3372	-0-	-436	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2991	-0-	-789	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-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_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

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

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

01	6975 X	6895	-0-	-80	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5962	-0-	-506	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	6491	-0-	-670	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6350	-0-	-580	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	6303	-0-	-672	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	6211	-0-	-449	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	6303	-0-	-300	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6572 X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
09	6360 X	5859	-0-	-501	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
10	6417 X	5974	-0-	-443	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
11	6210 X	5577	-0-	-633	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
12	6293 X	5566	-0-	-727	-0-	5566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

01	18166 X	16163	-0-	-2003	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	16408 X	13533	-0-	-2875	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17949 X	14564	-0-	-3385	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
04	17250 X	13131	-0-	-4119	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
05	16399 X	14351	-0-	-2048	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	15630 X	14322	-0-	-1308	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
07	14973 X	14506	-0-	-467	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
08	14570 X	14340	-0-	-230	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
09	14310 X	13109	-0-	-1201	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	14787 X	13374	-0-	-1413	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	14310 X	13676	-0-	-634	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
12	14508 X	13617	-0-	-891	-0-	13617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 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	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4549	-0-	-845	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4588	-0-	-302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5181	-0-	-523	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3906	-0-	-1271	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4148	-0-	-750	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2514	-0-	-1113	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2347	-0-	-1163	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2155	-0-	-356	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,565 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	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4269	-0-	-967	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4716	-0-	-1081	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4753	-0-	-107	-0-	4752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5146	X	4405	-0-	-741	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6107	X	5517	-0-	-590	-0-	5517	2			Y	-0-					108
02	5516	X	5165	-0-	-351	-0-	5165	2			Y	-0-					108
03	6107	X	5173	-0-	-934	-0-	5173	2			Y	-0-					108
04	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	2			Y	-0-					108
05	6107	X	4999	-0-	-1108	-0-	4999	2			Y	-0-					108
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			Y	-0-					108
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					108
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	98	1			10
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6588	3	4	9	Y	4					14
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436	3			Y	-0-					14
12	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5304	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 60,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8401	X	6816	-0-	-1585	-0-	6816	2			Y	-0-					156
02	7588	X	7150	-0-	-438	-0-	7150	2			Y	-0-					156
03	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	7446	2			Y	-0-					156
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			Y	-0-					156
05	7905	X	6272	-0-	-1633	-0-	6272	2			Y	-0-					156
06	7650	X	128	-0-	-7522	-0-	128	2			Y	-0-					156
07	7905	X	1505	-0-	-6400	-0-	1505	3			Y	-0-					156
08	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7101	3	28	9	Y	25	32	1			149
09	6780	X	5358	-0-	-1422	-0-	5358	3			Y	-0-					149
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			Y	-0-					149
11	6900	X	3871	-0-	-3029	-0-	3871	3			Y	-0-					149
*12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 68,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	10292	X	9501	-0-	-791	-0-	9501	2			Y	-0-					85
02	9296	X	7519	-0-	-1777	-0-	7519	2			Y	-0-					85
03	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	2			Y	-0-					85
04	9960	X	8832	-0-	-1128	-0-	8832	2			Y	-0-					85
05	10044	X	8888	-0-	-1156	-0-	8888	2			Y	-0-					85
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			Y	-0-					85
07	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			Y	-0-					85
08	9114	X	6837	-0-	-2277	-0-	6809	3	28	9	Y	25	26	1			84
09	10530	X	9049	-0-	-1481	-0-	9049	3			Y	-0-					84
10	10881	X	8194	-0-	-2687	-0-	8194	3			Y	-0-					84
11	10530	X	9087	-0-	-1443	-0-	9087	3			Y	-0-					84
12	9362	X	8030	-0-	-1332	-0-	8030	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 103,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2679	-0-	-961	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3618	-0-	-492	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,085 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	13206	X	12065	-0-	-1141	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10963	-0-	-965	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11144	-0-	-1690	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11462	-0-	-418	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11000	-0-	-760	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10746	-0-	-1406	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9891	-0-	-1569	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10469	-0-	-908	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10206	-0-	-804	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8990	-0-	-1798	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	9194	2			N	-0-					2
02	8484	X	8130	-0-	-354	-0-	8130	2			N	-0-					2
03	9393	X	8496	-0-	-897	-0-	8496	2			N	-0-					2
04	9090	X	8755	-0-	-335	-0-	8755	2			N	-0-					2
05	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	8507	2			N	-0-					2
06	8910	X	7515	-0-	-1395	-0-	7515	2			N	-0-					2
07	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	7748	2			N	-0-					2
08	9052	X	7930	-0-	-1122	-0-	7930	2			N	-0-					2
09	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7360	2			N	-0-					2
10	8494	X	6960	-0-	-1534	-0-	6960	2			N	-0-					2
11	7680	X	5893	-0-	-1787	-0-	5893	2			N	-0-					2
12	7936	X	6940	-0-	-996	-0-	6940	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 93,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11529	-0-	-1212	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9753	-0-	-1559	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10770	-0-	-1072	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10281	-0-	-1059	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10741	-0-	-791	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9913	-0-	-1247	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10195	-0-	-562	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9911	-0-	-469	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9236	-0-	-814	-0-	9236	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9294	-0-	-1091	-0-	9294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,993 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10166	-0-	-124	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9391	-0-	-1079	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10263	-0-	-556	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9407	-0-	-1226	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8372	-0-	-1918	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8752	-0-	-1881	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10001	-0-	-1748	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9542	-0-	-734	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8600	-0-	-2219	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9155	-0-	-1105	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8244	-0-	-2327	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	9340	-0-	-320	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9464	-0-	-518	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8558	-0-	-712	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	8519	-0-	-1122	-0-	8519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9184	-0-	-364	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8508	-0-	-732	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8711	-0-	-837	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8495	-0-	-960	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8582	-0-	-568	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8647	-0-	-529	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7951	-0-	-569	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8065	-0-	-801	-0-	8065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,025 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	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	6087	2			N	-0-					15
02	5516	X	4652	-0-	-864	-0-	4633	2	19	9	N	17					32
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5012	2	75	9	N	68					100
04	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	5021	2			N	-0-					100
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			N	-0-					100
06	5880	X	5110	-0-	-770	-0-	5109	2	1	9	N	1	1	8			100
07	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	3			N	-0-					100
08	5301	X	5047	-0-	-254	-0-	4992	3	55	9	N	50	133	1			17
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					17
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7	9	N	6					23
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					23
12	5673	X	5655	-0-	-18	-0-	5655	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 63,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5374	-0-	-590	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5920	-0-	-466	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5203	-0-	-718	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4410	-0-	-1320	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4654	-0-	-1267	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4323	-0-	-1017	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7419	-0-	-1289	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8204	-0-	-1282	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7904	-0-	-1582	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7622	-0-	-838	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7526	-0-	-379	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7328	-0-	-1321	-0-	7328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,403 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	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
02	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10543	-0-	-1237	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9950	-0-	-1450	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10523	-0-	-2063	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10577	-0-	-371	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11318	-0-	-772	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10151	-0-	-2239	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	8162	-0-	-4641	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10055	-0-	-2335	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8241	-0-	-3477	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	10492	-0-	-1928	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10503	-0-	-2331	-0-	10503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	7117	-0-	-602	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6721	-0-	-167	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5744	-0-	-1456	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6002	-0-	-1438	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4715	-0-	-1645	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6231	-0-	-310	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5774	-0-	-46	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5630	-0-	-384	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,521 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	5022	X	3187	-0-	-1835	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1987	-0-	-1373	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4329	-0-	-111	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4625	-0-	-87	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	7021	-0-	-63	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5304	-0-	-2539	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6853	-0-	-2168	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6793	-0-	-1937	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6970	-0-	-2051	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5612	-0-	-2158	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6320	-0-	-1368	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4063	-0-	-947	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3920	-0-	-1257	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3694	-0-	-1316	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1216	-0-	-2834	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	2638	-0-	-1826	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4485	-0-	-103	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1684	-0-	-227	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	-0-					-0-
02	20748	X	6910	-0-	-13838	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19375	-0-	-3596	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
04	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
05	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	22876	-0-	-746	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	14455	-0-	-9167	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18281	-0-	-4759	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	23335	-0-	-473	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
11	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	18047	-0-	-4831	-0-	18047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16722	-0-	-576	-0-	16692	2	30	9	N	27					100
02	15596	X	14774	-0-	-822	-0-	14749	2	25	9	N	23					123
03	17174	X	15668	-0-	-1506	-0-	15642	2	26	9	N	24					147
04	16410	X	14802	-0-	-1608	-0-	14798	2	4	9	N	4					151
05	16957	X	14993	-0-	-1964	-0-	14993	2			N	-0-					151
06	16170	X	13823	-0-	-2347	-0-	13823	2			N	-0-					151
07	16368	X	14760	-0-	-1608	-0-	14725	3	35	9	N	32	120	1			63
08	15655	X	15131	-0-	-524	-0-	15131	3			N	-0-					63
09	14790	X	14685	-0-	-105	-0-	14685	3			N	-0-					63
10	15004	X	14733	-0-	-271	-0-	14708	3	25	9	N	23					86
11	14640	X	13855	-0-	-785	-0-	13855	3			N	-0-					86
12	15190	X	14258	-0-	-932	-0-	14203	3	55	9	N	50					136

TOTAL GAS PROD: 178,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

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	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 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	11129	X	10100	-0-	-1029	-0-	10082	2	18	9	N	16					135
02	9940	X	8842	-0-	-1098	-0-	8827	2	15	9	N	14					149
03	10788	X	9770	-0-	-1018	-0-	9755	2	15	9	N	14					163
04	9990	X	9224	-0-	-766	-0-	9221	2	3	9	N	3					166
05	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-					166
06	9780	X	9128	-0-	-652	-0-	9128	2			N	-0-					166
07	9796	X	9272	-0-	-524	-0-	9251	3	21	9	N	19	73	1			112
08	9765	X	9102	-0-	-663	-0-	9102	3			N	-0-					112
09	9210	X	8526	-0-	-684	-0-	8526	3			N	-0-					112
10	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8761	3	15	9	N	14					126
11	9120	X	8359	-0-	-761	-0-	8359	3			N	-0-					126
12	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	8371	3	33	9	N	30					156

TOTAL GAS PROD: 108,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 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	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	9722	2			Y	-0-					48
02	9352	X	8732	-0-	-620	-0-	8732	2			Y	-0-					48
03	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9097	2			Y	-0-					48
04	9780	X	8363	-0-	-1417	-0-	8363	2			Y	-0-					48
05	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			Y	-0-					48
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					48
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			Y	-0-					48
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10373	3	26	9	Y	24	22	1			50
09	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	3			Y	-0-					50
10	10788	X	8640	-0-	-2148	-0-	8640	3			Y	-0-					50
11	10440	X	8934	-0-	-1506	-0-	8934	3			Y	-0-					50
12	12183	X	8350	-0-	-3833	-0-	8350	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 112,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 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	14415	X	7315	-0-	-7100	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11278	-0-	-3137	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11457	-0-	-393	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11886	-0-	-390	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12203	-0-	-73	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	5461	-0-	-6412	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10190	-0-	-1300	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9244	-0-	-2970	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9442	-0-	-2378	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	8967	-0-	-3247	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13547	X	13032	-0-	-515	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8427	-0-	-3809	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9299	-0-	-4310	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13059	-0-	-111	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13008	-0-	-601	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11598	-0-	-1002	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10226	-0-	-3259	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10054	-0-	-3431	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10530	-0-	-2520	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11175	-0-	-1845	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9875	-0-	-1735	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,679 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	9114	X	8665	-0-	-449	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7752	-0-	-480	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8148	-0-	-432	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7547	-0-	-853	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8118	-0-	-376	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7512	-0-	-708	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7345	-0-	-1149	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7384	-0-	-506	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7109	-0-	-1044	-0-	7109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7048	-0-	-2642	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7464	-0-	-2549	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7097	-0-	-2593	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6618	-0-	-2372	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6728	-0-	-2262	-0-	6726	2	2	9	N	2					2
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					2
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					2
11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					2
12	8804	X	6907	-0-	-1897	-0-	6907	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 92,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 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	10013	X	9744	-0-	-269	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7881	-0-	-1163	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8302	-0-	-1711	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7998	-0-	-2015	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7551	-0-	-1869	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7555	-0-	-1156	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6264	-0-	-2292	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7295	-0-	-985	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7660	-0-	-338	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7035	-0-	-525	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7224	-0-	-340	-0-	7224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,786 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. (I) GAS LIFT(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	8237	-0-	-1652	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	4561	-0-	-4287	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8276	-0-	-900	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5493	-0-	-3147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6171	-0-	-2354	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7683	-0-	-594	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7087	-0-	-1190	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4536	-0-	-2664	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	5209	-0-	-2479	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6212	-0-	-1228	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6386	-0-	-899	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 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	7905	X	5290	-0-	-2615	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6171	-0-	-661	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5439	-0-	-1567	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5765	-0-	-295	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5735	-0-	-295	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6026	-0-	-143	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	7817	-0-	-5679	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13265	-0-	-1677	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13324	-0-	-896	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13314	-0-	-1380	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	7389	-0-	-6375	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	5351	-0-	-8413	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	7248	-0-	-6072	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	4199	-0-	-9100	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5113	-0-	-4187	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7471	-0-	-31	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,485 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	10602	X	9264	-0-	-1338	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11252	-0-	-621	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10864	-0-	-626	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10639	-0-	-1234	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	8248	-0-	-3242	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5433	-0-	-6192	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,091 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 #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

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	18755	X	16675	-0-		-2080	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15398	-0-		-1542	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17029	-0-		-734	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	16327	X	16327	-0-		-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13047	-0-		-4003	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	6862	-0-		-9638	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	18716	X	18716	-0-		-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
08	17773	X	17773	-0-		-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
09	16948	X	16948	-0-		-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	16707	-0-		-2017	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	14521	-0-		-3599	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	15207	-0-		-3176	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

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	4990	-0-		-1117	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4602	-0-		-914	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4976	-0-		-1131	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4412	-0-		-1348	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5034	-0-		-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2096	-0-		-2824	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1458	-0-		-3626	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3869	-0-		-1153	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3192	-0-		-1668	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3197	-0-		-1825	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3398	-0-		-352	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2608	-0-		-1267	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,832 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. 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	21793	X	21132	-0-		-661	-0-	21132	2			Y	-0-					108
02	19320	X	18724	-0-		-596	-0-	18724	2			Y	-0-					108
03	21452	X	20033	-0-		-1419	-0-	20033	2			Y	-0-					108
04	20760	X	17100	-0-		-3660	-0-	17100	2			Y	-0-					108
05	21452	X	20137	-0-		-1315	-0-	20137	2			Y	-0-					108
06	20460	X	18943	-0-		-1517	-0-	18942	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	20739	X	19337	-0-		-1402	-0-	19337	3			Y	-0-					108
08	20150	X	19151	-0-		-999	-0-	19151	3			Y	-0-					108
*09	19500	X	18270	-0-		-1230	-0-	18270	3			Y	-0-	98	1			10
*10	20150	X	17711	-0-		-2439	-0-	17707	3	4	9	Y	4					14
*11	18930	X	16734	-0-		-2196	-0-	16734	3			Y	-0-					14
12	19344	X	17350	-0-		-1994	-0-	17350	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 224,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3162	X	133	-0-	-3029	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1273	-0-	-497	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1287	-0-	-1968	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	628	-0-	-2522	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	830	-0-	-2580	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 8639

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_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12672	-0-	-68	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13778	-0-	-1319	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12768	-0-	-1842	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12629	-0-	-2468	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11306	-0-	-2614	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13047	-0-	-996	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12202	-0-	-1562	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12337	-0-	-443	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
10	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12220	-0-	-410	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11777	-0-	-1274	-0-	11777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1H RRCID -> 252067 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5843 - 8225

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

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
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	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
02	7672	X	7373	-0-	-299	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
03	8866	X	8346	-0-	-520	-0-	8346	2		N	-0-			-0-
04	8580	X	6946	-0-	-1634	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
05	8866	X	5107	-0-	-3759	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
06	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	7250	2		N	-0-			-0-
07	8339	X	7715	-0-	-624	-0-	7715	2		N	-0-			-0-
08	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	7608	2		N	-0-			-0-
09	7260	X	6565	-0-	-695	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
10	7719	X	6832	-0-	-887	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
11	7470	X	6711	-0-	-759	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	2982	-0-	-4737	-0-	2982	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,221 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	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
02	5012	X	3143	-0-	-1869	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
03	4588	X	1555	-0-	-3033	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-			-0-
06	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
08	1550	X	1252	-0-	-298	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	2330	-0-	-1731	-0-	2330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2		N	-0-			-0-
02	13468	X	12421	-0-	-1047	-0-	12421	2		N	-0-			-0-
03	14601	X	13641	-0-	-960	-0-	13641	2		N	-0-			-0-
04	13590	X	13258	-0-	-332	-0-	13258	2		N	-0-			-0-
05	14043	X	13331	-0-	-712	-0-	13331	2		N	-0-			-0-
06	13590	X	12670	-0-	-920	-0-	12670	2		N	-0-			-0-
07	13764	X	11990	-0-	-1774	-0-	11990	2		N	-0-			-0-
08	13702	X	11959	-0-	-1743	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
09	13260	X	12819	-0-	-441	-0-	12819	2		N	-0-			-0-
10	13330	X	12806	-0-	-524	-0-	12806	2		N	-0-			-0-
11	12660	X	12002	-0-	-658	-0-	12002	2		N	-0-			-0-
12	13237	X	11714	-0-	-1523	-0-	11714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6569	-0-	-2297	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	3800	-0-	-4208	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	1037	-0-	-5323	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6936	-0-	-1764	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7236	-0-	-1661	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,455 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12456	-0-	-1463	-0-	12456	2			Y	-0-					19
02	11508	X	9212	-0-	-2296	-0-	9212	2			Y	-0-					19
03	11997	X	8733	-0-	-3264	-0-	8718	2	15	9	Y	14					33
04	12060	X	2824	-0-	-9236	-0-	2824	2			Y	-0-					33
05	12462	X	6415	-0-	-6047	-0-	6415	2			Y	-0-					33
06	12060	X	6209	-0-	-5851	-0-	6206	2	3	9	Y	3	3	8			33
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	3			Y	-0-					33
08	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	7719	3	4	9	Y	4	33	1			4
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7591	3	26	9	Y	24					28
10	10199	X	7447	-0-	-2752	-0-	7438	3	9	9	Y	8					36
11	9870	X	4685	-0-	-5185	-0-	4685	3			Y	-0-					36
12	10199	X	4860	-0-	-5339	-0-	4860	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 88,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	11904	X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2			N	-0-					120
02	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					120
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					120
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					120
05	12307	X	11332	-0-	-975	-0-	11332	2			N	-0-					120
06	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10473	2	3	9	N	3	3	8			120
07	12555	X	9943	-0-	-2612	-0-	9943	3			N	-0-					120
08	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			N	-0-					120
09	12000	X	10453	-0-	-1547	-0-	10413	3	40	9	N	36					156
10	11346	X	10901	-0-	-445	-0-	10883	3	18	9	N	16					172
11	12150	X	9878	-0-	-2272	-0-	9878	3			N	-0-					172
12	15624	X	8736	-0-	-6888	-0-	8736	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 132,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16306	X	11840	-0-	-4466	-0-	11840	2			Y	-0-					27
02	14532	X	8511	-0-	-6021	-0-	8511	2			Y	-0-					27
03	16089	X	11660	-0-	-4429	-0-	11660	2			Y	-0-					27
04	14760	X	10783	-0-	-3977	-0-	10783	2			Y	-0-					27
05	15252	X	12234	-0-	-3018	-0-	12234	2			Y	-0-					27
06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12521	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	11656	X	10873	-0-	-783	-0-	10873	3			Y	-0-					27
08	12245	X	10732	-0-	-1513	-0-	10732	3			Y	-0-					27
09	12510	X	2825	-0-	-9685	-0-	2825	3			Y	-0-					27
10	12927	X	149	-0-	-12778	-0-	149	3			Y	-0-					27
11	12510	X	6437	-0-	-6073	-0-	6437	3			Y	-0-					27
*12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 110,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					66
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					66
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	9	N	4	4	8			66
12	T. A.		655	-0-	655	655	655	1			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	232	1	106	2	N	-0-					23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	204	1	219	2	N	-0-					23
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	214	1	141	2	N	-0-					23
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	416	1	25	2	N	-0-					23
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	365	1	360	2	N	-0-					23
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	370	1	170	2	N	-0-					23
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	389	1	169	3	N	-0-					23
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	1			N	-0-					23
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	1	11	9	N	10	9	8			24
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					24
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	1	12	9	N	11	11	8			24
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 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	17763	X	15777	-0-	-1986	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
02	16044	X	14331	-0-	-1713	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
03	16244	X	14964	-0-	-1280	-0-	14964	2			Y	-0-					-0-
04	15480	X	14341	-0-	-1139	-0-	14341	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	14595	-0-	-1277	-0-	14595	2			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13795	-0-	-1565	-0-	13795	2			Y	-0-					-0-
07	15872	X	14553	-0-	-1319	-0-	14553	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	14217	-0-	-756	-0-	14217	3			Y	-0-					-0-
09	14340	X	14132	-0-	-208	-0-	14132	3			Y	-0-					-0-
10	14601	X	13541	-0-	-1060	-0-	13541	3			Y	-0-					-0-
11	14070	X	13585	-0-	-485	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
12	14601	X	13473	-0-	-1128	-0-	13473	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 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	9920	X	7842	-0-	-2078	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6814	-0-	-2146	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7438	-0-	-1955	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8482	-0-	-608	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9506	-0-	-693	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6868	-0-	-3002	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6156	-0-	-3144	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6076	-0-	-3534	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 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	11718	X	10319	-0-	-1399	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8679	-0-	-1905	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7386	-0-	-3204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7877	-0-	-2446	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8611	-0-	-1379	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8056	-0-	-1554	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7864	-0-	-1374	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	1412	-0-	-7198	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7440	-0-	-1457	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6836	-0-	-1774	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	5646	-0-	-2414	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 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	11284	X	9632	-0-	-1652	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8583	-0-	-1609	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6768	-0-	-4516	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7681	-0-	-2009	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8396	-0-	-1245	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7028	-0-	-2302	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6950	-0-	-2567	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8258	-0-	-143	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7995	-0-	-615	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7434	-0-	-1618	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 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	12462	X	11494	-0-	-968	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10074	-0-	-1182	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10878	-0-	-1491	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10373	-0-	-1027	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10758	-0-	-1022	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10264	-0-	-866	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10582	-0-	-578	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10518	-0-	-363	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	10081	-0-	-676	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9552	-0-	-708	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	9691	-0-	-880	-0-	9691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 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	11129	X	10349	-0-	-780	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9397	-0-	-1047	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6326	-0-	-5237	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	6728	-0-	-4462	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	4659	-0-	-6408	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	835	-0-	-9245	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	295	-0-	-10121	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	115	-0-	-6829	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
*12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,017 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. (I) GAS LIFT(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	8688	-0-	-1945	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6673	-0-	-2035	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8480	-0-	-730	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	3789	-0-	-7898	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	7108	-0-	-4202	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	8105	-0-	-3799	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1021	-0-	-3459	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	266	-0-	-4291	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2632	-0-	-1748	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	801	-0-	-3818	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	528	-0-	-3942	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2099	-0-	-2520	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7223	X	3521	-0-	-3702	-0-	3520	2	1	9	N	1					44
02	5964	X	5044	-0-	-920	-0-	5043	2	1	9	N	1					45
03	6355	X	5715	-0-	-640	-0-	5715	2			N	-0-					45
04	5790	X	5008	-0-	-782	-0-	5008	2			N	-0-					45
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	5848	2			N	-0-					45
06	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					45
07	5704	X	5072	-0-	-632	-0-	5071	3	1	9	N	1					46
08	5859	X	4976	-0-	-883	-0-	4974	3	2	9	N	2	2	8			46
09	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	4419	3	1	9	N	1					47
10	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	4579	3	4	9	N	4					51
11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	4422	3	17	9	N	15	6	8			60
12	5084	X	3615	-0-	-1469	-0-	3613	3	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 56,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	6776	-0-	-4415	-0-	6776	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	5896	-0-	-4212	-0-	5896	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8834	-0-	-280	-0-	8834	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6303	-0-	-717	-0-	6303	2	N	-0-			-0-
05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8317	-0-	-233	-0-	8317	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	7317	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	7960	-0-	-875	-0-	7960	2	N	-0-			-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2	N	-0-			-0-
10	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2	N	-0-			-0-
11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	1554	-0-	-8769	-0-	1554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	4911	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4496	-0-	-1020	-0-	4496	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2	N	-0-			-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	3708	-0-	-2052	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	3986	-0-	-1997	-0-	3986	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	538	-0-	-5252	-0-	538	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	4181	2	N	-0-			-0-
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9951	X	8948	-0-	-1003	-0-	8901	2	47	9	N	43					98
02	8988	X	7184	-0-	-1804	-0-	7184	2			N	-0-					98
03	9610	X	8371	-0-	-1239	-0-	8320	2	51	9	N	46					144
04	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	2			N	-0-					144
05	9114	X	8204	-0-	-910	-0-	8204	2			N	-0-					144
06	8670	X	8037	-0-	-633	-0-	7982	2	55	9	N	50					194
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8364	3	8	9	N	7					201
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-	185	1			16
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8290	3	3	9	N	3	3	8			16
10	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	8325	3			N	-0-					16
11	8490	X	7236	-0-	-1254	-0-	7232	3	4	9	N	4	2	8			18
12	8773	X	2840	-0-	-5933	-0-	2840	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 92,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	9951	X	9821	-0-	-130	-0-	9821	2			N	-0-					2
02	8988	X	5057	-0-	-3931	-0-	5057	2			N	-0-					2
03	9951	X	9338	-0-	-613	-0-	9338	2			N	-0-					2
04	9510	X	8844	-0-	-666	-0-	8844	2			N	-0-					2
05	9827	X	9644	-0-	-183	-0-	9644	2			N	-0-					2
06	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-					2
07	9331	X	8284	-0-	-1047	-0-	8284	3			N	-0-					2
08	9641	X	8351	-0-	-1290	-0-	8351	3			N	-0-					2
09	9330	X	8345	-0-	-985	-0-	8345	3			N	-0-					2
10	9641	X	6281	-0-	-3360	-0-	6281	3			N	-0-					2
11	8820	X	6378	-0-	-2442	-0-	6378	3			N	-0-					2
12	8618	X	5716	-0-	-2902	-0-	5716	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 94,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15996	X	13303	-0-	-2693	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12886	-0-	-386	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12988	-0-	-1427	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12539	-0-	-1261	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12661	-0-	-1599	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11919	-0-	-1881	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12047	-0-	-2213	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	11766	-0-	-1223	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	11119	-0-	-1421	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	11655	-0-	-993	-0-	11655	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	10937	-0-	-973	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	11980	-0-	-79	-0-	11980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18755	X	16722	-0-	-2033	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13739	-0-	-2333	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14331	-0-	-3432	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13572	-0-	-3618	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13949	-0-	-2760	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13395	-0-	-2775	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13590	-0-	-1631	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12893	-0-	-1057	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	9921	-0-	-4089	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	12041	-0-	-2436	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,650 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	14012	X	12151	-0-	-1861	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	7299	-0-	-4209	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12140	-0-	-12	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	6833	-0-	-7537	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9415	-0-	-5434	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11608	-0-	-3241	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11993	-0-	-159	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
*12	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14229	X	13004	-0-	-1225	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	5370	-0-	-7482	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	47	-0-	-14182	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	6200	-0-	-7090	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	9437	-0-	-3211	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	6057	-0-	-6183	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9243	-0-	-3405	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11123	-0-	-217	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
*12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12493	X	12106	-0-	-387	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12242	-0-	-28	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9935	-0-	-2744	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9577	-0-	-3443	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11771	-0-	-1683	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8425	-0-	-5029	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10869	-0-	-1371	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	6899	-0-	-4881	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	2242	-0-	-9158	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*12	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,595 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	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16558	-0-	-926	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	13706	-0-	-3778	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	10101	-0-	-6819	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	11263	-0-	-6221	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	7943	-0-	-8647	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13330	X	12433	-0-	-897	-0-	12433	2			Y	-0-					53
02	12040	X	11645	-0-	-395	-0-	11645	2			Y	-0-					53
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13322	2	81	9	Y	74					127
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					127
05	12896	X	12082	-0-	-814	-0-	12078	2	4	9	Y	4					131
06	12960	X	10730	-0-	-2230	-0-	10728	2	2	9	Y	2	1	8			132
07	13392	X	10351	-0-	-3041	-0-	10351	3			Y	-0-					132
08	13392	X	11121	-0-	-2271	-0-	11086	3	35	9	Y	32	150	1			14
09	12180	X	10569	-0-	-1611	-0-	10565	3	4	9	Y	4					18
10	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					18
11	10770	X	9855	-0-	-915	-0-	9855	3			Y	-0-					18
12	11129	X	9764	-0-	-1365	-0-	9764	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 134,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15221	X	14624	-0-	-597	-0-	14624	2			N	-0-					1
02	13748	X	13609	-0-	-139	-0-	13609	2			N	-0-					1
03	15221	X	14631	-0-	-590	-0-	14631	2			N	-0-					1
04	14160	X	13784	-0-	-376	-0-	13784	2			N	-0-					1
05	15066	X	14303	-0-	-763	-0-	14303	2			N	-0-					1
06	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					1
07	15066	X	13934	-0-	-1132	-0-	13934	2			N	-0-					1
08	14632	X	14247	-0-	-385	-0-	14247	2			N	-0-					1
09	13830	X	13346	-0-	-484	-0-	13346	2			N	-0-					1
10	14291	X	13093	-0-	-1198	-0-	13093	2			N	-0-					1
11	13800	X	12789	-0-	-1011	-0-	12789	2			N	-0-					1
12	14260	X	12875	-0-	-1385	-0-	12875	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 164,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

01	16399	X	15838	-0-	-561	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14428	-0-	-608	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
03	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14809	-0-	-1301	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15519	-0-	-570	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15322	-0-	-788	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14995	-0-	-1652	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14424	-0-	-2223	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13367	-0-	-1963	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	13476	-0-	-1854	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13609	-0-	-1395	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					109
02	3444	X	3103	-0-	-341	-0-	3100	2	3	9	N	3					112
03	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3251	2	3	9	N	3					115
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3117	2	21	9	N	19					134
05	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3281	2			N	-0-					134
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3398	2	8	9	N	7					141
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	3			N	-0-					141
08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3248	3	23	9	N	21					162
09	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	2967	3	13	9	N	12					174
10	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2944	3			N	-0-	163	1			11
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			N	-0-					11
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3570	3	3	9	N	3					14

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4154	X	464	-0-	-3690	-0-	464	2			Y	-0-					2
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					2
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					2
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	10664	X	10237	-0-	-427	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8324	-0-	-1308	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8634	-0-	-1968	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8469	-0-	-1431	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9176	-0-	-1054	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8516	-0-	-1384	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8641	-0-	-535	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8064	-0-	-816	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7909	-0-	-1267	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7140	-0-	-1500	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6882	X	4562	-0-	-2320	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4185	-0-	-2031	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1481	-0-	-3696	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378	X	4729	-0-	-2649	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7071	-0-	-307	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6714	-0-	-1501	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,913 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	11594	X	8692	-0-	-2902	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8011	-0-	-2461	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9807	-0-	-1787	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9151	-0-	-329	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9243	-0-	-1297	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	5171	-0-	-5029	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7873	-0-	-1954	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8949	-0-	-723	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6195	2	96	9	N	87					134
02	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	4924	2	14	9	N	13					147
03	7440	X	5165	-0-	-2275	-0-	5161	2	4	9	N	4					151
04	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4947	2	23	9	N	21					172
05	6293	X	5012	-0-	-1281	-0-	4953	2	59	9	N	54	179	1			47
06	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4894	2	3	9	N	3					50
07	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4915	3	4	9	N	4					54
08	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4904	3	36	9	N	33					87
09	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4510	3	39	9	N	35					122
10	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	4457	3	2	9	N	2					124
11	4890	X	2717	-0-	-2173	-0-	2703	3	14	9	N	13					137
12	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4850	3	8	9	N	7	95	1			49

TOTAL GAS PROD: 57,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	15178	-0-	-2926	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14585	-0-	-1151	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14943	-0-	-2479	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14795	-0-	-1045	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14199	-0-	-2045	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15062	-0-	-568	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14945	-0-	-1206	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14634	-0-	-649	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11674	-0-	-3386	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12535	-0-	-3027	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13324	-0-	-1736	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13942	-0-	-1000	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,816 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9517	-0-	-1364	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8437	-0-	-1195	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9316	-0-	-1038	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8833	-0-	-587	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7994	-0-	-1216	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8014	-0-	-1317	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	5665	-0-	-3155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	5615	-0-	-3437	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6213	-0-	-2037	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6762	-0-	-1639	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12679	X	9173	-0-	-3506	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8548	-0-	-2036	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10805	-0-	-45	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
06	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9473	-0-	-1532	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	8608	-0-	-2042	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	8523	-0-	-2296	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	8514	-0-	-1626	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8008	-0-	-2129	-0-	8008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,030 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 #: 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	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4418	-0-	-945	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,222 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	10416	X	8243	-0-	-2173	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8683	-0-	-389	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8433	-0-	-1611	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9774	-0-	-673	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9102	-0-	-1345	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8964	-0-	-876	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7007	-0-	-2975	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7435	-0-	-3065	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8704	-0-	-2456	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	5005	-0-	-6215	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	7907	-0-	-3687	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	7310	-0-	-4284	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6788	-0-	-1642	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5958	-0-	-2753	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4899	-0-	-2751	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	212	-0-	-7693	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,656 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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	1455	-0-	-1995	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	2234	-0-	-1331	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	1451	-0-	-2114	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	340	-0-	-2960	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	592	-0-	-2818	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	2160	X	328	-0-	-1832	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	2232	X	21	-0-	-2211	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 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	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
02	2072	X	929	-0-	-1143	-0-	929	2		N	-0-			-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
04	2220	X	1281	-0-	-939	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
05	2294	X	150	-0-	-2144	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	2220	X	399	-0-	-1821	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	2294	X	284	-0-	-2010	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 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	27776	X	22745	-0-	-5031	-0-	22745	2		N	-0-			-0-
02	24976	X	22976	-0-	-2000	-0-	22976	2		N	-0-			-0-
03	27652	X	25186	-0-	-2466	-0-	25186	2		N	-0-			-0-
04	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2		N	-0-			-0-
05	25451	X	25155	-0-	-296	-0-	25155	2		N	-0-			-0-
06	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24789	2		N	-0-			-0-
07	25606	X	22512	-0-	-3094	-0-	22512	2		N	-0-			-0-
08	25606	X	22264	-0-	-3342	-0-	22264	2		N	-0-			-0-
09	24780	X	22704	-0-	-2076	-0-	22704	2		N	-0-			-0-
10	25606	X	21158	-0-	-4448	-0-	21158	2		N	-0-			-0-
11	24780	X	20985	-0-	-3795	-0-	20985	2		N	-0-			-0-
12	23467	X	22718	-0-	-749	-0-	22718	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 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	12400	X	10407	-0-	-1993	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10496	-0-	-452	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11827	-0-	-511	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11260	-0-	-1078	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10577	-0-	-1363	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	6057	-0-	-5785	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9550	-0-	-1910	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10708	-0-	-824	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,830 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. (I) GAS LIFT(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	12641	-0-	-3293	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12496	-0-	-1896	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13378	-0-	-2060	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12171	-0-	-2769	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12323	-0-	-2464	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11153	-0-	-2227	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12007	-0-	-1819	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11543	-0-	-1849	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9515	-0-	-2665	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	8161	-0-	-4177	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	262	-0-	-11348	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	523	-0-	-11474	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16072	-0-	-513	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14314	-0-	-666	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15331	-0-	-1254	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15138	-0-	-642	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15321	-0-	-892	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15016	-0-	-524	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14901	-0-	-940	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	15090	-0-	-565	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13581	-0-	-1569	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	7137	-0-	-8394	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	1633	-0-	-13397	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6436	-0-	-849	-0-	6421	2	15	9	N	14					97
02	6580	X	5603	-0-	-977	-0-	5548	2	55	9	N	50					147
03	6975	X	6330	-0-	-645	-0-	6301	2	29	9	N	26					173
04	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	6170	2	26	9	N	24					197
05	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6322	2	18	9	N	16	178	1			35
06	6240	X	6236	-0-	-4	-0-	6227	2	9	9	N	8					43
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6502	3	19	9	N	17					60
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6471	3	53	9	N	48					108
09	6240	X	6016	-0-	-224	-0-	5986	3	30	9	N	27					135
10	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	6041	3	15	9	N	14	77	1			72
11	6300	X	5880	-0-	-420	-0-	5860	3	20	9	N	18					90
12	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	6242	3	30	9	N	27					117

TOTAL GAS PROD: 74,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6615	-0-	-2499	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5279	-0-	-2113	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5722	-0-	-2462	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6634	-0-	-26	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5292	-0-	-1098	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5877	-0-	-974	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	2399	-0-	-4231	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20150	X	16310	-0-	-3840	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	15904	-0-	-1960	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18081	-0-	-1697	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17585	-0-	-1075	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17528	-0-	-1196	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16450	-0-	-1040	-0-	16449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	3			N	-0-					-0-
08	18166	X	16533	-0-	-1633	-0-	16533	3			N	-0-					-0-
09	17580	X	15888	-0-	-1692	-0-	15888	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	16016	-0-	-1499	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
11	16440	X	15485	-0-	-955	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,897 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	11842	X	10651	-0-	-1191	-0-	10651	2			Y	-0-					60
02	10724	X	9138	-0-	-1586	-0-	9101	2	37	9	Y	34					94
03	11873	X	9421	-0-	-2452	-0-	9415	2	6	9	Y	5					99
04	11490	X	9706	-0-	-1784	-0-	9641	2	65	9	Y	59	136	1			22
05	11656	X	9421	-0-	-2235	-0-	9421	2			Y	-0-					22
06	10320	X	8890	-0-	-1430	-0-	8890	2			Y	-0-					22
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					22
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			Y	-0-					22
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			Y	-0-					22
10	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			Y	-0-					22
11	11010	X	10753	-0-	-257	-0-	10753	3			Y	-0-					22
12	11749	X	10905	-0-	-844	-0-	10905	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 124,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	6913	X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4827	-0-	-1417	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4997	-0-	-733	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4534	-0-	-1232	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5341	-0-	-642	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4884	-0-	-906	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11780	X	10642	-0-	-1138	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8696	-0-	-1944	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8952	-0-	-2828	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7640	-0-	-3760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6333	-0-	-4362	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9018	-0-	-1272	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7258	-0-	-2383	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2982	-0-	-5977	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	506	-0-	-8524	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	6231	X	4157	-0-	-2074	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,184 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	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
02	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18945	-0-	-430	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18194	-0-	-2326	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20288	-0-	-916	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	11984	-0-	-8536	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	20071	-0-	-265	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	10171	-0-	-10103	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	10895	-0-	-8725	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	14852	-0-	-5422	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	813	-0-	-18597	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	12476	-0-	-7581	-0-	12476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	1705	-0-	-11439	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	551	-0-	-11321	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	2003	-0-	-11141	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	2112	-0-	-7578	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	3336	-0-	-6677	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	7564	X	2075	-0-	-5489	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 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	16554	X	15697	-0-	-857	-0-	15697	2			Y	-0-					34
02	14952	X	14438	-0-	-514	-0-	14438	2			Y	-0-					34
03	15345	X	14646	-0-	-699	-0-	14646	2			Y	-0-					34
04	15180	X	14902	-0-	-278	-0-	14902	2			Y	-0-					34
05	15996	X	13584	-0-	-2412	-0-	13584	2			Y	-0-					34
06	15480	X	13767	-0-	-1713	-0-	13766	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	15996	X	13780	-0-	-2216	-0-	13780	3			Y	-0-					34
08	15407	X	12733	-0-	-2674	-0-	12733	3			Y	-0-					34
09	14910	X	12575	-0-	-2335	-0-	12575	3			Y	-0-					34
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			Y	-0-					34
11	13770	X	11943	-0-	-1827	-0-	11943	3			Y	-0-					34
12	13795	X	11830	-0-	-1965	-0-	11830	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 164,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 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	16058	X	14411	-0-	-1647	-0-	14407	2	4	9	Y	4					28
02	14168	X	12564	-0-	-1604	-0-	12546	2	18	9	Y	16					44
03	15376	X	13840	-0-	-1536	-0-	13833	2	7	9	Y	6					50
04	14700	X	12749	-0-	-1951	-0-	12749	2			Y	-0-					50
05	15190	X	13502	-0-	-1688	-0-	13502	2			Y	-0-					50
06	13800	X	13162	-0-	-638	-0-	13161	2	1	9	Y	1	1	8			50
07	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	13665	3			Y	-0-					50
08	13826	X	13395	-0-	-431	-0-	13353	3	42	9	Y	38	71	1			17
09	13170	X	12685	-0-	-485	-0-	12685	3			Y	-0-					17
10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800	3			Y	-0-					17
11	13230	X	11926	-0-	-1304	-0-	11926	3			Y	-0-					17
12	13671	X	12226	-0-	-1445	-0-	12226	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 156,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	14229	X	11726	-0-	-2503	-0-	11723	2	3	9	Y	3					23
02	12740	X	10870	-0-	-1870	-0-	10855	2	15	9	Y	14					37
03	14105	X	11457	-0-	-2648	-0-	11453	2	4	9	Y	4					41
04	13170	X	10830	-0-	-2340	-0-	10830	2			Y	-0-					41
05	12028	X	10712	-0-	-1316	-0-	10712	2			Y	-0-					41
06	11640	X	7788	-0-	-3852	-0-	7787	2	1	9	Y	1	1	8			41
07	12028	X	8684	-0-	-3344	-0-	8684	3			Y	-0-					41
08	11470	X	10129	-0-	-1341	-0-	10101	3	28	9	Y	25	53	1			13
09	10830	X	10366	-0-	-464	-0-	10366	3			Y	-0-					13
10	10726	X	10561	-0-	-165	-0-	10561	3			Y	-0-					13
11	9810	X	9799	-0-	-11	-0-	9799	3			Y	-0-					13
12	10726	X	9770	-0-	-956	-0-	9770	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 122,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

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	15097	X	6711	-0-		-8386	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	-0-	-0-		-13636	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-		-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-		-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-		-11749	-0-					N	-0-					-0-
06	7270	X	7270	-0-		-0-	-0-	7267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	4857	-0-		-2403	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	4864	-0-		-2917	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-		-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
*12	7868	X	7868	-0-		-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

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	2294	X	480	-0-		-1814	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	690	-0-		-1382	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1572	-0-		-722	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
06	13254	X	13254	-0-		-0-	-0-	13248	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8928	X	8928	-0-		-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-		-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-		-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	171	-0-		-2049	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1286	-0-		-1008	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

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	19003	X	18373	-0-		-630	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
02	16986	X	16986	-0-		-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
03	17262	X	17262	-0-		-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	7518	-0-		-10272	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	9784	-0-		-9033	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	9085	-0-		-9125	-0-	9084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18817	X	14525	-0-		-4292	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
08	18487	X	18487	-0-		-0-	-0-	18487	3			N	-0-					-0-
09	19109	X	19109	-0-		-0-	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
10	14539	X	13183	-0-		-1356	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
11	17880	X	13367	-0-		-4513	-0-	13367	3			N	-0-					-0-
12	19747	X	16711	-0-		-3036	-0-	16711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15872	X	14745	-0-	-1127	-0-	14739	2	6	9	Y	5					28
02	14336	X	12705	-0-	-1631	-0-	12687	2	18	9	Y	16					44
03	15872	X	13880	-0-	-1992	-0-	13873	2	7	9	Y	6					50
04	15210	X	13258	-0-	-1952	-0-	13258	2			Y	-0-					50
05	15717	X	13725	-0-	-1992	-0-	13725	2			Y	-0-					50
06	13860	X	13595	-0-	-265	-0-	13595	2			Y	-0-					50
07	14074	X	13854	-0-	-220	-0-	13854	3			Y	-0-					50
08	13888	X	12487	-0-	-1401	-0-	12445	3	42	9	Y	38	71	1			17
09	13590	X	11866	-0-	-1724	-0-	11866	3			Y	-0-					17
10	14043	X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	3			Y	-0-					17
11	13590	X	11438	-0-	-2152	-0-	11438	3			Y	-0-					17
12	13578	X	11497	-0-	-2081	-0-	11497	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 155,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	14694	X	12598	-0-	-2096	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11052	-0-	-1436	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11655	-0-	-2016	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11527	-0-	-1245	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10469	-0-	-1711	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10330	-0-	-1326	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9912	-0-	-1248	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9781	-0-	-1751	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9436	-0-	-1034	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9766	-0-	-929	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18414	X	13509	-0-	-4905	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	12609	-0-	-2651	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12523	-0-	-3039	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11044	-0-	-4580	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13319	-0-	-2305	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13124	-0-	-1996	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13273	-0-	-1390	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12896	-0-	-1294	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11992	-0-	-1555	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14322	X	12626	-0-	-1696	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12041	-0-	-2126	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11676	-0-	-534	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11761	-0-	-856	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9968	-0-	-2242	-0-	9967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	9836	-0-	-2223	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	10785	-0-	-885	-0-	10785	3			N	-0-					-0-
10	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9009	-0-	-1611	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
*12	11160	X	9369	-0-	-1791	-0-	9369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

01	6541	X	5146	-0-	-1395	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4257	-0-	-2211	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5463	-0-	-1698	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4271	-0-	-2659	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	4646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4295	-0-	-805	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4778	-0-	-492	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					2
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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	2	2	8			2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11034	-0-	-3226	-0-	11034	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10006	-0-	-1586	-0-	10006	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	6901	-0-	-5530	-0-	6901	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10197	-0-	-1833	-0-	10197	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	10794	-0-	-1637	-0-	10794	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9181	-0-	-1529	-0-	9181	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	7350	-0-	-3717	-0-	7350	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10291	-0-	-497	-0-	10291	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	10132	-0-	-308	-0-	10132	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9858	-0-	-930	-0-	9858	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9701	-0-	-259	-0-	9701	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	8965	-0-	-1513	-0-	8965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,410 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2	N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8326	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7329	-0-	-1701	-0-	7329	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7661	-0-	-1670	-0-	7661	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	6468	-0-	-2562	-0-	6467	2	N	1	1	8			-0-
							1	9							
07	8742	X	6743	-0-	-1999	-0-	6743	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6154	-0-	-1256	-0-	6154	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	6168	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5384	-0-	-134	-0-	5301	2	N	75	174	1			35
							83	9							
02	4984	X	4577	-0-	-407	-0-	4551	2	N	24					59
							26	9							
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	2	N	26					85
							29	9							
04	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	4705	2	N	10					95
							11	9							
05	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	4838	2	N	32					127
							35	9							
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	4856	2	N	17					144
							19	9							
07	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4871	3	N	58	175	1			27
							64	9							
08	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	4675	3	N	5					32
							6	9							
09	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4629	3	N	3					35
							3	9							
10	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4780	3	N	8					43
							9	9							
11	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	4556	3	N	39					82
							43	9							
12	4929	X	4604	-0-	-325	-0-	4569	3	N	32					114
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 57,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4055	2	47	9	N	43					197
02	3612	X	3418	-0-	-194	-0-	3394	2	24	9	N	22	175	1			44
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3656	2	14	9	N	13					57
04	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	3356	2	19	9	N	17					74
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3537	2	17	9	N	15					89
06	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3679	2	25	9	N	23					112
07	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3529	3	19	9	N	17					129
08	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	3461	3	34	9	N	31					160
09	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	3224	3	26	9	N	24	171	1			13
10	3813	X	3228	-0-	-585	-0-	3210	3	18	9	N	16					29
11	3690	X	2973	-0-	-717	-0-	2966	3	7	9	N	6					35
12	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3145	3	13	9	N	12					47

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3853	2	91	9	N	83	176	1			32
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3288	2	39	9	N	35					67
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3232	2	42	9	N	38					105
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	2	33	9	N	30					135
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					155
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3303	2	43	9	N	39					194
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3094	3	3	9	N	3	177	1			20
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2881	3	22	9	N	20					40
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	3	32	9	N	29					69
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					69
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2456	3	7	9	N	6					75
*12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2379	3	17	9	N	15	80	1			10

TOTAL GAS PROD: 36,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	250	1	5869	2	Y	34	29	1			37
							37	9									
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	228	1	4398	2	Y	-0-					37
03	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	276	1	5100	2	Y	-0-					37
04	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	285	1	4987	2	Y	3					40
							3	9									
05	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	344	1	5599	2	Y	2					42
							2	9									
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	329	1	4809	2	Y	1					43
							1	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	274	1	5288	3	Y	-0-					43
08	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	436	1	3885	3	Y	-0-					43
09	5760	X	5306	-0-	-454	-0-	563	1	4721	3	Y	20	9	8			54
							22	9									
10	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	598	1	4793	3	Y	5					59
							6	9									
11	5370	X	4737	-0-	-633	-0-	576	1	4143	3	Y	16	58	1	12	8	5
							18	9									
12	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	549	1	4420	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18997	-0-	-502	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16967	-0-	-2803	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	16318	-0-	-3452	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15354	-0-	-5075	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14319	-0-	-4684	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	10915	-0-	-6065	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11533	-0-	-5734	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	7466	-0-	-8854	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

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	22258	X	20269	-0-		-1989		-0-	20269	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17809	-0-		-1707		-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19625	-0-		-1982		-0-	19625	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	18804	-0-		-1236		-0-	18804	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18975	-0-		-1485		-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17949	-0-		-1671		-0-	17949	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18346	-0-		-1370		-0-	18346	3			N	-0-					-0-
08	19623	X	17970	-0-		-1653		-0-	17970	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	16886	-0-		-1924		-0-	16886	3			N	-0-					-0-
10	18972	X	16718	-0-		-2254		-0-	16718	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	15958	-0-		-1982		-0-	15958	3			N	-0-					-0-
12	18166	X	16288	-0-		-1878		-0-	16288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

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	19902	X	17619	-0-		-2283		-0-	17619	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15406	-0-		-2318		-0-	15406	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16936	-0-		-1819		-0-	16936	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16041	-0-		-1509		-0-	16041	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16226	-0-		-1878		-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15276	-0-		-1764		-0-	15276	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15588	-0-		-1462		-0-	15588	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	15304	-0-		-1622		-0-	15304	3			N	-0-					-0-
09	16050	X	14458	-0-		-1592		-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16213	X	14587	-0-		-1626		-0-	14587	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	13641	-0-		-1629		-0-	13641	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	13996	-0-		-1473		-0-	13996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

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	37020	X	37020	-0-		-0-		-0-	37020	2			N	-0-					2
02	33012	X	28517	-0-		-4495		-0-	28517	2			N	-0-					2
03	36549	X	35433	-0-		-1116		-0-	35433	2			N	-0-					2
04	35820	X	32846	-0-		-2974		-0-	32846	2			N	-0-					2
05	37014	X	33056	-0-		-3958		-0-	33056	2			N	-0-					2
06	35820	X	27485	-0-		-8335		-0-	27485	2			N	-0-					2
07	35433	X	32798	-0-		-2635		-0-	32798	2			N	-0-					2
08	36746	X	36746	-0-		-0-		-0-	36746	2			N	-0-					2
09	32850	X	32319	-0-		-531		-0-	32319	2			N	-0-					2
10	34600	X	34600	-0-		-0-		-0-	34600	2			N	-0-					2
11	35550	X	11620	-0-		-23930		-0-	11620	2			N	-0-					2
12	36735	X	24009	-0-		-12726		-0-	24009	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 366,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	31806	X	28097	-0-	-3709	-0-	28097	2			N	-0-					1
02	28728	X	25572	-0-	-3156	-0-	25572	2			N	-0-					1
03	31527	X	27928	-0-	-3599	-0-	27928	2			N	-0-					1
04	29460	X	25560	-0-	-3900	-0-	25560	2			N	-0-					1
05	28923	X	27323	-0-	-1600	-0-	27323	2			N	-0-					1
06	27390	X	22284	-0-	-5106	-0-	22284	2			N	-0-					1
07	28303	X	7377	-0-	-20926	-0-	7377	2			N	-0-					1
08	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	-0-					1
09	26430	X	-0-	-0-	-26430	-0-					N	-0-					1
10	27311	X	392	-0-	-26919	-0-	392	2			N	-0-					1
11	28312	X	28312	-0-	-0-	-0-	28312	2			N	-0-					1
*12	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 221,533 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	806	X	28	-0-	-778	-0-	28	2			N	-0-					4
02	728	X	248	-0-	-480	-0-	248	2			N	-0-					4
03	744	X	400	-0-	-344	-0-	400	2			N	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	279	X	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					4
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					4
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					4
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					4
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					4
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					4
*12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27187	X	20952	-0-	-6235	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	20518	-0-	-4038	-0-	20518	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	23266	-0-	-3921	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
04	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
05	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	18104	-0-	-4426	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
07	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21986	-0-	-2008	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
09	31987	X	31987	-0-	-0-	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
10	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	3992	-0-	-19198	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	20387	-0-	-12659	-0-	20387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16926	X	12103	-0-	-4823	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8690	-0-	-6598	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	9716	-0-	-6249	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12328	-0-	-3122	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	12909	-0-	-1537	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	11427	-0-	-2553	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	11824	-0-	-2622	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10566	-0-	-2484	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	10143	-0-	-2970	-0-	10143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	3241	-0-	-6587	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10874	-0-	-7	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10170	-0-	-360	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9468	-0-	-1062	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7574	-0-	-3307	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8533	-0-	-1637	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8411	-0-	-1664	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7959	-0-	-1521	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8019	-0-	-1374	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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	15624	X	7017	-0-		-8607	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13240	-0-		-60	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13907	-0-		-43	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11894	-0-		-1606	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12300	-0-		-2363	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12863	-0-		-1327	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13614	-0-		-1049	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12385	-0-		-1534	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12397	-0-		-473	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11585	-0-		-2024	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11592	-0-		-1578	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11718	-0-		-1860	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,512 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	(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	3544	-0-		-2129	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2175	-0-		-2949	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1641	-0-		-2358	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	825	-0-		-2595	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	308	-0-		-3226	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	770	-0-		-2650	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	635	-0-		-1783	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	823	-0-		-820	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2070	-0-		-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-		-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*12	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

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	15469	X	13452	-0-		-2017	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11210	-0-		-2622	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12589	-0-		-2725	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11922	-0-		-2898	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10988	-0-		-2466	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11005	-0-		-2015	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11478	-0-		-1108	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	10643	-0-		-1943	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	9630	-0-		-2280	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	9908	-0-		-1562	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9872	-0-		-1228	-0-	9872	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	10441	-0-		-781	-0-	10441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2

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	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
03	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16759	-0-	-1421	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16938	-0-	-1848	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	15493	-0-	-3317	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13570	-0-	-5867	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	13453	-0-	-3317	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15105	-0-	-1821	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					-0-
12	13888	X	13729	-0-	-159	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	2677	-0-	-1787	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2426	-0-	-1858	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	392	-0-	-4351	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3102	-0-	-1488	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3362	-0-	-1078	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	2576	-0-	-3252	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	3432	-0-	-2208	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

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	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	8			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

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	13795	X	11675	-0-	-2120	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10112	-0-	-1704	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
03	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11204	-0-	-826	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11358	-0-	-1073	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10644	-0-	-2066	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	10253	-0-	-2457	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10079	-0-	-1111	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10372	-0-	-974	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9549	-0-	-741	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
12	10633	X	9144	-0-	-1489	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

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	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
02	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13864	-0-	-2752	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12164	-0-	-4036	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	12498	-0-	-4242	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11125	-0-	-5075	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	11377	-0-	-4650	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11358	-0-	-2499	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10271	-0-	-1879	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10437	-0-	-2056	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9913	-0-	-1217	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9933	-0-	-1444	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	19189	X	16738	-0-	-2451	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14586	-0-	-2186	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15093	-0-	-2697	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14877	-0-	-2080	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14868	-0-	-1332	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15346	-0-	-805	-0-	15346	3			N	-0-					-0-
08	16089	X	14717	-0-	-1372	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13470	-0-	-1620	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
10	15376	X	13757	-0-	-1619	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	13400	-0-	-1480	-0-	13400	3			N	-0-					-0-
12	15066	X	13072	-0-	-1994	-0-	13072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					2
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					2
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					2
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					2
05	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6403	2			N	-0-					2
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			N	-0-					2
07	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	2			N	-0-					2
08	6665	X	5965	-0-	-700	-0-	5965	2			N	-0-					2
09	6450	X	5465	-0-	-985	-0-	5465	2			N	-0-					2
10	6417	X	5133	-0-	-1284	-0-	5133	2			N	-0-					2
11	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	5067	2			N	-0-					2
12	6200	X	4869	-0-	-1331	-0-	4869	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5700	-0-		-810		-0-	5700	2			N	-0-				-0-
02	5697	X	5697	-0-		-0-		-0-	5697	2			N	-0-				-0-
03	6974	X	6974	-0-		-0-		-0-	6974	2			N	-0-				-0-
04	6088	X	6088	-0-		-0-		-0-	6088	2			N	-0-				-0-
05	6999	X	6999	-0-		-0-		-0-	6999	2			N	-0-				-0-
06	6750	X	2512	-0-		-4238		-0-	2512	2			N	-0-				-0-
07	6975	X	329	-0-		-6646		-0-	329	2			N	-0-				-0-
08	7006	X	5579	-0-		-1427		-0-	5579	2			N	-0-				-0-
09	6780	X	6194	-0-		-586		-0-	6194	2			N	-0-				-0-
10	7006	X	4603	-0-		-2403		-0-	4603	2			N	-0-				-0-
11	5400	X	483	-0-		-4917		-0-	483	2			N	-0-				-0-
12	6386	X	1955	-0-		-4431		-0-	1955	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 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	18865	X	18865	-0-		-0-		-0-	18865	2			N	-0-				156
02	16296	X	14480	-0-		-1816		-0-	14480	2			N	-0-				156
03	18042	X	17543	-0-		-499		-0-	17543	2			N	-0-				156
04	18270	X	8893	-0-		-9377		-0-	8893	2			N	-0-				156
05	18879	X	-0-	-0-		-18879		-0-					N	-0-				156
06	18270	X	13972	-0-		-4298		-0-	13972	2			N	-0-				156
07	17546	X	15712	-0-		-1834		-0-	15712	3			N	-0-				156
08	17546	X	16743	-0-		-803		-0-	16743	3			N	-0-				156
09	15375	X	15375	-0-		-0-		-0-	15375	3			N	-0-				156
10	15904	X	15904	-0-		-0-		-0-	15904	3			N	-0-				156
11	16200	X	15017	-0-		-1183		-0-	15017	3			N	-0-				156
12	16740	X	15007	-0-		-1733		-0-	15007	3			N	-0-				156

TOTAL GAS PROD: 167,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (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	7888	-0-		-699		-0-	7888	2			N	-0-				-0-
02	8316	X	5322	-0-		-2994		-0-	5322	2			N	-0-				-0-
03	9765	X	336	-0-		-9429		-0-	336	2			N	-0-				-0-
04	9450	X	-0-	-0-		-9450		-0-					N	-0-				-0-
05	9765	X	2602	-0-		-7163		-0-	2602	2			N	-0-				-0-
06	7620	X	7128	-0-		-492		-0-	7128	2			N	-0-				-0-
07	7958	X	7958	-0-		-0-		-0-	7958	2			N	-0-				-0-
08	4743	X	4743	-0-		-0-		-0-	4743	2			N	-0-				-0-
09	7140	X	2730	-0-		-4410		-0-	2730	2			N	-0-				-0-
10	7967	X	7045	-0-		-922		-0-	7045	2			N	-0-				-0-
11	7710	X	6932	-0-		-778		-0-	6932	2			N	-0-				-0-
12	7905	X	6994	-0-		-911		-0-	6994	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 59,678 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 #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

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	5989	X	5989	-0-		-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4800	-0-		-380	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-		-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5588	-0-		-202	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5520	-0-		-463	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5118	-0-		-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4936	-0-		-1016	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4681	-0-		-1271	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4786	-0-		-794	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4541	-0-		-977	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4366	-0-		-764	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4360	-0-		-600	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

01	10230	X	8667	-0-		-1563	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7383	-0-		-1857	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8307	-0-		-1427	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7891	-0-		-509	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7721	-0-		-959	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7245	-0-		-1155	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8240	-0-		-68	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7791	-0-		-517	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6307	-0-		-1583	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7893	-0-		-353	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6267	-0-		-1713	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5656	-0-		-2590	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

01	20553	X	17728	-0-		-2825	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15899	-0-		-1405	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15937	-0-		-3314	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17152	-0-		-1478	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16119	-0-		-3132	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
06	17716	X	17716	-0-		-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17172	-0-		-560	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15940	-0-		-1792	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	14451	-0-		-3279	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15266	-0-		-3055	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14538	-0-		-3192	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14842	-0-		-2332	-0-	14842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,760 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 #: 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	7130	X	7119	-0-	-11	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5860	-0-	-1224	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6216	-0-	-1627	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5986	-0-	-1604	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5797	-0-	-1333	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4666	-0-	-2234	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4804	-0-	-1675	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5354	-0-	-646	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5178	-0-	-12	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,539 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-

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	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					106
02	8484	X	7545	-0-	-939	-0-	7545	2			N	-0-					106
03	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7709	2	111	9	N	101	171	1			36
04	8370	X	7259	-0-	-1111	-0-	362	1	6897	2	N	-0-					36
05	8339	X	8253	-0-	-86	-0-	251	1	7998	2	N	4					40
							4	9									
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	224	1	8121	2	N	5	2	8			43
							6	9									
07	8339	X	6262	-0-	-2077	-0-	218	1	6042	3	N	2	2	8			43
							2	9									
08	8246	X	7284	-0-	-962	-0-	223	1	7049	3	N	11	11	8			43
							12	9									
09	8340	X	5634	-0-	-2706	-0-	203	1	5431	3	N	-0-					43
10	8618	X	6516	-0-	-2102	-0-	224	1	6292	3	N	-0-					43
11	8340	X	4918	-0-	-3422	-0-	419	1	4492	3	N	6	6	8			43
							7	9									
12	7285	X	1966	-0-	-5319	-0-	328	1	1638	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 79,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9920	X	6819	-0-	-3101	-0-	6819	2			N	-0-					90
02	10024	X	9401	-0-	-623	-0-	9401	2			N	-0-					90
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					90
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					90
05	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	2			N	-0-					90
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13863	2	1	9	N	1	1	8			90
07	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	3			N	-0-					90
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					90
09	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-	60	5			30
10	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	3			N	-0-					30
11	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	17411	3			N	-0-					30
*12	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17954	3	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 172,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7471	X	5423	-0-	-2048	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4435	-0-	-1865	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4881	-0-	-669	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5287	-0-	-563	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3479	-0-	-2752	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	2862	-0-	-3168	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4812	-0-	-1016	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20584	X	19467	-0-	-1117	-0-	19467	2			Y	-0-					37
02	18592	X	17464	-0-	-1128	-0-	17406	2	58	9	Y	53	51	1			39
03	20088	X	18780	-0-	-1308	-0-	18762	2	18	9	Y	16	52	1			3
04	19170	X	17962	-0-	-1208	-0-	17962	2			Y	-0-					3
05	19747	X	18246	-0-	-1501	-0-	18173	2	73	9	Y	66	52	1			17
06	18840	X	17434	-0-	-1406	-0-	17434	2			Y	-0-					17
07	19344	X	17819	-0-	-1525	-0-	17774	3	45	9	Y	41	52	1			6
08	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-	17664	3			Y	-0-					6
09	17970	X	16614	-0-	-1356	-0-	16580	3	34	9	Y	31	33	1			4
10	18259	X	17059	-0-	-1200	-0-	17013	3	46	9	Y	42					46
11	17430	X	15675	-0-	-1755	-0-	15675	3			Y	-0-					46
12	17825	X	15945	-0-	-1880	-0-	15945	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 210,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5839	-0-	-3616	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7673	-0-	-1477	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7499	-0-	-1956	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6796	-0-	-1724	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6886	-0-	-1050	-0-	6884	3	2	9	N	2					2
08	7936	X	6497	-0-	-1439	-0-	6497	3			N	-0-					2
09	7680	X	7029	-0-	-651	-0-	7029	3			N	-0-					2
10	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6788	3			N	-0-					2
11	6810	X	6482	-0-	-328	-0-	6482	3			N	-0-					2
12	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	6329	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 83,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					54
03	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					54
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					54
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	1	3	9	N	3	3	8			54
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	595	1	2	9	N	2	2	8			54
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	662	1	18	9	N	16	16	8			54
09	660	X	641	-0-	-19	-0-	641	1			N	-0-					54
10	682	X	672	-0-	-10	-0-	672	1			N	-0-					54
11	660	X	407	-0-	-253	-0-	397	1	10	9	N	9	9	8			54
12	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	X	4027	-0-	-6048	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4244	-0-	-933	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	8806	-0-	-29	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

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	15035	X	9942	-0-		-5093	-0-	9938	2	4	9	Y	4					9
02	12572	X	11704	-0-		-868	-0-	11704	2			Y	-0-					9
03	13919	X	13336	-0-		-583	-0-	13319	2	17	9	Y	15					24
04	13020	X	12766	-0-		-254	-0-	12766	2			Y	-0-					24
05	12958	X	11395	-0-		-1563	-0-	11395	2			Y	-0-					24
06	12900	X	10883	-0-		-2017	-0-	10880	2	3	9	Y	3	3	8			24
07	13330	X	11287	-0-		-2043	-0-	11287	3			Y	-0-					24
08	13330	X	11970	-0-		-1360	-0-	11969	3	1	9	Y	1	1	8			24
09	12780	X	11029	-0-		-1751	-0-	11004	3	25	9	Y	23					47
10	11408	X	11162	-0-		-246	-0-	11162	3			Y	-0-					47
11	11580	X	10608	-0-		-972	-0-	10608	3			Y	-0-					47
12	11966	X	10243	-0-		-1723	-0-	10223	3	20	9	Y	18					65

TOTAL GAS PROD: 136,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

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	16213	X	15251	-0-		-962	-0-	15251	2			Y	-0-					87
02	14644	X	13275	-0-		-1369	-0-	13275	2			Y	-0-					87
03	15872	X	14625	-0-		-1247	-0-	14625	2			Y	-0-					87
04	15210	X	13793	-0-		-1417	-0-	13793	2			Y	-0-					87
05	15469	X	14057	-0-		-1412	-0-	14057	2			Y	-0-					87
06	14550	X	13468	-0-		-1082	-0-	13468	2			Y	-0-					87
07	14694	X	13160	-0-		-1534	-0-	13160	3			Y	-0-					87
08	14632	X	13164	-0-		-1468	-0-	13164	3			Y	-0-					87
09	13800	X	12749	-0-		-1051	-0-	12749	3			Y	-0-					87
10	14043	X	12616	-0-		-1427	-0-	12616	3			Y	-0-					87
11	13470	X	12434	-0-		-1036	-0-	12434	3			Y	-0-					87
12	13175	X	12793	-0-		-382	-0-	12793	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 161,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 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	18042	X	13855	-0-		-4187	-0-	13851	2	4	9	Y	4					13
02	16296	X	13186	-0-		-3110	-0-	13186	2			Y	-0-					13
03	18042	X	15030	-0-		-3012	-0-	15010	2	20	9	Y	18					31
04	16440	X	14797	-0-		-1643	-0-	14797	2			Y	-0-					31
05	15500	X	14832	-0-		-668	-0-	14832	2			Y	-0-					31
06	14550	X	12613	-0-		-1937	-0-	12612	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	15283	X	13552	-0-		-1731	-0-	13552	3			Y	-0-					31
08	15361	X	15361	-0-		-0-	-0-	15360	3	1	9	Y	1	1	8			31
09	14790	X	14422	-0-		-368	-0-	14391	3	31	9	Y	28					59
10	14818	X	14237	-0-		-581	-0-	14237	3			Y	-0-					59
11	14880	X	12486	-0-		-2394	-0-	12486	3			Y	-0-					59
12	15376	X	13856	-0-		-1520	-0-	13828	3	28	9	Y	25					84

TOTAL GAS PROD: 168,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 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	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			Y	-0-					19
02	16744	X	14937	-0-	-1807	-0-	14937	2			Y	-0-					19
03	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	16328	2			Y	-0-					19
04	16920	X	15725	-0-	-1195	-0-	15725	2			Y	-0-					19
05	17453	X	15945	-0-	-1508	-0-	15945	2			Y	-0-					19
06	16200	X	15171	-0-	-1029	-0-	15171	2			Y	-0-					19
07	16523	X	15596	-0-	-927	-0-	15596	3			Y	-0-					19
08	16337	X	15425	-0-	-912	-0-	15425	3			Y	-0-					19
09	15720	X	14626	-0-	-1094	-0-	14626	3			Y	-0-					19
10	15934	X	14676	-0-	-1258	-0-	14676	3			Y	-0-					19
11	15180	X	13897	-0-	-1283	-0-	13897	3			Y	-0-					19
12	15593	X	14163	-0-	-1430	-0-	14163	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 183,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 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	20491	X	16935	-0-	-3556	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	14447	-0-	-4061	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16187	-0-	-3467	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15272	-0-	-3088	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15444	-0-	-2009	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14867	-0-	-1513	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15407	-0-	-775	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
08	16182	X	15434	-0-	-748	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
09	15270	X	14852	-0-	-418	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	14564	-0-	-874	-0-	14564	3			N	-0-					-0-
11	14940	X	14319	-0-	-621	-0-	14319	3			N	-0-					-0-
12	15438	X	14021	-0-	-1417	-0-	14021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28768	X	26931	-0-	-1837	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	24910	-0-	-1074	-0-	24910	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	28521	-0-	-247	-0-	28521	2			N	-0-					-0-
04	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	27580	-0-	-72	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	26145	-0-	-1455	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	25945	-0-	-2637	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	26175	-0-	-2407	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	22880	-0-	-4780	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	24070	-0-	-3520	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	22755	-0-	-3405	-0-	22755	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	18381	-0-	-7783	-0-	18381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18770	-0-	-2434	-0-	18769	2	1	9	Y	1					38
02	18172	X	16397	-0-	-1775	-0-	16342	2	55	9	Y	50	51	1			37
03	19778	X	17624	-0-	-2154	-0-	17606	2	18	9	Y	16	50	1			3
04	18960	X	16831	-0-	-2129	-0-	16831	2			Y	-0-					3
05	19189	X	17344	-0-	-1845	-0-	17275	2	69	9	Y	63	50	1			16
06	18150	X	16514	-0-	-1636	-0-	16514	2			Y	-0-					16
07	18166	X	16387	-0-	-1779	-0-	16344	3	43	9	Y	39	49	1			6
08	17639	X	15086	-0-	-2553	-0-	15086	3			Y	-0-					6
09	16830	X	14656	-0-	-2174	-0-	14627	3	29	9	Y	26	28	1			4
10	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14831	3	40	9	Y	36					40
11	16500	X	13981	-0-	-2519	-0-	13981	3			Y	-0-					40
12	16399	X	14253	-0-	-2146	-0-	14253	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 192,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8599	-0-	-4359	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9732	-0-	-1916	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8915	-0-	-3268	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10028	-0-	-1552	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	6931	-0-	-4632	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9691	-0-	-749	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	7516	-0-	-3272	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9389	-0-	-965	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5402	-0-	-4618	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	7337	-0-	-2353	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7934	-0-	-1459	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8213	-0-	-4218	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10158	-0-	-482	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8971	-0-	-2809	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7756	-0-	-2444	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9301	-0-	-1952	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7963	-0-	-2927	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	6231	-0-	-3069	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	2609	-0-	-6571	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9236	-0-	-250	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20336	X	15771	-0-	-4565	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14109	-0-	-2243	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	14332	-0-	-3307	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14007	-0-	-3063	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	14440	-0-	-3199	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	8942	-0-	-6328	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12557	-0-	-3067	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13924	-0-	-553	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13210	-0-	-800	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13018	-0-	-1428	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12246	-0-	-1224	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12431	-0-	-1488	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,987 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	16337	X	14055	-0-	-2282	-0-	14055	2			N	-0-					1
02	14224	X	13174	-0-	-1050	-0-	13174	2			N	-0-					1
03	15314	X	14331	-0-	-983	-0-	14331	2			N	-0-					1
04	14820	X	13200	-0-	-1620	-0-	13200	2			N	-0-					1
05	15314	X	14221	-0-	-1093	-0-	14221	2			N	-0-					1
06	14130	X	12305	-0-	-1825	-0-	12305	2			N	-0-					1
07	14601	X	13805	-0-	-796	-0-	13805	3			N	-0-					1
08	14322	X	11494	-0-	-2828	-0-	11494	3			N	-0-					1
09	13770	X	12274	-0-	-1496	-0-	12274	3			N	-0-					1
10	14229	X	12991	-0-	-1238	-0-	12991	3			N	-0-					1
11	13350	X	11489	-0-	-1861	-0-	11489	3			N	-0-					1
12	13795	X	10128	-0-	-3667	-0-	10128	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 153,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20925	X	19256	-0-	-1669	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	17077	-0-	-1571	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	17896	-0-	-2564	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	17147	-0-	-2503	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17491	-0-	-1946	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	16397	-0-	-2233	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16834	-0-	-2076	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	15515	-0-	-1645	-0-	15515	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	15782	-0-	-1702	-0-	15782	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	15098	-0-	-1312	-0-	15098	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	15302	-0-	-1469	-0-	15302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13113	X	11581	-0-	-1532	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10342	-0-	-1026	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10705	-0-	-1788	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10145	-0-	-1945	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10129	-0-	-1837	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9878	-0-	-1342	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10028	-0-	-667	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9315	-0-	-825	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9486	-0-	-744	-0-	9486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,670 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	3100	N	3292	-0-	192	192	159 10	1 9	3123	2	N	9					36
04	3000	N	8725	-0-	5725	5917	637 91	1 9	7997	2	N	83					119
05	3100	N	7993	-0-	4893	10810	846 64	1 9	7083	2	N	58					177
06	17904	X	7094	-0-	-10810	-0-	823 28	1 9	6243	2	N	25					202
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	793 3	1 9	6314	3	N	3	176	1			29
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	812 55	1 9	6044	3	N	50					79
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	804 47	1 9	5626	3	N	43					122
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	835 22	1 9	5640	3	N	20					142
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	746 28	1 9	5501	3	N	25					167
*12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	772 33	1 9	5613	3	N	30	163	1			34

TOTAL GAS PROD: 66,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8144	-0-	-1652	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7447	-0-	-2033	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7660	-0-	-2136	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6390	-0-	-2850	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6825	-0-	-2289	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6087	-0-	-1353	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6721	-0-	-936	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5412	-0-	-1578	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5647	-0-	-1576	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18197	X	16070	-0-	-2127	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14229	-0-	-1563	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	15012	-0-	-2472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	13703	-0-	-2197	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13856	-0-	-2264	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14166	-0-	-1582	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13144	-0-	-1860	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12838	-0-	-872	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12238	-0-	-1472	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12319	-0-	-1848	-0-	12319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,555 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	22568	X	15817	-0-	-6751	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14491	-0-	-4493	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18178	-0-	-2840	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17841	-0-	-339	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17460	-0-	-1326	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	14065	-0-	-5555	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	15470	-0-	-6044	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	14934	-0-	-5886	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	13747	-0-	-7643	-0-	13747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 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	20646	X	19423	-0-	-1223	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	16182	-0-	-2382	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17071	-0-	-3296	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16738	-0-	-2699	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17244	-0-	-1566	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
08	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16104	-0-	-1146	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16569	-0-	-3643	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	15119	-0-	-4441	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15258	-0-	-4241	-0-	15258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 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	11997	X	10999	-0-	-998	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8581	-0-	-1695	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10489	-0-	-516	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10288	-0-	-362	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7719	-0-	-3286	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10033	-0-	-600	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8091	-0-	-2199	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8554	-0-	-2110	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9974	-0-	-346	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8639	-0-	-2025	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 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	16585	X	15278	-0-	-1307	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13128	-0-	-1852	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13295	-0-	-1182	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13887	-0-	-903	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14220	-0-	-1063	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13829	-0-	-961	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
08	14353	X	13658	-0-	-695	-0-	13658	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	12570	-0-	-1320	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11429	-0-	-2862	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	10806	-0-	-3024	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
12	13981	X	12171	-0-	-1810	-0-	12171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20336	X	18776	-0-	-1560	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17441	-0-	-647	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18985	-0-	-5	-0-	18985	2			N	-0-					-0-
05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	14974	-0-	-3716	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	16604	-0-	-3019	-0-	16604	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	15496	-0-	-5522	-0-	15496	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	14940	-0-	-5400	-0-	14940	3			N	-0-					-0-
10	21018	X	14846	-0-	-6172	-0-	14846	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	13855	-0-	-2225	-0-	13855	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	14084	-0-	-2532	-0-	14084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			Y	-0-					9
02	7756	X	7038	-0-	-718	-0-	7038	2			Y	-0-					9
03	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	6828	2			Y	-0-					9
04	7590	X	6135	-0-	-1455	-0-	6135	2			Y	-0-					9
05	7781	X	6519	-0-	-1262	-0-	6519	2			Y	-0-					9
06	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6758	2	2	9	Y	2	2	8			9
07	7781	X	6518	-0-	-1263	-0-	6518	3			Y	-0-					9
08	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6088	3			Y	-0-					9
09	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	5837	3	10	9	Y	9	15	1			3
10	6975	X	6809	-0-	-166	-0-	6809	3			Y	-0-					3
11	6750	X	6094	-0-	-656	-0-	6094	3			Y	-0-					3
12	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	5621	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 77,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	1			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	593	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	1	35	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	533	1	6	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	593	1	31	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	574	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	484	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	651	N	367	-0-	-284	-0-	367	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	10912	X	10779	-0-	-133	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8331	-0-	-1525	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9467	-0-	-973	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7805	-0-	-2983	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9065	-0-	-1375	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9263	-0-	-533	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7962	-0-	-1834	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7276	-0-	-2204	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6545	-0-	-2817	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7088	-0-	-1972	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6893	-0-	-2376	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20429	X	17119	-0-	-3310	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15404	-0-	-2320	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17246	-0-	-2284	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16852	-0-	-1538	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17465	-0-	-143	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
06	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17079	-0-	-343	-0-	17079	3			N	-0-					-0-
08	17453	X	16847	-0-	-606	-0-	16847	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	16188	-0-	-732	-0-	16188	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	16340	-0-	-1144	-0-	16340	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	15469	-0-	-1451	-0-	15469	3			N	-0-					-0-
12	16957	X	15665	-0-	-1292	-0-	15665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 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-

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	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6138	-0-	-274	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4522	-0-	-2577	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5417	-0-	-1372	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5372	-0-	-748	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
*12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

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	8494	X	7837	-0-		-657	-0-		7837	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6991	-0-		-681	-0-		6991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7612	-0-		-882	-0-		7612	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7055	-0-		-1165	-0-		7055	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4342	-0-		-3997	-0-		4342	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6744	-0-		-846	-0-		6744	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7117	-0-		-633	-0-		7117	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7012	-0-		-614	-0-		7012	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6572	-0-		-478	-0-		6572	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6613	-0-		-517	-0-		6613	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6088	-0-		-812	-0-		6088	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6196	-0-		-934	-0-		6196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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	8649	X	7394	-0-		-1255	-0-		846	1	6515	2	N	30					194
									33	9									
02	7140	X	6818	-0-		-322	-0-		798	1	6001	2	N	17					211
									19	9									
03	7843	X	7464	-0-		-379	-0-		899	1	6519	2	N	42	163	1			90
									46	9									
04	7590	X	7273	-0-		-317	-0-		600	1	6673	2	N	-0-					90
05	7564	X	7518	-0-		-46	-0-		619	1	6867	2	N	29					119
									32	9									
06	7377	X	7377	-0-		-0-	-0-		595	1	6772	2	N	9					128
									10	9									
07	8511	X	8511	-0-		-0-	-0-		620	1	7873	3	N	16					144
									18	9									
08	10528	X	10528	-0-		-0-	-0-		613	1	9886	3	N	26	1	8			169
									29	9									
09	7380	X	7130	-0-		-250	-0-		599	1	6500	3	N	28	96	1			101
									31	9									
10	8525	X	6504	-0-		-2021	-0-		620	1	5864	3	N	18					119
									20	9									
11	9750	X	6568	-0-		-3182	-0-		570	1	5989	3	N	8					127
									9	9									
12	10540	X	5945	-0-		-4595	-0-		589	1	5294	3	N	56	83	1			100
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 89,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 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	23498	X	20081	-0-	-3417	-0-	19997	2	84	9	N	76	67	1			27
02	20076	X	18136	-0-	-1940	-0-	18136	2			N	-0-					27
03	22227	X	19910	-0-	-2317	-0-	19910	2			N	-0-					27
04	21510	X	19171	-0-	-2339	-0-	19171	2			N	-0-					27
05	21049	X	20036	-0-	-1013	-0-	20036	2			N	-0-					27
06	19440	X	18129	-0-	-1311	-0-	18129	2			N	-0-					27
07	20088	X	18728	-0-	-1360	-0-	18637	3	91	9	N	83	104	1			6
08	20026	X	18530	-0-	-1496	-0-	18496	3	34	9	N	31					37
09	19380	X	17620	-0-	-1760	-0-	17536	3	84	9	N	76	93	1			20
10	20026	X	17850	-0-	-2176	-0-	17816	3	34	9	N	31					51
11	18120	X	17051	-0-	-1069	-0-	17045	3	6	9	N	5					56
12	18724	X	17290	-0-	-1434	-0-	17220	3	70	9	N	64					120

TOTAL GAS PROD: 222,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 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	16864	X	14327	-0-	-2537	-0-	14261	2	66	9	N	60	60	1			20
02	15232	X	11873	-0-	-3359	-0-	11873	2			N	-0-					20
03	15965	X	12550	-0-	-3415	-0-	12550	2			N	-0-					20
04	13860	X	13405	-0-	-455	-0-	13405	2			N	-0-					20
05	14322	X	13033	-0-	-1289	-0-	13033	2			N	-0-					20
06	13860	X	11974	-0-	-1886	-0-	11972	2	2	9	N	2	2	8			20
07	13857	X	12568	-0-	-1289	-0-	12498	3	70	9	N	64	84	1			-0-
08	13857	X	10908	-0-	-2949	-0-	10906	3	2	9	N	2					2
09	13410	X	11067	-0-	-2343	-0-	10994	3	73	9	N	66	61	1			7
10	13020	X	11856	-0-	-1164	-0-	11830	3	26	9	N	24					31
11	12150	X	11759	-0-	-391	-0-	11751	3	8	9	N	7					38
12	12555	X	11215	-0-	-1340	-0-	11170	3	45	9	N	41					79

TOTAL GAS PROD: 146,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4100	-0-	-968	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	4735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6386	X	4323	-0-	-2063	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	4618	-0-	-1768	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4630	-0-	-1550	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2996	-0-	-1744	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3038	-0-	-1736	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	18483	-0-	-3217	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	21482	-0-	-1644	-0-	21482	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19143	-0-	-2847	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	19517	-0-	-2462	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19270	-0-	-1520	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20005	-0-	-1478	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
08	21483	X	19339	-0-	-2144	-0-	19339	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	18245	-0-	-1015	-0-	18245	3			N	-0-					-0-
10	19995	X	18410	-0-	-1585	-0-	18410	3			N	-0-					-0-
11	19350	X	17129	-0-	-2221	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
12	19747	X	17235	-0-	-2512	-0-	17235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18941	X	15291	-0-	-3650	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12912	-0-	-2684	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14197	-0-	-2698	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14059	-0-	-1571	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14244	-0-	-1442	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12884	-0-	-1906	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10122	-0-	-4417	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12887	-0-	-1652	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12146	-0-	-1924	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	11198	-0-	-3031	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12101	-0-	-769	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	5175	-0-	-7721	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15624	X	12712	-0-	-2912	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12370	-0-	-1434	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12357	-0-	-2244	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12028	-0-	-1382	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11913	-0-	-1347	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11655	-0-	-2047	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10822	-0-	-1609	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10724	-0-	-1583	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10559	-0-	-1351	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10459	-0-	-1197	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13671	X	12304	-0-	-1367	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9176	-0-	-2836	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11341	-0-	-1307	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11448	-0-	-792	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10743	-0-	-1564	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10438	-0-	-1472	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9559	-0-	-2283	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	5690	-0-	-6152	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10053	-0-	-735	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9409	-0-	-1031	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8709	-0-	-2203	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,415 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	16399	X	14584	-0-	-1815	-0-	14584	2			Y	-0-					118
02	13972	X	12705	-0-	-1267	-0-	12705	2			Y	-0-					118
03	15469	X	13275	-0-	-2194	-0-	13275	2			Y	-0-					118
04	14310	X	12675	-0-	-1635	-0-	12675	2			Y	-0-					118
05	14787	X	12863	-0-	-1924	-0-	12863	2			Y	-0-	22	1			96
06	14100	X	12006	-0-	-2094	-0-	12006	2			Y	-0-					96
07	14074	X	12260	-0-	-1814	-0-	12260	3			Y	-0-					96
08	13268	X	12034	-0-	-1234	-0-	12034	3			Y	-0-					96
09	12690	X	11382	-0-	-1308	-0-	11382	3			Y	-0-					96
10	12865	X	11323	-0-	-1542	-0-	11323	3			Y	-0-					96
11	12000	X	10804	-0-	-1196	-0-	10804	3			Y	-0-					96
12	12245	X	11144	-0-	-1101	-0-	11144	3			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 147,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	12646	-0-	-2947	-0-	12646	2			Y	-0-					50
02	13888	X	11161	-0-	-2727	-0-	11161	2			Y	-0-					50
03	14911	X	12191	-0-	-2720	-0-	12191	2			Y	-0-					50
04	13680	X	11637	-0-	-2043	-0-	11637	2			Y	-0-					50
05	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			Y	-0-					50
06	12240	X	11505	-0-	-735	-0-	11505	2			Y	-0-					50
07	12369	X	11652	-0-	-717	-0-	11650	3	2	9	Y	2					52
08	12183	X	11179	-0-	-1004	-0-	11179	3			Y	-0-					52
09	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	3			Y	-0-					52
10	12121	X	10804	-0-	-1317	-0-	10804	3			Y	-0-					52
11	11520	X	10132	-0-	-1388	-0-	10132	3			Y	-0-					52
12	11563	X	9968	-0-	-1595	-0-	9968	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 135,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	10769	-0-	-2313	-0-	10769	2			Y	-0-					94
02	11788	X	9354	-0-	-2434	-0-	9354	2			Y	-0-					94
*03	12369	X	10163	-0-	-2206	-0-	10162	2	1	9	Y	1	4	1			91
*04	11550	X	9645	-0-	-1905	-0-	9645	2			Y	-0-					91
*05	11346	X	9810	-0-	-1536	-0-	9810	2			Y	-0-	18	1			73
*06	10380	X	9171	-0-	-1209	-0-	9171	2			Y	-0-					73
*07	10354	X	9186	-0-	-1168	-0-	9186	3			Y	-0-					73
*08	10168	X	9102	-0-	-1066	-0-	9102	3			Y	-0-					73
*09	9660	X	8394	-0-	-1266	-0-	8394	3			Y	-0-					73
*10	9796	X	8748	-0-	-1048	-0-	8748	3			Y	-0-					73
*11	9180	X	8452	-0-	-728	-0-	8452	3			Y	-0-					73
12	9176	X	8773	-0-	-403	-0-	8773	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 111,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 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	18941	X	17368	-0-	-1573	-0-	17368	2			Y	-0-					35
02	17108	X	13722	-0-	-3386	-0-	13672	2	50	9	Y	45	47	1			33
03	18941	X	16329	-0-	-2612	-0-	16312	2	17	9	Y	15	45	1			3
04	18000	X	14973	-0-	-3027	-0-	14973	2			Y	-0-					3
05	17949	X	15943	-0-	-2006	-0-	15880	2	63	9	Y	57	45	1			15
06	16230	X	15402	-0-	-828	-0-	15402	2			Y	-0-					15
07	16337	X	15227	-0-	-1110	-0-	15186	3	41	9	Y	37	46	1			6
08	16337	X	14105	-0-	-2232	-0-	14105	3			Y	-0-					6
09	15420	X	13440	-0-	-1980	-0-	13414	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	15934	X	14822	-0-	-1112	-0-	14781	3	41	9	Y	37					41
11	15390	X	13573	-0-	-1817	-0-	13573	3			Y	-0-					41
12	15221	X	13534	-0-	-1687	-0-	13534	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 178,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	30039	X	29331	-0-	-708	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	25061	-0-	-2071	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27012	-0-	-3027	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	26194	-0-	-2876	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26225	-0-	-3566	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23314	-0-	-5066	-0-	23313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27745	X	24523	-0-	-3222	-0-	24523	3			N	-0-					-0-
08	27063	X	25041	-0-	-2022	-0-	25039	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26190	X	23016	-0-	-3174	-0-	23014	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26226	X	25506	-0-	-720	-0-	25505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24240	X	23280	-0-	-960	-0-	23280	3			N	-0-					-0-
12	25048	X	22668	-0-	-2380	-0-	22667	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	20119	X	17704	-0-	-2415	-0-	17704	2			Y	-0-					35
02	17864	X	16390	-0-	-1474	-0-	16335	2	55	9	Y	50	49	1			36
03	19437	X	17470	-0-	-1967	-0-	17452	2	18	9	Y	16	49	1			3
04	17970	X	16274	-0-	-1696	-0-	16274	2			Y	-0-					3
05	18135	X	16242	-0-	-1893	-0-	16177	2	65	9	Y	59	47	1			15
06	17550	X	14620	-0-	-2930	-0-	14620	2			Y	-0-					15
07	18135	X	14791	-0-	-3344	-0-	14754	3	37	9	Y	34	44	1			5
08	17484	X	14768	-0-	-2716	-0-	14768	3			Y	-0-					5
09	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	13995	3	29	9	Y	26	27	1			4
10	16244	X	9916	-0-	-6328	-0-	9902	3	14	9	Y	13					17
11	14610	X	12188	-0-	-2422	-0-	12188	3			Y	-0-					17
12	14787	X	13015	-0-	-1772	-0-	13015	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 177,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20130	-0-	-3492	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17655	-0-	-2841	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19137	-0-	-2873	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18152	-0-	-2218	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18823	-0-	-1761	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18071	-0-	-1399	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	18408	-0-	-1153	-0-	18408	3			N	-0-					-0-
08	19127	X	17991	-0-	-1136	-0-	17991	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	17033	-0-	-1177	-0-	17033	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17349	-0-	-1468	-0-	17349	3			N	-0-					-0-
11	18060	X	15659	-0-	-2401	-0-	15659	3			N	-0-					-0-
12	18259	X	14995	-0-	-3264	-0-	14995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	22386	-0-	-9730	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	20183	-0-	-8153	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24885	-0-	-2705	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
04	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	2			N	-0-					-0-
05	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
06	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25935	-0-	-725	-0-	25935	3			N	-0-					-0-
08	26660	X	24746	-0-	-1914	-0-	24746	3			N	-0-					-0-
09	25800	X	23834	-0-	-1966	-0-	23834	3			N	-0-					-0-
10	26474	X	23980	-0-	-2494	-0-	23980	3			N	-0-					-0-
11	25380	X	23286	-0-	-2094	-0-	23286	3			N	-0-					-0-
12	25730	X	23475	-0-	-2255	-0-	23475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,361 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39238	X	19243	-0-	-19995	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
02	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19104	-0-	-1511	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19290	-0-	-705	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18043	-0-	-587	-0-	18042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19096	X	17648	-0-	-1448	-0-	17648	3			N	-0-					-0-
08	19282	X	18458	-0-	-824	-0-	18458	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	17440	-0-	-1220	-0-	17440	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	17289	-0-	-1993	-0-	17289	3			N	-0-					-0-
11	18030	X	15587	-0-	-2443	-0-	15587	3			N	-0-					-0-
12	18445	X	16134	-0-	-2311	-0-	16134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31124	X	27987	-0-	-3137	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23618	-0-	-4410	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26922	-0-	-1412	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
04	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	26285	-0-	-1708	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	24575	-0-	-2515	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	24328	-0-	-4099	-0-	24328	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	25494	-0-	-2933	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	24591	-0-	-2919	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	25061	-0-	-1227	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	24128	-0-	-532	-0-	24128	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	24136	-0-	-1346	-0-	24136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15035	X	8757	-0-	-6278	-0-	8757	2			Y	-0-					32
02	13048	X	9358	-0-	-3690	-0-	9358	2			Y	-0-					32
03	14446	X	9002	-0-	-5444	-0-	9002	2			Y	-0-					32
04	13980	X	6043	-0-	-7937	-0-	6043	2			Y	-0-					32
05	12121	X	6456	-0-	-5665	-0-	6456	2			Y	-0-					32
06	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6020	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	10354	X	5284	-0-	-5070	-0-	5284	3			Y	-0-					32
08	8990	X	4659	-0-	-4331	-0-	4659	3			Y	-0-					32
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					32
10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-					32
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			Y	-0-					32
*12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 89,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16182	X	14619	-0-	-1563	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12085	-0-	-2307	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14091	-0-	-975	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12856	-0-	-1634	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12590	-0-	-2383	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13747	-0-	-413	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12515	-0-	-1590	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11807	-0-	-2298	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8567	-0-	-5173	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11658	-0-	-2540	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12442	-0-	-1298	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29109	X	25789	-0-	-3320	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23793	-0-	-1967	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	25641	-0-	-1856	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	24698	-0-	-1372	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	23850	-0-	-2686	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	23598	-0-	-1902	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24748	-0-	-1602	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	23524	-0-	-2113	-0-	23524	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	20652	-0-	-4038	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	20178	-0-	-4560	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	19153	-0-	-4787	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	20110	-0-	-4628	-0-	20110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18228	X	15110	-0-	-3118	-0-	15092	2	18	9	Y	16	95	1			27
02	15792	X	13660	-0-	-2132	-0-	13660	2			Y	-0-					27
03	16151	X	13833	-0-	-2318	-0-	13832	2	1	9	Y	1					28
04	15630	X	13005	-0-	-2625	-0-	13005	2			Y	-0-					28
05	16151	X	14274	-0-	-1877	-0-	14174	2	100	9	Y	91	94	1			25
06	14640	X	13070	-0-	-1570	-0-	13070	2			Y	-0-					25
07	15128	X	13302	-0-	-1826	-0-	13302	3			Y	-0-					25
08	14260	X	13774	-0-	-486	-0-	13774	3			Y	-0-					25
09	13800	X	13490	-0-	-310	-0-	13438	3	52	9	Y	47	62	1			10
10	14260	X	13886	-0-	-374	-0-	13885	3	1	9	Y	1					11
11	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					11
*12	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14277	3	61	9	Y	55					66

TOTAL GAS PROD: 165,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	18383	X	16288	-0-	-2095	-0-	16265	2	23	9	Y	21	97	1			32
02	16240	X	15303	-0-	-937	-0-	15303	2			Y	-0-					32
03	17515	X	15939	-0-	-1576	-0-	15938	2	1	9	Y	1					33
04	16770	X	14356	-0-	-2414	-0-	14356	2			Y	-0-					33
05	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	14291	2	101	9	Y	92	99	1			26
06	16410	X	14764	-0-	-1646	-0-	14763	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	16957	X	14995	-0-	-1962	-0-	14995	3			Y	-0-					26
08	15934	X	14647	-0-	-1287	-0-	14647	3			Y	-0-					26
09	14760	X	14125	-0-	-635	-0-	14071	3	54	9	Y	49	65	1			10
10	15252	X	14333	-0-	-919	-0-	14332	3	1	9	Y	1					11
11	14760	X	11226	-0-	-3534	-0-	11226	3			Y	-0-					11
12	15004	X	13434	-0-	-1570	-0-	13377	3	57	9	Y	52					63

TOTAL GAS PROD: 173,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	7161	X	5037	-0-	-2124	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4970	-0-	-1498	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9784	-0-	-326	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9885	-0-	-562	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9532	-0-	-578	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9525	-0-	-1015	-0-	9525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16368	X	11702	-0-	-4666	-0-	11702	2			N	-0-					31
02	14784	X	11363	-0-	-3421	-0-	11363	2			N	-0-					31
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					31
04	15270	X	14391	-0-	-879	-0-	14391	2			N	-0-					31
05	12586	X	11338	-0-	-1248	-0-	11338	2			N	-0-					31
06	15390	X	9116	-0-	-6274	-0-	9115	2	1	9	N	1	1	8			31
07	15903	X	8935	-0-	-6968	-0-	8935	3			N	-0-					31
08	15903	X	7849	-0-	-8054	-0-	7849	3			N	-0-					31
09	14400	X	7607	-0-	-6793	-0-	7607	3			N	-0-					31
10	11346	X	7328	-0-	-4018	-0-	7328	3			N	-0-					31
11	9120	X	7372	-0-	-1748	-0-	7372	3			N	-0-					31
12	8618	X	7069	-0-	-1549	-0-	7069	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 119,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10061	-0-	-4499	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	203	-0-	-15917	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	2847	-0-	-12753	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12072	-0-	-3800	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11744	-0-	-2356	-0-	11743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
08	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11491	-0-	-239	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	11720	-0-	-340	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
*12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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	1	1	8			-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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	16523	X	15072	-0-	-1451	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13293	-0-	-1631	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13934	-0-	-2589	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13167	-0-	-2523	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13135	-0-	-2551	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14725	X	11872	-0-	-2853	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	8619	-0-	-5300	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	9817	-0-	-3353	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	9563	-0-	-3581	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	8483	-0-	-3607	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18817	X	16371	-0-	-2446	-0-	16371	2			N	-0-					8
02	16996	X	13630	-0-	-3366	-0-	13630	2			N	-0-					8
03	17546	X	14594	-0-	-2952	-0-	14594	2			N	-0-					8
04	16470	X	13550	-0-	-2920	-0-	13550	2			N	-0-					8
05	16523	X	13351	-0-	-3172	-0-	13351	2			N	-0-					8
06	15840	X	12933	-0-	-2907	-0-	12933	2			N	-0-					8
07	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	3			N	-0-					8
08	14601	X	13703	-0-	-898	-0-	13703	3			N	-0-					8
09	13560	X	12806	-0-	-754	-0-	12806	3			N	-0-					8
10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					8
11	13260	X	13192	-0-	-68	-0-	13192	3			N	-0-					8
12	13702	X	13334	-0-	-368	-0-	13334	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 164,215 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	12617	X	11458	-0-	-1159	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10435	-0-	-849	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6380	-0-	-5090	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6777	-0-	-4413	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6574	-0-	-4989	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	4339	-0-	-5643	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	1845	-0-	-7815	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3997	-0-	-5179	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
*12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 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	19406	X	16593	-0-	-2813	-0-	16586	2	7	9	Y	6					41
*02	17528	X	14744	-0-	-2784	-0-	14738	2	6	9	Y	5					46
*03	19406	X	16082	-0-	-3324	-0-	16031	2	51	9	Y	46					92
*04	18240	X	15281	-0-	-2959	-0-	15281	2			Y	-0-					92
*05	17360	X	15303	-0-	-2057	-0-	15303	2			Y	-0-					92
*06	16050	X	14705	-0-	-1345	-0-	14696	2	9	9	Y	8	89	1	1	8	10
*07	16306	X	14609	-0-	-1697	-0-	14609	3			Y	-0-					10
*08	16089	X	14071	-0-	-2018	-0-	14049	3	22	9	Y	20	20	1			10
*09	15270	X	13190	-0-	-2080	-0-	13190	3			Y	-0-					10
*10	15314	X	13507	-0-	-1807	-0-	13507	3			Y	-0-					10
*11	14700	X	13142	-0-	-1558	-0-	13142	3			Y	-0-					10
12	14508	X	13818	-0-	-690	-0-	13818	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 175,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 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	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	8394	2	2	9	Y	2					21
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			Y	-0-					21
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8197	2	30	9	Y	27					48
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	2			Y	-0-					48
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			Y	-0-					48
06	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	7776	2	3	9	Y	3	46	1			5
07	8370	X	7145	-0-	-1225	-0-	7145	3			Y	-0-					5
08	8215	X	7532	-0-	-683	-0-	7521	3	11	9	Y	10	10	1			5
09	7830	X	7183	-0-	-647	-0-	7183	3			Y	-0-					5
10	8029	X	7357	-0-	-672	-0-	7357	3			Y	-0-					5
11	7770	X	6760	-0-	-1010	-0-	6760	3			Y	-0-					5
12	7533	X	7056	-0-	-477	-0-	7056	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 90,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 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	17918	X	16771	-0-	-1147	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	12587	-0-	-3597	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	11713	-0-	-5895	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	8703	-0-	-7527	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	9489	-0-	-7282	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	10235	-0-	-5995	-0-	10234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13950	X	9722	-0-	-4228	-0-	9722	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	10980	-0-	-738	-0-	10980	3			N	-0-					-0-
09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
10	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
*12	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10378	-0-	-1123	-0-	10375	2	3	9	Y	3					29
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			Y	-0-					29
03	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	9617	2	36	9	Y	33					62
04	10410	X	9105	-0-	-1305	-0-	9105	2			Y	-0-					62
05	10757	X	8832	-0-	-1925	-0-	8832	2			Y	-0-					62
06	10050	X	7458	-0-	-2592	-0-	7454	2	4	9	Y	4	59	1			7
07	10075	X	8386	-0-	-1689	-0-	8386	3			Y	-0-					7
08	9641	X	7316	-0-	-2325	-0-	7305	3	11	9	Y	10	12	1			5
09	9120	X	8032	-0-	-1088	-0-	8032	3			Y	-0-					5
10	8835	X	8150	-0-	-685	-0-	8150	3			Y	-0-					5
11	8130	X	5509	-0-	-2621	-0-	5509	3			Y	-0-					5
12	8401	X	7049	-0-	-1352	-0-	7049	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 98,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8306	-0-	-2172	-0-	8306	2			Y	-0-					22
02	8736	X	7015	-0-	-1721	-0-	7015	2			Y	-0-					22
*03	9672	X	7014	-0-	-2658	-0-	7014	2			Y	-0-	3	1			19
*04	9360	X	7746	-0-	-1614	-0-	7746	2			Y	-0-					19
*05	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	7618	2			Y	-0-	14	1			5
*06	8040	X	6743	-0-	-1297	-0-	6743	2			Y	-0-					5
*07	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	7574	3			Y	-0-					5
*08	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	3			Y	-0-					5
*09	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	3			Y	-0-					5
*10	7626	X	7540	-0-	-86	-0-	7540	3			Y	-0-					5
*11	7620	X	7163	-0-	-457	-0-	7163	3			Y	-0-					5
12	7874	X	7285	-0-	-589	-0-	7285	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 89,265 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12705	-0-	-1307	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11243	-0-	-853	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12597	-0-	-795	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11728	-0-	-1232	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11392	-0-	-908	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11574	-0-	-1012	-0-	11574	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	11269	-0-	-1317	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10795	-0-	-935	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10443	-0-	-957	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	11137	-0-	-426	-0-	11137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					22
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					22
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	Y	7					29
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					29
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			Y	-0-					29
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5146	2	3	9	Y	3	3	8			29
07	5673	X	2612	-0-	-3061	-0-	2612	3			Y	-0-					29
08	6324	X	5210	-0-	-1114	-0-	5204	3	6	9	Y	5	29	1	1	8	4
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6772	3	23	9	Y	21					25
10	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5782	3	6	9	Y	5					30
*11	5160	X	1823	-0-	-3337	-0-	1823	3			Y	-0-					30
12	7006	X	3470	-0-	-3536	-0-	3470	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 51,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	23064	X	19752	-0-	-3312	-0-	19751	2	1	9	Y	1					159
02	20076	X	17675	-0-	-2401	-0-	17675	2			Y	-0-					159
03	21483	X	19022	-0-	-2461	-0-	19022	2			Y	-0-					159
04	20370	X	18358	-0-	-2012	-0-	18358	2			Y	-0-					159
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			Y	-0-					159
06	19110	X	17666	-0-	-1444	-0-	17666	2			Y	-0-					159
*07	19561	X	18252	-0-	-1309	-0-	18251	3	1	9	Y	1	113	1			47
*08	19034	X	16685	-0-	-2349	-0-	16685	3			Y	-0-					47
*09	18390	X	16461	-0-	-1929	-0-	16461	3			Y	-0-					47
*10	19003	X	16204	-0-	-2799	-0-	16204	3			Y	-0-					47
*11	17670	X	15141	-0-	-2529	-0-	15141	3			Y	-0-					47
12	18259	X	15082	-0-	-3177	-0-	15082	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 209,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6586	-0-	-1702	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7298	-0-	-1878	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7311	-0-	-1569	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7156	-0-	-439	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7244	-0-	-1006	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7635	-0-	-890	-0-	7635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	8440	-0-	-891	-0-	240	1	8130	2	N	64	118	1			13
							70	9									
02	8204	X	7207	-0-	-997	-0-	194	1	7011	2	N	2					15
							2	9									
03	8742	X	7906	-0-	-836	-0-	219	1	7668	2	N	17					32
							19	9									
04	8340	X	8017	-0-	-323	-0-	277	1	7704	2	N	33					65
							36	9									
05	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	327	1	7619	2	N	32					97
							35	9									
06	8160	X	7353	-0-	-807	-0-	287	1	7000	2	N	60					157
							66	9									
07	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	268	1	7535	3	N	21	166	1			12
							23	9									
08	8277	X	7897	-0-	-380	-0-	378	1	7497	3	N	20					32
							22	9									
09	8010	X	7801	-0-	-209	-0-	515	1	7267	3	N	17	2	8			47
							19	9									
10	7967	X	7436	-0-	-531	-0-	507	1	6914	3	N	14					61
							15	9									
11	7650	X	6948	-0-	-702	-0-	493	1	6430	3	N	23	69	1	3	8	12
							25	9									
12	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	567	1	6210	3	N	40					52
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 91,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7502	X	4813	-0-	-2689	-0-	285	1	4497	2	Y	28	31	1			55
							31	9									
02	6524	X	5000	-0-	-1524	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					55
03	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	280	1	4118	2	Y	-0-					55
04	5760	X	2460	-0-	-3300	-0-	2458	2	2	9	Y	2					57
05	5952	X	1957	-0-	-3995	-0-	1956	2	1	9	Y	1					58
06	5370	X	1510	-0-	-3860	-0-	1510	2			Y	-0-					58
07	5549	X	1448	-0-	-4101	-0-	1448	3			Y	-0-					58
08	4402	X	1264	-0-	-3138	-0-	1264	3			Y	-0-					58
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4513	3	29	9	Y	26	12	8			72
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5003	3	4	9	Y	4					76
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	3	22	9	Y	20	59	1	16	8	21
*12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	3	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 42,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	5015	2			N	-0-					39
02	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	4366	2	31	9	N	28					67
03	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	4913	2			N	-0-					67
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	437	1	4807	2	N	-0-					67
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	440	1	5039	2	N	25					92
							28	9									
06	4860	X	4802	-0-	-58	-0-	390	1	4412	2	N	-0-					92
07	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	400	1	4855	3	N	-0-					92
08	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	403	1	4731	3	N	-0-					92
09	5340	X	5310	-0-	-30	-0-	390	1	4912	3	N	7	2	8			97
							8	9									
10	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	401	1	5051	3	N	24	111	1			10
							26	9									
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	390	1	4889	3	N	9	3	8			16
							10	9									
*12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	400	1	5665	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 62,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7843	X	7375	-0-	-468	-0-	256	1	7105	2	N	13					148
							14	9									
02	7084	X	6492	-0-	-592	-0-	209	1	6279	2	N	4					152
							4	9									
03	7843	X	7323	-0-	-520	-0-	229	1	7090	2	N	4					156
							4	9									
04	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	408	1	6233	2	N	35	174	1			17
							39	9									
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	364	1	6613	2	N	5					22
							6	9									
06	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	360	1	5701	2	N	-0-					22
07	7316	X	6467	-0-	-849	-0-	381	1	6086	3	N	-0-					22
08	7316	X	6425	-0-	-891	-0-	403	1	6008	3	N	13					35
							14	9									
09	6750	X	6274	-0-	-476	-0-	390	1	5875	3	N	8	3	8			40
							9	9									
10	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	391	1	6111	3	N	1					41
							1	9									
11	6270	X	5738	-0-	-532	-0-	374	1	5353	3	N	10	4	8			47
							11	9									
12	6479	X	5333	-0-	-1146	-0-	360	1	4952	3	N	19					66
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 77,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

01	12772	X	11184	-0-	-1588	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9607	-0-	-1313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8669	-0-	-3421	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9488	-0-	-2212	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9782	-0-	-1048	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9673	-0-	-960	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9352	-0-	-1002	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8810	-0-	-1210	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	8469	-0-	-1885	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8728	-0-	-1052	-0-	8728	3			N	-0-					-0-
*12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

01	16027	X	418	-0-	-15609	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11127	-0-	-1949	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10044	-0-	-1176	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	5694	-0-	-6613	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9377	-0-	-2533	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7351	-0-	-4956	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9716	-0-	-1475	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3145	-0-	-6905	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7864	-0-	-1839	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6032	-0-	-3358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8111	-0-	-1592	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	27342	X	23200	-0-	-4142	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	20164	-0-	-4336	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	22017	-0-	-5108	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	17228	-0-	-7552	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	18600	-0-	-5518	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	20578	-0-	-1862	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
08	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
09	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21394	-0-	-1205	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	20023	-0-	-1847	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	15461	-0-	-7045	-0-	15461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16089	X	14079	-0-	-2010	-0-	14079	2			N	-0-					2
02	14084	X	12388	-0-	-1696	-0-	12388	2			N	-0-					2
03	15035	X	13414	-0-	-1621	-0-	13414	2			N	-0-					2
04	14400	X	12673	-0-	-1727	-0-	12673	2			N	-0-					2
05	14818	X	12731	-0-	-2087	-0-	12731	2			N	-0-					2
06	13620	X	11983	-0-	-1637	-0-	11983	2			N	-0-					2
07	13702	X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	3			N	-0-					2
08	13423	X	11918	-0-	-1505	-0-	11918	3			N	-0-					2
09	12660	X	11416	-0-	-1244	-0-	11416	3			N	-0-					2
10	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	3			N	-0-					2
11	11970	X	10835	-0-	-1135	-0-	10835	3			N	-0-					2
12	12090	X	11058	-0-	-1032	-0-	11058	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 146,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19902	X	18961	-0-	-941	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16429	-0-	-1295	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18310	-0-	-1313	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16998	-0-	-1992	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16866	-0-	-2447	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	16258	-0-	-2102	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14316	-0-	-4005	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16513	-0-	-1808	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16144	-0-	-866	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15384	-0-	-1480	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15803	-0-	-457	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15739	-0-	-939	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	29698	X	27736	-0-	-1962	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24802	-0-	-2022	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	25891	-0-	-3776	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	24699	-0-	-3321	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	25460	-0-	-2781	-0-	25460	2			N	-0-					-0-
06	26850	X	23986	-0-	-2864	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24320	-0-	-3146	-0-	24320	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23520	-0-	-2365	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	22354	-0-	-2336	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	21580	-0-	-3871	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	20705	-0-	-3295	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21478	-0-	-2454	-0-	21478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11067	X	9385	-0-	-1682	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	3293	-0-	-6703	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	3839	-0-	-5251	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
12	10168	X	6709	-0-	-3459	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 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	14229	X	1718	-0-	-12511	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-					-0-
03	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-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: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7782	-0-	-1084	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6938	-0-	-958	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7671	-0-	-1071	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7306	-0-	-284	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7048	-0-	-795	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	6490	-0-	-1100	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
*12	7781	X	6862	-0-	-919	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3923	-0-	-3277	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6012	-0-	-1428	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4458	-0-	-2742	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	5671	-0-	-1529	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	5072	-0-	-3143	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,769 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	13671	X	11758	-0-	-1913	-0-	11758	2			Y	-0-					27
02	11984	X	10404	-0-	-1580	-0-	10404	2			Y	-0-					27
03	12648	X	11347	-0-	-1301	-0-	11347	2			Y	-0-	4	1			23
04	11730	X	10739	-0-	-991	-0-	10739	2			Y	-0-					23
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			Y	-0-	17	1			6
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			Y	-0-					6
07	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	3			Y	-0-					6
08	11346	X	10030	-0-	-1316	-0-	10030	3			Y	-0-					6
09	10740	X	9479	-0-	-1261	-0-	9479	3			Y	-0-					6
10	10788	X	9682	-0-	-1106	-0-	9682	3			Y	-0-					6
11	10290	X	8958	-0-	-1332	-0-	8958	3			Y	-0-					6
12	10292	X	9056	-0-	-1236	-0-	9056	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 122,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14539	X	12616	-0-	-1923	-0-	12616	2			Y	-0-					32
02	12880	X	10998	-0-	-1882	-0-	10998	2			Y	-0-					32
03	14012	X	11947	-0-	-2065	-0-	11947	2			Y	-0-	4	1			28
04	13020	X	11383	-0-	-1637	-0-	11383	2			Y	-0-					28
05	13020	X	11664	-0-	-1356	-0-	11664	2			Y	-0-	20	1			8
06	12060	X	10960	-0-	-1100	-0-	10960	2			Y	-0-					8
07	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	11339	3			Y	-0-					8
08	11935	X	11330	-0-	-605	-0-	11330	3			Y	-0-					8
09	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	3			Y	-0-					8
10	11656	X	10794	-0-	-862	-0-	10794	3			Y	-0-					8
11	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	10233	3			Y	-0-					8
12	11346	X	10396	-0-	-950	-0-	10396	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 134,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			Y	-0-					66
02	15680	X	14149	-0-	-1531	-0-	14033	2	116	9	Y	105	123	1			48
03	15810	X	15229	-0-	-581	-0-	15229	2			Y	-0-					48
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	14964	2	86	9	Y	78					126
05	15655	X	15184	-0-	-471	-0-	15183	2	1	9	Y	1	109	1			18
06	15150	X	14622	-0-	-528	-0-	14622	2			Y	-0-					18
07	15655	X	15536	-0-	-119	-0-	15536	3			Y	-0-					18
08	15562	X	15467	-0-	-95	-0-	15439	3	28	9	Y	25					43
09	15060	X	14958	-0-	-102	-0-	14890	3	68	9	Y	62	88	1			17
10	15531	X	15380	-0-	-151	-0-	15355	3	25	9	Y	23					40
11	15030	X	14809	-0-	-221	-0-	14796	3	13	9	Y	12					52
12	15531	X	14844	-0-	-687	-0-	14787	3	57	9	Y	52					104

TOTAL GAS PROD: 180,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	16399	X	13337	-0-	-3062	-0-	13336	2	1	9	Y	1					91
02	14728	X	11582	-0-	-3146	-0-	11582	2			Y	-0-					91
03	15562	X	12185	-0-	-3377	-0-	12185	2			Y	-0-					91
04	14100	X	9805	-0-	-4295	-0-	9805	2			Y	-0-					91
05	14105	X	10273	-0-	-3832	-0-	10273	2			Y	-0-					91
06	12630	X	10879	-0-	-1751	-0-	10879	2			Y	-0-					91
07	12834	X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	3			Y	-0-	81	1			10
08	12183	X	9685	-0-	-2498	-0-	9685	3			Y	-0-					10
09	10890	X	8421	-0-	-2469	-0-	8421	3			Y	-0-					10
10	11253	X	9406	-0-	-1847	-0-	9406	3			Y	-0-					10
11	10890	X	9505	-0-	-1385	-0-	9505	3			Y	-0-					10
*12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 124,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1767	X	1637	-0-	-130	-0-	1633	2	4	9	N	4	14	1			1
02	1596	X	1485	-0-	-111	-0-	1485	2			N	-0-					1
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					1
04	1620	X	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			N	-0-					1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2	2	8			1
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5	6	1			-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					2
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	4	6	1			-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	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	18321	X	16532	-0-	-1789	-0-	16532	2			Y	-0-					85
02	16520	X	13916	-0-	-2604	-0-	13895	2	21	9	Y	19	74	1			30
03	18290	X	16304	-0-	-1986	-0-	16304	2			Y	-0-					30
04	17310	X	14551	-0-	-2759	-0-	14470	2	81	9	Y	74					104
05	17484	X	15025	-0-	-2459	-0-	15024	2	1	9	Y	1	90	1			15
06	15990	X	13571	-0-	-2419	-0-	13571	2			Y	-0-					15
07	16306	X	14283	-0-	-2023	-0-	14283	3			Y	-0-					15
08	16306	X	15453	-0-	-853	-0-	15453	3			Y	-0-					15
09	14550	X	14548	-0-	-2	-0-	14457	3	91	9	Y	83	79	1			19
10	15035	X	14547	-0-	-488	-0-	14526	3	21	9	Y	19					38
11	14940	X	14594	-0-	-346	-0-	14582	3	12	9	Y	11					49
12	15438	X	14499	-0-	-939	-0-	14443	3	56	9	Y	51					100

TOTAL GAS PROD: 177,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	23963	X	21641	-0-	-2322	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18874	-0-	-2014	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	21289	-0-	-1279	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20377	-0-	-683	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20695	-0-	-1067	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	20107	-0-	-833	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21297	X	19828	-0-	-1469	-0-	19828	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	19437	-0-	-1860	-0-	19437	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	18459	-0-	-1911	-0-	18459	3			N	-0-					-0-
10	20770	X	18946	-0-	-1824	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
11	20100	X	17174	-0-	-2926	-0-	17174	3			N	-0-					-0-
12	19840	X	17813	-0-	-2027	-0-	17813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-	5525	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4220	-0-	-2388	-0-	4220	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4653	-0-	-2849	-0-	4653	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4962	-0-	-2298	-0-	4962	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	1513	-0-	-5989	-0-	1513	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	1169	-0-	-4171	-0-	1169	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3393	-0-	-1722	-0-	3393	2	N	-0-					-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2	N	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	N	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	4114	-0-	-3386	-0-	4114	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6145	-0-	-1605	-0-	6145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10855	-0-	-1731	-0-	10855	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	9444	-0-	-2120	-0-	9444	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11096	-0-	-1707	-0-	11096	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	10837	-0-	-1553	-0-	10837	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10298	-0-	-1327	-0-	10298	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8806	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	8833	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	9161	-0-	-2030	-0-	9161	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	9644	-0-	-1186	-0-	9644	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8579	-0-	-1713	-0-	8579	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8506	-0-	-374	-0-	8506	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	8848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,907 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	7378	X	6708	-0-	-670	-0-	888	1	5801	2	N	17	175	1			45
							19	9									
02	6664	X	5741	-0-	-923	-0-	812	1	4904	2	N	23					68
							25	9									
03	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	6023	2	15	9	N	14					82
04	6660	X	5521	-0-	-1139	-0-	5515	2	6	9	N	5					87
05	6696	X	5688	-0-	-1008	-0-	5648	2	40	9	N	36					123
06	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	5348	2	32	9	N	29					152
07	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5465	3	23	9	N	21					173
08	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	5516	3	17	9	N	15	1	8			187
09	5520	X	5065	-0-	-455	-0-	5043	3	22	9	N	20	175	1			32
10	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5199	3	18	9	N	16					48
11	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4787	3	15	9	N	14					62
12	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4805	3	40	9	N	36	59	1			39

TOTAL GAS PROD: 66,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24087	X	19672	-0-	-4415	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19093	-0-	-731	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20811	-0-	-2160	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18779	-0-	-3451	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	17536	-0-	-5435	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	15473	-0-	-4987	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16018	-0-	-5124	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
09	18780	X	14124	-0-	-4656	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
*12	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	8452	-0-	-3235	-0-	8452	2			N	-0-					94
02	10556	X	6573	-0-	-3983	-0-	6573	2			N	-0-					94
03	10726	X	7644	-0-	-3082	-0-	7591	2	53	9	N	48					142
04	8190	X	8175	-0-	-15	-0-	8175	2			N	-0-					142
05	8463	X	8410	-0-	-53	-0-	8410	2			N	-0-					142
06	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	7733	2			N	-0-					142
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	13	1	8082	3	N	-0-					142
08	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	308	1	7709	3	N	8					150
							9	9									
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	598	1	8018	3	N	6	3	8			153
							7	9									
10	8401	X	7023	-0-	-1378	-0-	603	1	6419	3	N	1	138	1			16
							1	9									
11	7830	X	6940	-0-	-890	-0-	600	1	6332	3	N	7	3	8			20
							8	9									
12	8897	X	7310	-0-	-1587	-0-	617	1	6692	3	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 93,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	758	1	7624	2	N	76					132
							84	9									
02	6720	X	6562	-0-	-158	-0-	700	1	5854	2	N	7					139
							8	9									
03	7595	X	5215	-0-	-2380	-0-	733	1	4479	2	N	3					142
							3	9									
04	8190	X	4250	-0-	-3940	-0-	390	1	3843	2	N	15					157
							17	9									
05	8463	X	5017	-0-	-3446	-0-	470	1	4522	2	N	23	163	1			17
							25	9									
06	8190	X	4504	-0-	-3686	-0-	472	1	4026	2	N	5					22
							6	9									
07	7254	X	5524	-0-	-1730	-0-	490	1	5032	3	N	2					24
							2	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	495	1	5923	3	N	13					37
							14	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	480	1	6231	3	N	11	4	8			44
							12	9									
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	496	1	6376	3	N	3					47
							3	9									
11	6210	X	5465	-0-	-745	-0-	470	1	4978	3	N	15	5	8			57
							17	9									
12	6944	X	3414	-0-	-3530	-0-	450	1	2956	3	N	7					64
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 68,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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. GAS LIFT (I)(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	5354	-0-	-1652	-0-	398	1	4954	2	Y	2					39
							2	9									
02	5796	X	4341	-0-	-1455	-0-	374	1	3966	2	Y	1					40
							1	9									
03	6169	X	5550	-0-	-619	-0-	456	1	5094	2	Y	-0-					40
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	241	1	4833	2	Y	-0-					40
05	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	284	1	4826	2	Y	-0-					40
06	5370	X	4398	-0-	-972	-0-	279	1	4119	2	Y	-0-					40
07	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	291	1	4399	3	Y	12					52
							13	9									
08	5549	X	4380	-0-	-1169	-0-	282	1	4097	3	Y	1					53
							1	9									
09	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	263	1	4056	3	Y	9	9	8			53
							10	9									
10	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	259	1	4057	3	Y	3	50	1			6
							3	9									
11	4560	X	3854	-0-	-706	-0-	257	1	3586	3	Y	10	10	8			6
							11	9									
12	4712	X	1569	-0-	-3143	-0-	263	1	1306	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	377	1	6776	2	Y	3					51
							3	9									
02	6888	X	6106	-0-	-782	-0-	320	1	5785	2	Y	1					52
							1	9									
03	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	319	1	6811	2	Y	-0-					52
04	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	166	1	6409	2	Y	-0-					52
05	7161	X	6636	-0-	-525	-0-	210	1	6426	2	Y	-0-					52
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	190	1	5365	2	Y	-0-					52
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	200	1	6098	3	Y	17					69
							19	9									
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	201	1	5927	3	Y	-0-					69
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	215	1	6078	3	Y	7	6	8			70
							8	9									
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	237	1	6237	3	Y	4	66	1			8
							4	9									
11	6120	X	5813	-0-	-307	-0-	218	1	5586	3	Y	8	8	8			8
							9	9									
*12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	209	1	6919	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 77,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

01	20336	X	17388	-0-	-2948	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15144	-0-	-1936	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	8032	-0-	-9545	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	4398	-0-	-12993	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	12788	-0-	-4042	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	12558	-0-	-4213	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
08	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10352	-0-	-2428	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10600	-0-	-2606	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10780	-0-	-2000	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10274	-0-	-2281	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,161 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	13888	X	11948	-0-	-1940	-0-	763	1	10621	2	N	513	345	1			319
							564	9									
02	12488	X	10936	-0-	-1552	-0-	696	1	9766	2	N	431	519	1			231
							474	9									
03	13175	X	11765	-0-	-1410	-0-	769	1	10444	2	N	502	349	1			384
							552	9									
04	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	844	1	9841	2	N	495	518	1			361
							545	9									
05	12121	X	11711	-0-	-410	-0-	897	1	10294	2	N	473	518	1			316
							520	9									
06	11730	X	11326	-0-	-404	-0-	870	1	9980	2	N	433	516	1			233
							476	9									
07	12121	X	11321	-0-	-800	-0-	894	1	9944	3	N	439	524	1			148
							483	9									
08	11780	X	10945	-0-	-835	-0-	874	1	9594	3	N	434	351	1			231
							477	9									
09	11340	X	10220	-0-	-1120	-0-	799	1	8996	3	N	386	347	1	10	8	260
							425	9									
10	11718	X	10231	-0-	-1487	-0-	825	1	8977	3	N	390	432	1			218
							429	9									
11	11340	X	9995	-0-	-1345	-0-	870	1	8693	3	N	393	349	1	12	8	250
							432	9									
12	11036	X	10046	-0-	-990	-0-	783	1	8838	3	N	386	355	1			281
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 131,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,275

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	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15502	-0-	-215	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15122	-0-	-88	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13797	-0-	-1920	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
09	15210	X	13045	-0-	-2165	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15057	-0-	-660	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
*12	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,933 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	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	408	1	5082	2	N	28					180
							31	9									
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	378	1	4479	2	N	12	182	1			10
							13	9									
03	5363	X	4394	-0-	-969	-0-	314	1	4074	2	N	5					15
							6	9									
04	5340	X	4772	-0-	-568	-0-	198	1	4574	2	N	-0-					15
05	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	204	1	4212	2	N	25					40
							28	9									
06	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	190	1	3734	2	N	5					45
							6	9									
07	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	197	1	3937	3	N	2					47
							2	9									
08	4929	X	3953	-0-	-976	-0-	188	1	3765	3	N	-0-					47
09	4770	X	3850	-0-	-920	-0-	188	1	3651	3	N	10					57
							11	9									
10	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	197	1	3670	3	N	18					75
							20	9									
11	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	209	1	3584	3	N	4					79
							4	9									
12	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	227	1	3609	3	N	23					102
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 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	19220	X	17295	-0-	-1925	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	14080	-0-	-2468	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	12708	-0-	-4063	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14958	-0-	-1782	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14496	-0-	-2244	-0-	14494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15593	X	14117	-0-	-1476	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	13158	-0-	-1812	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	10942	-0-	-4062	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	11720	-0-	-2770	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
12	14105	X	12092	-0-	-2013	-0-	12092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 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	26288	X	21424	-0-	-4864	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18630	-0-	-2958	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	20911	-0-	-2494	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	19874	-0-	-2236	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20245	-0-	-1827	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17615	-0-	-3115	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19084	-0-	-1841	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18491	-0-	-2434	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17509	-0-	-2351	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	16591	-0-	-3652	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16911	-0-	-1569	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	16633	-0-	-2091	-0-	16633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,918 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	19096	X	15648	-0-	-3448	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13414	-0-	-3358	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15987	-0-	-1714	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12572	-0-	-3868	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15525	-0-	-905	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13689	-0-	-1791	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14873	-0-	-1123	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11351	-0-	-4645	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	8085	-0-	-6945	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13266	-0-	-2265	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12442	-0-	-1958	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12643	-0-	-2237	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,495 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	18259	X	17403	-0-	-856	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14565	-0-	-1927	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15668	-0-	-2591	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15047	-0-	-2503	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	15479	-0-	-2656	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14176	-0-	-2654	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12794	-0-	-2861	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13880	-0-	-1180	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	13849	-0-	-1620	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12531	-0-	-1659	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12826	-0-	-1527	-0-	12826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,338 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	22847	X	20563	-0-	-2284	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18853	-0-	-1615	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20580	-0-	-1461	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18928	-0-	-2192	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18902	-0-	-2178	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	16094	-0-	-4096	-0-	16093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20863	X	19695	-0-	-1168	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19369	-0-	-1215	-0-	19369	3			N	-0-					-0-
09	18930	X	18495	-0-	-435	-0-	18495	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	18516	-0-	-1169	-0-	18516	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	16896	-0-	-2154	-0-	16896	3			N	-0-					-0-
12	19685	X	16712	-0-	-2973	-0-	16712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	21917	X	20037	-0-	-1880	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16512	-0-	-3284	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	20332	-0-	-1585	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16989	-0-	-3141	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	16330	-0-	-3696	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17636	-0-	-2044	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16003	-0-	-4333	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16972	-0-	-3364	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16999	-0-	-641	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15273	-0-	-2955	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15052	-0-	-2588	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	14309	-0-	-3268	-0-	14309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,444 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	33728	X	29613	-0-	-4115	-0-	29613	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26815	-0-	-2445	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	27872	-0-	-3810	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	25947	-0-	-4293	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	27969	-0-	-3279	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	6237	-0-	-22503	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	25054	-0-	-2908	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	24470	-0-	-2590	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	27478	-0-	-484	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
11	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
*12	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,668 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	31248	X	26645	-0-	-4603	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	23350	-0-	-3278	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	22372	-0-	-5838	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	20912	-0-	-6388	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22018	-0-	-4983	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	21002	-0-	-4798	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	21560	-0-	-4294	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21336	-0-	-1046	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17095	-0-	-4205	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	17773	-0-	-4237	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	16761	-0-	-4239	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	17240	-0-	-4305	-0-	17240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,064 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	23591	X	18591	-0-	-5000	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17576	-0-	-1856	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	18733	-0-	-1634	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17267	-0-	-2233	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	15031	-0-	-4437	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	14727	-0-	-4113	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	15244	-0-	-4224	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	15471	-0-	-3253	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15953	-0-	-1327	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
10	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13892	-0-	-1078	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	10393	-0-	-6099	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,188 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	28954	X	25281	-0-	-3673	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	21743	-0-	-1861	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23504	-0-	-3249	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	21617	-0-	-4273	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	23264	-0-	-3489	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22028	-0-	-2452	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	22039	-0-	-2048	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	21111	-0-	-2387	-0-	21111	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19603	-0-	-2897	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19314	-0-	-3936	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	18393	-0-	-3627	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	18264	-0-	-3715	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,161 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	22971	X	18062	-0-	-4909	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	15336	-0-	-3060	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14152	-0-	-6215	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15330	-0-	-2160	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17779	-0-	-294	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	17008	-0-	-786	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
09	17430	X	16191	-0-	-1239	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
10	18011	X	15644	-0-	-2367	-0-	15644	3			N	-0-					-0-
11	17430	X	14966	-0-	-2464	-0-	14966	3			N	-0-					-0-
12	17670	X	14185	-0-	-3485	-0-	14185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	23932	X	22327	-0-	-1605	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	20238	-0-	-1266	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
03	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	18814	-0-	-3785	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	17388	-0-	-5982	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24149	X	17518	-0-	-6631	-0-	17518	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	17152	-0-	-6997	-0-	17152	3			N	-0-					-0-
09	22800	X	16381	-0-	-6419	-0-	16381	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17203	-0-	-1614	-0-	17203	3			N	-0-					-0-
11	17400	X	16714	-0-	-686	-0-	16714	3			N	-0-					-0-
12	17515	X	16761	-0-	-754	-0-	16761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	36239	X	25485	-0-	-10754	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	22827	-0-	-5005	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	24598	-0-	-1566	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	23326	-0-	-1994	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23590	-0-	-2450	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22505	-0-	-2155	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22335	-0-	-2248	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21268	-0-	-2072	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	17576	-0-	-4924	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	17911	-0-	-4688	-0-	17911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,316 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	27373	X	24353	-0-	-3020	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22602	-0-	-2122	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	24156	-0-	-3217	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	22471	-0-	-3059	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	22334	-0-	-4047	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	21917	-0-	-2293	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	21870	-0-	-3147	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21139	-0-	-3010	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20627	-0-	-1843	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	21148	-0-	-1513	-0-	21148	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20053	-0-	-1877	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20952	-0-	-903	-0-	20952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,622 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. (I) GAS LIFT(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	15691	-0-	-1142	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	14688	-0-	-2610	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14427	-0-	-843	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14493	-0-	-1286	-0-	14493	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	13740	-0-	-954	-0-	13740	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	12890	-0-	-1540	-0-	12890	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	13298	-0-	-1613	-0-	13298	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	12848	-0-	-1582	-0-	12848	3			N	-0-					-0-
12	14136	X	12119	-0-	-2017	-0-	12119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,073 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. (I) GAS LIFT(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	25072	-0-	-2890	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22860	-0-	-1752	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	24964	-0-	-1665	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	23736	-0-	-1884	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23668	-0-	-2310	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22713	-0-	-1767	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	22771	-0-	-2525	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22914	-0-	-2041	-0-	22914	3			N	-0-					-0-
09	23730	X	21751	-0-	-1979	-0-	21751	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	22411	-0-	-1242	-0-	22411	3			N	-0-					-0-
11	22710	X	21724	-0-	-986	-0-	21724	3			N	-0-					-0-
12	22909	X	22086	-0-	-823	-0-	22086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	16281	-0-	-366	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12704	-0-	-2332	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	14964	-0-	-1528	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14153	-0-	-1777	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	11937	-0-	-4462	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13409	-0-	-2341	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13285	-0-	-1688	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13115	-0-	-1858	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12047	-0-	-2113	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11273	-0-	-2584	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11351	-0-	-2059	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12416	-0-	-883	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,935 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	41695	X	30187	-0-	-11508	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	25895	-0-	-11765	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	28363	-0-	-13332	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	25782	-0-	-6438	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	24832	-0-	-6633	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	23659	-0-	-5561	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	22300	-0-	-6375	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	21822	-0-	-6543	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	20675	-0-	-5095	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	20040	-0-	-4791	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	18645	-0-	-5025	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	17138	-0-	-5151	-0-	17138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,338 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	12183	X	10420	-0-	-1763	-0-	10420	2			Y	-0-					26
02	11004	X	8627	-0-	-2377	-0-	8627	2			Y	-0-					26
03	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	10701	2			Y	-0-					26
04	11010	X	10014	-0-	-996	-0-	10014	2			Y	-0-					26
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			Y	-0-					26
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			Y	-0-					26
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			Y	-0-					26
08	11749	X	10924	-0-	-825	-0-	10924	3			Y	-0-					26
09	11370	X	10719	-0-	-651	-0-	10719	3			Y	-0-					26
10	11749	X	9747	-0-	-2002	-0-	9747	3			Y	-0-					26
11	10650	X	9736	-0-	-914	-0-	9736	3			Y	-0-					26
12	11067	X	9655	-0-	-1412	-0-	9655	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 123,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14260	X	12465	-0-	-1795	-0-	12465	2			Y	-0-					13
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					13
03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					13
04	12150	X	12006	-0-	-144	-0-	12006	2			Y	-0-					13
05	13020	X	11318	-0-	-1702	-0-	11318	2			Y	-0-					13
06	12600	X	11821	-0-	-779	-0-	11819	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	13020	X	12447	-0-	-573	-0-	12447	3			Y	-0-					13
08	13020	X	12988	-0-	-32	-0-	12988	3			Y	-0-					13
09	12000	X	10160	-0-	-1840	-0-	10143	3	17	9	Y	15	24	1			4
10	12462	X	2538	-0-	-9924	-0-	2538	3			Y	-0-					4
11	12570	X	8355	-0-	-4215	-0-	8355	3			Y	-0-					4
12	12989	X	12167	-0-	-822	-0-	12167	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 131,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. 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	19220	X	18854	-0-		-366	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
02	17290	X	17290	-0-		-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16843	-0-		-2222	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15214	-0-		-3236	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	15032	-0-		-4126	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	8769	-0-		-9771	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	9699	-0-		-9459	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	9745	-0-		-7088	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	10358	-0-		-4852	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	9983	-0-		-5052	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
11	10128	X	10128	-0-		-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	3736	-0-		-6959	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,651 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. 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	14384	X	12742	-0-		-1642	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10585	-0-		-2407	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12952	-0-		-409	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11682	-0-		-648	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10471	-0-		-2270	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10959	-0-		-1581	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11000	-0-		-1958	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	8827	-0-		-4131	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9640	-0-		-2030	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9251	-0-		-2064	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	7360	-0-		-3590	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8070	-0-		-2935	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,539 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. 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	22165	X	18054	-0-		-4111	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16664	-0-		-1956	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17431	-0-		-2967	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17143	-0-		-2597	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17098	-0-		-1533	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16420	-0-		-1430	-0-	16419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18445	X	16619	-0-		-1826	-0-	16619	3			N	-0-					-0-
08	17701	X	16408	-0-		-1293	-0-	16408	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	15631	-0-		-1499	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
10	17644	X	17644	-0-		-0-	-0-	17644	3			N	-0-					-0-
11	16459	X	16459	-0-		-0-	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	16197	-0-		-419	-0-	16197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,768 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. GAS LIFT (I)(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	18826	-0-	-2595	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16572	-0-	-1768	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18713	-0-	-1158	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18643	-0-	-174	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16208	-0-	-2002	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18724	X	16131	-0-	-2593	-0-	16131	3			N	-0-					-0-
08	18724	X	16104	-0-	-2620	-0-	16104	3			N	-0-					-0-
09	18030	X	13489	-0-	-4541	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
10	18631	X	14295	-0-	-4336	-0-	14295	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	13540	-0-	-2660	-0-	13540	3			N	-0-					-0-
12	16120	X	13110	-0-	-3010	-0-	13110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7680	-0-	-272	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6124	-0-	-3146	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8503	-0-	-1076	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6554	-0-	-2716	-0-	6553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	6846	-0-	-2733	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	7107	-0-	-2472	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	4135	-0-	-4085	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	2198	-0-	-6296	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	2847	-0-	-4023	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	4401	-0-	-2698	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 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	19096	X	15191	-0-	-3905	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13930	-0-	-3430	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16483	-0-	-2737	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16579	-0-	-2021	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16806	-0-	-337	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15425	-0-	-535	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15728	-0-	-1415	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15385	-0-	-1758	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14215	-0-	-2375	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	13519	-0-	-3283	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13611	-0-	-1809	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14222	-0-	-1495	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,094 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

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	7843	X	1079	-0-		-6764	-0-		1077	2	2	9	Y	2					2
02	6048	X	769	-0-		-5279	-0-		769	2			Y	-0-					2
03	6696	X	2127	-0-		-4569	-0-		2109	2	18	9	Y	16					18
04	3150	X	1131	-0-		-2019	-0-		1131	2			Y	-0-					18
05	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-						Y	-0-					18
06	2070	X	2035	-0-		-35	-0-		2031	2	4	9	Y	4	3	8			19
07	2614	X	2614	-0-		-0-	-0-		2614	3			Y	-0-					19
08	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-		2652	3	12	9	Y	11	26	1	1	8	3
09	2040	X	574	-0-		-1466	-0-		574	3			Y	-0-					3
10	2604	X	802	-0-		-1802	-0-		802	3			Y	-0-					3
11	2580	X	1453	-0-		-1127	-0-		1453	3			Y	-0-					3
12	2666	X	227	-0-		-2439	-0-		227	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

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	22599	X	19384	-0-		-3215	-0-		19384	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16983	-0-		-3037	-0-		16983	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17502	-0-		-4415	-0-		17502	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	17588	-0-		-3412	-0-		17588	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17327	-0-		-2420	-0-		17327	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	18117	-0-		-633	-0-		18117	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17538	-0-		-1279	-0-		17538	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	17159	-0-		-1007	-0-		17159	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	17393	-0-		-727	-0-		17393	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17640	-0-		-1084	-0-		17640	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16614	-0-		-1506	-0-		16614	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16580	-0-		-1400	-0-		16580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

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	55924	X	34567	-0-		-21357	-0-		34567	2			N	-0-					-0-
02	50512	X	28530	-0-		-21982	-0-		28530	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	33812	-0-		-22112	-0-		33812	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	28224	-0-		-9156	-0-		28224	2			N	-0-					-0-
05	38626	X	30840	-0-		-7786	-0-		30840	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	29119	-0-		-4331	-0-		29119	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	28430	-0-		-5391	-0-		28430	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27170	-0-		-6651	-0-		27170	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	25281	-0-		-4569	-0-		25281	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	24677	-0-		-6168	-0-		24677	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	22719	-0-		-6411	-0-		22719	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	22688	-0-		-5088	-0-		22688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29078	X	23098	-0-	-5980	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	22019	-0-	-1781	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23401	-0-	-1802	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	22726	-0-	-1034	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23077	-0-	-1351	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	21017	-0-	-2563	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21641	-0-	-2725	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
08	23498	X	21445	-0-	-2053	-0-	21445	3			N	-0-					-0-
09	22740	X	19881	-0-	-2859	-0-	19881	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	19895	-0-	-3169	-0-	19895	3			N	-0-					-0-
11	21030	X	18821	-0-	-2209	-0-	18821	3			N	-0-					-0-
12	21638	X	19106	-0-	-2532	-0-	19106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31961	X	27830	-0-	-4131	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25353	-0-	-2255	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26976	-0-	-3218	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24333	-0-	-4227	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	25163	-0-	-3822	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	24202	-0-	-2948	-0-	24201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28055	X	24011	-0-	-4044	-0-	24011	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	23079	-0-	-3891	-0-	23079	3			N	-0-					-0-
09	24360	X	21692	-0-	-2668	-0-	21692	3			N	-0-					-0-
10	25172	X	22109	-0-	-3063	-0-	22109	3			N	-0-					-0-
11	24210	X	20656	-0-	-3554	-0-	20656	3			N	-0-					-0-
12	23653	X	20784	-0-	-2869	-0-	20784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,188 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	21793	X	19784	-0-	-2009	-0-	19784	2			N	-0-					3
02	19516	X	17697	-0-	-1819	-0-	17697	2			N	-0-					3
03	21204	X	19273	-0-	-1931	-0-	19273	2			N	-0-					3
04	20070	X	18441	-0-	-1629	-0-	18441	2			N	-0-					3
05	20243	X	19061	-0-	-1182	-0-	19061	2			N	-0-					3
06	19140	X	18245	-0-	-895	-0-	18244	2	1	9	N	1	1	8			3
07	19592	X	18572	-0-	-1020	-0-	18572	3			N	-0-					3
08	19282	X	18176	-0-	-1106	-0-	18176	3			N	-0-					3
09	18450	X	17122	-0-	-1328	-0-	17058	3	64	9	N	58	46	1			15
10	19065	X	17430	-0-	-1635	-0-	17430	3			N	-0-					15
11	18240	X	16855	-0-	-1385	-0-	16855	3			N	-0-					15
12	18383	X	16937	-0-	-1446	-0-	16937	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 217,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	476	N	152	-0-	-324	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

01	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			Y	-0-					68
02	8372	X	8014	-0-	-358	-0-	8014	2			Y	-0-					68
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					68
04	8970	X	8911	-0-	-59	-0-	8911	2			Y	-0-					68
05	8866	X	8518	-0-	-348	-0-	8518	2			Y	-0-					68
06	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	8574	2	1	9	Y	1	1	8			68
07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					68
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			Y	-0-					68
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	1	55	1			14
10	10292	X	9846	-0-	-446	-0-	9844	3	2	9	Y	2					16
11	10800	X	9459	-0-	-1341	-0-	9458	3	1	9	Y	1					17
12	11160	X	9709	-0-	-1451	-0-	9709	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 102,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 4

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	20243	X	13089	-0-	-7154	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	11430	-0-	-5930	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	13035	-0-	-6185	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	9610	-0-	-4836	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12616	-0-	-44	-0-	12615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14787	X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	11614	-0-	-3173	-0-	11614	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	7747	-0-	-6563	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	9501	-0-	-4573	-0-	9501	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	8020	-0-	-5600	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	7767	-0-	-6307	-0-	7767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9028	-0-	-1024	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9136	-0-	-1993	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6926	-0-	-2734	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7100	-0-	-2727	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9014	-0-	-496	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	7734	-0-	-2651	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8329	-0-	-1721	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8323	-0-	-2062	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,907 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	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20976	2	17	9	Y	15					48
02	18900	X	18391	-0-	-509	-0-	18391	2			Y	-0-					48
03	19840	X	18439	-0-	-1401	-0-	18439	2			Y	-0-					48
04	20310	X	17733	-0-	-2577	-0-	17733	2			Y	-0-					48
05	20987	X	19613	-0-	-1374	-0-	19613	2			Y	-0-					48
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20693	2	2	9	Y	2	2	8			48
07	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	3			Y	-0-					48
08	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	3			Y	-0-					48
09	20130	X	18916	-0-	-1214	-0-	18916	3			Y	-0-					48
10	20801	X	20161	-0-	-640	-0-	20161	3			Y	-0-					48
11	20130	X	18432	-0-	-1698	-0-	18432	3			Y	-0-					48
12	21483	X	16501	-0-	-4982	-0-	16501	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 231,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	48484	X	33155	-0-	-15329	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	28593	-0-	-15199	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	31483	-0-	-17001	-0-	31483	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	29303	-0-	-17617	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	28563	-0-	-8048	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	30032	-0-	-2068	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26330	-0-	-5321	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	24595	-0-	-6901	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	24087	-0-	-5943	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	24291	-0-	-6740	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	22433	-0-	-7597	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	21425	-0-	-4894	-0-	21425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,290 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	66805	X	41308	-0-	-25497	-0-	41308	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	38388	-0-	-21952	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	35610	-0-	-31195	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	33667	-0-	-13493	-0-	33667	2			N	-0-					-0-
05	44578	X	33369	-0-	-11209	-0-	33369	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	33991	-0-	-7139	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
07	42501	X	34760	-0-	-7741	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
08	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	28173	-0-	-5817	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	28584	-0-	-6539	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	30073	-0-	-4517	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	29855	-0-	-5888	-0-	29855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,506 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	36797	X	25039	-0-	-11758	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	22523	-0-	-10713	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	23341	-0-	-13456	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21760	-0-	-4520	-0-	21760	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	23053	-0-	-3359	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	20425	-0-	-3815	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20191	-0-	-4733	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	20112	-0-	-3231	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	19814	-0-	-2506	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20414	-0-	-2650	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18773	-0-	-1657	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19230	-0-	-1230	-0-	19230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,675 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	81499	X	57827	-0-	-23672	-0-	57827	2			N	-0-					-0-
02	73612	X	50292	-0-	-23320	-0-	50292	2			N	-0-					-0-
03	81499	X	53348	-0-	-28151	-0-	53348	2			N	-0-					-0-
04	61500	X	50521	-0-	-10979	-0-	50521	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	43909	-0-	-17409	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
06	55950	X	47224	-0-	-8726	-0-	47224	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	46657	-0-	-9019	-0-	46657	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	41635	-0-	-11716	-0-	41635	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	37671	-0-	-12849	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
10	48794	X	43706	-0-	-5088	-0-	43706	2			N	-0-					-0-
11	47220	X	38830	-0-	-8390	-0-	38830	2			N	-0-					-0-
12	46655	X	38531	-0-	-8124	-0-	38531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,151 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	42842	X	27430	-0-	-15412	-0-	27430	2			N	-0-					-0-
02	38696	X	23970	-0-	-14726	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
03	42842	X	26763	-0-	-16079	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	22964	-0-	-7636	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	25786	-0-	-3695	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	24924	-0-	-1626	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	22618	-0-	-4135	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	21227	-0-	-5526	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20492	-0-	-4468	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	20602	-0-	-5190	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21166	-0-	-3764	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	21716	-0-	-914	-0-	21716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,658 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	0	W	26510	-0-	26510	407034	26510	2			N	-0-					-0-
02	0	W	22497	-0-	22497	429531	22497	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24942	-0-	24942	454473	24942	2			N	-0-					-0-
04	478010	X	23537	-0-	-454473	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	22931	-0-	-5961	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22319	-0-	-3331	-0-	22317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24955	X	22424	-0-	-2531	-0-	22424	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	20434	-0-	-4521	-0-	20434	3			N	-0-					-0-
09	23550	X	19871	-0-	-3679	-0-	19871	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	21954	-0-	-1110	-0-	21954	3			N	-0-					-0-
11	22320	X	20290	-0-	-2030	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
12	22413	X	20367	-0-	-2046	-0-	20367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10199	X	9513	-0-	-686	-0-	9513	2			Y	-0-					35
02	9240	X	8295	-0-	-945	-0-	8295	2			Y	-0-					35
03	10230	X	9014	-0-	-1216	-0-	9014	2			Y	-0-					35
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			Y	-0-					35
05	9796	X	8604	-0-	-1192	-0-	8604	2			Y	-0-					35
06	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	8132	2			Y	-0-					35
07	9176	X	8360	-0-	-816	-0-	8360	3			Y	-0-					35
08	9021	X	8284	-0-	-737	-0-	8284	3			Y	-0-					35
09	8550	X	7838	-0-	-712	-0-	7826	3	12	9	Y	11	19	1			27
10	8618	X	8040	-0-	-578	-0-	8040	3			Y	-0-					27
11	8130	X	7672	-0-	-458	-0-	7672	3			Y	-0-					27
12	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	7338	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 99,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 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	14353	X	10931	-0-	-3422	-0-	9635	2	1296	9	N	1178	1400	1			263
02	12964	X	11635	-0-	-1329	-0-	10375	2	1260	9	N	1145	1040	1			368
03	13268	X	7485	-0-	-5783	-0-	6169	2	1316	9	N	1196	1216	1			348
04	11790	X	11115	-0-	-675	-0-	9954	2	1161	9	N	1055	1038	1			365
05	12896	X	10856	-0-	-2040	-0-	9651	2	1205	9	N	1095	1034	1			426
06	12480	X	10723	-0-	-1757	-0-	9560	2	1163	9	N	1057	1213	1			270
07	12896	X	10417	-0-	-2479	-0-	609	1	8698	3	N	1009	1070	1			209
							1110	9									
08	11501	X	10029	-0-	-1472	-0-	580	1	8444	3	N	914	867	1			256
							1005	9									
09	11130	X	10311	-0-	-819	-0-	587	1	8631	3	N	994	1068	1			182
							1093	9									
10	11067	X	10348	-0-	-719	-0-	610	1	8598	3	N	1036	1046	1			172
							1140	9									
11	10710	X	8940	-0-	-1770	-0-	600	1	7177	3	N	1057	894	1			335
							1163	9									
12	10571	X	10240	-0-	-331	-0-	515	1	8634	3	N	992	1063	1			264
							1091	9									

TOTAL GAS PROD: 123,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,728

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10916	-0-	-1204	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
06	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10952	-0-	-1262	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10126	-0-	-1844	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10263	-0-	-2106	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10200	-0-	-1770	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10195	-0-	-1523	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,352 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	43648	X	23232	-0-	-20416	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	17674	-0-	-21750	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	14539	-0-	-29109	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	14441	-0-	-13669	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	17260	-0-	-7695	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	13907	-0-	-8563	-0-	13904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	19561	X	13947	-0-	-5614	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14404	-0-	-2863	-0-	14403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16710	X	6252	-0-	-10458	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	17267	X	8452	-0-	-8815	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
11	13950	X	8634	-0-	-5316	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
12	14415	X	10190	-0-	-4225	-0-	10190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	12028	X	9496	-0-	-2532	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8900	-0-	-2132	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	8518	-0-	-3696	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7108	-0-	-4712	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8935	-0-	-1729	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8360	-0-	-1180	-0-	8358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	6667	-0-	-2261	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7560	-0-	-1080	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7836	-0-	-1092	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7802	-0-	-568	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
*12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	31279	X	29505	-0-	-1774	-0-	29505	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	25201	-0-	-3807	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	27623	-0-	-4493	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	26243	-0-	-4837	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26444	-0-	-3130	-0-	26444	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	24962	-0-	-3598	-0-	24961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	3			N	-0-					-0-
08	27621	X	24673	-0-	-2948	-0-	24673	3			N	-0-					-0-
09	26250	X	22897	-0-	-3353	-0-	22897	3			N	-0-					-0-
10	26443	X	23300	-0-	-3143	-0-	23300	3			N	-0-					-0-
11	24960	X	22200	-0-	-2760	-0-	22200	3			N	-0-					-0-
12	25048	X	22352	-0-	-2696	-0-	22352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9796	X	8322	-0-	-1474	-0-	8187	2	135	9	N	123	175	1			157
02	8624	X	7632	-0-	-992	-0-	7558	2	74	9	N	67					224
03	9052	X	7110	-0-	-1942	-0-	7019	2	91	9	N	83	175	1			132
04	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	6666	2	107	9	N	97					229
05	8463	X	7200	-0-	-1263	-0-	7021	2	179	9	N	163	173	1			219
06	8190	X	6854	-0-	-1336	-0-	6682	2	172	9	N	156	171	1			204
07	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	6862	3	154	9	N	140	177	1			167
08	7192	X	7013	-0-	-179	-0-	6811	3	202	9	N	184	174	1			177
09	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6449	3	278	9	N	253	344	1			86
10	7192	X	6609	-0-	-583	-0-	6375	3	234	9	N	213	172	1			127
11	6840	X	6420	-0-	-420	-0-	6207	3	213	9	N	194	167	1			154
*12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	5882	3	364	9	N	331	314	1			171

TOTAL GAS PROD: 83,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

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	8866	X	7567	-0-	-1299	-0-	7406	2	161	9	N	146	170	1			137
02	8008	X	6020	-0-	-1988	-0-	5837	2	183	9	N	166					303
03	8494	X	7830	-0-	-664	-0-	7658	2	172	9	N	156	355	1			104
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8523	2	132	9	N	120					224
05	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8078	2	195	9	N	177	175	1			226
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8535	2	161	9	N	146	175	1			197
07	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	613	1	7887	3	N	102	173	1			126
							112	9									
08	8959	X	8496	-0-	-463	-0-	619	1	7735	3	N	129	173	1			82
							142	9									
09	8700	X	7879	-0-	-821	-0-	588	1	7171	3	N	109					191
							120	9									
10	8990	X	8203	-0-	-787	-0-	620	1	7472	3	N	101	170	1			122
							111	9									
11	8700	X	7601	-0-	-1099	-0-	599	1	6839	3	N	148	175	1			95
							163	9									
*12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	397	1	7025	3	N	104					199
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 95,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

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 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

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

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

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 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-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	11873	X	1586	-0-	-10287	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	403	-0-	-10321	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5011	-0-	-1685	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	7925	-0-	-3700	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8418	-0-	-3207	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7574	-0-	-3676	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	1026	-0-	-7134	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	1309	-0-	-7123	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,875 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	30721	X	27723	-0-	-2998	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	24437	-0-	-3087	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	26288	-0-	-2759	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24516	-0-	-2574	-0-	24516	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	24644	-0-	-3349	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23684	-0-	-3136	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	24049	-0-	-3014	-0-	24049	3			N	-0-					-0-
08	26288	X	23625	-0-	-2663	-0-	23625	3			N	-0-					-0-
09	24510	X	22755	-0-	-1755	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
10	24645	X	22975	-0-	-1670	-0-	22975	3			N	-0-					-0-
11	23670	X	21960	-0-	-1710	-0-	21960	3			N	-0-					-0-
12	23808	X	22220	-0-	-1588	-0-	22220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,876 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	0	W	6777	-0-	6777	141126	6777	2			Y	-0-					26
02	0	W	7090	-0-	7090	148216	7090	2			Y	-0-					26
03	0	W	7302	-0-	7302	155518	7302	2			Y	-0-					26
04	0	W	6959	-0-	6959	162477	6959	2			Y	-0-					26
05	0	W	5247	-0-	5247	167724	5247	2			Y	-0-					26
06	0	W	5066	-0-	5066	172790	5064	2	2	9	Y	2	2	8			26
07	0	W	5142	-0-	5142	177932	5142	3			Y	-0-					26
08	0	W	6464	-0-	6464	184396	6464	3			Y	-0-					26
*09	191365	X	6969	-0-	-184396	-0-	6968	3	1	9	Y	1	22	1			5
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			Y	-0-					5
11	6270	X	5073	-0-	-1197	-0-	5073	3			Y	-0-					5
12	7192	X	5002	-0-	-2190	-0-	5002	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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	110050	X	13041	-0-	-97009	-0-	13041	2			Y	-0-					25
02	12488	X	11192	-0-	-1296	-0-	11192	2			Y	-0-					25
03	13702	X	12392	-0-	-1310	-0-	12392	2			Y	-0-					25
04	13260	X	11678	-0-	-1582	-0-	11678	2			Y	-0-					25
05	13268	X	11686	-0-	-1582	-0-	11686	2			Y	-0-					25
06	12450	X	11526	-0-	-924	-0-	11525	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	12400	X	11980	-0-	-420	-0-	11980	3			Y	-0-					25
08	12400	X	11294	-0-	-1106	-0-	11294	3			Y	-0-					25
09	11670	X	11261	-0-	-409	-0-	11243	3	18	9	Y	16	26	1			15
10	11966	X	11035	-0-	-931	-0-	11035	3			Y	-0-					15
11	11580	X	10905	-0-	-675	-0-	10905	3			Y	-0-					15
12	11966	X	11153	-0-	-813	-0-	11153	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 139,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

01	89714	X	6371	-0-	-83343	-0-	6371	2			Y	-0-					108
02	13384	X	9173	-0-	-4211	-0-	9173	2			Y	-0-					108
03	14818	X	9995	-0-	-4823	-0-	9995	2			Y	-0-					108
04	14340	X	8926	-0-	-5414	-0-	8926	2			Y	-0-					108
05	14043	X	7471	-0-	-6572	-0-	7471	2			Y	-0-					108
06	9840	X	436	-0-	-9404	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					108
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					108
09	8940	X	8020	-0-	-920	-0-	8020	3			Y	-0-					108
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			Y	-0-					108
11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			Y	-0-					108
12	8277	X	7898	-0-	-379	-0-	7898	3			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 75,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	14957	-0-	-40099	-0-	14957	2		N	-0-			-0-
02	49728	X	16982	-0-	-32746	-0-	16982	2		N	-0-			-0-
03	55056	X	16716	-0-	-38340	-0-	16716	2		N	-0-			-0-
04	18180	X	12296	-0-	-5884	-0-	12296	2		N	-0-			-0-
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2		N	-0-			-0-
06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15395	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	3		N	-0-			-0-
08	16926	X	15298	-0-	-1628	-0-	15298	3		N	-0-			-0-
09	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	3		N	-0-			-0-
10	16926	X	14900	-0-	-2026	-0-	14900	3		N	-0-			-0-
11	15480	X	12974	-0-	-2506	-0-	12974	3		N	-0-			-0-
12	17174	X	13261	-0-	-3913	-0-	13261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106826	X	33611	-0-	-73215	-0-	33611	2		N	-0-			-0-
02	96488	X	29428	-0-	-67060	-0-	29428	2		N	-0-			-0-
03	106826	X	31732	-0-	-75094	-0-	31732	2		N	-0-			-0-
04	36990	X	29950	-0-	-7040	-0-	29950	2		N	-0-			-0-
05	35619	X	30303	-0-	-5316	-0-	30303	2		N	-0-			-0-
06	32520	X	28869	-0-	-3651	-0-	28860	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	3		N	-0-			-0-
08	31744	X	27130	-0-	-4614	-0-	27130	3		N	-0-			-0-
09	29940	X	24655	-0-	-5285	-0-	24655	3		N	-0-			-0-
10	30318	X	25456	-0-	-4862	-0-	25456	3		N	-0-			-0-
11	28860	X	24613	-0-	-4247	-0-	24612	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*12	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	26467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54436	X	13045	-0-	-41391	-0-	13045	2		N	-0-			-0-
02	49168	X	11020	-0-	-38148	-0-	11020	2		N	-0-			-0-
03	54436	X	12138	-0-	-42298	-0-	12138	2		N	-0-			-0-
04	15030	X	11453	-0-	-3577	-0-	11453	2		N	-0-			-0-
05	13950	X	10824	-0-	-3126	-0-	10824	2		N	-0-			-0-
06	12630	X	10024	-0-	-2606	-0-	10022	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3		N	-0-			-0-
08	12152	X	9631	-0-	-2521	-0-	9631	3		N	-0-			-0-
09	11460	X	9829	-0-	-1631	-0-	9829	3		N	-0-			-0-
10	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	9961	3		N	-0-			-0-
11	10020	X	9075	-0-	-945	-0-	9075	3		N	-0-			-0-
12	10168	X	9308	-0-	-860	-0-	9308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96503	X	17454	-0-	-79049	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
02	87164	X	13030	-0-	-74134	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
03	96503	X	10569	-0-	-85934	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	8810	-0-	-10720	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	8131	-0-	-9477	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	6745	-0-	-10145	-0-	6739	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	7035	-0-	-3536	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8062	-0-	-758	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	6964	-0-	-3514	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	6865	-0-	-3275	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	4025	-0-	-6453	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 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	134044	X	42749	-0-	-91295	-0-	42741	2	8	9	N	7					212
02	121072	X	36661	-0-	-84411	-0-	36652	2	9	9	N	8					220
03	134044	X	37653	-0-	-96391	-0-	37644	2	9	9	N	8	195	1			33
04	129720	X	35814	-0-	-93906	-0-	35814	2			N	-0-					33
05	134044	X	35571	-0-	-98473	-0-	35571	2			N	-0-					33
06	41370	X	33052	-0-	-8318	-0-	33052	2			N	-0-					33
07	40579	X	33208	-0-	-7371	-0-	33208	3			N	-0-					33
08	37665	X	30679	-0-	-6986	-0-	30679	3			N	-0-					33
09	35820	X	29781	-0-	-6039	-0-	29744	3	37	9	N	34	48	1			19
10	35557	X	30073	-0-	-5484	-0-	30071	3	2	9	N	2					21
11	33060	X	26923	-0-	-6137	-0-	26923	3			N	-0-					21
*12	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	28680	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 400,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

01	0	W	30697	-0-	30697	397531	30696	2	1	9	N	1					73
02	0	W	24685	-0-	24685	422216	24675	2	10	9	N	9					82
03	0	W	27842	-0-	27842	450058	27841	2	1	9	N	1					83
04	0	W	24781	-0-	24781	474839	24781	2			N	-0-					83
05	0	W	24672	-0-	24672	499511	24672	2			N	-0-					83
06	519199	X	19688	-0-	-499511	-0-	19688	2			N	-0-					83
07	100936	X	23397	-0-	-77539	-0-	23391	3	6	9	N	5	69	1			19
08	27838	X	16350	-0-	-11488	-0-	16350	3			N	-0-					19
*09	24780	X	16352	-0-	-8428	-0-	16350	3	2	9	N	2					21
*10	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20937	3	20	9	N	18					39
11	22650	X	20696	-0-	-1954	-0-	20696	3			N	-0-					39
12	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 250,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01	T. A.		10559	-0-	10559	27486	8414	2	2145	9	N	1950	2127	1			71
02	T. A.		6323	-0-	6323	33809	5044	2	1279	9	N	1163	1173	1			61
03	T. A.		8526	-0-	8526	42335	7177	2	1349	9	N	1226	1080	1			207
04	T. A.		8858	-0-	8858	51193	580	1	7135	2	N	1039	1105	1			141
							1143	9									
05	T. A.		9124	-0-	9124	60317	580	1	7524	2	N	927	906	1			162
							1020	9									
06	T. A.		8792	-0-	8792	69109	486	1	7455	2	N	774	739	1			197
							851	9									
07	T. A.		8979	-0-	8979	78088	508	1	7694	3	N	706	719	1			184
							777	9									
08	SHUT IN		8919	-0-	8919	87007	510	1	7709	3	N	636	726	1			94
							700	9									
09	SHUT IN		8581	-0-	8581	95588	540	1	7419	3	N	565	542	1			117
							622	9									
10	SHUT IN		8614	-0-	8614	104202	583	1	7471	3	N	509	364	1			262
							560	9									
11	SHUT IN		8229	-0-	8229	112431	596	1	7130	3	N	457	547	1			172
							503	9									
12	0	W	8596	-0-	8596	121027	596	1	7460	3	N	491	367	1			296
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 104,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,443

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 8200 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15105	-0-	15105	39980	12487	2	2618	9	N	2380	2477	1			178
02	T. A.		6582	-0-	6582	46562	5603	2	979	9	N	890	1031	1			37
03	T. A.		8374	-0-	8374	54936	7175	2	1199	9	N	1090	937	1			190
04	T. A.		8415	-0-	8415	63351	584	1	6777	2	N	958	1101	1			47
							1054	9									
05	T. A.		8890	-0-	8890	72241	580	1	7559	2	N	683	524	1			206
							751	9									
06	T. A.		9402	-0-	9402	81643	566	1	8271	2	N	514	541	1			179
							565	9									
07	T. A.		10551	-0-	10551	92194	638	1	9321	3	N	538	535	1			182
							592	9									
08	T. A.		10314	-0-	10314	102508	682	1	9103	3	N	481	539	1			124
							529	9									
09	SHUT IN		9884	-0-	9884	112392	597	1	8812	3	N	432	352	1			204
							475	9									
10	SHUT IN		9844	-0-	9844	122236	618	1	8805	3	N	383	545	1			42
							421	9									
11	SHUT IN		8508	-0-	8508	130744	555	1	7655	3	N	271	182	1			131
							298	9									
*12	140702	X	9958	-0-	-130744	-0-	535	1	9004	3	N	381	365	1			147
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 115,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,001

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8388 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12490	-0-	12490	29318	9869	2	2621	9	N	2383	2489	1			72
02	T. A.		8394	-0-	8394	37712	6682	2	1712	9	N	1556	1451	1			177
03	T. A.		7687	-0-	7687	45399	6213	2	1474	9	N	1340	1457	1			60
04	T. A.		5649	-0-	5649	51048	652	1	3901	2	N	996	914	1			142
							1096	9									
05	T. A.		5675	-0-	5675	56723	625	1	3986	2	N	967	890	1			219
							1064	9									
06	T. A.		4870	-0-	4870	61593	617	1	3328	2	N	841	733	1			327
							925	9									
07	T. A.		4063	-0-	4063	65656	647	1	2646	3	N	700	901	1			126
							770	9									
08	T. A.		3984	-0-	3984	69640	601	1	2625	3	N	689	736	1			79
							758	9									
09	SHUT IN		3698	-0-	3698	73338	594	1	2430	3	N	613	557	1			135
							674	9									
10	SHUT IN		3552	-0-	3552	76890	570	1	2382	3	N	545	526	1			154
							600	9									
11	SHUT IN		3511	-0-	3511	80401	549	1	2381	3	N	528	547	1			135
							581	9									
*12	83921	X	3520	-0-	-80401	-0-	598	1	2308	3	N	558	367	1			326
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 67,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,716

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 8160 PERF. N/A

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.		12159	-0-	12159	17430	8423	2	3736	9	N	3396	3370	1			175
02	T. A.		7395	-0-	7395	24825	5325	2	2070	9	N	1882	1848	1			209
03	T. A.		8558	-0-	8558	33383	7075	2	1483	9	N	1348	1413	1			144
04	T. A.		7409	-0-	7409	40792	385	1	5909	2	N	1014	862	1			296
							1115	9									
05	T. A.		7259	-0-	7259	48051	519	1	5596	2	N	1040	1050	1			286
							1144	9									
06	T. A.		5390	-0-	5390	53441	533	1	4166	2	N	628	698	1			216
							691	9									
07	T. A.		4918	-0-	4918	58359	535	1	3819	3	N	513	680	1			49
							564	9									
08	T. A.		6426	-0-	6426	64785	507	1	5379	3	N	491	435	1			105
							540	9									
09	SHUT IN		4569	-0-	4569	69354	497	1	3703	3	N	335	361	1			79
							369	9									
10	SHUT IN		4203	-0-	4203	73557	519	1	3388	3	N	269	180	1			168
							296	9									
11	SHUT IN		4322	-0-	4322	77879	492	1	3478	3	N	320	366	1			122
							352	9									
*12	84393	X	6514	-0-	-77879	-0-	506	1	5540	3	N	425	361	1			186
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 79,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,661

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

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.		10848	-0-	10848	12631	6947	2	3901	9	N	3546	3399	1			218
02	T. A.		6198	-0-	6198	18829	4593	2	1605	9	N	1459	1638	1			39
03	T. A.		5372	-0-	5372	24201	4096	2	1276	9	N	1160	1105	1			94
04	T. A.		3953	-0-	3953	28154	459	1	2508	2	N	896	576	1			414
							986	9									
05	T. A.		3798	-0-	3798	31952	686	1	2275	2	N	761	1060	1			115
							837	9									
06	T. A.		3153	-0-	3153	35105	697	1	1786	2	N	609	694	1			30
							670	9									
07	T. A.		3128	-0-	3128	38233	711	1	1738	3	N	617	511	1			136
							679	9									
08	SHUT IN		3086	-0-	3086	41319	688	1	1751	3	N	588	524	1			200
							647	9									
09	SHUT IN		2941	-0-	2941	44260	648	1	1725	3	N	516	538	1	1	8	177
							568	9									
10	SHUT IN		2276	-0-	2276	46536	638	1	1174	3	N	422	352	1			247
							464	9									
11	SHUT IN		2570	-0-	2570	49106	594	1	1522	3	N	413	551	1			109
							454	9									
*12	51706	X	2600	-0-	-49106	-0-	559	1	1564	3	N	434	179	1			364
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,421

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 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10245	-0-	10245	13620	6617	2	3628	9	N	3298	3149	1			242
02	T. A.		4286	-0-	4286	17906	2946	2	1340	9	N	1218	1281	1			179
03	T. A.		4183	-0-	4183	22089	2954	2	1229	9	N	1117	1127	1			169
04	T. A.		3381	-0-	3381	25470	381	1	2151	2	N	772	889	1			52
							849	9									
05	T. A.		3393	-0-	3393	28863	501	1	2171	2	N	655	528	1			179
							721	9									
06	T. A.		3089	-0-	3089	31952	475	1	2010	2	N	549	522	1			206
							604	9									
07	T. A.		3172	-0-	3172	35124	534	1	2063	3	N	523	527	1			202
							575	9									
08	T. A.		3052	-0-	3052	38176	596	1	1981	3	N	432	592	1			42
							475	9									
09	SHUT IN		2893	-0-	2893	41069	588	1	1875	3	N	391	356	1			77
							430	9									
10	SHUT IN		1230	-0-	1230	42299	558	1	509	3	N	148					225
							163	9									
11	SHUT IN		2202	-0-	2202	44501	633	1	1293	3	N	251	366	1			110
							276	9									
*12	46951	X	2450	-0-	-44501	-0-	519	1	1608	3	N	294	191	1			213
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 43,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,648

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16773	-0-	16773	23092	11877	2	4896	9	N	4451	4397	1			150
02	T. A.		8431	-0-	8431	31523	6264	2	2167	9	N	1970	2026	1			94
03	T. A.		7377	-0-	7377	38900	5649	2	1728	9	N	1571	1472	1			193
04	T. A.		5874	-0-	5874	44774	457	1	4149	2	N	1153	1182	1			164
							1268	9									
05	T. A.		5706	-0-	5706	50480	684	1	3885	2	N	1034	884	1			314
							1137	9									
06	T. A.		4576	-0-	4576	55056	629	1	3054	2	N	812	1044	1			82
							893	9									
07	T. A.		4372	-0-	4372	59428	637	1	2914	3	N	746	688	1			140
							821	9									
08	T. A.		4029	-0-	4029	63457	617	1	2688	3	N	658	515	1			283
							724	9									
09	SHUT IN		3624	-0-	3624	67081	590	1	2430	3	N	549	723	1			109
							604	9									
10	SHUT IN		3527	-0-	3527	70608	506	1	2426	3	N	541	366	1			284
							595	9									
11	SHUT IN		3226	-0-	3226	73834	467	1	2288	3	N	428	547	1			165
							471	9									
*12	77958	X	4124	-0-	-73834	-0-	487	1	3076	3	N	510	362	1			313
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 71,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,423

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

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.		18732	-0-	18732	247807	18431	2	301	9	N	274	344	1			49
02	T. A.		15207	-0-	15207	263014	14981	2	226	9	N	205	181	1			73
03	T. A.		16055	-0-	16055	279069	15802	2	253	9	N	230	176	1			127
04	T. A.		14647	-0-	14647	293716	14423	2	224	9	N	204	174	1			157
05	T. A.		13983	-0-	13983	307699	13785	2	198	9	N	180	170	1			167
06	T. A.		12955	-0-	12955	320654	12764	2	191	9	N	174	179	1			162
07	T. A.		12864	-0-	12864	333518	12682	3	182	9	N	165	171	1			156
08	SHUT IN		12275	-0-	12275	345793	12086	3	189	9	N	172					328
09	SHUT IN		11285	-0-	11285	357078	11133	3	152	9	N	138	172	1			294
10	SHUT IN		11320	-0-	11320	368398	11154	3	166	9	N	151	358	1			87
11	SHUT IN		10547	-0-	10547	378945	10384	3	163	9	N	148					235
12	0	W	10402	-0-	10402	389347	10234	3	168	9	N	153	262	1			126

TOTAL GAS PROD: 160,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

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.		19012	-0-	19012	259349	18634	2	378	9	N	344	342	1			64
02	T. A.		15966	-0-	15966	275315	15681	2	285	9	N	259	176	1			147
03	T. A.		14488	-0-	14488	289803	14177	2	311	9	N	283	346	1			84
04	T. A.		14122	-0-	14122	303925	13819	2	303	9	N	275	173	1			186
05	T. A.		14922	-0-	14922	318847	14640	2	282	9	N	256	342	1			100
06	T. A.		13882	-0-	13882	332729	13615	2	267	9	N	243					343
07	0	Z	13469	-0-	13469	346198	13202	3	267	9	N	243	349	1			237
08	0	Z	12977	-0-	12977	359175	12727	3	250	9	N	227	344	1			120
09	0	Z	12169	-0-	12169	371344	11930	3	239	9	N	217	176	1			161
10	0	Z	12149	-0-	12149	383493	11907	3	242	9	N	220	184	1			197
11	0	Z	11233	-0-	11233	394726	11004	3	229	9	N	208	181	1			224
12	0	Z	11133	-0-	11133	405859	10892	3	241	9	N	219	277	1			166

TOTAL GAS PROD: 165,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

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.		18562	-0-	18562	245570	18311	2	251	9	N	228	179	1			89
02	T. A.		14886	-0-	14886	260456	14712	2	174	9	N	158	175	1			72
03	T. A.		15935	-0-	15935	276391	15726	2	209	9	N	190	180	1			82
04	T. A.		15124	-0-	15124	291515	14929	2	195	9	N	177					259
05	T. A.		14646	-0-	14646	306161	14460	2	186	9	N	169	357	1			71
06	T. A.		13630	-0-	13630	319791	13453	2	177	9	N	161					232
07	SHUT IN		13457	-0-	13457	333248	13289	3	168	9	N	153	177	1			208
08	SHUT IN		12849	-0-	12849	346097	12693	3	156	9	N	142	174	1			176
09	SHUT IN		11963	-0-	11963	358060	11820	3	143	9	N	130	175	1			131
10	SHUT IN		12007	-0-	12007	370067	11855	3	152	9	N	138	175	1			94
11	SHUT IN		11008	-0-	11008	381075	10868	3	140	9	N	127					221
*12	392809	X	11734	-0-	-381075	-0-	11594	3	140	9	N	127	249	1			99

TOTAL GAS PROD: 165,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

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	T. A.		18523	-0-	18523	237743	18271	2	252	9	N	229	175	1			110
02	T. A.		14817	-0-	14817	252560	14652	2	165	9	N	150	165	1			95
03	T. A.		16170	-0-	16170	268730	15968	2	202	9	N	184	181	1			98
04	T. A.		15081	-0-	15081	283811	14891	2	190	9	N	173	172	1			99
05	T. A.		14606	-0-	14606	298417	14433	2	173	9	N	157	177	1			79
06	T. A.		13680	-0-	13680	312097	13512	2	168	9	N	153					232
07	T. A.		13645	-0-	13645	325742	13483	3	162	9	N	147	177	1			202
08	SHUT IN		13024	-0-	13024	338766	12871	3	153	9	N	139	170	1			171
09	SHUT IN		12152	-0-	12152	350918	12006	3	146	9	N	133	181	1			123
10	SHUT IN		12236	-0-	12236	363154	12085	3	151	9	N	137	176	1			84
11	SHUT IN		10078	-0-	10078	373232	29	1	9925	3	N	113					197
							124	9									
12	0	W	9003	-0-	9003	382235	254	1	8630	3	N	108	175	1			130
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 163,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

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	T. A.		14290	-0-	14290	221632	13422	2	868	9	N	789	799	1			98
02	T. A.		12758	-0-	12758	234390	12039	2	719	9	N	654	682	1			70
03	T. A.		13930	-0-	13930	248320	13187	2	743	9	N	675	537	1			208
04	T. A.		12580	-0-	12580	260900	11931	2	649	9	N	590	525	1			273
05	T. A.		12535	-0-	12535	273435	11904	2	631	9	N	574	711	1			136
06	T. A.		11914	-0-	11914	285349	11346	2	568	9	N	516	537	1			115
07	297139	X	11790	-0-	-285349	-0-	11239	3	551	9	N	501	517	1			99
08	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	10706	3	515	9	N	468	350	1			217
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	580	1	163	3	N	40	181	1			76
							44	9									
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	646	1	163	9	N	148	165	1			59
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	720	1	70	3	N	259	171	1			147
							285	9									
12	11098	X	2363	-0-	-8735	-0-	713	1	1292	3	N	325	187	1	2	8	283
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 106,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11286	-0-	11286	184255	10763	2	523	9	N	475	425	1			161
02	T. A.		10070	-0-	10070	194325	9645	2	425	9	N	386	353	1			194
03	T. A.		10867	-0-	10867	205192	10443	2	424	9	N	385	351	1			228
04	T. A.		10228	-0-	10228	215420	9867	2	361	9	N	328	348	1			208
05	T. A.		10389	-0-	10389	225809	10038	2	351	9	N	319	359	1			168
06	T. A.		9821	-0-	9821	235630	9512	2	309	9	N	281	344	1			105
07	245358	X	9728	-0-	-235630	-0-	9429	3	299	9	N	272	171	1			206
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9010	3	284	9	N	258	354	1			110
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	411	1	2421	3	N	67					177
							74	9									
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	321	1	5622	3	N	230	340	1			67
							253	9									
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	254	1	6914	3	N	202	162	1			107
							222	9									
12	9269	X	8542	-0-	-727	-0-	150	1	8151	3	N	219	179	1	1	8	146
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 106,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,422

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12841	-0-	12841	159517	12412	2	429	9	N	390	350	1			94
02	T. A.		11105	-0-	11105	170622	10747	2	358	9	N	325	343	1			76
03	T. A.		11916	-0-	11916	182538	11560	2	356	9	N	324	179	1			221
04	T. A.		11002	-0-	11002	193540	10687	2	315	9	N	286	174	1			333
05	T. A.		10647	-0-	10647	204187	10350	2	297	9	N	270	533	1			70
06	T. A.		9966	-0-	9966	214153	9701	2	265	9	N	241					311
07	T. A.		9993	-0-	9993	224146	9739	3	254	9	N	231	358	1			184
08	SHUT IN		10216	-0-	10216	234362	9992	3	224	9	N	204	173	1			215
09	SHUT IN		9308	-0-	9308	243670	9110	3	198	9	N	180	176	1			219
10	SHUT IN		9133	-0-	9133	252803	8929	3	204	9	N	185	162	1			242
11	SHUT IN		8424	-0-	8424	261227	8224	3	200	9	N	182	355	1			69
12	0	W	8403	-0-	8403	269630	8196	3	207	9	N	188	81	1			176

TOTAL GAS PROD: 122,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,006

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	T. A.		9440	-0-	9440	147349	8920	2	520	9	N	473	523	1			95
02	T. A.		7952	-0-	7952	155301	7515	2	437	9	N	397	350	1			142
03	T. A.		8166	-0-	8166	163467	1209	1	6506	2	N	410	351	1			201
							451	9									
04	T. A.		7304	-0-	7304	170771	870	1	6014	2	N	382	361	1			222
							420	9									
05	T. A.		7274	-0-	7274	178045	899	1	5980	2	N	359	530	1			51
							395	9									
06	T. A.		7031	-0-	7031	185076	869	1	5810	2	N	320					371
							352	9									
07	T. A.		7476	-0-	7476	192552	867	1	6256	3	N	321	526	1			166
							353	9									
08	SHUT IN		9712	-0-	9712	202264	9367	3	345	9	N	314	350	1			130
09	SHUT IN		8796	-0-	8796	211060	8508	3	288	9	N	262	179	1	1	8	212
10	SHUT IN		8376	-0-	8376	219436	8086	3	290	9	N	264	339	1			137
11	SHUT IN		7752	-0-	7752	227188	7289	3	463	9	N	421	185	1	173	8	200
12	0	W	7044	-0-	7044	234232	6801	3	243	9	N	221	281	1			140

TOTAL GAS PROD: 96,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.		7300	-0-	7300	104773	6836	2	464	9	N	422	459	1			29
02	T. A.		6483	-0-	6483	111256	6084	2	399	9	N	363	174	1			218
03	T. A.		6945	-0-	6945	118201	6549	2	396	9	N	360	350	1			228
04	T. A.		7070	-0-	7070	125271	247	1	6467	2	N	324	353	1			199
							356	9									
05	T. A.		5568	-0-	5568	130839	315	1	4971	2	N	256	351	1			104
							282	9									
06	T. A.		6174	-0-	6174	137013	268	1	5600	2	N	278	172	1			210
							306	9									
07	T. A.		4901	-0-	4901	141914	356	1	4324	3	N	201	347	1			64
							221	9									
08	SHUT IN		2800	-0-	2800	144714	565	1	1974	3	N	237	176	1			125
							261	9									
09	SHUT IN		4783	-0-	4783	149497	4519	3	264	9	N	240	162	1			203
10	SHUT IN		5457	-0-	5457	154954	5190	3	267	9	N	243	342	1			104
11	SHUT IN		5092	-0-	5092	160046	4855	3	237	9	N	215	178	1			141
12	0	W	5144	-0-	5144	165190	13	1	4886	3	N	223	168	1	1	8	195
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 67,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,362

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	T. A.		7974	-0-	7974	113501	7516	2	458	9	N	416	328	1			174
02	T. A.		7014	-0-	7014	120515	6631	2	383	9	N	348	351	1			171
03	T. A.		7454	-0-	7454	127969	7067	2	387	9	N	352	348	1			175
04	T. A.		6898	-0-	6898	134867	143	1	6390	2	N	332	344	1			163
							365	9									
05	T. A.		7099	-0-	7099	141966	126	1	6615	2	N	325	354	1			134
							358	9									
06	T. A.		6483	-0-	6483	148449	125	1	6040	2	N	289	349	1			74
							318	9									
07	T. A.		7100	-0-	7100	155549	69	1	6710	3	N	292	173	1			193
							321	9									
08	T. A.		7250	-0-	7250	162799	6967	3	283	9	N	257	351	1			99
09	SHUT IN		6664	-0-	6664	169463	6411	3	253	9	N	230	170	1			159
10	SHUT IN		6428	-0-	6428	175891	6186	3	242	9	N	220	165	1			214
11	SHUT IN		6043	-0-	6043	181934	5808	3	235	9	N	214	356	1			72
*12	187956	X	6022	-0-	-181934	-0-	5782	3	240	9	N	218	178	1			112

TOTAL GAS PROD: 82,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,493

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 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	T. A.		37199	-0-	37199	183324	35518	2	1681	9	N	1528	1564	1			205
02	T. A.		29693	-0-	29693	213017	28407	2	1286	9	N	1169	1226	1			148
03	T. A.		30693	-0-	30693	243710	29436	2	1257	9	N	1143	1204	1			87
04	T. A.		25444	-0-	25444	269154	24424	2	1020	9	N	927	853	1			161
05	T. A.		21754	-0-	21754	290908	20999	2	755	9	N	686	681	1			166
06	T. A.		13709	-0-	13709	304617	13125	2	584	9	N	531	524	1			173
07	314846	X	10229	-0-	-304617	-0-	9686	3	543	9	N	494	511	1			156
08	38037	X	14991	-0-	-23046	-0-	457	1	13842	3	N	629	691	1			94
							692	9									
09	36810	X	17562	-0-	-19248	-0-	346	1	16525	3	N	628	510	1			212
							691	9									
10	38037	X	10852	-0-	-27185	-0-	109	1	10376	3	N	334	537	1			9
							367	9									
11	36810	X	423	-0-	-36387	-0-	337	1	86	9	N	78	10	8			77
12	22475	X	2213	-0-	-20262	-0-	543	1	714	3	N	869	359	1	4	8	583
							956	9									

TOTAL GAS PROD: 214,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,016

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 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	T. A.		39808	-0-	39808	219056	38305	2	1503	9	N	1366	1423	1			163
02	T. A.		31722	-0-	31722	250778	30629	2	1093	9	N	994	1048	1			109
03	T. A.		35001	-0-	35001	285779	33927	2	1074	9	N	976	1021	1			64
04	T. A.		34953	-0-	34953	320732	34048	2	905	9	N	823	696	1			191
05	T. A.		26641	-0-	26641	347373	26120	2	521	9	N	474	526	1			139
06	T. A.		16807	-0-	16807	364180	16312	2	495	9	N	450	520	1			69
07	0	W	17906	-0-	17906	382086	17434	3	472	9	N	429	337	1			161
08	0	W	18582	-0-	18582	400668	18134	3	448	9	N	407	518	1			50
09	0	W	12836	-0-	12836	413504	164	1	12283	3	N	354	350	1			54
							389	9									
10	0	W	11118	-0-	11118	424622	228	1	10571	3	N	290	169	1			175
							319	9									
11	0	W	8492	-0-	8492	433114	302	1	8017	3	N	157	179	1			153
							173	9									
12	0	W	9047	-0-	9047	442161	382	1	8368	3	N	270	341	1			82
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 262,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,990

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 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	T. A.		40985	-0-	40985	229655	39728	2	1257	9	N	1143	1217	1			99
02	T. A.		32160	-0-	32160	261815	31214	2	946	9	N	860	880	1			79
03	T. A.		33414	-0-	33414	295229	32504	2	910	9	N	827	859	1			47
04	T. A.		30362	-0-	30362	325591	29651	2	711	9	N	646	519	1			174
05	T. A.		27216	-0-	27216	352807	26693	2	523	9	N	475	517	1			132
06	T. A.		23418	-0-	23418	376225	22910	2	508	9	N	462	521	1			73
07	400548	X	24323	-0-	-376225	-0-	23755	3	568	9	N	516	520	1			69
08	42160	X	23987	-0-	-18173	-0-	23445	3	542	9	N	493	512	1			50
09	40800	X	22181	-0-	-18619	-0-	63	1	21630	3	N	444	352	1			142
							488	9									
10	42160	X	10985	-0-	-31175	-0-	42	1	10689	3	N	231	350	1			23
							254	9									
11	40800	X	494	-0-	-40306	-0-	320	1	135	3	N	35	6	8			52
							39	9									
12	23901	X	2973	-0-	-20928	-0-	517	1	2273	3	N	166	3	8			215
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 272,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,298

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30029	-0-	30029	165648	29109	2	920	9	N	836	712	1			168
02	T. A.		23732	-0-	23732	189380	23004	2	728	9	N	662	704	1			126
03	T. A.		23161	-0-	23161	212541	22459	2	702	9	N	638	698	1			66
04	T. A.		18992	-0-	18992	231533	305	1	18106	2	N	528	500	1			94
							581	9									
05	T. A.		22641	-0-	22641	254174	98	1	21961	2	N	529	511	1			112
							582	9									
06	T. A.		21293	-0-	21293	275467	20788	2	505	9	N	459	514	1			57
07	T. A.		20122	-0-	20122	295589	19637	3	485	9	N	441	345	1	1	8	152
08	0	Z	19294	-0-	19294	314883	18844	3	450	9	N	409	500	1	1	8	60
09	0	Z	18404	-0-	18404	333287	17982	3	422	9	N	384	342	1	1	8	101
10	0	Z	9113	-0-	9113	342400	8914	3	199	9	N	181	173	1			109
11	0	Z	237	-0-	237	342637	231	1	6	9	N	5	97	1	2	8	15
12	0	Z	1206	-0-	1206	343843	463	1	563	3	N	164	2	8			177
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 208,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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.		31053	-0-	31053	167081	29785	2	1268	9	N	1153	1044	1			191
02	T. A.		23877	-0-	23877	190958	22836	2	1041	9	N	946	1032	1			105
03	T. A.		25110	-0-	25110	216068	1290	1	22763	2	N	961	874	1			192
							1057	9									
04	T. A.		26849	-0-	26849	242917	1339	1	24510	2	N	909	1046	1			55
							1000	9									
05	T. A.		25714	-0-	25714	268631	24837	2	877	9	N	797	681	1			171
06	T. A.		23523	-0-	23523	292154	22750	2	773	9	N	703	683	1			191
07	T. A.		23086	-0-	23086	315240	22343	3	743	9	N	675	691	1	1	8	174
08	SHUT IN		22513	-0-	22513	337753	21847	3	666	9	N	605	691	1	1	8	87
09	SHUT IN		21313	-0-	21313	359066	20679	3	634	9	N	576	488	1	1	8	174
10	SHUT IN		18229	-0-	18229	377295	17725	3	504	9	N	458	555	1			77
11	SHUT IN		1069	-0-	1069	378364	1023	1	46	9	N	42	67	1	3	8	49
12	0	W	8201	-0-	8201	386565	415	1	7312	3	N	431	190	1	4	8	286
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 250,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,256

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. (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.		29350	-0-	29350	272343	25149	2	4201	9	N	3819	3812	1			266
02	T. A.		29706	-0-	29706	302049	26767	2	2939	9	N	2672	2721	1			217
03	T. A.		30767	-0-	30767	332816	28101	2	2666	9	N	2424	2347	1			294
04	T. A.		28429	-0-	28429	361245	1226	1	24707	2	N	2269	2287	1			276
							2496	9									
05	T. A.		33048	-0-	33048	394293	1243	1	29397	2	N	2189	2391	1			74
							2408	9									
06	T. A.		29803	-0-	29803	424096	1149	1	26429	2	N	2023	1745	1	1	8	351
							2225	9									
07	0	Z	29967	-0-	29967	454063	1175	1	26644	3	N	1953	1903	1	2	8	399
							2148	9									
08	0	Z	30473	-0-	30473	484536	1203	1	27255	3	N	1832	2076	1	8	8	147
							2015	9									
09	0	Z	28009	-0-	28009	512545	1168	1	25038	3	N	1639	1602	1	7	8	177
							1803	9									
10	0	Z	26377	-0-	26377	538922	1202	1	23357	3	N	1653	1789	1	2	8	39
							1818	9									
11	0	Z	22483	-0-	22483	561405	1130	1	19882	3	N	1337	1092	1			284
							1471	9									
12	0	Z	16306	-0-	16306	577711	1156	1	13842	3	N	1189	1279	1	2	8	192
							1308	9									

TOTAL GAS PROD: 334,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,999

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13439	-0-	13439	118264	11812	2	1627	9	N	1479	1437	1			177
02	T. A.		12104	-0-	12104	130368	10756	2	1348	9	N	1225	1265	1			137
03	T. A.		13314	-0-	13314	143682	11852	2	1462	9	N	1329	1164	1			302
04	T. A.		13560	-0-	13560	157242	1107	1	10956	2	N	1361	1422	1			241
							1497	9									
05	T. A.		13129	-0-	13129	170371	1164	1	10567	2	N	1271	1457	1			55
							1398	9									
06	T. A.		11322	-0-	11322	181693	1165	1	9178	2	N	890	833	1	2	8	110
							979	9									
07	0	Z	11248	-0-	11248	192941	1242	1	8864	3	N	1038	869	1	3	8	276
							1142	9									
08	0	Z	9074	-0-	9074	202015	1207	1	6932	3	N	850	1030	1	9	8	87
							935	9									
09	0	Z	5860	-0-	5860	207875	1155	1	4145	3	N	509	534	1	8	8	54
							560	9									
10	0	Z	5059	-0-	5059	212934	1211	1	3290	3	N	507	359	1	2	8	200
							558	9									
11	0	Z	5392	-0-	5392	218326	1145	1	3762	3	N	441	537	1			104
							485	9									
12	0	Z	5416	-0-	5416	223742	1075	1	3869	3	N	429	366	1	2	8	165
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 118,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,329

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		T. A.		10140	-0-	10140	149092	8016	2	2124	9	N	1931	1902	1			106
02		T. A.		11113	-0-	11113	160205	9262	2	1851	9	N	1683	1642	1			147
03		T. A.		8901	-0-	8901	169106	7353	2	1548	9	N	1407	1093	1			461
04		T. A.		8066	-0-	8066	177172	74	1	6642	2	N	1227	1239	1			449
								1350	9									
05		T. A.		21018	-0-	21018	198190	265	1	18290	2	N	2239	2472	1			216
								2463	9									
06		T. A.		15801	-0-	15801	213991	267	1	13832	2	N	1547	1600	1	1	8	162
								1702	9									
07		T. A.		14194	-0-	14194	228185	312	1	12277	3	N	1459	1396	1	1	8	224
								1605	9									
08		SHUT IN		11156	-0-	11156	239341	325	1	9740	3	N	992	1047	1	5	8	164
								1091	9									
09		SHUT IN		11096	-0-	11096	250437	308	1	9554	3	N	1122	1075	1	5	8	206
								1234	9									
10		SHUT IN		10302	-0-	10302	260739	303	1	8873	3	N	1024	902	1	2	8	326
								1126	9									
11		SHUT IN		8897	-0-	8897	269636	288	1	7588	3	N	928	1086	1			168
								1021	9									
*12		277631	X	7995	-0-	-269636	-0-	311	1	6775	3	N	826	735	1	2	8	257
								909	9									

TOTAL GAS PROD: 138,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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.		2456	-0-		2456	60003		2186	2	270	9	N	245	344	1			143
02	T. A.		3504	-0-		3504	63507		3261	2	243	9	N	221	171	1			193
03	T. A.		3147	-0-		3147	66654		2909	2	238	9	N	216	355	1			54
04	T. A.		2558	-0-		2558	69212		539	1	1790	2	N	208					262
									229	9									
05	T. A.		2750	-0-		2750	71962		762	1	1759	2	N	208	352	1			118
									229	9									
06	T. A.		1996	-0-		1996	73958		729	1	1093	2	N	158	179	1			97
									174	9									
07	SHUT IN		3181	-0-		3181	77139		896	1	2073	3	N	193	173	1			117
									212	9									
08	SHUT IN		5665	-0-		5665	82804		888	1	4587	3	N	173	178	1	2	8	110
									190	9									
09	SHUT IN		3417	-0-		3417	86221		863	1	2383	3	N	155	174	1	12	8	79
									171	9									
10	SHUT IN		2376	-0-		2376	88597		807	1	1423	3	N	133	182	1			30
									146	9									
11	SHUT IN		2159	-0-		2159	90756		852	1	1146	3	N	146	1	8			175
									161	9									
12	SHUT IN		873	-0-		873	91629		739	1	134	9	N	122	179	1	6	8	112

TOTAL GAS PROD: 34,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

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. 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.		7747	-0-		7747	97721		7536	2	211	9	N	192	240	1			92
02	T. A.		6554	-0-		6554	104275		6397	2	157	9	N	143	178	1			57
03	T. A.		7271	-0-		7271	111546		7103	2	168	9	N	153					210
04	T. A.		6114	-0-		6114	117660		81	1	5879	2	N	140	183	1			167
									154	9									
05	T. A.		6829	-0-		6829	124489		133	1	6563	2	N	121	173	1			115
									133	9									
06	T. A.		6607	-0-		6607	131096		103	1	6380	2	N	113					228
									124	9									
07	138131	X	7035	-0-		-131096	-0-		2	1	6903	3	N	118	178	1			168
									130	9									
08	12555	X	7169	-0-		-5386	-0-		7	1	7054	3	N	98	176	1			90
									108	9									
09	12150	X	7070	-0-		-5080	-0-		3	1	6961	3	N	96					186
									106	9									
10	12555	X	6958	-0-		-5597	-0-		6864	3	94	9	N	85	165	1			106
11	12150	X	7039	-0-		-5111	-0-		6941	3	98	9	N	89					195
12	9021	X	6657	-0-		-2364	-0-		74	1	6484	3	N	90	186	1			99
									99	9									

TOTAL GAS PROD: 83,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.		9391	-0-	9391	123441	9107	2	284	9	N	258	179	1			114
02	T. A.		8058	-0-	8058	131499	7831	2	227	9	N	206	177	1			143
03	T. A.		7870	-0-	7870	139369	7649	2	221	9	N	201	177	1			167
04	T. A.		7622	-0-	7622	146991	217	1	7185	2	N	200	171	1			196
							220	9									
05	T. A.		7510	-0-	7510	154501	346	1	6976	2	N	171	174	1			193
							188	9									
06	T. A.		8137	-0-	8137	162638	141	1	7798	2	N	180	175	1			198
							198	9									
07	171239	X	8601	-0-	-162638	-0-	8414	3	187	9	N	170	170	1			198
08	12586	X	8226	-0-	-4360	-0-	8022	3	204	9	N	185	350	1			33
09	12180	X	7680	-0-	-4500	-0-	7509	3	171	9	N	155					188
10	12586	X	7809	-0-	-4777	-0-	7640	3	169	9	N	154	159	1			183
11	12180	X	7644	-0-	-4536	-0-	7477	3	167	9	N	152	181	1			154
12	8401	X	7422	-0-	-979	-0-	7235	3	187	9	N	170	239	1			85

TOTAL GAS PROD: 95,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 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	T. A.		7631	-0-	7631	104636	6861	2	770	9	N	700	689	1			162
02	T. A.		7057	-0-	7057	111693	6456	2	601	9	N	546	531	1			177
03	T. A.		7521	-0-	7521	119214	6881	2	640	9	N	582	530	1			229
04	T. A.		6697	-0-	6697	125911	424	1	5682	2	N	537	528	1			238
							591	9									
05	T. A.		6766	-0-	6766	132677	451	1	5743	2	N	520	692	1			66
							572	9									
06	T. A.		6504	-0-	6504	139181	545	1	5440	2	N	472	343	1			195
							519	9									
07	T. A.		6541	-0-	6541	145722	600	1	5396	3	N	495	515	1			175
							545	9									
08	SHUT IN		6384	-0-	6384	152106	482	1	5360	3	N	493	539	1			129
							542	9									
09	SHUT IN		5790	-0-	5790	157896	503	1	4782	3	N	459	345	1			243
							505	9									
10	SHUT IN		4249	-0-	4249	162145	485	1	3395	3	N	335	512	1			66
							369	9									
11	SHUT IN		4785	-0-	4785	166930	479	1	3792	3	N	467	360	1			173
							514	9									
12	0	W	6522	-0-	6522	173452	486	1	5508	3	N	480	521	1	1	8	131
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 76,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,086

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 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	T. A.		10472	-0-	10472	135251	9845	2	627	9	N	570	521	1			200
02	T. A.		9179	-0-	9179	144430	8660	2	519	9	N	472	537	1			135
03	T. A.		10450	-0-	10450	154880	9886	2	564	9	N	513	533	1			115
04	T. A.		9919	-0-	9919	164799	9420	2	499	9	N	454	343	1			226
05	T. A.		8831	-0-	8831	173630	105	1	8297	2	N	390	517	1			99
							429	9									
06	T. A.		8249	-0-	8249	181879	168	1	7655	2	N	387	343	1			143
							426	9									
07	T. A.		7931	-0-	7931	189810	300	1	7233	3	N	362	342	1			163
							398	9									
08	SHUT IN		7405	-0-	7405	197215	420	1	6580	3	N	368	362	1			169
							405	9									
09	SHUT IN		7082	-0-	7082	204297	368	1	6353	3	N	328	325	1			172
							361	9									
10	SHUT IN		7190	-0-	7190	211487	335	1	6507	3	N	316	343	1			145
							348	9									
11	SHUT IN		7716	-0-	7716	219203	301	1	7055	3	N	327	345	1			127
							360	9									
12	0	W	7006	-0-	7006	226209	409	1	6244	3	N	321	288	1			160
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 101,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,808

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	T. A.		3122	-0-	3122	24377	2112	2	1010	9	N	918	840	1			253
02	T. A.		4352	-0-	4352	28729	3552	2	800	9	N	727	752	1			228
03	T. A.		4008	-0-	4008	32737	3346	2	662	9	N	602	549	1			281
04	T. A.		3094	-0-	3094	35831	539	1	2085	2	N	427	365	1			343
							470	9									
05	T. A.		3967	-0-	3967	39798	457	1	3023	2	N	443	532	1			254
							487	9									
06	T. A.		6337	-0-	6337	46135	525	1	5298	2	N	467	531	1	1	8	189
							514	9									
07	T. A.		6454	-0-	6454	52589	544	1	5544	3	N	333	346	1	1	8	175
							366	9									
08	T. A.		8595	-0-	8595	61184	557	1	7689	3	N	317	341	1	1	8	150
							349	9									
09	SHUT IN		28122	-0-	28122	89306	321	1	27340	3	N	419	364	1	1	8	204
							461	9									
10	SHUT IN		45473	-0-	45473	134779	45170	3	303	9	N	275	365	1			114
11	SHUT IN		32476	-0-	32476	167255	41	1	32240	3	N	177	181	1	1	8	109
							195	9									
*12	196514	X	29259	-0-	-167255	-0-	29064	3	195	9	N	177	181	1	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 175,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5304	-0-	5304	25523	3675	2	1629	9	N	1481	1669	1			258
02	T. A.		4515	-0-	4515	30038	3394	2	1121	9	N	1019	1093	1			184
03	T. A.		4718	-0-	4718	34756	3672	2	1046	9	N	951	933	1			202
04	T. A.		4779	-0-	4779	39535	590	1	3299	2	N	809	707	1			304
							890	9									
05	T. A.		2611	-0-	2611	42146	450	1	1652	2	N	463	716	1			51
							509	9									
06	T. A.		6691	-0-	6691	48837	581	1	5284	2	N	751	708	1	2	8	92
							826	9									
07	T. A.		6767	-0-	6767	55604	589	1	5492	3	N	624	524	1	1	8	191
							686	9									
08	T. A.		8905	-0-	8905	64509	601	1	7657	3	N	588	515	1	1	8	263
							647	9									
09	SHUT IN		28586	-0-	28586	93095	277	1	27453	3	N	778	891	1	1	8	149
							856	9									
10	SHUT IN		50540	-0-	50540	143635	24	1	49754	3	N	693	722	1			120
							762	9									
11	SHUT IN		38137	-0-	38137	181772	37642	3	495	9	N	450	365	1	1	8	204
*12	216201	X	34429	-0-	-181772	-0-	33947	3	482	9	N	438	545	1			97

TOTAL GAS PROD: 195,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,045

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8901	-0-	8901	36521	6207	2	2694	9	N	2449	2413	1			383
02	T. A.		7760	-0-	7760	44281	5641	2	2119	9	N	1926	2063	1			246
03	T. A.		7865	-0-	7865	52146	5772	2	2093	9	N	1903	1838	1			311
04	T. A.		6652	-0-	6652	58798	595	1	4296	2	N	1601	1589	1			323
							1761	9									
05	T. A.		1678	-0-	1678	60476	413	1	761	2	N	458	695	1			86
							504	9									
06	T. A.		5256	-0-	5256	65732	608	1	3428	2	N	1109	1056	1	4	8	135
							1220	9									
07	T. A.		6990	-0-	6990	72722	621	1	5299	3	N	973	872	1	4	8	232
							1070	9									
08	T. A.		6846	-0-	6846	79568	631	1	5271	3	N	858	867	1	2	8	221
							944	9									
09	SHUT IN		6708	-0-	6708	86276	716	1	5246	3	N	678	707	1	1	8	191
							746	9									
10	SHUT IN		6586	-0-	6586	92862	936	1	4976	3	N	613	727	1			77
							674	9									
11	SHUT IN		6121	-0-	6121	98983	829	1	4731	3	N	510	546	1	2	8	39
							561	9									
*12	105524	X	6541	-0-	-98983	-0-	894	1	5080	3	N	515	356	1	1	8	197
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 77,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,593

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8488	-0-	8488	117870	7382	2	1106	9	N	1005	1276	1			76
02	T. A.		5527	-0-	5527	123397	4811	2	716	9	N	651	714	1			13
03	T. A.		8186	-0-	8186	131583	7329	2	857	9	N	779	732	1			60
04	T. A.		9751	-0-	9751	141334	649	1	8295	2	N	734	556	1			238
							807	9									
05	T. A.		10172	-0-	10172	151506	446	1	9030	2	N	633	671	1			200
							696	9									
06	T. A.		9917	-0-	9917	161423	309	1	8992	2	N	560	545	1			215
							616	9									
07	T. A.		10229	-0-	10229	171652	316	1	9335	3	N	525	700	1			40
							578	9									
08	T. A.		10301	-0-	10301	181953	299	1	9465	3	N	488	361	1			167
							537	9									
09	T. A.		9705	-0-	9705	191658	298	1	8980	3	N	388	381	1			174
							427	9									
10	SHUT IN		10047	-0-	10047	201705	306	1	9313	3	N	389	361	1			202
							428	9									
11	SHUT IN		9534	-0-	9534	211239	294	1	8868	3	N	338	367	1			173
							372	9									
*12	220767	X	9528	-0-	-211239	-0-	272	1	8886	3	N	336	357	1			152
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 111,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,826

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2587	-0-	2587	29139	1706	2	881	9	N	801	677	1			222
02	T. A.		3436	-0-	3436	32575	2658	2	778	9	N	707	709	1			220
03	T. A.		2993	-0-	2993	35568	2297	2	696	9	N	633	705	1			148
04	T. A.		3169	-0-	3169	38737	313	1	2186	2	N	609	350	1			407
							670	9									
05	T. A.		2655	-0-	2655	41392	317	1	1759	2	N	526	700	1			233
							579	9									
06	T. A.		2386	-0-	2386	43778	482	1	1401	2	N	457	559	1	1	8	130
							503	9									
07	T. A.		1564	-0-	1564	45342	254	1	801	3	N	463	352	1	17	8	224
							509	9									
08	T. A.		3649	-0-	3649	48991	469	1	2406	3	N	704	687	1	3	8	238
							774	9									
09	T. A.		2891	-0-	2891	51882	570	1	1692	3	N	572	688	1	2	8	120
							629	9									
10	SHUT IN		2490	-0-	2490	54372	592	1	1377	3	N	474	345	1			249
							521	9									
11	SHUT IN		2348	-0-	2348	56720	573	1	1313	3	N	420	538	1	2	8	129
							462	9									
*12	59888	X	3168	-0-	-56720	-0-	621	1	2120	3	N	388	356	1	1	8	160
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,754

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	T. A.	3165	-0-	3165	39924	1501	4	1664	9	N	1513	1858	1			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39924					N	407	177	1			244
03	T. A.	7199	-0-	7199	47123	3197	4	4002	9	N	3638	3706	1			176
04	T. A.	4382	-0-	4382	51505	544	1	2220	4	N	1471	1413	1			234
						1618	9									
05	T. A.	10008	-0-	10008	61513	660	1	6400	2	N	1489	1569	1			154
						1310	4	1638	9							
06	T. A.	2811	-0-	2811	64324	648	1	949	3	N	1104	1038	1			220
						1214	9									
07	T. A.	4343	-0-	4343	68667	678	1	2347	3	N	1198	1214	1			204
						1318	9									
08	T. A.	2490	-0-	2490	71157	467	1	1295	3	N	662	825	1	7	8	34
						728	9									
09	T. A.	1191	-0-	1191	72348	633	1	558	9	N	507	362	1	9	8	170
10	SHUT IN	4955	-0-	4955	77303	668	1	2781	3	N	1369	1469	1			70
						1506	9									
11	SHUT IN	3336	-0-	3336	80639	657	1	1641	3	N	944	731	1			283
						1038	9									
*12	83823 X	3184	-0-	-80639	-0-	673	1	1525	3	N	896	1071	1			108
						986	9									

TOTAL GAS PROD: 47,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,198

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 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	T. A.	1387	-0-	1387	30939	775	4	612	9	N	556	595	1			82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	30939					N	478	533	1			27
03	T. A.	7669	-0-	7669	38608	4382	4	3287	9	N	2988	2840	1			175
04	T. A.	3017	-0-	3017	41625	486	1	1522	4	N	917	718	1			374
						1009	9									
05	T. A.	4602	-0-	4602	46227	656	1	1841	2	N	1168	1401	1			141
						820	4	1285	9							
06	T. A.	3071	-0-	3071	49298	645	1	1437	3	N	899	872	1			168
						989	9									
07	T. A.	3058	-0-	3058	52356	648	1	1392	3	N	925	1048	1			45
						1018	9									
08	T. A.	1031	-0-	1031	53387	237	1	465	3	N	299	304	1	21	8	19
						329	9									
09	T. A.	1404	-0-	1404	54791	634	1	38	3	N	665	540	1	14	8	130
						732	9									
10	SHUT IN	3746	-0-	3746	58537	638	1	1947	3	N	1055	1068	1			117
						1161	9									
11	SHUT IN	2378	-0-	2378	60915	628	1	950	3	N	727	717	1			127
						800	9									
*12	63103 X	2188	-0-	-60915	-0-	650	1	843	3	N	632	535	1			224
						695	9									

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,309

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3786	-0-	3786	28650	2547	4	1239	9	N	1126	1055	1			167
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28650					N	545	356	1			356
03	T. A.	6388	-0-	6388	35038	3904	4	2484	9	N	2258	2488	1			126
04	T. A.	1014	-0-	1014	36052	418	1	179	4	N	379	179	1			326
						417	9									
05	T. A.	5335	-0-	5335	41387	682	1	2832	2	N	1655	1750	1			231
						1821	9									
06	T. A.	2749	-0-	2749	44136	646	1	1223	3	N	800	872	1			159
						880	9									
07	T. A.	2245	-0-	2245	46381	674	1	843	3	N	662	681	1			140
						728	9									
08	T. A.	502	-0-	502	46883	242	1	23	3	N	215	298	1	26	8	31
						237	9									
09	T. A.	1024	-0-	1024	47907	606	1	418	9	N	380	183	1	26	8	202
10	SHUT IN	4148	-0-	4148	52055	649	1	2084	3	N	1286	1450	1			38
						1415	9									
11	SHUT IN	2300	-0-	2300	54355	642	1	962	3	N	633	550	1			121
						696	9									
*12	56560 X	2205	-0-	-54355	-0-	644	1	910	3	N	592	696	1			17
						651	9									

TOTAL GAS PROD: 31,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,531

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4372	-0-	4372	16884	2862	4	1510	9	N	1373	1593	1			101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16884					N	625	353	1			373
03	T. A.	5419	-0-	5419	22303	3239	4	2180	9	N	1982	2319	1			36
04	T. A.	380	-0-	380	22683	380	1			N	-0-					36
05	T. A.	4994	-0-	4994	27677	687	1	1998	2	N	2009	1741	1			304
						99	4	2210	9							
06	T. A.	4124	-0-	4124	31801	662	1	2044	3	N	1289	1399	1			194
						1418	9									
07	T. A.	3385	-0-	3385	35186	678	1	1543	3	N	1058	1050	1			202
						1164	9									
08	T. A.	801	-0-	801	35987	250	1	201	3	N	318	482	1	4	8	34
						350	9									
09	T. A.	733	-0-	733	36720	570	1	163	9	N	148	23	8			159
10	SHUT IN	4924	-0-	4924	41644	706	1	1647	3	N	2337	2325	1			171
						2571	9									
11	SHUT IN	4157	-0-	4157	45801	661	1	2090	3	N	1278	1266	1			183
						1406	9									
*12	48875 X	3074	-0-	-45801	-0-	679	1	1393	3	N	911	1067	1			27
						1002	9									

TOTAL GAS PROD: 36,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,328

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. (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.		10830	-0-	10830	117647	9873	2	957	9	N	870	722	1			163
02	T. A.		8671	-0-	8671	126318	7897	2	774	9	N	704	705	1			162
03	T. A.		9124	-0-	9124	135442	8330	2	794	9	N	722	705	1			179
04	T. A.		7955	-0-	7955	143397	843	1	6409	2	N	639	519	1			299
							703	9									
05	T. A.		8466	-0-	8466	151863	385	1	7385	2	N	633	702	1			230
							696	9									
06	T. A.		8185	-0-	8185	160048	15	1	7594	2	N	524	523	1			231
							576	9									
07	T. A.		7585	-0-	7585	167633	7022	3	563	9	N	512	520	1			223
08	SHUT IN		6141	-0-	6141	173774	1	1	5664	3	N	433	511	1			145
							476	9									
09	SHUT IN		6122	-0-	6122	179896	807	1	4796	3	N	472	543	1			74
							519	9									
10	SHUT IN		6003	-0-	6003	185899	884	1	4613	3	N	460	360	1			174
							506	9									
11	SHUT IN		5472	-0-	5472	191371	835	1	4150	3	N	443	373	1			244
							487	9									
12	0	W	5517	-0-	5517	196888	849	1	4153	3	N	468	544	1	1	8	167
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 90,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,880

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. (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.		12203	-0-	12203	146557	11467	2	736	9	N	669	539	1			262
02	T. A.		9749	-0-	9749	156306	9159	2	590	9	N	536	710	1			88
03	T. A.		11394	-0-	11394	167700	10726	2	668	9	N	607	534	1			161
04	T. A.		11394	-0-	11394	179094	10843	2	551	9	N	501	347	1			315
05	T. A.		10424	-0-	10424	189518	181	1	9728	2	N	468	701	1			82
							515	9									
06	T. A.		9980	-0-	9980	199498	9507	2	473	9	N	430	349	1			163
07	T. A.		9726	-0-	9726	209224	9271	3	455	9	N	414	515	1			62
08	SHUT IN		9296	-0-	9296	218520	8865	3	431	9	N	392	346	1			108
09	SHUT IN		8714	-0-	8714	227234	8309	3	405	9	N	368	356	1			120
10	SHUT IN		8583	-0-	8583	235817	8181	3	402	9	N	365	353	1			132
11	SHUT IN		7972	-0-	7972	243789	20	1	7576	3	N	342	366	1			108
							376	9									
12	0	W	7810	-0-	7810	251599	7406	3	404	9	N	367	361	1			114

TOTAL GAS PROD: 117,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,459

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19119	-0-	19119	166596	18734	2	385	9	N	350	346	1			136
02	T. A.		13643	-0-	13643	180239	13336	2	307	9	N	279	345	1			70
03	T. A.		11157	-0-	11157	191396	10870	2	287	9	N	261	175	1			156
04	T. A.		10866	-0-	10866	202262	522	1	10076	2	N	244	172	1			228
							268	9									
05	T. A.		9392	-0-	9392	211654	538	1	8606	2	N	225	346	1			107
							248	9									
06	T. A.		4007	-0-	4007	215661	593	1	3272	2	N	129	172	1			64
							142	9									
07	T. A.		780	-0-	780	216441	712	1	68	9	N	62					126
08	SHUT IN		811	-0-	811	217252	738	1	73	9	N	66					192
09	SHUT IN		723	-0-	723	217975	659	1	64	9	N	58	167	1			83
10	SHUT IN		8357	-0-	8357	226332	711	1	7369	3	N	252	173	1			162
							277	9									
11	SHUT IN		10447	-0-	10447	236779	433	1	9852	3	N	147	173	1			136
							162	9									
12	0 W		6405	-0-	6405	243184	438	1	5780	3	N	170	174	1			132
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 95,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 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	T. A.		21642	-0-	21642	203886	21346	2	296	9	N	269	169	1			152
02	T. A.		18390	-0-	18390	222276	18145	2	245	9	N	223	345	1			30
03	T. A.		19552	-0-	19552	241828	19300	2	252	9	N	229	175	1			84
04	T. A.		15922	-0-	15922	257750	460	1	15225	2	N	215	182	1			117
							237	9									
05	T. A.		16125	-0-	16125	273875	15903	2	222	9	N	202	169	1			150
06	T. A.		14695	-0-	14695	288570	14500	2	195	9	N	177	175	1			152
07	T. A.		14393	-0-	14393	302963	14200	3	193	9	N	175	172	1			155
08	SHUT IN		14128	-0-	14128	317091	13935	3	193	9	N	175	171	1			159
09	SHUT IN		13297	-0-	13297	330388	13104	3	193	9	N	175	175	1			159
10	SHUT IN		12934	-0-	12934	343322	12754	3	180	9	N	164	178	1			145
11	SHUT IN		12085	-0-	12085	355407	11920	3	165	9	N	150	176	1			119
12	0 W		11880	-0-	11880	367287	11709	3	171	9	N	155	180	1			94

TOTAL GAS PROD: 185,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

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	T. A.		18354	-0-	18354	176434	18202	2	152	9	N	138	177	1			111
02	T. A.		16071	-0-	16071	192505	15957	2	114	9	N	104	179	1			36
03	T. A.		17843	-0-	17843	210348	17727	2	116	9	N	105					141
04	T. A.		15276	-0-	15276	225624	15162	2	114	9	N	104	164	1			81
05	T. A.		15167	-0-	15167	240791	15064	2	103	9	N	94					175
06	T. A.		15718	-0-	15718	256509	15671	2	47	9	N	43	171	1			47
07	T. A.		17901	-0-	17901	274410	17800	3	101	9	N	92					139
08	SHUT IN		17368	-0-	17368	291778	17298	3	70	9	N	64	173	1			30
09	SHUT IN		16435	-0-	16435	308213	16355	3	80	9	N	73					103
10	SHUT IN		15498	-0-	15498	323711	15424	3	74	9	N	67					170
11	SHUT IN		13784	-0-	13784	337495	13723	3	61	9	N	55	177	1			48
12	0 W		14564	-0-	14564	352059	14494	3	70	9	N	64					112

TOTAL GAS PROD: 193,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19712	-0-	19712	290382	19348	2	364	9	N	331	351	1			57
02	T. A.		12578	-0-	12578	302960	12367	2	211	9	N	192	177	1			72
03	T. A.		14984	-0-	14984	317944	338	1	14418	2	N	207	171	1			108
							228	9									
04	T. A.		15987	-0-	15987	333931	15739	2	248	9	N	225					333
05	T. A.		12949	-0-	12949	346880	12767	2	182	9	N	165	347	1			151
06	T. A.		11286	-0-	11286	358166	11137	2	149	9	N	135					286
07	371375	X	13209	-0-	-358166	-0-	12998	3	211	9	N	192	353	1			125
08	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13714	3	198	9	N	180	175	1			130
09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11698	3	183	9	N	166	165	1			131
10	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	16	1	12641	3	N	168	170	1			129
							185	9									
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	12998	3	207	9	N	188	182	1			135
12	13919	X	13364	-0-	-555	-0-	13153	3	211	9	N	192	182	1			145

TOTAL GAS PROD: 165,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20049	-0-	20049	301434	19757	2	292	9	N	265	168	1			178
02	T. A.		16200	-0-	16200	317634	15980	2	220	9	N	200	177	1			201
03	T. A.		17610	-0-	17610	335244	17321	2	289	9	N	263	345	1			119
04	T. A.		15809	-0-	15809	351053	15579	2	230	9	N	209	174	1			154
05	T. A.		15980	-0-	15980	367033	15749	2	231	9	N	210	172	1			192
06	T. A.		14961	-0-	14961	381994	14743	2	218	9	N	198	171	1			219
07	T. A.		14663	-0-	14663	396657	14439	3	224	9	N	204	356	1			67
08	T. A.		14027	-0-	14027	410684	13787	3	240	9	N	218	176	1			109
09	SHUT IN		13096	-0-	13096	423780	12876	3	220	9	N	200	155	1			154
10	SHUT IN		13289	-0-	13289	437069	16	1	13101	3	N	156					310
							172	9									
11	SHUT IN		13015	-0-	13015	450084	12808	3	207	9	N	188	359	1			139
*12	462566	X	12482	-0-	-450084	-0-	12292	3	190	9	N	173	187	1			125

TOTAL GAS PROD: 181,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16209	-0-	16209	249107	15816	2	393	9	N	357	351	1			76
02	T. A.		13208	-0-	13208	262315	12883	2	325	9	N	295	175	1			196
03	T. A.		13841	-0-	13841	276156	13488	2	353	9	N	321	357	1			160
04	T. A.		12973	-0-	12973	289129	12688	2	285	9	N	259	173	1			246
05	T. A.		12693	-0-	12693	301822	12394	2	299	9	N	272	352	1			166
06	T. A.		11743	-0-	11743	313565	11481	2	262	9	N	238	172	1			232
07	T. A.		11540	-0-	11540	325105	11291	3	249	9	N	226	352	1			106
08	T. A.		10691	-0-	10691	335796	10486	3	205	9	N	186	171	1			121
09	SHUT IN		9713	-0-	9713	345509	60	1	9466	3	N	170	161	1			130
							187	9									
10	SHUT IN		11100	-0-	11100	356609	10882	3	218	9	N	198	175	1			153
11	SHUT IN		9293	-0-	9293	365902	9102	3	191	9	N	174	180	1			147
*12	375895	X	9993	-0-	-365902	-0-	9799	3	194	9	N	176	183	1			140

TOTAL GAS PROD: 142,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.	15482	-0-	15482	224828	15338	2	144	9	N	131	164	1			40
02	T. A.	13320	-0-	13320	238148	13226	2	94	9	N	85					125
03	T. A.	14149	-0-	14149	252297	14037	2	112	9	N	102	175	1			52
04	T. A.	12864	-0-	12864	265161	12774	2	90	9	N	82					134
05	T. A.	12748	-0-	12748	277909	12652	2	96	9	N	87					221
06	T. A.	12014	-0-	12014	289923	11931	2	83	9	N	75	173	1			123
07	T. A.	11951	-0-	11951	301874	11877	3	74	9	N	67					190
08	T. A.	11554	-0-	11554	313428	11485	3	69	9	N	63	172	1			81
09	SHUT IN	10890	-0-	10890	324318	10818	3	72	9	N	65					146
10	SHUT IN	11284	-0-	11284	335602	11217	3	67	9	N	61					207
11	SHUT IN	10725	-0-	10725	346327	10660	3	65	9	N	59	177	1			89
*12	356950 X	10623	-0-	-346327	-0-	10551	3	72	9	N	65	91	1			63

TOTAL GAS PROD: 147,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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	T. A.	34	-0-	34	47735	34	2			N	-0-					111
02	T. A.	5183	-0-	5183	52918	3031	2	2152	9	N	1956	2040	1			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	52918					N	-0-					27
04	T. A.	23846	-0-	23846	76764	463	1	19776	2	N	3279	3180	1			126
						3607	9									
05	T. A.	13321	-0-	13321	90085	744	1	10890	2	N	1534	1579	1			81
						1687	9									
06	T. A.	8959	-0-	8959	99044	752	1	7202	2	N	914	867	1			128
						1005	9									
07	T. A.	7158	-0-	7158	106202	799	1	5572	3	N	715	526	1			317
						787	9									
08	T. A.	8121	-0-	8121	114323	795	1	6526	3	N	727	869	1			175
						800	9									
09	SHUT IN	7486	-0-	7486	121809	755	1	6030	3	N	637	719	1			93
						701	9									
10	SHUT IN	7676	-0-	7676	129485	831	1	6112	3	N	666	548	1			211
						733	9									
11	SHUT IN	7241	-0-	7241	136726	761	1	5876	3	N	549	535	1			225
						604	9									
*12	143992 X	7266	-0-	-136726	-0-	793	1	5930	3	N	494	552	1			167
						543	9									

TOTAL GAS PROD: 96,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,471

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5720	-0-	5720	44214	4545	2	1175	9	N	1068	1060	1			164
02	T. A.		5785	-0-	5785	49999	4880	2	905	9	N	823	902	1			85
03	T. A.		5725	-0-	5725	55724	4889	2	836	9	N	760	712	1			133
04	T. A.		4772	-0-	4772	60496	740	1	3343	2	N	626	525	1			234
							689	9									
05	T. A.		5378	-0-	5378	65874	746	1	3991	2	N	583	697	1			120
							641	9									
06	T. A.		7112	-0-	7112	72986	727	1	5816	2	N	517	526	1	3	8	108
							569	9									
07	T. A.		7535	-0-	7535	80521	742	1	6279	3	N	467	345	1	10	8	220
							514	9									
08	SHUT IN		7478	-0-	7478	87999	732	1	6317	3	N	390	526	1	6	8	78
							429	9									
09	SHUT IN		6714	-0-	6714	94713	714	1	5627	3	N	339	328	1	5	8	84
							373	9									
10	SHUT IN		6422	-0-	6422	101135	692	1	5388	3	N	311	178	1			217
							342	9									
11	SHUT IN		5990	-0-	5990	107125	708	1	4979	3	N	275	351	1	7	8	134
							303	9									
12	0	W	5882	-0-	5882	113007	778	1	4803	3	N	274	183	1	4	8	221
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 74,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,433

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		28519	-0-	28519	264092	26907	2	1612	9	N	1465	1485	1			144
02	T. A.		27634	-0-	27634	291726	26435	2	1199	9	N	1090	1083	1			151
03	T. A.		31391	-0-	31391	323117	30230	2	1161	9	N	1055	925	1			281
04	T. A.		29107	-0-	29107	352224	776	1	27418	2	N	830	909	1			202
							913	9									
05	T. A.		28307	-0-	28307	380531	473	1	26911	2	N	839	922	1			119
							923	9									
06	T. A.		16158	-0-	16158	396689	397	1	15258	2	N	457	546	1			30
							503	9									
07	T. A.		13360	-0-	13360	410049	441	1	12246	3	N	612	543	1			99
							673	9									
08	SHUT IN		25505	-0-	25505	435554	634	1	24113	3	N	689	552	1			236
							758	9									
09	SHUT IN		23647	-0-	23647	459201	593	1	22541	3	N	466	557	1			145
							513	9									
10	SHUT IN		23300	-0-	23300	482501	577	1	22258	3	N	423	364	1			204
							465	9									
11	SHUT IN		21466	-0-	21466	503967	558	1	20501	3	N	370	363	1			211
							407	9									
12	0	W	19873	-0-	19873	523840	640	1	18938	3	N	268	186	1			293
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 288,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,564

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		22857	-0-	22857	151607	22032	2	825	9	N	750	927	1			42
02	T. A.		23245	-0-	23245	174852	22628	2	617	9	N	561	462	1			141
03	T. A.		25733	-0-	25733	200585	25197	2	536	9	N	487	553	1			75
04	T. A.		24596	-0-	24596	225181	24185	2	411	9	N	374	181	1			268
05	T. A.		24998	-0-	24998	250179	24627	2	371	9	N	337	535	1			70
06	T. A.		23746	-0-	23746	273925	23440	2	306	9	N	278	171	1			177
07	0	Z	23843	-0-	23843	297768	23576	3	267	9	N	243	358	1			62
08	0	Z	22394	-0-	22394	320162	22162	3	232	9	N	211	175	1			98
09	0	Z	19961	-0-	19961	340123	19768	3	193	9	N	175	179	1			94
10	0	Z	20508	-0-	20508	360631	20292	3	216	9	N	196	171	1			119
11	0	Z	19447	-0-	19447	380078	19252	3	195	9	N	177	182	1			114
12	0	Z	20566	-0-	20566	400644	20366	3	200	9	N	182	182	1			114

TOTAL GAS PROD: 271,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		27920	-0-	27920	179880	26165	2	1755	9	N	1595	1670	1			176
02	T. A.		28606	-0-	28606	208486	27207	2	1399	9	N	1272	1257	1			191
03	T. A.		29846	-0-	29846	238332	28524	2	1322	9	N	1202	1103	1			290
04	T. A.		27725	-0-	27725	266057	26765	2	960	9	N	873	925	1			238
05	T. A.		28046	-0-	28046	294103	27137	2	909	9	N	826	918	1			146
06	T. A.		26005	-0-	26005	320108	25226	2	779	9	N	708	545	1			309
07	T. A.		25802	-0-	25802	345910	25078	3	724	9	N	658	875	1			92
08	SHUT IN		25142	-0-	25142	371052	24474	3	668	9	N	607	347	1			352
09	SHUT IN		24098	-0-	24098	395150	23519	3	579	9	N	526	712	1			166
10	SHUT IN		24002	-0-	24002	419152	23431	3	571	9	N	519	542	1			143
11	SHUT IN		21680	-0-	21680	440832	21173	3	507	9	N	461	361	1			243
12	0	W	23060	-0-	23060	463892	22551	3	509	9	N	463	366	1			340

TOTAL GAS PROD: 311,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,710

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12624	-0-	12624	114074	11790	2	834	9	N	758	905	1			87
02	T. A.		11963	-0-	11963	126037	11315	2	648	9	N	589	561	1			115
03	T. A.		13957	-0-	13957	139994	13317	2	640	9	N	582	557	1			140
04	T. A.		12714	-0-	12714	152708	774 488	1 9	11452	2	N	444	375	1			209
05	T. A.		9224	-0-	9224	161932	824 375	1 9	8025	2	N	341	361	1			189
06	T. A.		9158	-0-	9158	171090	738 359	1 9	8061	2	N	326	181	1			334
07	191738	X	20648	-0-	-171090	-0-	876 508	1 9	19264	3	N	462	676	1			120
08	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	784 365	1 9	22515	3	N	332	180	1			272
09	22440	X	21811	-0-	-629	-0-	691 307	1 9	20813	3	N	279	352	1			199
10	23188	X	22744	-0-	-444	-0-	636 270	1 9	21838	3	N	245	180	1			264
11	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	656 274	1 9	22891	3	N	249	359	1			154
12	26102	X	24142	-0-	-1960	-0-	526 233	1 9	23383	3	N	212					366

TOTAL GAS PROD: 206,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14247	-0-	14247	206727	13788	2	459	9	N	417	367	1			172
02	T. A.		11159	-0-	11159	217886	10836	2	323	9	N	294	363	1			103
03	T. A.		10015	-0-	10015	227901	9694	2	321	9	N	292	176	1			219
04	T. A.		8718	-0-	8718	236619	297	1	8142	2	N	254	371	1			102
							279	9									
05	T. A.		3203	-0-	3203	239822	504	1	2544	2	N	141	169	1			74
							155	9									
06	T. A.		20040	-0-	20040	259862	722	1	18755	2	N	512	183	1			403
							563	9									
07	0	W	33999	-0-	33999	293861	602	1	32899	3	N	453	719	1			137
							498	9									
08	0	W	28468	-0-	28468	322329	642	1	27463	3	N	330	351	1			116
							363	9									
09	0	W	24186	-0-	24186	346515	662	1	23234	3	N	264	189	1			191
							290	9									
10	0	W	23875	-0-	23875	370390	727	1	22904	3	N	222	172	1			241
							244	9									
11	0	W	18426	-0-	18426	388816	732	1	17483	3	N	192	352	1			81
							211	9									
12	0	W	20241	-0-	20241	409057	602	1	19347	3	N	265	180	1			166
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 216,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 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	T. A.		1819	-0-	1819	134678	880	2	939	9	N	854	527	1			372
02	T. A.		8450	-0-	8450	143128	6580	2	1870	9	N	1700	1943	1			129
03	T. A.		8775	-0-	8775	151903	7393	2	1382	9	N	1256	1242	1			143
04	T. A.		497	-0-	497	152400	489	1	8	9	N	7					150
05	T. A.		6364	-0-	6364	158764	498	1	4333	2	N	1394	1397	1			147
							1533	9									
06	T. A.		6220	-0-	6220	164984	497	1	4759	2	N	876	690	1			333
							964	9									
07	T. A.		3408	-0-	3408	168392	443	1	2224	3	N	674	860	1	3	8	144
							741	9									
08	T. A.		2375	-0-	2375	170767	444	1	1326	3	N	550	518	1	2	8	174
							605	9									
09	T. A.		872	-0-	872	171639	441	1	36	3	N	359	342	1			191
							395	9									
10	SHUT IN		1699	-0-	1699	173338	437	1	623	3	N	581	515	1			257
							639	9									
*11	SHUT IN		1384	-0-	1384	174722	433	1	397	3	N	504	523	1			238
							554	9									
*12	180393	X	5671	-0-	-174722	-0-	493	1	4530	3	N	589	599	1			228
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 47,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

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	EOM BALANCE
01	T. A.		9345	-0-	9345	180948	8744	2	601	9	N	546	555	1	275
02	T. A.		8481	-0-	8481	189429	8063	2	418	9	N	380	551	1	104
03	T. A.		7455	-0-	7455	196884	7064	2	391	9	N	355	372	1	87
04	T. A.		6960	-0-	6960	203844	766	1	5809	2	N	350	370	1	67
							385	9							
05	T. A.		27624	-0-	27624	231468	849	1	26063	2	N	647	553	1	161
							712	9							
06	T. A.		41123	-0-	41123	272591	637	1	39608	2	N	798	721	1	238
							878	9							
07	SHUT IN		36994	-0-	36994	309585	589	1	35835	3	N	518	545	1	211
							570	9							
08	SHUT IN		30275	-0-	30275	339860	632	1	29202	3	N	401	541	1	71
							441	9							
09	SHUT IN		24690	-0-	24690	364550	661	1	23658	3	N	337	185	1	223
							371	9							
10	SHUT IN		25058	-0-	25058	389608	705	1	24028	3	N	295	352	1	166
							325	9							
11	SHUT IN		24823	-0-	24823	414431	652	1	23828	3	N	312	347	1	131
							343	9							
12	SHUT IN		23232	-0-	23232	437663	566	1	22347	3	N	290	186	1	235
							319	9							

TOTAL GAS PROD: 266,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,229

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 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	EOM BALANCE
01	T. A.		17286	-0-	17286	94353	15360	2	1926	9	N	1751	1855	1	167
02	T. A.		19217	-0-	19217	113570	17731	2	1486	9	N	1351	1106	1	412
03	T. A.		22448	-0-	22448	136018	21131	2	1317	9	N	1197	1490	1	119
04	T. A.		22027	-0-	22027	158045	447	1	20514	2	N	969	714	1	374
							1066	9							
05	T. A.		26905	-0-	26905	184950	432	1	25499	2	N	885	1107	1	152
							974	9							
06	T. A.		23896	-0-	23896	208846	402	1	22681	2	N	739	545	1	346
							813	9							
07	T. A.		29952	-0-	29952	238798	444	1	28749	3	N	690	853	1	183
							759	9							
08	SHUT IN		8726	-0-	8726	247524	218	1	8368	3	N	127	178	1	132
							140	9							
09	SHUT IN		10554	-0-	10554	258078	471	1	9653	3	N	391	461	1	62
							430	9							
10	SHUT IN		25758	-0-	25758	283836	182	1	25190	3	N	351	292	1	121
							386	9							
11	SHUT IN		23598	-0-	23598	307434	23291	3	307	9	N	279	181	1	219
12	0 W		22708	-0-	22708	330142	22425	3	283	9	N	257	363	1	113

TOTAL GAS PROD: 253,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,987

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 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	T. A.		8124	-0-	8124	72698	6808	2	1316	9	N	1196	1282	1			205
02	T. A.		8910	-0-	8910	81608	7891	2	1019	9	N	926	921	1			210
03	T. A.		8051	-0-	8051	89659	7183	2	868	9	N	789	918	1			81
04	T. A.		6823	-0-	6823	96482	421	1	5691	2	N	646	551	1			176
							711	9									
05	T. A.		5584	-0-	5584	102066	461	1	4532	2	N	537	544	1			169
							591	9									
06	T. A.		5215	-0-	5215	107281	468	1	4248	2	N	454	371	1			252
							499	9									
07	0	Z	3332	-0-	3332	110613	468	1	2460	3	N	367	518	1			101
							404	9									
08	0	Z	16520	-0-	16520	127133	194	1	15563	3	N	694	525	1	1	8	269
							763	9									
09	0	Z	16281	-0-	16281	143414	15746	3	535	9	N	486	604	1			151
10	0	Z	14463	-0-	14463	157877	13983	3	480	9	N	436	512	1			75
11	0	Z	12895	-0-	12895	170772	12484	3	411	9	N	374	180	1			269
12	0	Z	12101	-0-	12101	182873	11715	3	386	9	N	351	359	1			261

TOTAL GAS PROD: 118,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,256

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	T. A.		17773	-0-	17773	257041	17209	2	564	9	N	513	351	1			205
02	T. A.		15138	-0-	15138	272179	14684	2	454	9	N	413	523	1			95
03	T. A.		16235	-0-	16235	288414	15772	2	463	9	N	421	359	1			157
04	T. A.		15186	-0-	15186	303600	14758	2	428	9	N	389	340	1			206
05	T. A.		15498	-0-	15498	319098	15105	2	393	9	N	357	521	1			42
06	T. A.		14407	-0-	14407	333505	14044	2	363	9	N	330	175	1			197
07	T. A.		13927	-0-	13927	347432	13595	3	332	9	N	302	360	1			139
08	SHUT IN		13297	-0-	13297	360729	12987	3	310	9	N	282	343	1			78
09	SHUT IN		12252	-0-	12252	372981	11974	3	278	9	N	253	172	1			159
10	SHUT IN		12038	-0-	12038	385019	11754	3	284	9	N	258	342	1			75
11	SHUT IN		11732	-0-	11732	396751	11458	3	274	9	N	249	170	1			154
12	0	W	11631	-0-	11631	408382	11352	3	279	9	N	254	327	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 169,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	83303					N	486	345	1			266
02	T. A.		5233	-0-	5233	88536	3775	2	1458	9	N	1325	1405	1			186
03	T. A.		4669	-0-	4669	93205	3618	2	1051	9	N	955	1051	1			90
04	T. A.		142	-0-	142	93347	135	1	7	9	N	6					96
05	T. A.		1335	-0-	1335	94682	542	1	793	9	N	721	700	1			117
06	T. A.		3301	-0-	3301	97983	626	1	1841	2	N	758	696	1			179
							834	9									
07	T. A.		2684	-0-	2684	100667	451	1	1602	3	N	574	531	1	4	8	218
							631	9									
08	T. A.		2194	-0-	2194	102861	436	1	1270	3	N	444	513	1	3	8	146
							488	9									
09	T. A.		1697	-0-	1697	104558	428	1	888	3	N	346	340	1	1	8	151
							381	9									
10	SHUT IN		1427	-0-	1427	105985	450	1	657	3	N	291	352	1			90
							320	9									
11	SHUT IN		1568	-0-	1568	107553	436	1	872	3	N	236	175	1			151
							260	9									
*12	108656	X	1103	-0-	-107553	-0-	339	1	523	3	N	219	266	1			104
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 25,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,361

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	T. A.		16544	-0-	16544	252280	15968	2	576	9	N	524	351	1			230
02	T. A.		14262	-0-	14262	266542	13804	2	458	9	N	416	531	1			115
03	T. A.		15141	-0-	15141	281683	14670	2	471	9	N	428	354	1			189
04	T. A.		12901	-0-	12901	294584	12529	2	372	9	N	338	171	1			356
05	T. A.		14537	-0-	14537	309121	14151	2	386	9	N	351	533	1			174
06	T. A.		13345	-0-	13345	322466	12982	2	363	9	N	330	344	1			160
07	T. A.		13150	-0-	13150	335616	12800	3	350	9	N	318	349	1			129
08	SHUT IN		12513	-0-	12513	348129	12168	3	345	9	N	314	355	1			88
09	SHUT IN		11682	-0-	11682	359811	11365	3	317	9	N	288	174	1			202
10	SHUT IN		11631	-0-	11631	371442	11321	3	310	9	N	282	345	1			139
11	SHUT IN		10775	-0-	10775	382217	10471	3	304	9	N	276	340	1			75
12	0	W	10562	-0-	10562	392779	10243	3	319	9	N	290	211	1	1	8	153

TOTAL GAS PROD: 157,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,155

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	T. A.		10103	-0-	10103	78511	9332	2	771	9	N	701	504	1			255
02	T. A.		7411	-0-	7411	85922	6866	2	545	9	N	495	538	1			212
03	T. A.		7011	-0-	7011	92933	6513	2	498	9	N	453	534	1			131
04	T. A.		6268	-0-	6268	99201	5825	2	443	9	N	403	354	1			180
05	T. A.		6236	-0-	6236	105437	5807	2	429	9	N	390	522	1			48
06	T. A.		6053	-0-	6053	111490	1	1	5658	2	N	358	343	1			63
							394	9									
07	T. A.		6446	-0-	6446	117936	1	1	6053	3	N	356	349	1			70
							392	9									
08	SHUT IN		6524	-0-	6524	124460	2	1	6150	3	N	338	342	1			66
							372	9									
09	SHUT IN		5959	-0-	5959	130419	5603	3	356	9	N	324	170	1			220
10	SHUT IN		5482	-0-	5482	135901	5130	3	352	9	N	320	346	1			194
11	SHUT IN		5355	-0-	5355	141256	2	1	5023	3	N	300	346	1			148
							330	9									
*12	146878	X	5622	-0-	-141256	-0-	3	1	5287	3	N	302	359	1			91
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 78,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,740

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 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	T. A.		7454	-0-	7454	72134	4927	2	2527	9	N	2297	2129	1			247
02	T. A.		4067	-0-	4067	76201	2732	2	1335	9	N	1214	1227	1			234
03	T. A.		3639	-0-	3639	79840	2258	2	1381	9	N	1255	1253	1			236
04	T. A.		868	-0-	868	80708	153	1	389	2	N	296	340	1			192
							326	9									
05	T. A.		5522	-0-	5522	86230	571	1	2575	2	N	2160	2087	1			265
							2376	9									
06	T. A.		4494	-0-	4494	90724	579	1	2230	2	N	1532	1400	1			397
							1685	9									
07	T. A.		3704	-0-	3704	94428	615	1	1668	3	N	1292	1400	1			289
							1421	9									
08	T. A.		3327	-0-	3327	97755	549	1	1472	3	N	1187	1210	1			266
							1306	9									
09	T. A.		2785	-0-	2785	100540	343	1	1367	3	N	977	1029	1			214
							1075	9									
10	SHUT IN		2581	-0-	2581	103121	499	1	1017	3	N	968	682	1			500
							1065	9									
11	SHUT IN		2367	-0-	2367	105488	460	1	995	3	N	829	1050	1			279
							912	9									
*12	108539	X	3051	-0-	-105488	-0-	576	1	1264	3	N	1101	1242	1	2	8	136
							1211	9									

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,108

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. (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.		7984	-0-	7984	102628	3708	2	4276	9	N	3887	3599	1			392
02	T. A.		8743	-0-	8743	111371	5010	2	3733	9	N	3394	3541	1			245
03	T. A.		8087	-0-	8087	119458	4689	2	3398	9	N	3089	3196	1			138
04	T. A.		1720	-0-	1720	121178	129	1	879	2	N	647	697	1			88
							712	9									
05	T. A.		7572	-0-	7572	128750	540	1	3627	2	N	3095	2961	1			222
							3405	9									
06	T. A.		5314	-0-	5314	134064	565	1	2705	2	N	1858	1735	1			345
							2044	9									
07	T. A.		4077	-0-	4077	138141	561	1	2005	3	N	1374	1567	1			152
							1511	9									
08	T. A.		3894	-0-	3894	142035	509	1	2094	3	N	1174	1210	1			116
							1291	9									
09	T. A.		3188	-0-	3188	145223	329	1	1648	3	N	1101	1040	1			177
							1211	9									
10	SHUT IN		2535	-0-	2535	147758	598	1	993	3	N	858	865	1			170
							944	9									
11	SHUT IN		2228	-0-	2228	149986	643	1	796	3	N	717	708	1			179
							789	9									
*12	152795	X	2809	-0-	-149986	-0-	499	1	1487	3	N	748	701	1	1	8	225
							823	9									

TOTAL GAS PROD: 58,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,942

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. (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.		3209	-0-	3209	51611	2293	2	916	9	N	833	700	1			253
02	T. A.		1910	-0-	1910	53521	1258	2	652	9	N	593	716	1			130
03	T. A.		3617	-0-	3617	57138	447	1	2418	2	N	684	699	1			115
							752	9									
04	T. A.		3150	-0-	3150	60288	458	1	1920	2	N	702	699	1			118
							772	9									
05	T. A.		1561	-0-	1561	61849	531	1	424	2	N	551	521	1			148
							606	9									
06	T. A.		1020	-0-	1020	62869	448	1	38	2	N	485	510	1			123
							534	9									
07	T. A.		1020	-0-	1020	63889	439	1	77	3	N	458	343	1			238
							504	9									
08	SHUT IN		931	-0-	931	64820	415	1	516	9	N	469	522	1			185
09	SHUT IN		878	-0-	878	65698	406	1	472	9	N	429	339	1			275
10	SHUT IN		1610	-0-	1610	67308	400	1	745	3	N	423	526	1			172
							465	9									
11	SHUT IN		2095	-0-	2095	69403	374	1	1198	3	N	475	358	1			289
							523	9									
12	0	W	5792	-0-	5792	75195	369	1	4941	3	N	438	539	1	1	8	187
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 26,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,540

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	T. A.		744	-0-	744	44554	97	2	647	9	N	588	358	1			335
02	T. A.		600	-0-	600	45154	104	2	496	9	N	451	706	1			80
03	T. A.		2086	-0-	2086	47240	449	1	1014	2	N	566	533	1			113
							623	9									
04	T. A.		1980	-0-	1980	49220	404	1	1028	2	N	498	358	1			253
							548	9									
05	T. A.		808	-0-	808	50028	365	1	37	2	N	369	519	1			103
							406	9									
06	T. A.		778	-0-	778	50806	419	1	359	9	N	326	346	1			83
07	T. A.		800	-0-	800	51606	456	1	344	9	N	313	349	1			47
08	T. A.		810	-0-	810	52416	482	1	328	9	N	298	173	1			172
09	T. A.		765	-0-	765	53181	462	1	303	9	N	275	347	1			100
10	SHUT IN		793	-0-	793	53974	497	1	296	9	N	269	178	1			191
11	SHUT IN		733	-0-	733	54707	485	1	248	9	N	225	177	1			239
*12	3100	N	773	-0-	-2327	52380	494	1	279	9	N	254	344	1			149

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,432

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	55					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	158	184	1			69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	71					140
04	T. A.		1438	-0-	1438	4560	1392	1	46	9	N	42	166	1			16
05	T. A.		1536	-0-	1536	6096	1457	1	79	9	N	72					88
06	T. A.		1610	-0-	1610	7706	1127	1	483	9	N	439	342	1			185
07	T. A.		1656	-0-	1656	9362	1295	1	361	9	N	328	348	1			165
08	T. A.		1856	-0-	1856	11218	1684	1	172	9	N	156	172	1			149
09	T. A.		1821	-0-	1821	13039	1647	1	174	9	N	158	181	1	9	8	117
10	SHUT IN		1774	-0-	1774	14813	1577	1	197	9	N	179	174	1			122
11	SHUT IN		1173	-0-	1173	15986	1030	1	143	9	N	130	172	1			80
*12	3100	N	693	-0-	-2407	13579	636	1	57	9	N	52					132

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	96834					N	1229	1089	1			206
02	T. A.		7242	-0-	7242	104076	4934	2	2308	9	N	2098	2121	1			183
03	T. A.		9455	-0-	9455	113531	7845	2	1610	9	N	1464	1478	1			169
04	T. A.		7492	-0-	7492	121023	532	1	5790	2	N	1064	1070	1			163
							1170	9									
05	T. A.		6107	-0-	6107	127130	357	1	4831	2	N	835	885	1			113
							919	9									
06	T. A.		5369	-0-	5369	132499	250	1	4319	2	N	727	707	1			133
							800	9									
07	T. A.		5343	-0-	5343	137842	317	1	4281	3	N	677	699	1			111
							745	9									
08	T. A.		7071	-0-	7071	144913	356	1	5607	3	N	1007	1055	1			63
							1108	9									
09	T. A.		6720	-0-	6720	151633	265	1	5731	3	N	658	535	1			186
							724	9									
10	T. A.		6977	-0-	6977	158610	285	1	5923	3	N	699	723	1			162
							769	9									
11	T. A.		6707	-0-	6707	165317	267	1	5634	3	N	733	538	1			357
							806	9									
*12	172654	X	7337	-0-	-165317	-0-	281	1	6352	3	N	640	911	1			86
							704	9									

TOTAL GAS PROD: 75,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,831

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13202	-0-	13202	125882	10384	2	2818	9	N	2562	2612	1			225
02	T. A.		9547	-0-	9547	135429	7583	2	1964	9	N	1785	1941	1			69
03	T. A.		9405	-0-	9405	144834	7625	2	1780	9	N	1618	1478	1			209
04	T. A.		7964	-0-	7964	152798	527	1	5968	2	N	1335	1235	1			309
							1469	9									
05	T. A.		7624	-0-	7624	160422	386	1	5900	2	N	1216	1406	1			119
							1338	9									
06	T. A.		7159	-0-	7159	167581	312	1	5584	2	N	1148	1039	1			228
							1263	9									
07	T. A.		7060	-0-	7060	174641	265	1	5643	3	N	1047	1230	1			45
							1152	9									
08	T. A.		7516	-0-	7516	182157	238	1	6072	3	N	1096	1029	1			112
							1206	9									
09	SHUT IN		6961	-0-	6961	189118	302	1	5680	3	N	890	704	1			298
							979	9									
10	SHUT IN		6999	-0-	6999	196117	306	1	5785	3	N	825	911	1			212
							908	9									
11	SHUT IN		7021	-0-	7021	203138	292	1	5824	3	N	823	725	1			310
							905	9									
*12	210463	X	7325	-0-	-203138	-0-	284	1	6153	3	N	807	904	1			213
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 97,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,152

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	T. A.		11806	-0-	11806	108583	11353	2	453	9	N	412	347	1			177
02	T. A.		11527	-0-	11527	120110	11143	2	384	9	N	349	349	1			177
03	T. A.		11426	-0-	11426	131536	11044	2	382	9	N	347	352	1			172
04	T. A.		11201	-0-	11201	142737	348	1	10491	2	N	329	338	1			163
							362	9									
05	T. A.		11924	-0-	11924	154661	360	1	11206	2	N	325	337	1			151
							358	9									
06	T. A.		12661	-0-	12661	167322	271	1	12086	2	N	276	345	1			82
							304	9									
07	T. A.		13537	-0-	13537	180859	162	1	13088	3	N	261	167	1			176
							287	9									
08	SHUT IN		12528	-0-	12528	193387	147	1	12120	3	N	237	338	1			75
							261	9									
09	SHUT IN		10987	-0-	10987	204374	181	1	10585	3	N	201	171	1			105
							221	9									
10	SHUT IN		9544	-0-	9544	213918	187	1	9155	3	N	184	175	1			114
							202	9									
11	SHUT IN		7638	-0-	7638	221556	425	1	7028	3	N	168	172	1			110
							185	9									
12	0	W	7806	-0-	7806	229362	452	1	7126	3	N	207	172	1			145
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 132,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4847	-0-	4847	110408	4190	2	657	9	N	597	740	1			44
02	T. A.	5337	-0-	5337	115745	4770	2	567	9	N	515	364	1			195
03	T. A.	5776	-0-	5776	121521	5337	2	439	9	N	399	542	1			52
04	T. A.	4312	-0-	4312	125833	442	1	3606	2	N	240					292
						264	9									
05	T. A.	3952	-0-	3952	129785	500	1	2502	2	N	864	1033	1			123
						950	9									
06	T. A.	22076	-0-	22076	151861	419	1	18960	2	N	2452	2415	1			160
						2697	9									
07	T. A.	16927	-0-	16927	168788	545	1	13428	3	N	2685	2611	1			234
						2954	9									
08	SHUT IN	10460	-0-	10460	179248	732	1	8577	3	N	1046	1034	1			246
						1151	9									
09	SHUT IN	5716	-0-	5716	184964	692	1	4197	3	N	752	889	1	9	8	100
						827	9									
10	SHUT IN	13518	-0-	13518	198482	622	1	11013	3	N	1712	1444	1			368
						1883	9									
11	SHUT IN	11425	-0-	11425	209907	1148	1	8009	3	N	2062	1982	1			448
						2268	9									
12	0 W	3685	-0-	3685	213592	716	1	2184	3	N	714	1092	1			70
						785	9									

TOTAL GAS PROD: 108,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,038

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

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.	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17830	-0-	17830	289839	17268	2	562	9	N	511	522	1			80
02	T. A.		15580	-0-	15580	305419	15121	2	459	9	N	417	346	1			151
03	T. A.		16513	-0-	16513	321932	16050	2	463	9	N	421	359	1			213
04	T. A.		14280	-0-	14280	336212	13883	2	397	9	N	361	326	1			248
05	T. A.		13975	-0-	13975	350187	13593	2	382	9	N	347	521	1			74
06	T. A.		14663	-0-	14663	364850	14309	2	354	9	N	322	173	1			223
07	T. A.		13370	-0-	13370	378220	13075	3	295	9	N	268	173	1			318
08	SHUT IN		11036	-0-	11036	389256	256	1	10546	3	N	213	349	1			182
							234	9									
09	SHUT IN		12921	-0-	12921	402177	12669	3	252	9	N	229	325	1			86
10	SHUT IN		10393	-0-	10393	412570	219	1	10003	3	N	155	171	1			70
							171	9									
11	SHUT IN		13689	-0-	13689	426259	42	1	13365	3	N	256	170	1			156
							282	9									
12	0	W	14037	-0-	14037	440296	13730	3	307	9	N	279	340	1	1	8	94

TOTAL GAS PROD: 168,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17306	-0-	17306	288592	16790	2	516	9	N	469	510	1			45
02	T. A.		15401	-0-	15401	303993	14974	2	427	9	N	388	344	1			89
03	T. A.		16380	-0-	16380	320373	15947	2	433	9	N	394	358	1			125
04	T. A.		15314	-0-	15314	335687	14931	2	383	9	N	348	170	1			303
05	T. A.		15265	-0-	15265	350952	14889	2	376	9	N	342	527	1			118
06	T. A.		14947	-0-	14947	365899	14617	2	330	9	N	300	172	1			246
07	T. A.		14898	-0-	14898	380797	14578	3	320	9	N	291	350	1			187
08	SHUT IN		14261	-0-	14261	395058	13954	3	307	9	N	279	346	1			120
09	SHUT IN		12914	-0-	12914	407972	12639	3	275	9	N	250	173	1			197
10	SHUT IN		13417	-0-	13417	421389	13144	3	273	9	N	248	333	1			112
11	SHUT IN		11869	-0-	11869	433258	11596	3	273	9	N	248	336	1			24
12	0	W	12397	-0-	12397	445655	12109	3	288	9	N	262	180	1	1	8	105

TOTAL GAS PROD: 174,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,819

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6074	-0-	6074	33424	4048	2	2026	9	N	1842	1791	1			167
02	T. A.		10079	-0-	10079	43503	8639	2	1440	9	N	1309	1250	1			226
03	T. A.		20986	-0-	20986	64489	19764	2	1222	9	N	1111	1075	1			262
04	T. A.		27981	-0-	27981	92470	540	1	26494	2	N	861	881	1			242
							947	9									
05	T. A.		26546	-0-	26546	119016	620	1	25223	2	N	639	703	1			178
							703	9									
06	T. A.		19866	-0-	19866	138882	569	1	18755	2	N	493	524	1			147
							542	9									
07	0	Z	20627	-0-	20627	159509	495	1	19605	3	N	479	523	1	1	8	102
							527	9									
08	0	Z	17768	-0-	17768	177277	368	1	16928	3	N	429	345	1	1	8	185
							472	9									
09	0	Z	15856	-0-	15856	193133	324	1	15125	3	N	370	338	1	1	8	216
							407	9									
10	0	Z	14333	-0-	14333	207466	298	1	13644	3	N	355	331	1			240
							391	9									
11	0	Z	11534	-0-	11534	219000	364	1	10819	3	N	319	349	1	1	8	209
							351	9									
12	0	Z	14616	-0-	14616	233616	563	1	13673	3	N	345	470	1	1	8	83
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 206,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,552

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9171	-0-	9171	106060		8903	2	268	9	N	244	180	1			194
02	T. A.		7499	-0-	7499	113559		7295	2	204	9	N	185	174	1			205
03	T. A.		13845	-0-	13845	127404		13581	2	264	9	N	240	358	1			87
04	T. A.		16672	-0-	16672	144076		789	1	15689	2	N	176	174	1			89
								194	9									
05	T. A.		16848	-0-	16848	160924		700	1	15988	2	N	145	174	1			60
								160	9									
06	T. A.		14806	-0-	14806	175730		658	1	14013	2	N	123					183
								135	9									
07	T. A.		17871	-0-	17871	193601		149	1	17570	3	N	138	170	1	1	8	150
								152	9									
08	SHUT IN		17053	-0-	17053	210654		16932	3	121	9	N	110	171	1	1	8	88
09	SHUT IN		8323	-0-	8323	218977		196	1	8060	3	N	61	3	8			146
								67	9									
10	SHUT IN		2024	-0-	2024	221001		286	1	822	3	N	833	867	1			112
								916	9									
11	SHUT IN		2797	-0-	2797	223798		292	1	1893	3	N	556	518	1			150
								612	9									
12	0	W	6301	-0-	6301	230099		360	1	5453	3	N	444	533	1			61
								488	9									

TOTAL GAS PROD: 133,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		27649	-0-	27649	54570		25171	2	2478	9	N	2253	2300	1			127
02	T. A.		51984	-0-	51984	106554		50503	2	1481	9	N	1346	1248	1			225
03	T. A.		55904	-0-	55904	162458		96	1	55078	2	N	664	712	1			177
								730	9									
04	T. A.		45726	-0-	45726	208184		45289	2	437	9	N	397	353	1			221
05	T. A.		40771	-0-	40771	248955		40457	2	314	9	N	285	349	1			157
06	T. A.		35114	-0-	35114	284069		28	1	34849	2	N	215	172	1			200
								237	9									
07	0	Z	32553	-0-	32553	316622		122	1	32220	3	N	192	350	1	1	8	41
								211	9									
08	0	Z	29432	-0-	29432	346054		234	1	29033	3	N	150					191
								165	9									
09	0	Z	25429	-0-	25429	371483		264	1	25038	3	N	115	171	1			135
								127	9									
10	0	Z	25866	-0-	25866	397349		320	1	25399	3	N	134	162	1			107
								147	9									
11	0	Z	24584	-0-	24584	421933		233	1	24226	3	N	114	162	1			59
								125	9									
12	0	Z	24633	-0-	24633	446566		54	1	24444	3	N	123	75	1			107
								135	9									

TOTAL GAS PROD: 419,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17259	-0-	17259	148690	16885	2	374	9	N	340	350	1			155
02	T. A.	11682	-0-	11682	160372	11444	2	238	9	N	216	177	1			194
03	T. A.	21208	-0-	21208	181580	20878	2	330	9	N	300	345	1			149
04	T. A.	26982	-0-	26982	208562	438	1	26316	2	N	207	173	1			183
						228	9									
05	T. A.	24438	-0-	24438	233000	382	1	23872	2	N	167	173	1			177
						184	9									
06	T. A.	19836	-0-	19836	252836	450	1	19248	2	N	125	172	1			130
						138	9									
07	T. A.	18506	-0-	18506	271342	267	1	18094	3	N	132	173	1	1	8	88
						145	9									
08	SHUT IN	18626	-0-	18626	289968	18487	3	139	9	N	126	1	8			213
09	SHUT IN	7350	-0-	7350	297318	188	1	7108	3	N	49	173	1	2	8	87
						54	9									
10	SHUT IN	3504	-0-	3504	300822	307	1	3083	3	N	104					191
						114	9									
11	SHUT IN	9134	-0-	9134	309956	271	1	8666	3	N	179	175	1			195
						197	9									
12	0 W	13491	-0-	13491	323447	270	1	13012	3	N	190	357	1			28
						209	9									

TOTAL GAS PROD: 192,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	10185	-0-	10185	111170	9351	2	834	9	N	758	891	1			153
02	T. A.	11672	-0-	11672	122842	10950	2	722	9	N	656	706	1			103
03	T. A.	16309	-0-	16309	139151	15533	2	776	9	N	705	540	1			268
04	T. A.	21101	-0-	21101	160252	492	1	20033	2	N	524	523	1			269
						576	9									
05	T. A.	19843	-0-	19843	180095	418	1	18966	2	N	417	528	1			158
						459	9									
06	T. A.	10676	-0-	10676	190771	497	1	9869	2	N	282	347	1			93
						310	9									
07	T. A.	13486	-0-	13486	204257	833	1	12290	3	N	330	171	1	3	8	249
						363	9									
08	SHUT IN	15685	-0-	15685	219942	364	1	14960	3	N	328	354	1	2	8	221
						361	9									
09	SHUT IN	6928	-0-	6928	226870	175	1	6632	3	N	110	177	1	1	8	153
						121	9									
10	SHUT IN	7721	-0-	7721	234591	304	1	7163	3	N	231	354	1			30
						254	9									
11	SHUT IN	11218	-0-	11218	245809	267	1	10582	3	N	335	165	1			200
						369	9									
*12	259062 X	13253	-0-	-245809	-0-	268	1	12565	3	N	382	528	1			54
						420	9									

TOTAL GAS PROD: 158,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,058

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 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

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.		9149	-0-	9149	131959	8625	2	524	9	N	476	517	1			103
02	T. A.		5807	-0-	5807	137766	5410	2	397	9	N	361	349	1			115
03	T. A.		5990	-0-	5990	143756	5558	2	432	9	N	393	352	1			156
04	T. A.		4730	-0-	4730	148486	303	1	4069	2	N	325	355	1			126
							358	9									
05	T. A.		7460	-0-	7460	155946	300	1	6826	2	N	304	173	1			257
							334	9									
06	T. A.		6999	-0-	6999	162945	287	1	6417	2	N	268	344	1			181
							295	9									
07	T. A.		6320	-0-	6320	169265	295	1	5737	3	N	262	347	1	1	8	95
							288	9									
08	T. A.		5592	-0-	5592	174857	298	1	5029	3	N	241	173	1	1	8	162
							265	9									
09	T. A.		3590	-0-	3590	178447	289	1	3058	3	N	221	153	1			230
							243	9									
10	SHUT IN		3008	-0-	3008	181455	296	1	2504	3	N	189	332	1			87
							208	9									
11	SHUT IN		3535	-0-	3535	184990	217	1	3105	3	N	194	183	1	4	8	94
							213	9									
*12	194782	X	9792	-0-	-184990	-0-	297	1	9156	3	N	308	182	1	2	8	218
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 71,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

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. (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	6384	-0-	6384	87095	5278	2	1106	9	N	1005	862	1			239
02	0	W	9570	-0-	9570	96665	8567	2	1003	9	N	912	1070	1			81
03	0	W	8393	-0-	8393	105058	7412	2	981	9	N	892	868	1			105
04	0	W	6884	-0-	6884	111942	319	1	5665	2	N	818	704	1			219
							900	9									
05	0	W	10542	-0-	10542	122484	319	1	9356	2	N	788	704	1			303
							867	9									
06	0	W	8354	-0-	8354	130838	307	1	7281	2	N	696	886	1	1	8	112
							766	9									
07	0	W	6153	-0-	6153	136991	302	1	5147	3	N	640	350	1	2	8	400
							704	9									
08	0	W	6611	-0-	6611	143602	313	1	5575	3	N	657	856	1	2	8	199
							723	9									
09	0	W	6605	-0-	6605	150207	309	1	5613	3	N	621	670	1	2	8	148
							683	9									
10	SHUT IN		8378	-0-	8378	158585	321	1	7402	3	N	595	524	1			219
							655	9									
11	SHUT IN		4299	-0-	4299	162884	242	1	3581	3	N	433	512	1	9	8	131
							476	9									
*12	174738	X	11854	-0-	-162884	-0-	323	1	10849	3	N	620	363	1	2	8	386
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 94,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,677

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		23999	-0-	23999	53061	17737	2	6262	9	N	5693	6203	1			145
02	T. A.		12403	-0-	12403	65464	9697	2	2706	9	N	2460	2335	1			270
03	T. A.		11436	-0-	11436	76900	8535	2	2901	9	N	2637	2669	1			238
04	T. A.		6483	-0-	6483	83383	288	1	4656	2	N	1399	1599	1			38
							1539	9									
05	T. A.		2282	-0-	2282	85665	691	1	714	2	N	797	354	1			481
							877	9									
06	T. A.		4196	-0-	4196	89861	624	1	1720	2	N	1684	1895	1			270
							1852	9									
07	T. A.		7567	-0-	7567	97428	727	1	5613	3	N	1115	1219	1			166
							1227	9									
08	T. A.		8264	-0-	8264	105692	674	1	6559	3	N	937	861	1			242
							1031	9									
09	T. A.		7235	-0-	7235	112927	643	1	5753	3	N	763	896	1	1	8	108
							839	9									
10	SHUT IN		6602	-0-	6602	119529	437	1	5415	3	N	682	717	1			73
							750	9									
11	SHUT IN		6445	-0-	6445	125974	636	1	5214	3	N	541	544	1			70
							595	9									
*12	132702	X	6728	-0-	-125974	-0-	713	1	5453	3	N	511	366	1			215
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 103,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,219

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16206	-0-	16206	36511	12218	2	3988	9	N	3625	3922	1			110
02	T. A.		7222	-0-	7222	43733	5257	2	1965	9	N	1786	1761	1			135
03	T. A.		6395	-0-	6395	50128	4730	2	1665	9	N	1514	1424	1			225
04	T. A.		4944	-0-	4944	55072	432	1	3270	2	N	1129	1066	1			288
							1242	9									
05	T. A.		6033	-0-	6033	61105	613	1	3928	2	N	1356	1575	1			69
							1492	9									
06	T. A.		5547	-0-	5547	66652	633	1	3641	2	N	1157	1036	1			190
							1273	9									
07	T. A.		5732	-0-	5732	72384	726	1	3906	2	N	1000	1038	1			152
							1100	9									
08	T. A.		4972	-0-	4972	77356	676	1	3457	2	N	763	685	1			230
							839	9									
09	T. A.		4451	-0-	4451	81807	651	1	3092	3	N	644	703	1			171
							708	9									
10	SHUT IN		3756	-0-	3756	85563	460	1	2718	3	N	525	529	1			167
							578	9									
11	SHUT IN		3884	-0-	3884	89447	673	1	2819	3	N	356	359	1			164
							392	9									
*12	94856	X	5409	-0-	-89447	-0-	685	1	4585	3	N	126	181	1			109
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 74,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,981

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	T. A.	4197	-0-	4197	8634	1306	2	2891	9	N	2628	2572	1			221
02	T. A.	5067	-0-	5067	13701	2075	2	2992	9	N	2720	2736	1			205
03	T. A.	5005	-0-	5005	18706	2966	2	2039	9	N	1854	1705	1			354
04	T. A.	3823	-0-	3823	22529	672	1	1590	2	N	1419	1567	1			206
						1561	9									
05	T. A.	3839	-0-	3839	26368	783	1	1667	2	N	1263	1216	1			253
						1389	9									
06	T. A.	3698	-0-	3698	30066	763	1	1736	2	N	1090	1047	1			296
						1199	9									
07	T. A.	3570	-0-	3570	33636	782	1	1660	3	N	1025	1031	1	1	8	289
						1128	9									
08	T. A.	3495	-0-	3495	37131	760	1	1691	3	N	949	861	1	2	8	375
						1044	9									
09	SHUT IN	3292	-0-	3292	40423	737	1	1632	3	N	839	893	1	2	8	319
						923	9									
10	SHUT IN	3292	-0-	3292	43715	785	1	1573	3	N	849	922	1	1	8	245
						934	9									
11	SHUT IN	2830	-0-	2830	46545	763	1	1313	3	N	685	538	1			392
						754	9									
*12	49243 X	2698	-0-	-46545	-0-	724	1	1248	3	N	660	881	1	1	8	170
						726	9									

TOTAL GAS PROD: 44,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,981

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	T. A.	7354	-0-	7354	39455	673	1	5622	2	N	963	916	1			186
						1059	9									
02	T. A.	4880	-0-	4880	44335	519	1	3638	2	N	657	741	1			102
						723	9									
03	T. A.	7218	-0-	7218	51553	493	1	5831	2	N	813	751	1			164
						894	9									
04	T. A.	7770	-0-	7770	59323	1001	1	6102	2	N	606	723	1			47
						667	9									
05	T. A.	8104	-0-	8104	67427	1114	1	6405	2	N	532	371	1			208
						585	9									
06	T. A.	12087	-0-	12087	79514	1103	1	10443	2	N	492	558	1			142
						541	9									
07	T. A.	27080	-0-	27080	106594	860	1	25765	3	N	414	360	1			196
						455	9									
08	T. A.	25488	-0-	25488	132082	739	1	24468	3	N	255	361	1			90
						281	9									
09	T. A.	20780	-0-	20780	152862	20553	3	227	9	N	206	177	1			119
10	SHUT IN	21043	-0-	21043	173905	20805	3	238	9	N	216	183	1			152
11	SHUT IN	17605	-0-	17605	191510	147	1	17226	3	N	211	179	1			184
						232	9									
*12	208454 X	16944	-0-	-191510	-0-	16687	3	257	9	N	234	182	1			236

TOTAL GAS PROD: 176,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,599

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		26243	-0-	26243	214491	21756	2	4487	9	N	4079	4111	1			259
02	T. A.		21177	-0-	21177	235668	17847	2	3330	9	N	3027	3186	1			100
03	T. A.		25361	-0-	25361	261029	21659	2	3702	9	N	3365	3081	1			384
04	T. A.		23090	-0-	23090	284119	864	1	19024	2	N	2911	2842	1			453
							3202	9									
05	T. A.		20669	-0-	20669	304788	709	1	17230	2	N	2482	2609	1			326
							2730	9									
06	T. A.		20102	-0-	20102	324890	990	1	16671	2	N	2219	2119	1	2	8	424
							2441	9									
07	T. A.		18435	-0-	18435	343325	946	1	15065	3	N	2204	2603	1	3	8	22
							2424	9									
08	SHUT IN		17503	-0-	17503	360828	582	1	15096	3	N	1659	1563	1	10	8	108
							1825	9									
09	SHUT IN		17697	-0-	17697	378525	1043	1	14199	3	N	2232	2134	1	14	8	192
							2455	9									
10	SHUT IN		18829	-0-	18829	397354	1119	1	15413	3	N	2088	2165	1	5	8	110
							2297	9									
11	SHUT IN		17036	-0-	17036	414390	1047	1	14350	3	N	1490	1266	1			334
							1639	9									
12	SHUT IN		21510	-0-	21510	435900	1036	1	19055	3	N	1290	1439	1	4	8	181
							1419	9									

TOTAL GAS PROD: 247,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,046

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	425					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
04	T. A.		193	-0-	193	618	193	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		354	-0-	354	972	354	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		334	-0-	334	1306	333	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	T. A.		2524	-0-	2524	3830	308	1	2214	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	T. A.		2993	-0-	2993	6823	294	1	2690	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	T. A.		2673	-0-	2673	9496	290	1	2374	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	SHUT IN		2167	-0-	2167	11663	317	1	1847	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	SHUT IN		1912	-0-	1912	13575	296	1	1616	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		1826	-0-	1826	15401	303	1	1521	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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		12179	-0-	12179	69653	11159	2	1020	9	N	927	1116	1			55
02	SHUT IN		10115	-0-	10115	79768	9389	2	726	9	N	660	665	1			50
03	SHUT IN		12860	-0-	12860	92628	12048	2	812	9	N	738	539	1			249
04	SHUT IN		11595	-0-	11595	104223	828	1	9907	2	N	782	879	1			152
							860	9									
05	SHUT IN		11686	-0-	11686	115909	672	1	10286	2	N	662	719	1			95
							728	9									
06	SHUT IN		10909	-0-	10909	126818	1023	1	9272	2	N	558	355	1	2	8	296
							614	9									
07	SHUT IN		13954	-0-	13954	140772	1021	1	12179	3	N	685	694	1	3	8	284
							754	9									
08	SHUT IN		8763	-0-	8763	149535	781	1	7492	3	N	445	518	1	9	8	202
							490	9									
09	SHUT IN		14365	-0-	14365	163900	1019	1	12555	3	N	719	874	1	13	8	34
							791	9									
10	SHUT IN		16012	-0-	16012	179912	1019	1	14228	3	N	695	538	1	5	8	186
							765	9									
11	SHUT IN		13440	-0-	13440	193352	975	1	11881	3	N	531	553	1			164
							584	9									
12	SHUT IN		6748	-0-	6748	200100	1015	1	5275	3	N	416	550	1	3	8	27
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 142,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,818

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14700	-0-	14700	157457	13431	2	1269	9	N	1154	1082	1			235
02	T. A.		12324	-0-	12324	169781	11242	2	1082	9	N	984	1072	1			147
03	T. A.		14812	-0-	14812	184593	13719	2	1093	9	N	994	892	1			249
04	T. A.		14495	-0-	14495	199088	13548	2	947	9	N	861	700	1			410
05	T. A.		14321	-0-	14321	213409	13453	2	868	9	N	789	1053	1			146
06	T. A.		13417	-0-	13417	226826	12610	2	807	9	N	734	691	1			189
07	T. A.		13046	-0-	13046	239872	12268	3	778	9	N	707	693	1			203
08	SHUT IN		11944	-0-	11944	251816	11241	3	703	9	N	639	694	1			148
09	SHUT IN		11789	-0-	11789	263605	11111	3	678	9	N	616	536	1			228
10	SHUT IN		12176	-0-	12176	275781	11521	3	655	9	N	595	717	1			106
11	SHUT IN		11344	-0-	11344	287125	10717	3	627	9	N	570	542	1			134
12	SHUT IN		11090	-0-	11090	298215	10488	3	602	9	N	547	365	1	1	8	315

TOTAL GAS PROD: 155,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,190

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3439	-0-	3439	41110	1785	2	1654	9	N	1504	1415	1			183
02	T. A.		480	-0-	480	41590	258	2	222	9	N	202	346	1			39
03	T. A.		1265	-0-	1265	42855	509	2	756	9	N	687	524	1			202
04	T. A.		4425	-0-	4425	47280	448	1	2250	2	N	1570	1558	1			214
							1727	9									
05	T. A.		1403	-0-	1403	48683	415	1	369	2	N	563	702	1			75
							619	9									
06	T. A.		3890	-0-	3890	52573	394	1	2368	2	N	1025	1023	1			77
							1128	9									
07	T. A.		1520	-0-	1520	54093	535	1	361	3	N	567	515	1			129
							624	9									
08	T. A.		1356	-0-	1356	55449	498	1	229	3	N	572	513	1	1	8	187
							629	9									
09	T. A.		1308	-0-	1308	56757	509	1	232	3	N	515	531	1	5	8	166
							567	9									
10	SHUT IN		1378	-0-	1378	58135	621	1	248	3	N	463	538	1			91
							509	9									
11	SHUT IN		1173	-0-	1173	59308	589	1	157	3	N	388	356	1			123
							427	9									
12	SHUT IN		2027	-0-	2027	61335	421	1	1179	3	N	388	354	1	1	8	156
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,444

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4850	-0-	4850	33698	470	1	3922	2	N	416	356	1			122
							458	9									
02	T. A.		6092	-0-	6092	39790	725	1	5083	2	N	258	168	1			212
							284	9									
03	T. A.		11922	-0-	11922	51712	896	1	10596	2	N	391	556	1			47
							430	9									
04	T. A.		10994	-0-	10994	62706	1223	1	9488	2	N	257	192	1			112
							283	9									
05	T. A.		11336	-0-	11336	74042	1366	1	9716	2	N	231	182	1			161
							254	9									
06	T. A.		14996	-0-	14996	89038	1259	1	13500	2	N	215	321	1			55
							237	9									
07	T. A.		28066	-0-	28066	117104	883	1	26858	3	N	295	189	1			161
							325	9									
08	T. A.		25334	-0-	25334	142438	25167	3	167	9	N	152	163	1			150
09	T. A.		20423	-0-	20423	162861	20285	3	138	9	N	125	183	1			92
10	SHUT IN		17940	-0-	17940	180801	17800	3	140	9	N	127	185	1			34
11	SHUT IN		19319	-0-	19319	200120	1	1	19158	3	N	145					179
							160	9									
12	SHUT IN		19278	-0-	19278	219398	19094	3	184	9	N	167	182	1			164

TOTAL GAS PROD: 190,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,779

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4417	-0-	4417	26792	320	1	2676	2	N	1292	1342	1	233
							1421	9							
02	T. A.		2284	-0-	2284	29076	187	1	1309	2	N	716	743	1	206
							788	9							
03	T. A.		5079	-0-	5079	34155	299	1	3542	2	N	1125	1126	1	205
							1238	9							
04	T. A.		5174	-0-	5174	39329	820	1	3344	2	N	918	929	1	194
							1010	9							
05	T. A.		5167	-0-	5167	44496	798	1	3430	2	N	854	934	1	114
							939	9							
06	T. A.		8737	-0-	8737	53233	850	1	7036	2	N	774	735	1	153
							851	9							
07	T. A.		26464	-0-	26464	79697	779	1	24842	3	N	766	720	1	199
							843	9							
08	T. A.		24708	-0-	24708	104405	717	1	23382	3	N	554	560	1	193
							609	9							
09	T. A.		20831	-0-	20831	125236	20293	3	538	9	N	489	571	1	111
10	SHUT IN		19101	-0-	19101	144337	18585	3	516	9	N	469	360	1	220
11	SHUT IN		2006	-0-	2006	146343	358	1	1333	3	N	286	180	1	326
							315	9							
12	SHUT IN		5815	-0-	5815	152158	899	1	4499	3	N	379	365	1	340
							417	9							

TOTAL GAS PROD: 129,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,622

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

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	EOM BALANCE
01	T. A.		5884	-0-	5884	34849	4507	2	1377	9	N	1252	1108	1	287
02	T. A.		3264	-0-	3264	38113	2107	2	1157	9	N	1052	1119	1	220
03	T. A.		6559	-0-	6559	44672	5514	2	1045	9	N	950	935	1	235
04	T. A.		6793	-0-	6793	51465	521	1	5421	2	N	774	728	1	281
							851	9							
05	T. A.		6661	-0-	6661	58126	563	1	5330	2	N	698	732	1	247
							768	9							
06	T. A.		10130	-0-	10130	68256	557	1	8860	2	N	648	731	1	164
							713	9							
07	T. A.		28081	-0-	28081	96337	747	1	26516	3	N	744	717	1	191
							818	9							
08	T. A.		30985	-0-	30985	127322	30282	3	703	9	N	639	549	1	281
09	T. A.		24556	-0-	24556	151878	23987	3	569	9	N	517	553	1	245
10	SHUT IN		23308	-0-	23308	175186	22811	3	497	9	N	452	556	1	141
11	SHUT IN		21158	-0-	21158	196344	55	1	20576	3	N	479	550	1	70
							527	9							
12	SHUT IN		19852	-0-	19852	216196	19356	3	496	9	N	451	183	1	338

TOTAL GAS PROD: 187,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,656

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6964	-0-		6964		46858		644	1	5373	2	N	861	911	1			133
										947	9									
02	T. A.		4265	-0-		4265		51123		469	1	3287	2	N	463	378	1			218
										509	9									
03	T. A.		6963	-0-		6963		58086		497	1	5880	2	N	533	557	1			194
										586	9									
04	T. A.		10901	-0-		10901		68987		1165	1	8990	2	N	678	731	1			141
										746	9									
05	T. A.		11539	-0-		11539		80526		1266	1	9588	2	N	623	544	1			220
										685	9									
06	T. A.		14695	-0-		14695		95221		1154	1	12864	2	N	615	729	1			106
										677	9									
07	T. A.		32487	-0-		32487		127708		938	1	30863	3	N	624	542	1			188
										686	9									
08	T. A.		34028	-0-		34028		161736		33503	3	525	9	N	477	544	1			121
09	T. A.		26887	-0-		26887		188623		26426	3	461	9	N	419	376	1			164
10	SHUT IN		25439	-0-		25439		214062		24986	3	453	9	N	412	365	1			211
11	SHUT IN		26025	-0-		26025		240087		25574	3	451	9	N	410	545	1			76
12	SHUT IN		24923	-0-		24923		265010		24433	3	490	9	N	445	183	1			338

TOTAL GAS PROD: 225,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,560

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

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	T. A.		5763	-0-		5763		43167		4308	2	1455	9	N	1323	1411	1			186
02	T. A.		5518	-0-		5518		48685		4371	2	1147	9	N	1043	910	1			319
03	T. A.		5458	-0-		5458		54143		4348	2	1110	9	N	1009	1083	1			245
04	T. A.		4430	-0-		4430		58573		530	1	3039	2	N	783	725	1			303
										861	9									
05	T. A.		3988	-0-		3988		62561		572	1	2628	2	N	716	894	1			125
										788	9									
06	T. A.		3942	-0-		3942		66503		591	1	2602	2	N	681	524	1			282
										749	9									
07	T. A.		3534	-0-		3534		70037		604	1	2280	3	N	591	520	1			353
										650	9									
08	T. A.		8724	-0-		8724		78761		532	1	7364	3	N	753	857	1	1	8	248
										828	9									
09	SHUT IN		25568	-0-		25568		104329		555	1	23921	3	N	993	1078	1	1	8	162
										1092	9									
10	SHUT IN		22712	-0-		22712		127041		126	1	21814	3	N	702	727	1			137
										772	9									
11	SHUT IN		19032	-0-		19032		146073		18445	3	587	9	N	534	366	1			305
12	SHUT IN		17963	-0-		17963		164036		17410	3	553	9	N	503	557	1			251

TOTAL GAS PROD: 126,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,631

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. (I) GAS LIFT(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		13310	-0-	13310	50211	12913	2	397	9	N	361	345	1			183
02	SHUT IN		11153	-0-	11153	61364	10831	2	322	9	N	293	336	1			140
03	SHUT IN		11226	-0-	11226	72590	10923	2	303	9	N	275	340	1			75
04	SHUT IN		11435	-0-	11435	84025	739	1	10428	2	N	244	176	1			143
							268	9									
05	SHUT IN		13111	-0-	13111	97136	970	1	11875	2	N	242	172	1			213
							266	9									
06	SHUT IN		12169	-0-	12169	109305	844	1	11097	2	N	207	343	1			77
							228	9									
07	SHUT IN		8195	-0-	8195	117500	912	1	7061	3	N	202	175	1			104
							222	9									
08	SHUT IN		8281	-0-	8281	125781	872	1	7212	3	N	179	176	1			107
							197	9									
09	SHUT IN		12073	-0-	12073	137854	647	1	11233	3	N	175	167	1			115
							193	9									
10	SHUT IN		11329	-0-	11329	149183	437	1	10717	3	N	159	175	1			99
							175	9									
11	SHUT IN		7364	-0-	7364	156547	726	1	6526	3	N	102					201
							112	9									
12	SHUT IN		7878	-0-	7878	164425	869	1	6860	3	N	135	252	1			84
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 127,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 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	SHUT IN		11944	-0-	11944	63377	11670	2	274	9	N	249	168	1			125
02	SHUT IN		9695	-0-	9695	73072	9464	2	231	9	N	210	168	1			167
03	SHUT IN		9334	-0-	9334	82406	9150	2	184	9	N	167	174	1			160
04	SHUT IN		6592	-0-	6592	88998	363	1	6091	2	N	125	173	1			112
							138	9									
05	SHUT IN		5481	-0-	5481	94479	811	1	4528	2	N	129	171	1			70
							142	9									
06	SHUT IN		5729	-0-	5729	100208	896	1	4717	2	N	105					175
							116	9									
07	SHUT IN		6262	-0-	6262	106470	886	1	5266	3	N	100	170	1			105
							110	9									
08	SHUT IN		2564	-0-	2564	109034	926	1	1588	3	N	45					150
							50	9									
09	SHUT IN		1916	-0-	1916	110950	1093	1	758	3	N	59	174	1			35
							65	9									
10	SHUT IN		1334	-0-	1334	112284	1264	1	70	9	N	64					99
11	SHUT IN		2998	-0-	2998	115282	898	1	2003	3	N	88					187
							97	9									
12	SHUT IN		9558	-0-	9558	124840	924	1	8457	3	N	161	261	1			87
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 73,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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	SHUT IN		5975	-0-	5975	44664	4522	2	1453	9	N	1321	1416	1			189
02	SHUT IN		5591	-0-	5591	50255	4385	2	1206	9	N	1096	930	1			355
03	SHUT IN		6707	-0-	6707	56962	5480	2	1227	9	N	1115	1297	1			173
04	SHUT IN		6165	-0-	6165	63127	572	1	4530	2	N	966	913	1			226
							1063	9									
05	SHUT IN		5922	-0-	5922	69049	580	1	4330	2	N	920	919	1			227
							1012	9									
06	SHUT IN		5754	-0-	5754	74803	560	1	4278	2	N	833	896	1			164
							916	9									
07	SHUT IN		5518	-0-	5518	80321	590	1	4058	3	N	791	703	1			252
							870	9									
08	SHUT IN		9406	-0-	9406	89727	618	1	7853	3	N	850	865	1	1	8	236
							935	9									
09	SHUT IN		15764	-0-	15764	105491	557	1	14360	3	N	770	897	1	1	8	108
							847	9									
10	SHUT IN		24235	-0-	24235	129726	107	1	23209	3	N	835	729	1			214
							919	9									
11	SHUT IN		19613	-0-	19613	149339	18857	3	756	9	N	687	730	1			171
12	SHUT IN		17597	-0-	17597	166936	16900	3	697	9	N	634	357	1			448

TOTAL GAS PROD: 128,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,818

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 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	0	Z	27642	-0-	27642	127467	27427	2	215	9	N	195	170	1			62
02	0	Z	23862	-0-	23862	151329	23706	2	156	9	N	142	164	1			40
03	0	Z	25287	-0-	25287	176616	25145	2	142	9	N	129	85	1			84
04	0	Z	23643	-0-	23643	200259	262	1	23263	2	N	107					191
							118	9									
05	0	Z	22586	-0-	22586	222845	116	1	22385	2	N	77	173	1			95
							85	9									
06	0	Z	21164	-0-	21164	244009	21074	2	90	9	N	82	1	8			176
07	0	Z	20658	-0-	20658	264667	20580	3	78	9	N	71	166	1	2	8	79
08	0	Z	19552	-0-	19552	284219	19479	3	73	9	N	66	1	8			144
09	0	Z	11373	-0-	11373	295592	337	1	11002	3	N	31	1	8			174
							34	9									
10	0	Z	13565	-0-	13565	309157	485	1	13030	3	N	45	167	1			52
							50	9									
11	0	Z	14266	-0-	14266	323423	446	1	13752	3	N	62	2	8			112
							68	9									
12	0	Z	11310	-0-	11310	334733	465	1	10781	3	N	58	1	8			169
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 234,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

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. (I) GAS LIFT(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		17313	-0-	17313	56685	16742	2	571	9	N	519	351	1			334
02	SHUT IN		15659	-0-	15659	72344	15253	2	406	9	N	369	524	1			179
03	SHUT IN		15926	-0-	15926	88270	15400	2	526	9	N	478	511	1			146
04	SHUT IN		13640	-0-	13640	101910	495	1	12596	2	N	499	512	1			133
							549	9									
05	SHUT IN		12644	-0-	12644	114554	753	1	11360	2	N	483	519	1			97
							531	9									
06	SHUT IN		11400	-0-	11400	125954	797	1	10097	2	N	460	351	1			206
							506	9									
07	SHUT IN		13203	-0-	13203	139157	418	1	12257	3	N	480	503	1			183
							528	9									
08	SHUT IN		12625	-0-	12625	151782	360	1	11759	3	N	460	506	1	10	8	127
							506	9									
09	SHUT IN		11497	-0-	11497	163279	395	1	10650	3	N	411	346	1	1	8	191
							452	9									
10	SHUT IN		9562	-0-	9562	172841	676	1	8499	3	N	352	352	1			191
							387	9									
11	SHUT IN		6801	-0-	6801	179642	314	1	6159	3	N	298	348	1			141
							328	9									
12	SHUT IN		4866	-0-	4866	184508	639	1	3974	3	N	230	342	1			29
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 145,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

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. (I) GAS LIFT(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		1363	-0-	1363	19413	1054	2	309	9	N	281	294	1			57
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	19413					N	-0-					57
03	SHUT IN		4244	-0-	4244	23657	3893	2	351	9	N	319	181	1			195
04	SHUT IN		4819	-0-	4819	28476	648	1	3103	2	N	971	903	1			263
							1068	9									
05	SHUT IN		3738	-0-	3738	32214	677	1	2289	2	N	702	690	1			275
							772	9									
06	SHUT IN		3122	-0-	3122	35336	655	1	1898	2	N	517	517	1			275
							569	9									
07	SHUT IN		2524	-0-	2524	37860	667	1	1439	3	N	380	526	1			129
							418	9									
08	SHUT IN		1632	-0-	1632	39492	663	1	661	3	N	280	176	1			233
							308	9									
09	SHUT IN		2109	-0-	2109	41601	655	1	1212	3	N	220	354	1			99
							242	9									
10	SHUT IN		2550	-0-	2550	44151	626	1	1735	3	N	172	179	1			92
							189	9									
11	SHUT IN		2970	-0-	2970	47121	628	1	2186	3	N	142					234
							156	9									
12	SHUT IN		3505	-0-	3505	50626	652	1	2712	3	N	128	190	1			172
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,112

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. 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		1408	-0-		1408	14208		1136	2	272	9	N	247	177	1			253
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	14208						N	-0-					253
03	SHUT IN		4110	-0-		4110	18318		2558	2	1552	9	N	1411	1452	1			212
04	SHUT IN		13964	-0-		13964	32282		461	1	11244	2	N	2054	1964	1			302
									2259	9									
05	SHUT IN		7754	-0-		7754	40036		442	1	6252	2	N	964	1078	1			188
									1060	9									
06	SHUT IN		5127	-0-		5127	45163		439	1	3892	2	N	724	525	1			387
									796	9									
07	SHUT IN		5384	-0-		5384	50547		472	1	4174	3	N	671	880	1			178
									738	9									
08	SHUT IN		5227	-0-		5227	55774		475	1	4154	3	N	544	522	1			200
									598	9									
09	SHUT IN		5027	-0-		5027	60801		419	1	4085	3	N	475	532	1			143
									523	9									
10	SHUT IN		5239	-0-		5239	66040		555	1	4267	3	N	379	358	1			164
									417	9									
11	SHUT IN		5253	-0-		5253	71293		502	1	4333	3	N	380	375	1			169
									418	9									
12	SHUT IN		5542	-0-		5542	76835		513	1	4670	3	N	326	179	1			316
									359	9									

TOTAL GAS PROD: 64,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,175

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

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		1559	-0-		1559	15754		1144	2	415	9	N	377	529	1			116
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	15754						N	-0-					116
03	SHUT IN		1895	-0-		1895	17649		1240	2	655	9	N	595	540	1			171
04	SHUT IN		4169	-0-		4169	21818		632	1	2634	2	N	821	718	1			274
									903	9									
05	SHUT IN		3337	-0-		3337	25155		672	1	1961	2	N	640	714	1			200
									704	9									
06	SHUT IN		3153	-0-		3153	28308		646	1	2063	2	N	404	348	1			256
									444	9									
07	SHUT IN		3140	-0-		3140	31448		660	1	2182	3	N	271	346	1			181
									298	9									
08	SHUT IN		2897	-0-		2897	34345		652	1	2061	3	N	167	173	1			175
									184	9									
09	SHUT IN		3296	-0-		3296	37641		648	1	2475	3	N	157	176	1			156
									173	9									
10	SHUT IN		3650	-0-		3650	41291		610	1	2824	3	N	196	185	1			167
									216	9									
11	SHUT IN		3794	-0-		3794	45085		610	1	2990	3	N	176	183	1			160
									194	9									
12	SHUT IN		4061	-0-		4061	49146		633	1	3254	3	N	158	169	1			149
									174	9									

TOTAL GAS PROD: 34,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

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. (I) GAS LIFT(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		12669	-0-	12669	42174	12274	2	395	9	N	359	346	1			161
02	SHUT IN		12365	-0-	12365	54539	12095	2	270	9	N	245	338	1			68
03	SHUT IN		14843	-0-	14843	69382	14527	2	316	9	N	287	148	1			207
04	SHUT IN		13633	-0-	13633	83015	534	1	12835	2	N	240	343	1			104
							264	9									
05	SHUT IN		14461	-0-	14461	97476	761	1	13484	2	N	196	167	1			133
							216	9									
06	SHUT IN		14124	-0-	14124	111600	671	1	13293	2	N	145	174	1			104
							160	9									
07	SHUT IN		11697	-0-	11697	123297	388	1	11171	3	N	125	165	1			64
							138	9									
08	SHUT IN		13279	-0-	13279	136576	259	1	12878	3	N	129	8	8			185
							142	9									
09	SHUT IN		9052	-0-	9052	145628	339	1	8612	3	N	92	165	1	1	8	111
							101	9									
10	SHUT IN		8720	-0-	8720	154348	553	1	7991	3	N	160	168	1			103
							176	9									
11	SHUT IN		11187	-0-	11187	165535	283	1	10735	3	N	154	181	1			76
							169	9									
12	SHUT IN		12353	-0-	12353	177888	207	1	11989	3	N	143	177	1			42
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 148,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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. (I) GAS LIFT(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		4868	-0-	4868	10595	1385	2	3483	9	N	3166	3193	1			271
02	SHUT IN		6432	-0-	6432	17027	2558	2	3874	9	N	3522	3393	1			400
03	SHUT IN		5633	-0-	5633	22660	3217	2	2416	9	N	2196	2196	1			400
04	SHUT IN		3810	-0-	3810	26470	654	1	1554	2	N	1456	1526	1			330
							1602	9									
05	SHUT IN		3753	-0-	3753	30223	728	1	1578	2	N	1315	1374	1			271
							1447	9									
06	SHUT IN		3592	-0-	3592	33815	704	1	1559	2	N	1208	1211	1			268
							1329	9									
07	SHUT IN		3566	-0-	3566	37381	725	1	1570	3	N	1155	1043	1	1	8	379
							1271	9									
08	SHUT IN		3455	-0-	3455	40836	737	1	1562	3	N	1051	1040	1	2	8	388
							1156	9									
09	SHUT IN		3180	-0-	3180	44016	694	1	1489	3	N	906	1073	1	2	8	219
							997	9									
10	SHUT IN		3236	-0-	3236	47252	734	1	1526	3	N	887	887	1	1	8	218
							976	9									
11	SHUT IN		3038	-0-	3038	50290	707	1	1444	3	N	806	903	1			121
							887	9									
12	SHUT IN		2070	-0-	2070	52360	659	1	597	3	N	740	539	1	1	8	321
							814	9									

TOTAL GAS PROD: 46,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,408

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. 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		7143	-0-		7143	15901		5485	2	1658	9	N	1507	1426	1			167
02	SHUT IN		5664	-0-		5664	21565		4996	2	668	9	N	607	713	1			61
03	SHUT IN		7429	-0-		7429	28994		6818	2	611	9	N	555	533	1			83
04	SHUT IN		8472	-0-		8472	37466		641	1	7358	2	N	430	176	1			337
									473	9									
05	SHUT IN		11133	-0-		11133	48599		760	1	9988	2	N	350	529	1			158
									385	9									
06	SHUT IN		11537	-0-		11537	60136		714	1	10536	2	N	261	340	1	1	8	78
									287	9									
07	SHUT IN		11870	-0-		11870	72006		759	1	10870	3	N	219	174	1	2	8	121
									241	9									
08	SHUT IN		11819	-0-		11819	83825		756	1	10855	3	N	189	177	1	1	8	132
									208	9									
09	SHUT IN		11435	-0-		11435	95260		730	1	10525	3	N	164	170	1	1	8	125
									180	9									
10	SHUT IN		11768	-0-		11768	107028		720	1	10872	3	N	160	177	1			108
									176	9									
11	SHUT IN		11346	-0-		11346	118374		753	1	10429	3	N	149	179	1	1	8	77
									164	9									
12	SHUT IN		11770	-0-		11770	130144		754	1	10867	3	N	135	1	8			211
									149	9									

TOTAL GAS PROD: 121,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,726

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. 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		30567	-0-		30567	107173		29867	2	700	9	N	636	536	1			139
02	SHUT IN		22892	-0-		22892	130065		22402	2	490	9	N	445	506	1			78
03	SHUT IN		21005	-0-		21005	151070		20518	2	487	9	N	443	430	1			91
04	SHUT IN		18756	-0-		18756	169826		767	1	17582	2	N	370	341	1			120
									407	9									
05	SHUT IN		17744	-0-		17744	187570		774	1	16589	2	N	346	341	1			125
									381	9									
06	SHUT IN		16007	-0-		16007	203577		814	1	14885	2	N	280	333	1	1	8	71
									308	9									
07	SHUT IN		14794	-0-		14794	218371		896	1	13611	3	N	261	172	1	4	8	156
									287	9									
08	SHUT IN		14055	-0-		14055	232426		892	1	12912	3	N	228	171	1	2	8	211
									251	9									
09	SHUT IN		16301	-0-		16301	248727		531	1	15532	3	N	216	167	1	2	8	258
									238	9									
10	SHUT IN		16292	-0-		16292	265019		412	1	15661	3	N	199	357	1			100
									219	9									
11	SHUT IN		14801	-0-		14801	279820		423	1	14182	3	N	178	3	8			275
									196	9									
12	SHUT IN		14982	-0-		14982	294802		428	1	14348	3	N	187	356	1	2	8	104
									206	9									

TOTAL GAS PROD: 218,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,789

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 (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1045	-0-		1045	23221		546	2	499	9	N	454	350	1			193
02	SHUT IN		4251	-0-		4251	27472		2247	2	2004	9	N	1822	1795	1			220
03	SHUT IN		1929	-0-		1929	29401		1090	2	839	9	N	763	892	1			91
04	SHUT IN		2173	-0-		2173	31574		464	1	1009	2	N	636	357	1			370
									700	9									
05	SHUT IN		2255	-0-		2255	33829		604	1	1127	2	N	476	697	1			149
									524	9									
06	SHUT IN		2926	-0-		2926	36755		412	1	1595	2	N	835	689	1			295
									919	9									
07	SHUT IN		1257	-0-		1257	38012		313	1	555	3	N	354	354	1			295
									389	9									
08	SHUT IN		907	-0-		907	38919		334	1	275	3	N	271	346	1	1	8	219
									298	9									
09	SHUT IN		694	-0-		694	39613		311	1	122	3	N	237	342	1	4	8	110
									261	9									
10	SHUT IN		692	-0-		692	40305		305	1	83	3	N	276	179	1			207
									304	9									
11	SHUT IN		579	-0-		579	40884		300	1	14	3	N	241	177	1			271
									265	9									
12	SHUT IN		793	-0-		793	41677		302	1	206	3	N	259	345	1	2	8	183
									285	9									

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,624

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 (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14944	-0-		14944	127231		11790	2	3154	9	N	2867	2844	1			235
02	SHUT IN		12387	-0-		12387	139618		10065	2	2322	9	N	2111	2156	1			190
03	SHUT IN		12424	-0-		12424	152042		10325	2	2099	9	N	1908	1945	1			153
04	SHUT IN		9805	-0-		9805	161847		725	1	7395	2	N	1532	1225	1			460
									1685	9									
05	SHUT IN		10879	-0-		10879	172726		741	1	8592	2	N	1405	1589	1			276
									1546	9									
06	SHUT IN		12470	-0-		12470	185196		716	1	10414	2	N	1218	1226	1	1	8	267
									1340	9									
07	SHUT IN		12794	-0-		12794	197990		775	1	10800	3	N	1108	1043	1	2	8	330
									1219	9									
08	SHUT IN		13021	-0-		13021	211011		763	1	11167	3	N	992	1219	1	1	8	102
									1091	9									
09	SHUT IN		12171	-0-		12171	223182		756	1	10446	3	N	881	683	1	1	8	299
									969	9									
10	SHUT IN		11595	-0-		11595	234777		807	1	9877	3	N	828	846	1			281
									911	9									
11	SHUT IN		10719	-0-		10719	245496		745	1	9148	3	N	751	712	1	2	8	318
									826	9									
12	SHUT IN		10393	-0-		10393	255889		708	1	8956	3	N	663	365	1	1	8	615
									729	9									

TOTAL GAS PROD: 143,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,264

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		9918	-0-	9918	49293	5848	2	4070	9	N	3700	3728	1			140
02	SHUT IN		6634	-0-	6634	55927	4412	2	2222	9	N	2020	1788	1			372
03	SHUT IN		4870	-0-	4870	60797	3067	2	1803	9	N	1639	1762	1			249
04	SHUT IN		4790	-0-	4790	65587	456	1	2510	2	N	1658	1580	1			327
							1824	9									
05	SHUT IN		4465	-0-	4465	70052	659	1	2181	2	N	1477	1584	1			220
							1625	9									
06	SHUT IN		3725	-0-	3725	73777	617	1	1753	2	N	1232	1043	1			409
							1355	9									
07	SHUT IN		3748	-0-	3748	77525	628	1	1852	3	N	1153	1216	1			346
							1268	9									
08	SHUT IN		2862	-0-	2862	80387	659	1	1211	3	N	902	1034	1			214
							992	9									
09	SHUT IN		2350	-0-	2350	82737	640	1	877	3	N	757	538	1			433
							833	9									
10	SHUT IN		2680	-0-	2680	85417	642	1	1084	3	N	867	1071	1			229
							954	9									
11	SHUT IN		2445	-0-	2445	87862	692	1	950	3	N	730	704	1			255
							803	9									
12	SHUT IN		2118	-0-	2118	89980	582	1	1004	3	N	484	533	1	2	8	204
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 50,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,619

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		1029	-0-	1029	16080	477	2	552	9	N	502	350	1			205
02	SHUT IN		4056	-0-	4056	20136	2238	2	1818	9	N	1653	1610	1			248
03	SHUT IN		2503	-0-	2503	22639	1340	2	1163	9	N	1057	1074	1			231
04	SHUT IN		2039	-0-	2039	24678	442	1	663	2	N	849	700	1			380
							934	9									
05	SHUT IN		1934	-0-	1934	26612	627	1	508	2	N	726	883	1			223
							799	9									
06	SHUT IN		1733	-0-	1733	28345	344	1	549	2	N	764	689	1			298
							840	9									
07	SHUT IN		1452	-0-	1452	29797	291	1	592	3	N	517	526	1			289
							569	9									
08	SHUT IN		804	-0-	804	30601	278	1	526	9	N	478	523	1	1	8	243
09	SHUT IN		803	-0-	803	31404	283	1	520	9	N	473	523	1	4	8	189
10	SHUT IN		927	-0-	927	32331	310	1	34	3	N	530	355	1			364
							583	9									
11	SHUT IN		819	-0-	819	33150	295	1	524	9	N	476	529	1			311
12	SHUT IN		749	-0-	749	33899	281	1	468	9	N	425	524	1	2	8	210

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,450

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.		3966	-0-	3966	40714	2346	2	1620	9	N	1473	1539	1			115
02	T. A.		2785	-0-	2785	43499	1574	2	1211	9	N	1101	1071	1			145
03	T. A.		3366	-0-	3366	46865	1858	2	1508	9	N	1371	1238	1			278
04	T. A.		3024	-0-	3024	49889	441	1	1277	2	N	1187	1064	1			401
							1306	9									
05	T. A.		2323	-0-	2323	52212	463	1	829	2	N	937	1046	1			292
							1031	9									
06	T. A.		1820	-0-	1820	54032	737	1	295	2	N	716	706	1			302
							788	9									
07	T. A.		1623	-0-	1623	55655	598	1	335	3	N	627	694	1			235
							690	9									
08	T. A.		1522	-0-	1522	57177	644	1	173	3	N	641	697	1			179
							705	9									
09	T. A.		1363	-0-	1363	58540	629	1	143	3	N	537	532	1			184
							591	9									
10	T. A.		1310	-0-	1310	59850	654	1	67	3	N	535	372	1			347
							589	9									
11	T. A.		1133	-0-	1133	60983	647	1	486	9	N	442	551	1			238
12	T. A.		1079	-0-	1079	62062	660	1	419	9	N	381	364	1			255

TOTAL GAS PROD: 25,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,948

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5965	-0-	5965	34692	5107	2	858	9	N	780	890	1			142
02	SHUT IN		5409	-0-	5409	40101	4735	2	674	9	N	613	558	1			197
03	SHUT IN		7248	-0-	7248	47349	6468	2	780	9	N	709	740	1			166
04	SHUT IN		5611	-0-	5611	52960	580	1	4485	2	N	496	546	1			116
							546	9									
05	SHUT IN		3748	-0-	3748	56708	619	1	2667	2	N	420	350	1			186
							462	9									
06	SHUT IN		4687	-0-	4687	61395	585	1	3634	2	N	425	531	1			80
							468	9									
07	SHUT IN		5027	-0-	5027	66422	602	1	4009	3	N	378	344	1			114
							416	9									
08	SHUT IN		11146	-0-	11146	77568	634	1	9901	3	N	555	522	1			147
							611	9									
09	SHUT IN		30859	-0-	30859	108427	616	1	29396	3	N	770	718	1	1	8	198
							847	9									
10	SHUT IN		26459	-0-	26459	134886	122	1	25784	3	N	503	540	1			161
							553	9									
11	SHUT IN		21729	-0-	21729	156615	21320	3	409	9	N	372	355	1			178
12	SHUT IN		20551	-0-	20551	177166	20182	3	369	9	N	335	357	1			156

TOTAL GAS PROD: 148,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,356

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. 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	T. A.		4051	-0-		4051		44206	2207	2	1844	9	N	1676	1600	1			191
02	T. A.		2671	-0-		2671		46877	1541	2	1130	9	N	1027	1075	1			143
03	T. A.		2165	-0-		2165		49042	1216	2	949	9	N	863	894	1			112
04	T. A.		4475	-0-		4475		53517	3384	2	1091	9	N	992	697	1			407
05	T. A.		2476	-0-		2476		55993	1595	2	881	9	N	801	1058	1			150
06	T. A.		2186	-0-		2186		58179	1414	2	772	9	N	702	526	1			326
07	T. A.		1925	-0-		1925		60104	605	1	623	3	N	634	694	1			266
									697	9									
08	T. A.		1682	-0-		1682		61786	501	1	576	3	N	550	687	1			129
									605	9									
09	T. A.		1513	-0-		1513		63299	473	1	494	3	N	496	343	1			282
									546	9									
10	T. A.		1399	-0-		1399		64698	475	1	398	3	N	478	510	1			250
									526	9									
11	T. A.		1320	-0-		1320		66018	469	1	368	3	N	439	353	1			336
									483	9									
12	T. A.		1250	-0-		1250		67268	492	1	308	3	N	409	548	1	1	8	196
									450	9									

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,067

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. 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	T. A.		4493	-0-		4493		40882	2601	2	1892	9	N	1720	1829	1			124
02	T. A.		3773	-0-		3773		44655	2120	2	1653	9	N	1503	1439	1			188
03	T. A.		3722	-0-		3722		48377	2135	2	1587	9	N	1443	1417	1			214
04	T. A.		3191	-0-		3191		51568	433	1	1417	2	N	1219	1063	1			370
									1341	9									
05	T. A.		2944	-0-		2944		54512	424	1	1289	2	N	1119	1246	1			243
									1231	9									
06	T. A.		2631	-0-		2631		57143	730	1	810	2	N	992	1042	1			193
									1091	9									
07	T. A.		2380	-0-		2380		59523	599	1	954	3	N	752	694	1			251
									827	9									
08	T. A.		2801	-0-		2801		62324	641	1	1020	3	N	1036	1034	1			253
									1140	9									
09	T. A.		2314	-0-		2314		64638	630	1	813	3	N	792	894	1			151
									871	9									
10	T. A.		2254	-0-		2254		66892	663	1	777	3	N	740	522	1			369
									814	9									
11	T. A.		1967	-0-		1967		68859	630	1	657	3	N	618	730	1			257
									680	9									
12	T. A.		1880	-0-		1880		70739	649	1	565	3	N	605	728	1			134
									666	9									

TOTAL GAS PROD: 34,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,539

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.		10554	-0-	10554	74402	8071	2	2483	9	N	2257	2308	1			119
02	T. A.		6315	-0-	6315	80717	4557	2	1758	9	N	1598	1424	1			293
03	T. A.		19126	-0-	19126	99843	16110	2	3016	9	N	2742	2823	1			212
04	T. A.		9763	-0-	9763	109606	353	1	7618	2	N	1629	1564	1			277
							1792	9									
05	T. A.		8259	-0-	8259	117865	449	1	6385	2	N	1295	1382	1			190
							1425	9									
06	T. A.		7805	-0-	7805	125670	459	1	6034	2	N	1193	1042	1			341
							1312	9									
07	T. A.		7691	-0-	7691	133361	489	1	6033	3	N	1063	1212	1			192
							1169	9									
08	T. A.		7345	-0-	7345	140706	487	1	5839	3	N	926	1018	1			100
							1019	9									
09	T. A.		3739	-0-	3739	144445	276	1	2833	3	N	573	533	1			140
							630	9									
10	T. A.		3502	-0-	3502	147947	281	1	2582	3	N	581	546	1			175
							639	9									
11	T. A.		5715	-0-	5715	153662	436	1	4335	3	N	858	533	1			500
							944	9									
12	T. A.		5805	-0-	5805	159467	541	1	3989	3	N	1159	1449	1	3	8	207
							1275	9									

TOTAL GAS PROD: 95,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,874

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	0		5885	-0-	5885	13354	4881	2	1004	9	N	913	889	1			182
02	T. A.		7843	-0-	7843	21197	7301	2	542	9	N	493	535	1			140
03	T. A.		14553	-0-	14553	35750	14000	2	553	9	N	503	540	1			103
04	T. A.		13968	-0-	13968	49718	627	1	12930	2	N	374	348	1			129
							411	9									
05	T. A.		14342	-0-	14342	64060	751	1	13258	2	N	303	174	1			258
							333	9									
06	T. A.		14498	-0-	14498	78558	742	1	13508	2	N	225	366	1	1	8	116
							248	9									
07	T. A.		14948	-0-	14948	93506	752	1	13978	3	N	198	173	1	4	8	137
							218	9									
08	T. A.		14892	-0-	14892	108398	753	1	13972	3	N	152	177	1	2	8	110
							167	9									
09	SHUT IN		14392	-0-	14392	122790	739	1	13510	3	N	130	168	1	2	8	70
							143	9									
10	SHUT IN		14738	-0-	14738	137528	772	1	13844	3	N	111					181
							122	9									
11	SHUT IN		13694	-0-	13694	151222	713	1	12882	3	N	90	179	1	3	8	89
							99	9									
12	SHUT IN		11851	-0-	11851	163073	758	1	10998	3	N	86	1	8			174
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 155,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3583	-0-	3583	54157	2009	2	1574	9	N	1431	1591	1			77
02	T. A.		2177	-0-	2177	56334	1181	2	996	9	N	905	882	1			100
03	T. A.		2250	-0-	2250	58584	1283	2	967	9	N	879	887	1			92
04	T. A.		574	-0-	574	59158	153	1	182	2	N	217	178	1			131
							239	9									
05	T. A.		3042	-0-	3042	62200	586	1	1168	2	N	1171	1230	1			72
							1288	9									
06	T. A.		1867	-0-	1867	64067	582	1	492	2	N	721	525	1			268
							793	9									
07	T. A.		1788	-0-	1788	65855	614	1	408	3	N	696	875	1			89
							766	9									
08	T. A.		1999	-0-	1999	67854	493	1	833	3	N	612	516	1			185
							673	9									
09	T. A.		2122	-0-	2122	69976	189	1	1351	3	N	529	517	1			197
							582	9									
10	T. A.		2496	-0-	2496	72472	685	1	1153	3	N	598	518	1			277
							658	9									
11	T. A.		2295	-0-	2295	74767	634	1	1023	3	N	580	513	1			344
							638	9									
12	T. A.		2306	-0-	2306	77073	654	1	996	3	N	596	708	1	1	8	231
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 26,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,935

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22886	-0-	22886	29156	20706	2	2180	9	N	1982	1991	1			184
02	T. A.		17007	-0-	17007	46163	15758	2	1249	9	N	1135	1258	1			61
03	T. A.		19621	-0-	19621	65784	18455	2	1166	9	N	1060	908	1			213
04	T. A.		17092	-0-	17092	82876	706	1	15454	2	N	847	910	1			150
							932	9									
05	T. A.		15094	-0-	15094	97970	785	1	13461	2	N	771	731	1			190
							848	9									
06	T. A.		15439	-0-	15439	113409	737	1	13999	2	N	639	720	1	1	8	108
							703	9									
07	T. A.		12966	-0-	12966	126375	740	1	11578	3	N	589	359	1	1	8	337
							648	9									
08	T. A.		17879	-0-	17879	144254	738	1	16409	3	N	665	894	1	4	8	104
							732	9									
09	T. A.		15801	-0-	15801	160055	715	1	14438	3	N	589	545	1	4	8	144
							648	9									
10	T. A.		11730	-0-	11730	171785	656	1	10716	3	N	325	354	1	1	8	114
							358	9									
11	T. A.		12727	-0-	12727	184512	720	1	11389	3	N	562	375	1			301
							618	9									
12	T. A.		8875	-0-	8875	193387	785	1	7536	3	N	504	738	1	1	8	66
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 187,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,668

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17330	-0-	17330	28988		16481	2	849	9	N	772	817	1			58
02	T. A.		10973	-0-	10973	39961		10637	2	336	9	N	305	183	1			180
03	T. A.		9743	-0-	9743	49704		9502	2	241	9	N	219	355	1			44
04	T. A.		9447	-0-	9447	59151		700	1	8575	2	N	156					200
								172	9									
05	T. A.		9531	-0-	9531	68682		723	1	8644	2	N	149	184	1			165
								164	9									
06	T. A.		6700	-0-	6700	75382		732	1	5874	2	N	85	178	1	1	8	71
								94	9									
07	T. A.		8691	-0-	8691	84073		779	1	7796	3	N	105	1	8			175
								116	9									
08	T. A.		788	-0-	788	84861		765	1	23	9	N	21	180	1	3	8	13
09	T. A.		764	-0-	764	85625		749	1	15	9	N	14	3	8			24
10	T. A.		5835	-0-	5835	91460		777	1	4906	3	N	138	2	8			160
								152	9									
11	T. A.		10089	-0-	10089	101549		732	1	9262	3	N	86	180	1			66
								95	9									
12	T. A.		11658	-0-	11658	113207		730	1	10825	3	N	94	2	8			158
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 101,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21798	-0-	21798	52796		21225	2	573	9	N	521	495	1			145
02	0	W	17771	-0-	17771	70567		17459	2	312	9	N	284	359	1			70
03	0	W	7443	-0-	7443	78010		7310	2	133	9	N	121					191
04	0	W	987	-0-	987	78997		962	1	25	9	N	23	164	1			50
05	0	W	2141	-0-	2141	81138		934	1	1166	2	N	37					87
								41	9									
06	0	W	6155	-0-	6155	87293		807	1	5209	2	N	126	1	8			212
								139	9									
07	0	W	7707	-0-	7707	95000		896	1	6680	3	N	119	181	1	1	8	149
								131	9									
08	0	W	4168	-0-	4168	99168		899	1	3189	3	N	73	178	1	4	8	40
								80	9									
09	0	W	1298	-0-	1298	100466		862	1	391	3	N	41	4	8			77
								45	9									
10	0	W	1019	-0-	1019	101485		899	1	108	3	N	11	1	8			87
								12	9									
11	0	W	889	-0-	889	102374		870	1	19	9	N	17					104
12	0	W	893	-0-	893	103267		886	1	7	9	N	6	1	8			109

TOTAL GAS PROD: 72,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24162	-0-	24162	56797		23559	2	603	9	N	548	630	1			175
02	T. A.		22809	-0-	22809	79606		22417	2	392	9	N	356	358	1			173
03	T. A.		28718	-0-	28718	108324		28373	2	345	9	N	314	377	1			110
04	T. A.		24616	-0-	24616	132940		24360	2	256	9	N	233	183	1			160
05	T. A.		23175	-0-	23175	156115		22993	2	182	9	N	165	181	1			144
06	T. A.		21371	-0-	21371	177486		21158	2	213	9	N	194	176	1			162
07	T. A.		23809	-0-	23809	201295		23686	3	123	9	N	112	179	1			95
08	T. A.		25159	-0-	25159	226454		25035	3	124	9	N	113					208
09	T. A.		24395	-0-	24395	250849		24234	3	161	9	N	146	183	1			171
10	T. A.		22124	-0-	22124	272973		22063	3	61	9	N	55	181	1			45
11	T. A.		19689	-0-	19689	292662		19566	3	123	9	N	112					157
12	T. A.		20280	-0-	20280	312942		20193	3	87	9	N	79	186	1			50

TOTAL GAS PROD: 280,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	SHUT IN		8970	-0-	8970	32486	8144	2	826	9	N	751	681	1			179
02	SHUT IN		9393	-0-	9393	41879	8781	2	612	9	N	556	681	1			54
03	SHUT IN		6263	-0-	6263	48142	5825	2	438	9	N	398	341	1			111
04	SHUT IN		4482	-0-	4482	52624	743	1	3409	2	N	300	333	1			78
							330	9									
05	SHUT IN		5810	-0-	5810	58434	702	1	4693	2	N	377	341	1			114
							415	9									
06	SHUT IN		8965	-0-	8965	67399	771	1	7813	2	N	346	342	1	1	8	117
							381	9									
07	SHUT IN		9041	-0-	9041	76440	694	1	8005	3	N	311	168	1	2	8	258
							342	9									
08	SHUT IN		8281	-0-	8281	84721	709	1	7217	3	N	323	514	1	1	8	66
							355	9									
09	SHUT IN		7109	-0-	7109	91830	693	1	6160	3	N	233	170	1	1	8	128
							256	9									
10	SHUT IN		6523	-0-	6523	98353	774	1	5461	3	N	262	164	1			226
							288	9									
11	SHUT IN		5716	-0-	5716	104069	731	1	4731	3	N	231	338	1	1	8	118
							254	9									
12	SHUT IN		6523	-0-	6523	110592	596	1	5651	3	N	251	295	1	1	8	73
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 87,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,339

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 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		15480	-0-	15480	64918	14161	2	1319	9	N	1199	1194	1			165
02	0		14170	-0-	14170	79088	13314	2	856	9	N	778	863	1			80
03	0		13851	-0-	13851	92939	13073	2	778	9	N	707	692	1			95
04	0		12989	-0-	12989	105928	724	1	11634	2	N	574	340	1			329
							631	9									
05	0		9369	-0-	9369	115297	702	1	8181	2	N	442	688	1			83
							486	9									
06	0		12271	-0-	12271	127568	687	1	11109	2	N	432	345	1	1	8	169
							475	9									
07	SHUT IN		11788	-0-	11788	139356	810	1	10524	3	N	413	343	1	3	8	236
							454	9									
08	SHUT IN		11803	-0-	11803	151159	806	1	10571	3	N	387	517	1	1	8	105
							426	9									
09	SHUT IN		11105	-0-	11105	162264	777	1	9955	3	N	339	172	1	1	8	271
							373	9									
10	SHUT IN		11839	-0-	11839	174103	739	1	10756	3	N	313	349	1			235
							344	9									
11	SHUT IN		9416	-0-	9416	183519	737	1	8417	3	N	238	174	1	2	8	297
							262	9									
12	SHUT IN		10595	-0-	10595	194114	587	1	9669	3	N	308	407	1	1	8	197
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 144,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9382	-0-	9382	41716	5346	2	4036	9	N	3669	3545	1			350
02	T. A.		5779	-0-	5779	47495	3494	2	2285	9	N	2077	2117	1			310
03	T. A.		5464	-0-	5464	52959	3386	2	2078	9	N	1889	2028	1			171
04	T. A.		4606	-0-	4606	57565	729	1	2183	2	N	1540	1434	1			277
							1694	9									
05	T. A.		4806	-0-	4806	62371	673	1	2568	2	N	1423	1588	1			112
							1565	9									
06	T. A.		4208	-0-	4208	66579	630	1	2299	2	N	1163	1041	1			234
							1279	9									
07	T. A.		4082	-0-	4082	70661	631	1	2278	3	N	1066	1201	1			99
							1173	9									
08	T. A.		3981	-0-	3981	74642	650	1	2275	3	N	960	871	1			188
							1056	9									
09	T. A.		3296	-0-	3296	77938	552	1	1964	3	N	709	714	1			183
							780	9									
10	T. A.		156	-0-	156	78094	77	1	40	3	N	35					218
							39	9									
11	T. A.		463	-0-	463	78557	415	1	34	3	N	13	191	1			40
							14	9									
12	T. A.		10121	-0-	10121	88678	500	1	7606	3	N	1832	1615	1			257
							2015	9									

TOTAL GAS PROD: 56,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,376

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8009	-0-	8009	39929	3975	2	4034	9	N	3667	3736	1			189
02	T. A.		5025	-0-	5025	44954	2606	2	2419	9	N	2199	2266	1			122
03	T. A.		5241	-0-	5241	50195	2906	2	2335	9	N	2123	2031	1			214
04	T. A.		4647	-0-	4647	54842	478	1	2170	2	N	1817	1533	1			498
							1999	9									
05	T. A.		4646	-0-	4646	59488	609	1	2178	2	N	1690	2104	1			84
							1859	9									
06	T. A.		4354	-0-	4354	63842	500	1	2219	2	N	1486	1392	1			178
							1635	9									
07	T. A.		4304	-0-	4304	68146	489	1	2313	3	N	1365	1213	1			330
							1502	9									
08	T. A.		7008	-0-	7008	75154	431	1	5237	3	N	1218	1210	1			338
							1340	9									
09	T. A.		5932	-0-	5932	81086	355	1	4261	3	N	1196	1426	1			108
							1316	9									
10	T. A.		102	-0-	102	81188	102	3			N	-0-					108
11	T. A.		920	-0-	920	82108	386	1	534	9	N	485	186	1			407
12	T. A.		4125	-0-	4125	86233	488	1	1547	3	N	1900	2017	1			290
							2090	9									

TOTAL GAS PROD: 54,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	9467	-0-	9467	39488		6203	2	3264	9	N	2967	3173	1			196
02	T. A.		4598	-0-	4598	44086		2952	2	1646	9	N	1496	1399	1			293
03	T. A.		4756	-0-	4756	48842		3184	2	1572	9	N	1429	1610	1			112
04	T. A.		4445	-0-	4445	53287		533	1	2580	2	N	1211	1068	1			255
								1332	9									
05	T. A.		4566	-0-	4566	57853		516	1	2805	2	N	1132	1057	1			330
								1245	9									
06	T. A.		4108	-0-	4108	61961		611	1	2431	2	N	969	1049	1			250
								1066	9									
07	T. A.		3942	-0-	3942	65903		671	1	2310	3	N	874	1030	1			94
								961	9									
08	T. A.		3824	-0-	3824	69727		717	1	2280	3	N	752	688	1			158
								827	9									
09	T. A.		3262	-0-	3262	72989		608	1	1950	3	N	640	712	1			86
								704	9									
10	T. A.		170	-0-	170	73159		137	1	33	9	N	30					116
11	T. A.		8010	-0-	8010	81169		411	1	6251	3	N	1225	1126	1			215
								1348	9									
12	T. A.		8636	-0-	8636	89805		458	1	7333	3	N	768	730	1			253
								845	9									

TOTAL GAS PROD: 59,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,493

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. (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	3011	-0-	3011	20118		1717	2	1294	9	N	1176	1233	1			54
02	T. A.		2066	-0-	2066	22184		1113	2	953	9	N	866	708	1			212
03	T. A.		2300	-0-	2300	24484		1262	2	1038	9	N	944	904	1			252
04	T. A.		2052	-0-	2052	26536		473	1	709	2	N	791	716	1			327
								870	9									
05	T. A.		2414	-0-	2414	28950		543	1	1036	2	N	759	878	1			208
								835	9									
06	T. A.		2252	-0-	2252	31202		541	1	964	2	N	679	699	1	1	8	187
								747	9									
07	T. A.		2245	-0-	2245	33447		547	1	1009	3	N	626	527	1	2	8	284
								689	9									
08	T. A.		2220	-0-	2220	35667		536	1	1065	3	N	563	710	1	1	8	136
								619	9									
09	T. A.		2031	-0-	2031	37698		505	1	992	3	N	485	512	1	1	8	108
								534	9									
10	T. A.		1774	-0-	1774	39472		533	1	745	3	N	451	343	1			216
								496	9									
11	T. A.		1986	-0-	1986	41458		519	1	1025	3	N	402	511	1	1	8	106
								442	9									
12	T. A.		1967	-0-	1967	43425		534	1	1037	3	N	360	349	1	1	8	116
								396	9									

TOTAL GAS PROD: 26,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 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	0		5301	-0-	5301	29903	5172	2	129	9	N	117					190
02	T. A.		5423	-0-	5423	35326	5318	2	105	9	N	95	174	1			111
03	T. A.		6587	-0-	6587	41913	6474	2	113	9	N	103					214
04	T. A.		6377	-0-	6377	48290	366	1	5935	2	N	69	174	1			109
							76	9									
05	T. A.		6433	-0-	6433	54723	464	1	5880	2	N	81					190
							89	9									
06	T. A.		4691	-0-	4691	59414	390	1	4246	2	N	50	176	1			64
							55	9									
07	T. A.		6777	-0-	6777	66191	699	1	5993	3	N	77					141
							85	9									
08	T. A.		5501	-0-	5501	71692	508	1	4921	3	N	65	1	8			205
							72	9									
09	SHUT IN		4867	-0-	4867	76559	499	1	4293	3	N	68	173	1	8	8	92
							75	9									
10	SHUT IN		3913	-0-	3913	80472	491	1	3356	3	N	60					152
							66	9									
11	SHUT IN		3933	-0-	3933	84405	479	1	3397	3	N	52	175	1	1	8	28
							57	9									
12	SHUT IN		3498	-0-	3498	87903	506	1	2940	3	N	47	3	8			72
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 63,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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	0		5721	-0-	5721	31519	3423	2	2298	9	N	2089	2137	1			224
02	T. A.		4249	-0-	4249	35768	2540	2	1709	9	N	1554	1609	1			169
03	T. A.		3633	-0-	3633	39401	2213	2	1420	9	N	1291	1251	1			209
04	T. A.		3074	-0-	3074	42475	474	1	1454	2	N	1042	887	1			364
							1146	9									
05	T. A.		3643	-0-	3643	46118	559	1	1881	2	N	1094	1229	1			229
							1203	9									
06	T. A.		3343	-0-	3343	49461	532	1	1723	2	N	989	874	1	1	8	343
							1088	9									
07	T. A.		3289	-0-	3289	52750	551	1	1772	3	N	878	1048	1	2	8	171
							966	9									
08	T. A.		3175	-0-	3175	55925	569	1	1763	3	N	766	688	1	1	8	248
							843	9									
09	T. A.		3122	-0-	3122	59047	555	1	1800	3	N	697	804	1	1	8	140
							767	9									
10	T. A.		3135	-0-	3135	62182	566	1	1696	3	N	794	695	1			239
							873	9									
11	T. A.		2943	-0-	2943	65125	536	1	1682	3	N	659	696	1	2	8	200
							725	9									
12	T. A.		2881	-0-	2881	68006	547	1	1692	3	N	584	679	1	1	8	104
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 42,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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	0		7074	-0-	7074	33776	6884	2	190	9	N	173	176	1			139
02	T. A.		6173	-0-	6173	39949	6017	2	156	9	N	142	174	1			107
03	T. A.		5152	-0-	5152	45101	5035	2	117	9	N	106	174	1			39
04	T. A.		6535	-0-	6535	51636	320	1	6075	2	N	127					166
							140	9									
05	T. A.		6757	-0-	6757	58393	435	1	6209	2	N	103					269
							113	9									
06	T. A.		4581	-0-	4581	62974	365	1	4130	2	N	78	174	1			173
							86	9									
07	T. A.		6196	-0-	6196	69170	562	1	5535	3	N	90	174	1			89
							99	9									
08	T. A.		4919	-0-	4919	74089	329	1	4501	3	N	81					170
							89	9									
09	SHUT IN		4456	-0-	4456	78545	308	1	4069	3	N	72	177	1			65
							79	9									
10	SHUT IN		4624	-0-	4624	83169	330	1	4207	3	N	79					144
							87	9									
11	SHUT IN		4783	-0-	4783	87952	318	1	4390	3	N	68	181	1			31
							75	9									
12	SHUT IN		4289	-0-	4289	92241	315	1	3904	3	N	64	1	8			94
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 65,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12675	-0-	12675	12675	6286	2	6389	9	N	5808	5559	1			249
02	T. A.		6252	-0-	6252	18927	2963	2	3289	9	N	2990	3039	1			200
03	T. A.		5464	-0-	5464	24391	2645	2	2819	9	N	2563	2500	1			263
04	T. A.		6500	-0-	6500	30891	314	1	3730	2	N	2233	2093	1			403
							2456	9									
05	T. A.		3972	-0-	3972	34863	606	1	1433	2	N	1757	1765	1			395
							1933	9									
06	T. A.		2483	-0-	2483	37346	614	1	570	2	N	1181	1396	1			180
							1299	9									
07	T. A.		2529	-0-	2529	39875	423	1	901	3	N	1095	1035	1			240
							1205	9									
08	T. A.		1967	-0-	1967	41842	386	1	490	3	N	992	1203	1	1	8	28
							1091	9									
09	T. A.		50	-0-	50	41892	22	1	28	9	N	25	3	8			50
10	T. A.		2182	-0-	2182	44074	245	1	506	3	N	1301	884	1			467
							1431	9									
11	T. A.		4111	-0-	4111	48185	292	1	1850	3	N	1790	1614	1	1	8	642
							1969	9									
12	T. A.		5617	-0-	5617	53802	327	1	2989	3	N	2092	2352	1	6	8	376
							2301	9									

TOTAL GAS PROD: 53,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,827

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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		7781	-0-	7781	47214	4435	2	3346	9	N	3042	3034	1			196
02	T. A.		6437	-0-	6437	53651	4456	2	1981	9	N	1801	1784	1			213
03	T. A.		4828	-0-	4828	58479	3060	2	1768	9	N	1607	1581	1			239
04	T. A.		3647	-0-	3647	62126	466	1	1909	2	N	1156	1053	1			342
							1272	9									
05	T. A.		3243	-0-	3243	65369	645	1	1459	2	N	1035	1222	1			155
							1139	9									
06	T. A.		2778	-0-	2778	68147	637	1	1141	2	N	909	691	1			373
							1000	9									
07	T. A.		2602	-0-	2602	70749	656	1	987	3	N	872	1197	1			48
							959	9									
08	T. A.		2171	-0-	2171	72920	628	1	699	3	N	767	690	1			125
							844	9									
09	T. A.		1877	-0-	1877	74797	562	1	637	3	N	616	513	1			228
							678	9									
10	T. A.		2066	-0-	2066	76863	632	1	717	3	N	652	707	1			173
							717	9									
11	T. A.		1685	-0-	1685	78548	586	1	513	3	N	533	557	1			149
							586	9									
12	T. A.		1713	-0-	1713	80261	577	1	499	3	N	579	543	1	1	8	184
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 40,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,569

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

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	SHUT IN		13144	-0-	13144	13144	6480	2	6664	9	N	6058	5905	1			153
06	SHUT IN		8298	-0-	8298	21442	4121	2	4177	9	N	3797	3645	1			305
07	SHUT IN		6658	-0-	6658	28100	3598	3	3060	9	N	2782	2769	1			318
08	SHUT IN		5884	-0-	5884	33984	3302	3	2582	9	N	2347	2423	1	2	8	240
09	SHUT IN		2078	-0-	2078	36062	1082	3	996	9	N	905	1049	1			96
10	SHUT IN		3100	-0-	3100	39162	1534	3	1566	9	N	1424	1387	1			133
11	SHUT IN		4400	-0-	4400	43562	2505	3	1895	9	N	1723	1649	1	1	8	206
12	SHUT IN		4104	-0-	4104	47666	2288	3	1816	9	N	1651	1625	1	2	8	230

TOTAL GAS PROD: 47,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,687

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269531 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7531 - 12120

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	4445	-0-	4445	4445		2204	2	2241	9	N	2037	1943	1			179
02	SHUT	IN	3242	-0-	3242	7687		1551	2	1691	9	N	1537	1428	1			288
03	SHUT	IN	3231	-0-	3231	10918		1577	2	1654	9	N	1504	1441	1			351
04	SHUT	IN	2770	-0-	2770	13688		479	1	928	2	N	1239	1238	1			352
								1363	9									
05	SHUT	IN	2880	-0-	2880	16568		564	1	1019	2	N	1179	1404	1			127
								1297	9									
06	SHUT	IN	2709	-0-	2709	19277		538	1	966	2	N	1095	865	1	1	8	356
								1205	9									
07	SHUT	IN	2688	-0-	2688	21965		557	1	998	3	N	1030	1216	1	3	8	167
								1133	9									
08	SHUT	IN	2602	-0-	2602	24567		564	1	960	3	N	980	884	1	2	8	261
								1078	9									
09	SHUT	IN	2368	-0-	2368	26935		531	1	851	3	N	896	1111	1	2	8	44
								986	9									
10	SHUT	IN	2557	-0-	2557	29492		549	1	1111	3	N	815	697	1			162
								897	9									
11	SHUT	IN	2427	-0-	2427	31919		537	1	1007	3	N	803	694	1	2	8	269
								883	9									
12	SHUT	IN	2400	-0-	2400	34319		566	1	1013	3	N	746	865	1	1	8	149
								821	9									

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,861

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4896	4633	1			263
02	T.	A.	3729	-0-	3729	3729		1886	2	1843	9	N	1675	1780	1			158
03	T.	A.	3488	-0-	3488	7217		1824	2	1664	9	N	1513	1422	1			249
04	T.	A.	1825	-0-	1825	9042		388	1	555	2	N	802	699	1			352
								882	9									
05	T.	A.	2407	-0-	2407	11449		609	1	742	2	N	960	1231	1			81
								1056	9									
06	T.	A.	1481	-0-	1481	12930		602	1	166	2	N	648	531	1			198
								713	9									
07	T.	A.	1265	-0-	1265	14195		404	1	468	3	N	357	342	1			213
								393	9									
08	T.	A.	1427	-0-	1427	15622		297	1	670	3	N	418	509	1			122
								460	9									
09	T.	A.	107	-0-	107	15729		67	1	39	3	N	1					123
								1	9									
10	T.	A.	1920	-0-	1920	17649		330	1	659	3	N	846	719	1			250
								931	9									
11	T.	A.	2478	-0-	2478	20127		290	1	1252	3	N	851	726	1			375
								936	9									
12	T.	A.	3962	-0-	3962	24089		284	1	2745	3	N	848	896	1	2	8	325
								933	9									

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,815

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15867	-0-	15867	15867	8032	2	7835	9	N	7123	6973	1			150
02	0	W	6565	-0-	6565	22432	3206	2	3359	9	N	3054	3051	1			153
03	0	W	5125	-0-	5125	27557	2562	2	2563	9	N	2330	2332	1			151
04	0	W	1518	-0-	1518	29075	273	1	495	2	N	682	710	1			123
							750	9									
05	0	W	4646	-0-	4646	33721	584	1	2019	2	N	1857	1767	1			213
							2043	9									
06	0	W	1641	-0-	1641	35362	440	1	667	2	N	485	528	1			170
							534	9									
07	0	W	10433	-0-	10433	45795	43	1	8178	3	N	2011	1884	1			297
							2212	9									
08	0	W	2417	-0-	2417	48212	157	1	1396	3	N	785	1041	1			41
							864	9									
09	0	W	236	-0-	236	48448	85	1	74	3	N	70					111
							77	9									
10	0	W	2891	-0-	2891	51339	314	1	1128	3	N	1317	1010	1			418
							1449	9									
11	0	W	2291	-0-	2291	53630	276	1	1011	3	N	913	1082	1			249
							1004	9									
12	0	W	1249	-0-	1249	54879	276	1	304	3	N	608	537	1	2	8	318
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 54,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,235

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	63278					N	425	374	1			83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	63278					N	2422	2395	1			110
03	T. A.		8132	-0-	8132	71410	5980	2	2152	9	N	1956	1823	1			243
04	T. A.		5909	-0-	5909	77319	568	1	4132	2	N	1099	1047	1			295
							1209	9									
05	T. A.		5817	-0-	5817	83136	779	1	4006	2	N	938	1079	1			154
							1032	9									
06	T. A.		4980	-0-	4980	88116	719	1	3378	2	N	803	871	1			86
							883	9									
07	T. A.		4983	-0-	4983	93099	723	1	3436	3	N	749	532	1			303
							824	9									
08	T. A.		5357	-0-	5357	98456	727	1	3871	3	N	690	870	1			123
							759	9									
09	SHUT IN		5198	-0-	5198	103654	717	1	3764	3	N	652	533	1	1	8	241
							717	9									
10	SHUT IN		5365	-0-	5365	109019	692	1	3947	3	N	660	713	1			188
							726	9									
11	SHUT IN		5112	-0-	5112	114131	680	1	3791	3	N	583	535	1			236
							641	9									
12	SHUT IN		5252	-0-	5252	119383	729	1	3859	3	N	604	537	1			303
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 56,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,581

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 11/29/2012 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	0		21176	-0-	21176	32373	14014	2	7162	9	N	6511	6522	1			165
02	0		11729	-0-	11729	44102	7950	2	3779	9	N	3435	3527	1			73
03	T. A.		10475	-0-	10475	54577	7201	2	3274	9	N	2976	2962	1			87
04	T. A.		8366	-0-	8366	62943	396	1	5443	2	N	2297	2143	1			241
							2527	9									
05	T. A.		8097	-0-	8097	71040	637	1	5229	2	N	2028	2113	1			156
							2231	9									
06	T. A.		6886	-0-	6886	77926	628	1	4422	2	N	1669	1455	1			370
							1836	9									
07	T. A.		7471	-0-	7471	85397	683	1	5054	3	N	1576	1535	1			411
							1734	9									
08	T. A.		4179	-0-	4179	89576	523	1	2610	3	N	951	1217	1			145
							1046	9									
09	T. A.		5430	-0-	5430	95006	638	1	3285	3	N	1370	1249	1	5	8	261
							1507	9									
10	T. A.		8878	-0-	8878	103884	675	1	6475	3	N	1571	1630	1			202
							1728	9									
11	T. A.		8606	-0-	8606	112490	670	1	6552	3	N	1258	1260	1			200
							1384	9									
12	T. A.		8528	-0-	8528	121018	641	1	6565	3	N	1202	1262	1			140
							1322	9									

TOTAL GAS PROD: 109,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,844

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 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	0		15857	-0-	15857	25937	10320	2	5537	9	N	5034	4941	1			188
02	0		5412	-0-	5412	31349	3307	2	2105	9	N	1914	1997	1			105
03	T. A.		4520	-0-	4520	35869	2869	2	1651	9	N	1501	1476	1			130
04	T. A.		3616	-0-	3616	39485	390	1	1937	2	N	1172	1055	1			247
							1289	9									
05	T. A.		2889	-0-	2889	42374	665	1	1144	2	N	982	1219	1			10
							1080	9									
06	T. A.		3282	-0-	3282	45656	624	1	1720	2	N	853	626	1			237
							938	9									
07	T. A.		3258	-0-	3258	48914	546	1	1887	3	N	750	863	1			124
							825	9									
08	T. A.		86	-0-	86	49000	86	1			N	-0-					124
09	T. A.		3083	-0-	3083	52083	659	1	1211	3	N	1103	1068	1	10	8	149
							1213	9									
10	T. A.		4338	-0-	4338	56421	654	1	2384	3	N	1182	1253	1			78
							1300	9									
11	T. A.		5044	-0-	5044	61465	621	1	3342	3	N	983	903	1			158
							1081	9									
12	T. A.		4451	-0-	4451	65916	623	1	2960	3	N	789	714	1			233
							868	9									

TOTAL GAS PROD: 55,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,263

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	498	-0-	498	498	133	2	365	9	N	332					332
02		0	7378	-0-	7378	7876	5652	2	1726	9	N	1569	1739	1			162
03	T.	A.	4983	-0-	4983	12859	3924	2	1059	9	N	963	891	1			234
04	T.	A.	5830	-0-	5830	18689	698	1	4428	2	N	640	712	1			162
							704	9									
05	T.	A.	4996	-0-	4996	23685	811	1	3721	2	N	422	533	1			51
							464	9									
06	T.	A.	8595	-0-	8595	32280	805	1	7374	2	N	378	346	1			83
							416	9									
07	T.	A.	11918	-0-	11918	44198	837	1	10742	3	N	308	183	1	1	8	207
							339	9									
08	T.	A.	14054	-0-	14054	58252	824	1	12942	3	N	262	359	1	1	8	109
							288	9									
09	T.	A.	29884	-0-	29884	88136	541	1	29101	3	N	220	185	1	1	8	143
							242	9									
10	T.	A.	31256	-0-	31256	119392	231	1	30882	3	N	130	180	1			93
							143	9									
11	T.	A.	21879	-0-	21879	141271	46	1	21742	3	N	83	1	8			175
							91	9									
12	T.	A.	22161	-0-	22161	163432	22059	3	102	9	N	93	178	1			90

TOTAL GAS PROD: 163,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,400

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	103	-0-	103	103	72	2	31	9	N	28					28
02		0	6530	-0-	6530	6633	4510	2	2020	9	N	1836	1537	1			327
03	T.	A.	7360	-0-	7360	13993	6469	2	891	9	N	810	883	1			254
04	T.	A.	9126	-0-	9126	23119	604	1	7936	2	N	533	529	1			258
							586	9									
05	T.	A.	10355	-0-	10355	33474	726	1	9205	2	N	385	522	1			121
							424	9									
06	T.	A.	10903	-0-	10903	44377	733	1	9757	2	N	375	358	1			138
							413	9									
07	T.	A.	11036	-0-	11036	55413	758	1	10051	3	N	206	179	1			165
							227	9									
08	T.	A.	13271	-0-	13271	68684	768	1	12233	3	N	245	353	1			57
							270	9									
09	T.	A.	31094	-0-	31094	99778	314	1	30309	3	N	428	364	1	1	8	120
							471	9									
10	T.	A.	52126	-0-	52126	151904	15	1	51695	3	N	378	345	1			153
							416	9									
11	T.	A.	40065	-0-	40065	191969	12	1	39825	3	N	207	179	1	1	8	180
							228	9									
12	T.	A.	37791	-0-	37791	229760	37571	3	220	9	N	200	365	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 229,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,631

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	4575	-0-	4575	4575	2874	2	1701	9	N	1546	1385	1			161
03	T.	A.	4932	-0-	4932	9507	3626	2	1306	9	N	1187	1073	1			275
04	T.	A.	3747	-0-	3747	13254	630	1	2163	2	N	867	888	1			254
							954	9									
05	T.	A.	3093	-0-	3093	16347	723	1	1515	2	N	777	876	1			155
							855	9									
06	T.	A.	2805	-0-	2805	19152	768	1	1291	2	N	678	708	1	2	8	123
							746	9									
07	T.	A.	2862	-0-	2862	22014	821	1	1275	3	N	696	696	1	5	8	118
							766	9									
08	T.	A.	2612	-0-	2612	24626	815	1	1106	3	N	628	522	1	3	8	221
							691	9									
09	T.	A.	2152	-0-	2152	26778	837	1	781	3	N	485	531	1	2	8	173
							534	9									
10	T.	A.	1679	-0-	1679	28457	821	1	410	3	N	407	356	1			224
							448	9									
11	T.	A.	4519	-0-	4519	32976	865	1	3207	3	N	406	345	1	3	8	282
							447	9									
12	T.	A.	6215	-0-	6215	39191	899	1	4889	3	N	388	535	1	2	8	133
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 39,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,065

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 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	21941	-0-	21941	23210	11138	2	10803	9	N	9821	9742	1			255
02		0	1458	-0-	1458	24668	748	2	710	9	N	645	870	1			30
03		0	5891	-0-	5891	30559	2748	2	3143	9	N	2857	2642	1			245
04	SHUT	IN	5156	-0-	5156	35715	373	1	2373	2	N	2191	2091	1			345
							2410	9									
05	SHUT	IN	38	-0-	38	35753	15	1	23	9	N	21	326	1			40
06	SHUT	IN	6762	-0-	6762	42515	469	1	3572	2	N	2474	2244	1			270
							2721	9									
07	SHUT	IN	3324	-0-	3324	45839	578	1	1437	3	N	1190	1380	1			80
							1309	9									
08	SHUT	IN	2954	-0-	2954	48793	367	1	1230	3	N	1234	1209	1	3	8	102
							1357	9									
09	SHUT	IN	1996	-0-	1996	50789	278	1	794	3	N	840	732	1	18	8	192
							924	9									
10	SHUT	IN	2009	-0-	2009	52798	297	1	949	3	N	694	718	1			168
							763	9									
11	SHUT	IN	947	-0-	947	53745	320	1	627	9	N	570	541	1			197
12	SHUT	IN	846	-0-	846	54591	334	1	512	9	N	465	540	1			122

TOTAL GAS PROD: 53,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,002

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 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	T. A.		6823	-0-	6823	70363	3259	2	3564	9	N	3240	3323	1			234
02	T. A.		932	-0-	932	71295	455	2	477	9	N	434	524	1			144
03	T. A.		1100	-0-	1100	72395	315	2	785	9	N	714	541	1			317
04	T. A.		5713	-0-	5713	78108	426	1	2434	2	N	2594	2587	1			324
							2853	9									
05	T. A.		3898	-0-	3898	82006	309	1	2057	2	N	1393	1550	1			167
							1532	9									
06	T. A.		2246	-0-	2246	84252	479	1	801	2	N	878	841	1			204
							966	9									
07	T. A.		1500	-0-	1500	85752	360	1	263	3	N	797	860	1			141
							877	9									
08	T. A.		3004	-0-	3004	88756	400	1	1209	3	N	1268	1037	1	5	8	367
							1395	9									
09	T. A.		2835	-0-	2835	91591	352	1	1476	3	N	915	1071	1	29	8	182
							1007	9									
10	T. A.		2326	-0-	2326	93917	281	1	1183	3	N	784	894	1			72
							862	9									
11	T. A.		2349	-0-	2349	96266	266	1	1191	3	N	811	551	1			332
							892	9									
12	T. A.		3122	-0-	3122	99388	468	1	1782	3	N	793	911	1	2	8	212
							872	9									

TOTAL GAS PROD: 35,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,621

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

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	14079	-0-	14079	17975	8058	2	6021	9	N	5474	5406	1			143
02		0	7011	-0-	7011	24986	4297	2	2714	9	N	2467	2310	1			300
03		0	6516	-0-	6516	31502	4030	2	2486	9	N	2260	2318	1			242
04	T. A.		5926	-0-	5926	37428	403	1	3304	2	N	2017	1936	1			323
							2219	9									
05	T. A.		5862	-0-	5862	43290	639	1	3168	2	N	1868	2082	1			109
							2055	9									
06	T. A.		5419	-0-	5419	48709	650	1	2915	2	N	1685	1598	1	1	8	195
							1854	9									
07	T. A.		4758	-0-	4758	53467	595	1	2659	3	N	1367	1379	1	2	8	181
							1504	9									
08	T. A.		93	-0-	93	53560	79	3	14	9	N	13	13	8			181
09	T. A.		1678	-0-	1678	55238	513	1	1165	9	N	1059	975	1	33	8	232
10	T. A.		5898	-0-	5898	61136	609	1	3170	3	N	1926	1968	1			190
							2119	9									
11	T. A.		5352	-0-	5352	66488	615	1	3316	3	N	1292	1257	1	5	8	220
							1421	9									
12	T. A.		4454	-0-	4454	70942	509	1	2852	3	N	994	894	1	2	8	318
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 67,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,422

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20397	-0-	20397	25487	11734	2	8663	9	N	7875	7713	1			283
02	0		8593	-0-	8593	34080	5328	2	3265	9	N	2968	3046	1			205
03	0		7312	-0-	7312	41392	4730	2	2582	9	N	2347	2307	1			245
04	0	W	8683	-0-	8683	50075	397	1	5846	2	N	2218	2293	1			170
							2440	9									
05	0	W	9220	-0-	9220	59295	602	1	6320	2	N	2089	1916	1			343
							2298	9									
06	0	W	8257	-0-	8257	67552	514	1	5830	2	N	1739	1768	1	1	8	313
							1913	9									
07	0	W	7278	-0-	7278	74830	497	1	5314	3	N	1334	1552	1	2	8	93
							1467	9									
08	0	W	103	-0-	103	74933	79	3	24	9	N	22	12	8			103
09	0	W	1260	-0-	1260	76193	500	1	136	3	N	567	446	1	31	8	193
							624	9									
10	0	W	8954	-0-	8954	85147	623	1	5047	3	N	2985	2860	1			318
							3284	9									
11	0	W	7764	-0-	7764	92911	573	1	5186	3	N	1823	1967	1	6	8	168
							2005	9									
12	0	W	6762	-0-	6762	99673	530	1	4663	3	N	1426	1265	1	2	8	327
							1569	9									

TOTAL GAS PROD: 94,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,393

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	0		1232	-0-	1232	2667	549	2	683	9	N	621	684	1			68
02	0		-0-	-0-	-0-	2667					N	-0-					68
03	0		6296	-0-	6296	8963	3094	2	3202	9	N	2911	2856	1			123
04	T. A.		7113	-0-	7113	16076	439	1	4182	2	N	2265	2180	1			208
							2492	9									
05	T. A.		4611	-0-	4611	20687	635	1	2359	2	N	1470	1405	1			273
							1617	9									
06	T. A.		3276	-0-	3276	23963	593	1	1510	2	N	1066	1038	1			301
							1173	9									
07	T. A.		3839	-0-	3839	27802	623	1	2095	3	N	1019	1192	1	1	8	127
							1121	9									
08	T. A.		3834	-0-	3834	31636	615	1	2122	3	N	997	1047	1	2	8	75
							1097	9									
09	T. A.		3713	-0-	3713	35349	593	1	2102	3	N	925	718	1	1	8	281
							1018	9									
10	T. A.		3605	-0-	3605	38954	616	1	2076	3	N	830	902	1			209
							913	9									
11	T. A.		3312	-0-	3312	42266	584	1	1913	3	N	741	723	1			227
							815	9									
12	T. A.		3581	-0-	3581	45847	613	1	2155	3	N	739	728	1			238
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 44,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,584

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0		2338	-0-	2338	5301	922	2	1416	9	N	1287	1347	1			28
02	0		-0-	-0-	-0-	5301					N	-0-					28
03	0		8075	-0-	8075	13376	3220	2	4855	9	N	4414	4034	1			408
04	T. A.		8100	-0-	8100	21476	408	1	4489	2	N	2912	2991	1			329
							3203	9									
05	T. A.		4837	-0-	4837	26313	614	1	2479	2	N	1585	1393	1			521
							1744	9									
06	T. A.		2975	-0-	2975	29288	590	1	1372	2	N	921	1228	1			214
							1013	9									
07	T. A.		3154	-0-	3154	32442	601	1	1628	3	N	841	867	1			188
							925	9									
08	T. A.		3289	-0-	3289	35731	611	1	1830	3	N	771	851	1	1	8	107
							848	9									
09	T. A.		3112	-0-	3112	38843	594	1	1795	3	N	657	541	1	1	8	222
							723	9									
10	T. A.		3167	-0-	3167	42010	612	1	1902	3	N	594	537	1			279
							653	9									
11	T. A.		2851	-0-	2851	44861	585	1	1708	3	N	507	545	1			241
							558	9									
12	T. A.		2982	-0-	2982	47843	600	1	1874	3	N	462	538	1			165
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 44,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,951

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1299	-0-	1299	1299	529	2	770	9	N	700	541	1			159
02	0		6814	-0-	6814	8113	3070	2	3744	9	N	3404	3386	1			177
03	0		2127	-0-	2127	10240	1052	2	1075	9	N	977	1063	1			91
04	T. A.		2450	-0-	2450	12690	172	1	1421	2	N	779	527	1			343
							857	9									
05	T. A.		1344	-0-	1344	14034	314	1	595	2	N	395	701	1			37
							435	9									
06	T. A.		1943	-0-	1943	15977	405	1	668	2	N	791	700	1			128
							870	9									
07	T. A.		1068	-0-	1068	17045	462	1	142	3	N	422	515	1			35
							464	9									
08	T. A.		985	-0-	985	18030	627	1	358	9	N	325	173	1			187
09	T. A.		78	-0-	78	18108	35	1	43	9	N	39	176	1			50
10	T. A.		94	-0-	94	18202	28	1	66	9	N	60					110
11	T. A.		8	-0-	8	18210	8	1			N	-0-					110
12	T. A.		2	-0-	2	18212	2	1			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,892

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2115	-0-	2115	2115	926	2	1189	9	N	1081	711	1			370
02	0		13095	-0-	13095	15210	5378	2	7717	9	N	7015	7284	1			101
03	0		3987	-0-	3987	19197	1734	2	2253	9	N	2048	1945	1			204
04	T. A.		2698	-0-	2698	21895	219	1	1094	2	N	1259	1234	1			229
							1385	9									
05	T. A.		1353	-0-	1353	23248	401	1	142	2	N	736	876	1			89
							810	9									
06	T. A.		1767	-0-	1767	25015	512	1	346	2	N	826	684	1			231
							909	9									
07	T. A.		2658	-0-	2658	27673	529	1	834	3	N	1177	1229	1			179
							1295	9									
08	T. A.		2090	-0-	2090	29763	583	1	551	3	N	869	872	1	1	8	175
							956	9									
09	T. A.		2829	-0-	2829	32592	439	1	1485	3	N	823	691	1	4	8	303
							905	9									
10	T. A.		1474	-0-	1474	34066	400	1	273	3	N	728	696	1			335
							801	9									
11	T. A.		1272	-0-	1272	35338	540	1	75	3	N	597	862	1			70
							657	9									
12	T. A.		1588	-0-	1588	36926	213	1	528	3	N	770	535	1	2	8	303
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 36,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,929

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		173	-0-	173	173	159	2	14	9	N	13					13
02	0		9843	-0-	9843	10016	3855	2	5988	9	N	5444	5162	1			295
03	0		9940	-0-	9940	19956	4731	2	5209	9	N	4735	4797	1			233
04	T. A.		7361	-0-	7361	27317	250	1	3320	2	N	3446	3329	1			350
							3791	9									
05	T. A.		4295	-0-	4295	31612	446	1	1779	2	N	1882	2084	1			148
							2070	9									
06	T. A.		1774	-0-	1774	33386	476	1	393	2	N	823	514	1			457
							905	9									
07	T. A.		3723	-0-	3723	37109	547	1	1802	3	N	1249	1558	1			148
							1374	9									
08	T. A.		2636	-0-	2636	39745	484	1	1315	3	N	761	695	1	5	8	209
							837	9									
09	T. A.		1524	-0-	1524	41269	420	1	554	3	N	500	528	1	9	8	172
							550	9									
10	T. A.		1756	-0-	1756	43025	509	1	453	3	N	722	682	1			212
							794	9									
11	T. A.		2256	-0-	2256	45281	550	1	1069	3	N	579	526	1			265
							637	9									
12	T. A.		1707	-0-	1707	46988	204	1	985	3	N	471	526	1	2	8	208
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 46,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,625

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2129	-0-	2129	3038	795	2	1334	9	N	1213	1227	1			166
02	0		-0-	-0-	-0-	3038					N	-0-					166
03	0		4035	-0-	4035	7073	1646	2	2389	9	N	2172	1933	1			405
04	T. A.		7878	-0-	7878	14951	413	1	3871	2	N	3267	3292	1			380
							3594	9									
05	T. A.		6458	-0-	6458	21409	604	1	3526	2	N	2116	2096	1			400
							2328	9									
06	T. A.		3716	-0-	3716	25125	615	1	1830	2	N	1155	1412	1			143
							1271	9									
07	T. A.		4354	-0-	4354	29479	631	1	2715	3	N	916	876	1			183
							1008	9									
08	T. A.		3553	-0-	3553	33032	634	1	2068	3	N	774	873	1	1	8	83
							851	9									
09	T. A.		3392	-0-	3392	36424	613	1	2019	3	N	691	535	1	1	8	238
							760	9									
10	T. A.		4332	-0-	4332	40756	632	1	2997	3	N	639	719	1			158
							703	9									
11	T. A.		3421	-0-	3421	44177	590	1	2294	3	N	488	359	1			287
							537	9									
12	T. A.		3854	-0-	3854	48031	638	1	2702	3	N	467	538	1			216
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 47,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,898

ROXY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269887 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF.11538 - 12517

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
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	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_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					63
03	0		10456	-0-	10456	10456	8170	2	2286	9	N	2078	1954	1			187
04	0		6941	-0-	6941	17397	547	1	5323	2	N	974	866	1			295
							1071	9									
05	0		6687	-0-	6687	24084	584	1	5347	2	N	687	874	1			108
							756	9									
06	0		5679	-0-	5679	29763	571	1	4558	2	N	500	342	1			266
							550	9									
07	SHUT IN		6594	-0-	6594	36357	531	1	5638	3	N	386	519	1			133
							425	9									
08	SHUT IN		6471	-0-	6471	42828	535	1	5622	3	N	285	177	1	1	8	240
							314	9									
09	SHUT IN		6201	-0-	6201	49029	565	1	5383	3	N	230	355	1			115
							253	9									
10	SHUT IN		6458	-0-	6458	55487	579	1	5639	3	N	218	184	1			149
							240	9									
11	SHUT IN		6175	-0-	6175	61662	568	1	5403	3	N	185	181	1			153
							204	9									
12	SHUT IN		6682	-0-	6682	68344	591	1	5901	3	N	173	184	1			142
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 68,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,779

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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
02		0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	127					127
03		0	7806	-0-		7806	7806		5229	2	2577	9	N	2343	2265	1			205
04		0	5870	-0-		5870	13676		544	1	4237	2	N	990	891	1			304
									1089	9									
05		0	4911	-0-		4911	18587		516	1	3658	2	N	670	703	1			271
									737	9									
06		0	4752	-0-		4752	23339		493	1	3856	2	N	366	516	1			121
									403	9									
07	SHUT	IN	5250	-0-		5250	28589		574	1	4368	3	N	280	348	1			53
									308	9									
08	SHUT	IN	5205	-0-		5205	33794		596	1	4314	3	N	268	172	1			149
									295	9									
09	SHUT	IN	4938	-0-		4938	38732		551	1	4207	3	N	164	180	1			133
									180	9									
10	SHUT	IN	5311	-0-		5311	44043		566	1	4551	3	N	176	182	1			127
									194	9									
11	SHUT	IN	5232	-0-		5232	49275		546	1	4515	3	N	155	182	1			100
									171	9									
12	SHUT	IN	5711	-0-		5711	54986		568	1	5003	3	N	127					227
									140	9									

TOTAL GAS PROD: 54,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,666

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

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
03		0	647	-0-		647	647		137	2	510	9	N	464	181	1			283
04		0	8100	-0-		8100	8747		564	1	4844	2	N	2447	2213	1			517
									2692	9									
05		0	8128	-0-		8128	16875		474	1	5639	2	N	1832	2084	1			265
									2015	9									
06	SHUT	IN	5105	-0-		5105	21980		509	1	3468	2	N	1025	1218	1			72
									1128	9									
07	SHUT	IN	3899	-0-		3899	25879		542	1	2522	3	N	759	688	1			143
									835	9									
08	SHUT	IN	4241	-0-		4241	30120		568	1	2930	3	N	675	673	1			145
									743	9									
09	SHUT	IN	3660	-0-		3660	33780		539	1	2552	3	N	517	535	1			127
									569	9									
10	SHUT	IN	3368	-0-		3368	37148		543	1	2342	3	N	439	358	1			208
									483	9									
11	SHUT	IN	3574	-0-		3574	40722		545	1	2613	3	N	378	527	1			59
									416	9									
12	SHUT	IN	4138	-0-		4138	44860		770	1	2972	3	N	360	183	1			236
									396	9									

TOTAL GAS PROD: 44,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,896

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	EOM BALANCE
03	0		3721	-0-	3721	3721	1514	2	2207	9	N	2006	1578	1	428
04	0		9873	-0-	9873	13594	494	1	5818	2	N	3237	3388	1	277
							3561	9							
05	0		5285	-0-	5285	18879	475	1	2844	2	N	1787	1929	1	135
							1966	9							
06	SHUT IN		5561	-0-	5561	24440	509	1	3482	2	N	1427	1392	1	170
							1570	9							
07	SHUT IN		4587	-0-	4587	29027	552	1	2849	3	N	1078	1030	1	218
							1186	9							
08	SHUT IN		4448	-0-	4448	33475	539	1	2948	3	N	874	867	1	225
							961	9							
09	SHUT IN		3878	-0-	3878	37353	538	1	2561	3	N	708	875	1	58
							779	9							
10	SHUT IN		5305	-0-	5305	42658	551	1	3977	3	N	706	530	1	234
							777	9							
11	SHUT IN		4018	-0-	4018	46676	485	1	2875	3	N	598	725	1	107
							658	9							
12	SHUT IN		6953	-0-	6953	53629	6185	3	768	9	N	698	539	1	266

TOTAL GAS PROD: 53,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,119

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7458	-0-	7458	7458	3499	2	3959	9	N	3599	3359	1	240
04	0		12001	-0-	12001	19459	517	1	7144	2	N	3945	4045	1	140
							4340	9							
05	0		8724	-0-	8724	28183	361	1	5150	2	N	2921	2790	1	271
							3213	9							
06	SHUT IN		7090	-0-	7090	35273	403	1	4558	2	N	1935	1913	1	293
							2129	9							
07	SHUT IN		8104	-0-	8104	43377	411	1	5915	3	N	1616	1557	1	352
							1778	9							
08	SHUT IN		7954	-0-	7954	51331	402	1	6008	3	N	1404	1563	1	193
							1544	9							
09	SHUT IN		6694	-0-	6694	58025	383	1	5183	3	N	1025	1081	1	137
							1128	9							
10	SHUT IN		5863	-0-	5863	63888	594	1	4314	3	N	868	908	1	97
							955	9							
11	SHUT IN		5833	-0-	5833	69721	395	1	4668	3	N	700	716	1	81
							770	9							
12	SHUT IN		6437	-0-	6437	76158	413	1	5279	3	N	677	717	1	41
							745	9							

TOTAL GAS PROD: 76,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	17918	-0-	17918	17918	152	1	9050	2	N	7924	7702	1			222
							8716	9									
05		0	7240	-0-	7240	25158	3331	2	3909	9	N	3554	3491	1			285
06	SHUT	IN	3511	-0-	3511	28669	1499	2	2012	9	N	1829	1741	1			373
07	SHUT	IN	3071	-0-	3071	31740	1550	3	1521	9	N	1383	1553	1			203
08	SHUT	IN	2766	-0-	2766	34506	1284	3	1482	9	N	1347	1381	1	2	8	167
09	SHUT	IN	2318	-0-	2318	36824	1077	3	1241	9	N	1128	1042	1	12	8	241
10	SHUT	IN	1160	-0-	1160	37984	189	3	971	9	N	883	861	1			263
11	SHUT	IN	2446	-0-	2446	40430	1127	3	1319	9	N	1199	1074	1			388
12	SHUT	IN	1346	-0-	1346	41776	266	3	1080	9	N	982	1253	1	2	8	115

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,229

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
04		0	5912	-0-	5912	5912	529	1	3251	2	N	1938	1572	1			383
							2132	9									
05		0	6094	-0-	6094	12006	624	1	3966	2	N	1367	1408	1			342
							1504	9									
06	SHUT	IN	5569	-0-	5569	17575	584	1	3701	2	N	1167	1226	1			283
							1284	9									
07	SHUT	IN	5190	-0-	5190	22765	565	1	3463	3	N	1056	1042	1			297
							1162	9									
08	SHUT	IN	4956	-0-	4956	27721	552	1	3407	3	N	906	1029	1			174
							997	9									
09	SHUT	IN	4873	-0-	4873	32594	535	1	3422	3	N	833	891	1			116
							916	9									
10	SHUT	IN	4713	-0-	4713	37307	541	1	3332	3	N	764	721	1			159
							840	9									
11	SHUT	IN	4353	-0-	4353	41660	548	1	3053	3	N	684	721	1			122
							752	9									
12	SHUT	IN	4805	-0-	4805	46465	789	1	3293	3	N	657	552	1			227
							723	9									

TOTAL GAS PROD: 46,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	3062	-0-	3062	3062		643	2	2419	9	N	2199	2052	1			147
02		0	6639	-0-	6639	9701		2749	2	3890	9	N	3536	3439	1			244
03		0	3604	-0-	3604	13305		1804	2	1800	9	N	1636	1753	1			127
04		0	2302	-0-	2302	15607		326	1	1275	2	N	637	703	1			61
								701	9									
05		0	4945	-0-	4945	20552		729	1	2698	2	N	1380	1227	1			214
								1518	9									
06		0	3187	-0-	3187	23739		679	1	1706	2	N	729	709	1			234
								802	9									
07	SHUT	IN	2953	-0-	2953	26692		666	1	1619	3	N	607	526	1	3	8	312
								668	9									
08	SHUT	IN	2914	-0-	2914	29606		661	1	1721	3	N	484	516	1	2	8	278
								532	9									
09	SHUT	IN	2374	-0-	2374	31980		633	1	1323	3	N	380	525	1	1	8	132
								418	9									
10	SHUT	IN	2407	-0-	2407	34387		687	1	1342	3	N	344	334	1			142
								378	9									
11	SHUT	IN	1903	-0-	1903	36290		664	1	910	3	N	299	346	1			95
								329	9									
12	SHUT	IN	1521	-0-	1521	37811		607	1	647	3	N	243	286	1			52
								267	9									

TOTAL GAS PROD: 37,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,474

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	4111	-0-	4111	4111		1019	2	3092	9	N	2811	2604	1			207
02		0	3694	-0-	3694	7805		1365	2	2329	9	N	2117	2270	1			54
03		0	8606	-0-	8606	16411		6200	2	2406	9	N	2187	1973	1			268
04		0	10412	-0-	10412	26823		449	1	8421	2	N	1402	1580	1			90
								1542	9									
05		0	5346	-0-	5346	32169		773	1	3172	2	N	1274	1229	1			135
								1401	9									
06		0	6525	-0-	6525	38694		769	1	4740	2	N	924	861	1			198
								1016	9									
07	SHUT	IN	6116	-0-	6116	44810		807	1	4428	3	N	801	869	1	15	8	115
								881	9									
08	SHUT	IN	5609	-0-	5609	50419		830	1	4032	3	N	679	690	1	9	8	95
								747	9									
09	SHUT	IN	4980	-0-	4980	55399		811	1	3543	3	N	569	507	1	2	8	155
								626	9									
10	SHUT	IN	4421	-0-	4421	59820		830	1	3083	3	N	462	345	1			272
								508	9									
11	SHUT	IN	8033	-0-	8033	67853		797	1	6634	3	N	547	699	1			120
								602	9									
12	SHUT	IN	6288	-0-	6288	74141		543	1	5363	3	N	347	446	1			21
								382	9									

TOTAL GAS PROD: 74,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	495	359	1			136
03		0	10090	-0-	10090	10090		7165	2	2925	9	N	2659	2474	1			321
04		0	7625	-0-	7625	17715		410	1	5891	2	N	1204	1257	1			268
								1324	9									
05		0	6080	-0-	6080	23795		595	1	4565	2	N	836	863	1			241
								920	9									
06		0	4132	-0-	4132	27927		581	1	2940	2	N	555	517	1			279
								611	9									
07	SHUT	IN	3885	-0-	3885	31812		580	1	2891	3	N	376	347	1			308
								414	9									
08	SHUT	IN	4011	-0-	4011	35823		595	1	3088	3	N	298	524	1			82
								328	9									
09	SHUT	IN	3814	-0-	3814	39637		598	1	2948	3	N	244	179	1			147
								268	9									
10	SHUT	IN	4433	-0-	4433	44070		614	1	3612	3	N	188	179	1			156
								207	9									
11	SHUT	IN	4376	-0-	4376	48446		570	1	3616	3	N	173	181	1			148
								190	9									
12	SHUT	IN	4847	-0-	4847	53293		601	1	4060	3	N	169	184	1			133
								186	9									

TOTAL GAS PROD: 53,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,197

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

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	2892	-0-	2892	2892		144	2	2748	9	N	2498	2409	1			89
02		0	7093	-0-	7093	9985		2471	2	4622	9	N	4202	3903	1			388
03		0	3767	-0-	3767	13752		1394	2	2373	9	N	2157	2307	1			238
04		0	1431	-0-	1431	15183		333	1	309	2	N	717	877	1			78
								789	9									
05		0	3251	-0-	3251	18434		775	1	812	2	N	1513	1385	1			206
								1664	9									
06		0	2705	-0-	2705	21139		740	1	584	2	N	1255	1222	1			239
								1381	9									
07	SHUT	IN	2647	-0-	2647	23786		654	1	837	3	N	1051	870	1	9	8	411
								1156	9									
08	SHUT	IN	2486	-0-	2486	26272		765	1	760	3	N	874	1033	1	3	8	249
								961	9									
09	SHUT	IN	1925	-0-	1925	28197		743	1	450	3	N	665	697	1	1	8	216
								732	9									
10	SHUT	IN	1747	-0-	1747	29944		765	1	345	3	N	579	520	1			275
								637	9									
11	SHUT	IN	1310	-0-	1310	31254		744	1	120	3	N	405	517	1			163
								446	9									
12	SHUT	IN	971	-0-	971	32225		439	1	336	3	N	178	304	1			37
								196	9									

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,094

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

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	9250	-0-	9250	9250	2289	2	6961	9	N	6328	6068	1			260
02		0	12839	-0-	12839	22089	4620	2	8219	9	N	7472	7290	1			442
03		0	7136	-0-	7136	29225	2707	2	4429	9	N	4026	4230	1			238
04		0	2239	-0-	2239	31464	334	1	480	2	N	1295	1395	1			138
							1425	9									
05		0	4996	-0-	4996	36460	729	1	942	2	N	3023	2784	1			377
							3325	9									
06		0	3635	-0-	3635	40095	725	1	608	2	N	2093	2095	1			375
							2302	9									
07	SHUT	IN	2423	-0-	2423	42518	565	1	251	3	N	1461	1391	1	17	8	428
							1607	9									
08	SHUT	IN	2775	-0-	2775	45293	757	1	302	3	N	1560	1558	1	4	8	426
							1716	9									
09	SHUT	IN	2158	-0-	2158	47451	730	1	99	3	N	1208	1368	1	1	8	265
							1329	9									
10	SHUT	IN	1918	-0-	1918	49369	752	1	56	3	N	1009	1031	1			243
							1110	9									
11	SHUT	IN	1762	-0-	1762	51131	711	1	1051	9	N	955	1047	1			151
12	SHUT	IN	1089	-0-	1089	52220	422	1	667	9	N	606	750	1			7

TOTAL GAS PROD: 52,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,036

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	20925	-0-	20925	20925	10621	2	10304	9	N	9367	9115	1			252
02		0	8382	-0-	8382	29307	4481	2	3901	9	N	3546	3541	1			257
03		0	1320	-0-	1320	30627	696	2	624	9	N	567	531	1			293
04		0	7275	-0-	7275	37902	278	1	3654	2	N	3039	2984	1			348
							3343	9									
05		0	6969	-0-	6969	44871	293	1	3992	2	N	2440	2665	1			123
							2684	9									
06		0	5050	-0-	5050	49921	296	1	2856	2	N	1725	1740	1			108
							1898	9									
07	SHUT	IN	3963	-0-	3963	53884	346	1	2070	3	N	1406	1203	1			311
							1547	9									
08	SHUT	IN	3540	-0-	3540	57424	331	1	1970	3	N	1126	1233	1			204
							1239	9									
09	SHUT	IN	2111	-0-	2111	59535	208	1	1176	3	N	661	536	1			329
							727	9									
10	SHUT	IN	3053	-0-	3053	62588	304	1	1601	3	N	1044	1077	1			296
							1148	9									
11	SHUT	IN	3136	-0-	3136	65724	262	1	1805	3	N	972	1050	1			218
							1069	9									
12	SHUT	IN	2097	-0-	2097	67821	284	1	925	3	N	807	935	1			90
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 67,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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		0	25684	-0-	25684	25684	12172	3	13512	9	N	12284	12156	1			128
02		0	14580	-0-	14580	40264	7523	3	7057	9	N	6415	6260	1			283
03		0	37	-0-	37	40301	36	3	1	9	N	1	177	1			107
04		0	13383	-0-	13383	53684	313	1	7567	3	N	5003	4753	1			357
							5503	9									
05		0	12021	-0-	12021	65705	296	1	7940	3	N	3441	3668	1			130
							3785	9									
06		0	7278	-0-	7278	72983	298	1	4548	3	N	2211	2089	1			252
							2432	9									
07	SHUT IN		5909	-0-	5909	78892	341	1	3608	3	N	1782	1897	1			137
							1960	9									
08	SHUT IN		4259	-0-	4259	83151	352	1	2627	3	N	1164	1203	1			98
							1280	9									
09	SHUT IN		2183	-0-	2183	85334	283	1	1031	3	N	790	538	1	1	8	349
							869	9									
10	SHUT IN		4893	-0-	4893	90227	257	1	3219	3	N	1288	1379	1			258
							1417	9									
11	SHUT IN		4260	-0-	4260	94487	252	1	2875	3	N	1030	1080	1			208
							1133	9									
12	SHUT IN		2902	-0-	2902	97389	225	1	1779	3	N	816	895	1			129
							898	9									

TOTAL GAS PROD: 97,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,225

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		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	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	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
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
03	0	8058	-0-	8058	8058	5379	2	2679	9	N	2435	2270	1			165
04	0	7946	-0-	7946	16004	503	1	5812	2	N	1483	1388	1			260
						1631	9									
05	0	8000	-0-	8000	24004	769	1	6110	2	N	1019	1220	1			59
						1121	9									
06	0	1088	-0-	1088	25092	95	1	858	2	N	123					182
						135	9									
07	SHUT IN	6393	-0-	6393	31485	658	1	4750	3	N	895	695	1	12	8	370
						985	9									
08	SHUT IN	7430	-0-	7430	38915	752	1	6041	3	N	579	860	1	1	8	88
						637	9									
09	SHUT IN	7108	-0-	7108	46023	699	1	5908	3	N	455	429	1	1	8	113
						501	9									
10	SHUT IN	6220	-0-	6220	52243	574	1	5275	3	N	337	346	1			104
						371	9									
11	SHUT IN	6958	-0-	6958	59201	440	1	6157	3	N	328	180	1	1	8	251
						361	9									
12	SHUT IN	7144	-0-	7144	66345	438	1	6375	3	N	301	342	1			210
						331	9									

TOTAL GAS PROD: 66,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,955

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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	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	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	1470	-0-	1470	1470	468	1	510	3	N	447	361	1			86
							492	9									
12	SHUT	IN	20749	-0-	20749	22219	545	1	17959	3	N	2041	1819	1			308
							2245	9									

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

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		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	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	1892	-0-	1892	1892	480	1	924	3	N	444	362	1			82
							488	9									
12	SHUT	IN	19426	-0-	19426	21318	592	1	16762	3	N	1884	1828	1			138
							2072	9									

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	843	-0-	843	843	483	1	60	3	N	273	182	1			91
							300	9									
12	SHUT	IN	15218	-0-	15218	16061	534	1	13402	3	N	1165	1076	1			180
							1282	9									

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

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. (I) GAS 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	6002	-0-	6002	6002	3020	2	2982	9	N	2711	2591	1			120
06		0	3961	-0-	3961	9963	57	1	2299	2	N	1459	1221	1			358
							1605	9									
07	SHUT	IN	3184	-0-	3184	13147	531	1	1205	3	N	1316	1391	1	13	8	270
							1448	9									
08	SHUT	IN	2097	-0-	2097	15244	419	1	840	3	N	762	864	1	3	8	165
							838	9									
09	SHUT	IN	1525	-0-	1525	16769	402	1	522	3	N	546	516	1	1	8	194
							601	9									
10	SHUT	IN	1281	-0-	1281	18050	409	1	369	3	N	457	520	1			131
							503	9									
11	SHUT	IN	1219	-0-	1219	19269	397	1	369	3	N	412	356	1			187
							453	9									
12	SHUT	IN	1355	-0-	1355	20624	480	1	438	3	N	397	578	1			6
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,060

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. (I) GAS 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	8034	-0-	8034	8034	295	1	3551	2	N	3807	3680	1			127
							4188	9									
06		0	4395	-0-	4395	12429	526	1	2013	2	N	1687	1762	1			52
							1856	9									
07	SHUT	IN	1388	-0-	1388	13817	391	1	308	3	N	626	171	1	44	8	463
							689	9									
08	SHUT	IN	2941	-0-	2941	16758	621	1	1101	3	N	1108	1403	1	4	8	164
							1219	9									
09	SHUT	IN	1475	-0-	1475	18233	607	1	868	9	N	789	857	1	1	8	95
10	SHUT	IN	1926	-0-	1926	20159	627	1	517	3	N	711	700	1			106
							782	9									
11	SHUT	IN	1445	-0-	1445	21604	607	1	201	3	N	579	527	1			158
							637	9									
12	SHUT	IN	864	-0-	864	22468	381	1	64	3	N	381	519	1			20
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,688

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. (I) GAS 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	15319	-0-	15319	15319	302	1	6152	2	N	8059	7868	1			191
							8865	9									
06		0	9302	-0-	9302	24621	521	1	4077	2	N	4276	4372	1			95
							4704	9									
07	SHUT	IN	2267	-0-	2267	26888	349	1	669	3	N	1135	697	1	52	8	481
							1249	9									
08	SHUT	IN	6567	-0-	6567	33455	611	1	3358	3	N	2362	2595	1	8	8	240
							2598	9									
09	SHUT	IN	3573	-0-	3573	37028	590	1	1209	3	N	1613	1547	1	1	8	305
							1774	9									
10	SHUT	IN	7874	-0-	7874	44902	609	1	4199	3	N	2787	2768	1			324
							3066	9									
11	SHUT	IN	5960	-0-	5960	50862	592	1	2922	3	N	2224	2436	1			112
							2446	9									
12	SHUT	IN	3825	-0-	3825	54687	393	1	1784	3	N	1498	1582	1			28
							1648	9									

TOTAL GAS PROD: 54,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,954

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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
02		0	1428	-0-	1428	1428	746	2	682	9	N	620	532	1			88
03		0	10560	-0-	10560	11988	6724	2	3836	9	N	3487	3500	1			75
04		0	8368	-0-	8368	20356	430	1	5375	2	N	2330	1947	1			458
							2563	9									
05		0	7026	-0-	7026	27382	629	1	4339	2	N	1871	1953	1			376
							2058	9									
06		0	4731	-0-	4731	32113	618	1	2659	2	N	1322	1198	1			500
							1454	9									
07	SHUT	IN	3993	-0-	3993	36106	660	1	2098	3	N	1123	1383	1			240
							1235	9									
08	SHUT	IN	3744	-0-	3744	39850	641	1	2008	3	N	995	1033	1			202
							1095	9									
09	SHUT	IN	3915	-0-	3915	43765	602	1	2327	3	N	896	893	1			205
							986	9									
10	SHUT	IN	3701	-0-	3701	47466	620	1	2167	3	N	831	903	1			133
							914	9									
11	SHUT	IN	3500	-0-	3500	50966	630	1	2118	3	N	684	547	1			270
							752	9									
12	SHUT	IN	3609	-0-	3609	54575	639	1	2238	3	N	665	722	1			213
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 54,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,824

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

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	6753	-0-	6753	6753	2988	2	3765	9	N	3423	3193	1			230
04		0	12001	-0-	12001	18754	616	1	7148	2	N	3852	3859	1			223
							4237	9									
05		0	5689	-0-	5689	24443	378	1	3052	2	N	2054	2132	1			145
							2259	9									
06	SHUT	IN	6105	-0-	6105	30548	400	1	3994	2	N	1555	1215	1			485
							1711	9									
07	SHUT	IN	6115	-0-	6115	36663	411	1	4366	3	N	1216	1379	1			322
							1338	9									
08	SHUT	IN	7480	-0-	7480	44143	419	1	5799	3	N	1147	1199	1			270
							1262	9									
09	SHUT	IN	6469	-0-	6469	50612	412	1	5063	3	N	904	1081	1			93
							994	9									
10	SHUT	IN	5946	-0-	5946	56558	581	1	4509	3	N	778	718	1			153
							856	9									
11	SHUT	IN	5678	-0-	5678	62236	393	1	4563	3	N	656	727	1			82
							722	9									
12	SHUT	IN	6179	-0-	6179	68415	410	1	5130	3	N	581	365	1			298
							639	9									

TOTAL GAS PROD: 68,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18577	X	18577	-0-		-0-		-0-	559	1	17521	2	N	452	552	1			165
									497	9									
*02	16403	X	16403	-0-		-0-		-0-	623	1	15440	2	N	309	370	1			104
									340	9									
*03	17023	X	17023	-0-		-0-		-0-	667	1	16029	2	N	297	184	1			217
									327	9									
*04	17072	X	17072	-0-		-0-		-0-	576	1	16167	2	N	299	363	1			153
									329	9									
*05	17353	X	17353	-0-		-0-		-0-	595	1	16471	2	N	261	348	1			66
									287	9									
*06	18057	X	18057	-0-		-0-		-0-	582	1	17222	2	N	230	182	1	1	8	113
									253	9									
*07	16490	X	16490	-0-		-0-		-0-	533	1	15734	3	N	203	179	1	1	8	136
									223	9									
*08	16255	X	16255	-0-		-0-		-0-	560	1	15530	3	N	150	171	1	1	8	114
									165	9									
*09	15638	X	15638	-0-		-0-		-0-	478	1	15004	3	N	142	188	1	1	8	67
									156	9									
*10	15690	X	15690	-0-		-0-		-0-	372	1	15166	3	N	138	1	8			204
									152	9									
*11	15145	X	15145	-0-		-0-		-0-	14993	3	152	9	N	138	179	1			163
*12	16016	X	16016	-0-		-0-		-0-	15856	3	160	9	N	145	1	8			307

TOTAL GAS PROD: 199,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16331	X	16331	-0-		-0-		-0-	511	1	15719	3	N	92	185	1			100
									101	9									
02	17153	X	17153	-0-		-0-		-0-	501	1	16563	3	N	81					181
									89	9									
03	22145	X	22145	-0-		-0-		-0-	591	1	21485	3	N	63	170	1			74
									69	9									
04	21322	X	21322	-0-		-0-		-0-	577	1	20672	3	N	66					140
									73	9									
05	15531	X	15347	-0-		-184		-0-	546	1	14747	3	N	49	176	1			13
									54	9									
06	17370	X	17370	-0-		-0-		-0-	385	1	16920	3	N	59					72
									65	9									
07	16737	X	16737	-0-		-0-		-0-	369	1	16328	3	N	36					108
									40	9									
08	15545	X	15545	-0-		-0-		-0-	334	1	15176	3	N	32					140
									35	9									
09	15237	X	15237	-0-		-0-		-0-	336	1	14870	3	N	28					168
									31	9									
10	15531	X	15491	-0-		-40		-0-	381	1	15081	3	N	26					194
									29	9									
11	15479	X	15479	-0-		-0-		-0-	219	1	15182	3	N	71	180	1			85
									78	9									
12	15531	X	14067	-0-		-1464		-0-	28	1	13984	3	N	50	1	8			134
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 202,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	22820	-0-		-957	-0-	714	1	21967	3	N	126	186	1			81
								139	9									
02	21476	X	19290	-0-		-2186	-0-	564	1	18632	3	N	85					166
								94	9									
03	23777	X	20194	-0-		-3583	-0-	538	1	19562	3	N	85	185	1			66
								94	9									
04	23010	X	17489	-0-		-5521	-0-	473	1	16939	3	N	70					136
								77	9									
05	23777	X	20967	-0-		-2810	-0-	603	1	20284	3	N	73					209
								80	9									
06	23010	X	18528	-0-		-4482	-0-	410	1	18052	3	N	60	188	1			81
								66	9									
07	23777	X	16977	-0-		-6800	-0-	373	1	16540	3	N	58					139
								64	9									
08	23777	X	16565	-0-		-7212	-0-	356	1	16155	3	N	49	168	1			20
								54	9									
09	23010	X	15546	-0-		-7464	-0-	342	1	15152	3	N	47					67
								52	9									
10	23777	X	16142	-0-		-7635	-0-	378	1	15701	3	N	57					124
								63	9									
11	23010	X	15781	-0-		-7229	-0-	222	1	15502	3	N	52					176
								57	9									
12	23777	X	15975	-0-		-7802	-0-	32	1	15880	3	N	57	1	8			232
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 216,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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	8804	X	7939	-0-		-865	-0-	1185	1	6521	3	N	212	166	1			145
								233	9									
02	7952	X	7305	-0-		-647	-0-	1092	1	6004	3	N	190	172	1			163
								209	9									
03	8804	X	8049	-0-		-755	-0-	1204	1	6595	3	N	227	180	1			210
								250	9									
04	8520	X	6857	-0-		-1663	-0-	420	1	6205	3	N	211	172	1			249
								232	9									
05	8804	X	7355	-0-		-1449	-0-	220	1	6942	3	N	175	175	1			249
								193	9									
06	8520	X	7484	-0-		-1036	-0-	363	1	6913	3	N	189	363	1			75
								208	9									
07	8804	X	7116	-0-		-1688	-0-	20	1	6900	3	N	178	179	1			74
								196	9									
08	8804	X	6579	-0-		-2225	-0-	480	1	5919	3	N	164	1	8			237
								180	9									
09	8520	X	6125	-0-		-2395	-0-	599	1	5354	3	N	156	358	1	1	8	34
								172	9									
10	8804	X	6387	-0-		-2417	-0-	619	1	5617	3	N	137					171
								151	9									
*11	8520	X	4859	-0-		-3661	-0-	585	1	4140	3	N	122	186	1			107
								134	9									
*12	8804	X	2995	-0-		-5809	-0-	615	1	2216	3	N	149	183	1	1	8	72
								164	9									

TOTAL GAS PROD: 79,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 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	14322	X	13721	-0-		-601		-0-	13417	3	304	9	N	276	364	1			80
02	12936	X	10947	-0-		-1989		-0-	10727	3	220	9	N	200	188	1			92
03	14322	X	12474	-0-		-1848		-0-	12303	3	171	9	N	155	185	1			62
04	13860	X	11778	-0-		-2082		-0-	389	1	11117	3	N	247	183	1			126
									272	9									
05	14322	X	10707	-0-		-3615		-0-	292	1	10216	3	N	181	188	1			119
									199	9									
06	13860	X	10860	-0-		-3000		-0-	282	1	10442	3	N	124	188	1			55
									136	9									
07	14322	X	10835	-0-		-3487		-0-	298	1	10408	3	N	117					172
									129	9									
08	14322	X	10542	-0-		-3780		-0-	315	1	10114	3	N	103	173	1			102
									113	9									
09	13860	X	10695	-0-		-3165		-0-	370	1	10225	3	N	91	161	1			32
									100	9									
10	14322	X	10067	-0-		-4255		-0-	365	1	9579	3	N	112					144
									123	9									
11	13860	X	10303	-0-		-3557		-0-	266	1	9920	3	N	106	180	1			70
									117	9									
12	14322	X	10864	-0-		-3458		-0-	261	1	10447	3	N	142	179	1	1	8	32
									156	9									

TOTAL GAS PROD: 133,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22810	X	22810	-0-		-0-		-0-	22390	3	420	9	N	382	347	1			179
*02	18266	X	18266	-0-		-0-		-0-	17994	3	272	9	N	247	351	1			75
*03	19561	X	17975	-0-		-1586		-0-	17678	3	297	9	N	270	183	1			162
*04	20566	X	20566	-0-		-0-		-0-	120	1	20118	3	N	298	363	1			97
									328	9									
*05	22722	X	22722	-0-		-0-		-0-	22395	3	327	9	N	297	177	1			217
*06	20942	X	20942	-0-		-0-		-0-	20670	3	272	9	N	247	358	1			106
*07	21164	X	21164	-0-		-0-		-0-	20925	3	239	9	N	217	180	1			143
*08	20713	X	20713	-0-		-0-		-0-	20493	3	220	9	N	200	179	1			164
*09	19356	X	19356	-0-		-0-		-0-	19160	3	196	9	N	178	183	1			159
*10	19842	X	19842	-0-		-0-		-0-	19643	3	199	9	N	181	181	1			159
*11	19437	X	19437	-0-		-0-		-0-	19252	3	185	9	N	168	178	1			149
*12	19686	X	19686	-0-		-0-		-0-	19496	3	190	9	N	173	179	1	1	8	142

TOTAL GAS PROD: 243,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

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	14942	X	14809	-0-	-133	-0-	14084	2	725	9	N	659	696	1			88
*02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	12972	2	625	9	N	568	519	1			137
03	14942	X	12808	-0-	-2134	-0-	12246	2	562	9	N	511	513	1			135
04	14460	X	14134	-0-	-326	-0-	13514	2	620	9	N	564	518	1			181
05	14942	X	13367	-0-	-1575	-0-	203	1	12641	2	N	475	514	1			142
							523	9									
06	14460	X	13061	-0-	-1399	-0-	12485	2	576	9	N	524	518	1			148
07	14942	X	13122	-0-	-1820	-0-	12598	3	524	9	N	476	526	1			98
08	14942	X	12517	-0-	-2425	-0-	12031	3	486	9	N	442	350	1			190
09	14460	X	12048	-0-	-2412	-0-	11577	3	471	9	N	428	547	1			71
10	14942	X	12190	-0-	-2752	-0-	11715	3	475	9	N	432	367	1			136
*11	14460	X	11594	-0-	-2866	-0-	11151	3	443	9	N	403	361	1			178
*12	14942	X	11901	-0-	-3041	-0-	11436	3	465	9	N	423	364	1			237

TOTAL GAS PROD: 155,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,905

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	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	18728	2	410	9	N	373	340	1			69
02	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15594	2	249	9	N	226	182	1			113
03	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16528	2	270	9	N	245	184	1			174
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	100	1	16966	2	N	311	373	1			112
							342	9									
05	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17178	2	323	9	N	294	186	1			220
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17164	2	243	9	N	221	358	1			83
07	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	17914	3	243	9	N	221	181	1			123
08	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17667	3	198	9	N	180	182	1			121
09	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17396	3	191	9	N	174	179	1			116
10	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	18092	3	199	9	N	181	179	1			118
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17507	3	169	9	N	154	177	1			95
*12	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17682	3	218	9	N	198	1	8			292

TOTAL GAS PROD: 211,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,778

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	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	234	1	6179	3	N	296	316	1			116
							326	9									
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7121	3	264	9	N	240	356	1			-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7188	3	264	9	N	240	175	1			65
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	448	1	7874	3	N	264	183	1			146
							290	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	413	1	6616	3	N	209	179	1			176
							230	9									
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	465	1	5706	3	N	189	181	1			184
							208	9									
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	580	1	4451	3	N	187	183	1			188
							206	9									
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	617	1	4720	3	N	164	346	1			6
							180	9									
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	648	1	4088	3	N	131					137
							144	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	780	1	4640	3	N	146	190	1			93
							161	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	691	1	2490	3	N	118	184	1			27
							130	9									
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	761	1	1650	3	N	103	1	8			129
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 70,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

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
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	379	173	1			206
07	0		1930	-0-	1930	1930	459	1	1471	9	N	1337	1229	1	117	8	197
08	0		-0-	-0-	-0-	1930					N	1347	1232	1	44	8	268
09	0		-0-	-0-	-0-	1930					N	720	881	1			107
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	562	528	1			141
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	480	352	1	53	8	216
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	213	182	1	29	8	218

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,038

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	776	1	5901	3	N	45					85
							50	9									
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	651	1	6057	3	N	47					132
							52	9									
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	613	1	7008	3	N	31					163
							34	9									
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	824	1	6962	3	N	22	166	1			19
							24	9									
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	975	1	5980	3	N	25					44
							28	9									
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	956	1	5506	3	N	31					75
							34	9									
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	987	1	5304	3	N	33					108
							36	9									
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1002	1	4857	3	N	1					109
							1	9									
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	820	1	4931	3	N	22					131
							24	9									
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	840	1	4572	3	N	26					157
							29	9									
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	771	1	5429	3	N	26					183
							29	9									
*12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	287	1	4954	3	N	29	177	1			35
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 77,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	207	-0-	207	260262	119	3	88	9	N	80					135
02	0	W	-0-	-0-	-0-	260262					N	-0-					135
03	0	W	-0-	-0-	-0-	260262					N	-0-					135
04	0	W	1323	-0-	1323	261585	540	1	153	3	N	573	526	1			182
							630	9									
05	0	W	1939	-0-	1939	263524	603	1	928	3	N	371	342	1			211
							408	9									
06	0	W	1590	-0-	1590	265114	520	1	807	3	N	239	351	1			99
							263	9									
07	0	W	1737	-0-	1737	266851	280	1	1208	3	N	226	174	1			151
							249	9									
08	0	W	2070	-0-	2070	268921	277	1	1548	3	N	223	167	1			207
							245	9									
09	0	W	1882	-0-	1882	270803	1660	3	222	9	N	202	174	1			235
10	0	W	1606	-0-	1606	272409	98	1	1277	3	N	210	351	1			94
							231	9									
11	0	W	529	-0-	529	272938	73	1	346	3	N	100	166	1			28
							110	9									
12	0	W	11	-0-	11	272949	11	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

*01	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12879	2	70	9	N	64	176	1			83
*02	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14219	2	64	9	N	58					141
*03	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15293	2	61	9	N	55					196
*04	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13366	2	47	9	N	43	176	1			63
*05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13762	2	30	9	N	27					90
*06	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14542	2	32	9	N	29	1	8			118
*07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14519	3	85	9	N	77	1	8			194
*08	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14652	3	50	9	N	45	174	1	1	8	64
*09	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13230	3	51	9	N	46	1	8			109
*10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13080	3	19	9	N	17	1	8			125
*11	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11837	3	18	9	N	16					141
*12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12146	3	62	9	N	56	1	8			196

TOTAL GAS PROD: 164,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	965	X	965	-0-	-0-	-0-	908	2	57	9	N	52	77	1			87
*02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	728	2	39	9	N	35					122
*03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	814	2	28	9	N	25					147
*04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	401	1	468	2	N	4					151
							4	9									
*05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					151
*06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	410	1	255	2	N	-0-					151
*07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	326	1	424	3	N	-0-					151
*08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	307	1	406	3	N	12					163
							13	9									
*09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	336	1	438	3	N	8					171
							9	9									
*10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	364	1	475	3	N	6	169	1			8
							7	9									
*11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	274	1	414	3	N	14					22
							15	9									
*12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	132	1	551	3	N	29					51
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	403	1	12630	3	N	171	188	1			40
							188	9									
*02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	373	1	9244	3	N	102					142
							112	9									
*03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	463	1	11129	3	N	144	185	1			101
							158	9									
*04	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	496	1	13927	3	N	120	176	1			45
							132	9									
*05	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	479	1	13267	3	N	114	112	1			47
							125	9									
*06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	431	1	12763	3	N	75					122
							83	9									
*07	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	417	1	12294	3	N	83					205
							91	9									
*08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	424	1	11753	3	N	80	179	1			106
							88	9									
*09	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	386	1	11845	3	N	85					191
							94	9									
*10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	294	1	11975	3	N	96	180	1			107
							106	9									
*11	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11178	3	95	9	N	86					193
*12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11185	3	90	9	N	82	1	8			274

TOTAL GAS PROD: 148,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	12876	2	451	9	N	410	343	1			114
*02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11117	2	376	9	N	342	345	1			111
*03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11588	2	387	9	N	352	361	1			102
*04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	10791	2	333	9	N	303	173	1			232
*05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10751	2	315	9	N	286	351	1			167
*06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	9972	2	268	9	N	244	170	1			241
*07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	9904	3	263	9	N	239	350	1			130
*08	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9567	3	248	9	N	225	170	1			185
*09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	8938	3	231	9	N	210	170	1			225
*10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8852	3	220	9	N	200	185	1			240
*11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8561	3	227	9	N	206	344	1			102
*12	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8580	3	234	9	N	213	176	1			139

TOTAL GAS PROD: 125,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15229	3	450	9	N	409	341	1			120
*02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	12908	3	374	9	N	340	341	1			119
*03	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14107	3	395	9	N	359	181	1			297
*04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13020	3	340	9	N	309	349	1			257
*05	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	12807	3	326	9	N	296	350	1			203
*06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11944	3	292	9	N	265	174	1			294
*07	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12081	3	281	9	N	255	355	1			194
*08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	11786	3	277	9	N	252	352	1			94
*09	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11220	3	237	9	N	215	180	1			129
*10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	10958	3	254	9	N	231	175	1			185
*11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10325	3	243	9	N	221	179	1			227
*12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10405	3	248	9	N	225	329	1			123

TOTAL GAS PROD: 150,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

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	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8252	2	87	9	N	79					149
*02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	322	1	9659	2	N	78	173	1			54
							86	9									
*03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	325	1	9787	2	N	77					131
							85	9									
*04	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	380	1	9719	2	N	53					184
							58	9									
*05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	264	1	10542	2	N	60	178	1			66
							66	9									
*06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	203	1	10155	2	N	66	1	8			131
							73	9									
*07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	222	1	9888	3	N	75	169	1	1	8	36
							83	9									
*08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10948	3	67	9	N	61	1	8			96
*09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10915	3	78	9	N	71	1	8			166
*10	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	86	1	11204	3	N	57	173	1			50
							63	9									
*11	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	137	1	10378	3	N	69	1	8			118
							76	9									
*12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	8	1	639	3	N	10	114	1	1	8	13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 114,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 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	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	485	1	8349	3	N	157	176	1			121
							173	9									
*02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	484	1	8186	3	N	129	173	1			77
							142	9									
*03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	547	1	10633	3	N	163	175	1			65
							179	9									
*04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	487	1	11426	3	N	133					198
							146	9									
*05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	573	1	8924	3	N	106	175	1			129
							117	9									
*06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	648	1	8377	3	N	124	177	1	1	8	75
							136	9									
*07	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	673	1	9160	3	N	128	171	1	2	8	30
							141	9									
*08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9180	3	123	9	N	112	1	8			141
*09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8703	3	114	9	N	104	174	1	1	8	70
*10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	273	1	8710	3	N	103					173
							113	9									
*11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	463	1	8243	3	N	101	176	1	2	8	96
							111	9									
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	6	61	1	1	8	40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 106,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	98	182	1			58
*02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	140	1	826	2	N	262	175	1			145
							288	9									
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	316	1	2499	2	N	239	177	1			207
							263	9									
*04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1242	1	9138	2	N	735	706	1			236
							809	9									
*05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	1167	1	14401	2	N	793	691	1			338
							872	9									
*06	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	1039	1	13462	2	N	616	879	1	1	8	74
							678	9									
*07	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	999	1	11509	3	N	478	335	1	1	8	216
							526	9									
*08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	1029	1	11662	3	N	446	526	1	1	8	135
							491	9									
*09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	1006	1	10585	3	N	419	355	1	2	8	197
							461	9									
*10	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	1029	1	10294	3	N	438	359	1	1	8	275
							482	9									
*11	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1063	1	9321	3	N	320	364	1			231
							352	9									
*12	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	1017	1	11620	3	N	339	184	1	1	8	385
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 120,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	W	11759	-0-	11759	198697	540	1	10758	2	N	419	343	1			238
							461	9									
02	0	W	10497	-0-	10497	209194	488	1	9616	2	N	357	504	1			91
							393	9									
03	0	W	10984	-0-	10984	220178	538	1	10081	2	N	332	344	1			79
							365	9									
04	0	W	9832	-0-	9832	230010	456	1	9037	2	N	308	253	1			134
							339	9									
05	0	W	9829	-0-	9829	239839	783	1	8719	2	N	297	340	1			91
							327	9									
06	0	W	8078	-0-	8078	247917	758	1	7066	2	N	231	168	1	1	8	153
							254	9									
07	0	W	8981	-0-	8981	256898	731	1	7958	3	N	265	344	1	1	8	73
							292	9									
08	0	W	7604	-0-	7604	264502	701	1	6705	3	N	180	163	1	1	8	89
							198	9									
09	0	W	4458	-0-	4458	268960	404	1	3922	3	N	120	165	1	1	8	43
							132	9									
10	0	W	5261	-0-	5261	274221	529	1	4618	3	N	104	1	8			146
							114	9									
11	0	W	6427	-0-	6427	280648	675	1	5573	3	N	163	171	1			138
							179	9									
12	0	W	7494	-0-	7494	288142	704	1	6580	3	N	191	169	1	1	8	159
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 101,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

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	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6992	2	347	9	N	315	344	1			16
02	6384	X	6202	-0-	-182	-0-	5951	2	251	9	N	228	186	1			58
03	7068	X	4021	-0-	-3047	-0-	3804	2	217	9	N	197	182	1			73
04	6840	X	6835	-0-	-5	-0-	6462	2	373	9	N	339	181	1			231
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7277	2	363	9	N	330	549	1			12
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6393	2	261	9	N	237					249
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6920	2	345	9	N	314	523	1			40
08	7068	X	6562	-0-	-506	-0-	6258	2	304	9	N	276	172	1			144
09	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	6128	2	295	9	N	268	353	1			59
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6539	2	311	9	N	283	183	1			159
11	6840	X	6114	-0-	-726	-0-	5874	2	240	9	N	218	185	1			192
12	7068	X	5821	-0-	-1247	-0-	5627	3	194	9	N	176	349	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 77,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 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	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15504	2	252	9	N	229	373	1			55
02	13132	X	12047	-0-	-1085	-0-	11886	2	161	9	N	146					201
*03	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	14835	2	185	9	N	168	185	1			184
*04	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16154	2	187	9	N	170	185	1			169
05	14539	X	11556	-0-	-2983	-0-	67	1	11370	2	N	108	185	1			92
							119	9									
06	14070	X	12800	-0-	-1270	-0-	186	1	12437	2	N	161	1	8			252
							177	9									
*07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16066	3	178	9	N	162	365	1	1	8	48
*08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15213	3	173	9	N	157	1	8			204
*09	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15221	3	150	9	N	136	183	1	1	8	156
10	14539	X	14492	-0-	-47	-0-	44	1	14301	3	N	134	185	1	1	8	104
							147	9									
*11	14070	X	11925	-0-	-2145	-0-	178	1	11624	3	N	112					216
							123	9									
*12	14539	X	13358	-0-	-1181	-0-	126	1	13103	3	N	117	175	1	1	8	157
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 170,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

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	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	565	1	14928	3	N	175	174	1			103
							193	9									
02	14084	X	12095	-0-	-1989	-0-	11974	3	121	9	N	110	173	1			40
03	15593	X	13923	-0-	-1670	-0-	13787	3	136	9	N	124					164
04	15090	X	12160	-0-	-2930	-0-	180	1	11842	3	N	125	178	1			111
							138	9									
05	15593	X	11514	-0-	-4079	-0-	164	1	11238	3	N	102					213
							112	9									
06	15090	X	11531	-0-	-3559	-0-	187	1	11237	3	N	97	179	1			131
							107	9									
07	15593	X	11535	-0-	-4058	-0-	183	1	11249	3	N	94	173	1			52
							103	9									
08	15593	X	12751	-0-	-2842	-0-	195	1	12447	3	N	99					151
							109	9									
09	15090	X	12481	-0-	-2609	-0-	211	1	12175	3	N	86	171	1			66
							95	9									
10	15593	X	12319	-0-	-3274	-0-	249	1	11965	3	N	95					161
							105	9									
*11	15090	X	12167	-0-	-2923	-0-	216	1	11851	3	N	91	175	1			77
							100	9									
*12	15593	X	12507	-0-	-3086	-0-	227	1	12181	3	N	90	1	8			166
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 150,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10049	3	539	9	N	490	518	1			62
*02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9449	3	504	9	N	458	365	1			155
*03	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	10808	3	531	9	N	483	539	1			99
*04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9981	3	580	9	N	527	352	1			274
*05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9639	3	569	9	N	517	704	1			87
*06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9561	3	443	9	N	403	346	1			144
07	10168	X	9851	-0-	-317	-0-	9459	3	392	9	N	356	350	1			150
08	10168	X	9560	-0-	-608	-0-	9197	3	363	9	N	330	350	1			130
09	9840	X	9340	-0-	-500	-0-	8947	3	393	9	N	357	347	1			140
10	10168	X	8787	-0-	-1381	-0-	8426	3	361	9	N	328	353	1			115
11	9840	X	8384	-0-	-1456	-0-	8047	3	337	9	N	306	182	1			239
12	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	8843	3	376	9	N	342	518	1			63

TOTAL GAS PROD: 117,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,897

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	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10368	2	620	9	N	564	531	1			110
*02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9018	2	523	9	N	475	355	1			230
*03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	9815	2	548	9	N	498	529	1			199
04	9810	X	8054	-0-	-1756	-0-	7524	2	530	9	N	482	530	1			151
05	10137	X	8968	-0-	-1169	-0-	111	1	8361	2	N	451	524	1			78
							496	9									
06	9810	X	9008	-0-	-802	-0-	378	1	8155	2	N	432	342	1			168
							475	9									
07	10137	X	9948	-0-	-189	-0-	9420	3	528	9	N	480	520	1			128
08	10137	X	8470	-0-	-1667	-0-	75	1	7943	3	N	411	346	1			193
							452	9									
09	9810	X	3792	-0-	-6018	-0-	782	1	2823	3	N	170	171	1			192
							187	9									
10	10137	X	8087	-0-	-2050	-0-	195	1	7434	3	N	416	533	1			75
							458	9									
11	9810	X	5978	-0-	-3832	-0-	1231	1	4408	3	N	308	179	1			204
							339	9									
12	10137	X	5807	-0-	-4330	-0-	891	1	4522	3	N	358	500	1			62
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 99,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,045

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 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	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5528	2	83	9	N	75	85	1			103
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5204	2	77	9	N	70	124	1			49
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8351	2	109	9	N	99					148
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8892	2	81	9	N	74	177	1			45
05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8740	2	90	9	N	82					127
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8203	2	77	9	N	70	174	1			23
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8474	3	92	9	N	84					107
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8201	3	79	9	N	72					179
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7873	3	75	9	N	68	175	1			72
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	6	1	7484	3	N	65					137
							72	9									
11	5490	X	3896	-0-	-1594	-0-	42	1	3793	3	N	55	164	1			28
							61	9									
12	5673	X	303	-0-	-5370	-0-	127	1	159	3	N	15					43
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 81,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

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	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11260	2	103	9	N	94	86	1			128
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10045	2	88	9	N	80	51	1			157
03	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	10741	2	97	9	N	88	180	1			65
04	10830	X	10116	-0-	-714	-0-	10035	2	81	9	N	74					139
05	11191	X	9945	-0-	-1246	-0-	9862	2	83	9	N	75	174	1			40
06	10830	X	9553	-0-	-1277	-0-	9481	2	72	9	N	65					105
07	11191	X	9210	-0-	-1981	-0-	9131	3	79	9	N	72					177
08	11191	X	9310	-0-	-1881	-0-	9248	3	62	9	N	56	168	1			65
09	10830	X	8553	-0-	-2277	-0-	8487	3	66	9	N	60					125
10	11191	X	9204	-0-	-1987	-0-	1	1	9103	3	N	91	173	1			43
							100	9									
11	10830	X	10119	-0-	-711	-0-	10027	3	92	9	N	84					127
*12	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	3	1	12256	3	N	92	144	1			75
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 120,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

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	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13536	2	249	9	N	226	176	1			103
02	10808	X	10457	-0-	-351	-0-	10246	2	211	9	N	192	177	1			118
03	11966	X	11225	-0-	-741	-0-	11008	2	217	9	N	197	175	1			140
04	11580	X	10472	-0-	-1108	-0-	278	1	9975	2	N	199	174	1			165
							219	9									
05	11966	X	10228	-0-	-1738	-0-	286	1	9746	2	N	178	176	1			167
							196	9									
06	11580	X	9448	-0-	-2132	-0-	280	1	9000	2	N	153	178	1			142
							168	9									
07	11966	X	9143	-0-	-2823	-0-	273	1	8692	3	N	162	175	1			129
							178	9									
08	11966	X	9314	-0-	-2652	-0-	284	1	8867	3	N	148	171	1			106
							163	9									
09	11580	X	9148	-0-	-2432	-0-	273	1	8734	3	N	128	174	1			60
							141	9									
10	11966	X	9538	-0-	-2428	-0-	271	1	9107	3	N	145					205
							160	9									
*11	11580	X	9437	-0-	-2143	-0-	267	1	9021	3	N	135	163	1			177
							149	9									
*12	11966	X	8084	-0-	-3882	-0-	259	1	7722	3	N	94	177	1			94
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 120,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

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	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17692	2	14	9	N	13					104
02	15456	X	15062	-0-	-394	-0-	15051	2	11	9	N	10					114
03	17112	X	16169	-0-	-943	-0-	16151	2	18	9	N	16	66	1			64
04	16560	X	16474	-0-	-86	-0-	16470	2	4	9	N	4					68
*05	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17143	2	6	9	N	5					73
06	16560	X	15005	-0-	-1555	-0-	15001	2	4	9	N	4	1	8			76
07	17112	X	16376	-0-	-736	-0-	16367	3	9	9	N	8	1	8			83
08	17112	X	16485	-0-	-627	-0-	16483	3	2	9	N	2	1	8			84
09	16560	X	15471	-0-	-1089	-0-	15468	3	3	9	N	3	1	8			86
10	17112	X	15630	-0-	-1482	-0-	15621	3	9	9	N	8					94
*11	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16727	3	2	9	N	2	1	8			95
12	17112	X	16380	-0-	-732	-0-	16357	3	23	9	N	21	58	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 194,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15994	X	15994	-0-		-0-	-0-	15970	2	24	9	N	22					125
*02	14283	X	14283	-0-		-0-	-0-	14259	2	24	9	N	22					147
*03	16579	X	16579	-0-		-0-	-0-	16562	2	17	9	N	15					162
*04	15519	X	15519	-0-		-0-	-0-	15489	2	30	9	N	27	166	1			23
*05	14826	X	14826	-0-		-0-	-0-	14802	2	24	9	N	22					45
*06	14034	X	14034	-0-		-0-	-0-	14008	2	26	9	N	24	1	8			68
07	14074	X	13686	-0-		-388	-0-	13653	3	33	9	N	30	1	8			97
08	14074	X	13505	-0-		-569	-0-	13475	3	30	9	N	27	1	8			123
09	13620	X	10192	-0-		-3428	-0-	10163	3	29	9	N	26	1	8			148
10	14074	X	12811	-0-		-1263	-0-	12791	3	20	9	N	18					166
*11	13620	X	11636	-0-		-1984	-0-	23	1	11595	3	N	16	1	8			181
								18	9									
*12	14074	X	12984	-0-		-1090	-0-	11	1	12952	3	N	19	175	1	1	8	24
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 166,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 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	9886	X	9886	-0-		-0-	-0-	9796	3	90	9	N	82	99	1			52
*02	8874	X	8874	-0-		-0-	-0-	8801	3	73	9	N	66					118
*03	10073	X	10073	-0-		-0-	-0-	9993	3	80	9	N	73	179	1			12
*04	9247	X	9247	-0-		-0-	-0-	9181	3	66	9	N	60					72
*05	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	8779	3	58	9	N	53					125
*06	8687	X	8687	-0-		-0-	-0-	8639	3	48	9	N	44					169
*07	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	8416	3	44	9	N	40	175	1			34
*08	8151	X	8151	-0-		-0-	-0-	8103	3	48	9	N	44	1	8			77
*09	7809	X	7809	-0-		-0-	-0-	7763	3	46	9	N	42					119
*10	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	7821	3	50	9	N	45					164
*11	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	7355	3	52	9	N	47	175	1			36
*12	7659	X	7659	-0-		-0-	-0-	7600	3	59	9	N	54	60	1			30

TOTAL GAS PROD: 102,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15044	X	15044	-0-		-0-	-0-	14878	2	166	9	N	151	82	1			188
02	12852	X	12597	-0-		-255	-0-	12453	2	144	9	N	131	168	1			151
03	14229	X	13597	-0-		-632	-0-	13467	2	130	9	N	118	177	1			92
04	13770	X	12680	-0-		-1090	-0-	12549	2	131	9	N	119	163	1			48
05	14229	X	12724	-0-		-1505	-0-	12588	2	136	9	N	124	117	1			55
06	13770	X	12767	-0-		-1003	-0-	12638	2	129	9	N	117					172
07	14229	X	12582	-0-		-1647	-0-	12464	3	118	9	N	107	158	1	3	8	118
08	14229	X	12158	-0-		-2071	-0-	12052	3	106	9	N	96	165	1	2	8	47
09	13770	X	11614	-0-		-2156	-0-	11515	3	99	9	N	90	1	8			136
10	14229	X	11443	-0-		-2786	-0-	11347	3	96	9	N	87					223
*11	13770	X	11354	-0-		-2416	-0-	11214	3	140	9	N	127	179	1			171
*12	14229	X	11439	-0-		-2790	-0-	11309	3	130	9	N	118	178	1			111

TOTAL GAS PROD: 149,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	10709	2	474	9	N	431	354	1			135
02	8988	X	8580	-0-	-408	-0-	315	1	7912	2	N	321	348	1			108
							353	9									
*03	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1053	1	8523	2	N	392	361	1			139
							431	9									
*04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	9779	2	393	9	N	357	351	1			145
05	9951	X	9764	-0-	-187	-0-	86	1	9303	2	N	341	350	1			136
							375	9									
*06	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9557	2	381	9	N	346	354	1			128
07	9951	X	9501	-0-	-450	-0-	9153	3	348	9	N	316	347	1			97
08	9951	X	9023	-0-	-928	-0-	8696	3	327	9	N	297	177	1			217
09	9630	X	9304	-0-	-326	-0-	8952	3	352	9	N	320	353	1			184
10	9951	X	9398	-0-	-553	-0-	9042	3	356	9	N	324	353	1			155
11	9630	X	8742	-0-	-888	-0-	8411	3	331	9	N	301	182	1			274
12	9951	X	9236	-0-	-715	-0-	8881	3	355	9	N	323	388	1			209

TOTAL GAS PROD: 114,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,069

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	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12353	2	354	9	N	322	180	1			173
02	11256	X	10949	-0-	-307	-0-	60	1	10596	2	N	266	346	1			93
							293	9									
03	12462	X	12117	-0-	-345	-0-	11806	2	311	9	N	283	176	1			200
04	12060	X	11032	-0-	-1028	-0-	10754	2	278	9	N	253	355	1			98
05	12462	X	11214	-0-	-1248	-0-	10938	2	276	9	N	251	174	1			175
06	12060	X	10529	-0-	-1531	-0-	10289	2	240	9	N	218	174	1			219
07	12462	X	10495	-0-	-1967	-0-	10268	3	227	9	N	206	348	1			77
08	12462	X	9984	-0-	-2478	-0-	9734	3	250	9	N	227	181	1			123
09	12060	X	9528	-0-	-2532	-0-	9311	3	217	9	N	197	170	1			150
10	12462	X	9615	-0-	-2847	-0-	9394	3	221	9	N	201	157	1			194
11	12060	X	9004	-0-	-3056	-0-	8792	3	212	9	N	193	188	1			199
12	12462	X	8974	-0-	-3488	-0-	8754	3	220	9	N	200	316	1			83

TOTAL GAS PROD: 126,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13447	-0-	13447	659238	13371	3	76	9	N	69	176	1			59
02	0	W	11297	-0-	11297	670535	11261	3	36	9	N	33					92
03	0	W	13071	-0-	13071	683606	13042	3	29	9	N	26	96	1			22
04	0	W	14224	-0-	14224	697830	17	1	14176	3	N	28					50
							31	9									
05	0	W	14000	-0-	14000	711830	13974	3	26	9	N	24					74
06	0	W	9628	-0-	9628	721458	128	1	9474	3	N	24					98
							26	9									
07	0	W	12579	-0-	12579	734037	141	1	12434	3	N	4					102
							4	9									
08	0	W	13577	-0-	13577	747614	13552	3	25	9	N	23					125
09	0	W	12674	-0-	12674	760288	12641	3	33	9	N	30					155
10	0	W	13204	-0-	13204	773492	13130	3	74	9	N	67	177	1			45
11	0	W	13562	-0-	13562	787054	13511	3	51	9	N	46					91
12	0	W	15121	-0-	15121	802175	3	1	15082	3	N	33	84	1			40
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 156,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14193	-0-		-470		-0-		14063	3	130	9	N	118	155	1			42
02	13244	X	12286	-0-		-958		-0-		34	1	12143	3	N	99					141
										109	9									
03	14663	X	13471	-0-		-1192		-0-		2	1	13367	3	N	93	172	1			62
										102	9									
04	14190	X	12105	-0-		-2085		-0-		11943	3	162	9	N	147	170	1			39
05	14663	X	11209	-0-		-3454		-0-		256	1	10851	3	N	93					132
										102	9									
06	14190	X	9055	-0-		-5135		-0-		304	1	8649	3	N	93	166	1			59
										102	9									
07	14663	X	8524	-0-		-6139		-0-		315	1	8095	3	N	104					163
										114	9									
08	14663	X	8381	-0-		-6282		-0-		368	1	7896	3	N	106	182	1			87
										117	9									
09	14190	X	7638	-0-		-6552		-0-		361	1	7202	3	N	68	1	8			154
										75	9									
10	14663	X	3921	-0-		-10742		-0-		403	1	3486	3	N	29					183
										32	9									
11	14190	X	6598	-0-		-7592		-0-		313	1	6228	3	N	52	178	1			57
										57	9									
12	14663	X	5124	-0-		-9539		-0-		357	1	4725	3	N	38					95
										42	9									

TOTAL GAS PROD: 112,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

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	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8023	-0-		-502		-0-		2510	1	5346	2	N	152	175	1			62
										167	9									
02	8050	X	8050	-0-		-0-		-0-		2240	1	5659	2	N	137					199
										151	9									
03	9127	X	9127	-0-		-0-		-0-		2515	1	6458	2	N	140	167	1			172
										154	9									
04	8272	X	8272	-0-		-0-		-0-		810	1	7326	2	N	124	172	1			124
										136	9									
05	8525	X	6477	-0-		-2048		-0-		581	1	5810	2	N	78	170	1			32
										86	9									
06	9712	X	9712	-0-		-0-		-0-		506	1	9072	2	N	122					154
										134	9									
07	9495	X	9495	-0-		-0-		-0-		522	1	8754	3	N	199	174	1			179
										219	9									
08	8525	X	8260	-0-		-265		-0-		464	1	7702	3	N	85	174	1			90
										94	9									
09	9086	X	9086	-0-		-0-		-0-		448	1	8476	3	N	147	172	1	1	8	64
										162	9									
10	9248	X	9248	-0-		-0-		-0-		461	1	8664	3	N	112					176
										123	9									
11	8250	X	8158	-0-		-92		-0-		280	1	7712	3	N	151	173	1			154
										166	9									
12	8525	X	5641	-0-		-2884		-0-		261	1	5288	3	N	84	178	1			60
										92	9									

TOTAL GAS PROD: 99,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9855	-0-	-2855	-0-	390	1	9351	3	N	104					148
							114	9									
02	11480	X	10630	-0-	-850	-0-	380	1	10099	3	N	137					285
							151	9									
03	12710	X	12281	-0-	-429	-0-	435	1	11669	3	N	161	175	1			271
							177	9									
04	12300	X	12190	-0-	-110	-0-	297	1	11733	3	N	145	178	1			238
							160	9									
05	12710	X	12403	-0-	-307	-0-	265	1	12008	3	N	118	175	1			181
							130	9									
*06	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	233	1	12292	3	N	120	175	1			126
							132	9									
07	12710	X	12160	-0-	-550	-0-	41	1	11996	3	N	112					238
							123	9									
08	12710	X	12243	-0-	-467	-0-	48	1	12064	3	N	119	175	1	4	8	178
							131	9									
09	12300	X	12011	-0-	-289	-0-	5	1	11877	3	N	117	176	1			119
							129	9									
*10	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	44	1	13171	3	N	109					228
							120	9									
*11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	21	1	12885	3	N	94	176	1			146
							103	9									
*12	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	7	1	17501	3	N	150					296
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 150,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		384	-0-	384	384	384	4			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		1873	-0-	1873	2257	876	4	997	9	N	906	536	1			370
04	SHUT IN		1619	-0-	1619	3876	615	1	1004	9	N	913	1068	1			215
05	SHUT IN		4695	-0-	4695	8571	284	1	4126	4	N	259	359	1			115
							285	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8571					N	-0-					115
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8571					N	4	99	1			20
08	SHUT IN		38	-0-	38	8609	38	1			N	-0-					20
09	SHUT IN		1233	-0-	1233	9842	593	1	137	3	N	457	356	1			121
							503	9									
10	SHUT IN		2756	-0-	2756	12598	618	1	1645	3	N	448	536	1			33
							493	9									
11	SHUT IN		5177	-0-	5177	17775	555	1	4231	3	N	355	180	1			208
							391	9									
12	SHUT IN		7116	-0-	7116	24891	489	1	6375	3	N	229	349	1			88
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 24,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,571

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	2909	-0-	2909	2909	835	2	2074	9	N	1885	1598	1			287
03		0	12879	-0-	12879	15788	5356	2	7523	9	N	6839	6819	1			307
04		0	6369	-0-	6369	22157	429	1	3056	2	N	2622	2589	1			340
							2884	9									
05		0	4880	-0-	4880	27037	597	1	2153	2	N	1936	2088	1			188
							2130	9									
06		0	3693	-0-	3693	30730	579	1	1457	2	N	1506	1572	1			122
							1657	9									
07	SHUT	IN	2434	-0-	2434	33164	599	1	509	3	N	1205	1197	1			130
							1326	9									
08	SHUT	IN	3402	-0-	3402	36566	611	1	1522	3	N	1154	1217	1	6	8	61
							1269	9									
09	SHUT	IN	2139	-0-	2139	38705	576	1	521	3	N	947	885	1	1	8	122
							1042	9									
10	SHUT	IN	1578	-0-	1578	40283	600	1	62	3	N	833	793	1			162
							916	9									
11	SHUT	IN	1348	-0-	1348	41631	587	1	761	9	N	692	724	1			130
12	SHUT	IN	1311	-0-	1311	42942	597	1	714	9	N	649	715	1			64

TOTAL GAS PROD: 42,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,268

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	19913	-0-	19913	20265	8172	2	11741	9	N	10674	10496	1			328
02		0	2265	-0-	2265	22530	1172	2	1093	9	N	994	1249	1			73
03		0	9855	-0-	9855	32385	3926	2	5929	9	N	5390	5253	1			210
04	SHUT	IN	9036	-0-	9036	41421	787	1	3821	2	N	4025	3990	1			245
							4428	9									
05	SHUT	IN	8	-0-	8	41429	5	1	3	9	N	3	209	1			39
06	SHUT	IN	3853	-0-	3853	45282	411	1	997	2	N	2223	1896	1			366
							2445	9									
07	SHUT	IN	3090	-0-	3090	48372	462	1	1186	3	N	1311	1550	1			127
							1442	9									
08	SHUT	IN	2901	-0-	2901	51273	366	1	1209	3	N	1205	1210	1	7	8	115
							1326	9									
09	SHUT	IN	4388	-0-	4388	55661	229	1	2595	3	N	1422	1390	1	39	8	108
							1564	9									
10	SHUT	IN	4523	-0-	4523	60184	343	1	2535	3	N	1495	1268	1			335
							1645	9									
11	SHUT	IN	2882	-0-	2882	63066	273	1	1276	3	N	1212	1267	1	1	8	279
							1333	9									
12	SHUT	IN	3107	-0-	3107	66173	285	1	1593	3	N	1117	1241	1	4	8	151
							1229	9									

TOTAL GAS PROD: 65,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

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
02	SHUT IN		1281	-0-	1281	1281	291	2	990	9	N	900	706	1			194
03	SHUT IN		8299	-0-	8299	9580	2922	2	5377	9	N	4888	4880	1			202
04	SHUT IN		6194	-0-	6194	15774	414	1	2846	2	N	2667	2621	1			248
							2934	9									
05	SHUT IN		5046	-0-	5046	20820	600	1	2145	2	N	2092	2275	1			65
							2301	9									
06	SHUT IN		4062	-0-	4062	24882	579	1	1692	2	N	1628	1537	1			156
							1791	9									
07	SHUT IN		3425	-0-	3425	28307	599	1	1277	3	N	1408	1362	1			202
							1549	9									
08	SHUT IN		3232	-0-	3232	31539	606	1	1214	3	N	1284	1394	1	11	8	81
							1412	9									
09	SHUT IN		2638	-0-	2638	34177	573	1	834	3	N	1119	1059	1	1	8	140
							1231	9									
10	SHUT IN		2405	-0-	2405	36582	595	1	572	3	N	1125	1166	1			99
							1238	9									
11	SHUT IN		1868	-0-	1868	38450	560	1	256	3	N	956	893	1			162
							1052	9									
12	SHUT IN		1914	-0-	1914	40364	575	1	295	3	N	949	1085	1			26
							1044	9									

TOTAL GAS PROD: 40,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,016

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1411	1187	1			224
04	SHUT IN		4608	-0-	4608	4608	601	2	4007	9	N	3643	3546	1			321
05	SHUT IN		4207	-0-	4207	8815	1389	2	2818	9	N	2562	2735	1			148
06	SHUT IN		8448	-0-	8448	17263	4856	2	3592	9	N	3265	3277	1			136
07	SHUT IN		2783	-0-	2783	20046	1160	4	1623	9	N	1475	1378	1			233
08	SHUT IN		1863	-0-	1863	21909	677	3	1186	9	N	1078	1034	1			277
09	SHUT IN		4775	-0-	4775	26684	3148	3	1627	9	N	1479	1432	1			324
10	SHUT IN		3366	-0-	3366	30050	2585	3	781	9	N	710	901	1			133
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	30050					N	106					239
12	SHUT IN		1534	-0-	1534	31584	203	3	1331	9	N	1210	1409	1			40

TOTAL GAS PROD: 31,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,939

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		7743	-0-	7743	7743	1826	2	5917	9	N	5379	4952	1			427
04	SHUT IN		7933	-0-	7933	15676	536	1	3050	2	N	3952	4008	1			371
							4347	9									
05	SHUT IN		5735	-0-	5735	21411	745	1	2387	2	N	2366	2728	1			9
							2603	9									
06	SHUT IN		2096	-0-	2096	23507	672	1	375	2	N	954	834	1			129
							1049	9									
07	SHUT IN		2453	-0-	2453	25960	636	1	916	3	N	819	850	1			98
							901	9									
08	SHUT IN		1152	-0-	1152	27112	635	1	517	9	N	470	333	1			235
09	SHUT IN		2740	-0-	2740	29852	654	1	1534	3	N	502	689	1	1	8	47
							552	9									
10	SHUT IN		7457	-0-	7457	37309	664	1	5961	3	N	756	696	1			107
							832	9									
11	SHUT IN		4110	-0-	4110	41419	705	1	2943	3	N	420	354	1			173
							462	9									
12	SHUT IN		4546	-0-	4546	45965	763	1	3384	3	N	363	351	1			185
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 45,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,981

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN		14543	-0-	14543	14543		4161	2	10382	9	N	9438	9303	1			135
04	SHUT IN		14050	-0-	14050	28593		532	1	4352	2	N	8333	8210	1			258
								9166	9									
05	SHUT IN		12309	-0-	12309	40902		773	1	6113	2	N	4930	4921	1			267
								5423	9									
06	SHUT IN		10134	-0-	10134	51036		754	1	6050	2	N	3027	3062	1			232
								3330	9									
07	SHUT IN		9645	-0-	9645	60681		787	1	6292	3	N	2333	2359	1			206
								2566	9									
08	SHUT IN		8996	-0-	8996	69677		805	1	6197	3	N	1813	1874	1			145
								1994	9									
09	SHUT IN		8299	-0-	8299	77976		814	1	5889	3	N	1451	1399	1			197
								1596	9									
10	SHUT IN		6211	-0-	6211	84187		842	1	4178	3	N	1083	1052	1			228
								1191	9									
11	SHUT IN		7829	-0-	7829	92016		725	1	5843	3	N	1146	1209	1			165
								1261	9									
12	SHUT IN		7877	-0-	7877	99893		728	1	6051	3	N	998	873	1			290
								1098	9									

TOTAL GAS PROD: 99,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,552

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

*02	0		2886	-0-	2886	2886		889	2	1997	9	N	1815	1593	1			222
*03	0		13466	-0-	13466	16352		5962	2	7504	9	N	6822	6858	1			186
*04	0		8395	-0-	8395	24747		430	1	4718	2	N	2952	2786	1			352
								3247	9									
*05	0		5599	-0-	5599	30346		600	1	2704	2	N	2086	2243	1			195
								2295	9									
*06	0		4492	-0-	4492	34838		578	1	2032	2	N	1711	1720	1			186
								1882	9									
*07	SHUT IN		4154	-0-	4154	38992		588	1	1847	3	N	1563	1388	1			361
								1719	9									
*08	SHUT IN		3092	-0-	3092	42084		572	1	1215	3	N	1186	1378	1	11	8	158
								1305	9									
*09	SHUT IN		2314	-0-	2314	44398		576	1	597	3	N	1037	1071	1	5	8	119
								1141	9									
*10	SHUT IN		3080	-0-	3080	47478		601	1	1324	3	N	1050	1084	1			85
								1155	9									
*11	SHUT IN		2375	-0-	2375	49853		582	1	746	3	N	952	899	1			138
								1047	9									
12	SHUT IN		2883	-0-	2883	52736		574	1	1307	3	N	911	905	1			144
								1002	9									

TOTAL GAS PROD: 52,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,085

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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		-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENRY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270997 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6914 - 10811

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
03		0	7053	-0-		7053	7053		2685	2	4368	9	N	3971	3693	1			278
04		0	10596	-0-		10596	17649		730	1	4303	2	N	5057	5255	1			80
									5563	9									
05		0	1448	-0-		1448	19097		195	1	531	2	N	656	539	1			197
									722	9									
06		0	3809	-0-		3809	22906		752	1	1229	2	N	1662	1556	1			303
									1828	9									
07	SHUT	IN	4824	-0-		4824	27730		755	1	2045	3	N	1840	1920	1			223
									2024	9									
08	SHUT	IN	2956	-0-		2956	30686		634	1	745	3	N	1434	1548	1	2	8	107
									1577	9									
09	SHUT	IN	2345	-0-		2345	33031		389	1	859	3	N	997	907	1	10	8	187
									1097	9									
10	SHUT	IN	2026	-0-		2026	35057		501	1	438	3	N	988	1091	1			84
									1087	9									
11	SHUT	IN	2264	-0-		2264	37321		341	1	938	3	N	895	718	1			261
									985	9									
12	SHUT	IN	1520	-0-		1520	38841		306	1	110	3	N	1004	1076	1	2	8	187
									1104	9									

TOTAL GAS PROD: 38,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,504

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. 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
03		0	8699	-0-		8699	8699		3212	2	5487	9	N	4988	4895	1			93
04		0	20440	-0-		20440	29139		739	1	7471	2	N	11118	10944	1			267
									12230	9									
05		0	3381	-0-		3381	32520		201	1	1355	2	N	1659	1901	1			25
									1825	9									
*06		0	5483	-0-		5483	38003		718	1	1858	3	N	2643	2276	1			392
									2907	9									
07	SHUT	IN	4965	-0-		4965	42968		764	1	1593	3	N	2371	2590	1			173
									2608	9									
08	SHUT	IN	4318	-0-		4318	47286		665	1	1223	3	N	2209	2255	1	4	8	123
									2430	9									
09	SHUT	IN	1756	-0-		1756	49042		474	1	41	3	N	1128	998	1	21	8	232
									1241	9									
10	SHUT	IN	2788	-0-		2788	51830		384	1	834	3	N	1427	1434	1			225
									1570	9									
11	SHUT	IN	1737	-0-		1737	53567		471	1	1266	9	N	1151	1236	1	1	8	139
12	SHUT	IN	1270	-0-		1270	54837		562	1	708	9	N	644	715	1	3	8	65

TOTAL GAS PROD: 54,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	8549	-0-	8549	8549	149	1	4179	2	N	3837	3498	1			339
							4221	9									
05		0	10449	-0-	10449	18998	236	1	6328	2	N	3532	3651	1			220
							3885	9									
06		0	5108	-0-	5108	24106	135	1	3337	2	N	1487	1303	1			404
							1636	9									
07	SHUT	IN	4567	-0-	4567	28673	233	1	2695	3	N	1490	1726	1	1	8	167
							1639	9									
08	SHUT	IN	3390	-0-	3390	32063	232	1	1894	3	N	1149	1045	1	1	8	270
							1264	9									
09	SHUT	IN	3049	-0-	3049	35112	224	1	1778	3	N	952	1080	1	1	8	141
							1047	9									
10	SHUT	IN	2671	-0-	2671	37783	231	1	1472	3	N	880	840	1			181
							968	9									
11	SHUT	IN	1840	-0-	1840	39623	182	1	1097	3	N	510	471	1			220
							561	9									
12	SHUT	IN	2441	-0-	2441	42064	225	1	1291	3	N	841	734	1			327
							925	9									

TOTAL GAS PROD: 42,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,678

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. (I) GAS 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	13470	-0-	13470	13470	140	1	5641	2	N	6990	6780	1			210
							7689	9									
05		0	8283	-0-	8283	21753	205	1	5601	2	N	2252	2261	1			201
							2477	9									
06		0	3629	-0-	3629	25382	122	1	1546	2	N	1783	1578	1	1	8	405
							1961	9									
07	SHUT	IN	10694	-0-	10694	36076	206	1	6111	3	N	3979	4171	1	1	8	212
							4377	9									
08	SHUT	IN	9195	-0-	9195	45271	207	1	6672	3	N	2105	2138	1	2	8	177
							2316	9									
09	SHUT	IN	15301	-0-	15301	60572	199	1	12405	3	N	2452	2337	1	2	8	290
							2697	9									
10	SHUT	IN	12823	-0-	12823	73395	204	1	10213	3	N	2187	2185	1			292
							2406	9									
11	SHUT	IN	9928	-0-	9928	83323	161	1	8034	3	N	1575	1598	1			269
							1733	9									
12	SHUT	IN	12417	-0-	12417	95740	218	1	10189	3	N	1827	1833	1			263
							2010	9									

TOTAL GAS PROD: 95,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	24285	-0-	24285	24285	138	1	10578	2	N	12335	11833	1			502
							13569	9									
05		0	25165	-0-	25165	49450	189	1	12419	2	N	11415	11732	1			185
							12557	9									
06		0	1033	-0-	1033	50483	72	1	456	2	N	459	322	1	1	8	321
							505	9									
07	SHUT IN		18990	-0-	18990	69473	207	1	9874	3	N	8099	8116	1	3	8	301
							8909	9									
08	SHUT IN		16943	-0-	16943	86416	192	1	9542	3	N	6554	6301	1	2	8	552
							7209	9									
09	SHUT IN		14902	-0-	14902	101318	190	1	8728	3	N	5440	5401	1	1	8	590
							5984	9									
10	SHUT IN		14083	-0-	14083	115401	198	1	8518	3	N	4879	4926	1			543
							5367	9									
11	SHUT IN		9873	-0-	9873	125274	137	1	6093	3	N	3312	3498	1			357
							3643	9									
12	SHUT IN		10744	-0-	10744	136018	194	1	6582	3	N	3607	3833	1			131
							3968	9									

TOTAL GAS PROD: 136,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,100

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. (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
05		0	13377	-0-	13377	13377	1148	1	5450	2	N	6163	5943	1			220
							6779	9									
06		0	6221	-0-	6221	19598	756	1	2592	2	N	2612	2628	1			204
							2873	9									
07	SHUT IN		4995	-0-	4995	24593	777	1	2116	3	N	1911	1892	1			223
							2102	9									
08	SHUT IN		5026	-0-	5026	29619	830	1	2403	3	N	1630	1557	1			296
							1793	9									
09	SHUT IN		3534	-0-	3534	33153	579	1	1514	3	N	1310	1024	1			582
							1441	9									
10	SHUT IN		4940	-0-	4940	38093	822	1	1714	3	N	2185	2418	1			349
							2404	9									
11	SHUT IN		3849	-0-	3849	41942	794	1	1607	3	N	1316	1254	1			411
							1448	9									
12	SHUT IN		3667	-0-	3667	45609	808	1	1549	3	N	1191	1425	1			177
							1310	9									

TOTAL GAS PROD: 45,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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		1377	-0-	1377	1377		379	2	998	9	N	907	695	1			212
*04	0		9849	-0-	9849	11226		560	1	2638	3	N	6046	5615	1			643
								6651	9									
05	0		5289	-0-	5289	16515		420	1	2184	2	N	2441	2956	1			128
								2685	9									
06	0		7786	-0-	7786	24301		540	1	2778	2	N	4062	3801	1			389
								4468	9									
07	SHUT	IN	2824	-0-	2824	27125		192	1	1257	3	N	1250	1552	1			87
								1375	9									
08	SHUT	IN	2472	-0-	2472	29597		322	1	420	3	N	1573	1213	1	10	8	437
								1730	9									
09	SHUT	IN	6800	-0-	6800	36397		509	1	2716	3	N	3250	3206	1	74	8	407
								3575	9									
10	SHUT	IN	4015	-0-	4015	40412		576	1	996	3	N	2221	2352	1			276
								2443	9									
11	SHUT	IN	213	-0-	213	40625		99	1	114	9	N	104	329	1	3	8	48
12	SHUT	IN	3898	-0-	3898	44523		413	1	1421	3	N	1876	1766	1	19	8	139
								2064	9									

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,730

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. (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		4164	-0-	4164	4164		1019	2	3145	9	N	2859	2609	1			250
04	0		15173	-0-	15173	19337		526	1	6133	2	N	7740	7686	1			304
								8514	9									
05	0		4710	-0-	4710	24047		405	1	1687	2	N	2380	2371	1			313
								2618	9									
06	0		7417	-0-	7417	31464		535	1	3895	2	N	2715	2923	1			105
								2987	9									
07	SHUT	IN	1384	-0-	1384	32848		184	1	528	3	N	611	693	1			23
								672	9									
08	SHUT	IN	2284	-0-	2284	35132		364	1	1920	9	N	1745	1560	1	3	8	205
09	SHUT	IN	3731	-0-	3731	38863		536	1	1239	3	N	1778	1779	1	53	8	151
								1956	9									
10	SHUT	IN	2814	-0-	2814	41677		546	1	937	3	N	1210	1099	1			262
								1331	9									
11	SHUT	IN	183	-0-	183	41860		98	1	85	9	N	77	290	1	2	8	47
12	SHUT	IN	2435	-0-	2435	44295		527	1	613	3	N	1177	1087	1	17	8	120
								1295	9									

TOTAL GAS PROD: 44,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	5713	-0-	5713	5713	1613	2	4100	9	N	3727	3463	1			264
04		0	16293	-0-	16293	22006	531	1	6809	2	N	8139	8158	1			245
							8953	9									
05		0	3305	-0-	3305	25311	408	1	1306	2	N	1446	1603	1			88
							1591	9									
06		0	4782	-0-	4782	30093	540	1	2381	2	N	1692	1539	1			241
							1861	9									
07	SHUT	IN	725	-0-	725	30818	179	1	313	3	N	212	341	1			112
							233	9									
08	SHUT	IN	2150	-0-	2150	32968	353	1	579	3	N	1107	1028	1	9	8	182
							1218	9									
09	SHUT	IN	2671	-0-	2671	35639	555	1	937	3	N	1072	1061	1	73	8	120
							1179	9									
10	SHUT	IN	2136	-0-	2136	37775	535	1	863	3	N	671	543	1			248
							738	9									
11	SHUT	IN	142	-0-	142	37917	58	1	56	3	N	25	250	1	2	8	21
							28	9									
12	SHUT	IN	2603	-0-	2603	40520	513	1	663	3	N	1297	1070	1	17	8	231
							1427	9									

TOTAL GAS PROD: 40,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,388

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. (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	20071	-0-	20071	20071	151	1	10025	2	N	8995	8702	1			293
							9895	9									
05		0	15944	-0-	15944	36015	10502	2	5442	9	N	4947	5052	1			188
06		0	7004	-0-	7004	43019	4180	2	2824	9	N	2567	2412	1			343
07	SHUT	IN	6989	-0-	6989	50008	4434	3	2555	9	N	2323	2399	1			267
08	SHUT	IN	5247	-0-	5247	55255	3259	3	1988	9	N	1807	1888	1	3	8	183
09	SHUT	IN	4029	-0-	4029	59284	2415	3	1614	9	N	1467	1247	1	15	8	388
10	SHUT	IN	3432	-0-	3432	62716	1767	3	1665	9	N	1514	1571	1			331
11	SHUT	IN	5749	-0-	5749	68465	4117	3	1632	9	N	1484	1637	1	1	8	177
12	SHUT	IN	4564	-0-	4564	73029	3213	3	1351	9	N	1228	1262	1	7	8	136

TOTAL GAS PROD: 73,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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		15765	-0-	15765	15765	7205	3	8560	9	N	7782	7526	1			256
02	SHUT IN		7248	-0-	7248	23013	3142	3	4106	9	N	3733	3761	1			228
03	SHUT IN		119	-0-	119	23132	64	3	55	9	N	50	177	1			101
04	SHUT IN		7885	-0-	7885	31017	278	1	3376	3	N	3846	3694	1			253
							4231	9									
05	SHUT IN		4335	-0-	4335	35352	299	1	1599	3	N	2215	2271	1			197
							2437	9									
06	SHUT IN		3988	-0-	3988	39340	263	1	1807	3	N	1744	1569	1			372
							1918	9									
07	SHUT IN		3107	-0-	3107	42447	193	1	1415	3	N	1363	1561	1			174
							1499	9									
08	SHUT IN		3573	-0-	3573	46020	190	1	2062	3	N	1201	1200	1			175
							1321	9									
09	SHUT IN		1754	-0-	1754	47774	193	1	915	3	N	587	516	1			246
							646	9									
10	SHUT IN		1918	-0-	1918	49692	327	1	463	3	N	1025	860	1			411
							1128	9									
11	SHUT IN		1150	-0-	1150	50842	354	1	55	3	N	674	876	1			209
							741	9									
12	SHUT IN		1064	-0-	1064	51906	376	1	688	9	N	625	713	1			121

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,845

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. (I) GAS 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	18787	-0-	18787	18787	140	1	8142	2	N	9550	9235	1			315
							10505	9									
05		0	22320	-0-	22320	41107	206	1	11686	2	N	9480	9652	1			143
							10428	9									
06		0	2044	-0-	2044	43151	67	1	862	2	N	1014	981	1	1	8	175
							1115	9									
07	SHUT IN		14882	-0-	14882	58033	191	1	8255	3	N	5851	5558	1	1	8	467
							6436	9									
08	SHUT IN		9127	-0-	9127	67160	198	1	4730	3	N	3817	3818	1	1	8	465
							4199	9									
09	SHUT IN		8162	-0-	8162	75322	195	1	4476	3	N	3174	3237	1	1	8	401
							3491	9									
10	SHUT IN		8890	-0-	8890	84212	204	1	5013	3	N	3339	3456	1			284
							3673	9									
11	SHUT IN		6127	-0-	6127	90339	147	1	3480	3	N	2273	2266	1			291
							2500	9									
12	SHUT IN		7402	-0-	7402	97741	200	1	4453	3	N	2499	2369	1			421
							2749	9									

TOTAL GAS PROD: 97,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,997

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	7108	-0-	7108	7108	3557	2	3551	9	N	3228	3128	1			100
06		0	2926	-0-	2926	10034	51	1	1657	2	N	1107	1044	1			163
							1218	9									
07	SHUT	IN	2777	-0-	2777	12811	299	1	1105	3	N	1248	1212	1	21	8	178
							1373	9									
08	SHUT	IN	2173	-0-	2173	14984	417	1	887	3	N	790	861	1	4	8	103
							869	9									
09	SHUT	IN	1469	-0-	1469	16453	401	1	471	3	N	543	527	1	1	8	118
							597	9									
10	SHUT	IN	1135	-0-	1135	17588	419	1	259	3	N	415	350	1			183
							457	9									
11	SHUT	IN	834	-0-	834	18422	412	1	75	3	N	315	343	1			155
							347	9									
12	SHUT	IN	509	-0-	509	18931	300	1	209	9	N	190	345	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,836

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	2823	-0-	2823	2823	930	2	1893	9	N	1721	1406	1			315
04		0	5337	-0-	5337	8160	676	1	2124	2	N	2306	2308	1			313
							2537	9									
05		0	5495	-0-	5495	13655	591	1	2986	2	N	1744	1924	1			133
							1918	9									
06		0	1704	-0-	1704	15359	616	1	1088	9	N	989	874	1			248
07	SHUT	IN	1410	-0-	1410	16769	477	1	933	9	N	848	864	1	7	8	225
08	SHUT	IN	1144	-0-	1144	17913	348	1	796	9	N	724	706	1	1	8	242
09	SHUT	IN	1037	-0-	1037	18950	367	1	670	9	N	609	707	1			144
10	SHUT	IN	976	-0-	976	19926	368	1	608	9	N	553	542	1			155
11	SHUT	IN	954	-0-	954	20880	365	1	589	9	N	535	361	1			329
12	SHUT	IN	1026	-0-	1026	21906	561	1	465	9	N	423	541	1	2	8	209

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,452

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

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
03		0	91	-0-	91	91	91	1			N	-0-					-0-
04		0	1920	-0-	1920	2011	519	1	944	4	N	415	246	1			169
							457	9									
05		0	6249	-0-	6249	8260	625	1	3196	3	N	2207	2241	1			135
							2428	9									
06		0	5005	-0-	5005	13265	596	1	3333	3	N	978	855	1			258
							1076	9									
07	SHUT	IN	4722	-0-	4722	17987	613	1	3338	3	N	701	876	1			83
							771	9									
08	SHUT	IN	4939	-0-	4939	22926	610	1	3670	3	N	599	514	1			168
							659	9									
09	SHUT	IN	4452	-0-	4452	27378	568	1	3322	3	N	511	523	1			156
							562	9									
10	SHUT	IN	4313	-0-	4313	31691	243	1	3610	3	N	418	349	1			225
							460	9									
11	SHUT	IN	3956	-0-	3956	35647	343	1	3224	3	N	354	359	1			220
							389	9									
12	SHUT	IN	4057	-0-	4057	39704	1	1	3724	3	N	302	351	1			171
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 39,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

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		7421	-0-	7421	7421		3645	2	3776	9	N	3433	3145	1			288
04	0		7119	-0-	7119	14540		614	1	3708	2	N	2543	2594	1			237
								2797	9									
05	0		2831	-0-	2831	17371		444	1	1226	2	N	1055	1227	1			65
								1161	9									
06	0		2242	-0-	2242	19613		584	1	576	2	N	984	696	1			353
								1082	9									
07	SHUT	IN	3601	-0-	3601	23214		383	1	1834	3	N	1258	1384	1	5	8	222
								1384	9									
08	SHUT	IN	2752	-0-	2752	25966		267	1	1462	3	N	930	1052	1	1	8	99
								1023	9									
09	SHUT	IN	1324	-0-	1324	27290		230	1	234	3	N	782	718	1			163
								860	9									
10	SHUT	IN	1045	-0-	1045	28335		252	1	793	9	N	721	719	1			165
11	SHUT	IN	1003	-0-	1003	29338		223	1	780	9	N	709	727	1			147
12	SHUT	IN	1149	-0-	1149	30487		393	1	756	9	N	687	721	1	1	8	112

TOTAL GAS PROD: 30,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,102

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

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		121	-0-	121	121		92	1	29	9	N	26					26
04	0		935	-0-	935	1056		557	1	378	9	N	344	267	1			103
05	0		5050	-0-	5050	6106		608	1	2719	3	N	1566	1531	1			138
								1723	9									
06	0		3753	-0-	3753	9859		566	1	2505	3	N	620	667	1			91
								682	9									
07	SHUT	IN	3675	-0-	3675	13534		615	1	2486	3	N	522	518	1			95
								574	9									
08	SHUT	IN	3391	-0-	3391	16925		621	1	2316	3	N	413	337	1			171
								454	9									
09	SHUT	IN	2705	-0-	2705	19630		624	1	1717	3	N	331	354	1			148
								364	9									
10	SHUT	IN	2602	-0-	2602	22232		276	1	2010	3	N	287	357	1			78
								316	9									
11	SHUT	IN	2896	-0-	2896	25128		380	1	2261	3	N	232	175	1			135
								255	9									
12	SHUT	IN	3718	-0-	3718	28846		585	1	2893	3	N	218	181	1			172
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	12907	-0-	12907	12907	156	1	6367	2	N	5804	5566	1			238
							6384	9									
05		0	7400	-0-	7400	20307	4232	2	3168	9	N	2880	2973	1			145
06		0	3670	-0-	3670	23977	2093	2	1577	9	N	1434	1545	1			34
07	SHUT IN		548	-0-	548	24525	193	3	355	9	N	323					357
08	SHUT IN		4961	-0-	4961	29486	2995	3	1966	9	N	1787	1903	1	4	8	237
09	SHUT IN		3492	-0-	3492	32978	2415	3	1077	9	N	979	881	1	21	8	314
10	SHUT IN		2564	-0-	2564	35542	1566	3	998	9	N	907	885	1			336
11	SHUT IN		2003	-0-	2003	37545	1232	3	771	9	N	701	866	1	1	8	170
12	SHUT IN		1253	-0-	1253	38798	652	3	601	9	N	546	344	1	3	8	369

TOTAL GAS PROD: 38,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,361

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. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	16387	-0-	16387	16387	155	1	8515	2	N	7015	6522	1			493
							7717	9									
05		0	6373	-0-	6373	22760	3752	2	2621	9	N	2383	2749	1			127
06		0	3432	-0-	3432	26192	1698	2	1734	9	N	1576	1561	1			142
07	SHUT IN		1302	-0-	1302	27494	735	3	567	9	N	515	354	1			303
08	SHUT IN		3729	-0-	3729	31223	2204	3	1525	9	N	1386	1574	1	3	8	112
09	SHUT IN		3057	-0-	3057	34280	1899	3	1158	9	N	1053	889	1	14	8	262
10	SHUT IN		2586	-0-	2586	36866	1676	3	910	9	N	827	902	1			187
11	SHUT IN		2370	-0-	2370	39236	1525	3	845	9	N	768	867	1			88
12	SHUT IN		1216	-0-	1216	40452	726	3	490	9	N	445	360	1	1	8	172

TOTAL GAS PROD: 40,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,968

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. (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	419	-0-	419	419	377	1	42	9	N	38					38
05		0	8838	-0-	8838	9257	566	1	2361	2	N	5374	5032	1			380
							5911	9									
06		0	9535	-0-	9535	18792	527	1	4000	2	N	4553	4498	1			435
							5008	9									
07	SHUT IN		6753	-0-	6753	25545	551	1	2552	3	N	3318	3494	1	11	8	248
							3650	9									
08	SHUT IN		1817	-0-	1817	27362	188	1	648	3	N	892	1066	1	2	8	72
							981	9									
09	SHUT IN		2067	-0-	2067	29429	423	1	354	3	N	1173	903	1	15	8	327
							1290	9									
10	SHUT IN		3874	-0-	3874	33303	563	1	1057	3	N	2049	2307	1			69
							2254	9									
11	SHUT IN		2516	-0-	2516	35819	552	1	564	3	N	1273	1089	1			253
							1400	9									
12	SHUT IN		2447	-0-	2447	38266	546	1	764	3	N	1034	1081	1			206
							1137	9									

TOTAL GAS PROD: 38,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,704

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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1020	-0-		1020	1020		379	1	641	9	N	583	171	1			412
05	0		16680	-0-		16680	17700		556	1	6097	2	N	9115	9257	1			270
									10027	9									
06	0		8102	-0-		8102	25802		550	1	4107	2	N	3132	3145	1			257
									3445	9									
07	SHUT IN		4330	-0-		4330	30132		566	1	1613	3	N	1955	1920	1	7	8	285
									2151	9									
08	SHUT IN		1423	-0-		1423	31555		203	1	567	3	N	594	700	1	4	8	175
									653	9									
09	SHUT IN		2593	-0-		2593	34148		436	1	751	3	N	1278	1261	1	15	8	177
									1406	9									
10	SHUT IN		4254	-0-		4254	38402		543	1	1406	3	N	2095	2230	1			42
									2305	9									
11	SHUT IN		2960	-0-		2960	41362		508	1	989	3	N	1330	1080	1			292
									1463	9									
12	SHUT IN		2185	-0-		2185	43547		550	1	462	3	N	1066	1082	1			276
									1173	9									

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,148

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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		660	-0-		660	660		377	1	283	9	N	257	174	1			83
05	0		11654	-0-		11654	12314		548	1	4218	2	N	6262	6153	1			192
									6888	9									
06	0		6914	-0-		6914	19228		507	1	3167	2	N	2945	2995	1			142
									3240	9									
07	SHUT IN		5280	-0-		5280	24508		529	1	2270	3	N	2255	2084	1	9	8	304
									2481	9									
08	SHUT IN		1622	-0-		1622	26130		198	1	714	3	N	645	874	1	3	8	72
									710	9									
09	SHUT IN		3740	-0-		3740	29870		437	1	1267	3	N	1851	1817	1	11	8	95
									2036	9									
10	SHUT IN		4071	-0-		4071	33941		548	1	1360	3	N	1966	1799	1			262
									2163	9									
11	SHUT IN		3370	-0-		3370	37311		526	1	1085	3	N	1599	1660	1			201
									1759	9									
12	SHUT IN		3047	-0-		3047	40358		552	1	955	3	N	1400	1400	1			201
									1540	9									

TOTAL GAS PROD: 40,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	5					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					205
08	14B2	EXT	1763	-0-	1763	1763	1328	2	435	9	N	395	506	1			94
09	14B2	EXT	1222	-0-	1222	2985	1013	2	209	9	N	190	161	1			123
10	14B2	EXT	1157	-0-	1157	4142	978	2	179	9	N	163	178	1			108
11	14B2	EXT	1113	-0-	1113	5255	966	2	147	9	N	134	157	1			85
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	3984					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
03	10 X	-0-	-0-	-10	-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
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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-

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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					60
02	2800	N	3237	-0-	437	437	3236	2	1	9	N	1					61
03	1916	N	1479	-0-	-437	-0-	1478	2	1	9	N	1					62
04	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	1283	2	1	9	N	1					63
05	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					63
06	1800	X	1203	-0-	-597	-0-	1202	2	1	9	N	1					64
07	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1267	2	1	9	N	1					65
08	1488	X	1191	-0-	-297	-0-	1191	2			N	-0-					65
09	1290	X	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					65
10	1333	X	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					65
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4					69
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	2	6	9	N	5					75
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					75
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					75
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					75
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	214	2	8	9	N	7					82
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	N	4					86
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					90
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	N	2					92
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-	77	1			15
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	2	1	9	N	1					45
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					45
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					45
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					45
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					45
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					45
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					45
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					126
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	1051	2	1	9	N	1					127
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					128
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					129
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					129
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					129
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					129
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					129
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					131
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					136
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	106	1			30
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	2	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6821	-0-	-627	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6827	-0-	-463	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7041	-0-	-1019	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6589	-0-	-1211	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7018	-0-	-19	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6632	-0-	-118	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6735	-0-	-240	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
02	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
03	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
05	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
10	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
11	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	18168	-0-	-990	-0-	18168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,359 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	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
02	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
03	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
04	31391	X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
05	26137	X	26137	-0-	-0-	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
07	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	30903	2			N	-0-					-0-
08	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
09	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	18179	-0-	-5598	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
11	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	26006	-0-	-4901	-0-	26006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,750 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 #: 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	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	682	X	245	-0-	-437	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	713	X	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	750	X	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1506	-0-	-1854	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	154	-0-	-2512	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	145	-0-	-3215	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	145	-0-	-4815	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	961	X	370	-0-	-591	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	423	-0-	-2212	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	305	-0-	-2245	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	284	-0-	-1080	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	713	X	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	690	X	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	434	X	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	360	X	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	3646	-0-	-11810	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2758	-0-	-1551	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	1054	-0-	-5146	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1171	-0-	-5029	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1278	-0-	-4362	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	120	-0-	-1020	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	120	-0-	-1213	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	18030	-0-	-6862	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	13297	-0-	-8775	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11189	-0-	-4651	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	11274	-0-	-5280	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15903	-0-	-3417	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	12090	-0-	-7874	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12477	-0-	-822	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10738	-0-	-452	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	8306	-0-	-8124	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	482	-0-	-15418	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	482	-0-	-11980	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36249	2			N	-0-					-0-
02	72338	X	72338	-0-	-0-	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
03	66991	X	59995	-0-	-6996	-0-	59995	2			N	-0-					-0-
04	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-
05	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	56657	2			N	-0-					-0-
06	76200	X	48706	-0-	-27494	-0-	48706	2			N	-0-					-0-
07	78740	X	46015	-0-	-32725	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
08	59985	X	43139	-0-	-16846	-0-	43139	2			N	-0-					-0-
09	50970	X	36793	-0-	-14177	-0-	36793	2			N	-0-					-0-
10	56668	X	38695	-0-	-17973	-0-	38695	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	25119	-0-	-23601	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	25119	-0-	-20885	-0-	25119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539,788 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 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-	426	1	4816	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	319	1	5085	3	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	319	1	5020	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	307	1	4721	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4742	-0-	-1241	-0-	307	1	4435	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	306	1	4541	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	325	1	4852	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4658	-0-	-674	-0-	287	1	4371	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	315	1	4111	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	397	1	4300	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4642	-0-	-368	-0-	373	1	4269	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	-0-			-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	319	1	7070	3	N	-0-			-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	319	1	7184	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	307	1	6724	3	N	-0-			-0-
05	8184	X	7226	-0-	-958	-0-	306	1	6920	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	6778	-0-	-1142	-0-	306	1	6472	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	6819	-0-	-1365	-0-	324	1	6495	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	5477	-0-	-2025	-0-	288	1	5189	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	5392	-0-	-1628	-0-	315	1	5077	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	5410	-0-	-1813	-0-	397	1	5013	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	4581	-0-	-2199	-0-	373	1	4208	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	320	1	2353	3	N	-0-			-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	319	1	5544	3	N	-0-			-0-
04	5640	X	5032	-0-	-608	-0-	307	1	4725	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	306	1	4678	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	4753	-0-	-917	-0-	306	1	4447	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	325	1	4437	3	N	-0-			-0-
08	5859	X	4524	-0-	-1335	-0-	288	1	4236	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4094	-0-	-946	-0-	315	1	3779	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	397	1	3660	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	373	1	3518	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,647 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	426	1	7587	3	N	-0-			-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	319	1	7974	3	N	-0-			-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	8017	-0-	-503	-0-	307	1	7710	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8164	-0-	-1012	-0-	307	1	7857	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	306	1	7865	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	7672	-0-	-1504	-0-	324	1	7348	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	7647	-0-	-816	-0-	288	1	7359	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	6858	-0-	-1302	-0-	315	1	6543	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	396	1	7188	3	N	-0-			-0-
11	8160	X	7297	-0-	-863	-0-	372	1	6925	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-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	T. A.		-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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	N	21	157	1			33
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					35
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					37
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					38
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					41
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					42
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	N	6					48
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					53
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	N	8					61
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5					66
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	N	20					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					37
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-					37
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					37
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					37
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					37
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	775	3	83	9	N	75					112
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					112
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					112
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	0	W	269	-0-	269	2825	269	3			N	-0-					-0-
02	0	W	185	-0-	185	3010	185	3			N	-0-					-0-
03	0	W	218	-0-	218	3228	218	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	-0-	-0-	-1300	1928					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
08	1928	N	-0-	-0-	-1928	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	203	-0-	-355	-0-	35	1	168	2	N	-0-					11
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	39	1	104	2	N	-0-					11
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	17	1	79	2	N	-0-					11
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	138	1	381	2	N	-0-					11
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	228	1	384	2	N	-0-					11
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	71	1	539	2	N	-0-					11
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					11
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	528	2	N	-0-					11
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	102	1	434	2	N	-0-					11
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	425	1	195	2	N	-0-					11
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	14	1	330	2	N	-0-					11
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	38	1	325	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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	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-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

01	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	134	1	1461	2	N	3					64
						3	9									
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	N	-0-					64
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	1622	2	N	-0-					64
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	N	-0-					64
05	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			N	-0-					64
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	6					70
						7	9									
07	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	39	1	1627	2	N	-0-					70
08	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	42	1	1623	2	N	2					72
						2	9									
09	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	56	1	1504	2	N	3					75
						3	9									
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	50	1	1612	2	N	3					78
						3	9									
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	82	1	1530	2	N	-0-					78
12	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	97	1	1473	2	N	3					81
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	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
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 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	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	162	1	1766	2	N	-0-					79
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	121	1	1478	2	N	-0-					79
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					79
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	107	1	1649	2	N	-0-					79
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1673	2	7	9	N	6					85
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	N	-0-					85
07	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	41	1	1701	2	N	-0-					85
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	45	1	1739	2	N	-0-					85
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	2	N	-0-					85
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1731	2	N	-0-					85
11	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	87	1	1620	2	N	-0-					85
12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	109	1	1663	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 20,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

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	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-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

01	12400	X	11031	-0-	-1369	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	9545	-0-	-1655	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	10573	-0-	-1097	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11117	-0-	-942	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10321	-0-	-359	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10004	-0-	-908	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	9786	-0-	-1343	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	9351	-0-	-1419	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10590	-0-	-539	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	9702	-0-	-618	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
*12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 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	12586	X	11802	-0-	-784	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9884	-0-	-1484	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	10720	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	7765	-0-	-4475	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11548	-0-	-1100	-0-	11548	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10321	-0-	-1109	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10494	-0-	-449	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10107	-0-	-1456	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9505	-0-	-1685	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	9859	-0-	-1704	-0-	9859	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	9281	-0-	-1039	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
*12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4857	-0-	-575	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5121	-0-	-999	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5425	-0-	-899	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5092	-0-	-1028	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4986	-0-	-377	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4145	-0-	-1280	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4497	-0-	-753	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4441	-0-	-984	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2752	-0-	-2348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10075	X	9363	-0-	-712	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8249	-0-	-851	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8537	-0-	-1538	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8648	-0-	-412	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8662	-0-	-398	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5077	-0-	-4068	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8393	-0-	-817	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	8278	-0-	-1239	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	6067	-0-	-2603	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
*12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
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	35433	X	28935	-0-	-6498	-0-	28935	2		N	-0-			-0-
02	29680	X	20682	-0-	-8998	-0-	20682	2		N	-0-			-0-
03	30783	X	27546	-0-	-3237	-0-	27546	2		N	-0-			-0-
04	29610	X	25216	-0-	-4394	-0-	25216	2		N	-0-			-0-
05	29450	X	12700	-0-	-16750	-0-	12700	2		N	-0-			-0-
06	27990	X	23594	-0-	-4396	-0-	23594	2		N	-0-			-0-
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	29016	2		N	-0-			-0-
08	33248	X	33248	-0-	-0-	-0-	33248	2		N	-0-			-0-
09	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	30021	2		N	-0-			-0-
10	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	34954	2		N	-0-			-0-
11	32190	X	30425	-0-	-1765	-0-	30425	2		N	-0-			-0-
*12	27511	X	27511	-0-	-0-	-0-	27511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
02	728	N	565	-0-	-163	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,193 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	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2		N	-0-			-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-			-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1780	-0-	-1730	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	816	-0-	-2811	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	587	-0-	-2923	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,869 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	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	675	2	116	9	N	105	105	1			-0-
06	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2585	-0-	-271	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3309	2	182	9	N	165	165	1			-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3112	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3136	-0-	-74	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	812	N	324	-0-	-488	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	750	N	505	-0-	-245	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	79	1			-0-
06	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	87	2	92	9	N	84					84
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					84
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					85
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					85
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					85
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

HARDING COMPANY 356430
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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3312	-0-	-348	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2597	-0-	-1063	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

01	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					24
02	728	N	60	-0-	-668	-0-	60	2			N	-0-					24
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					24
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					24
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					24
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					24
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					24
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
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	12927	X	12462	-0-	-465	-0-	12462	2			N	-0-					26
02	11704	X	11130	-0-	-574	-0-	11130	2			N	-0-					26
03	12958	X	12123	-0-	-835	-0-	12123	2			N	-0-					26
04	12540	X	11602	-0-	-938	-0-	11602	2			N	-0-					26
05	12493	X	11617	-0-	-876	-0-	11617	2			N	-0-					26
06	12060	X	11352	-0-	-708	-0-	11352	2			N	-0-					26
07	12338	X	11941	-0-	-397	-0-	11941	2			N	-0-					26
08	12121	X	11643	-0-	-478	-0-	11643	2			N	-0-					26
09	11610	X	10039	-0-	-1571	-0-	10039	2			N	-0-					26
10	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					26
11	11550	X	9442	-0-	-2108	-0-	9442	2			N	-0-					26
12	11935	X	11267	-0-	-668	-0-	11267	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 136,739 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	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	4960	2			N	-0-					26
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					26
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	59	1			11
04	4800	X	3590	-0-	-1210	-0-	3586	2	4	9	N	4					15
05	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	2415	2			N	-0-					15
06	5460	X	4650	-0-	-810	-0-	4650	2			N	-0-					15
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	4509	2			N	-0-					15
08	5642	X	4119	-0-	-1523	-0-	4119	2			N	-0-					15
09	4650	X	2791	-0-	-1859	-0-	2791	2			N	-0-					15
10	4805	X	3701	-0-	-1104	-0-	3701	2			N	-0-					15
11	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	2937	2	165	9	N	150	155	1			10
12	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	3648	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 47,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2090	-0-	-1578	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2215	-0-	-1235	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2654	-0-	-1438	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	308	-0-	-3784	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIEGMUND HARDING WELL #: 1 H RRCID -> 232442 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6435 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P & A 01-07-13

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
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	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-					42
02	3948	X	3425	-0-	-523	-0-	3425	2			N	-0-					42
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	3678	2			N	-0-					42
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					42
05	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					42
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					42
07	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	2			N	-0-					42
08	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	3408	2			N	-0-					42
09	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	3692	2			N	-0-					42
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					42
11	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					42
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 43,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 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	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1613	2			N	-0-					15
02	1904	X	1183	-0-	-721	-0-	1183	2			N	-0-					15
03	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	1288	2	97	9	N	88	93	1			10
04	1680	X	1219	-0-	-461	-0-	1212	2	7	9	N	6					16
05	1736	X	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	N	5					21
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2308	2	10	9	N	9					30
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					35
08	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	1058	2	1	9	N	1					36
09	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			N	-0-					36
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					36
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					36
12	2232	X	1282	-0-	-950	-0-	1282	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
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

01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	61	1	962	2	N	16					198
							18	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	12					210
							13	9									
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	87	1	999	2	N	20	165	1			65
							22	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	25					90
							28	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	60	1	944	2	N	13					103
							14	9									
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	61	1	954	2	N	23					126
							25	9									
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	63	1	988	2	N	18					144
							20	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	26					170
							29	9									
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	60	1	948	2	N	21					191
							23	9									
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	83	1	958	2	N	3	168	1			26
							3	9									
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	80	1	919	2	N	13					39
							14	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	82	1	948	2	N	20					59
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					36
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					36
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					36
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2					38
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					39
06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	2			Y	-0-					39
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					39
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1969	2	6	9	Y	5					44
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1871	2	1	9	Y	1					45
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1859	2	6	9	Y	5					50
11	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	1626	2	1	9	Y	1					51
12	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1771	2	3	9	Y	3					54

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	Y	1					54
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					54
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					54
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	30	1			24
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					24
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					24
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			Y	-0-					24
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	Y	1					25
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					25
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2102	2			Y	-0-					25
12	2511	N	1884	-0-	-627	-0-	1884	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,520 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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					36
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					36
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1					37
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					37
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					37
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					37
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2220	2	7	9	Y	6					43
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1					44
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6					50
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	Y	1					51
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2255	2	4	9	Y	4					55

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					69
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					69
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					69
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	16	1			53
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			Y	-0-					53
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			Y	-0-					53
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					53
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					53
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					53
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					53
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-					53
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4					69
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	843	2	39	9	Y	35	97	1			7
03	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1130	2	22	9	Y	20					27
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2033	2	31	9	Y	28					55
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1845	2	22	9	Y	20	72	1			3
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					5
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					5
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					5
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					8
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	Y	3					11
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1					12
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					69
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	Y	40	97	1			12
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2400	2	23	9	Y	21					33
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2115	2	29	9	Y	26					59
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1998	2	23	9	Y	21	72	1			8
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1716	2	3	9	Y	3					11
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					11
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					11
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2					13
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4					17
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1					18
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					86
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 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	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2345	2	40	9	N	36					68
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27					95
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2341	2	7	9	N	6					101
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					119
05	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2300	2	3	9	N	3					122
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2277	2	29	9	N	26	102	1			46
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	N	22					68
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2338	2	14	9	N	13					81
09	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1910	2	21	9	N	19					100
10	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2264	2	22	9	N	20					120
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-	2001	2	6	9	N	5					125
12	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1819	2	21	9	N	19	124	1			20

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 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	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1929	2	41	9	N	37	193	1			162
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	N	18					180
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1677	2	22	9	N	20					200
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1615	2	55	9	N	50					250
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1660	2	56	9	N	51					301
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1586	2	26	9	N	24	90	1			235
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1623	2	44	9	N	40					275
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1616	2	22	9	N	20	173	1			122
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1541	2	36	9	N	33					155
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1597	2	17	9	N	15					170
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1603	2	47	9	N	43					213
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1921	2	33	9	N	30					243

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-151	-0-	2655	2	15	9	N	14					50
02	2548	X	2403	-0-	-145	-0-	2403	2			N	-0-					50
03	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2499	2	3	9	N	3					53
04	2640	X	2435	-0-	-205	-0-	2435	2			N	-0-					53
05	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					53
06	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2522	2			N	-0-					53
07	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2563	2	2	9	N	2					55
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5440	2	3	9	N	3					58
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	2377	2			N	-0-					58
10	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2489	2	6	9	N	5					63
11	5280	X	2971	-0-	-2309	-0-	2968	2	3	9	N	3					66
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2425	2	17	9	N	15					81

TOTAL GAS PROD: 33,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2976	2	72	9	N	65					230
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	N	38	194	1			74
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3021	2	33	9	N	30					104
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3077	2	91	9	N	83					187
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3039	2	81	9	N	74					261
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2981	2	50	9	N	45					306
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3000	2	57	9	N	52	185	1			173
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	24					197
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2861	2	51	9	N	46	183	1			60
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2903	2	47	9	N	43					103
11	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1922	2	28	9	N	25					128
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20	9	N	18	67	1			79

TOTAL GAS PROD: 31,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 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 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	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 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	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,612 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 UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11780	-0-	-1426	-0-	11780	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	10847	-0-	-1081	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	11562	-0-	-1644	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
04	12780	X	11347	-0-	-1433	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12522	-0-	-591	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11253	-0-	-357	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	10649	-0-	-1875	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	10420	-0-	-1700	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	10392	-0-	-2132	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10477	-0-	10477	10477	10477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 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	24614	X	20942	-0-	-3672	-0-	20942	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	19467	-0-	-2401	-0-	19467	3			N	-0-					-0-
03	24211	X	20658	-0-	-3553	-0-	20658	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	19206	-0-	-2814	-0-	19206	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	20522	-0-	-1984	-0-	20522	3			N	-0-					-0-
06	20850	X	18918	-0-	-1932	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	21545	X	18967	-0-	-2578	-0-	18967	3			N	-0-					-0-
08	20646	X	19326	-0-	-1320	-0-	19326	3			N	-0-					-0-
09	19860	X	18614	-0-	-1246	-0-	18614	3			N	-0-					-0-
10	20522	X	18313	-0-	-2209	-0-	18313	3			N	-0-					-0-
11	18930	X	18341	-0-	-589	-0-	18341	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16935	-0-	16935	16935	16935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10447	X	10291	-0-	-156	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	10020	-0-	-90	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9839	-0-	-271	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9706	-0-	-741	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	9748	-0-	-699	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9087	-0-	-1023	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	8999	-0-	-841	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8953	-0-	8953	8953	8953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,698 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 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	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	3			N	-0-					-0-
05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	3			N	-0-					-0-
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11555	-0-	11555	11555	11555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,450 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	16833	X	16542	-0-	-291	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	15428	-0-	-1405	-0-	15428	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	14345	-0-	-1945	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	14483	-0-	-2350	-0-	14483	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	14540	-0-	-1750	-0-	14540	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14839	-0-	-1994	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13965	-0-	-1473	-0-	13965	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12872	-0-	-1678	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13499	-0-	-1536	-0-	13499	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	13442	-0-	-1108	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14255	-0-	14255	14255	14255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8807	-0-	-400	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8774	-0-	-136	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8385	-0-	-525	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8508	-0-	-282	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7560	-0-	-840	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7677	-0-	7677	7677	7677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,480 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 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	11966	X	9596	-0-	-2370	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	8112	-0-	-2696	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	8403	-0-	-3098	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	6983	-0-	-3397	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	7537	-0-	-2073	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7187	-0-	-1803	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7376	-0-	-1025	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6719	-0-	-1021	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6725	-0-	-1273	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	3246	-0-	-4494	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4591	-0-	4591	4591	4591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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 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

01	44361 X	16839	-0-	-27522	-0-	16839	3			N	-0-					-0-
02	36064 X	28024	-0-	-8040	-0-	28024	3			N	-0-					-0-
03	36704 X	31049	-0-	-5655	-0-	31049	3			N	-0-					-0-
04	34140 X	27744	-0-	-6396	-0-	27744	3			N	-0-					-0-
05	33883 X	31582	-0-	-2301	-0-	31582	3			N	-0-					-0-
06	30060 X	27883	-0-	-2177	-0-	27883	3			N	-0-					-0-
07	31062 X	27062	-0-	-4000	-0-	27062	3			N	-0-					-0-
08	31589 X	27039	-0-	-4550	-0-	27039	3			N	-0-					-0-
09	30570 X	24403	-0-	-6167	-0-	24403	3			N	-0-					-0-
10	31589 X	24024	-0-	-7565	-0-	24024	3			N	-0-					-0-
11	27870 X	22576	-0-	-5294	-0-	22576	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19223	-0-	19223	19223	19223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

01	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
02	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3			N	-0-					-0-
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
04	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
05	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
07	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
08	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
09	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
10	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	5825	-0-	5825	5825	5825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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	49662	X	44300	-0-	-5362	-0-	44300	3			N	-0-					-0-
02	42952	X	38474	-0-	-4478	-0-	38474	3			N	-0-					-0-
03	45229	X	40483	-0-	-4746	-0-	40483	3			N	-0-					-0-
04	43770	X	38006	-0-	-5764	-0-	38006	3			N	-0-					-0-
05	44299	X	35388	-0-	-8911	-0-	35388	3			N	-0-					-0-
06	42870	X	32257	-0-	-10613	-0-	32257	3			N	-0-					-0-
07	42594	X	34424	-0-	-8170	-0-	34424	3			N	-0-					-0-
08	40486	X	34074	-0-	-6412	-0-	34074	3			N	-0-					-0-
09	38010	X	34874	-0-	-3136	-0-	34874	3			N	-0-					-0-
10	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	36561	3			N	-0-					-0-
11	35255	X	35255	-0-	-0-	-0-	35255	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		35755	-0-	35755	35755	35755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,851 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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	1820	-0-	-4628	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	1619	-0-	-2641	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1360	-0-	-748	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	895	-0-	-1213	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	906	-0-	-924	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	993	-0-	-836	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	680	-0-	-940	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	37886	-0-	-6258	-0-	37886	3			N	-0-					-0-
02	38164	X	32786	-0-	-5378	-0-	32786	3			N	-0-					-0-
03	41106	X	35517	-0-	-5589	-0-	35517	3			N	-0-					-0-
04	37830	X	32662	-0-	-5168	-0-	32662	3			N	-0-					-0-
05	37882	X	32064	-0-	-5818	-0-	32064	3			N	-0-					-0-
06	36660	X	31603	-0-	-5057	-0-	31603	3			N	-0-					-0-
07	36301	X	30994	-0-	-5307	-0-	30994	3			N	-0-					-0-
08	35526	X	30324	-0-	-5202	-0-	30324	3			N	-0-					-0-
09	32670	X	28729	-0-	-3941	-0-	28729	3			N	-0-					-0-
10	32643	X	29005	-0-	-3638	-0-	29005	3			N	-0-					-0-
11	31590	X	27947	-0-	-3643	-0-	27947	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27380	-0-	27380	27380	27380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47120	X	42583	-0-	-4537	-0-	42583	3			N	-0-					-0-
02	42560	X	37168	-0-	-5392	-0-	37168	3			N	-0-					-0-
03	46376	X	40543	-0-	-5833	-0-	40543	3			N	-0-					-0-
04	43590	X	38111	-0-	-5479	-0-	38111	3			N	-0-					-0-
05	43276	X	38771	-0-	-4505	-0-	38771	3			N	-0-					-0-
06	41220	X	37314	-0-	-3906	-0-	37314	3			N	-0-					-0-
07	41137	X	38468	-0-	-2669	-0-	38468	3			N	-0-					-0-
08	40548	X	35520	-0-	-5028	-0-	35520	3			N	-0-					-0-
09	38100	X	34157	-0-	-3943	-0-	34157	3			N	-0-					-0-
10	38781	X	34891	-0-	-3890	-0-	34891	3			N	-0-					-0-
11	37320	X	33578	-0-	-3742	-0-	33578	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34165	-0-	34165	34165	34165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,269 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	25443	-0-	-4100	-0-	25443	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	22278	-0-	-4154	-0-	22278	3			N	-0-					-0-
03	28396	X	24099	-0-	-4297	-0-	24099	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	22724	-0-	-3526	-0-	22724	3			N	-0-					-0-
05	25637	X	22474	-0-	-3163	-0-	22474	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	20827	-0-	-3803	-0-	20827	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	3			N	-0-					-0-
08	24087	X	20974	-0-	-3113	-0-	20974	3			N	-0-					-0-
09	22710	X	19797	-0-	-2913	-0-	19797	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	19815	-0-	-2660	-0-	19815	3			N	-0-					-0-
11	20820	X	19325	-0-	-1495	-0-	19325	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18724	-0-	18724	18724	18724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 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	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-

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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2863	-0-	-144	-0-	140	1	2717	3	N	5					63
							6	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	480	1	2488	3	N	2					65
							2	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	460	1	3333	3	N	-0-					65
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	600	1	2945	3	N	-0-					65
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	620	1	2850	3	N	-0-					65
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600	1	2766	3	N	2					67
							2	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2724	3	N	6					73
							7	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	620	1	2752	3	N	10					83
							11	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	580	1	2655	3	N	-0-	74	1			9
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	620	1	2769	3	N	-0-					9
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	560	1	2565	3	N	5					14
							6	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 36,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	720	1	2842	3	N	13					83
							14	9									
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	270	1	2032	3	N	-0-					83
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	435	1	2700	3	N	2					85
							2	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	450	1	2453	3	N	7					92
							8	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	450	1	2395	3	N	5					97
							6	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	3	N	3					100
							3	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	465	1	2650	3	N	5					105
							6	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	465	1	2457	3	N	-0-					105
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	450	1	2297	3	N	1	102	1			4
							1	9									
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	450	1	2320	3	N	2					6
							2	9									
11	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	405	1	1962	3	N	5					11
							6	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	660	1	3079	3	N	10					97
							11	9									
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	195	1	1245	3	N	16					113
							18	9									
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	450	1	2110	3	N	-0-					113
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	435	1	1775	3	N	-0-					113
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	465	1	1711	3	N	-0-					113
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	450	1	1621	3	N	-0-					113
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	405	1	1678	3	N	-0-					113
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	435	1	1914	3	N	4					117
							4	9									
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	435	1	1707	3	N	2	99	1			20
							2	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	465	1	1698	3	N	3					23
							3	9									
11	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	375	1	1435	3	N	5					28
							6	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 24,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	460	1	3330	3	N	25					75
							28	9									
02	1820	X	1191	-0-	-629	-0-	180	1	1011	3	N	-0-					75
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	330	1	2009	3	N	-0-					75
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	390	1	1656	3	N	-0-					75
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	435	1	1676	3	N	-0-					75
06	1950	X	1794	-0-	-156	-0-	330	1	1464	3	N	-0-					75
07	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	420	1	1508	3	N	-0-					75
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	420	1	1390	3	N	-0-					75
09	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	450	1	1248	3	N	-0-	27	1			48
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	405	1	1528	3	N	-0-					48
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	375	1	1484	3	N	-0-					48
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

01	7542	X	3969	-0-	-3573	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					15
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					15
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					15
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					15
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					15
07	1891	N	1259	-0-	-632	-0-	1259	3			N	-0-					15
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					15
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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: 11,961 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 #: 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1146	-0-	-590	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,773 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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1674	-0-	-558	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,182 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 #: 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,768 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	8891	X	4302	-0-	-4589	-0-	4302	2			N	-0-					48
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					48
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					48
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					48
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	4178	3			N	-0-					48
06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3817	3	17	9	N	15					63
07	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	3731	3			N	-0-					63
08	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	3495	3			N	-0-					63
09	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3634	3	2	9	N	2					65
10	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3			N	-0-					65
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					65
12	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 46,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 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	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 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	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,908 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	1116	N	649	-0-	-467	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	282	-0-	-894	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

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	T. A.		-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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

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	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	2	6	9	N	5					37
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					37
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					37
05	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-					37
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			N	-0-					37
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					37
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					37
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					37
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			N	-0-					37
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					56
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					56
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					56
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					56
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					56
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					56
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					56
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					56
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					56
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					56
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-748	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3					3
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					3
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	N	5					37
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					37
04	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1228	3			N	-0-					37
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					37
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					37
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37
08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					37
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	3			N	-0-					37
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					37
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					37
12	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 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	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3740	-0-	640	640	3740	3			N	-0-					-0-
09	993	N	353	-0-	-640	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	486	-0-	-1314	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	380	-0-	-1480	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,162 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 #: 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 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	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
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	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 #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					7
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					7
03	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					7
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					7
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					7
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					7
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					7
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	3			N	-0-					7
09	1470	N	976	-0-	-494	-0-	976	3			N	-0-					7
10	1519	N	788	-0-	-731	-0-	788	3			N	-0-					7
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					7
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					22
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					22
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					22
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					22
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	3			N	-0-					22
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					22
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	841	3	1	9	N	1					23
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					23
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	3			N	-0-					23
12	868	N	437	-0-	-431	-0-	437	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1927	-0-	-341	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1218	-0-	-735	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					8
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					8
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					8
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					8
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					8
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					8
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					8
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					8
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					8
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					8
12	992	N	419	-0-	-573	-0-	419	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

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	403	N	394	-0-		-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-		-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-		-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-		-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-		-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-		-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-		-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-		-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 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. 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	496	N	407	-0-		-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-		-48	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-		-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-		-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-		-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-		-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-		-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	198	-0-		-267	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2701	N	2701	-0-		-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1337	-0-		-1019	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-		-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2275	-0-		-81	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2047	-0-		-143	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1740	-0-		-616	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	860	-0-	-340	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 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	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 35 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 #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,185 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 #: 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	399	-0-	-748	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					1
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					1
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					1
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					1
09	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	2			N	-0-					1
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					1
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-					1
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1146	-0-	-506	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	129	-0-	-1545	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 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 #: 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	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 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	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,140 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 #: 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 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 #: 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	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	135	-0-	-888	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 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	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					1
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					1
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					1
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					1
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					1
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					1
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					1
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					1
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					1
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					1
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					1
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,351 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. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 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	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					40
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					40
03	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1434	2			N	-0-					40
04	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	1782	3			N	-0-					40
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					40
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					5
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					5
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					5
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					5
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					5
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	3			N	-0-					5
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					5
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					5
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					5
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					5
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
*12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11808	X	6013	-0-	-5795	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5439	-0-	-861	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5348	-0-	-262	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,926 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 #: 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	3100	N	4616	-0-	1516	3332	4616	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	4339	-0-	-3332	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,852 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	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1031	-0-	-425	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 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	5690	X	2609	-0-	-3081	-0-	2609	2			N	-0-					30
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					30
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5					35
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					35
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					35
06	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2477	3			N	-0-					35
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3127	3	2	9	N	2					37
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					37
09	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3049	3			N	-0-					37
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3082	3	74	9	N	67					104
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					104
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 36,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 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	15623	X	7767	-0-	-7856	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7290	-0-	-553	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6916	-0-	-400	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6713	-0-	-367	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6585	-0-	-165	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6737	-0-	-238	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					40
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					40
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					40
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					40
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					40
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					40
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					40
10	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					40
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					40
12	899	N	404	-0-	-495	-0-	404	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16430	X	7471	-0-	-8959	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6488	-0-	-2471	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6084	-0-	-1626	-0-	6078	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6899	-0-	-975	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6551	-0-	-919	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6698	-0-	-339	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14025	X	7011	-0-	-7014	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5182	-0-	-1886	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5218	-0-	-1622	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3831	-0-	-2049	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

01	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 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	15045	X	7873	-0-	-7172	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6863	-0-	-608	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6421	-0-	-809	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6948	-0-	-182	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22467	X	11383	-0-	-11084	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8012	-0-	-2900	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8210	-0-	-2350	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8356	-0-	-2556	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7837	-0-	-1866	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8006	-0-	-488	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7751	-0-	-469	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7458	-0-	-447	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14323	X	7170	-0-	-7153	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4392	-0-	-2538	-0-	4390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6783	-0-	-297	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6679	-0-	-699	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	24889	X	12373	-0-		-12516	-0-	12372	2	1	9	N	1					1
02	10770	X	10770	-0-		-0-	-0-	10770	2			N	-0-					1
03	11519	X	11519	-0-		-0-	-0-	11519	2			N	-0-					1
04	10717	X	10717	-0-		-0-	-0-	10717	2			N	-0-					1
05	12524	X	11357	-0-		-1167	-0-	11357	2			N	-0-					1
06	11970	X	11267	-0-		-703	-0-	11267	2			N	-0-					1
07	11935	X	11419	-0-		-516	-0-	11419	2			N	-0-					1
08	11532	X	11371	-0-		-161	-0-	11371	2			N	-0-					1
09	11280	X	10931	-0-		-349	-0-	10931	2			N	-0-					1
10	11656	X	11153	-0-		-503	-0-	11153	2			N	-0-					1
11	11280	X	10190	-0-		-1090	-0-	10190	2			N	-0-					1
12	11315	X	10491	-0-		-824	-0-	10491	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 133,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9606	X	4899	-0-		-4707	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-		-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4774	-0-		-124	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-		-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-		-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4855	-0-		-570	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

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	13486	X	6676	-0-		-6810	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-		-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-		-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-		-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
05	6895	X	6895	-0-		-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6361	-0-		-89	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6579	-0-		-55	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6849	-0-		-33	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6379	-0-		-281	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6428	-0-		-454	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6106	-0-		-524	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6339	-0-		-419	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,568 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 #: 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	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,492 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	255	X	148	-0-	-107	-0-	148	2			N	-0-					1
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					1
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21936	X	10871	-0-	-11065	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8426	-0-	-2548	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9110	-0-	-1420	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9614	-0-	-988	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8211	-0-	-1389	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7628	-0-	-2230	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 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	14392	X	7284	-0-	-7108	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6443	-0-	-607	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,228 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. (I) GAS LIFT(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	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2208	-0-	-432	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2115	-0-	-345	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7693	X	3878	-0-	-3815	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2925	-0-	-645	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*11	3570	X	3124	-0-	-446	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,349 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	11627	X	5914	-0-	-5713	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6619	-0-	-15	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6352	-0-	-282	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5850	-0-	-570	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6110	-0-	-524	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5676	-0-	-744	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

01	14951	X	8220	-0-	-6731	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8323	-0-	-47	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8234	-0-	-136	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7902	-0-	-198	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7931	-0-	-169	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7473	-0-	-773	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10597	X	5223	-0-	-5374	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3745	-0-	-1618	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2947	-0-	-2093	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2920	-0-	-1854	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2415	-0-	-1770	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2361	-0-	-1449	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1990	-0-	-950	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1978	-0-	-564	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,119 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	14428	X	7029	-0-	-7399	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7533	X	6963	-0-	-570	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6842	-0-	-448	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6200	-0-	-970	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6470	-0-	-660	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	12803	X	6155	-0-	-6648	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5891	-0-	-619	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4819	-0-	-1481	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4024	-0-	-2393	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,800 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	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2382	-0-	-532	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,503 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	1426	X	655	-0-	-771	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	538	-0-	-888	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18224	X	8625	-0-	-9599	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9421	-0-	-1559	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
10	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
11	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	7581	-0-	-4323	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,599 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. 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	20298	X	10501	-0-		-9797	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	8832	X	8832	-0-		-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
03	10603	X	10603	-0-		-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10049	X	10049	-0-		-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10392	-0-		-117	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9947	-0-		-313	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9823	-0-		-779	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9495	-0-		-1107	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8488	-0-		-1562	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6737	-0-		-3648	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7719	-0-		-2241	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9392	-0-		-94	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,978 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. 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	8742	X	4020	-0-		-4722	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-		-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-		-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1745	-0-		-1572	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1870	-0-		-1340	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1735	-0-		-714	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1610	-0-		-839	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1529	-0-		-841	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1300	-0-		-622	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1418	-0-		-442	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

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	11824	X	5875	-0-		-5949	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-		-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4914	-0-		-1038	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4747	-0-		-953	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5438	-0-		-359	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4881	-0-		-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4810	-0-		-170	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4654	-0-		-771	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4497	-0-		-753	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4538	-0-		-887	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1049	-0-	-1028	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*11	1980	N	894	-0-	-1086	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20583	X	10260	-0-	-10323	-0-	10260	2			N	-0-					165
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					165
03	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					165
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					165
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			N	-0-					165
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					165
07	10540	X	9537	-0-	-1003	-0-	9537	3			N	-0-					165
08	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	10034	3			N	-0-					165
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					165
10	10540	X	10439	-0-	-101	-0-	10439	3			N	-0-					165
11	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					165
12	10602	X	8976	-0-	-1626	-0-	8976	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 124,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2670	-0-	-102	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	1716	-0-	-864	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2283	-0-	-53	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,405 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 #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27259	X	13389	-0-	-13870	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
03	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13245	-0-	-1815	-0-	13243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15562	X	13404	-0-	-2158	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13956	-0-	-1637	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13314	-0-	-1776	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13765	-0-	-1828	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12948	-0-	-552	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12917	-0-	-1033	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3388	-0-	-3308	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25094	X	12506	-0-	-12588	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11315	-0-	-1116	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11115	-0-	-1254	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10903	-0-	-977	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11340	-0-	-378	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10939	-0-	-191	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10863	-0-	-452	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	7536	X	3843	-0-	-3693	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2902	-0-	-508	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*11	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 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	27562	X	12468	-0-	-15094	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
04	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10722	-0-	-3600	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10411	-0-	-1649	-0-	10408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10407	-0-	-1173	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	5656	-0-	-6372	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4359	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	16473	X	8178	-0-	-8295	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7474	-0-	-741	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7493	-0-	-412	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7215	-0-	-255	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,037 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	14816	X	7321	-0-	-7495	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6013	-0-	-737	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5398	-0-	-1082	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3606	-0-	-2997	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3634	-0-	534	1251	3634	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2462	-0-	-538	713	2462	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2141	-0-	-713	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	35310	X	17455	-0-	-17855	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16144	-0-	-1712	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14254	-0-	-2636	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	16028	-0-	-185	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15232	-0-	-398	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15851	-0-	-300	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15091	-0-	-419	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	13565	-0-	-2462	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8727	X	4308	-0-	-4419	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19775	X	9810	-0-	-9965	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9921	-0-	-1084	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8943	-0-	-1707	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9112	-0-	-1058	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8411	-0-	-1509	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,188 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 #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 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	11814	X	5825	-0-	-5989	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5504	-0-	-262	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5077	-0-	-689	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4761	-0-	-571	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,096 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					22
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					22
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					22
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					27
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					27
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	N	10	7	8			30
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					30
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	3	2	9	N	2					32
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					32
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					32
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					32
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 43,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	31210	X	15921	-0-	-15289	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	3			N	-0-					-0-
05	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	16168	-0-	-32	-0-	16155	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16115	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14544	-0-	-2196	-0-	14544	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	13812	-0-	-2388	-0-	13793	3	19	9	N	17					17
10	16740	X	15095	-0-	-1645	-0-	15095	3			N	-0-					17
11	16170	X	13187	-0-	-2983	-0-	13187	3			N	-0-					17
12	15066	X	9177	-0-	-5889	-0-	9177	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 174,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	5932	X	2855	-0-	-3077	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2550	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,833 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	44331	X	7872	-0-	-36459	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	6182	-0-	-8016	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	3692	-0-	-10048	-0-	732	2	2960	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	9506	-0-	-4134	-0-	854	2	8652	3	N	-0-					-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	998	2	13064	3	N	44	44	8			-0-
							48	9									
07	13640	X	12544	-0-	-1096	-0-	1031	2	11513	3	N	-0-					-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1031	2	10447	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	610	-0-	-13130	-0-	269	2	341	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	11191	-0-	-3007	-0-	941	2	10250	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	7477	-0-	-6263	-0-	998	2	6479	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	166	-0-	-12389	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18357	X	8860	-0-	-9497	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8144	-0-	-1094	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	7770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8401	X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7396	-0-	-494	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5875	-0-	-2278	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7120	-0-	-1002	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 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	9517	X	4866	-0-	-4651	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3134	-0-	-1546	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2966	-0-	-1870	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2585	-0-	-2095	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2529	-0-	-1129	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,298 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17704	X	8884	-0-	-8820	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8006	-0-	-604	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
09	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8007	-0-	-663	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8074	-0-	-544	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30476	X	15320	-0-	-15156	-0-	15320	2			N	-0-	181	1			259
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-	181	1			78
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					78
04	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14458	3	161	9	N	146					224
05	15779	X	15496	-0-	-283	-0-	15496	3			N	-0-					224
06	15270	X	15021	-0-	-249	-0-	14940	3	81	9	N	74	131	1	7	8	160
07	15779	X	14345	-0-	-1434	-0-	14345	3			N	-0-					160
08	15500	X	14147	-0-	-1353	-0-	14147	3			N	-0-					160
09	15030	X	13092	-0-	-1938	-0-	13083	3	9	9	N	8					168
10	15531	X	12326	-0-	-3205	-0-	12326	3			N	-0-					168
*11	15030	X	11372	-0-	-3658	-0-	11372	3			N	-0-					168
12	14353	X	9187	-0-	-5166	-0-	9187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	20202	X	9852	-0-	-10350	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9160	-0-	-530	-0-	9157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10075	X	8457	-0-	-1618	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9256	-0-	-1191	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9218	-0-	-892	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9465	-0-	-982	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8418	-0-	-1099	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	30798	X	14872	-0-	-15926	-0-	14872	2			N	-0-					150
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					150
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					150
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					150
05	15934	X	13991	-0-	-1943	-0-	13991	3			N	-0-					150
06	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	3			N	-0-					150
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					150
08	13981	X	12180	-0-	-1801	-0-	12180	3			N	-0-					150
09	13530	X	11984	-0-	-1546	-0-	11984	3			N	-0-					150
10	13981	X	12516	-0-	-1465	-0-	12516	3			N	-0-					150
*11	13140	X	6677	-0-	-6463	-0-	6677	3			N	-0-					150
*12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 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	14394	X	7008	-0-	-7386	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5932	-0-	-788	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6592	-0-	-38	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17673	X	8598	-0-	-9075	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6952	-0-	-2007	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6550	-0-	-1760	-0-	6548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8401	X	6759	-0-	-1642	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6432	-0-	-1969	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6117	-0-	-1293	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6439	-0-	-505	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6189	-0-	-351	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5803	-0-	-831	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 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	8924	X	4265	-0-	-4659	-0-	4265	2			N	-0-					12
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					12
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					12
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					12
05	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-					12
06	4980	X	4476	-0-	-504	-0-	4466	3	10	9	N	9	9	8			12
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	3			N	-0-					12
08	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4468	3			N	-0-					12
09	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	4357	3			N	-0-					12
10	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	3			N	-0-					12
11	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					12
12	4681	X	3246	-0-	-1435	-0-	3246	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 53,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21349	X	11047	-0-	-10302	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12771	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
09	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
10	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12500	-0-	-458	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5658	-0-	-5626	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,909 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20725	X	11556	-0-	-9169	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	9623	-0-	-1940	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10838	-0-	-352	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10689	-0-	-874	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10385	-0-	-805	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	9443	-0-	-1867	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9402	-0-	-828	-0-	9402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49947	X	24204	-0-	-25743	-0-	24182	2	22	9	N	20					20
02	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					20
03	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24382	2			N	-0-					20
04	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	998	2	23510	3	N	-0-					20
05	25730	X	22611	-0-	-3119	-0-	1031	2	21580	3	N	-0-					20
06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	998	2	23807	3	N	-0-					20
07	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	1031	2	24348	3	N	20					40
							22	9									
08	25327	X	25104	-0-	-223	-0-	1031	2	24065	3	N	7					47
							8	9									
09	24810	X	22105	-0-	-2705	-0-	998	2	21107	3	N	-0-					47
10	25637	X	21635	-0-	-4002	-0-	1031	2	20604	3	N	-0-					47
11	24810	X	23903	-0-	-907	-0-	998	2	22905	3	N	-0-					47
12	23095	X	16323	-0-	-6772	-0-	532	2	15791	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 276,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

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	29342	X	14259	-0-	-15083	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
02	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2		N	-0-			-0-
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2		N	-0-			-0-
04	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2		N	-0-			-0-
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2		N	-0-			-0-
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2		N	-0-			-0-
07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2		N	-0-			-0-
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2		N	-0-			-0-
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2		N	-0-			-0-
10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2		N	-0-			-0-
11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2		N	-0-			-0-
12	15438	X	12112	-0-	-3326	-0-	12112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,462 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. 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	18354	X	8229	-0-	-10125	-0-	8229	2		N	-0-			-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
05	9145	X	1636	-0-	-7509	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	1683	-0-	-6267	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
07	7998	X	1562	-0-	-6436	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
08	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
09	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
10	1736	X	1479	-0-	-257	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
11	2460	X	1595	-0-	-865	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	22507	X	11401	-0-	-11106	-0-	11401	2		N	-0-			-0-
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2		N	-0-			-0-
03	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2		N	-0-			-0-
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2		N	-0-			-0-
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2		N	-0-			-0-
06	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	10877	2		N	-0-			-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2		N	-0-			-0-
08	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2		N	-0-			-0-
09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2		N	-0-			-0-
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2		N	-0-			-0-
11	13020	X	11838	-0-	-1182	-0-	11838	2		N	-0-			-0-
12	13733	X	10856	-0-	-2877	-0-	10856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,363 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 #: 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	25866	X	15424	-0-	-10442	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14186	-0-	-1252	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11078	-0-	-3862	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13319	-0-	-321	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13622	-0-	-576	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12841	-0-	-899	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	5362	-0-	-8836	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	558	-0-	-12612	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	3959	-0-	-9650	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,664 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28408	X	14541	-0-	-13867	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					-0-
05	14539	X	13955	-0-	-584	-0-	13955	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13155	-0-	-915	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
07	14415	X	13392	-0-	-1023	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	12643	-0-	-1307	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12119	-0-	-1051	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12724	-0-	-885	-0-	12724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	15465	X	9306	-0-	-6159	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4842	-0-	-2598	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	17250	X	8563	-0-	-8687	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7142	-0-	-1538	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6689	-0-	-1591	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7542	-0-	-704	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7580	-0-	-480	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6466	-0-	-854	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6889	-0-	-644	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6371	-0-	-979	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6440	-0-	-876	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26975	X	13868	-0-	-13107	-0-	13868	2			N	-0-					62
02	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					62
03	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					62
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			N	-0-					62
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	3			N	-0-					62
06	14340	X	13398	-0-	-942	-0-	13398	3			N	-0-					62
07	14818	X	14305	-0-	-513	-0-	14305	3			N	-0-					62
08	14818	X	14014	-0-	-804	-0-	14014	3			N	-0-					62
09	14340	X	13020	-0-	-1320	-0-	13020	3			N	-0-					62
10	14508	X	12503	-0-	-2005	-0-	12503	3			N	-0-					62
11	13560	X	11011	-0-	-2549	-0-	11011	3			N	-0-					62
12	14291	X	8862	-0-	-5429	-0-	8862	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 157,873 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 #: 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	14131	X	8789	-0-	-5342	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	10712	-0-	-975	-0-	10712	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	10910	-0-	-777	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	10278	-0-	-1032	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9661	-0-	-2026	-0-	9661	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10519	-0-	-791	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
*12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15207	X	7912	-0-	-7295	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7805	-0-	-286	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7112	-0-	-979	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7401	-0-	-429	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6223	-0-	-2271	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26050	X	13095	-0-	-12955	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
02	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10592	-0-	-2490	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10155	-0-	-2505	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11534	-0-	-773	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11587	-0-	-534	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11132	-0-	-400	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10670	-0-	-550	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10765	-0-	-829	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	17684	X	9196	-0-	-8488	-0-	9138	2	58	9	N	53			53
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-			53
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-			53
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-			53
05	9207	X	7526	-0-	-1681	-0-	7507	3	19	9	N	17			70
06	11070	X	7092	-0-	-3978	-0-	7092	3			N	-0-			70
07	11439	X	7171	-0-	-4268	-0-	7171	3			N	-0-			70
08	11439	X	5740	-0-	-5699	-0-	5740	3			N	-0-			70
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-			70
10	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12169	3	202	9	N	184			254
11	7080	X	5050	-0-	-2030	-0-	5050	3			N	-0-			254
12	11377	X	8617	-0-	-2760	-0-	8617	3			N	-0-			254

TOTAL GAS PROD: 98,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	INC G-10		7971	-0-	7971	17005	7971	2			N	-0-			-0-
02	INC G-10		7947	-0-	7947	24952	7947	2			N	-0-			-0-
03	INC G-10		9725	-0-	9725	34677	9725	2			N	-0-			-0-
04	42251	X	7574	-0-	-34677	-0-	7574	3			N	-0-			-0-
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-			-0-
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-			-0-
07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-			-0-
08	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	8755	3			N	-0-			-0-
09	8670	X	8186	-0-	-484	-0-	8186	3			N	-0-			-0-
10	8959	X	7807	-0-	-1152	-0-	7807	3			N	-0-			-0-
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			N	-0-			-0-
12	9083	X	8183	-0-	-900	-0-	8183	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14087	X	5554	-0-	-8533	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-			-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-			-0-
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-			-0-
06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-			-0-
07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-			-0-
08	9517	X	9086	-0-	-431	-0-	9086	3			N	-0-			-0-
09	9210	X	8713	-0-	-497	-0-	8713	3			N	-0-			-0-
10	9517	X	7443	-0-	-2074	-0-	7443	3			N	-0-			-0-
11	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-			-0-
*12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13738	X	6930	-0-	-6808	-0-	6930	2			N	-0-					7
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					7
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					7
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					7
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-					7
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7053	3	3	9	N	3	3	8			7
07	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	5994	3			N	-0-					7
08	7068	X	5515	-0-	-1553	-0-	5515	3			N	-0-					7
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					7
10	7068	X	6665	-0-	-403	-0-	6665	3			N	-0-					7
11	6840	X	6391	-0-	-449	-0-	6391	3			N	-0-					7
12	7161	X	5998	-0-	-1163	-0-	5998	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 80,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 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	25399	X	12802	-0-	-12597	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
02	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12878	-0-	-352	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	12700	-0-	-1343	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	12238	-0-	-1352	-0-	12238	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12827	-0-	-720	-0-	12827	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	11735	-0-	-1375	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	10914	-0-	-2633	-0-	10914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15378	X	7830	-0-	-7548	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6937	-0-	-906	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6983	-0-	-607	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7276	-0-	-443	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6975	-0-	-682	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6738	-0-	-552	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7146	-0-	-108	-0-	7146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 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	24725	X	11080	-0-	-13645	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9207	-0-	-4433	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6956	-0-	-4714	-0-	6950	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12059	X	7173	-0-	-4886	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	6028	-0-	-4853	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5941	-0-	-3389	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6878	-0-	-2329	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	3921	-0-	-3240	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

01	17104	X	8903	-0-	-8201	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	310	2	9252	3	N	-0-					-0-
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	300	2	8761	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8500	-0-	-800	-0-	310	2	8190	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	310	2	8220	3	N	8					8
							9	9									
09	9240	X	6708	-0-	-2532	-0-	300	2	6408	3	N	-0-					8
10	9548	X	6069	-0-	-3479	-0-	310	2	5759	3	N	-0-					8
11	9060	X	6977	-0-	-2083	-0-	300	2	6677	3	N	-0-					8
12	8525	X	5967	-0-	-2558	-0-	310	2	5657	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 96,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 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	24853	X	12113	-0-	-12740	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6075	-0-	-2415	-0-	6073	3	2	9	N	2					2
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16373	3	3	9	N	3					5
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					5
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	3			N	-0-					5
10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	3			N	-0-					5
11	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	3			N	-0-					5
12	13299	X	8905	-0-	-4394	-0-	8905	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 125,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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	23261	X	10400	-0-	-12861	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	7438	-0-	-5427	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9026	-0-	-2224	-0-	9016	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	11625	X	8349	-0-	-3276	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6422	-0-	-2475	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	6150	-0-	-2880	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	3908	-0-	-5826	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	29418	X	14610	-0-	-14808	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14652	-0-	-166	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14303	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	15128	X	14581	-0-	-547	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14716	-0-	-412	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14035	-0-	-605	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14238	-0-	-549	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12972	-0-	-1338	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	11653	-0-	-2917	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

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	18604	X	9123	-0-		-9481	-0-		9123	2			N	-0-					-0-
02	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-		7522	2			N	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-		2703	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-		-0-	-0-		9011	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5955	-0-		-1733	-0-		5955	2			N	-0-					-0-
06	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-		9631	2			N	-0-					-0-
07	9995	X	9995	-0-		-0-	-0-		9995	2			N	-0-					-0-
08	11489	X	11489	-0-		-0-	-0-		11489	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-		-0-	-0-		10143	2			N	-0-					-0-
10	10089	X	10089	-0-		-0-	-0-		10089	2			N	-0-					-0-
11	9717	X	9717	-0-		-0-	-0-		9717	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8990	-0-		-1860	-0-		8990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,368 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. 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	24306	X	11952	-0-		-12354	-0-		11952	2			N	-0-					42
02	11515	X	11515	-0-		-0-	-0-		11515	2			N	-0-					42
03	12334	X	12334	-0-		-0-	-0-		12334	2			N	-0-					42
04	10733	X	10733	-0-		-0-	-0-		10733	3			N	-0-					42
05	12741	X	11520	-0-		-1221	-0-		310	2	11207	3	N	3					45
									3	9									
06	12330	X	9280	-0-		-3050	-0-		300	2	8978	3	N	2	2	8			45
									2	9									
07	12741	X	9564	-0-		-3177	-0-		310	2	9252	3	N	2					47
									2	9									
08	12338	X	9332	-0-		-3006	-0-		310	2	9022	3	N	-0-					47
09	11160	X	8400	-0-		-2760	-0-		300	2	8100	3	N	-0-					47
10	11532	X	11339	-0-		-193	-0-		310	2	11029	3	N	-0-					47
11	9270	X	8959	-0-		-311	-0-		300	2	8659	3	N	-0-					47
12	9579	X	7542	-0-		-2037	-0-		310	2	7232	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 122,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

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	13606	X	6812	-0-		-6794	-0-		6812	2			N	-0-					-0-
02	5716	X	5716	-0-		-0-	-0-		5716	2			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-		-0-	-0-		1025	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-		-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-
05	10045	X	10045	-0-		-0-	-0-		10045	2			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-		-0-	-0-		6728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8021	X	8021	-0-		-0-	-0-		8021	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	1927	-0-		-8117	-0-		1927	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8386	-0-		-1334	-0-		8386	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9236	-0-		-808	-0-		9236	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6180	-0-		-1590	-0-		6180	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	3695	-0-		-4985	-0-		3695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	25259	X	12556	-0-	-12703	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9741	-0-	-2969	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9588	-0-	-2562	-0-	9581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	11532	X	7852	-0-	-3680	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4221	-0-	-6009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8149	-0-	-1451	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8314	-0-	-1606	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7431	-0-	-2169	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	5675	-0-	-2757	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	21153	X	2314	-0-	-18839	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	675	-0-	-2145	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1107	-0-	-3481	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	2905	-0-	-3884	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	18165	X	9079	-0-	-9086	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7669	-0-	-1121	-0-	7663	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	7595	-0-	-1209	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7089	-0-	-1431	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	7808	-0-	-996	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7606	-0-	-74	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	4167	-0-	-3056	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	36263	X	18338	-0-	-17925	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	553	2	8279	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	11087	-0-	-7265	-0-	547	2	10540	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	10482	-0-	-7278	-0-	510	2	9932	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
07	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	471	2	11082	3	N	75					75
							83	9									
08	11284	X	9724	-0-	-1560	-0-	546	2	9178	3	N	-0-					75
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	522	2	10672	3	N	-0-					75
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	651	2	11783	3	N	-0-					75
11	11250	X	508	-0-	-10742	-0-	508	2			N	-0-					75
12	11625	X	533	-0-	-11092	-0-	533	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 116,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	32297	X	2953	-0-	-29344	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	4220	-0-	-3550	-0-	443	2	3777	3	N	-0-					-0-
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	718	2	7963	3	N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	714	2	7718	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									
07	7998	X	4959	-0-	-3039	-0-	685	2	4274	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	6977	-0-	-1083	-0-	719	2	6258	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	5124	-0-	-2676	-0-	661	2	4463	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	602	-0-	-7458	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	267	-0-	-7533	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	533	-0-	-5667	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	25785	X	16360	-0-	-9425	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15429	-0-	-691	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15769	-0-	-1095	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	11140	-0-	-6740	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	10576	-0-	-7900	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	8417	-0-	-9463	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	6270	-0-	-9509	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	3479	X	96	-0-	-3383	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	964	2	8715	3	N	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	1031	2	11182	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	9259	-0-	-4511	-0-	940	2	8276	3	N	39	39	8			-0-
							43	9									
07	14229	X	10252	-0-	-3977	-0-	940	2	9312	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	8620	-0-	-5609	-0-	872	2	7748	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	10192	-0-	-1628	-0-	981	2	9211	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	10016	-0-	-2198	-0-	1031	2	8985	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	8735	-0-	-1195	-0-	998	2	7737	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	3342	-0-	-6113	-0-	766	2	2576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	28737	X	14083	-0-	-14654	-0-	14083	2			N	-0-					20
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					20
03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					20
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-					20
05	14663	X	11999	-0-	-2664	-0-	310	2	11689	3	N	-0-					20
06	13620	X	11198	-0-	-2422	-0-	300	2	10898	3	N	-0-					20
07	13702	X	12045	-0-	-1657	-0-	310	2	11735	3	N	-0-					20
08	13299	X	11822	-0-	-1477	-0-	310	2	11512	3	N	-0-					20
09	11610	X	10722	-0-	-888	-0-	300	2	10422	3	N	-0-					20
10	12059	X	10492	-0-	-1567	-0-	310	2	10182	3	N	-0-					20
11	11670	X	10200	-0-	-1470	-0-	300	2	9900	3	N	-0-					20
12	10509	X	6634	-0-	-3875	-0-	310	2	6324	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 136,151 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

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

LITTELL WELL #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

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

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 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	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1052	-0-	-4072	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4958	-0-	-715	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3664	-0-	-1826	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3664	-0-	-2009	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3349	-0-	-1901	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3238	-0-	-1722	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2460	-0-	-1200	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2460	-0-	-1198	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	6479	X	4461	-0-	-2018	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1290	-0-	-4562	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5534	-0-	-346	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3615	-0-	-2685	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5120	-0-	-1390	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5134	-0-	-1376	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3643	-0-	-1877	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,499 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	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	922	-0-	-4174	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3791	-0-	-1758	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3175	-0-	-2105	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3175	-0-	-2281	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12423	-0-	9423	9423	12423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9308	-0-	6208	15631	9308	2			N	-0-					-0-
06	15631	X	-0-	-0-	-15631	-0-					N	-0-					-0-
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
08	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	4154	X	737	-0-	-3417	-0-	737	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	1503	-0-	-2249	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-			-0-
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-			-0-
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-			-0-
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 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	9331	X	6854	-0-	-2477	-0-	6854	2			N	-0-			9
02	8428	X	5920	-0-	-2508	-0-	358	1	5562	2	N	-0-			9
03	9331	X	6966	-0-	-2365	-0-	159	1	6807	2	N	-0-			9
04	7680	X	7524	-0-	-156	-0-	159	1	7365	2	N	-0-			9
05	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	100	1	7269	2	N	-0-			9
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	100	1	7269	2	N	-0-			9
07	7781	X	5707	-0-	-2074	-0-	241	1	5466	2	N	-0-			9
08	7781	X	6267	-0-	-1514	-0-	143	1	6124	2	N	-0-			9
09	7530	X	6172	-0-	-1358	-0-	34	1	6138	2	N	-0-			9
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	72	1	9572	2	N	-0-			9
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-			9
*12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	144	1	8060	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 86,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 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	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					8
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&C PUMP TRUCK, LLC 448443
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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	283	-0-	-1817	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1067	-0-	-943	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					22
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					22
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					22
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					22
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					22
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					22
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					22
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					22
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	750	N	288	-0-	-462	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 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	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	392	N	104	-0-	-288	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,606 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	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	134	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	163	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	108	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1930	-0-	-710	-0-	116	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	116	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	123	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	191	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	2894	N	2804	-0-	-90	-0-	168	1	2636	2	N	-0-					-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	160	1	2508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,159 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 #: 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	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	232	1	3639	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3633	-0-	-63	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	237	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	173	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	237	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	250	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	259	1	4065	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	262	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	244	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	242	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	232	1	3641	2	N	-0-					-0-
*12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	238	1	3741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,086 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	2864	X	2463	-0-	-401	-0-	148	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	121	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	121	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	654	-0-	-1454	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1322	-0-	-688	-0-	79	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	152	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	146	1	2294	2	N	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	137	1	2154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	3	26	9	N	24					78
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	3	10	9	N	9					87
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	3			N	-0-	66	1			21
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	9	N	11					32
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3421	3	9	9	N	8					40
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3294	3	30	9	N	27					67
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					67
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	3	25	9	N	23					90
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					90
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3356	3	24	9	N	22					112
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					112
12	2170	X	1261	-0-	-909	-0-	1261	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 34,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 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	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	144	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2508	-0-	-264	-0-	150	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	154	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	125	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	117	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	118	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	132	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3553	-0-	453	453	213	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3308	-0-	308	761	198	1	3110	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3199	-0-	99	860	192	1	3007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
*12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1551	-0-	-1363	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,632 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	3732	X	2855	-0-	-877	-0-	171	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	180	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	131	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	131	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	139	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	211	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	N	-0-					-0-
*12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	185	1	2897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 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	5642	X	4174	-0-	-1468	-0-	4159	3	15	9	N	14					74
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	3	14	9	N	13					87
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6873	3	22	9	N	20					107
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6045	3	13	9	N	12					119
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	3	21	9	N	19					138
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					138
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					138
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					138
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6112	3	20	9	N	18					156
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6710	3	14	9	N	13					169
11	5460	X	1424	-0-	-4036	-0-	1412	3	12	9	N	11					180
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 64,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 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	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2610	-0-	-22	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 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	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	3			N	-0-					35
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					35
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					35
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					35
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	3			N	-0-					35
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2929	3			N	-0-					35
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					35
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					35
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					35
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					35
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					35
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
02	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	4119	-0-	-5331	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
05	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-					-0-
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8455	-0-	-1310	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
08	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
09	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8968	-0-	-482	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	8789	-0-	-2402	-0-	8789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 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 #: 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	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	274	1	4290	2	N	-0-			10
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	255	1	3993	2	N	-0-			10
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	270	1	4234	2	N	-0-			10
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	-0-			10
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	272	1	4259	2	N	-0-			10
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	281	1	4396	2	N	-0-			10
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	292	1	4564	2	N	-0-			10
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	288	1	4519	2	N	-0-			10
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	286	1	4481	2	N	-0-			10
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	285	1	4471	2	N	-0-			10
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	270	1	4230	2	N	-0-			10
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	284	1	4442	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 54,466 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	5921	X	3827	-0-	-2094	-0-	3827	3			N	-0-			3
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-			3
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-			3
04	5280	X	3163	-0-	-2117	-0-	3163	3			N	-0-			3
05	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4599	3			N	-0-			3
06	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	5166	3			N	-0-			3
07	5983	X	5279	-0-	-704	-0-	5279	3			N	-0-			3
08	5983	X	5148	-0-	-835	-0-	5148	3			N	-0-			3
09	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4717	3			N	-0-			3
10	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	3			N	-0-			3
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-			3
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 61,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,077 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 #: 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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	226	1	3541	2	N	-0-			-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	200	1	3134	2	N	-0-			-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	181	1	2839	2	N	-0-			-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	197	1	3080	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	170	1	2661	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	163	1	2553	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	168	1	2625	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	172	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	179	1	2799	2	N	-0-			-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	230	1	2643	2	N	-0-			-0-
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	241	1	2775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,887 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	N	-0-			-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	112	1	1759	2	N	-0-			-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	123	1	1931	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	122	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	115	1	1809	2	N	-0-			-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-			-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	130	1	2030	2	N	-0-			-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	115	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	104	1	1622	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	115	1	1806	2	N	-0-			-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	160	1	2508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-			-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-			-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-			-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-			-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-			-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					20
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					20
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					20
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					20
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					20
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					20
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					20
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					20
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					20
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					20
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					20
12	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3764	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 48,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	79	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	79	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	72	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	80	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	77	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	75	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	71	1	1108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 192094 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6780 - 7004

MO	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2013

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1525	-0-	-239	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,672 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	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
*12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 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	1333	N	68	-0-	-1265	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	943	-0-	-1382	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	939	-0-	-711	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	399	-0-	-1213	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TOTEN, DEXTER WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 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	496	X	103	-0-	-393	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 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. (I) GAS LIFT(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	4965	-0-	-1514	-0-	4936	3	29	9	N	26					113
02	5516	X	5013	-0-	-503	-0-	4963	3	50	9	N	45					158
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5288	3	26	9	N	24					182
04	4830	X	2917	-0-	-1913	-0-	2917	3			N	-0-					182
05	5549	X	4278	-0-	-1271	-0-	4264	3	14	9	N	13					195
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	4744	3	17	9	N	15					210
07	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5245	3	11	9	N	10	184	1			36
08	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4916	3	21	9	N	19					55
09	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4056	3	25	9	N	23					78
10	5270	X	4844	-0-	-426	-0-	4814	3	30	9	N	27					105
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5293	3	31	9	N	28					133
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5088	3	31	9	N	28					161

TOTAL GAS PROD: 56,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					61
02	1176	N	1023	-0-	-153	-0-	1023	3			N	-0-					61
03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					61
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					61
05	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	3			N	-0-					61
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					61
07	868	N	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					61
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					61
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					61
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					61
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					61
12	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	1024	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					30
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	573	3			N	-0-					30
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					30
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					30
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					30
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					30
07	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					30
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
09	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					30
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					30
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					30
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2500	-0-	-230	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2557	-0-	-263	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,021 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 #: 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	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3385	3			N	-0-					87
02	3052	X	1553	-0-	-1499	-0-	1553	3			N	-0-					87
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					87
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	2416	3	6	9	N	5					92
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	3			N	-0-					92
06	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	3			N	-0-					92
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	3			N	-0-					92
08	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			N	-0-					92
09	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	3			N	-0-					92
10	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	2767	3			N	-0-					92
11	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3257	3	12	9	N	11					103
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 36,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TOTEN, DEXTER 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	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1447	3			N	-0-					96
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					96
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1655	3	18	9	N	16					112
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					112
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					112
06	1620	N	224	-0-	-1396	-0-	224	3			N	-0-					112
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					112
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3			N	-0-					112
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					112
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					112
11	1710	N	178	-0-	-1532	-0-	178	3			N	-0-					112
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2976	N	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	3271	3			N	-0-					38
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					38
03	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3729	3			N	-0-					38
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	3			N	-0-					38
05	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	3696	3			N	-0-					38
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					38
07	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					38
08	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					38
09	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3549	3			N	-0-					38
10	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	3612	3			N	-0-					38
11	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	3517	3			N	-0-					38
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 42,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, TRAVIS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					81
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					82
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					82
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					82
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					82
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					82
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	82	1			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	8401	X	7459	-0-	-942	-0-	7459	3			N	-0-					65
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					65
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					65
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					65
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					65
06	8130	X	8099	-0-	-31	-0-	8099	3			N	-0-					65
07	8401	X	8318	-0-	-83	-0-	8318	3			N	-0-					65
08	8401	X	8238	-0-	-163	-0-	8238	3			N	-0-					65
09	8130	X	7937	-0-	-193	-0-	7937	3			N	-0-					65
10	8401	X	8170	-0-	-231	-0-	8170	3			N	-0-					65
11	8100	X	7878	-0-	-222	-0-	7878	3			N	-0-					65
12	8308	X	8000	-0-	-308	-0-	8000	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 97,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	277	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	279	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	299	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	235	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	226	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	229	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	254	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	252	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	348	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	332	1	5184	2	N	-0-					-0-
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	300	1	4695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					112
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					112
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	N	22	119	1			15
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3712	3	28	9	N	25					40
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	N	8					48
07	2914	X	1547	-0-	-1367	-0-	1539	3	8	9	N	7					55
08	2914	X	1127	-0-	-1787	-0-	1127	3			N	-0-					55
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4452	3	3	9	N	3					58
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3600	3	6	9	N	5					63
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6					69
12	2914	X	89	-0-	-2825	-0-	89	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 34,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2540	3			N	-0-					30
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	3	7	9	N	6					36
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2986	3	7	9	N	6					42
04	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					42
05	3100	N	3261	-0-	161	306	3261	3			N	-0-					42
06	3000	N	3340	-0-	340	646	3340	3			N	-0-					42
07	3851	X	3205	-0-	-646	-0-	3205	3			N	-0-					42
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	3	14	9	N	13					55
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					55
10	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	3			N	-0-					55
11	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	2406	3			N	-0-					55
12	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	2254	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 34,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	4728	3			N	-0-					2
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					2
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					2
04	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			N	-0-					2
05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	5121	3			N	-0-					2
06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	4862	3			N	-0-					2
07	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			N	-0-					2
08	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	3			N	-0-					2
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					2
10	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	4967	3			N	-0-					2
11	4890	X	4837	-0-	-53	-0-	4837	3			N	-0-					2
*12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 59,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 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	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5011	3	26	9	N	24					154
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18					172
03	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5549	3	14	9	N	13					185
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					185
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5702	3	14	9	N	13					198
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5274	3	8	9	N	7					205
07	5611	X	5474	-0-	-137	-0-	5474	3			N	-0-	189	1			16
08	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5357	3	40	9	N	36					52
09	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5007	3	7	9	N	6					58
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5598	3	23	9	N	21					79
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5700	3	42	9	N	38					117
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5150	3	14	9	N	13					130

TOTAL GAS PROD: 64,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
COBB, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 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	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	3263	3			N	-0-					80
02	3892	X	3372	-0-	-520	-0-	3361	3	11	9	N	10					90
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	3			N	-0-					90
04	4170	X	2865	-0-	-1305	-0-	2865	3			N	-0-					90
05	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	3			N	-0-					90
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					90
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3	85	1			8
08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3448	3			N	-0-					8
09	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	3735	3			N	-0-					8
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	2945	3			N	-0-					8
11	4170	X	2239	-0-	-1931	-0-	2239	3			N	-0-					8
*12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 39,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 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	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3205	3	6	9	N	5					155
02	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	4212	3	36	9	N	33					188
03	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3897	3	28	9	N	25					213
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3879	3	10	9	N	9	174	1			48
05	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					48
06	4560	X	3436	-0-	-1124	-0-	3406	3	30	9	N	27					75
07	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	4473	3	8	9	N	7					82
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4510	3	50	9	N	45					127
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4016	3	18	9	N	16					143
10	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	3569	3			N	-0-					143
11	4410	X	3100	-0-	-1310	-0-	3098	3	2	9	N	2					145
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4040	3	25	9	N	23					168

TOTAL GAS PROD: 45,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 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	N	2321	-0-	-655	-0-	2279	3	42	9	N	38					85
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5					90
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2527	3	18	9	N	16	84	1			22
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	3	17	9	N	15					37
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	3	18	9	N	16					53
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14					67
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			N	-0-					67
08	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2574	3	28	9	N	25					92
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2620	3	6	9	N	5					97
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2421	3	6	9	N	5					102
11	2520	N	2118	-0-	-402	-0-	2109	3	9	9	N	8					110
12	2728	N	1668	-0-	-1060	-0-	1668	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 28,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 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	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	3530	3			N	-0-					35
02	4592	X	4576	-0-	-16	-0-	4576	3			N	-0-					35
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					35
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					35
05	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	3			N	-0-					35
06	4920	X	4244	-0-	-676	-0-	4244	3			N	-0-					35
07	5084	X	3610	-0-	-1474	-0-	3610	3			N	-0-					35
08	5084	X	3526	-0-	-1558	-0-	3526	3			N	-0-					35
09	4920	X	3485	-0-	-1435	-0-	3485	3			N	-0-					35
10	4960	X	3572	-0-	-1388	-0-	3572	3			N	-0-					35
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					35
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 53,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 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	5890	X	4168	-0-	-1722	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4613	-0-	-707	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
*12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 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	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	477	1	7478	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7103	-0-	-485	-0-	426	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7963	-0-	-438	-0-	478	1	7485	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7172	-0-	-538	-0-	430	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6926	-0-	-1041	-0-	416	1	6510	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7089	-0-	-621	-0-	425	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	433	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7100	-0-	-867	-0-	426	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	385	1	6027	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	371	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6544	-0-	-536	-0-	393	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	347	1	5438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 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	3410	X	2073	-0-	-1337	-0-	2073	3			N	-0-					142
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	2775	3	9	9	N	8					150
03	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3066	3	32	9	N	29	167	1			12
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2955	3	55	9	N	50					62
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3170	3	22	9	N	20					82
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2958	3	11	9	N	10					92
07	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3062	3			N	-0-					92
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3069	3	33	9	N	30					122
09	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2767	3	39	9	N	35					157
10	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	2769	3			N	-0-					157
11	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2753	3	11	9	N	10					167
12	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	2250	3	22	9	N	20					187

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 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	20305	X	14150	-0-	-6155	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16608	-0-	-1732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17669	-0-	-1706	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16395	-0-	-2355	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15736	-0-	-3639	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	14335	-0-	-3455	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15207	-0-	-3176	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15384	-0-	-2286	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	14585	-0-	-1825	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15073	-0-	-675	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13985	-0-	-895	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14272	-0-	-1104	-0-	14272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13268	X	9792	-0-	-3476	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10641	-0-	-1343	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11284	-0-	-1271	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9778	-0-	-1862	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11426	-0-	-602	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10325	-0-	-1075	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10808	-0-	-972	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9581	-0-	-1858	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9375	-0-	-1695	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10756	-0-	-683	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9625	-0-	-845	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9807	-0-	-1012	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	12524	X	11810	-0-	-714	-0-	11776	3	34	9	N	31					148
02	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	3	26	9	N	24					172
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13062	3	11	9	N	10					182
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12302	3	33	9	N	30	175	1			37
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12761	3	21	9	N	19					56
06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	3			N	-0-					56
07	12524	X	7600	-0-	-4924	-0-	7600	3			N	-0-					56
08	12524	X	8137	-0-	-4387	-0-	8137	3			N	-0-					56
09	12120	X	9146	-0-	-2974	-0-	9139	3	7	9	N	6					62
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	3			N	-0-					62
11	12120	X	11485	-0-	-635	-0-	11485	3			N	-0-					62
*12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10137	3	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 133,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	28024	X	20666	-0-	-7358	-0-	20666	3			N	-0-					57
02	25312	X	22182	-0-	-3130	-0-	22182	3			N	-0-					57
03	28024	X	4627	-0-	-23397	-0-	4610	3	17	9	N	15					72
04	27120	X	13369	-0-	-13751	-0-	13369	3			N	-0-					72
05	28024	X	26445	-0-	-1579	-0-	26445	3			N	-0-					72
06	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	27559	3	11	9	N	10					82
07	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27809	3			N	-0-					82
08	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	3			N	-0-					82
09	27120	X	26140	-0-	-980	-0-	26140	3			N	-0-					82
10	28024	X	27859	-0-	-165	-0-	27859	3			N	-0-					82
11	27120	X	18331	-0-	-8789	-0-	18331	3			N	-0-					82
12	27714	X	25811	-0-	-1903	-0-	25811	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 268,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					8
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	6265	3			N	-0-					8
03	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	6710	3			N	-0-					8
04	6960	X	6264	-0-	-696	-0-	6264	3			N	-0-					8
05	7192	X	7131	-0-	-61	-0-	7131	3			N	-0-					8
06	6720	X	6345	-0-	-375	-0-	6345	3			N	-0-					8
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					8
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					8
09	6900	X	6794	-0-	-106	-0-	6794	3			N	-0-					8
10	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	6746	3			N	-0-					8
11	7020	X	6408	-0-	-612	-0-	6408	3			N	-0-					8
12	6603	X	5965	-0-	-638	-0-	5965	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 80,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

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	29884	X	24001	-0-	-5883	-0-	23708	3	293	9	N	266	183	1			205
02	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27379	3	224	9	N	204	181	1			228
03	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	32970	3	249	9	N	226	186	1			268
04	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29729	3	222	9	N	202	358	1			112
05	30566	X	30097	-0-	-469	-0-	29909	3	188	9	N	171	178	1			105
06	31230	X	28446	-0-	-2784	-0-	28280	3	166	9	N	151	184	1			72
07	32271	X	28778	-0-	-3493	-0-	28642	3	136	9	N	124	124	1			72
08	32271	X	28464	-0-	-3807	-0-	28299	3	165	9	N	150					222
09	29940	X	26117	-0-	-3823	-0-	25983	3	134	9	N	122	187	1			157
10	30101	X	26257	-0-	-3844	-0-	26079	3	178	9	N	162	196	1			123
11	28440	X	25296	-0-	-3144	-0-	25106	3	190	9	N	173	194	1			102
12	27621	X	26181	-0-	-1440	-0-	26007	3	174	9	N	158					260

TOTAL GAS PROD: 334,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

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	28427	X	22914	-0-	-5513	-0-	22710	3	204	9	N	185	188	1			255
02	25676	X	24303	-0-	-1373	-0-	24139	3	164	9	N	149	184	1			220
03	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	28645	3	197	9	N	179	189	1			210
04	26190	X	25385	-0-	-805	-0-	25227	3	158	9	N	144	179	1			175
05	26908	X	25248	-0-	-1660	-0-	25127	3	121	9	N	110	182	1			103
06	27900	X	23263	-0-	-4637	-0-	23151	3	112	9	N	102	167	1			38
07	28830	X	22903	-0-	-5927	-0-	22807	3	96	9	N	87	65	1			60
08	28830	X	23914	-0-	-4916	-0-	23809	3	105	9	N	95					155
09	25380	X	22159	-0-	-3221	-0-	22082	3	77	9	N	70	189	1			36
10	25234	X	22692	-0-	-2542	-0-	22581	3	111	9	N	101					137
11	23250	X	21602	-0-	-1648	-0-	21455	3	147	9	N	134					271
12	23901	X	20329	-0-	-3572	-0-	20238	3	91	9	N	83	197	1			157

TOTAL GAS PROD: 283,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

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	16213	X	12863	-0-	-3350	-0-	12746	3	117	9	N	106	178	1			10
02	14644	X	12614	-0-	-2030	-0-	12204	3	410	9	N	373	353	1			30
03	16213	X	12401	-0-	-3812	-0-	12190	3	211	9	N	192	180	1			42
04	15690	X	12488	-0-	-3202	-0-	12270	3	218	9	N	198	173	1			67
05	14477	X	13248	-0-	-1229	-0-	13047	3	201	9	N	183	174	1			76
06	13530	X	12173	-0-	-1357	-0-	12055	3	118	9	N	107	178	1			5
07	13981	X	12199	-0-	-1782	-0-	11992	3	207	9	N	188	173	1			20
08	13237	X	11855	-0-	-1382	-0-	11678	3	177	9	N	161	173	1			8
09	12810	X	12364	-0-	-446	-0-	12232	3	132	9	N	120					128
10	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13799	3	83	9	N	75	175	1			28
11	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14503	3	180	9	N	164	177	1			15
12	11656	X	10216	-0-	-1440	-0-	10128	3	88	9	N	80					95

TOTAL GAS PROD: 150,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
02	0		30552	-0-	30552	30552	29019	3	1533	9	N	1394	1114	1			280
03	0	W	45118	-0-	45118	75670	43547	3	1571	9	N	1428	1488	1			220
04	0	W	48521	-0-	48521	124191	46865	3	1656	9	N	1505	1260	1			465
05	0	W	51372	-0-	51372	175563	50153	3	1219	9	N	1108	1288	1			285
06	0	W	46706	-0-	46706	222269	45807	3	899	9	N	817	867	1			235
07	0	W	45404	-0-	45404	267673	44514	3	890	9	N	809	938	1			106
08	0	W	42826	-0-	42826	310499	42028	3	798	9	N	725	571	1			260
09	349954	X	39455	-0-	-310499	-0-	38841	3	614	9	N	558	735	1			83
10	39141	X	39141	-0-	-0-	-0-	38519	3	622	9	N	565	575	1			73
11	36960	X	36018	-0-	-942	-0-	35415	3	603	9	N	548	378	1			243
12	38192	X	26905	-0-	-11287	-0-	26550	3	355	9	N	323	381	1			185

TOTAL GAS PROD: 452,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,780

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

	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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	171	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	178	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	182	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	918	-0-	-522	-0-	109	1	809	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	180	1	1294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

	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	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	34	1	883	2	N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	32	1	816	2	N	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	2	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 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 #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

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	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	165	1	1352	2	N	-0-			-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1310	-0-	-640	-0-	145	1	1165	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	163	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	190	1	1416	2	N	-0-			-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,820 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. 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	2	N	-0-			-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	N	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	89	1	1821	2	N	-0-			-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	2	N	-0-			-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	92	1	2379	2	N	-0-			-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	90	1	2105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,742 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 #: 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	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1196	2	1	9	N	1					1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					1
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	2	N	-0-					1
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	N	-0-					1
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	35	1	913	2	N	-0-					1
12	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	38	1	1051	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,794 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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	32	-0-	-1952	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	271	-0-	-1213	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	525	-0-	-591	-0-	121	1	404	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	562	2	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-					-0-
07	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	104	1	812	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	957	-0-	-483	-0-	106	1	851	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	114	1	825	2	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	102	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	285	-0-	-6256	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5636	-0-	-154	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6099	-0-	-681	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5933	-0-	-484	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	9	-0-	-0-	-0-	9	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	-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	927	-0-	-251	-0-	913	2	14	9	N	13					44
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	953	2	23	9	N	21					65
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1037	2	9	9	N	8					73
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					73
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9					82
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1010	2	8	9	N	7					89
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	-0-					89
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	6					95
							7	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					95
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	33	1	908	2	N	-0-					95
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	39	1	1019	2	N	-0-					95
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					26
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					26
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					26
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					26
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					26
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					26
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					26
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					26
09	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					26
10	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	3991	2			N	-0-					26
11	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	2			N	-0-					26
12	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 46,445 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 #: 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	190	1	1558	2	N	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	213	1	1660	2	N	-0-			-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	226	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	187	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	170	1	1263	2	N	-0-			-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-			-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	51	-0-	-5901	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	67	-0-	-5693	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	32	-0-	-5920	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			91
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			91
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			91
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			91
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			91
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			91
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
06	8915	X	6188	-0-	-2727	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	336	1	6765	2	N	-0-					-0-
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	336	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	326	1	6425	2	N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	2	N	-0-					-0-
11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	325	1	6573	2	N	-0-					-0-
*12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	336	1	6245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4941	-0-	1841	5015	4941	2			N	-0-					-0-
02	9200	X	4185	-0-	-5015	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,219 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3164	-0-	-586	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	299	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	323	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	312	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	339	1	3719	2	N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	285	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	305	1	2796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			63
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	1041	2			N	-0-			63
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			63
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			63
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			63
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			63
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-			63
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			63
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			63
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			63
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			N	-0-			63
12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
06	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	96	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	1941	-0-	-539	-0-	93	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	93	1	1914	2	N	-0-			-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	108	1	2831	2	N	-0-			-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	103	1	2640	2	N	-0-			-0-
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	100	1	2360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-			-0-
02	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-			-0-
03	17081	X	15087	-0-	-1994	-0-	15087	2			N	-0-			-0-
04	16140	X	14551	-0-	-1589	-0-	14551	2			N	-0-			-0-
05	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	14551	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13276	-0-	-1874	-0-	13276	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	13544	-0-	-1894	-0-	13544	2			N	-0-			-0-
08	15097	X	13306	-0-	-1791	-0-	13306	2			N	-0-			-0-
09	14550	X	12662	-0-	-1888	-0-	12662	2			N	-0-			-0-
10	14539	X	12657	-0-	-1882	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	11678	-0-	-1612	-0-	11678	2			N	-0-			-0-
12	13268	X	11959	-0-	-1309	-0-	11959	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 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	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	587	1	3967	2	N	-0-			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	565	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	598	1	3505	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	656	1	3538	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	710	1	3820	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	705	1	3539	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	271	1	3155	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	278	1	2187	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	2504	-0-	-1876	-0-	263	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	2369	-0-	-2157	-0-	184	1	2185	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	1503	-0-	-2727	-0-	145	1	1358	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	1634	-0-	-1807	-0-	111	1	1523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 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	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6478	-0-	-752	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	5116	-0-	-1844	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	5652	-0-	-1292	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	3096	-0-	-3693	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	2931	-0-	-3549	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	4572	-0-	-1907	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	1603	-0-	-3617	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	4411	-0-	-1231	-0-	4411	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

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	6527	X	6527	-0-		-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6519	-0-		-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6184	-0-		-446	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6239	-0-		-612	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5985	-0-		-405	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6474	-0-		-129	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6239	-0-		-271	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5700	-0-		-480	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5789	-0-		-690	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-		-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6122	-0-		-357	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	6614	X	6614	-0-		-0-	-0-	481	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	347	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6885	-0-		-338	-0-	528	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6323	-0-		-607	-0-	529	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7040	-0-		-121	-0-	586	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-		-0-	-0-	584	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6845	-0-		-37	-0-	542	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6469	-0-		-568	-0-	483	1	5986	2	N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-		-0-	-0-	1792	1	6194	2	N	-0-					-0-
10	8055	X	8055	-0-		-0-	-0-	1844	1	6211	2	N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-		-0-	-0-	1739	1	6006	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7740	-0-		-506	-0-	1848	1	5892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,913 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. 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	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-		-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5730	-0-		-1896	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5642	-0-		-1078	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5482	-0-		-1121	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5604	-0-		-486	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-		-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5675	-0-		-153	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5392	-0-		-248	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5443	-0-		-354	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5173	-0-		-437	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
*12	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,946 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 #: 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	279	N	-0-	-0-	-279	-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
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

01	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13204	-0-	-1986	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11865	-0-	-2325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11511	-0-	-3152	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11021	-0-	-2149	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10670	-0-	-2536	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10163	-0-	-3043	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10490	-0-	-1390	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10939	-0-	-562	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10423	-0-	-587	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9890	-0-	-960	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	496	1	6322	2	N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	494	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	531	1	6392	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	555	1	6081	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7027	-0-	-754	-0-	585	1	6442	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	567	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6244	-0-	-1289	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6339	-0-	-698	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5503	-0-	-1307	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5947	-0-	-377	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 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	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					42
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					42
03	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					42
04	5010	X	4595	-0-	-415	-0-	4595	2			N	-0-					42
05	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	4724	2			N	-0-					42
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			N	-0-					42
07	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	4536	2	30	9	N	27					69
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	4564	2			N	-0-					69
09	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4368	2	40	9	N	36					105
10	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4446	2			N	-0-					105
11	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			N	-0-					105
12	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	2993	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 54,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4569	-0-	-1166	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,743 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	T. A.		8637	-0-	8637	18465	760	1	7877	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		7691	-0-	7691	26156	632	1	7059	2	N	-0-					-0-
03	34402	X	8246	-0-	-26156	-0-	788	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8206	-0-	-644	-0-	779	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	849	1	7814	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	804	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	849	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	774	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	1150	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7717	-0-	-932	-0-	1223	1	6494	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	1375	1	6448	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	1503	1	6110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,634 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 #: 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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	190	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	193	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	227	1	2363	2	N	-0-			-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	258	1	2763	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3713	-0-	713	713	331	1	3382	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3616	-0-	516	1229	212	1	3404	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2269	-0-	-831	398	130	1	2139	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2092	-0-	-398	-0-	124	1	1968	2	N	-0-			-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	N	-0-			-0-
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	129	1	2084	2	N	-0-			-0-
*12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	131	1	2055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,985 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	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	756	1	10449	2	N	-0-			-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	760	1	9141	2	N	-0-			-0-
03	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	771	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	724	1	9752	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	10242	-0-	-298	-0-	713	1	9529	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	727	1	9172	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	10031	-0-	-509	-0-	383	1	9648	2	N	-0-			-0-
08	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	401	1	10818	2	N	-0-			-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	9569	-0-	-661	-0-	404	1	9165	2	N	-0-			-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	407	1	10355	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9602	-0-	-597	-0-	422	1	9180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2334	-0-	-394	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3529	-0-	429	429	3529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	479	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	500	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	583	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	494	1	3323	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	635	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	643	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1089	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1089	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1083	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	1133	1	3662	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	1062	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4300	-0-	-1001	-0-	1082	1	3218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,694 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	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6121	-0-	-299	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5665	-0-	-455	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6024	-0-	-52	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	208	-0-	205	205	208	2			N	-0-					-0-
03	3	X	467	-0-	464	669	467	2			N	-0-					-0-
04	3	X	924	-0-	921	1590	924	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1610	-0-	1610	3200	1610	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2513	-0-	2513	5713	2513	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1812	-0-	1812	7525	662	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		5909	-0-	5909	13434	662	1	5247	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5284	-0-	5284	18718	641	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		5321	-0-	5321	24039	662	1	4659	2	N	-0-					-0-
11	29333	X	5294	-0-	-24039	-0-	641	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5392	-0-	-405	-0-	662	1	4730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	752	1	7949	2	N	-0-					-0-
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	668	1	6856	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8191	-0-	-1853	-0-	716	1	7475	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8770	-0-	-800	-0-	748	1	8022	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	798	1	9370	2	N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	771	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8769	-0-	-283	-0-	551	1	8218	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8937	-0-	-177	-0-	532	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	547	1	8677	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9614	-0-	-554	-0-	561	1	9053	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	549	1	8694	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8684	-0-	-833	-0-	547	1	8137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,577 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	888	X	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	104	-0-	-1446	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	21	-0-	-878	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	870	X	268	-0-	-602	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	961	X	642	-0-	-319	-0-	24	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	625	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	510	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	493	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	510	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1769	-0-	-901	-0-	493	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	642	-0-	-2117	-0-	510	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,845 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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3075	-0-	-1234	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	415	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	437	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2571	-0-	-1419	-0-	329	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2159	-0-	-1809	-0-	334	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1173	-0-	-2667	-0-	225	1	948	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2408	-0-	-1560	-0-	408	1	2000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,807 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 #: 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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	N	-0-			-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	2363	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	206	1	2466	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	240	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	239	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	131	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	1861	-0-	-1146	-0-	107	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2166	-0-	-744	-0-	128	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	135	1	2093	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	129	1	2079	2	N	-0-			-0-
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	175	1	2743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	1410	-0-	-1080	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
10	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			37
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0	N	-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21730	-0-	21730	40915	4021	1	17709	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		19315	-0-	19315	60230	3732	1	15583	2	N	-0-			-0-
03	81417	X	21187	-0-	-60230	-0-	4462	1	16725	2	N	-0-			-0-
04	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	4479	1	15780	2	N	-0-			-0-
05	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	4267	1	15968	2	N	-0-			-0-
06	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	4121	1	15195	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	18857	-0-	-270	-0-	4028	1	14829	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	19084	-0-	-43	-0-	4607	1	14477	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	14229	-0-	-4281	-0-	667	1	13562	2	N	-0-			-0-
10	19127	X	14649	-0-	-4478	-0-	712	1	13937	2	N	-0-			-0-
11	18510	X	14072	-0-	-4438	-0-	703	1	13369	2	N	-0-			-0-
12	17298	X	12968	-0-	-4330	-0-	762	1	12206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	1169	1	7883	2	N	-0-			-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1139	1	6927	2	N	-0-			-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1107	1	7687	2	N	-0-			-0-
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1108	1	7454	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1208	1	7410	2	N	-0-			-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1157	1	7119	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7723	-0-	-554	-0-	408	1	7315	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7700	-0-	-577	-0-	408	1	7292	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	5845	-0-	-2165	-0-	394	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	5814	-0-	-2463	-0-	408	1	5406	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6293	-0-	-1717	-0-	394	1	5899	2	N	-0-			-0-
*12	7719	X	6674	-0-	-1045	-0-	407	1	6267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,417 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	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	272	1	1836	2	N	-0-			-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	231	1	1404	2	N	-0-			-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	259	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	268	1	1803	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	211	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	2	N	-0-			-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	535	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	78	1	1481	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	65	1	1280	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	733	-0-	-910	-0-	58	1	675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3124	-0-	-626	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	233	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	272	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	327	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	164	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3192	-0-	-678	-0-	153	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3056	-0-	-1036	-0-	149	1	2907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	509	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	498	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	504	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7401	-0-	-194	-0-	515	1	6886	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	502	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6514	-0-	-1019	-0-	249	1	6265	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6478	-0-	-1055	-0-	231	1	6247	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6490	-0-	-800	-0-	234	1	6256	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5415	-0-	-1994	-0-	228	1	5187	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5419	-0-	-1421	-0-	205	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4760	-0-	-1936	-0-	209	1	4551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	301	279	1			77
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	585	585	1			77
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	397	397	1			77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	371	1			77
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	917	2	496	9	Y	451	451	1			77
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	850	2	454	9	Y	413	413	1			77
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	911	2	375	9	Y	341	341	1			77
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	924	2	375	9	Y	341	341	1			77
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1035	2	168	9	Y	153	153	1			77
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1090	2	228	9	Y	207	234	1			50
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1197	2	290	9	Y	264	196	1			118
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1197	2	337	9	Y	306	198	1			226

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	444	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5520	-0-	2420	2420	1164	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5091	-0-	2091	4511	1086	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6267	-0-	3167	7678	1339	1	4928	2	N	-0-					-0-
08	13131	X	5453	-0-	-7678	-0-	1316	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	233	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	206	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	149	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	705	-0-	-1062	-0-	41	1	664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1356	-0-	-894	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	306	1	2627	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	306	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1877	-0-	-673	-0-	296	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1971	-0-	-664	-0-	306	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	296	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1357	-0-	-1588	-0-	306	1	1051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2002	-0-	-338	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-
07	2561	N	2438	-0-	-123	-0-	265	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	264	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2091	-0-	-909	-0-	232	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2220	-0-	-880	-0-	271	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	293	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2036	-0-	-413	-0-	248	1	1788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,926 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	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3192	-0-	-1768	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,151 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 #: 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	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	821	1	7055	2	N	-0-			-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	685	1	5781	2	N	-0-			-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	657	1	5548	2	N	-0-			-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	598	1	5917	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	3535	-0-	-1735	-0-	346	1	3189	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	469	1	3298	2	N	-0-			-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	814	1	7459	2	N	-0-			-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	763	1	6055	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	2371	-0-	-2729	-0-	279	1	2092	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	269	1	2146	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	1852	-0-	-3248	-0-	215	1	1637	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	1292	-0-	-6985	-0-	142	1	1150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	551	1	9121	2	N	-0-			-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	442	1	8299	2	N	-0-			-0-
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	423	1	9041	2	N	-0-			-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	548	1	8218	2	N	-0-			-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	590	1	8509	2	N	-0-			-0-
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	539	1	8158	2	N	-0-			-0-
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	371	1	8104	2	N	-0-			-0-
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	373	1	7638	2	N	-0-			-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	358	1	7268	2	N	-0-			-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	350	1	6946	2	N	-0-			-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	363	1	7302	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7849	-0-	-552	-0-	398	1	7451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,361 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	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	11670	-0-	-823	-0-	11670	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	11648	-0-	-442	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
05	12493	X	9192	-0-	-3301	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	8759	-0-	-2521	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-			-0-
08	12028	X	10051	-0-	-1977	-0-	10051	2			N	-0-			-0-
09	11640	X	10241	-0-	-1399	-0-	10241	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	8115	-0-	-4781	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	7756	-0-	-4724	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
12	14818	X	6617	-0-	-8201	-0-	6617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,882 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 #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

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.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					283
02	T. A.		5357	-0-	5357	6213	5035	2	322	9	Y	293	81	1			495
03	T. A.		4520	-0-	4520	10733	4503	2	17	9	Y	15	162	1			348
04	14802	X	4069	-0-	-10733	-0-	3776	2	293	9	Y	266					614
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5168	2	197	9	Y	179	162	1			631
06	5730	X	5437	-0-	-293	-0-	5286	2	151	9	Y	137	442	1			326
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6760	2	271	9	Y	246	277	1			295
08	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	2			Y	-0-					295
09	5430	X	5075	-0-	-355	-0-	5075	2			Y	-0-					295
10	7037	X	4996	-0-	-2041	-0-	4987	2	9	9	Y	8	148	1			155
11	6810	X	5560	-0-	-1250	-0-	5240	2	320	9	Y	291	298	1			148
12	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	5240	2	191	9	Y	174					322

TOTAL GAS PROD: 58,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

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.		762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3272	-0-	3272	4034	3272	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4075	-0-	4075	8109	4075	2			Y	-0-					-0-
06	12650	X	4541	-0-	-8109	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	1470	-0-	-3060	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	4390	-0-	-1810	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	1873	-0-	-4127	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	1873	-0-	-4327	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3719	-0-	-1051	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1795	-0-	-2204	-0-	107	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	982	-0-	-3017	-0-	65	1	917	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	102	-0-	-3618	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	186	1	3811	2	N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	182	1	3621	2	N	-0-					-0-
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	203	1	3946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	713	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	713	1	3061	2	N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	690	1	2985	2	N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	713	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	690	1	2709	2	N	-0-					-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	713	1	2790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,674 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	534	1	4891	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5521	-0-	2421	4746	618	1	4903	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5423	-0-	2423	7169	638	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	13436	X	6267	-0-	-7169	-0-	697	1	5570	2	N	-0-					-0-
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	754	1	5743	2	N	-0-					-0-
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	560	1	4522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,533 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 #: 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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	586	1	5040	2	N	-0-			-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	562	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5348	-0-	-108	-0-	567	1	4781	2	N	-0-			-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	491	1	4863	2	N	-0-			-0-
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	550	1	5065	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5102	-0-	-178	-0-	635	1	4467	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	4862	-0-	-594	-0-	479	1	4383	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5170	-0-	-286	-0-	579	1	4591	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	510	1	3823	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	554	1	4424	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	546	1	4158	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	516	1	4171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	469	1	5978	2	N	-0-			-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	423	1	5381	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6053	-0-	-705	-0-	464	1	5589	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	464	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	471	1	5191	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	456	1	4762	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	4451	-0-	-1997	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	3818	-0-	-2227	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	3545	-0-	-2005	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	2837	-0-	-2383	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	2899	-0-	-1503	-0-	2899	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,418 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		2381	-0-	2381	3171	2381	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		2907	-0-	2907	6078	2907	2			Y	-0-			-0-
05	9529	X	3451	-0-	-6078	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-			-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-			-0-
08	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			Y	-0-			-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-			-0-
10	4278	X	2190	-0-	-2088	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
11	4140	X	2632	-0-	-1508	-0-	2632	2			Y	-0-			-0-
12	4464	X	2632	-0-	-1832	-0-	2632	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,330 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 #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

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	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	2948	-0-		-896	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	3116	-0-		-604	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3496	-0-		-348	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2831	-0-		-289	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2887	-0-		-337	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2813	-0-		-690	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2736	-0-		-654	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2705	-0-		-798	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2573	-0-		-247	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2744	-0-		-139	-0-	2744	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

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	2763	X	2763	-0-		-0-	-0-	201	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2053	X	2053	-0-		-0-	-0-	150	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2627	-0-		-535	-0-	201	1	2426	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2812	-0-		-248	-0-	235	1	2577	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2751	-0-		-163	-0-	229	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2557	-0-		-113	-0-	223	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2658	-0-		-256	-0-	210	1	2448	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2580	-0-		-334	-0-	193	1	2387	2	N	-0-			-0-
09	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	395	1	2526	2	N	-0-			-0-
10	2912	X	2912	-0-		-0-	-0-	408	1	2504	2	N	-0-			-0-
11	2620	X	2620	-0-		-0-	-0-	395	1	2225	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2597	-0-		2597	2597	408	1	2189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,851 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. 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.		9586	-0-		9586	19464	527	1	9059	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		8932	-0-		8932	28396	509	1	8423	2	N	-0-			-0-
03	38051	X	9655	-0-		-28396	-0-	570	1	9085	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8472	-0-		-1068	-0-	520	1	7952	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9289	-0-		-569	-0-	577	1	8712	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8716	-0-		-614	-0-	584	1	8132	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8569	-0-		-1072	-0-	580	1	7989	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8075	-0-		-1566	-0-	576	1	7499	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	7937	-0-		-1063	-0-	1205	1	6732	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	7642	-0-		-1658	-0-	1211	1	6431	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7145	-0-		-1585	-0-	1256	1	5889	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7613	-0-		-943	-0-	1503	1	6110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					42
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					42
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2			N	-0-					42
04	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	5405	2			N	-0-					42
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					42
06	5520	X	3037	-0-	-2483	-0-	3034	2	3	9	N	3					45
07	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	3181	2	26	9	N	24					69
08	5704	X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2			N	-0-					69
09	5520	X	4358	-0-	-1162	-0-	4356	2	2	9	N	2					71
10	5704	X	4186	-0-	-1518	-0-	4175	2	11	9	N	10					81
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4007	2	14	9	N	13					94
12	4495	X	3857	-0-	-638	-0-	3857	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 52,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 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	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	819	1	9331	2	N	-0-					-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	659	1	7283	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	9598	-0-	-4135	-0-	889	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	6750	-0-	-5460	-0-	636	1	6114	2	N	-0-					-0-
05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	1236	1	11973	2	N	-0-					-0-
06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1139	1	11628	2	N	-0-					-0-
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	1170	1	11862	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12666	-0-	-540	-0-	1146	1	11520	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11661	-0-	-1119	-0-	1068	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	1081	1	10436	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11673	-0-	-1107	-0-	1149	1	10524	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10860	-0-	-145	-0-	1186	1	9674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 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	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1076	1	12264	2	N	-0-					-0-
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1008	1	11147	2	N	-0-					-0-
03	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	1470	1	14407	2	N	-0-					-0-
04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	1415	1	13610	2	N	-0-					-0-
05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1386	1	13429	2	N	-0-					-0-
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1327	1	13551	2	N	-0-					-0-
07	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	1349	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	1373	1	13798	2	N	-0-					-0-
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	1251	1	12407	2	N	-0-					-0-
10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	1259	1	12154	2	N	-0-					-0-
11	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	1254	1	11486	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12220	-0-	-831	-0-	1335	1	10885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	606	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	528	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2141	-0-	-1331	-0-	494	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	509	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	553	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	545	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	408	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	408	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	394	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	408	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	394	1	4877	2	N	-0-					-0-
*12	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	407	1	4287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	302	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	383	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	350	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	348	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	422	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	478	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	343	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	489	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	445	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	467	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	451	1	3432	2	N	-0-					-0-
*12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	582	1	4701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,768 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	4464	X	1343	-0-	-3121	-0-	1005	2	338	9	Y	307	279	1			35
02	4032	X	1447	-0-	-2585	-0-	1159	2	288	9	Y	262	262	1			35
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1463	2	198	9	Y	180	180	1			35
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1492	2	186	9	Y	169	169	1			35
05	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	1163	2	226	9	Y	205	205	1			35
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1000	2	207	9	Y	188	188	1			35
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1044	2	171	9	Y	155	155	1			35
08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	997	2	171	9	Y	155	155	1			35
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1135	2	76	9	Y	69	69	1			35
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1012	2	100	9	Y	91	106	1			20
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1118	2	116	9	Y	105	78	1			47
*12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1118	2	134	9	Y	122	79	1			90

TOTAL GAS PROD: 15,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9501	-0-	-1039	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8739	-0-	-1281	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8768	-0-	-1307	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8647	-0-	-953	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8738	-0-	-872	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8814	-0-	-672	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8604	-0-	-126	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8744	-0-	-184	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8370	-0-	-270	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8126	-0-	-771	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	N	34					149
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					149
03	5146	X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					149
04	4980	X	2888	-0-	-2092	-0-	2888	2			N	-0-					149
05	5146	X	2365	-0-	-2781	-0-	2365	2			N	-0-					149
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	2			N	-0-					149
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	N	-0-					149
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	234	1	3506	2	N	1					150
							1	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	227	1	3877	2	N	5					155
							6	9									
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	234	1	6073	2	N	51					206
							56	9									
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	227	1	5831	2	N	2	174	1			34
							2	9									
*12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	234	1	5107	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 45,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					114
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					114
03	868	N	16	-0-	-852	-0-	5	1	11	2	N	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					114
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					114
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					114
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	2	N	-0-					114
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	-0-					114
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	35	1	1981	2	N	-0-					114
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	40	1	2130	2	N	-0-					114
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	35	1	1889	2	N	-0-					114
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	28	1	1436	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					167
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					167
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					167
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					167
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					167
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					167
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3402	2	14	9	N	13					180
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					180
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					180
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4213	2	35	9	N	32					212
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					212
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 46,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	2541	1	9617	2	N	-0-					-0-
02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	2139	1	9265	2	N	-0-					-0-
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	2084	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8574	-0-	-276	-0-	1957	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8318	-0-	-827	-0-	1903	1	6415	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	1775	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	2448	1	8647	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8979	-0-	-166	-0-	2113	1	6866	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6639	-0-	-1941	-0-	369	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	6985	-0-	-2160	-0-	420	1	6565	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	6485	-0-	-2365	-0-	375	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6639	-0-	-491	-0-	381	1	6258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	118	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1195	-0-	-289	-0-	127	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	125	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	713	-0-	-620	-0-	70	1	643	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	293	1	2685	2	N	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	N	-0-			-0-
10	2976	N	257	-0-	-2719	-0-	29	1	228	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	198	-0-	-1242	-0-	23	1	175	2	N	-0-			-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	21	1	167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	2751	1	10410	2	N	-0-			-0-
02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	2353	1	10192	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	2267	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9482	-0-	-448	-0-	2165	1	7317	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9395	-0-	-866	-0-	2149	1	7246	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	2149	1	7049	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	2163	1	7642	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9981	-0-	-1	-0-	2349	1	7632	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	7751	-0-	-1729	-0-	431	1	7320	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8080	-0-	-1716	-0-	486	1	7594	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	7421	-0-	-2239	-0-	429	1	6992	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7458	-0-	-1036	-0-	428	1	7030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,248 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	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-			-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-			-0-
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-			-0-
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-			-0-
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-			-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
09	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	9803	-0-	-954	-0-	9803	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,041 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 #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9313	-0-	-638	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9414	-0-	-537	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9199	-0-	-131	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9228	-0-	-41	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8846	-0-	-274	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8756	-0-	-761	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	4107	1	15545	2	N	-0-					-0-
02	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	3915	1	16955	2	N	-0-					-0-
03	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	4015	1	13640	2	N	-0-					-0-
04	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	3906	1	13203	2	N	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	3949	1	13313	2	N	-0-					-0-
06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	4078	1	13378	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16812	-0-	-83	-0-	3709	1	13103	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	16246	-0-	-649	-0-	3823	1	12423	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13149	-0-	-3201	-0-	731	1	12418	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13625	-0-	-3270	-0-	819	1	12806	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	12446	-0-	-3904	-0-	720	1	11726	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	11865	-0-	-3201	-0-	681	1	11184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,147 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	4549	1	17214	2	N	-0-					-0-
02	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	3339	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	3450	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	3360	1	11358	2	N	-0-					-0-
05	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	3203	1	10799	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	2897	1	9503	2	N	-0-					-0-
07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	4792	1	16929	2	N	-0-					-0-
08	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	5049	1	16406	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	8894	-0-	-4006	-0-	495	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12900	X	6654	-0-	-6246	-0-	385	1	6269	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	7423	-0-	-10061	-0-	426	1	6997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10726	2	3	9	N	3	159	1			31
02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					31
03	11129	X	10640	-0-	-489	-0-	10631	2	9	9	N	8					39
04	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10125	2			N	-0-					39
05	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					39
06	10380	X	9973	-0-	-407	-0-	9973	2			N	-0-					39
07	10664	X	10209	-0-	-455	-0-	10209	2			N	-0-					39
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					39
09	10140	X	9192	-0-	-948	-0-	9192	2			N	-0-					39
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	9862	2			N	-0-					39
11	10350	X	9435	-0-	-915	-0-	9435	2			N	-0-					39
12	10695	X	10326	-0-	-369	-0-	10326	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 121,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-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: 15 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	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1219	1	6767	2	N	-0-			-0-
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1219	1	4827	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	1219	1	5326	2	N	-0-			-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1180	1	6126	2	N	-0-			-0-
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	1180	1	7396	2	N	-0-			-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1180	1	6883	2	N	-0-			-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	688	1	7088	2	N	-0-			-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	688	1	6571	2	N	-0-			-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	666	1	7810	2	N	-0-			-0-
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	688	1	7366	2	N	-0-			-0-
11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	665	1	6305	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	5931	-0-	-2842	-0-	688	1	5243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	8403	-0-	-277	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8203	-0-	-632	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	7575	-0-	-975	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7791	-0-	-920	-0-	52	1	7739	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	50	1	7169	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	8231	-0-	-79	-0-	50	1	8181	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7386	-0-	-829	-0-	54	1	7332	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6068	-0-	-1522	-0-	45	1	6023	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	51	1	7236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 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	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-			-0-
02	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	10565	-0-	-1556	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
04	11730	X	9613	-0-	-2117	-0-	9613	2			N	-0-			-0-
05	12121	X	10303	-0-	-1818	-0-	10303	2			N	-0-			-0-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	10371	-0-	-634	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	9156	-0-	-1415	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	9552	-0-	-1098	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	10595	2			N	-0-			-0-
11	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-			-0-
*12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,642 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 #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-			-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-			-0-
03	15655	X	14055	-0-	-1600	-0-	14055	2			N	-0-			-0-
04	14760	X	13233	-0-	-1527	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	13243	-0-	-1420	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	12889	-0-	-1301	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	12612	-0-	-1431	-0-	12612	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	2			N	-0-			-0-
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-			-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	1594	-0-	-11516	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	5640	-0-	-8124	-0-	5640	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	-0-			-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	-0-			-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	252	1	2499	2	N	-0-			-0-
05	837	N	631	-0-	-206	-0-	62	1	569	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	123	1	1128	2	N	-0-			-0-
08	620	N	328	-0-	-292	-0-	37	1	291	2	N	-0-			-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	239	1	1789	2	N	-0-			-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	232	1	1852	2	N	-0-			-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	263	1	2005	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3420	-0-	320	320	377	1	3043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,714 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 #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	309	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	279	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	256	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	307	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	344	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	222	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	299	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2446	-0-	-584	-0-	288	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	301	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	285	1	2168	2	N	-0-					-0-
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	310	1	2506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1993	1	8124	2	N	-0-					173
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1419	1	7814	2	N	34					207
							37	9									
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1389	1	9036	2	N	8					215
							9	9									
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1595	1	9916	2	N	3	190	1			28
							3	9									
05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1560	1	9694	2	N	-0-					28
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					28
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9747	2	52	9	N	47					75
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					75
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					75
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					75
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					75
12	9796	X	9037	-0-	-759	-0-	9037	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 120,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1243	1	5066	2	N	-0-					34
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1503	1	8275	2	N	97					131
							107	9									
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1533	1	9971	2	N	28					159
							31	9									
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1535	1	9544	2	N	-0-					159
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1571	1	9766	2	N	-0-					159
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					159
07	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	9989	2	76	9	N	69	192	1			36
08	11532	X	10170	-0-	-1362	-0-	9959	2	211	9	N	192	192	1			36
09	11310	X	9810	-0-	-1500	-0-	9773	2	37	9	N	34					70
10	11687	X	10049	-0-	-1638	-0-	10049	2			N	-0-					70
11	11310	X	9679	-0-	-1631	-0-	9679	2			N	-0-					70
12	10168	X	9679	-0-	-489	-0-	9679	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 120,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					42
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					42
03	4278	X	224	-0-	-4054	-0-	224	2			N	-0-					42
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					42
05	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			N	-0-					42
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					45
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5608	2	26	9	N	24					69
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					69
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5416	2	2	9	N	2					71
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5811	2	11	9	N	10					81
11	5460	X	4849	-0-	-611	-0-	4835	2	14	9	N	13					94
12	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		835	-0-	835	835	787	2	48	9	Y	44	32	1			55
03	T. A.		3526	-0-	3526	4361	3472	2	54	9	Y	49	65	1			39
04	T. A.		2532	-0-	2532	6893	2500	2	32	9	Y	29					68
05	9889	X	2996	-0-	-6893	-0-	2922	2	74	9	Y	67	65	1			70
06	3420	X	2146	-0-	-1274	-0-	2129	2	17	9	Y	15	49	1			36
07	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	3110	2	31	9	Y	28	31	1			33
08	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-					33
09	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			Y	-0-					33
10	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			Y	-0-	16	1			17
11	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	2989	2	35	9	Y	32	33	1			16
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	2989	2	21	9	Y	19					35

TOTAL GAS PROD: 28,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		379	-0-	379	379	37	1	342	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		414	-0-	414	793	46	1	368	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	793					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	793					N	-0-					-0-
11	793	X	-0-	-0-	-793	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	355	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	397	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	393	1	4732	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	478	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	460	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4764	-0-	-786	-0-	416	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5583	-0-	-338	-0-	442	1	5141	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	366	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1364	1	4713	2	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1417	1	4773	2	N	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1417	1	4893	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	1414	1	4507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

01	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
02	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	27022	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28970	-0-	-6122	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	21533	-0-	-13207	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	25484	-0-	-10414	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	23121	-0-	-11619	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	24853	-0-	-5062	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	15873	-0-	-13112	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	19864	-0-	-4796	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23369	-0-	-2113	-0-	23369	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	23817	-0-	-243	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
*12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					92
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	112					112
							123	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					112
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					112
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					112
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	386	1	2050	2	Y	117					229
							129	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	444	1	2438	2	Y	-0-					229
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	421	1	2246	2	Y	-0-					229
10	3100	N	3205	-0-	105	105	513	1	2692	2	Y	-0-					229
11	2980	N	2875	-0-	-105	-0-	429	1	2446	2	Y	-0-	196	1			33
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	444	1	2451	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1387	1	4053	2	N	-0-					69
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1510	1	4683	2	Y	69					69
							76	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1530	1	4566	2	Y	-0-					69
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1490	1	4461	2	Y	-0-					69
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1618	1	4843	2	Y	-0-					69
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1343	1	4380	2	Y	-0-					69
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	826	1	4461	2	Y	17					86
							19	9									
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	870	1	4776	2	Y	-0-					86
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	787	1	4205	2	Y	-0-					86
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	788	1	4132	2	Y	-0-					86
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	791	1	4508	2	Y	-0-					86
12	5642	X	5335	-0-	-307	-0-	818	1	4517	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 67,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8740	-0-	-591	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8350	-0-	-380	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7486	-0-	-1244	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7034	-0-	-1708	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7608	-0-	-638	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8359	-0-	-221	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7207	-0-	-1659	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,045 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	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	682	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	704	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4602	-0-	-1164	-0-	671	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	572	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3307	-0-	-2056	-0-	518	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3154	-0-	-1976	-0-	524	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	290	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2502	-0-	-2086	-0-	282	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2667	-0-	-993	-0-	280	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	377	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	397	1	3718	2	N	-0-					-0-
*12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	449	1	6156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,046 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 #: 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	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	415	1	12380	2	N	-0-			-0-
02	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	567	1	15215	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	15640	-0-	-1906	-0-	562	1	15078	2	N	-0-			-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	829	1	19827	2	N	-0-			-0-
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	618	1	15805	2	N	-0-			-0-
06	15150	X	10852	-0-	-4298	-0-	437	1	10415	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	11414	-0-	-9945	-0-	11414	2			N	-0-			-0-
08	21359	X	11561	-0-	-9798	-0-	11561	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	10255	-0-	-10415	-0-	177	1	10078	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	10030	-0-	-6400	-0-	182	1	9848	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9501	-0-	-1689	-0-	176	1	9325	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	9807	-0-	-1756	-0-	194	1	9613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	326	1	9707	2	N	-0-			-0-
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	199	1	5344	2	N	-0-			-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	359	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	646	1	15445	2	N	-0-			-0-
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	658	1	16822	2	N	-0-			-0-
06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	668	1	15896	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	159	1	9042	2	N	-0-			-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	157	1	8504	2	N	-0-			-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	150	1	7926	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9231	-0-	-286	-0-	183	1	9048	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,188 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	T. A.		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-0-
03	T. A.		479	-0-	479	863	479	2			N	-0-			-0-
04	9468	X	8605	-0-	-863	-0-	20	1	8585	2	N	-0-			-0-
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	20	1	8585	2	N	-0-			-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
08	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	6522	-0-	-2088	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	6637	-0-	-2756	-0-	20	1	6617	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7177	-0-	-1913	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	7177	-0-	-1441	-0-	7177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					64
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6146	2	1	9	N	1					65
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					65
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					65
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					65
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					65
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					65
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4377	2	6	9	N	5					70
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					70
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					70
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					70
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 56,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	375	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	419	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3650	-0-	-938	-0-	387	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	432	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	541	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	663	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	504	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3427	-0-	-2091	-0-	384	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4072	-0-	-1268	-0-	479	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	578	1	4615	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4906	-0-	-434	-0-	570	1	4336	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3805	-0-	-1310	-0-	419	1	3386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	959	1	7564	2	N	-0-					-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	699	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	656	1	7142	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7040	-0-	-1540	-0-	853	1	6187	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7966	-0-	-900	-0-	894	1	7072	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7317	-0-	-1263	-0-	928	1	6389	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7836	-0-	-1030	-0-	543	1	7293	2	N	-0-					-0-
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	572	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	529	1	6704	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7514	-0-	-466	-0-	508	1	7006	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7939	-0-	-307	-0-	591	1	7348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	917	1	5986	2	N	-0-			-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	647	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6626	-0-	-1279	-0-	668	1	5958	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6389	-0-	-1261	-0-	912	1	5477	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	877	1	5851	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	961	1	5599	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	475	1	6374	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	447	1	5995	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6255	-0-	-315	-0-	433	1	5822	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6708	-0-	-143	-0-	490	1	6218	2	N	-0-			-0-
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	478	1	6595	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	5745	-0-	-1106	-0-	428	1	5317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	1933	-0-	-981	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	948	-0-	-1182	-0-	948	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	59	-0-	-2018	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	48	1	92	2	N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 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	T. A.		227	-0-	227	230	16	1	211	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		231	-0-	231	461	16	1	215	2	N	-0-			-0-
03	616	X	155	-0-	-461	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	2	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-			-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	43	1	201	2	N	-0-			-0-
12	341	N	141	-0-	-200	-0-	28	1	113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 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 #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

01	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10213	-0-	-1195	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10119	-0-	-921	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9993	-0-	-1415	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9538	-0-	-1502	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8479	-0-	-1968	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9378	-0-	-732	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9651	-0-	-1602	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	7567	-0-	-4399	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	202	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	237	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2739	-0-	-1384	-0-	210	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	259	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	286	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2397	-0-	-1230	-0-	190	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	344	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	179	1	4392	2	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	173	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4013	-0-	-427	-0-	165	1	3848	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2502	-0-	-2210	-0-	130	1	2372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	393	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	367	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	356	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	386	1	4273	2	N	-0-					-0-
*12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	383	1	3509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		6375	-0-	6375	13564	207	1	6168	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4467	-0-	4467	18031	160	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	20148	X	2117	-0-	-18031	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3	-0-	-4857	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	5570	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	5504	1	7267	2	N	-0-					-0-
03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	7547	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	9314	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	6044	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	6397	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	4399	1	6956	2	N	-0-					-0-
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	4500	1	6882	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6937	-0-	-2033	-0-	383	1	6554	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6935	-0-	-2334	-0-	382	1	6553	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	6938	-0-	-2032	-0-	413	1	6525	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	422	1	6609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,095 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 #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 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	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	530	1	6759	2	N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	554	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	603	1	7269	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7033	-0-	-1247	-0-	588	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	697	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7700	-0-	-40	-0-	673	1	7027	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	613	1	7133	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	603	1	7474	2	N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	677	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	655	1	8177	2	N	-0-					-0-
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	577	1	7280	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	7889	-0-	-1380	-0-	663	1	7226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4343	2	2	9	N	2					15
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6867	2	33	9	N	30					45
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8295	2	11	9	N	10					55
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7989	2	6	9	N	5					60
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7932	2	17	9	N	15					75
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					75
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	361	1	8368	2	N	-0-					75
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					75
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	343	1	8181	2	N	14					89
							15	9									
10	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	336	1	7879	2	N	8					97
							9	9									
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	306	1	6782	2	N	5					102
							6	9									
12	8835	X	6818	-0-	-2017	-0-	253	1	6546	2	N	17					119
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 91,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	899	1	11469	2	N	-0-					-0-
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	808	1	10283	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	11514	-0-	-3366	-0-	883	1	10631	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	11503	-0-	-2327	-0-	962	1	10541	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	948	1	10448	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	962	1	10043	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10783	-0-	-1555	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10021	-0-	-1852	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10694	-0-	-796	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10481	-0-	-927	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9976	-0-	-1034	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9793	-0-	-1243	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	561	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	561	1	484	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	493	1	22	2	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	510	1	581	2	N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	493	1	661	2	N	-0-					-0-
12	527	N	148	-0-	-379	-0-	92	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4506	-0-	1706	1706	4506	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3598	4992	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3805	-0-	805	4403	3805	2			Y	-0-					-0-
05	7690	X	3287	-0-	-4403	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	2804	-0-	-2026	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4004	-0-	-987	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,962 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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3604	-0-	-1480	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3455	-0-	-445	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	5017	1	6818	2	N	-0-			-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	4767	1	6295	2	N	-0-			-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6444	1	6718	2	N	-0-			-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	7561	1	5771	2	N	-0-			-0-
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	4620	1	5606	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	6991	-0-	-1319	-0-	3927	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8232	-0-	-355	-0-	3189	1	5043	2	N	-0-			-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	4017	1	6142	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	5952	-0-	-2358	-0-	328	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	6392	-0-	-2195	-0-	352	1	6040	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	5011	-0-	-3299	-0-	298	1	4713	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	5209	-0-	-2045	-0-	313	1	4896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-			-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	7189	-0-	-871	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	4353	-0-	-4197	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	5141	-0-	-4128	-0-	5141	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,662 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		1619	-0-	1619	2723	1619	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		1229	-0-	1229	3952	1229	2			Y	-0-			-0-
05	6047	X	2095	-0-	-3952	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-
11	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
12	2232	X	1019	-0-	-1213	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,584 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2202	-0-	2202	2350	2202	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4056	-0-	4056	6406	4056	2			Y	-0-					-0-
06	9391	X	2985	-0-	-6406	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	32	1			55
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	65	1			39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	65	1			70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	49	1			36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	31	1			33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	16	1			17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	32	33	1			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	19					35

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			Y	-0-					48
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8440	2	53	9	Y	48	48	1			48
03	11439	X	8415	-0-	-3024	-0-	8324	2	91	9	Y	83	97	1			34
04	11070	X	6415	-0-	-4655	-0-	6387	2	28	9	Y	25					59
05	9393	X	5489	-0-	-3904	-0-	5380	2	109	9	Y	99	98	1			60
06	7740	X	6521	-0-	-1219	-0-	6507	2	14	9	Y	13	42	1			31
07	7998	X	7326	-0-	-672	-0-	372	1	6929	2	Y	23	26	1			28
							25	9									
08	7998	X	6167	-0-	-1831	-0-	339	1	5828	2	Y	-0-					28
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	421	1	6408	2	Y	-0-					28
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	501	1	7382	2	Y	1	14	1			15
							1	9									
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	464	1	6644	2	Y	27	28	1			14
							30	9									
12	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	464	1	6644	2	Y	16					30
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 86,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15156	-0-	15156	22388	833	1	14323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11592	-0-	11592	33980	661	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	43182	X	9202	-0-	-33980	-0-	544	1	8658	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	543	1	8296	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9960	-0-	-2068	-0-	618	1	9342	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10983	-0-	-657	-0-	736	1	10247	2	N	-0-					-0-
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	682	1	9383	2	N	-0-					-0-
08	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	753	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9391	-0-	-1589	-0-	264	1	9127	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9438	-0-	-1908	-0-	233	1	9205	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	7975	-0-	-3005	-0-	219	1	7756	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	8012	-0-	-2528	-0-	212	1	7800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,168 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	2590	-0-	-5656	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	4664	-0-	-3316	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5695	-0-	-1435	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	375	1	6981	2	Y	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	370	1	6359	2	Y	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	420	1	6379	2	Y	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	432	1	6356	2	Y	-0-					-0-
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	416	1	5948	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6364	-0-	-983	-0-	416	1	5948	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,962 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	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.		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1931	-0-	1931	2128	1931	2			Y	-0-					-0-
06	4504	X	2376	-0-	-2128	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	929	-0-	-993	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	631	-0-	-1739	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	483	-0-	-1966	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	815	-0-	-1555	-0-	53	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	815	-0-	-518	-0-	53	1	762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 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	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	762	1	9720	2	N	-0-			-0-
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	682	1	8680	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10430	-0-	-885	-0-	800	1	9630	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	856	1	9381	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10002	-0-	-569	-0-	832	1	9170	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	8695	-0-	-1445	-0-	760	1	7935	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8272	-0-	-2299	-0-	655	1	7617	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	7511	-0-	-3060	-0-	561	1	6950	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	7997	-0-	-2233	-0-	314	1	7683	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	7698	-0-	-2315	-0-	336	1	7362	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	328	1	7636	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	7312	-0-	-965	-0-	380	1	6932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,962 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	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	481	1	6274	2	N	-0-			-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	404	1	5583	2	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	481	1	5736	2	N	-0-			-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	452	1	5382	2	N	-0-			-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	480	1	5496	2	N	-0-			-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	439	1	5048	2	N	-0-			-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	418	1	4549	2	N	-0-			-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	367	1	3945	2	N	-0-			-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	729	1	4072	2	N	-0-			-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	717	1	3810	2	N	-0-			-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	884	1	4147	2	N	-0-			-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	911	1	3705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,510 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	T. A.		8151	-0-	8151	16527	581	1	7570	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		7380	-0-	7380	23907	498	1	6882	2	N	-0-			-0-
03	32080	X	8173	-0-	-23907	-0-	632	1	7541	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	590	1	7021	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	647	1	7397	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	613	1	7048	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	637	1	6930	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7050	-0-	-1134	-0-	600	1	6450	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7252	-0-	-518	-0-	1101	1	6151	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7349	-0-	-680	-0-	1164	1	6185	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7367	-0-	-283	-0-	1295	1	6072	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	1404	1	5709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,718 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	955	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	874	1	5315	2	N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	718	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	800	1	5381	2	N	-0-					-0-
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	754	1	4625	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	803	1	4939	2	N	-0-					-0-
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	291	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	272	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	271	1	5229	2	N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	244	1	4650	2	N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	252	1	4939	2	N	-0-					-0-
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	273	1	3183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	927	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	837	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2600	-0-	-1182	-0-	837	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	837	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	837	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	897	1	2966	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	510	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	510	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	493	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	510	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2794	-0-	-1076	-0-	493	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2617	-0-	-1134	-0-	239	1	2378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

01	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12069	-0-	-1071	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12634	-0-	-1099	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11605	-0-	-1685	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10939	-0-	-2794	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11191	-0-	-992	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11739	-0-	-847	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,565 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

01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6741	2	8	9	N	7					59
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4624	2	51	9	N	46					105
03	7936	X	5351	-0-	-2585	-0-	5321	2	30	9	N	27					132
04	7680	X	4580	-0-	-3100	-0-	4526	2	54	9	N	49					181
05	6758	X	4785	-0-	-1973	-0-	4751	2	34	9	N	31	190	1			22
06	6540	X	4227	-0-	-2313	-0-	4218	2	9	9	N	8					30
07	5952	X	3608	-0-	-2344	-0-	149	1	3459	2	N	-0-					30
08	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	171	1	4235	2	N	-0-					30
09	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	150	1	3568	2	N	79					109
							87	9									
10	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	173	1	4062	2	N	8					117
							9	9									
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	187	1	4145	2	N	34					151
							37	9									
*12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	257	1	6642	2	N	23					174
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7988	-0-	-292	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8523	-0-	-33	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8161	-0-	-119	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7606	-0-	-674	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7996	-0-	-560	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,953 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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	1739	-0-	-2043	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
07	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	510	1	2947	2	N	-0-			-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	510	1	3525	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	493	1	3216	2	N	-0-			-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	510	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3565	-0-	-335	-0-	493	1	3072	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	510	1	2954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,524 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	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1107	1	11932	2	N	-0-			-0-
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	1035	1	11502	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	16419	-0-	-321	-0-	1258	1	15161	2	N	-0-			-0-
04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	907	1	16140	2	N	-0-			-0-
05	16740	X	14170	-0-	-2570	-0-	837	1	13333	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	16192	-0-	-8	-0-	1135	1	15057	2	N	-0-			-0-
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	678	1	16123	2	N	-0-			-0-
08	16740	X	16126	-0-	-614	-0-	666	1	15460	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15463	-0-	-737	-0-	650	1	14813	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	15865	-0-	-875	-0-	671	1	15194	2	N	-0-			-0-
11	16200	X	15080	-0-	-1120	-0-	646	1	14434	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	13363	-0-	-3439	-0-	640	1	12723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,102 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	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	867	1	9345	2	N	-0-					-0-
02	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	965	1	10725	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11662	-0-	-1327	-0-	893	1	10769	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11190	-0-	-1290	-0-	596	1	10594	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	668	1	10636	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	781	1	10365	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	10982	-0-	-3216	-0-	443	1	10539	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11024	-0-	-632	-0-	455	1	10569	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10347	-0-	-843	-0-	435	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10657	-0-	-875	-0-	450	1	10207	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10258	-0-	-902	-0-	439	1	9819	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10050	-0-	-986	-0-	481	1	9569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,522 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	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			Y	-0-					103
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					103
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					103
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103
06	6420	X	5759	-0-	-661	-0-	5758	2	1	9	Y	1					104
07	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	153	1	6273	2	Y	-0-					104
08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	153	1	6358	2	Y	-0-					104
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	148	1	6201	2	Y	-0-					104
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	129	1	6526	2	Y	-0-					104
11	6300	X	4202	-0-	-2098	-0-	81	1	4121	2	Y	-0-					104
*12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	153	1	6678	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 74,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2655	-0-	-17	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,479 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	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	735	1	8373	2	N	-0-			-0-
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	652	1	7206	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	799	1	7828	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	759	1	7304	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	6795	-0-	-2040	-0-	636	1	6159	2	N	-0-			-0-
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	943	1	9631	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1219	1	12359	2	N	-0-			-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1241	1	12470	2	N	-0-			-0-
09	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	888	1	12375	2	N	-0-			-0-
10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	951	1	12997	2	N	-0-			-0-
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	957	1	12436	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	12100	-0-	-52	-0-	862	1	11238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,018 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	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	812	1	9255	2	N	-0-			-0-
02	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	745	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	928	1	9094	2	N	-0-			-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	874	1	8407	2	N	-0-			-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	910	1	8817	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8378	-0-	-352	-0-	747	1	7631	2	N	-0-			-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	856	1	8681	2	N	-0-			-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	830	1	8340	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	800	1	7930	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8706	-0-	-315	-0-	817	1	7889	2	N	-0-			-0-
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	885	1	8107	2	N	-0-			-0-
*12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	918	1	7485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,997 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	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	661	1	7529	2	N	-0-			-0-
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	654	1	7233	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	799	1	7825	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	8093	-0-	-97	-0-	762	1	7331	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8347	-0-	-798	-0-	781	1	7566	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7339	-0-	-1511	-0-	655	1	6684	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8305	-0-	-840	-0-	745	1	7560	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7828	-0-	-790	-0-	709	1	7119	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	699	1	6927	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7455	-0-	-884	-0-	700	1	6755	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	5575	-0-	-2465	-0-	549	1	5026	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	776	1	6326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,371 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	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7697	-0-	-1293	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8740	-0-	-963	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4585	-0-	-4805	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
*12	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 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	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					45
02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7879	2	230	9	N	209	192	1			62
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	2	62	9	N	56					118
04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9693	2	36	9	N	33					151
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9366	2	80	9	N	73	194	1			30
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9659	2	68	9	N	62					92
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	866	1	8974	2	N	20					112
							22	9									
08	9238	X	8918	-0-	-320	-0-	866	1	7988	2	N	58					170
							64	9									
09	8940	X	8871	-0-	-69	-0-	838	1	7956	2	N	70	192	1			48
							77	9									
10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	866	1	9161	2	N	79					127
							87	9									
11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	838	1	9453	2	N	61	175	1			13
							67	9									
*12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	866	1	9852	2	N	90					103
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 115,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	127	-0-	-4492	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	142	-0-	-4477	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3362	-0-	3362	3362	3362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,652 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					103
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					103
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		1225	-0-	1225	1225	24	1	1201	2	Y	-0-					104
11	T. A.		3451	-0-	3451	4676	67	1	3384	2	Y	-0-					104
*12	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2247	-0-	-993	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	362	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	380	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	466	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1802	-0-	-1112	-0-	305	1	1497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,929 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	T. A.		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2943	-0-	2943	5447	2943	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1918	-0-	1918	7365	1918	2			Y	-0-					-0-
04	9256	X	1891	-0-	-7365	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	281	1	4829	2	Y	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	375	1	5702	2	Y	-0-					-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	474	1	6979	2	Y	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	291	1	4167	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	4458	-0-	-1835	-0-	291	1	4167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,147 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	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4601	-0-	-2281	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4358	-0-	-1462	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4977	-0-	-14	-0-	407	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	408	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	395	1	4983	2	N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	407	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5208	-0-	-102	-0-	394	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	408	1	4494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,214 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	T. A.		1677	-0-	1677	1716	1677	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
03	1716	X	-0-	-0-	-1716	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	123	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 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	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.		1916	-0-	1916	1916	118	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		2425	-0-	2425	4341	154	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		1480	-0-	1480	5821	97	1	1383	2	N	-0-					-0-
*12	7301	X	1480	-0-	-5821	-0-	97	1	1383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 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	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	789	1	8987	2	N	-0-					-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	755	1	8349	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9661	-0-	-228	-0-	895	1	8766	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8974	-0-	-476	-0-	845	1	8129	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7825	-0-	-2064	-0-	732	1	7093	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7021	-0-	-2549	-0-	626	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	957	1	9704	2	N	-0-					-0-
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	962	1	9666	2	N	-0-					-0-
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1087	1	8210	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9720	-0-	-169	-0-	961	1	8759	2	N	-0-					-0-
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	1006	1	9117	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	7087	-0-	-2492	-0-	815	1	6272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,877 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	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1078	1	12283	2	N	-0-					-0-
02	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	964	1	10659	2	N	-0-					-0-
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1262	1	12370	2	N	-0-					-0-
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	1195	1	11494	2	N	-0-					-0-
05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	1475	1	14285	2	N	-0-					-0-
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1418	1	14481	2	N	-0-					-0-
07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	1704	1	17279	2	N	-0-					-0-
08	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	1988	1	19975	2	N	-0-					-0-
09	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	1303	1	18940	2	N	-0-					-0-
10	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	1206	1	19404	2	N	-0-					-0-
11	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	1201	1	19314	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	18407	-0-	-69	-0-	1253	1	17154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,685 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	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9052	-0-	-608	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8071	-0-	-1589	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8093	-0-	-1269	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7461	-0-	-1599	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7577	-0-	-1537	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
*12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,959 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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	601	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	601	1	2741	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	582	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	602	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3627	-0-	-363	-0-	582	1	3045	2	N	-0-					-0-
*12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	602	1	3366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,152 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	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	624	1	7108	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	584	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	643	1	6302	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	611	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	690	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7487	-0-	-853	-0-	668	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7516	-0-	-1102	-0-	675	1	6841	2	N	-0-					-0-
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	738	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1342	1	7817	2	N	-0-					-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1119	1	7338	2	N	-0-					-0-
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1173	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6380	-0-	-1556	-0-	987	1	5393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,920 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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: 10 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	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	637	1	6736	2	N	-0-			-0-
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	561	1	5757	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7063	-0-	-1369	-0-	618	1	6445	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	6637	-0-	-1523	-0-	566	1	6071	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	6941	-0-	-1491	-0-	545	1	6396	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	551	1	6419	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	386	1	5757	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	410	1	6478	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	379	1	6017	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	399	1	6440	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	383	1	6054	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	412	1	6123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,540 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	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	1685	-0-	-3399	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2674	-0-	-746	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,417 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	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	590	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	530	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-	497	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	602	1	5959	2	N	-0-					-0-
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	802	1	7393	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	2164	-0-	-3326	-0-	269	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	677	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	581	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2606	-0-	-2944	-0-	307	1	2299	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	2100	-0-	-3635	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	925	-0-	-4625	-0-	107	1	818	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	3860	-0-	-3022	-0-	425	1	3435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 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	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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 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	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1549	-0-	-2016	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	225	-0-	-3340	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	32	1	728	2	N	-0-					-0-
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1640	-0-	-10	-0-	71	1	1569	2	N	-0-					-0-
*12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,292 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

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	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5097	-0-	-303	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	293	1	6660	2	N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	242	1	6351	2	N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	255	1	5646	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6061	-0-	-1193	-0-	275	1	5786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2464	-0-	-54	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

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	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	728	1	21696	2	N	-0-					-0-
02	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	585	1	15703	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	15538	-0-	-9541	-0-	558	1	14980	2	N	-0-					-0-
04	23850	X	13365	-0-	-10485	-0-	536	1	12829	2	N	-0-					-0-
05	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	972	1	24871	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21508	-0-	-182	-0-	867	1	20641	2	N	-0-					-0-
07	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	24720	-0-	-1010	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	23460	-0-	-1440	-0-	405	1	23055	2	N	-0-					-0-
10	25730	X	21065	-0-	-4665	-0-	382	1	20683	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	22603	-0-	-2057	-0-	419	1	22184	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	21349	-0-	-4133	-0-	423	1	20926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,657 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.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
02	36	X	16	-0-	-20	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3094	-0-	-1496	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3094	-0-	-1649	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2445	-0-	-2025	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2329	-0-	-2135	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2447	-0-	-1273	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2346	-0-	-1498	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,332 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	503	1	14998	2	N	-0-					-0-
02	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	532	1	14277	2	N	-0-					-0-
03	26009	X	15256	-0-	-10753	-0-	548	1	14708	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	14826	-0-	-8364	-0-	595	1	14231	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16326	-0-	-2274	-0-	614	1	15712	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	14392	-0-	-608	-0-	580	1	13812	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13800	-0-	-1514	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13910	-0-	-2427	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	13616	-0-	-2194	-0-	235	1	13381	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	12692	-0-	-3645	-0-	230	1	12462	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12396	-0-	-2004	-0-	230	1	12166	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	11869	-0-	-2205	-0-	235	1	11634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 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	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	905	1	26954	2	N	-0-					-0-
02	27305	X	27305	-0-	-0-	-0-	980	1	26325	2	N	-0-					-0-
03	32829	X	30276	-0-	-2553	-0-	1088	1	29188	2	N	-0-					-0-
04	29670	X	28506	-0-	-1164	-0-	1144	1	27362	2	N	-0-					-0-
05	27869	X	24135	-0-	-3734	-0-	908	1	23227	2	N	-0-					-0-
06	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	1236	1	29424	2	N	-0-					-0-
07	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
08	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	27361	-0-	-3299	-0-	472	1	26889	2	N	-0-					-0-
10	31682	X	29194	-0-	-2488	-0-	529	1	28665	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	27945	-0-	-2715	-0-	518	1	27427	2	N	-0-					-0-
12	31093	X	26523	-0-	-4570	-0-	526	1	25997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,698 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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
03	2511	N	793	-0-	-1718	-0-	793	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	412	-0-	-1478	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	419	-0-	-1224	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	479	1	1759	2	N	-0-			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	479	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1372	-0-	-578	-0-	464	1	908	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	479	1	564	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	463	1	899	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	670	-0-	-756	-0-	479	1	191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,319 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	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-			-0-
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-			-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-			-0-
04	16440	X	16129	-0-	-311	-0-	16129	2			N	-0-			-0-
05	15996	X	15510	-0-	-486	-0-	15510	2			N	-0-			-0-
06	17190	X	13758	-0-	-3432	-0-	13758	2			N	-0-			-0-
07	17763	X	14465	-0-	-3298	-0-	14465	2			N	-0-			-0-
08	17763	X	14844	-0-	-2919	-0-	14844	2			N	-0-			-0-
09	16140	X	14602	-0-	-1538	-0-	14602	2			N	-0-			-0-
10	15500	X	14877	-0-	-623	-0-	14877	2			N	-0-			-0-
11	14370	X	14197	-0-	-173	-0-	14197	2			N	-0-			-0-
12	15097	X	14950	-0-	-147	-0-	14950	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,364 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	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	798	1	23790	2	N	-0-			-0-
02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	631	1	16950	2	N	-0-			-0-
03	26164	X	18648	-0-	-7516	-0-	670	1	17978	2	N	-0-			-0-
04	25320	X	16921	-0-	-8399	-0-	679	1	16242	2	N	-0-			-0-
05	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	989	1	25288	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	21572	-0-	-2218	-0-	870	1	20702	2	N	-0-			-0-
07	18662	X	16941	-0-	-1721	-0-	16941	2			N	-0-			-0-
08	26164	X	16712	-0-	-9452	-0-	16712	2			N	-0-			-0-
09	25320	X	20005	-0-	-5315	-0-	345	1	19660	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	17913	-0-	-8251	-0-	325	1	17588	2	N	-0-			-0-
11	21570	X	14818	-0-	-6752	-0-	275	1	14543	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	18465	-0-	-2212	-0-	366	1	18099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,441 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 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	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
02	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	7951	-0-	-119	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
08	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7906	-0-	-164	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	7773	-0-	-566	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7312	-0-	-758	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	8329	-0-	-289	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 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	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1786	1	5218	2	N	-0-					131
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1619	1	5023	2	Y	207					207
							228	9									
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1705	1	5086	2	Y	-0-					207
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1745	1	5224	2	Y	-0-					207
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1617	1	4842	2	Y	-0-					207
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	1786	1	5823	2	Y	34	188	1			53
							37	9									
07	5890	X	5374	-0-	-516	-0-	834	1	4506	2	Y	31					84
							34	9									
08	5890	X	4698	-0-	-1192	-0-	724	1	3974	2	Y	-0-					84
09	5700	X	4922	-0-	-778	-0-	764	1	4081	2	Y	70					154
							77	9									
10	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	737	1	3862	2	Y	19					173
							21	9									
11	5700	X	5087	-0-	-613	-0-	752	1	4285	2	Y	45	193	1			25
							50	9									
12	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	777	1	4293	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 71,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2888	-0-	-770	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3279	-0-	-1898	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3538	-0-	-1639	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2796	-0-	-1792	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3266	-0-	-1174	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3446	-0-	-1142	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2788	-0-	-1211	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,248 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 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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	659	1	6964	2	N	-0-			-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	621	1	6370	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	715	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7843	-0-	-287	-0-	669	1	7174	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8146	-0-	-255	-0-	640	1	7506	2	N	-0-			-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	661	1	7695	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7760	-0-	-424	-0-	488	1	7272	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	8122	-0-	-62	-0-	484	1	7638	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7665	-0-	-705	-0-	455	1	7210	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	467	1	7529	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7537	-0-	-833	-0-	448	1	7089	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7417	-0-	-705	-0-	468	1	6949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,633 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	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	933	1	10627	2	N	-0-			-0-
02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	863	1	9540	2	N	-0-			-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1187	1	11626	2	N	-0-			-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	1120	1	10772	2	N	-0-			-0-
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	1112	1	10776	2	N	-0-			-0-
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	1008	1	10289	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	11235	-0-	-297	-0-	1008	1	10227	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10653	-0-	-879	-0-	964	1	9689	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7580	-0-	-3580	-0-	531	1	7049	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	10585	-0-	-947	-0-	715	1	9870	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	11043	-0-	-117	-0-	754	1	10289	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10215	-0-	-1007	-0-	742	1	9473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	13759	-0-	-160	-0-	13759	2			N	-0-			-0-
04	13470	X	12449	-0-	-1021	-0-	12449	2			N	-0-			-0-
05	13516	X	12986	-0-	-530	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	12948	-0-	-372	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	12657	-0-	-1107	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	12833	-0-	-931	-0-	12833	2			N	-0-			-0-
09	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-			-0-
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-			-0-
11	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-			-0-
12	13485	X	13265	-0-	-220	-0-	13265	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	407	1	3363	2	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	408	1	4442	2	N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	395	1	3661	2	N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	408	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3233	-0-	-967	-0-	395	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2698	-0-	-2138	-0-	408	1	2290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	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-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	827	1	11757	2	N	-0-					-0-
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	527	1	8536	2	N	-0-					-0-
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	577	1	10112	2	N	-0-					-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	742	1	10123	2	N	-0-					-0-
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	707	1	9144	2	N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	1080	1	10707	2	N	-0-					-0-
07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	546	1	11921	2	N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	544	1	11123	2	N	-0-					-0-
09	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	530	1	10748	2	N	-0-					-0-
10	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	567	1	11255	2	N	-0-					-0-
11	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	525	1	10551	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	10226	-0-	-2236	-0-	519	1	9707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,375 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	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	550	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	498	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	570	1	6866	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	638	1	6996	2	N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	654	1	7208	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	632	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7008	-0-	-612	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6980	-0-	-894	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,927 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	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42
03	6293	X	3726	-0-	-2567	-0-	3726	2			N	-0-					42
04	6090	X	3818	-0-	-2272	-0-	3749	2	69	9	N	63					105
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					105
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					105
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	675	1	7007	2	N	-0-					105
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	395	1	6789	2	N	-0-					105
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	468	1	7111	2	N	-0-					105
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	495	1	7286	2	N	-0-					105
11	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	483	1	6906	2	N	-0-					105
12	7843	X	7389	-0-	-454	-0-	483	1	6906	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 64,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10731	-0-	-832	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9576	-0-	-1614	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8015	-0-	-2928	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7836	-0-	-2754	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
09	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
11	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	9659	-0-	-3051	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,979 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	CM	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	711	2	36	9	N	33					89
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					89
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					89
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	CM	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	10323	X	5458	-0-	-4865	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
04	9990	X	8583	-0-	-1407	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					-0-
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			Y	-0-					-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			Y	-0-					-0-
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
10	10726	X	10205	-0-	-521	-0-	10205	2			Y	-0-					-0-
11	10380	X	9706	-0-	-674	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
12	13485	X	9706	-0-	-3779	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,487 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					56
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					56
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					56
05	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					56
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					56
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	2	N	-0-					56
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	143	1	8854	2	N	-0-					56
09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	139	1	7986	2	N	-0-					56
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	136	1	7248	2	N	-0-					56
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	129	1	6897	2	N	-0-					56
12	8990	X	6622	-0-	-2368	-0-	126	1	6496	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 57,962 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	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4168	-0-	-4140	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	2896	-0-	-5144	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	2018	-0-	-6166	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1904	-0-	-6016	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	1799	-0-	-6385	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1530	-0-	-2624	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7328	-0-	4228	4228	7328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,383 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					106
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					106
04	11310	X	8598	-0-	-2712	-0-	8598	2			N	-0-					106
05	8587	X	7540	-0-	-1047	-0-	7540	2			N	-0-					106
06	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					106
07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	266	1	12708	2	N	-0-					106
08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	263	1	16347	2	N	-0-					106
09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	266	1	15260	2	N	-0-					106
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	289	1	15348	2	N	-0-					106
11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	257	1	13755	2	N	-0-					106
12	16616	X	15174	-0-	-1442	-0-	290	1	14884	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 138,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	1754	1	6475	2	N	-0-					18
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	2274	1	8661	2	N	-0-					18
03	9207	X	5501	-0-	-3706	-0-	1750	1	3751	2	N	-0-					18
04	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	2026	1	9169	2	N	-0-					18
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	2026	1	7363	2	N	-0-					18
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1954	1	7886	2	N	-0-					18
07	9207	X	8052	-0-	-1155	-0-	902	1	7127	2	N	21					39
							23	9									
08	9207	X	6452	-0-	-2755	-0-	875	1	5577	2	N	-0-					39
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1022	1	9510	2	N	-0-					39
10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	982	1	9212	2	N	-0-					39
11	8910	X	4222	-0-	-4688	-0-	764	1	3458	2	N	-0-					39
12	10881	X	2245	-0-	-8636	-0-	874	1	1371	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 96,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1481	1	5469	2	N	-0-			25
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	961	1	3658	2	N	-0-			25
03	5766	X	4667	-0-	-1099	-0-	1485	1	3182	2	N	-0-			25
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1209	1	5470	2	N	-0-			25
05	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	1209	1	4393	2	N	-0-			25
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1177	1	4751	2	N	-0-			25
07	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	601	1	4749	2	N	-0-			25
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	629	1	4009	2	N	-0-			25
09	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	433	1	4026	2	N	5			30
							6	9							
10	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	472	1	4428	2	N	-0-			30
11	5580	X	3818	-0-	-1762	-0-	691	1	3127	2	N	-0-			30
12	5363	X	1616	-0-	-3747	-0-	629	1	987	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 59,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

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-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9404 - 12055

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
05	2046	N	225	-0-	-1821	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-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: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

01	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
02	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
03	18135 X	13711	-0-	-4424	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	17550 X	13464	-0-	-4086	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	18135 X	12737	-0-	-5398	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	15390 X	15098	-0-	-292	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
07	15376 X	14021	-0-	-1355	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	13919 X	12074	-0-	-1845	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
09	15090 X	12960	-0-	-2130	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	15593 X	12816	-0-	-2777	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	15090 X	12944	-0-	-2146	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
12	13361 X	12999	-0-	-362	-0-	12999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,603 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 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315	X	11253	-0-	-62	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	9883	-0-	-827	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	3911	-0-	-6979	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	6896	-0-	-4357	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	7628	-0-	-3625	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			Y	-0-					-0-
10	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			Y	-0-					-0-
11	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	11694	-0-	-799	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
07	41		15	-0-	-26	-0-	15	2			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: 415 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	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					45
04	6720	X	736	-0-	-5984	-0-	736	2			N	-0-					45
05	6944	X	3754	-0-	-3190	-0-	3754	2			N	-0-					45
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					45
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	549	1	5706	2	N	-0-					45
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	319	1	5483	2	N	-0-					45
09	5820	X	5422	-0-	-398	-0-	334	1	5076	2	N	11					56
							12	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	427	1	6287	2	N	3					59
							3	9									
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	447	1	6392	2	N	-0-					59
*12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	447	1	6392	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 49,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	13299	X	3242	-0-	-10057	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			Y	-0-					-0-
07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	407	1	8967	2	Y	-0-					-0-
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	473	1	8118	2	Y	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	536	1	8149	2	Y	-0-					-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	557	1	8198	2	Y	-0-					-0-
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	537	1	7679	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8216	-0-	-1022	-0-	537	1	7679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

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	582	X	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	653	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	667	1	5329	2	N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	681	1	5186	2	N	-0-					-0-
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	674	1	5449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

01	T. A.		24172	-0-	24172	41710	1224	1	22948	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		20891	-0-	20891	62601	1119	1	19772	2	N	-0-					-0-
03	85336	X	22735	-0-	-62601	-0-	1141	1	21594	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	22281	-0-	-879	-0-	1228	1	21053	2	N	-0-					-0-
05	23932	X	20999	-0-	-2933	-0-	1268	1	19731	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	19720	-0-	-3440	-0-	1252	1	18468	2	N	-0-					-0-
07	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	584	1	19441	2	N	-0-					-0-
08	23033	X	19406	-0-	-3627	-0-	595	1	18811	2	N	-0-					-0-
09	22290	X	18733	-0-	-3557	-0-	567	1	18166	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	18656	-0-	-2331	-0-	565	1	18091	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	18304	-0-	-1406	-0-	574	1	17730	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	15426	-0-	-4600	-0-	588	1	14838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,348 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 #: 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	820	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	923	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	923	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	861	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	834	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	771	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1790	-0-	-535	-0-	471	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	472	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	445	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	441	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	438	1	1052	2	N	-0-					-0-
*12	1829	N	657	-0-	-1172	-0-	428	1	229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			Y	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			Y	-0-					-0-
09	8310	X	5685	-0-	-2625	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	5224	-0-	-4293	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	5217	-0-	-3993	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
12	9300	X	5217	-0-	-4083	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,557 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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	594	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	491	1	5428	2	N	-0-					-0-
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	698	1	6840	2	N	-0-					-0-
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	584	1	5616	2	N	-0-					-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	665	1	6443	2	N	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	484	1	4937	2	N	-0-					-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	657	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	517	1	5198	2	N	-0-					-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	683	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	1235	1	8843	2	N	-0-					-0-
11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1025	1	6851	2	N	-0-					-0-
*12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	1206	1	7666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,474 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 #: 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	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8654	-0-	-894	-0-	58	1	8596	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8434	-0-	-587	-0-	59	1	8375	2	N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	57	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8223	-0-	-519	-0-	60	1	8163	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	61	1	8191	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8664	-0-	-171	-0-	61	1	8603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13355	-0-	-1649	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12093	-0-	-2427	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12403	-0-	-1051	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11692	-0-	-1328	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10849	-0-	-2605	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10947	-0-	-1143	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10764	-0-	-1326	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	10860	-0-	-4170	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10720	-0-	-1029	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,717 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	561	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	561	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	542	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,900 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 #: 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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	111	-0-	-1873	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	57	-0-	-2913	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1246	-0-	-1823	-0-	510	1	736	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1355	-0-	-1714	-0-	510	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	493	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	510	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	493	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	280	-0-	-1642	-0-	99	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,139 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	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12588	-0-	-370	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11486	-0-	-574	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11311	-0-	-1399	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9802	-0-	-2908	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9794	-0-	-2792	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10746	-0-	-744	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10706	-0-	-609	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
*12	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,143 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 #: 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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2157	-0-	-843	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	1931	-0-	-1069	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1391	1	2232	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4012	-0-	912	912	1437	1	2575	2	N	-0-			-0-
11	2760	N	1041	-0-	-1719	-0-	356	1	685	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	431	-0-	-2669	-0-	414	1	17	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1229	1	1925	2	N	-0-			-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1126	1	1729	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	1126	1	1918	2	N	-0-			-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1188	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1215	1	2097	2	N	-0-			-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1212	1	2092	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	702	1	1966	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	700	1	2044	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	689	1	2028	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	693	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	696	1	1670	2	N	-0-			-0-
*12	2821	X	1144	-0-	-1677	-0-	744	1	400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 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	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-			-0-
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-			-0-
03	15190	X	13382	-0-	-1808	-0-	13382	2			N	-0-			-0-
04	14400	X	12210	-0-	-2190	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
05	13919	X	12385	-0-	-1534	-0-	12385	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	11662	-0-	-1658	-0-	11662	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	11473	-0-	-2198	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
08	13392	X	11953	-0-	-1439	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-			-0-
10	12400	X	11663	-0-	-737	-0-	11663	2			N	-0-			-0-
11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-			-0-
12	12648	X	11857	-0-	-791	-0-	11857	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,963 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 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 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	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
02	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
03	30907	X	24063	-0-	-6844	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	23492	-0-	-6088	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	23819	-0-	-4887	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22504	-0-	-2996	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22555	-0-	-2555	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22025	-0-	-2558	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	21064	-0-	-2726	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20830	-0-	-3753	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	17969	-0-	-4531	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19817	-0-	-2379	-0-	19817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	6972	-0-	3872	5083	6972	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6890	-0-	4090	9173	6890	2			Y	-0-					-0-
03	9173	X	-0-	-0-	-9173	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	911	-0-	-949	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,854 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	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1308	1	3288	2	N	-0-					82
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1284	1	3008	2	N	-0-					82
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1460	1	3690	2	N	-0-					82
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	1237	1	2821	2	N	-0-					82
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	1245	1	2801	2	N	60					142
							66	9									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2529	1	4027	2	N	-0-					142
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1223	1	5129	2	N	-0-					142
08	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	1223	1	3432	2	N	-0-					142
09	5580	X	4505	-0-	-1075	-0-	1127	1	3378	2	N	-0-					142
10	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	1184	1	4338	2	N	-0-					142
11	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	843	1	4490	2	N	-0-					142
*12	6355	X	5175	-0-	-1180	-0-	630	1	4545	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 60,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2716	-0-	-554	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1927	1	4844	2	N	-0-					23
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1951	1	4569	2	N	41					64
							45	9									
03	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	1775	1	4487	2	N	-0-					64
04	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	1999	1	4559	2	N	-0-					64
05	7254	X	6465	-0-	-789	-0-	1990	1	4475	2	N	-0-					64
06	7020	X	1558	-0-	-5462	-0-	601	1	957	2	N	-0-					64
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					64
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	51					115
09	6570	X	232	-0-	-6338	-0-	56	1	168	2	N	7					122
							8	9									
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	14					136
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	342	1	1819	2	N	-0-					136
*12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	592	1	4266	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 41,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	5575	1	6544	2	N	23	104	1			31
							25	9									
02	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	6307	1	7595	2	N	-0-					31
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	7221	1	6138	2	N	-0-					31
04	12090	X	7807	-0-	-4283	-0-	7807	2			Y	-0-					31
05	14539	X	7564	-0-	-6975	-0-	7564	2			Y	-0-					31
06	14070	X	12718	-0-	-1352	-0-	12718	2			Y	-0-					31
07	14539	X	13500	-0-	-1039	-0-	276	1	13224	2	Y	-0-					31
08	13361	X	12945	-0-	-416	-0-	205	1	12740	2	Y	-0-					31
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	182	1	10431	2	Y	-0-					31
10	13485	X	9565	-0-	-3920	-0-	177	1	9388	2	Y	-0-					31
11	13050	X	10926	-0-	-2124	-0-	200	1	10726	2	Y	-0-					31
12	12152	X	9268	-0-	-2884	-0-	177	1	9091	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 134,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2583	1	3032	2	N	99	90	1			84
							109	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1061	1	1279	2	N	-0-					84
03	8029	X	1733	-0-	-6296	-0-	937	1	796	2	N	-0-					84
04	7770	X	4607	-0-	-3163	-0-	682	1	3925	2	Y	-0-					84
05	8029	X	4703	-0-	-3326	-0-	638	1	4065	2	Y	-0-					84
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	702	1	7104	2	Y	-0-					84
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	735	1	6637	2	Y	33					117
							36	9									
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	707	1	5618	2	Y	-0-					117
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	661	1	6623	2	Y	-0-					117
10	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	640	1	6455	2	Y	-0-					117
11	7170	X	6135	-0-	-1035	-0-	657	1	5466	2	Y	11					128
							12	9									
12	7533	X	6369	-0-	-1164	-0-	674	1	5695	2	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 67,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7938	2	31	9	N	28					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
03	9114	X	4479	-0-	-4635	-0-	4479	2			N	-0-					95
04	8820	X	4709	-0-	-4111	-0-	4709	2			Y	-0-					95
05	8184	X	5489	-0-	-2695	-0-	5489	2			Y	-0-					95
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			Y	-0-					95
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9171	2	55	9	Y	50					145
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			Y	-0-					145
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			Y	-0-					145
10	9238	X	8520	-0-	-718	-0-	8520	2			Y	-0-					145
11	8940	X	8412	-0-	-528	-0-	8412	2			Y	-0-					145
*12	DLQ G-10		7154	-0-	7154	7154	7154	2			Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 79,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21916	-0-	21916	43945	4055	1	17861	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		19634	-0-	19634	63579	3794	1	15840	2	N	-0-					-0-
03	83860	X	20281	-0-	-63579	-0-	4271	1	16010	2	N	-0-					-0-
04	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	4537	1	15986	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20244	-0-	-588	-0-	4269	1	15975	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19503	-0-	-657	-0-	4161	1	15342	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	18711	-0-	-2121	-0-	3997	1	14714	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	20262	-0-	-570	-0-	4891	1	15371	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	15226	-0-	-4934	-0-	714	1	14512	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	14825	-0-	-5418	-0-	720	1	14105	2	N	-0-					-0-
11	19620	X	14075	-0-	-5545	-0-	703	1	13372	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	13030	-0-	-5725	-0-	766	1	12264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					47
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	2	41	9	Y	37					84
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					84
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6217	2	33	9	Y	30	91	1			23
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					23
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5503	2	40	9	Y	36					59
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	650	1	5924	2	Y	5					64
							6	9									
08	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	639	1	5171	2	Y	11					75
							12	9									
09	6240	X	3475	-0-	-2765	-0-	480	1	2983	2	Y	11					86
							12	9									
10	6572	X	3695	-0-	-2877	-0-	565	1	3106	2	Y	22	88	1			20
							24	9									
11	6360	X	3450	-0-	-2910	-0-	562	1	2885	2	Y	3					23
							3	9									
12	6572	X	3635	-0-	-2937	-0-	597	1	3038	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 57,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					55
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	710	2	47	9	Y	43					98
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					98
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1643	2	39	9	Y	35	106	1			27
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					27
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42					69
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	Y	5					74
							6	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	187	1	1513	2	Y	13					87
							14	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	319	1	1989	2	Y	12					99
							13	9									
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	260	1	1430	2	Y	24	101	1			22
							26	9									
11	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	237	1	1213	2	Y	3					25
							3	9									
*12	2387	N	1392	-0-	-995	-0-	228	1	1164	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
02	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					12
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			Y	-0-					12
04	7140	X	2405	-0-	-4735	-0-	2405	2			Y	-0-					12
05	8835	X	4663	-0-	-4172	-0-	4663	2			Y	-0-					12
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					12
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7981	2	139	9	Y	126	96	1			42
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			Y	-0-					42
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-					42
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8139	2	11	9	Y	10					52
*11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9189	2	4	9	Y	4					56
*12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 86,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9164	2	120	9	N	109	198	1			47
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					47
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					47
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					47
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					47
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					47
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9168	2	73	9	N	66					113
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					113
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					113
10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					113
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6398	2	13	9	N	12					125
12	9238	X	7768	-0-	-1470	-0-	7768	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 96,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	T. A.		27804	-0-	27804	53088	5145	1	22659	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		25061	-0-	25061	78149	4842	1	20219	2	N	-0-					-0-
03	105908	X	27759	-0-	-78149	-0-	5846	1	21913	2	N	-0-					-0-
04	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	5867	1	20671	2	N	-0-					-0-
05	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	5634	1	21083	2	N	-0-					-0-
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	5460	1	20129	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24597	-0-	-327	-0-	5254	1	19343	2	N	-0-					-0-
08	24924	X	24369	-0-	-555	-0-	5882	1	18487	2	N	-0-					-0-
09	24120	X	18155	-0-	-5965	-0-	851	1	17304	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	18716	-0-	-6208	-0-	909	1	17807	2	N	-0-					-0-
11	24120	X	18233	-0-	-5887	-0-	911	1	17322	2	N	-0-					-0-
12	21948	X	16643	-0-	-5305	-0-	978	1	15665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,181 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	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12522	-0-	-64	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
05	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
06	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	104	1	15476	2	N	-0-					-0-
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	105	1	15008	2	N	-0-					-0-
09	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	100	1	16375	2	N	-0-					-0-
10	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	101	1	13723	2	N	-0-					-0-
11	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	102	1	13672	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	14493	-0-	-2526	-0-	102	1	14391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,997 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	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	3447	1	13045	2	N	-0-			-0-
02	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3132	1	13565	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	14049	-0-	-3559	-0-	3195	1	10854	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	12781	-0-	-3629	-0-	2918	1	9863	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	13222	-0-	-5254	-0-	3025	1	10197	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	12675	-0-	-5205	-0-	2961	1	9714	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	12029	-0-	-6447	-0-	2654	1	9375	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	11688	-0-	-2355	-0-	2751	1	8937	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	9182	-0-	-3628	-0-	511	1	8671	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	9697	-0-	-3540	-0-	583	1	9114	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	557	1	9067	2	N	-0-			-0-
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	609	1	10010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,755 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	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	3023	1	11441	2	N	-0-			-0-
02	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	2895	1	12538	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11893	-0-	-1840	-0-	2704	1	9189	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11184	-0-	-2826	-0-	2553	1	8631	2	N	-0-			-0-
05	17081	X	11340	-0-	-5741	-0-	2594	1	8746	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	11523	-0-	-5007	-0-	2692	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	12782	-0-	-4299	-0-	2820	1	9962	2	N	-0-			-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	2928	1	9512	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	9194	-0-	-2326	-0-	511	1	8683	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	9225	-0-	-3547	-0-	555	1	8670	2	N	-0-			-0-
11	12360	X	8892	-0-	-3468	-0-	514	1	8378	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	10083	-0-	-302	-0-	579	1	9504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,453 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	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1227	1	8276	2	N	-0-			-0-
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1163	1	7077	2	N	-0-			-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1178	1	8180	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8654	-0-	-556	-0-	1120	1	7534	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	1221	1	7488	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	8050	-0-	-1160	-0-	1125	1	6925	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8622	-0-	-740	-0-	1766	1	6856	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8483	-0-	-879	-0-	1765	1	6718	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7311	-0-	-1329	-0-	1678	1	5633	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	7284	-0-	-1427	-0-	1721	1	5563	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	7202	-0-	-1138	-0-	1700	1	5502	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7037	-0-	-1519	-0-	1771	1	5266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,453 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	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4227	-0-	-1415	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4157	-0-	-583	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5391	-0-	-999	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5664	-0-	-939	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5702	-0-	-688	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,398 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	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15415	-0-	-1235	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
07	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	16166	-0-	-233	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15084	-0-	-336	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15267	-0-	-450	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
11	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15984	-0-	-446	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,661 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	196	1			53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-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	187	187	1			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					131
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					131
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 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	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					59
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					59
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					59
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					59
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					59
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					59
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	835	1	7539	2	N	142					201
							156	9									
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	863	1	6861	2	N	-0-					201
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	858	1	8594	2	N	11					212
							12	9									
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	930	1	9382	2	N	16	183	1			45
							18	9									
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	862	1	7177	2	N	-0-					45
12	9765	X	7995	-0-	-1770	-0-	845	1	7141	2	N	8					53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 90,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 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	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6022	-0-	-1976	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5765	-0-	-985	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6133	-0-	-4438	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	7774	-0-	-2797	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5911	-0-	-2219	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6255	-0-	-2146	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,562 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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5195	-0-	-664	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4792	-0-	-878	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
02	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8070	-0-	-2129	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9124	-0-	-746	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8917	-0-	-803	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9026	-0-	-894	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8144	-0-	-1280	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8452	-0-	-668	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8109	-0-	-1098	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7262	-0-	-1648	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6791	-0-	-2230	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2559	-0-	-820	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1537	-0-	-1733	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	391	-0-	-2926	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,970 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 #: 1H 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 - PLUGGED 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	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-			-0-
02	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-			-0-
03	15748 X	9461	-0-	-6287	-0-	9461	2			N	-0-			-0-
04	15240 X	8888	-0-	-6352	-0-	8888	2			N	-0-			-0-
05	15748 X	8244	-0-	-7504	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
06	15240 X	8058	-0-	-7182	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
07	15748 X	8393	-0-	-7355	-0-	376	1	8017	2	N	-0-			-0-
08	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	397	1	9596	2	N	-0-			-0-
09	8880 X	8647	-0-	-233	-0-	370	1	8277	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	8281	-0-	-120	-0-	373	1	7908	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	7451	-0-	-2209	-0-	351	1	7100	2	N	-0-			-0-
12	9982 X	4368	-0-	-5614	-0-	239	1	4129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

01	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13330 X	11042	-0-	-2288	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
04	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-			-0-
05	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-			-0-
06	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-			-0-
07	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	689	1	14664	2	N	-0-			-0-
08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	669	1	16178	2	N	-0-			-0-
09	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	661	1	14787	2	N	-0-			-0-
10	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	692	1	14680	2	N	-0-			-0-
11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	680	1	13765	2	N	-0-			-0-
*12	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	826	1	14257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,865 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	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15593	-0-	-2976	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	14590	-0-	-3170	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14595	-0-	-2579	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13476	-0-	-2874	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13325	-0-	-2919	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14546	-0-	-1047	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13369	-0-	-1232	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12122	-0-	-1948	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13137	-0-	-1402	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,506 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	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
02	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15044	-0-	-1603	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14247	-0-	-1863	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14242	-0-	-1909	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13106	-0-	-2797	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14182	-0-	-853	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12963	-0-	-1287	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13095	-0-	-1134	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12495	-0-	-1215	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
*12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,852 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	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1129	1	7615	2	N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1133	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	8556	-0-	-1736	-0-	1077	1	7479	2	N	-0-					-0-
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1293	1	8701	2	N	-0-					-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1288	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	6449	-0-	-2161	-0-	902	1	5547	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7015	-0-	-3277	-0-	348	1	6667	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7813	-0-	-2479	-0-	386	1	7427	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7414	-0-	-2546	-0-	365	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8853	-0-	-323	-0-	442	1	8411	2	N	-0-					-0-
11	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	423	1	8286	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5490	-0-	-2322	-0-	434	1	5056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,249 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	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
02	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
03	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
05	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
09	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
10	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
11	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	20685	-0-	-3247	-0-	20685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,336 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	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	1694	1	19165	2	N	-0-					-0-
02	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1538	1	16576	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	20172	-0-	-2365	-0-	1558	1	18614	2	N	-0-					-0-
04	21810	X	18701	-0-	-3109	-0-	1638	1	17063	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	19255	-0-	-2786	-0-	1642	1	17613	2	N	-0-					-0-
06	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1904	1	19481	2	N	-0-					-0-
07	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	1290	1	20648	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	19366	-0-	-815	-0-	1109	1	18257	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	18296	-0-	-3094	-0-	1082	1	17214	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	18944	-0-	-3159	-0-	1144	1	17800	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	18105	-0-	-3285	-0-	1055	1	17050	2	N	-0-					-0-
*12	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	1322	1	20677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	954	1	10799	2	N	-0-					-0-
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	737	1	7947	2	N	-0-					-0-
03	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	977	1	11676	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11495	-0-	-355	-0-	1007	1	10488	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	1001	1	10737	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10832	-0-	-1408	-0-	965	1	9867	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10945	-0-	-1703	-0-	644	1	10301	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10657	-0-	-1991	-0-	610	1	10047	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9716	-0-	-1774	-0-	575	1	9141	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	9765	-0-	-1984	-0-	590	1	9175	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10186	-0-	-644	-0-	593	1	9593	2	N	-0-					-0-
*12	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	706	1	11047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,177 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	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	1133	1	12821	2	N	-0-			-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	942	1	10152	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	10026	-0-	-4141	-0-	774	1	9252	2	N	-0-			-0-
04	13530	X	10599	-0-	-2931	-0-	929	1	9670	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	12632	-0-	-1318	-0-	1077	1	11555	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	6966	-0-	-6534	-0-	620	1	6346	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	10950	-0-	-1326	-0-	645	1	10305	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	671	1	11049	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10878	-0-	-1332	-0-	643	1	10235	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11000	-0-	-1617	-0-	664	1	10336	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	11294	-0-	-46	-0-	658	1	10636	2	N	-0-			-0-
*12	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	814	1	12730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,657 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	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	1486	1	16820	2	N	-0-			-0-
02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	1322	1	14251	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	16882	-0-	-1377	-0-	1304	1	15578	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	15563	-0-	-2167	-0-	1363	1	14200	2	N	-0-			-0-
05	18321	X	17821	-0-	-500	-0-	1520	1	16301	2	N	-0-			-0-
06	17730	X	15432	-0-	-2298	-0-	1374	1	14058	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	16068	-0-	-1168	-0-	945	1	15123	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	14957	-0-	-2868	-0-	857	1	14100	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	13932	-0-	-3318	-0-	824	1	13108	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	14583	-0-	-3242	-0-	881	1	13702	2	N	-0-			-0-
11	15540	X	14113	-0-	-1427	-0-	822	1	13291	2	N	-0-			-0-
*12	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	1035	1	16187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,452 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	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1464	1	16563	2	N	-0-			-0-
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1358	1	14639	2	N	-0-			-0-
03	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1362	1	16272	2	N	-0-			-0-
04	17460	X	16678	-0-	-782	-0-	1461	1	15217	2	N	-0-			-0-
05	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1608	1	17250	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	17268	-0-	-192	-0-	1538	1	15730	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	17375	-0-	-326	-0-	1022	1	16353	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16593	-0-	-1604	-0-	950	1	15643	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15130	-0-	-2480	-0-	895	1	14235	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16338	-0-	-1859	-0-	987	1	15351	2	N	-0-			-0-
11	17280	X	16266	-0-	-1014	-0-	948	1	15318	2	N	-0-			-0-
*12	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	1171	1	18320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,655 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	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	928	1	10496	2	N	-0-			-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	828	1	8920	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11238	-0-	-821	-0-	868	1	10370	2	N	-0-			-0-
04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1041	1	10845	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	6717	-0-	-4722	-0-	573	1	6144	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	3384	-0-	-7686	-0-	301	1	3083	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	2683	-0-	-9593	-0-	158	1	2525	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	682	1	11226	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10985	-0-	-895	-0-	650	1	10335	2	N	-0-			-0-
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	633	1	9850	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	9535	-0-	-1985	-0-	555	1	8980	2	N	-0-			-0-
*12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	761	1	11905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 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	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9610	X	4073	-0-	-5537	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	6424	-0-	-2816	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	6460	2			N	-0-			-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	531	-0-	-6129	-0-	531	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	434	-0-	-6448	-0-	434	2			N	-0-			-0-
*11	6660	X	112	-0-	-6548	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 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	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
03	2387	X	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	18167	-0-	15167	15167	18167	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	15494	-0-	12394	27561	15494	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,693 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	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11848	-0-	-490	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11303	-0-	-637	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1019	1	12006	2	N	-0-					-0-
08	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1019	1	11417	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11201	-0-	-649	-0-	986	1	10215	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	8143	-0-	-4195	-0-	1019	1	7124	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	7131	-0-	-4809	-0-	986	1	6145	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	6548	-0-	-5697	-0-	1019	1	5529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,343 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	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 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	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			Y	-0-					29
02	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12608	2	85	9	Y	77					106
03	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13931	2	15	9	Y	14	95	1			25
04	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14847	2	43	9	Y	39					64
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			Y	-0-					64
06	9630	X	8054	-0-	-1576	-0-	7988	2	66	9	Y	60					124
07	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	439	1	13362	2	Y	-0-	96	1			28
08	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	456	1	12517	2	Y	42					70
							46	9									
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	495	1	12611	2	Y	15					85
							17	9									
10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	509	1	12575	2	Y	32	96	1			21
							35	9									
11	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	493	1	11660	2	Y	25					46
							28	9									
*12	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	493	1	11660	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 150,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	T. A.		24327	-0-	24327	53961	2140	1	22187	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		21204	-0-	21204	75165	1742	1	19462	2	N	-0-			-0-
03	97886	X	22721	-0-	-75165	-0-	2171	1	20550	2	N	-0-			-0-
04	24180	X	20569	-0-	-3611	-0-	1953	1	18616	2	N	-0-			-0-
05	24986	X	18358	-0-	-6628	-0-	1799	1	16559	2	N	-0-			-0-
06	23550	X	15126	-0-	-8424	-0-	1453	1	13673	2	N	-0-			-0-
07	22723	X	15057	-0-	-7666	-0-	1518	1	13539	2	N	-0-			-0-
08	22723	X	14873	-0-	-7850	-0-	1499	1	13374	2	N	-0-			-0-
09	20580	X	14178	-0-	-6402	-0-	2152	1	12026	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	13443	-0-	-4909	-0-	2130	1	11313	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	7859	-0-	-7261	-0-	1381	1	6478	2	N	-0-			-0-
12	15066	X	6368	-0-	-8698	-0-	1257	1	5111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,083 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	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1551	1	17555	2	N	-0-			-0-
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1553	1	16741	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	1457	1	17406	2	N	-0-			-0-
04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	1703	1	17738	2	N	-0-			-0-
05	20243	X	20053	-0-	-190	-0-	1710	1	18343	2	N	-0-			-0-
06	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	2045	1	20919	2	N	-0-			-0-
07	20243	X	18136	-0-	-2107	-0-	1067	1	17069	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	17449	-0-	-2639	-0-	999	1	16450	2	N	-0-			-0-
09	22410	X	16855	-0-	-5555	-0-	997	1	15858	2	N	-0-			-0-
10	23157	X	15699	-0-	-7458	-0-	948	1	14751	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	17661	-0-	-4749	-0-	1029	1	16632	2	N	-0-			-0-
12	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,521 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	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	1266	1	14422	2	N	-0-			-0-
02	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	1130	1	12497	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	15127	-0-	-156	-0-	1401	1	13726	2	N	-0-			-0-
04	14790	X	12883	-0-	-1907	-0-	1213	1	11670	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	12381	-0-	-2902	-0-	1158	1	11223	2	N	-0-			-0-
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	1334	1	13620	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14837	-0-	-446	-0-	1332	1	13505	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	14996	-0-	-132	-0-	1357	1	13639	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	12100	-0-	-2690	-0-	12100	2			N	-0-			-0-
10	15283	X	12686	-0-	-2597	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
11	14790	X	12422	-0-	-2368	-0-	12422	2			N	-0-			-0-
12	13237	X	3854	-0-	-9383	-0-	3854	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,555 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. 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	T. A.		5592	-0-		5592		13208	307	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4096	-0-		4096		17304	234	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	21975	X	4671	-0-		-17304		-0-	276	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3941	-0-		-859		-0-	242	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4071	-0-		-889		-0-	253	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3760	-0-		-1040		-0-	252	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3820	-0-		-861		-0-	259	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3799	-0-		-882		-0-	271	1	3528	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-		-0-		-0-	633	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-		-0-		-0-	784	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-		-0-		-0-	978	1	4586	2	N	-0-					-0-
*12	4627	X	4627	-0-		-0-		-0-	913	1	3714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,061 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	T. A.		22511	-0-		22511		45458	1238	1	21273	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		18114	-0-		18114		63572	1033	1	17081	2	N	-0-					-0-
03	83173	X	19601	-0-		-63572		-0-	1158	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	17322	-0-		-1998		-0-	1064	1	16258	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	19024	-0-		-940		-0-	1181	1	17843	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	17100	-0-		-2220		-0-	1145	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	17511	-0-		-2081		-0-	1186	1	16325	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	13030	-0-		-6562		-0-	929	1	12101	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	9796	-0-		-8624		-0-	275	1	9521	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	13259	-0-		-5775		-0-	327	1	12932	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	11813	-0-		-5287		-0-	324	1	11489	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	13194	-0-		-4321		-0-	349	1	12845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,275 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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					29
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5798	2	85	9	Y	77					106
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6079	2	17	9	Y	15	95	1			26
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5762	2	41	9	Y	37					63
05	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	5148	2			Y	-0-					63
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10047	2	68	9	Y	62					125
07	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	122	1	3713	2	Y	-0-	97	1			28
08	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	104	1	2866	2	Y	42					70
							46	9									
09	3840	X	1265	-0-	-2575	-0-	47	1	1200	2	Y	16					86
							18	9									
10	3968	X	1365	-0-	-2603	-0-	52	1	1278	2	Y	32	96	1			22
							35	9									
11	3840	X	1258	-0-	-2582	-0-	50	1	1182	2	Y	24					46
							26	9									
12	2728	X	1232	-0-	-1496	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 48,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					12
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					12
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					12
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					12
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6657	2	141	9	Y	128	97	1			43
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					43
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			Y	-0-					43
10	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	7437	2	10	9	Y	9					52
*11	8310	X	2532	-0-	-5778	-0-	2528	2	4	9	Y	4					56
12	8587	X	3	-0-	-8584	-0-	3	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 51,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9054	-0-	-804	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8633	-0-	-907	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8655	-0-	-1203	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8365	-0-	-1055	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7898	-0-	-742	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7291	-0-	-1916	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6180	-0-	-2730	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7088	-0-	-2181	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,233 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	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8033	-0-	-1298	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6743	-0-	-1987	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6600	-0-	-2328	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7077	-0-	-952	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6835	-0-	-1194	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
*12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

01	DLQ G-10	4156	-0-	4156	8283	4156	2				N	-0-					150
02	DLQ G-10	4562	-0-	4562	12845	4562	2				N	-0-					150
03	17689	X	4844	-0-	-12845	-0-	4844	2				N	-0-				150
04	4140	X	1926	-0-	-2214	-0-	1925	2	1	9	N	1					151
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					151
06	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	3263	2			N	-0-					151
07	4464	X	3577	-0-	-887	-0-	553	1	3024	2	N	-0-					151
08	4464	X	3034	-0-	-1430	-0-	469	1	2565	2	N	-0-					151
09	4320	X	3125	-0-	-1195	-0-	462	1	2663	2	N	-0-					151
10	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	361	1	1750	2	N	-0-					151
11	3420	X	1793	-0-	-1627	-0-	417	1	1376	2	N	-0-					151
12	3565	X	1793	-0-	-1772	-0-	417	1	1376	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 40,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

01	DLQ G-10	5508	-0-	5508	11175	5508	2				N	-0-					203
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	14682	3507	2				N	-0-					203
03	18486	X	3804	-0-	-14682	-0-	3804	2				N	-0-				203
04	5490	X	2333	-0-	-3157	-0-	2333	2				N	-0-	162	1		41
05	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	2738	2				N	-0-				41
06	5340	X	1386	-0-	-3954	-0-	1386	2				N	-0-				41
07	3875	X	2684	-0-	-1191	-0-	415	1	2269	2	N	-0-					41
08	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	500	1	2734	2	N	-0-					41
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	475	1	2741	2	N	-0-					41
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	608	1	2948	2	N	29					70
							32	9									
11	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	520	1	1717	2	N	-0-					70
12	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	520	1	1717	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 36,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10036	-0-	-566	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9183	-0-	-1077	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9697	-0-	-347	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9352	-0-	-692	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8673	-0-	-627	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9117	-0-	-586	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4536	-0-	-1014	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	510	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	510	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	493	1	5433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	510	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4320	-0-	-690	-0-	493	1	3827	2	N	-0-					-0-
*12	6138	X	5164	-0-	-974	-0-	509	1	4655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

01	14B2 EXT		10784	-0-	10784	54740	10784	2			Y	-0-					59
02	14B2 EXT		5837	-0-	5837	60577	5837	2			Y	-0-					59
03	0	W	8338	-0-	8338	68915	8338	2			Y	-0-					59
04	69127	X	212	-0-	-68915	-0-	212	2			Y	-0-					59
05	7657	X	269	-0-	-7388	-0-	269	2			Y	-0-					59
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			Y	-0-					59
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			Y	-0-					59
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					59
09	7500	X	4866	-0-	-2634	-0-	4866	2			Y	-0-					59
10	7750	X	5453	-0-	-2297	-0-	5453	2			Y	-0-					59
11	7500	X	5465	-0-	-2035	-0-	5465	2			Y	-0-					59
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 68,535 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	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					179
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					179
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20510	2	62	9	N	56	56	1			179
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					179
05	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					179
06	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18960	2	3	9	N	3					182
07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16051	2	37	9	N	34	87	1			129
08	15872	X	15234	-0-	-638	-0-	15234	2			N	-0-					129
09	15360	X	15276	-0-	-84	-0-	15228	2	48	9	N	44	103	1			70
10	15872	X	14845	-0-	-1027	-0-	14799	2	46	9	N	42					112
*11	15360	X	13333	-0-	-2027	-0-	13241	2	92	9	N	84	106	1			90
12	16089	X	12206	-0-	-3883	-0-	12166	2	40	9	N	36					126

TOTAL GAS PROD: 199,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10791	-0-	-2709	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9188	-0-	-3584	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	8649	-0-	-3531	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10133	-0-	-2453	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10822	-0-	-1764	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	10008	-0-	-129	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
11	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10158	-0-	-1002	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,270 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	T. A.		22644	-0-	22644	25943	22644	2			Y	-0-					141
02	T. A.		12594	-0-	12594	38537	12594	2			Y	-0-	98	1			43
03	71441	X	32904	-0-	-38537	-0-	32903	2	1	9	Y	1					44
04	19680	X	481	-0-	-19199	-0-	414	2	67	9	Y	61					105
05	20336	X	413	-0-	-19923	-0-	403	2	10	9	Y	9					114
06	21180	X	13869	-0-	-7311	-0-	13753	2	116	9	Y	105	85	1			134
07	21886	X	13854	-0-	-8032	-0-	13782	2	72	9	Y	65	94	1			105
08	21886	X	12736	-0-	-9150	-0-	12678	2	58	9	Y	53	97	1			61
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			Y	-0-					61
10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15803	2	58	9	Y	53					114
11	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14688	2	28	9	Y	25					139
12	14539	X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2			Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 166,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2967	2	3	9	N	3					112
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3587	2	70	9	N	64	140	1			36
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					36
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11392	2	65	9	N	59					95
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5936	2	50	9	N	45					140
07	10540	X	10077	-0-	-463	-0-	9986	2	91	9	N	83	106	1			117
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11206	2	22	9	N	20					137
09	10740	X	10451	-0-	-289	-0-	10398	2	53	9	N	48	90	1			95
10	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	10105	2	50	9	N	45					140
*11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12264	2	55	9	N	50	92	1			98
*12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12148	2	34	9	N	31					129

TOTAL GAS PROD: 100,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	37603	X	37603	-0-	-0-	-0-	37582	2	21	9	N	19					315
02	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30167	2	101	9	N	92	198	1			209
03	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	33817	2	144	9	N	131	195	1			145
04	28890	X	26636	-0-	-2254	-0-	26550	2	86	9	N	78					223
05	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30466	2	45	9	N	41					264
06	28890	X	22170	-0-	-6720	-0-	22157	2	13	9	N	12					276
07	29853	X	23266	-0-	-6587	-0-	23189	2	77	9	N	70					346
08	29853	X	22553	-0-	-7300	-0-	22553	2			N	-0-	198	1			148
09	28890	X	19744	-0-	-9146	-0-	19744	2			N	-0-					148
10	29853	X	22790	-0-	-7063	-0-	22790	2			N	-0-					148
11	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	25412	2	7	9	N	6					154
*12	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 320,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	5208	X	1346	-0-	-3862	-0-	1150	2	196	9	N	178	178	1			55
04	5040	X	3213	-0-	-1827	-0-	3123	2	90	9	N	82					137
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					137
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					137
07	3162	X	2306	-0-	-856	-0-	203	1	2103	2	N	-0-					137
08	3162	X	1668	-0-	-1494	-0-	92	1	1576	2	N	-0-					137
09	3210	X	2090	-0-	-1120	-0-	129	1	1961	2	N	-0-					137
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	176	1	2596	2	N	-0-					137
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	318	1	4552	2	N	-0-					137
*12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	318	1	4552	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	17205	-0-	-5053	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	16337	-0-	-5203	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	15419	-0-	-5692	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
07	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
08	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
10	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
11	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	20119	-0-	-6417	-0-	20119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,535 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	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2055	-0-	-555	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1411	-0-	-719	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1337	-0-	-802	-0-	510	1	827	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	510	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	493	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,252 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2180					N	-0-					-0-
02	T. A.		508	-0-	508	2688	508	2			N	-0-					-0-
03	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	24	-0-	-2076	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	52	-0-	-506	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 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	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8445	-0-	-4265	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8235	-0-	-3285	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8343	-0-	-447	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	466	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	469	1	8631	2	N	-0-					-0-
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	453	1	8147	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	469	1	8187	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8204	-0-	-616	-0-	453	1	7751	2	N	-0-					-0-
*12	9238	X	8509	-0-	-729	-0-	457	1	8052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21525	-0-	-4081	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	22868	-0-	-1912	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	22118	-0-	-3488	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21359	-0-	-1231	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21467	-0-	-2155	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20037	-0-	-3585	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	21668	-0-	-1192	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19809	-0-	-1551	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	19549	-0-	-2833	-0-	19549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

01	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
02	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	24774	-0-	-7404	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25236	-0-	-5904	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27288	-0-	-4890	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	25580	-0-	-3340	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	22845	-0-	-3660	-0-	22845	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	24478	-0-	-2802	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24661	-0-	-1739	-0-	24661	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	26093	-0-	-1187	-0-	26093	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	23846	-0-	-1744	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	24505	-0-	-977	-0-	24505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,131 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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					207
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					207
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					207
04	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	2703	2			N	-0-					207
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					207
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					207
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	428	1	3742	2	N	-0-					207
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	428	1	3555	2	N	-0-					207
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	414	1	3081	2	N	-0-					207
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	428	1	2554	2	N	11					218
							12	9									
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	414	1	2476	2	N	2	172	1			48
							2	9									
12	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	414	1	2248	2	N	28					76
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18839	2	24	9	Y	22					99
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16795	2	24	9	Y	22					121
03	23157	X	20410	-0-	-2747	-0-	20377	2	33	9	Y	30					151
04	22170	X	20258	-0-	-1912	-0-	20229	2	29	9	Y	26					177
05	19158	X	10017	-0-	-9141	-0-	9989	2	28	9	Y	25	137	1			65
06	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20158	2	1	9	Y	1					66
07	19902	X	18442	-0-	-1460	-0-	18442	2			Y	-0-					66
08	19902	X	17534	-0-	-2368	-0-	17523	2	11	9	Y	10					76
09	19260	X	16823	-0-	-2437	-0-	16773	2	50	9	Y	45					121
10	19902	X	17786	-0-	-2116	-0-	17784	2	2	9	Y	2					123
11	19260	X	16332	-0-	-2928	-0-	16319	2	13	9	Y	12					135
12	18197	X	17710	-0-	-487	-0-	17666	2	44	9	Y	40					175

TOTAL GAS PROD: 211,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8502	2	3	9	Y	3					9
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8844	2	3	9	Y	3					12
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10168	2	4	9	Y	4					16
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10205	2	8	9	Y	7					23
05	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19111	2	3	9	Y	3	18	1			8
06	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	9724	2			Y	-0-					8
07	10168	X	8324	-0-	-1844	-0-	8324	2			Y	-0-					8
08	10881	X	7775	-0-	-3106	-0-	7774	2	1	9	Y	1					9
09	10530	X	5665	-0-	-4865	-0-	5658	2	7	9	Y	6					15
10	10881	X	7238	-0-	-3643	-0-	7238	2			Y	-0-					15
11	9720	X	7480	-0-	-2240	-0-	7479	2	1	9	Y	1					16
*12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8394	2	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 111,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	* * 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-

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	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-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 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	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	782	1	15325	2	N	-0-					-0-
02	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	725	1	14055	2	N	-0-					-0-
03	22382 X	17512	-0-	-4870	-0-	910	1	16602	2	N	-0-					-0-
04	16650 X	15489	-0-	-1161	-0-	838	1	14651	2	N	-0-					-0-
05	16678 X	14162	-0-	-2516	-0-	793	1	13369	2	N	-0-					-0-
06	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	981	1	16600	2	N	-0-					-0-
07	17515 X	12488	-0-	-5027	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
08	17515 X	12023	-0-	-5492	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	17580 X	11014	-0-	-6566	-0-	190	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	18166 X	10449	-0-	-7717	-0-	189	1	10260	2	N	-0-					-0-
11	17580 X	17172	-0-	-408	-0-	318	1	16854	2	N	-0-					-0-
*12	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	327	1	16145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,249 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 #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	1156	1	22648	2	N	-0-					-0-
02	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	1064	1	20618	2	N	-0-					-0-
03	26660	X	22279	-0-	-4381	-0-	1157	1	21122	2	N	-0-					-0-
04	24930	X	22439	-0-	-2491	-0-	1214	1	21225	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	22822	-0-	-1265	-0-	1277	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	23040	X	21235	-0-	-1805	-0-	1185	1	20050	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	20940	-0-	-2248	-0-	1198	1	19742	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	19926	-0-	-3262	-0-	1198	1	18728	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	17927	-0-	-4513	-0-	309	1	17618	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	17825	-0-	-4991	-0-	323	1	17502	2	N	-0-					-0-
11	21240	X	16530	-0-	-4710	-0-	306	1	16224	2	N	-0-					-0-
12	20925	X	16409	-0-	-4516	-0-	325	1	16084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			Y	-0-	98	1			43
03	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22879	2	2	9	Y	2					45
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	325	2	67	9	Y	61					106
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	Y	8					114
06	18090	X	8242	-0-	-9848	-0-	8124	2	118	9	Y	107	86	1			135
07	18693	X	8620	-0-	-10073	-0-	8550	2	70	9	Y	64	94	1			105
08	18693	X	8786	-0-	-9907	-0-	8728	2	58	9	Y	53	97	1			61
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			Y	-0-					61
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9743	2	58	9	Y	53					114
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8507	2	28	9	Y	25					139
*12	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 101,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

01	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1481	1	29022	2	N	-0-					-0-
02	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	1294	1	25075	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	27938	-0-	-7216	-0-	1451	1	26487	2	N	-0-					-0-
04	32280	X	27098	-0-	-5182	-0-	1467	1	25631	2	N	-0-					-0-
05	31713	X	27747	-0-	-3966	-0-	1553	1	26194	2	N	-0-					-0-
06	29520	X	25616	-0-	-3904	-0-	1429	1	24187	2	N	-0-					-0-
07	27993	X	25227	-0-	-2766	-0-	1444	1	23783	2	N	-0-					-0-
08	27993	X	24367	-0-	-3626	-0-	1465	1	22902	2	N	-0-					-0-
09	27090	X	21989	-0-	-5101	-0-	379	1	21610	2	N	-0-					-0-
10	27745	X	21997	-0-	-5748	-0-	399	1	21598	2	N	-0-					-0-
11	25620	X	20704	-0-	-4916	-0-	384	1	20320	2	N	-0-					-0-
12	25234	X	20011	-0-	-5223	-0-	397	1	19614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,566 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 #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 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	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	1104	1	21637	2	N	-0-			-0-
02	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	968	1	18754	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	20793	-0-	-1930	-0-	1080	1	19713	2	N	-0-			-0-
04	21990	X	20405	-0-	-1585	-0-	1104	1	19301	2	N	-0-			-0-
05	22723	X	20702	-0-	-2021	-0-	1159	1	19543	2	N	-0-			-0-
06	21990	X	19356	-0-	-2634	-0-	1080	1	18276	2	N	-0-			-0-
07	0	W	19137	-0-	19137	19137	1095	1	18042	2	N	-0-			-0-
08	0	W	18425	-0-	18425	37562	1108	1	17317	2	N	-0-			-0-
09	0	W	16634	-0-	16634	54196	287	1	16347	2	N	-0-			-0-
10	70001	X	15805	-0-	-54196	-0-	286	1	15519	2	N	-0-			-0-
11	19350	X	14518	-0-	-4832	-0-	269	1	14249	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	12833	-0-	-6294	-0-	254	1	12579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	869	1	17030	2	N	-0-			-0-
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	787	1	15250	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	16601	-0-	-10462	-0-	862	1	15739	2	N	-0-			-0-
04	23340	X	15473	-0-	-7867	-0-	837	1	14636	2	N	-0-			-0-
05	18848	X	15147	-0-	-3701	-0-	848	1	14299	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	13742	-0-	-3568	-0-	767	1	12975	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	13316	-0-	-3300	-0-	762	1	12554	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	12446	-0-	-4170	-0-	748	1	11698	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	10361	-0-	-5119	-0-	179	1	10182	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	10395	-0-	-4764	-0-	188	1	10207	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	8827	-0-	-4913	-0-	164	1	8663	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	9891	-0-	-3439	-0-	196	1	9695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,135 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	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	2			N	-0-			-0-
02	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-			-0-
03	29636	X	25448	-0-	-4188	-0-	25448	2			N	-0-			-0-
04	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	19647	2			N	-0-			-0-
05	28241	X	16628	-0-	-11613	-0-	16628	2			N	-0-			-0-
06	25620	X	18059	-0-	-7561	-0-	18059	2			N	-0-			-0-
07	26474	X	21228	-0-	-5246	-0-	21228	2			N	-0-			-0-
08	25451	X	18001	-0-	-7450	-0-	18001	2			N	-0-			-0-
09	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-			-0-
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23467	2			N	-0-			-0-
11	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-			-0-
*12	23709	X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16404	-0-	-2320	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	14546	-0-	-4144	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	14510	-0-	-4803	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	13689	-0-	-5001	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	14068	-0-	-5245	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	14850	-0-	-4463	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
10	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
*11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15054	-0-	-1128	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	24442	-0-	-5039	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	22748	-0-	-4342	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	24395	-0-	-3009	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	20565	-0-	-3705	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	22027	-0-	-3052	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21099	-0-	-3329	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	19360	-0-	-4250	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	18870	-0-	-5527	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18405	-0-	-2925	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	14270	-0-	-7771	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,827 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	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	20633	-0-	-4663	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	18309	-0-	-4941	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	16655	-0-	-7122	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	15845	-0-	-5125	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20327	-0-	-1342	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18756	-0-	-1890	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17877	-0-	-423	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18613	-0-	-1723	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17232	-0-	-2448	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18107	-0-	-2229	-0-	18107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15515	2	6	9	Y	5					25
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13278	2	7	9	Y	6					31
03	19685	X	16354	-0-	-3331	-0-	16345	2	9	9	Y	8					39
04	18480	X	15209	-0-	-3271	-0-	15201	2	8	9	Y	7					46
05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16654	2	7	9	Y	6	36	1			16
06	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16747	2	1	9	Y	1					17
07	15872	X	14505	-0-	-1367	-0-	14505	2			Y	-0-					17
08	15872	X	13877	-0-	-1995	-0-	13874	2	3	9	Y	3					20
09	15360	X	13023	-0-	-2337	-0-	13011	2	12	9	Y	11					31
10	15872	X	14401	-0-	-1471	-0-	14400	2	1	9	Y	1					32
11	15360	X	13180	-0-	-2180	-0-	13177	2	3	9	Y	3					35
*12	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14590	2	11	9	Y	10					45

TOTAL GAS PROD: 177,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

01	14B2 EXT		16863	-0-	16863	438502	16863	2			N	-0-					-0-
02	454924	X	16422	-0-	-438502	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
05	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	483	1	18986	2	N	-0-					-0-
08	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	532	1	19707	2	N	-0-					-0-
09	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	243	1	19374	2	N	-0-					-0-
10	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	201	1	18579	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	16196	-0-	-1054	-0-	196	1	16000	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	15445	-0-	-4581	-0-	232	1	15213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
02	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16290	-0-	-8324	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	14560	-0-	-6050	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17145	-0-	-2540	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	13766	-0-	-5284	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13423	-0-	-4464	-0-	333	1	13090	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	10762	-0-	-6381	-0-	283	1	10479	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	11012	-0-	-5578	-0-	136	1	10876	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	13071	-0-	-4072	-0-	140	1	12931	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	149	1	12161	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	10129	-0-	-3294	-0-	152	1	9977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,309 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 #: 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	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
02	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
04	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
10	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
11	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
*12	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	9409	-0-	-8416	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
05	17081	X	5947	-0-	-11134	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	4048	-0-	-8402	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
08	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
10	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
11	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	11287	-0-	-6476	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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	W	6713	-0-	6713	188805	6713	2			N	-0-					-0-
02	0	W	6537	-0-	6537	195342	6537	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5977	-0-	5977	201319	5977	2			N	-0-					-0-
04	208417	X	7098	-0-	-201319	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2062	-0-	-3908	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	306	1	5733	2	N	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	306	1	6755	2	N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	296	1	6349	2	N	-0-					-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	306	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	296	1	9504	2	N	-0-					-0-
*12	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	306	1	9045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,241 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 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 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	W	13276	-0-	13276	181719	13276	2			N	-0-					148
02	0	W	10507	-0-	10507	192226	10507	2			N	-0-					148
03	203307	X	11081	-0-	-192226	-0-	11081	2			N	-0-					148
04	15960	X	10711	-0-	-5249	-0-	10711	2			N	-0-					148
05	16492	X	9998	-0-	-6494	-0-	9998	2			N	-0-					148
06	12840	X	10370	-0-	-2470	-0-	10370	2			N	-0-					148
07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					148
08	11067	X	10330	-0-	-737	-0-	10330	2			N	-0-					148
09	10710	X	10085	-0-	-625	-0-	10085	2			N	-0-					148
10	12121	X	9943	-0-	-2178	-0-	9943	2			N	-0-					148
11	11730	X	9453	-0-	-2277	-0-	9453	2			N	-0-					148
12	11687	X	9453	-0-	-2234	-0-	9453	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 127,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	14571	-0-	14571	165956	14571	2			N	-0-					45
02	0	W	12567	-0-	12567	178523	12567	2			N	-0-					45
03	190808	X	12285	-0-	-178523	-0-	12285	2			N	-0-					45
04	14100	X	11242	-0-	-2858	-0-	11242	2			N	-0-					45
05	14570	X	11809	-0-	-2761	-0-	11809	2			N	-0-					45
06	14100	X	13808	-0-	-292	-0-	13808	2			N	-0-					45
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					45
08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					45
09	13800	X	12522	-0-	-1278	-0-	12522	2			N	-0-					45
10	14911	X	12669	-0-	-2242	-0-	12669	2			N	-0-					45
11	14430	X	11587	-0-	-2843	-0-	11587	2			N	-0-					45
12	14911	X	11587	-0-	-3324	-0-	11587	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 152,433 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	0	W	27802	-0-	27802	255737	27802	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24089	-0-	24089	279826	24089	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24236	-0-	24236	304062	24236	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22290	-0-	22290	326352	22290	2			N	-0-					-0-
05	0	W	21769	-0-	21769	348121	21769	2			N	-0-					-0-
06	369133	X	21012	-0-	-348121	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	20224	-0-	-6436	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	17055	-0-	-7187	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	15790	-0-	-6500	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	17782	-0-	-3918	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	14262	-0-	-6738	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	15578	-0-	-4603	-0-	15578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,889 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 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	0	W	5559	-0-	5559	175621	5559	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3146	-0-	3146	178767	3146	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14862	-0-	14862	193629	14862	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25913	-0-	25913	219542	25913	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19048	-0-	19048	238590	19048	2			N	-0-					-0-
06	256615	X	18025	-0-	-238590	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	9212	-0-	-17572	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	19664	-0-	-7120	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	18957	-0-	-6963	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16563	-0-	-3091	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	6243	-0-	-12777	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15729	-0-	-3925	-0-	15729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39390	-0-	39390	351116	39390	2			N	-0-					-0-
02	0	W	34461	-0-	34461	385577	34461	2			N	-0-					-0-
03	0	W	33823	-0-	33823	419400	33823	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33469	-0-	33469	452869	33469	2			N	-0-					-0-
05	0	W	33320	-0-	33320	486189	33320	2			N	-0-					-0-
06	517337	X	31148	-0-	-486189	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	30587	-0-	-7574	-0-	30587	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	30108	-0-	-4488	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	28962	-0-	-5417	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	26382	-0-	-4758	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	26314	-0-	-3942	-0-	26314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,739 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34490	-0-	34490	307113	34490	2			N	-0-					-0-
02	0	W	28187	-0-	28187	335300	28187	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23563	-0-	23563	358863	23563	2			N	-0-					-0-
04	0	W	21571	-0-	21571	380434	21571	2			N	-0-					-0-
05	0	W	24783	-0-	24783	405217	24783	2			N	-0-					-0-
06	427430	X	22213	-0-	-405217	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24736	-0-	-6481	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23675	-0-	-1900	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	20228	-0-	-4522	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	19776	-0-	-5799	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	16690	-0-	-7250	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	13633	-0-	-9896	-0-	13633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,545 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 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 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	66340	X	51449	-0-	-14891	-0-	51449	2			N	-0-					-0-
02	59920	X	43854	-0-	-16066	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
03	66340	X	44982	-0-	-21358	-0-	44982	2			N	-0-					-0-
04	64200	X	41371	-0-	-22829	-0-	41371	2			N	-0-					-0-
05	54870	X	39692	-0-	-15178	-0-	39692	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	37178	-0-	-12622	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	35015	-0-	-13531	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	33887	-0-	-11094	-0-	33887	2			N	-0-					-0-
09	41370	X	31616	-0-	-9754	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	31301	-0-	-9650	-0-	31301	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	27923	-0-	-9247	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	27670	-0-	-6182	-0-	27670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	60124	-0-	60124	477388	60124	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51232	-0-	51232	528620	51232	2			N	-0-					-0-
03	0	W	52379	-0-	52379	580999	52379	2			N	-0-					-0-
04	0	W	48301	-0-	48301	629300	48301	2			N	-0-					-0-
05	0	W	47345	-0-	47345	676645	47345	2			N	-0-					-0-
06	720554	X	43909	-0-	-676645	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
07	56730	X	42606	-0-	-14124	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
08	52390	X	41143	-0-	-11247	-0-	41143	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	38640	-0-	-9660	-0-	38640	2			N	-0-					-0-
10	48856	X	38107	-0-	-10749	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	33647	-0-	-10273	-0-	33647	2			N	-0-					-0-
12	41509	X	33263	-0-	-8246	-0-	33263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,696 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	119784	X	51281	-0-	-68503	-0-	2490	1	48791	2	N	-0-					-0-
02	108192	X	44223	-0-	-63969	-0-	2170	1	42053	2	N	-0-					-0-
03	119784	X	46443	-0-	-73341	-0-	2412	1	44031	2	N	-0-					-0-
04	115920	X	43413	-0-	-72507	-0-	2350	1	41063	2	N	-0-					-0-
05	54870	X	44338	-0-	-10532	-0-	2481	1	41857	2	N	-0-					-0-
06	49620	X	41416	-0-	-8204	-0-	2311	1	39105	2	N	-0-					-0-
07	46438	X	39810	-0-	-6628	-0-	2278	1	37532	2	N	-0-					-0-
08	46438	X	37586	-0-	-8852	-0-	2260	1	35326	2	N	-0-					-0-
09	43410	X	33319	-0-	-10091	-0-	575	1	32744	2	N	-0-					-0-
10	44330	X	33069	-0-	-11261	-0-	599	1	32470	2	N	-0-					-0-
11	41430	X	31010	-0-	-10420	-0-	575	1	30435	2	N	-0-					-0-
12	39804	X	29663	-0-	-10141	-0-	588	1	29075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,571 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 #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 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	74400	X	29382	-0-	-45018	-0-	1427	1	27955	2	N	-0-			-0-
02	67200	X	26095	-0-	-41105	-0-	1280	1	24815	2	N	-0-			-0-
03	74400	X	27242	-0-	-47158	-0-	1415	1	25827	2	N	-0-			-0-
04	72000	X	25995	-0-	-46005	-0-	1407	1	24588	2	N	-0-			-0-
05	31713	X	25965	-0-	-5748	-0-	1453	1	24512	2	N	-0-			-0-
06	28440	X	24195	-0-	-4245	-0-	1350	1	22845	2	N	-0-			-0-
07	27249	X	23846	-0-	-3403	-0-	1365	1	22481	2	N	-0-			-0-
08	27249	X	22652	-0-	-4597	-0-	1362	1	21290	2	N	-0-			-0-
09	26010	X	19814	-0-	-6196	-0-	342	1	19472	2	N	-0-			-0-
10	25978	X	19449	-0-	-6529	-0-	352	1	19097	2	N	-0-			-0-
11	24210	X	17656	-0-	-6554	-0-	327	1	17329	2	N	-0-			-0-
12	23839	X	16695	-0-	-7144	-0-	331	1	16364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	29089	-0-	-17039	-0-	945	1	28144	2	N	-0-			-0-
02	41664	X	25579	-0-	-16085	-0-	918	1	24661	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	26715	-0-	-19413	-0-	960	1	25755	2	N	-0-			-0-
04	44640	X	26965	-0-	-17675	-0-	1082	1	25883	2	N	-0-			-0-
05	29078	X	28111	-0-	-967	-0-	1058	1	27053	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26697	-0-	-1443	-0-	1076	1	25621	2	N	-0-			-0-
07	27869	X	26528	-0-	-1341	-0-	26528	2			N	-0-			-0-
08	28117	X	25563	-0-	-2554	-0-	25563	2			N	-0-			-0-
09	27210	X	23988	-0-	-3222	-0-	414	1	23574	2	N	-0-			-0-
10	28117	X	24215	-0-	-3902	-0-	439	1	23776	2	N	-0-			-0-
11	26700	X	21101	-0-	-5599	-0-	391	1	20710	2	N	-0-			-0-
12	26536	X	20527	-0-	-6009	-0-	407	1	20120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98952	X	28509	-0-	-70443	-0-	1384	1	27125	2	N	-0-			-0-
02	89376	X	24147	-0-	-65229	-0-	1185	1	22962	2	N	-0-			-0-
03	98952	X	25638	-0-	-73314	-0-	1332	1	24306	2	N	-0-			-0-
04	95760	X	24166	-0-	-71594	-0-	1308	1	22858	2	N	-0-			-0-
05	30256	X	24272	-0-	-5984	-0-	1358	1	22914	2	N	-0-			-0-
06	27600	X	21734	-0-	-5866	-0-	1213	1	20521	2	N	-0-			-0-
07	25637	X	23162	-0-	-2475	-0-	1325	1	21837	2	N	-0-			-0-
08	25637	X	22468	-0-	-3169	-0-	1351	1	21117	2	N	-0-			-0-
09	24180	X	18679	-0-	-5501	-0-	322	1	18357	2	N	-0-			-0-
10	24273	X	18815	-0-	-5458	-0-	341	1	18474	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	17867	-0-	-4543	-0-	331	1	17536	2	N	-0-			-0-
12	23157	X	16977	-0-	-6180	-0-	337	1	16640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,434 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 #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77376	X	27434	-0-	-49942		-0-	1332	1	26102	2	N	-0-			-0-
02	69888	X	23881	-0-	-46007		-0-	1172	1	22709	2	N	-0-			-0-
03	77376	X	24320	-0-	-53056		-0-	1263	1	23057	2	N	-0-			-0-
04	74880	X	24657	-0-	-50223		-0-	1334	1	23323	2	N	-0-			-0-
05	27900	X	24461	-0-	-3439		-0-	1369	1	23092	2	N	-0-			-0-
06	26550	X	22097	-0-	-4453		-0-	1233	1	20864	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	22442	-0-	-3040		-0-	1284	1	21158	2	N	-0-			-0-
08	25482	X	21549	-0-	-3933		-0-	1296	1	20253	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	19412	-0-	-5248		-0-	335	1	19077	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	19366	-0-	-5093		-0-	351	1	19015	2	N	-0-			-0-
11	22110	X	17929	-0-	-4181		-0-	332	1	17597	2	N	-0-			-0-
12	22444	X	17007	-0-	-5437		-0-	337	1	16670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	24829	-0-	-30289		-0-	1206	1	23623	2	N	-0-			-0-
02	49784	X	21749	-0-	-28035		-0-	1067	1	20682	2	N	-0-			-0-
03	55118	X	21764	-0-	-33354		-0-	1130	1	20634	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	20183	-0-	-33157		-0-	1092	1	19091	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	21057	-0-	-3991		-0-	1178	1	19879	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	20790	-0-	-3240		-0-	1160	1	19630	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	18651	-0-	-3111		-0-	1067	1	17584	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	18132	-0-	-3630		-0-	1090	1	17042	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	16040	-0-	-4750		-0-	277	1	15763	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	16722	-0-	-4761		-0-	303	1	16419	2	N	-0-			-0-
11	20790	X	12682	-0-	-8108		-0-	235	1	12447	2	N	-0-			-0-
12	18662	X	7531	-0-	-11131		-0-	149	1	7382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67518	X	37228	-0-	-30290		-0-	1735	1	35493	2	N	-0-			-0-
02	60984	X	32232	-0-	-28752		-0-	1564	1	30668	2	N	-0-			-0-
03	67518	X	35733	-0-	-31785		-0-	1630	1	34103	2	N	-0-			-0-
04	65340	X	33691	-0-	-31649		-0-	1770	1	31921	2	N	-0-			-0-
05	67518	X	34345	-0-	-33173		-0-	1853	1	32492	2	N	-0-			-0-
06	36030	X	32639	-0-	-3391		-0-	1915	1	30724	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	32270	-0-	-3473		-0-	1921	1	30349	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	30665	-0-	-5078		-0-	1913	1	28752	2	N	-0-			-0-
09	33690	X	28568	-0-	-5122		-0-	1241	1	27327	2	N	-0-			-0-
10	34348	X	28618	-0-	-5730		-0-	1286	1	27332	2	N	-0-			-0-
11	32640	X	28485	-0-	-4155		-0-	1390	1	27095	2	N	-0-			-0-
12	32271	X	28236	-0-	-4035		-0-	1384	1	26852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,710 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 #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

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	59830	X	35973	-0-		-23857	-0-		1676	1	34297	2	N	-0-			-0-
02	54040	X	31060	-0-		-22980	-0-		1507	1	29553	2	N	-0-			-0-
03	59830	X	34237	-0-		-25593	-0-		1562	1	32675	2	N	-0-			-0-
04	57900	X	31681	-0-		-26219	-0-		1665	1	30016	2	N	-0-			-0-
05	59830	X	31457	-0-		-28373	-0-		1697	1	29760	2	N	-0-			-0-
06	57900	X	24427	-0-		-33473	-0-		1433	1	22994	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	27766	-0-		-6458	-0-		1653	1	26113	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	25108	-0-		-9116	-0-		1566	1	23542	2	N	-0-			-0-
09	31680	X	21532	-0-		-10148	-0-		936	1	20596	2	N	-0-			-0-
10	31465	X	21585	-0-		-9880	-0-		970	1	20615	2	N	-0-			-0-
11	26880	X	17916	-0-		-8964	-0-		874	1	17042	2	N	-0-			-0-
12	27590	X	22069	-0-		-5521	-0-		1081	1	20988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	T. A.		29977	-0-		29977	139894		1397	1	28580	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		27001	-0-		27001	166895		1310	1	25691	2	N	-0-			-0-
03	195556	X	28661	-0-		-166895	-0-		1308	1	27353	2	N	-0-			-0-
04	46530	X	26828	-0-		-19702	-0-		1410	1	25418	2	N	-0-			-0-
05	48081	X	26980	-0-		-21101	-0-		1456	1	25524	2	N	-0-			-0-
06	46530	X	22332	-0-		-24198	-0-		1310	1	21022	2	N	-0-			-0-
07	48081	X	23896	-0-		-24185	-0-		1422	1	22474	2	N	-0-			-0-
08	48081	X	22717	-0-		-25364	-0-		1417	1	21300	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	19265	-0-		-27265	-0-		837	1	18428	2	N	-0-			-0-
10	26970	X	18750	-0-		-8220	-0-		843	1	17907	2	N	-0-			-0-
11	23130	X	16571	-0-		-6559	-0-		808	1	15763	2	N	-0-			-0-
12	23901	X	19554	-0-		-4347	-0-		958	1	18596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,532 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. 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	49383	X	21061	-0-		-28322	-0-		21061	2			N	-0-			-0-
02	44604	X	16742	-0-		-27862	-0-		16742	2			N	-0-			-0-
03	49383	X	16434	-0-		-32949	-0-		16434	2			N	-0-			-0-
04	47790	X	16165	-0-		-31625	-0-		16165	2			N	-0-			-0-
05	49383	X	19567	-0-		-29816	-0-		19567	2			N	-0-			-0-
06	20370	X	17344	-0-		-3026	-0-		17344	2			N	-0-			-0-
07	18538	X	17662	-0-		-876	-0-		17662	2			N	-0-			-0-
08	19561	X	13813	-0-		-5748	-0-		13813	2			N	-0-			-0-
09	18930	X	15000	-0-		-3930	-0-		15000	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	14363	-0-		-5198	-0-		14363	2			N	-0-			-0-
11	17340	X	15693	-0-		-1647	-0-		15693	2			N	-0-			-0-
12	17670	X	13701	-0-		-3969	-0-		13701	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,545 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 #: 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	T. A.		14523	-0-	14523	145377	14523	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12256	-0-	12256	157633	12256	2			N	-0-					-0-
03	179748	X	22115	-0-	-157633	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
04	40320	X	17144	-0-	-23176	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
05	41664	X	20413	-0-	-21251	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	18076	-0-	-22244	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	16913	-0-	-24751	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
08	41664	X	14876	-0-	-26788	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	15892	-0-	-24428	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	14815	-0-	-5583	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16163	-0-	-1927	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14962	-0-	-1964	-0-	14962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130200	X	41925	-0-	-88275	-0-	41925	2			N	-0-					-0-
02	117600	X	32447	-0-	-85153	-0-	32447	2			N	-0-					-0-
03	130200	X	35797	-0-	-94403	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
04	126000	X	27617	-0-	-98383	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
05	130200	X	31892	-0-	-98308	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	27440	-0-	-13120	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26869	-0-	-9060	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	19287	-0-	-16518	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	24700	-0-	-6170	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	24932	-0-	-6967	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	25802	-0-	-1648	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	21549	-0-	-5328	-0-	21549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,257 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	T. A.		6366	-0-	6366	20538	6074	2	292	9	Y	265	297	1			6
02	0	W	8417	-0-	8417	28955	8358	2	59	9	Y	54	52	1			8
03	0	W	7319	-0-	7319	36274	7269	2	50	9	Y	45	45	1			8
04	0	W	6846	-0-	6846	43120	6806	2	40	9	Y	36	44	1			-0-
05	0	W	5939	-0-	5939	49059	5929	2	10	9	Y	9	8	1			1
06	0	W	5448	-0-	5448	54507	5434	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	0	W	6127	-0-	6127	60634	818	1	5298	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
08	0	W	5958	-0-	5958	66592	828	1	5109	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
09	72278	X	5686	-0-	-66592	-0-	808	1	4859	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
10	6138	X	5555	-0-	-583	-0-	818	1	4717	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	841	1	5490	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
*12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	841	1	5490	2	Y	12	8	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 76,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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	T. A.		5727	-0-	5727	16113	5475	2	252	9	Y	229	297	1			14
02	21386	X	5273	-0-	-16113	-0-	5146	2	127	9	Y	115	111	1			18
03	18042	X	4524	-0-	-13518	-0-	4417	2	107	9	Y	97	96	1			19
04	17460	X	3891	-0-	-13569	-0-	3806	2	85	9	Y	77	93	1			3
05	18042	X	3847	-0-	-14195	-0-	3826	2	21	9	Y	19	17	1			5
06	5640	X	3327	-0-	-2313	-0-	3299	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	493	1	3190	2	Y	32	13	1			22
							35	9									
08	5952	X	3611	-0-	-2341	-0-	495	1	3052	2	Y	58	51	1			29
							64	9									
09	5760	X	3377	-0-	-2383	-0-	474	1	2848	2	Y	50	57	1			22
							55	9									
10	5952	X	3444	-0-	-2508	-0-	501	1	2888	2	Y	50	67	1			5
							55	9									
11	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	465	1	3037	2	Y	27	20	1			12
							30	9									
12	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	465	1	3037	2	Y	31	20	1			23
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 47,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 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-	13139					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
06	0	W	334	-0-	334	13473	334	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13473					Y	-0-					-0-
08	13565	X	92	-0-	-13473	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 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	92070	X	33392	-0-	-58678	-0-	2379	1	31013	2	N	-0-					-0-
02	83160	X	27320	-0-	-55840	-0-	1844	1	25476	2	N	-0-					-0-
03	92070	X	27784	-0-	-64286	-0-	1956	1	25828	2	N	-0-					-0-
04	89100	X	24579	-0-	-64521	-0-	1906	1	22673	2	N	-0-					-0-
05	38161	X	23852	-0-	-14309	-0-	1917	1	21935	2	N	-0-					-0-
06	32310	X	21288	-0-	-11022	-0-	1702	1	19586	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	22301	-0-	-5475	-0-	1877	1	20424	2	N	-0-					-0-
08	27776	X	20785	-0-	-6991	-0-	1769	1	19016	2	N	-0-					-0-
09	24570	X	17981	-0-	-6589	-0-	781	1	17200	2	N	-0-					-0-
10	23839	X	16464	-0-	-7375	-0-	740	1	15724	2	N	-0-					-0-
11	21570	X	15049	-0-	-6521	-0-	734	1	14315	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	14608	-0-	-7185	-0-	716	1	13892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,403 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18449	-0-	18449	58928	18449	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15610	-0-	15610	74538	15610	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11646	-0-	11646	86184	11646	2			Y	-0-					-0-
04	124650	X	38466	-0-	-86184	-0-	38466	2			Y	-0-					-0-
05	37321	X	37321	-0-	-0-	-0-	37321	2			Y	-0-					-0-
06	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			Y	-0-					-0-
07	39742	X	20481	-0-	-19261	-0-	20481	2			Y	-0-					-0-
08	39742	X	19680	-0-	-20062	-0-	19680	2			Y	-0-					-0-
09	38460	X	19204	-0-	-19256	-0-	19204	2			Y	-0-					-0-
10	37324	X	21520	-0-	-15804	-0-	21520	2			Y	-0-					-0-
11	21390	X	20123	-0-	-1267	-0-	20123	2			Y	-0-					-0-
12	20491	X	17567	-0-	-2924	-0-	17567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 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	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42
02	43848	X	10932	-0-	-32916	-0-	10886	2	46	9	Y	42					84
03	48546	X	12398	-0-	-36148	-0-	12398	2			Y	-0-					84
04	46980	X	9993	-0-	-36987	-0-	9993	2			Y	-0-					84
05	16492	X	13344	-0-	-3148	-0-	13344	2			Y	-0-					84
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15897	2	19	9	Y	17					101
07	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	1232	1	16569	2	Y	-0-					101
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	776	1	13319	2	Y	-0-					101
09	15930	X	13716	-0-	-2214	-0-	846	1	12870	2	Y	-0-					101
10	17794	X	13664	-0-	-4130	-0-	869	1	12795	2	Y	-0-					101
11	17220	X	12738	-0-	-4482	-0-	832	1	11906	2	Y	-0-					101
12	15407	X	12738	-0-	-2669	-0-	832	1	11906	2	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 162,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 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	T. A.		33480	-0-	33480	117880	33480	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	31306	-0-	31306	149186	31306	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11621	-0-	11621	160807	11621	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	51176	-0-	51176	211983	51176	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	52321	-0-	52321	264304	52321	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	30507	-0-	30507	294811	30507	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	30413	-0-	30413	325224	30413	2			Y	-0-					-0-
08	356937	X	31713	-0-	-325224	-0-	31713	2			Y	-0-					-0-
09	44070	X	20477	-0-	-23593	-0-	20477	2			Y	-0-					-0-
10	45539	X	22947	-0-	-22592	-0-	22947	2			Y	-0-					-0-
11	30690	X	18719	-0-	-11971	-0-	18719	2			Y	-0-					-0-
12	31713	X	20777	-0-	-10936	-0-	20777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,457 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9536	-0-	9536	28747	9415	2	121	9	Y	110	297	1			40
02	0	W	8231	-0-	8231	36978	7880	2	351	9	Y	319	308	1			51
03	0	W	8086	-0-	8086	45064	7792	2	294	9	Y	267	265	1			53
04	51171	X	6107	-0-	-45064	-0-	5873	2	234	9	Y	213	259	1			7
05	10075	X	6136	-0-	-3939	-0-	6078	2	58	9	Y	53	47	1			13
06	8820	X	5234	-0-	-3586	-0-	5156	2	78	9	Y	71	75	1			9
07	9114	X	5860	-0-	-3254	-0-	770	1	4983	2	Y	97	39	1			67
							107	9									
08	8091	X	5605	-0-	-2486	-0-	756	1	4661	2	Y	171	152	1			86
							188	9									
09	6120	X	5198	-0-	-922	-0-	718	1	4314	2	Y	151	170	1			67
							166	9									
10	6138	X	5101	-0-	-1037	-0-	729	1	4208	2	Y	149	202	1			14
							164	9									
11	5670	X	4952	-0-	-718	-0-	647	1	4224	2	Y	74	55	1			33
							81	9									
12	5456	X	4965	-0-	-491	-0-	647	1	4224	2	Y	85	55	1			63
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 75,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

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. (I) GAS LIFT(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	16919	-0-	-30325	-0-	16737	2	182	9	Y	165	297	1			28
02	42672	X	15906	-0-	-26766	-0-	15658	2	248	9	Y	225	217	1			36
03	47244	X	14414	-0-	-32830	-0-	14206	2	208	9	Y	189	187	1			38
04	45720	X	12732	-0-	-32988	-0-	12567	2	165	9	Y	150	182	1			6
05	23064	X	13109	-0-	-9955	-0-	13068	2	41	9	Y	37	33	1			10
06	18240	X	11270	-0-	-6970	-0-	11216	2	54	9	Y	49	53	1			6
07	17608	X	12709	-0-	-4899	-0-	1691	1	10948	2	Y	64	26	1			44
							70	9									
08	14415	X	12256	-0-	-2159	-0-	1692	1	10441	2	Y	112	100	1			56
							123	9									
09	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	1649	1	9916	2	Y	98	111	1			43
							108	9									
10	13113	X	11768	-0-	-1345	-0-	1723	1	9942	2	Y	94	129	1			8
							103	9									
11	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1695	1	11059	2	Y	42	31	1			19
							46	9									
*12	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	1695	1	11059	2	Y	48	31	1			36
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 158,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

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	T. A.		9518	-0-	9518	11922	9518	2			Y	-0-					-0-
02	37268	X	13171	-0-	-24097	-0-	13171	2			Y	-0-					-0-
03	41261	X	11899	-0-	-29362	-0-	11899	2			Y	-0-					-0-
04	39930	X	10476	-0-	-29454	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	11062	-0-	-1028	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	11684	-0-	-2886	-0-	581	1	11103	2	Y	-0-					-0-
08	11904	X	10057	-0-	-1847	-0-	553	1	9504	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	7928	-0-	-2812	-0-	489	1	7439	2	Y	-0-					-0-
10	11687	X	7629	-0-	-4058	-0-	485	1	7144	2	Y	-0-					-0-
11	11310	X	6972	-0-	-4338	-0-	455	1	6517	2	Y	-0-					-0-
12	11129	X	6972	-0-	-4157	-0-	455	1	6517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,093 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6619	-0-	6619	7183	6619	2			Y	-0-			-0-
02	28140	X	10159	-0-	-17981	-0-	10159	2			Y	-0-			-0-
03	31155	X	10909	-0-	-20246	-0-	10909	2			Y	-0-			-0-
04	30150	X	10190	-0-	-19960	-0-	10190	2			Y	-0-			-0-
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-			-0-
06	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			Y	-0-			-0-
07	11253	X	11005	-0-	-248	-0-	591	1	10414	2	Y	-0-			-0-
08	11842	X	11242	-0-	-600	-0-	619	1	10623	2	Y	-0-			-0-
09	11700	X	10453	-0-	-1247	-0-	645	1	9808	2	Y	-0-			-0-
10	12090	X	10804	-0-	-1286	-0-	687	1	10117	2	Y	-0-			-0-
11	11700	X	10393	-0-	-1307	-0-	679	1	9714	2	Y	-0-			-0-
12	11253	X	10393	-0-	-860	-0-	679	1	9714	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,709 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		19223	-0-	19223	19787	19223	2			Y	-0-			-0-
02	37263	X	17476	-0-	-19787	-0-	17476	2			Y	-0-			-0-
03	41881	X	13160	-0-	-28721	-0-	13160	2			Y	-0-			-0-
04	40530	X	12510	-0-	-28020	-0-	12510	2			Y	-0-			-0-
05	41881	X	13582	-0-	-28299	-0-	13582	2			Y	-0-			-0-
06	40530	X	13518	-0-	-27012	-0-	13518	2			Y	-0-			-0-
07	19344	X	13689	-0-	-5655	-0-	13689	2			Y	-0-			-0-
08	13578	X	10580	-0-	-2998	-0-	10580	2			Y	-0-			-0-
09	13530	X	9750	-0-	-3780	-0-	9750	2			Y	-0-			-0-
10	13981	X	9246	-0-	-4735	-0-	9246	2			Y	-0-			-0-
11	13530	X	9255	-0-	-4275	-0-	9255	2			Y	-0-			-0-
12	13454	X	9255	-0-	-4199	-0-	9255	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

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		5384	-0-	5384	5384	5384	2			Y	-0-			-0-
02	0	W	21218	-0-	21218	26602	21218	2			Y	-0-			-0-
03	0	W	19030	-0-	19030	45632	19030	2			Y	-0-			-0-
04	60704	X	15072	-0-	-45632	-0-	15072	2			Y	-0-			-0-
05	48515	X	16994	-0-	-31521	-0-	16994	2			Y	-0-			-0-
06	46950	X	15966	-0-	-30984	-0-	15966	2			Y	-0-			-0-
07	23498	X	17370	-0-	-6128	-0-	17370	2			Y	-0-			-0-
08	19034	X	14426	-0-	-4608	-0-	14426	2			Y	-0-			-0-
09	16440	X	12208	-0-	-4232	-0-	12208	2			Y	-0-			-0-
10	17360	X	12116	-0-	-5244	-0-	12116	2			Y	-0-			-0-
11	16800	X	10229	-0-	-6571	-0-	10229	2			Y	-0-			-0-
12	15903	X	10229	-0-	-5674	-0-	10229	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,242 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 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 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	0		5279	-0-	5279	5279	5279	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	16631	-0-	16631	21910	16631	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	14241	-0-	14241	36151	14241	2			Y	-0-					-0-
04	48323	X	12172	-0-	-36151	-0-	12172	2			Y	-0-					-0-
05	47337	X	13214	-0-	-34123	-0-	13214	2			Y	-0-					-0-
06	45810	X	12781	-0-	-33029	-0-	12781	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	14058	-0-	-4356	-0-	14058	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	11694	-0-	-2535	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	10384	-0-	-2396	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
11	13590	X	9453	-0-	-4137	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
12	13299	X	9453	-0-	-3846	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 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
03	0	W	16155	-0-	16155	16155	13654	2	2501	9	N	2274	2274	1			-0-
04	42630	X	15404	-0-	-27226	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	15564	-0-	-28487	-0-	15543	2	21	9	N	19					19
06	42630	X	17289	-0-	-25341	-0-	17243	2	46	9	N	42					61
07	44051	X	13969	-0-	-30082	-0-	13969	2			N	-0-					61
08	16151	X	12265	-0-	-3886	-0-	12265	2			N	-0-					61
09	17280	X	9338	-0-	-7942	-0-	9338	2			N	-0-					61
10	17856	X	6881	-0-	-10975	-0-	6881	2			N	-0-					61
11	17280	X	2282	-0-	-14998	-0-	2282	2			N	-0-					61
12	13981	X	2282	-0-	-11699	-0-	2282	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 111,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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
03	0	W	12772	-0-	12772	12772	12772	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	23035	-0-	-22295	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	15405	-0-	-31436	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	18523	-0-	-26807	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	13079	-0-	-33762	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12900	-0-	-2507	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	8484	-0-	-10026	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	6906	-0-	-12221	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	2211	-0-	-16299	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	2211	-0-	-10871	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,526 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
03	0	W	32723	-0-	32723	32723	32723	2			N	-0-					-0-
04	68970	X	24793	-0-	-44177	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
05	71269	X	22328	-0-	-48941	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
06	68970	X	18268	-0-	-50702	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
07	71269	X	18500	-0-	-52769	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	13934	-0-	-18802	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	13130	-0-	-9910	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13968	-0-	-8352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	10641	-0-	-7629	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	10641	-0-	-6502	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,926 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 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	0		4652	-0-	4652	4652	4652	2			Y	-0-					-0-
02	21765	X	14605	-0-	-7160	-0-	14605	2			Y	-0-					-0-
03	44981	X	11763	-0-	-33218	-0-	11763	2			Y	-0-					-0-
04	43530	X	10460	-0-	-33070	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
05	44981	X	10932	-0-	-34049	-0-	10932	2			Y	-0-					-0-
06	43530	X	10759	-0-	-32771	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	10269	-0-	-5913	-0-	10269	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	9346	-0-	-2403	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
09	10770	X	8259	-0-	-2511	-0-	8259	2			Y	-0-					-0-
10	11129	X	8850	-0-	-2279	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	9722	-0-	-1048	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9722	-0-	-539	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46593	X	6744	-0-	-39849	-0-	6744	2			Y	-0-					17
02	42084	X	5378	-0-	-36706	-0-	5378	2			Y	-0-					17
03	46593	X	8330	-0-	-38263	-0-	8330	2			Y	-0-					17
04	45090	X	4000	-0-	-41090	-0-	4000	2			Y	-0-					17
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					17
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					17
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					17
08	8339	X	987	-0-	-7352	-0-	64	1	923	2	Y	-0-					17
09	3990	X	1452	-0-	-2538	-0-	75	1	1377	2	Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	97	1	1436	2	Y	-0-					17
*12	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	97	1	1436	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		26647	-0-	26647	28507	26647	2			Y	-0-					-0-
02	43800	X	15293	-0-	-28507	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			Y	-0-					-0-
04	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			Y	-0-					-0-
05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			Y	-0-					-0-
06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			Y	-0-					-0-
07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			Y	-0-					-0-
08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			Y	-0-					-0-
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			Y	-0-					-0-
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
11	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	9818	-0-	-5186	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6204 - 8654

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		405	-0-	405	834	405	2			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1498	-0-	1498	2332	1498	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1145	-0-	1145	3477	1145	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1074	-0-	1074	4551	1074	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		573	-0-	573	5124	573	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		266	-0-	266	5390	266	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5390					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5390					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-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.	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
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	57	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,847 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2490	-0-	-207	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,557 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	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4969	-0-	1969	1969	4969	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4650	-0-	1550	3519	4650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					81
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					81
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					81
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					81
05	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					81
06	6720	X	6160	-0-	-560	-0-	6160	2			N	-0-					81
07	6944	X	1292	-0-	-5652	-0-	1292	2			N	-0-					81
08	6944	X	1985	-0-	-4959	-0-	1985	2			N	-0-					81
09	6420	X	83	-0-	-6337	-0-	83	2			N	-0-					81
10	6541	X	310	-0-	-6231	-0-	310	2			N	-0-					81
11	6150	X	420	-0-	-5730	-0-	413	2	7	9	N	6	59	1			28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 43,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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	6820	X	4920	-0-	-1900	-0-	4905	2	15	9	N	14					135
02	5712	X	5012	-0-	-700	-0-	5009	2	3	9	N	3					138
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6923	2	43	9	N	39					177
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5612	2	61	9	N	55					232
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-	184	1			48
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	2			N	-0-					48
07	6975	X	6799	-0-	-176	-0-	6799	2			N	-0-					48
08	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					48
09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5426	2	20	9	N	18					66
10	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	5592	2	19	9	N	17					83
11	6570	X	5455	-0-	-1115	-0-	5437	2	18	9	N	16					99
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 64,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

01	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4237	2	7	9	N	6					138
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4488	2	43	9	N	39					177
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5001	2	24	9	N	22					199
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4273	2	3	9	N	3					202
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-	172	1			30
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					30
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					30
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					30
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4683	2	24	9	N	22					52
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4743	2	15	9	N	14					66
*11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4687	2	22	9	N	20					86
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 52,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

01	11873	X	10832	-0-	-1041	-0-	10825	2	7	9	N	6					37
02	10332	X	9679	-0-	-653	-0-	9634	2	45	9	N	41					78
03	12462	X	9784	-0-	-2678	-0-	9719	2	65	9	N	59					137
04	12060	X	5178	-0-	-6882	-0-	5178	2			N	-0-					137
05	12462	X	11197	-0-	-1265	-0-	11127	2	70	9	N	64					201
06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11863	2	40	9	N	36	185	1			52
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12478	2	74	9	N	67					119
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					119
09	11910	X	10488	-0-	-1422	-0-	10488	2			N	-0-					119
10	12555	X	11768	-0-	-787	-0-	11768	2			N	-0-					119
*11	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					119
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 119,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 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	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4382	2	3	9	N	3					21
02	4564	X	3622	-0-	-942	-0-	3620	2	2	9	N	2					23
03	5053	X	4046	-0-	-1007	-0-	4022	2	24	9	N	22					45
04	4230	X	1611	-0-	-2619	-0-	1611	2			N	-0-					45
05	4371	X	471	-0-	-3900	-0-	394	2	77	9	N	70					115
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					115
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					115
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	5	120	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 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	0	Z	9011	-0-	9011	685643	8968	2	43	9	N	39					134
02	0	Z	8339	-0-	8339	693982	8305	2	34	9	N	31					165
03	0	W	8883	-0-	8883	702865	8806	2	77	9	N	70	178	1			57
04	0	W	8636	-0-	8636	711501	8603	2	33	9	N	30					87
05	719602	X	8101	-0-	-711501	-0-	8044	2	57	9	N	52					139
06	8940	X	5577	-0-	-3363	-0-	5522	2	55	9	N	50					189
07	9238	X	8273	-0-	-965	-0-	8242	2	31	9	N	28					217
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9023	2	1	9	N	1	176	1			42
09	8640	X	8556	-0-	-84	-0-	8555	2	1	9	N	1					43
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8828	2	6	9	N	5					48
11	8730	X	8187	-0-	-543	-0-	8161	2	26	9	N	24					72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 91,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11860	2	30	9	N	27					109
02	10612	X	10375	-0-	-237	-0-	10358	2	17	9	N	15					124
03	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13031	2	28	9	N	25					149
04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12643	2	55	9	N	50	177	1			22
05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13331	2	6	9	N	5					27
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12831	2	14	9	N	13					40
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					40
08	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	13054	2			N	-0-					40
09	12900	X	12212	-0-	-688	-0-	12204	2	8	9	N	7					47
10	13330	X	12396	-0-	-934	-0-	12385	2	11	9	N	10					57
11	12840	X	11752	-0-	-1088	-0-	11741	2	11	9	N	10					67
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 136,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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	683465	X	20724	-0-	-662741	-0-	20693	2	31	9	N	28					63
02	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17880	2	19	9	N	17					80
03	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	18965	2	50	9	N	45					125
04	22890	X	18003	-0-	-4887	-0-	17975	2	28	9	N	25					150
05	22382	X	17474	-0-	-4908	-0-	17446	2	28	9	N	25					175
06	20070	X	15923	-0-	-4147	-0-	15883	2	40	9	N	36	186	1			25
07	19809	X	16034	-0-	-3775	-0-	16034	2			N	-0-					25
08	19003	X	16034	-0-	-2969	-0-	16034	2			N	-0-					25
09	18000	X	14354	-0-	-3646	-0-	14346	2	8	9	N	7					32
10	17484	X	13847	-0-	-3637	-0-	13836	2	11	9	N	10					42
11	15930	X	13357	-0-	-2573	-0-	13346	2	11	9	N	10					52
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 182,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	11718	X	4035	-0-	-7683	-0-	4003	2	32	9	N	29					129
02	10584	X	3449	-0-	-7135	-0-	3431	2	18	9	N	16					145
03	5177	X	4258	-0-	-919	-0-	4159	2	99	9	N	90	172	1			63
04	4680	X	4016	-0-	-664	-0-	3915	2	101	9	N	92					155
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4262	2	48	9	N	44					199
06	4110	X	3571	-0-	-539	-0-	3531	2	40	9	N	36	173	1			62
07	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	2783	2	28	9	N	25					87
08	4309	X	2746	-0-	-1563	-0-	2732	2	14	9	N	13					100
09	4170	X	2493	-0-	-1677	-0-	2478	2	15	9	N	14					114
10	4309	X	2270	-0-	-2039	-0-	2259	2	11	9	N	10					124
11	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3224	2	11	9	N	10					134
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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		4513	-0-	4513	179695	4472	2	41	9	N	37					137
02	0		3945	-0-	3945	183640	3920	2	25	9	N	23					160
03	0	Z	3976	-0-	3976	187616	3941	2	35	9	N	32					192
04	0	Z	3677	-0-	3677	191293	3662	2	15	9	N	14	171	1			35
05	0	Z	3807	-0-	3807	195100	3708	2	99	9	N	90					125
06	0	Z	3483	-0-	3483	198583	3455	2	28	9	N	25					150
07	0	Z	3605	-0-	3605	202188	3568	2	37	9	N	34					184
08	0	Z	3809	-0-	3809	205997	3795	2	14	9	N	13	172	1			25
09	0	Z	3564	-0-	3564	209561	3547	2	17	9	N	15					40
10	0	Z	3239	-0-	3239	212800	3230	2	9	9	N	8					48
11	0	Z	3083	-0-	3083	215883	3077	2	6	9	N	5					53
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	215883					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 40,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
02	18396	X	-0-	-0-	-18396	-0-					N	-0-					-0-
03	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
04	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					-0-
05	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
06	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					-0-
07	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

01	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	200	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	194	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	199	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	216	1	2444	2	N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	214	1	2400	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	202	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	207	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	193	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	210	1	2239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

01	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	269	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	271	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	293	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	283	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	284	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	280	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	310	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	317	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	299	1	3289	2	N	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	309	1	3295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,116 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 #: 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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	395	1	2324	2	N	-0-			-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	344	1	2209	2	N	-0-			-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	411	1	2801	2	N	-0-			-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	369	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	412	1	2568	2	N	-0-			-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	378	1	2344	2	N	-0-			-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	404	1	2496	2	N	-0-			-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	417	1	2516	2	N	-0-			-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	380	1	2293	2	N	-0-			-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	388	1	2382	2	N	-0-			-0-
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	406	1	2486	2	N	-0-			-0-
*12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	433	1	2581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	535	1	5907	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6253	-0-	-299	-0-	470	1	5783	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	554	1	6581	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6284	-0-	-736	-0-	493	1	5791	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	530	1	6128	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	488	1	5516	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	513	1	5797	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5945	-0-	-1185	-0-	487	1	5458	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	481	1	5377	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5764	-0-	-901	-0-	483	1	5281	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5942	-0-	-178	-0-	495	1	5447	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5645	-0-	-555	-0-	485	1	5160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,240 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	535	1	3153	2	N	-0-			-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	496	1	3184	2	N	-0-			-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	519	1	3540	2	N	-0-			-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	531	1	3520	2	N	-0-			-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	518	1	3229	2	N	-0-			-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	522	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	526	1	3251	2	N	-0-			-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	513	1	3090	2	N	-0-			-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	520	1	3133	2	N	-0-			-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	542	1	3321	2	N	-0-			-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	494	1	3029	2	N	-0-			-0-
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	497	1	2960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,868 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 #: 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	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	248	1	2737	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	219	1	2701	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	240	1	2851	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	235	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	228	1	2642	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	230	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	241	1	2727	2	N	-0-			-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	255	1	2858	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	228	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	238	1	2597	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	236	1	2603	2	N	-0-			-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	248	1	2642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	365	1	4030	2	N	-0-			-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4026	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	362	1	4300	2	N	-0-			-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	377	1	4434	2	N	-0-			-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	392	1	4531	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	368	1	4172	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	376	1	4250	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	371	1	4146	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	364	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	367	1	4015	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4160	-0-	-370	-0-	346	1	3814	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	376	1	4004	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,186 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	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4508	-0-	-84	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4377	-0-	-543	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,662 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 #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

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	3565	X	3109	-0-	-456	-0-		259	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2833	-0-	-275	-0-		213	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2722	-0-	-719	-0-		211	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2754	-0-	-396	-0-		216	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2871	-0-	-384	-0-		228	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2758	-0-	-272	-0-		224	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2873	-0-	-258	-0-		234	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2723	-0-	-160	-0-		223	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2761	-0-	-29	-0-		227	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		248	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2769	-0-	-21	-0-		231	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2703	-0-	-118	-0-		232	1	2471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6874	-0-	-1279	-0-		6721	2	153	9	N	139					217
02	7056	X	6434	-0-	-622	-0-		6301	2	133	9	N	121	186	1			152
03	7812	X	7067	-0-	-745	-0-		6900	2	167	9	N	152	181	1			123
04	7560	X	6740	-0-	-820	-0-		6596	2	144	9	N	131	186	1			68
05	7161	X	7085	-0-	-76	-0-		6947	2	138	9	N	125					193
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-		6892	2	140	9	N	127	180	1			140
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-		6887	2	116	9	N	105	182	1			63
08	7099	X	7040	-0-	-59	-0-		6926	2	114	9	N	104					167
09	7020	X	6982	-0-	-38	-0-		6854	2	128	9	N	116	186	1			97
10	7254	X	6964	-0-	-290	-0-		6859	2	105	9	N	95					192
11	7020	X	6768	-0-	-252	-0-		6637	2	131	9	N	119	189	1			122
12	7223	X	6751	-0-	-472	-0-		6613	2	138	9	N	125					247

TOTAL GAS PROD: 82,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-		8868	2	88	9	N	80	188	1			141
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-		8101	2	89	9	N	81					222
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-		8891	2	98	9	N	89	192	1			119
04	8520	X	8047	-0-	-473	-0-		7971	2	76	9	N	69					188
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-		8792	2	86	9	N	78	188	1			78
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-		8512	2	85	9	N	77					155
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-		8988	2	86	9	N	78					233
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-		8766	2	65	9	N	59	181	1			111
09	8520	X	8147	-0-	-373	-0-		8080	2	67	9	N	61					172
10	8804	X	8372	-0-	-432	-0-		8320	2	52	9	N	47					219
11	8520	X	8311	-0-	-209	-0-		8203	2	108	9	N	98	190	1			127
12	9083	X	8378	-0-	-705	-0-		8259	2	119	9	N	108	55	1			180

TOTAL GAS PROD: 102,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(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	7539	-0-	-149	-0-	7418	2	121	9	N	110					233
02	6916	X	6778	-0-	-138	-0-	6661	2	117	9	N	106	192	1			147
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7187	2	88	9	N	80					227
04	7410	X	6399	-0-	-1011	-0-	6315	2	84	9	N	76	189	1			114
05	7595	X	6564	-0-	-1031	-0-	6479	2	85	9	N	77					191
06	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6573	2	91	9	N	83					274
07	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	6841	2	61	9	N	55	190	1			139
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	6689	2	79	9	N	72					211
09	6660	X	6535	-0-	-125	-0-	6448	2	87	9	N	79	190	1			100
10	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6479	2	85	9	N	77					177
11	6690	X	6380	-0-	-310	-0-	6301	2	79	9	N	72					249
12	6913	X	6461	-0-	-452	-0-	6363	2	98	9	N	89	186	1			152

TOTAL GAS PROD: 80,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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. (I) GAS LIFT(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	14697	-0-	-989	-0-	14388	2	309	9	N	281	182	1			222
02	14028	X	13537	-0-	-491	-0-	13296	2	241	9	N	219	181	1			260
03	15159	X	14583	-0-	-576	-0-	14345	2	238	9	N	216	179	1			297
04	14670	X	13799	-0-	-871	-0-	13603	2	196	9	N	178	186	1			289
05	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	14140	2	253	9	N	230	363	1			156
06	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	13834	2	193	9	N	175					331
07	14973	X	14518	-0-	-455	-0-	14313	2	205	9	N	186	360	1			157
08	14570	X	14083	-0-	-487	-0-	13898	2	185	9	N	168					325
09	14040	X	13594	-0-	-446	-0-	13357	2	237	9	N	215	354	1			186
10	14508	X	13934	-0-	-574	-0-	13705	2	229	9	N	208	184	1			210
11	14040	X	13752	-0-	-288	-0-	13500	2	252	9	N	229	186	1			253
12	14322	X	13837	-0-	-485	-0-	13622	2	215	9	N	195	179	1			269

TOTAL GAS PROD: 168,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

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. (I) GAS LIFT(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-	13083	2	177	9	N	161					450
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11696	2	153	9	N	139	370	1			219
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13011	2	196	9	N	178	189	1			208
04	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	11629	2	98	9	N	89	183	1			114
05	13113	X	12573	-0-	-540	-0-	12470	2	103	9	N	94					208
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	12145	2	121	9	N	110	182	1			136
07	13113	X	12944	-0-	-169	-0-	12798	2	146	9	N	133					269
08	13113	X	12579	-0-	-534	-0-	12448	2	131	9	N	119	186	1			202
09	12270	X	11987	-0-	-283	-0-	11901	2	86	9	N	78					280
10	12958	X	12464	-0-	-494	-0-	12395	2	69	9	N	63	187	1			156
11	12540	X	12217	-0-	-323	-0-	12093	2	124	9	N	113					269
12	12958	X	12305	-0-	-653	-0-	12176	2	129	9	N	117	189	1			197

TOTAL GAS PROD: 149,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 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	8649	X	7807	-0-	-842	-0-	7710	2	97	9	N	88	174	1			197
02	7392	X	6841	-0-	-551	-0-	6778	2	63	9	N	57	154	1			100
03	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	7304	2	101	9	N	92					192
04	7860	X	6562	-0-	-1298	-0-	6449	2	113	9	N	103	169	1			126
05	8091	X	7146	-0-	-945	-0-	7051	2	95	9	N	86					212
06	7560	X	7271	-0-	-289	-0-	7190	2	81	9	N	74	156	1			130
07	7564	X	7405	-0-	-159	-0-	7319	2	86	9	N	78					208
08	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7132	2	67	9	N	61	159	1			110
09	7260	X	6833	-0-	-427	-0-	6731	2	102	9	N	93					203
10	7502	X	6829	-0-	-673	-0-	6734	2	95	9	N	86					289
11	7260	X	6194	-0-	-1066	-0-	6087	2	107	9	N	97	232	1			154
12	7409	X	5222	-0-	-2187	-0-	5123	2	99	9	N	90					244

TOTAL GAS PROD: 82,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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	13671	X	11816	-0-	-1855	-0-	11699	2	117	9	N	106					200
02	11620	X	10985	-0-	-635	-0-	10872	2	113	9	N	103	195	1			108
03	12865	X	11783	-0-	-1082	-0-	11663	2	120	9	N	109					217
04	12450	X	11010	-0-	-1440	-0-	10910	2	100	9	N	91	191	1			117
05	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	10810	2	101	9	N	92					209
06	11760	X	11503	-0-	-257	-0-	11417	2	86	9	N	78	193	1			94
07	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12475	2	80	9	N	73					167
08	11780	X	10789	-0-	-991	-0-	10720	2	69	9	N	63	186	1			44
09	11490	X	11087	-0-	-403	-0-	11019	2	68	9	N	62					106
10	12555	X	11254	-0-	-1301	-0-	11178	2	76	9	N	69					175
11	12150	X	10180	-0-	-1970	-0-	10110	2	70	9	N	64	192	1			47
12	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	10556	2	98	9	N	89					136

TOTAL GAS PROD: 134,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11334	2	76	9	N	69	163	1			50
02	10808	X	10348	-0-	-460	-0-	10296	2	52	9	N	47					97
03	11966	X	10858	-0-	-1108	-0-	10806	2	52	9	N	47					144
04	11580	X	10296	-0-	-1284	-0-	10259	2	37	9	N	34					178
05	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10738	2	40	9	N	36	160	1			54
06	11100	X	10208	-0-	-892	-0-	10201	2	7	9	N	6					60
07	11470	X	10277	-0-	-1193	-0-	10271	2	6	9	N	5					65
08	10850	X	10255	-0-	-595	-0-	10247	2	8	9	N	7					72
09	10440	X	9841	-0-	-599	-0-	9826	2	15	9	N	14					86
10	10788	X	9569	-0-	-1219	-0-	9545	2	24	9	N	22					108
11	10200	X	9408	-0-	-792	-0-	9362	2	46	9	N	42					150
12	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	9405	2	52	9	N	47					197

TOTAL GAS PROD: 122,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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	0	N	-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-

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 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	10199	X	7714	-0-	-2485	-0-	7657	2	57	9	N	52					249
02	9212	X	5743	-0-	-3469	-0-	5703	2	40	9	N	36					285
03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12460	2	102	9	N	93	187	1			191
04	9870	X	8401	-0-	-1469	-0-	8311	2	90	9	N	82	184	1			89
05	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6612	2	30	9	N	27					116
06	10410	X	7065	-0-	-3345	-0-	7015	2	50	9	N	45					161
07	10757	X	8149	-0-	-2608	-0-	8080	2	69	9	N	63					224
08	10757	X	7787	-0-	-2970	-0-	7719	2	68	9	N	62	181	1			105
09	8400	X	7296	-0-	-1104	-0-	7234	2	62	9	N	56					161
10	8153	X	7708	-0-	-445	-0-	7635	2	73	9	N	66					227
11	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	7176	2	79	9	N	72	180	1			119
12	8091	X	6593	-0-	-1498	-0-	6514	2	79	9	N	72					191

TOTAL GAS PROD: 92,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 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	12524	X	11111	-0-	-1413	-0-	10594	2	517	9	N	470	561	1			147
02	11312	X	10030	-0-	-1282	-0-	9579	2	451	9	N	410	378	1			179
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	11816	2	476	9	N	433	370	1			242
04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12123	2	482	9	N	438	561	1			119
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11984	2	442	9	N	402	375	1			146
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	11736	2	435	9	N	395	372	1			169
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12177	2	387	9	N	352	365	1			156
08	12524	X	12058	-0-	-466	-0-	11692	2	366	9	N	333	186	1			303
09	12120	X	448	-0-	-11672	-0-	32	2	416	9	N	378	373	1			308
10	12524	X	12110	-0-	-414	-0-	11670	2	440	9	N	400	561	1			147
11	12120	X	11599	-0-	-521	-0-	11178	2	421	9	N	383	372	1			158
12	12555	X	11700	-0-	-855	-0-	11324	2	376	9	N	342	189	1			311

TOTAL GAS PROD: 131,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,736

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	465	1	2876	3	N	-0-					19
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	420	1	2475	3	N	-0-					19
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	465	1	2839	3	N	-0-					19
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	450	1	2712	3	N	-0-					19
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	465	1	2651	3	N	-0-					19
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	450	1	2529	3	N	-0-					19
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	465	1	2775	3	N	-0-					19
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	465	1	2675	3	N	-0-					19
09	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	450	1	2335	3	N	-0-					19
10	2914	X	1927	-0-	-987	-0-	465	1	1462	3	N	-0-					19
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	450	1	2751	3	N	-0-					19
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	465	1	2507	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 36,062 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	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	435	1	1344	3	N	84					144
							92	9									
02	4732	X	3821	-0-	-911	-0-	420	1	3401	3	N	-0-					144
03	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	465	1	4280	3	N	47					191
							52	9									
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	450	1	3909	3	N	17	171	1			37
							19	9									
05	5239	X	4154	-0-	-1085	-0-	465	1	3689	3	N	-0-					37
06	4650	X	1083	-0-	-3567	-0-	450	1	633	3	N	-0-					37
07	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	465	1	3811	3	N	-0-					37
08	4805	X	3879	-0-	-926	-0-	465	1	3381	3	N	30					67
							33	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	450	1	4159	3	N	27					94
							30	9									
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	465	1	4328	3	N	-0-					94
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	420	1	4194	3	N	-0-					94
12	3410	X	2097	-0-	-1313	-0-	330	1	1767	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 44,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	1	33	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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	735	1	352	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	720	1	268	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	1	9	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	411	1	196	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	436	1	162	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	235	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	1	11	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	493	1	235	2	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	470	1	175	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	175	1	271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 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	23684	X	22881	-0-	-803	-0-	22686	2	195	9	N	177	184	1			117
02	21224	X	20282	-0-	-942	-0-	20146	2	136	9	N	124	176	1			65
03	23405	X	23102	-0-	-303	-0-	22944	2	158	9	N	144					209
04	22530	X	21850	-0-	-680	-0-	401	1	21308	2	N	128	196	1			141
							141	9									
05	23033	X	21587	-0-	-1446	-0-	21453	2	134	9	N	122	196	1			67
06	22350	X	21243	-0-	-1107	-0-	487	1	20651	2	N	95					162
							105	9									
07	23095	X	21673	-0-	-1422	-0-	641	1	20925	2	N	97	187	1			72
							107	9									
08	23095	X	21795	-0-	-1300	-0-	571	1	21130	2	N	85					157
							94	9									
09	21840	X	6853	-0-	-14987	-0-	26	1	6787	2	N	36	170	1			23
							40	9									
10	21948	X	18542	-0-	-3406	-0-	137	1	18343	2	N	56					79
							62	9									
11	21240	X	20187	-0-	-1053	-0-	343	1	19746	2	N	89					168
							98	9									
12	21793	X	19026	-0-	-2767	-0-	501	1	18446	2	N	72					240
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 239,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

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	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5639	2	218	5	N	14					87
							15	9									
02	4256	X	2348	-0-	-1908	-0-	1	1	986	2	N	10					97
							1350	5	11	9							
03	6169	X	3176	-0-	-2993	-0-	2666	2	466	5	N	40					137
							44	9									
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	4947	2	1338	5	N	27					164
							30	9									
05	6169	X	3448	-0-	-2721	-0-	1057	2	2388	5	N	3					167
							3	9									
06	5670	X	3889	-0-	-1781	-0-	1678	2	2197	5	N	13					180
							14	9									
07	6541	X	2811	-0-	-3730	-0-	1439	2	1372	5	N	-0-					180
08	6541	X	3072	-0-	-3469	-0-	43	1	1749	2	N	8					188
							1271	5	9	9							
09	6330	X	4068	-0-	-2262	-0-	3468	2	588	5	N	11					199
							12	9									
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	349	1	2645	2	N	5					204
							1577	5	6	9							
11	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	2142	2	1627	5	N	23	190	1			37
							25	9									
12	4216	X	3184	-0-	-1032	-0-	1570	2	1607	5	N	6					43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

01	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	219	1	11281	2	N	71	201	1			74
							78	9									
02	11032	X	10359	-0-	-673	-0-	10323	2	36	9	N	33	25	1			82
03	12214	X	11028	-0-	-1186	-0-	10952	2	76	9	N	69					151
04	11280	X	11173	-0-	-107	-0-	635	1	10494	2	N	40					191
							44	9									
05	11656	X	11038	-0-	-618	-0-	10986	2	52	9	N	47					238
06	11190	X	10907	-0-	-283	-0-	431	1	10469	2	N	6	193	1			51
							7	9									
07	11532	X	11319	-0-	-213	-0-	475	1	10808	2	N	33					84
							36	9									
08	11532	X	11161	-0-	-371	-0-	281	1	10855	2	N	23					107
							25	9									
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11139	2	37	9	N	34					141
10	11315	X	11062	-0-	-253	-0-	169	1	10830	2	N	57					198
							63	9									
11	10950	X	9947	-0-	-1003	-0-	486	1	9424	2	N	34	180	1			52
							37	9									
*12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12653	2	35	9	N	32					84

TOTAL GAS PROD: 133,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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	7781	X	6234	-0-	-1547	-0-	118	1	6077	2	N	35					186
							39	9									
02	7028	X	5108	-0-	-1920	-0-	5085	2	23	9	N	21	170	1			37
03	6820	X	5989	-0-	-831	-0-	5952	2	37	9	N	34					71
04	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	342	1	5646	2	N	33					104
							36	9									
05	6789	X	6061	-0-	-728	-0-	6017	2	44	9	N	40					144
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	241	1	5848	2	N	20					164
							22	9									
07	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	259	1	5895	2	N	58	175	1			47
							64	9									
08	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	135	1	5227	2	N	20					67
							22	9									
09	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	5612	2	41	9	N	37					104
10	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	84	1	5372	2	N	20					124
							22	9									
11	6120	X	5753	-0-	-367	-0-	280	1	5429	2	N	40					164
							44	9									
12	6231	X	5151	-0-	-1080	-0-	5110	2	41	9	N	37					201

TOTAL GAS PROD: 69,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	526	1	3020	2	N	17					191
							19	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	84	1	2675	2	N	16	177	1			30
							18	9									
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	390	1	2941	2	N	34					64
							37	9									
04	3480	X	2764	-0-	-716	-0-	2734	2	30	9	N	27					91
05	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					91
06	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	2753	2	11	9	N	10					101
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2			N	-0-					101
08	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	2762	2			N	-0-					101
09	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	51	1	2577	2	N	3					104
							3	9									
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	162	1	2639	2	N	5					109
							6	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	2	N	8					117
							9	9									
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	400	1	2953	2	N	44					161
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 35,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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	12121	X	11192	-0-	-929	-0-	11074	2	118	9	N	107	194	1			74
02	10668	X	9777	-0-	-891	-0-	9689	2	88	9	N	80					154
03	11780	X	10168	-0-	-1612	-0-	10068	2	100	9	N	91	184	1			61
04	11400	X	10607	-0-	-793	-0-	194	1	10329	2	N	76					137
							84	9									
05	11532	X	10457	-0-	-1075	-0-	10384	2	73	9	N	66					203
06	10830	X	10455	-0-	-375	-0-	239	1	10155	2	N	55	193	1			65
							61	9									
07	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	321	1	10470	2	N	59					124
							65	9									
08	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	273	1	10095	2	N	47					171
							52	9									
09	10620	X	10066	-0-	-554	-0-	38	1	9956	2	N	65	194	1			42
							72	9									
10	10850	X	10041	-0-	-809	-0-	74	1	9895	2	N	65					107
							72	9									
11	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	173	1	9942	2	N	77					184
							85	9									
12	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	264	1	9713	2	N	52	196	1			40
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 124,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4					1112
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					1112
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12	49	1			1075
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1200	2	20	9	N	18					1093
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	N	4					1097
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1613	2	9	9	N	8					1105
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	3	9	N	3					1108
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					1110
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					1124
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					1127
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					1129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1129

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					46
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					46
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					46
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					46
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					46
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					46
08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					46
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					46
10	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					46
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 18,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1186	2	13	9	N	12					94
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					94
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	117	2	86	9	N	78	111	1			61
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	999	2	25	9	N	23					84
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	N	4					90
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					92
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					94
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4					98
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	953	2	39	9	N	35	75	1			58
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1681	2	10	9	N	9					269
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					286
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	2	20	9	N	18					304
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	N	12					316
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					324
06	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	1152	2	4	9	N	4					328
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3					331
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1215	2	4	9	N	4					335
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					337
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1192	2	53	9	N	48	172	1			213
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1144	2	20	9	N	18					231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					360
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	2	9	9	N	8					368
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	N	22					390
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					400
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3					403
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1153	2	6	9	N	5					408
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	N	4					412
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2					414
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2					416
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1193	2	2	9	N	2					418
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1144	2	4	9	N	4					422
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

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	5010	-0-	-167	-0-	5006	2	4	9	N	4					416
02	4676	X	4428	-0-	-248	-0-	4422	2	6	9	N	5					421
03	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	4796	2	4	9	N	4					425
04	4980	X	4472	-0-	-508	-0-	4455	2	17	9	N	15					440
05	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4327	2	9	9	N	8					448
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4892	2	19	9	N	17					465
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5150	2	9	9	N	8					473
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4889	2	8	9	N	7					480
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5026	2	7	9	N	6					486
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5180	2	18	9	N	16	115	1			387
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	N	10					397
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					397

TOTAL GAS PROD: 53,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					89
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					89
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					89
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					89
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					89
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					89
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					89
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	3	1	9	N	1					90
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					90
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					90
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 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	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					43
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	2			N	-0-					43
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					43
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					43
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					43
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					43
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					43
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					43
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					43
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					43
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					68
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					68
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					68
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					68
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					68
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					68
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					68
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					68
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					55
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1080	3			N	-0-					55
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					55
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					55
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					55
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					55
07	1209	N	43	-0-	-1166	-0-	43	3			N	-0-					55
08	1178	N	515	-0-	-663	-0-	504	3	11	9	N	10					65
09	1080	N	696	-0-	-384	-0-	696	3			N	-0-					65
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					65
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					38
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					38
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					38
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					38
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					38
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					38
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					38
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					38
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					130
02	588	N	433	-0-	-155	-0-	433	3			N	-0-					130
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					130
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					130
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					130
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					130
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					130
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					130
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					130
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					130
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					47
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					47
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					47
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					47
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					47
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					47
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					47
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					47
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					47
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					47
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					84
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					84
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					84
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					84
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					84
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					84
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					84
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					84
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					84
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					70
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	3			N	-0-					70
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					70
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					70
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					70
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					70
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	3			N	-0-					70
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					70
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			N	-0-					70
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					70
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

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	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1639	-0-	-573	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1360	-0-	-230	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

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	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					117
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	3			N	-0-					117
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					117
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					117
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					117
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					117
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					117
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					117
09	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					117
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					117
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

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	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					63
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					63
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45	9	N	41					104
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					104
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					104
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					104
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					104
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					104
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					104
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					104
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					107
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	3			N	-0-					107
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					107
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					107
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					107
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					107
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					107
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					107
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8030 - 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	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					100
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	578	3	59	9	N	54					154
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					154
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					154
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					154
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					154
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					154
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					154
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					154
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					154
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

	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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	N	10					144
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					144
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					144
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					144
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					144
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					144
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					144
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					144
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					144
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					144
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					144
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

	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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	3	43	9	N	39					200
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	3	24	9	N	22					222
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1500	3	69	9	N	63	166	1			119
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					119
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	3	30	9	N	27					146
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1334	3	9	9	N	8					154
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1396	3	30	9	N	27					181
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1393	3	20	9	N	18					199
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1332	3	6	9	N	5					204
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1392	3	4	9	N	4					208
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			N	-0-					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9017 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	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	3	44	9	N	40					164
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2161	3	32	9	N	29					193
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	3	28	9	N	25					218
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	3	14	9	N	13					231
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2455	3	23	9	N	21	171	1			81
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	3	44	9	N	40					121
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	3	25	9	N	23					144
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13	9	N	12					156
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	3	4	9	N	4					160
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2350	3	6	9	N	5					165
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 26,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 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	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3529	3	112	9	N	102					120
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	N	13					133
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	N	37	151	1	2	8	17
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3144	3	168	9	N	153					170
05	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3015	3	43	9	N	39	151	1			58
06	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	3111	3	52	9	N	47					105
07	3410	X	1598	-0-	-1812	-0-	1498	3	100	9	N	91	166	1			30
08	3410	X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	3			N	-0-					30
09	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3097	3	125	9	N	114					144
10	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	2769	3	89	9	N	81	143	1			82
11	3150	X	1616	-0-	-1534	-0-	1614	3	2	9	N	2	2	8			82
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 29,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2747	-0-	-756	-0-	2711	2	36	9	N	33	178	1			91
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2273	2	25	9	N	23					114
03	2945	X	1671	-0-	-1274	-0-	1646	2	25	9	N	23					137
04	2850	X	2201	-0-	-649	-0-	2171	2	30	9	N	27					164
05	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2203	2	58	9	N	53					217
06	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	2133	2	20	9	N	18	170	1			65
07	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2445	2	13	9	N	12					77
08	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2253	2	3	9	N	3					80
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2252	2	54	9	N	49					129
10	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2345	2	22	9	N	20					149
11	2370	X	2367	-0-	-3	-0-	2358	3	9	9	N	8	12	7			145
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 25,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4089	-0-	-592	-0-	4089	3			N	-0-					39
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	3			N	-0-					39
03	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	3			N	-0-					39
04	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	3676	3			N	-0-					39
05	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	3643	3			N	-0-					39
06	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	3			N	-0-					39
07	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			N	-0-					39
08	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	3			N	-0-					39
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	3			N	-0-					39
10	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	3			N	-0-					39
11	3330	X	2917	-0-	-413	-0-	2917	3			N	-0-					39
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 38,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 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	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2728	3			N	-0-					25
02	3052	X	2360	-0-	-692	-0-	2360	3			N	-0-					25
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					25
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					25
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					25
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					25
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			N	-0-					25
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					25
09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					25
10	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	4623	3			N	-0-					25
11	4710	X	3647	-0-	-1063	-0-	3647	3			N	-0-					25
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 60,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 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	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	3			N	-0-					44
02	4592	X	4134	-0-	-458	-0-	4134	3			N	-0-					44
03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	3982	3			N	-0-					44
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	3			N	-0-					44
05	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	3983	3			N	-0-					44
06	4440	X	3643	-0-	-797	-0-	3643	3			N	-0-					44
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					44
08	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	4296	3			N	-0-					44
09	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	3861	3			N	-0-					44
10	4681	X	3717	-0-	-964	-0-	3717	3			N	-0-					44
11	4530	X	3728	-0-	-802	-0-	3728	3			N	-0-					44
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 44,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	3			N	-0-					26
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					26
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2727	3	3	9	N	3	3	8			26
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2658	3			N	-0-					26
05	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	2652	3			N	-0-					26
06	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	2096	3			N	-0-					26
07	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2417	3			N	-0-					26
08	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2172	3			N	-0-					26
09	2670	X	1551	-0-	-1119	-0-	1551	3			N	-0-					26
10	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	3			N	-0-					26
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2750	3	3	9	N	3	3	8			26
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 237333 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 5220 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2012

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

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	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3302	3	103	9	N	94					204
02	3724	X	2107	-0-	-1617	-0-	2020	3	87	9	N	79	173	1			110
03	4123	X	1512	-0-	-2611	-0-	1345	3	167	9	N	152	169	1			93
04	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	2248	3	85	9	N	77					170
05	3813	X	2392	-0-	-1421	-0-	2273	3	119	9	N	108	173	1			105
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3051	3	98	9	N	89	171	1			23
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	3	59	9	N	54					77
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2303	3	140	9	N	127	171	1			33
09	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2666	3	129	9	N	117					150
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3425	3	120	9	N	109	171	1			88
11	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	2751	3	169	9	N	154	174	1	1	8	67
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 30,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	3968	X	2371	-0-	-1597	-0-	2371	3			N	-0-					152
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4205	3	65	9	N	59					211
03	4712	X	2060	-0-	-2652	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			211
04	4560	X	3501	-0-	-1059	-0-	3302	3	199	9	N	181	181	1			211
05	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	2974	3			N	-0-					211
06	4590	X	3706	-0-	-884	-0-	3706	3			N	-0-					211
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	N	13					224
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					224
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5382	3	98	9	N	89					313
10	4898	X	3813	-0-	-1085	-0-	3743	3	70	9	N	64	170	1			207
11	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	4414	3	3	9	N	3	3	8			207
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 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	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					102
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	3			N	-0-					102
03	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	4691	3			N	-0-					102
04	6150	X	4791	-0-	-1359	-0-	4791	3			N	-0-					102
05	6355	X	3025	-0-	-3330	-0-	3025	3			N	-0-					102
06	6150	X	4412	-0-	-1738	-0-	4412	3			N	-0-					102
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					102
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					102
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					102
10	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	4817	3			N	-0-					102
*11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					102
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 53,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 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	5983	X	4346	-0-	-1637	-0-	4288	2	58	9	N	53					219
02	5404	X	4030	-0-	-1374	-0-	3934	2	96	9	N	87	169	1			137
03	5208	X	3269	-0-	-1939	-0-	3232	2	37	9	N	34					171
04	4290	X	3305	-0-	-985	-0-	3276	2	29	9	N	26					197
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4201	2	62	9	N	56	169	1			84
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3724	2	31	9	N	28	8	8			104
07	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4210	2	28	9	N	25					129
08	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3980	2	3	9	N	3					132
09	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3742	2	19	9	N	17					149
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3894	2	33	9	N	30					179
11	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	3750	3	6	9	N	5	17	7			167
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 42,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3932	3	58	9	N	53					100
02	3416	X	3187	-0-	-229	-0-	3157	3	30	9	N	27					127
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	8			127
04	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	3514	3			N	-0-					127
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4006	3	83	9	N	75	119	1			83
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	3			N	-0-					83
07	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3			N	-0-					83
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	3488	3			N	-0-					83
09	3660	X	2013	-0-	-1647	-0-	2013	3			N	-0-					83
10	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	3			N	-0-					83
11	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3166	3			N	-0-					83
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 37,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

01	3286	X	2328	-0-	-958	-0-	2322	3	6	9	N	5					91
02	2884	X	2049	-0-	-835	-0-	2042	3	7	9	N	6					97
03	3193	X	2026	-0-	-1167	-0-	2025	3	1	9	N	1	1	8			97
04	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3			N	-0-					97
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2175	3	1	9	N	1	54	1			44
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					44
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					44
08	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			N	-0-					44
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					44
10	2697	X	2145	-0-	-552	-0-	2145	3			N	-0-					44
11	2610	X	1754	-0-	-856	-0-	1754	3			N	-0-					44
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 24,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3128	3	33	9	N	30					83
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	3			N	-0-					83
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5089	3	1	9	N	1	1	8			83
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2764	3			N	-0-					83
05	3503	X	1016	-0-	-2487	-0-	1016	3			N	-0-					83
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					83
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	3			N	-0-					83
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					83
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4688	3	128	9	N	116	171	1			28
10	3503	X	1424	-0-	-2079	-0-	1424	3			N	-0-					28
11	3390	X	2274	-0-	-1116	-0-	2273	3	1	9	N	1	1	8			28
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 43,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3396	3	130	9	N	118	102	1			123
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2708	3	139	9	N	126	168	1			81
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3788	3	77	9	N	70	7	8			144
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	11	132	1			23
05	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	2156	3	20	9	N	18					41
06	3630	X	2584	-0-	-1046	-0-	2550	3	34	9	N	31					72
07	3751	X	1680	-0-	-2071	-0-	1643	3	37	9	N	34	17	1			89
08	3751	X	1151	-0-	-2600	-0-	1151	3			N	-0-					89
09	2580	X	1250	-0-	-1330	-0-	1211	3	39	9	N	35	78	1			46
10	2666	X	72	-0-	-2594	-0-	72	3			N	-0-					46
11	2580	X	676	-0-	-1904	-0-	650	3	26	9	N	24	5	8			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

01	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	2772	3	46	9	N	42					96
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	2785	3	63	9	N	57					153
03	4464	X	2783	-0-	-1681	-0-	2704	3	79	9	N	72	172	1	2	8	51
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	2595	3	29	9	N	26	38	1			39
05	3627	X	1443	-0-	-2184	-0-	1422	3	21	9	N	19					58
06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	2543	3	35	9	N	32					90
07	3162	X	1768	-0-	-1394	-0-	1648	3	120	9	N	109	153	1			46
08	2790	X	1201	-0-	-1589	-0-	1166	3	35	9	N	32					78
09	2610	X	1296	-0-	-1314	-0-	1232	3	64	9	N	58	91	1			45
10	2666	X	763	-0-	-1903	-0-	760	3	3	9	N	3					48
11	2580	X	1269	-0-	-1311	-0-	1256	3	13	9	N	12	3	8			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 21,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

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	0	W	61550	-0-	61550	61550	61550	3			N	-0-					-0-
04	0	W	83859	-0-	83859	145409	83859	3			N	-0-					-0-
05	0	W	78801	-0-	78801	224210	78801	3			N	-0-					-0-
06	0	W	59620	-0-	59620	283830	59620	3			N	-0-					-0-
07	0	W	12912	-0-	12912	296742	12912	3			N	-0-					-0-
08	347801	X	51059	-0-	-296742	-0-	51059	3			N	-0-					-0-
09	108810	X	22868	-0-	-85942	-0-	22868	3			N	-0-					-0-
10	78802	X	41927	-0-	-36875	-0-	41927	3			N	-0-					-0-
11	59610	X	39096	-0-	-20514	-0-	39096	3			N	-0-					-0-
12	51057	X	NO RPT	-0-	-51057	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

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	123535	X	109443	-0-	-14092	-0-	109443	3			N	-0-					-0-
04	119550	X	110925	-0-	-8625	-0-	110925	3			N	-0-					-0-
05	123535	X	109571	-0-	-13964	-0-	109571	3			N	-0-					-0-
06	119550	X	91278	-0-	-28272	-0-	91278	3			N	-0-					-0-
07	123535	X	85954	-0-	-37581	-0-	85954	3			N	-0-					-0-
08	123535	X	73133	-0-	-50402	-0-	73133	3			N	-0-					-0-
09	119550	X	68875	-0-	-50675	-0-	68875	3			N	-0-					-0-
10	109585	X	73647	-0-	-35938	-0-	73647	3			N	-0-					-0-
11	91290	X	65370	-0-	-25920	-0-	65370	3			N	-0-					-0-
12	78213	X	NO RPT	-0-	-78213	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 788,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 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	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14890	3	96	9	N	87	172	1			115
02	16548	X	12949	-0-	-3599	-0-	12859	3	90	9	N	82					197
03	17050	X	13946	-0-	-3104	-0-	13867	3	79	9	N	72	175	1			94
04	15780	X	12912	-0-	-2868	-0-	12832	3	80	9	N	73					167
05	15593	X	12955	-0-	-2638	-0-	12886	3	69	9	N	63	170	1			60
06	14490	X	12198	-0-	-2292	-0-	12143	3	55	9	N	50					110
07	14322	X	12215	-0-	-2107	-0-	12158	3	57	9	N	52					162
08	13950	X	11769	-0-	-2181	-0-	11697	3	72	9	N	65	167	1			60
09	12900	X	10885	-0-	-2015	-0-	10830	3	55	9	N	50					110
10	12958	X	11028	-0-	-1930	-0-	10971	3	57	9	N	52					162
11	12210	X	10273	-0-	-1937	-0-	10216	3	57	9	N	52	164	1			50
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 136,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 12376

*01	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-
*02	29652	X	-0-	-0-	-29652	-0-					N	-0-					-0-
*03	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-
*04	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-
*05	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-
*06	31770	X	-0-	-0-	-31770	-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	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	3			N	-0-					-0-
*10	141872	X	141872	-0-	-0-	-0-	141872	3			N	-0-					-0-
*11	143335	X	143335	-0-	-0-	-0-	143335	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		140000	-0-	140000	140000	140000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9209 - 14690

01	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
02	124684	X	-0-	-0-	-124684	-0-					N	-0-					-0-
03	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
04	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-
05	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
06	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-
07	138043	X	-0-	-0-	-138043	-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.		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
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	89032	X	-0-	-0-	-89032	-0-					N	-0-					-0-
06	86160	X	70125	-0-	-16035	-0-	70125	3			N	-0-					-0-
07	89032	X	64038	-0-	-24994	-0-	64038	3			N	-0-					-0-
08	89032	X	56487	-0-	-32545	-0-	56487	3			N	-0-					-0-
09	70140	X	48052	-0-	-22088	-0-	48052	1			N	-0-					-0-
10	72478	X	49374	-0-	-23104	-0-	49374	3			N	-0-					-0-
11	70140	X	44820	-0-	-25320	-0-	44820	3			N	-0-					-0-
12	53351	X	NO RPT	-0-	-53351	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	107198	X	-0-	-0-	-107198	-0-					N	-0-					-0-
06	103740	X	100211	-0-	-3529	-0-	100211	3			N	-0-					-0-
07	107198	X	95314	-0-	-11884	-0-	95314	3			N	-0-					-0-
08	107198	X	84762	-0-	-22436	-0-	84762	3			N	-0-					-0-
09	103740	X	72293	-0-	-31447	-0-	72293	3			N	-0-					-0-
10	103540	X	73660	-0-	-29880	-0-	73660	3			N	-0-					-0-
11	100200	X	66987	-0-	-33213	-0-	66987	3			N	-0-					-0-
12	95325	X	NO RPT	-0-	-95325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 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	0		18997	-0-	18997	60240	18729	3	268	9	N	244	319	1			155
02	0		14321	-0-	14321	74561	14186	3	135	9	N	123	146	1			132
03	0	W	13969	-0-	13969	88530	13739	3	230	9	N	209	167	1	10	8	164
04	0	W	12253	-0-	12253	100783	12034	3	219	9	N	199	169	1			194
05	0	W	11463	-0-	11463	112246	11353	3	110	9	N	100	170	1			124
06	0	W	10372	-0-	10372	122618	10262	3	110	9	N	100					224
07	0	W	10063	-0-	10063	132681	9953	3	110	9	N	100	175	1			149
08	0	W	2784	-0-	2784	135465	2740	3	44	9	N	40					189
09	0	W	8208	-0-	8208	143673	8158	3	50	9	N	45					234
10	151892	X	8219	-0-	-143673	-0-	8153	3	66	9	N	60	169	1			125
11	10380	X	7639	-0-	-2741	-0-	7578	3	61	9	N	55	6	8			174
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 118,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		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
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OPS GROUP LIMITED 625128
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

01	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	533	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	463	1	7960	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	8321	-0-	-1940	-0-	458	1	7863	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	7649	-0-	-2281	-0-	421	1	7228	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	7482	-0-	-2779	-0-	412	1	7070	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	6434	-0-	-2956	-0-	354	1	6080	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	6644	-0-	-2687	-0-	365	1	6272	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	8308	X	7049	-0-	-1259	-0-	388	1	6661	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6548	-0-	-1102	-0-	360	1	6188	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	5898	-0-	-1573	-0-	442	1	5456	3	N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	589	1	7261	3	N	-0-					-0-
*12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	550	1	6790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 200279 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6727 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,858 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 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-	-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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 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	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-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	104	-0-	104	124	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	625	1	2463	3	Y	-0-					9
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	510	1	1517	3	Y	-0-					9
03	2728	X	1663	-0-	-1065	-0-	511	1	1152	3	Y	-0-					9
04	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	545	1	1767	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3100	X	1763	-0-	-1337	-0-	514	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	453	1	617	3	Y	77	50	1			27
							85	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	450	1	805	3	Y	-0-					27
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	520	1	1740	3	Y	-0-					27
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	3	Y	-0-					27
12	1302	N	166	-0-	-1136	-0-	90	1	76	9	Y	69					96

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

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

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	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	813	1	1953	3	N	-0-					95
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	712	1	2351	3	N	-0-					95
03	3100	X	1465	-0-	-1635	-0-	379	1	987	3	N	90					185
							99	9									
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	2	161	1			26
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					163

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	-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-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	472	1	1792	3	Y	-0-					9
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	386	1	1299	3	Y	-0-					9
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	447	1	1753	3	Y	-0-					9
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	370	1	1001	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	322	1	294	3	Y	17					56
							19	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	758	3	Y	43					99
							47	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	361	1	1009	3	Y	12					111
							13	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	349	1	885	3	Y	27	128	1			10
							30	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	364	1	1224	3	Y	-0-					10
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	3	Y	-0-					10
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	337	1	863	3	Y	-0-					10
12	1643	X	1377	-0-	-266	-0-	337	1	964	3	Y	69					79
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 18,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	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-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	498	1	2058	3	N	-0-					87
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	669	1	3119	3	N	85					172
							94	9									
03	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	725	1	3473	3	N	-0-					172
04	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	682	1	3230	3	N	-0-					172
05	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	654	1	2799	3	N	-0-					172
06	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	659	1	2984	3	N	-0-					172
07	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	624	1	3125	3	N	-0-					172
08	4185	X	3950	-0-	-235	-0-	634	1	3316	3	N	-0-					172
09	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	609	1	3144	3	N	17	124	1			65
							19	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	648	1	3557	3	N	-0-					65
11	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	602	1	2736	3	N	-0-					65
12	3937	X	1874	-0-	-2063	-0-	546	1	1328	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 42,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

01	T. A.		2560	-0-	2560	4901	410	1	2150	3	N	-0-					128
02	1600	N	1975	-0-	375	5276	320	1	1588	3	N	61	164	1			25
							67	9									
03	5506	X	230	-0-	-5276	-0-	206	1	24	3	N	-0-					25
04	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	360	1	2098	3	N	-0-					25
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	384	1	2388	3	N	-0-					25
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	266	1	889	3	N	-0-					25
07	2542	N	533	-0-	-2009	-0-	223	1	310	3	N	-0-					25
08	2635	N	923	-0-	-1712	-0-	244	1	679	3	N	-0-					25
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	246	1	852	3	N	-0-					25
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	268	1	1162	3	N	-0-					25
11	900	N	197	-0-	-703	-0-	197	1			N	-0-					25
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	287	1	1125	3	N	82					107
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	458	1	1509	3	N	-0-					169
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1285	3	N	-0-					169
03	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	433	1	1281	3	N	-0-					169
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	447	1	1872	3	N	-0-					169
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	478	1	1970	3	N	-0-					169
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	401	1	1099	3	N	-0-					169
07	2232	N	1258	-0-	-974	-0-	381	1	877	3	N	-0-					169
08	2232	N	1328	-0-	-904	-0-	384	1	944	3	N	-0-					169
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-					169
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	437	1	1948	3	N	-0-					169
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	397	1	1347	3	N	-0-					169
12	1643	N	226	-0-	-1417	-0-	226	1			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 20,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	225	1	2373	3	N	-0-					81
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	185	1	2185	3	N	-0-					81
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	177	1	2216	3	N	-0-					81
04	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	157	1	2054	3	N	-0-					81
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	3	N	-0-					81
06	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	167	1	2232	3	N	-0-					81
07	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	126	1	2260	3	N	-0-					81
08	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	106	1	1908	3	N	-0-					81
09	2400	N	1196	-0-	-1204	-0-	63	1	1133	3	N	-0-					81
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2208	3	N	-0-					81
11	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	94	1	1535	3	N	-0-					81
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	7					88

TOTAL GAS PROD: 24,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 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	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1148	1	7708	3	Y	-0-					9
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1012	1	7205	3	Y	-0-					9
03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1070	1	7494	3	Y	-0-					9
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	1027	1	7920	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	1027	1	8392	3	Y	-0-					-0-
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1093	1	8701	3	Y	-0-					-0-
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	1014	1	9233	3	Y	-0-					-0-
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	918	1	8194	3	Y	28	18	1			10
							31	9									
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	861	1	7898	3	Y	-0-					10
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	975	1	8870	3	Y	-0-					10
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1038	1	9001	3	Y	-0-					10
12	10261	X	9220	-0-	-1041	-0-	979	1	8165	3	Y	69					79
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 111,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1285	1	5158	3	N	-0-					149
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1211	1	5622	3	N	-0-					149
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1287	1	5830	3	N	28					177
							31	9									
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1167	1	5358	3	N	34					211
							37	9									
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1307	1	6366	3	N	-0-					211
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1113	1	4437	3	N	27	189	1			49
							30	9									
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1070	1	4923	3	N	-0-					49
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1124	1	5582	3	N	-0-					49
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1119	1	5622	3	N	-0-					49
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1179	1	6055	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	967	1	4063	3	N	31					80
							34	9									
12	6975	X	892	-0-	-6083	-0-	390	1	482	3	N	18	1	8			97
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 72,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1178	1	3793	3	N	-0-					74
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1073	1	3849	3	N	-0-					74
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1100	1	3640	3	N	-0-					74
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1051	1	3599	3	N	-0-					74
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1084	1	3696	3	N	-0-					74
06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	882	1	2762	3	N	-0-					74
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1067	1	4008	3	N	-0-					74
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1032	1	3772	3	N	33					107
							36	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	980	1	3407	3	N	-0-					107
10	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	996	1	3383	3	N	1	1	8			107
							1	9									
11	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	944	1	3195	3	N	24					131
							26	9									
12	4743	X	1607	-0-	-3136	-0-	721	1	873	3	N	12	1	8			142
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 52,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1184	1	3463	3	Y	-0-					103
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	900	1	2928	3	Y	-0-					103
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1169	1	4017	3	Y	-0-					103
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1098	1	3595	3	Y	-0-					103
05	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	1027	1	3322	3	Y	-0-					103
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1050	1	3796	3	Y	-0-					103
07	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	926	1	2693	3	Y	-0-					103
08	4650	X	3832	-0-	-818	-0-	942	1	2890	3	Y	-0-					103
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1029	1	3975	3	Y	-0-					103
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1075	1	4152	3	Y	-0-					103
11	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	857	1	3142	3	Y	-0-					103
12	5177	X	2938	-0-	-2239	-0-	777	1	2109	3	Y	47	1	8			149
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 52,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	631	1	494	3	Y	-0-					20
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	557	1	406	3	Y	-0-					20
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	585	1	238	3	Y	-0-					20
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	617	1	895	3	Y	-0-					20
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	709	1	1266	3	Y	-0-					20
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	742	1	1690	3	Y	-0-					20
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	753	1	1918	3	Y	-0-					20
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	737	1	1774	3	Y	-0-					20
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	713	1	1745	3	Y	-0-					20
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	731	1	1716	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	689	1	1585	3	Y	-0-					20
12	2480	N	599	-0-	-1881	-0-	480	1	80	3	Y	35	1	8			54
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 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	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	622	1	6286	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	512	1	5760	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	493	1	5834	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	454	1	5613	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6052	-0-	-892	-0-	443	1	5609	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	420	1	5250	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	294	1	4823	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	274	1	4486	3	Y	120	78	1			42
							132	9									
09	5010	X	4519	-0-	-491	-0-	258	1	4261	3	Y	-0-					42
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	358	1	5963	3	Y	-0-					42
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	389	1	5910	3	Y	-0-					42
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	365	1	4701	3	Y	69					111
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 69,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		686	-0-	686	686	686	1			Y	-0-					6
05	T. A.		1039	-0-	1039	1725	856	1	183	3	Y	-0-					6
06	2875	X	1150	-0-	-1725	-0-	852	1	298	3	Y	-0-					6
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	868	1	3	9	Y	3	3	8			6
08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	1			Y	-0-					6
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	880	1	926	3	Y	-0-					6
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	907	1	703	3	Y	7	7	8			6
							8	9									
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	640	1	143	3	Y	-0-					6
12	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	758	1	887	3	Y	70	13	8			63
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	2056	1	4213	3	Y	-0-					9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1846	1	3829	3	Y	-0-					9
03	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	1908	1	2841	3	Y	-0-					9
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	1889	1	3868	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	1830	1	3698	3	Y	17					56
							19	9									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1787	1	2159	3	Y	43					99
							47	9									
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1815	1	2964	3	Y	12					111
							13	9									
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1815	1	2416	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	1740	1	2185	3	Y	-0-					42
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1848	1	3415	3	Y	-0-					42
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1733	1	3612	3	Y	-0-					42
12	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	1510	1	2989	3	Y	69					111
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 60,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 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	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		-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
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1632	3	N	-0-					29
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	162	1	1911	3	N	-0-					29
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	170	1	2135	3	N	-0-					29
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	155	1	2027	3	N	-0-					29
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	146	1	1965	3	N	-0-					29
06	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	136	1	1809	3	N	-0-					29
07	3100	N	3236	-0-	136	136	171	1	3065	3	N	-0-					29
08	3100	N	3933	-0-	833	969	207	1	3726	3	N	-0-					29
09	3000	N	4486	-0-	1486	2455	235	1	4251	3	N	-0-					29
10	6706	X	4251	-0-	-2455	-0-	224	1	4027	3	N	-0-					29
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	191	1	3124	3	N	-0-					29
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	205	1	2849	3	N	156					185
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 34,850 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	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	745	1	2091	3	N	-0-					224
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	661	1	2044	3	N	-0-					224
03	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	706	1	1969	3	N	-0-					224
04	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	653	1	1905	3	N	-0-					224
05	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	689	1	1957	3	N	-0-					224
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	528	1	1573	3	N	-0-					224
07	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	651	1	1731	3	N	-0-					224
08	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	652	1	1759	3	N	-0-					224
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	649	1	2031	3	N	-0-					224
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	674	1	2145	3	N	-0-					224
11	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	497	1	1202	3	N	-0-					224
12	2759	X	2419	-0-	-340	-0-	612	1	1694	3	N	103					327
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 29,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	3	N	57					92
							63	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	540	1	1901	3	N	19					111
							21	9									
03	2604	X	1499	-0-	-1105	-0-	517	1	982	3	N	-0-					111
04	2640	X	2219	-0-	-421	-0-	579	1	1640	3	N	-0-					111
05	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	550	1	1194	3	N	30					141
							33	9									
06	2640	X	1902	-0-	-738	-0-	579	1	1235	3	N	80					221
							88	9									
07	2728	X	1138	-0-	-1590	-0-	580	1	558	3	N	-0-	172	1			49
08	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	450	1	704	3	N	-0-					49
09	2220	X	2051	-0-	-169	-0-	579	1	1472	3	N	-0-					49
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	598	1	1653	3	N	-0-					49
11	1890	X	970	-0-	-920	-0-	558	1	321	3	N	83					132
							91	9									
12	2108	N	902	-0-	-1206	-0-	467	1	435	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	578	1	6089	3	N	-0-					112
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	519	1	5924	3	N	4					116
							4	9									
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	578	1	6006	3	N	-0-					116
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	560	1	5949	3	N	-0-					116
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	578	1	6350	3	N	-0-					116
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	559	1	6041	3	N	-0-					116
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	578	1	5610	3	N	40					156
							44	9									
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	578	1	5122	3	N	-0-					156
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	560	1	4728	3	N	-0-					156
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	578	1	5020	3	N	-0-					156
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	560	1	4744	3	N	8					164
							9	9									
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	486	1	4250	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 72,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	298	1	3143	3	Y	-0-					92
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	226	1	2672	3	Y	-0-					92
03	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	215	1	2698	3	Y	-0-					92
04	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	207	1	2707	3	Y	-0-					92
05	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	223	1	2999	3	Y	-0-					92
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	226	1	3012	3	Y	-0-					92
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	149	1	2665	3	Y	-0-					92
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	151	1	2724	3	Y	-0-					92
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	144	1	2609	3	Y	-0-					92
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	165	1	2961	3	Y	-0-					92
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	150	1	2465	3	Y	-0-					92
12	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	136	1	1893	3	Y	116					208
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 34,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					30
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					30
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	3	61	9	N	55					85
04	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3979	3			N	-0-					85
05	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-					85
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	3874	3			N	-0-					85
07	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	3			N	-0-					85
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					85
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					85
10	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	4091	3			N	-0-					85
11	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					85
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 48,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 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	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	949	1	6127	3	Y	-0-					33
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	696	1	5040	3	Y	-0-					33
03	6975	X	5296	-0-	-1679	-0-	629	1	4667	3	Y	-0-					33
04	6840	X	5146	-0-	-1694	-0-	593	1	4521	3	Y	29					62
							32	9									
05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	636	1	5223	3	Y	-0-					62
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	684	1	5639	3	Y	-0-					62
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	672	1	6497	3	Y	-0-					62
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	620	1	6049	3	Y	-0-					62
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	531	1	5251	3	Y	-0-					62
10	5735	X	4212	-0-	-1523	-0-	393	1	3819	3	Y	-0-					62
11	5550	X	2866	-0-	-2684	-0-	295	1	2571	3	Y	-0-					62
12	5797	X	2402	-0-	-3395	-0-	286	1	2101	3	Y	14					76
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	952	1	4016	3	Y	-0-					9
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	772	1	3436	3	Y	-0-					9
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	837	1	3468	3	Y	-0-					9
04	4800	X	4009	-0-	-791	-0-	788	1	3113	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	795	1	3211	3	Y	17					56
							19	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	745	1	2824	3	Y	43					99
							47	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2931	3	Y	12					111
							13	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	706	1	2486	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	674	1	2273	3	Y	-0-					42
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	725	1	2841	3	Y	-0-					42
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	755	1	3364	3	Y	-0-					42
12	3658	X	1442	-0-	-2216	-0-	484	1	882	3	Y	69					111
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	906	1	4003	3	N	-0-					107
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	732	1	3032	3	N	-0-					107
03	6727	X	4828	-0-	-1899	-0-	836	1	3992	3	N	-0-					107
04	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	840	1	4331	3	N	-0-					107
05	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	799	1	3666	3	N	-0-					107
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	736	1	3065	3	N	19					126
							21	9									
07	5332	X	4091	-0-	-1241	-0-	715	1	3376	3	N	-0-					126
08	5332	X	4041	-0-	-1291	-0-	711	1	3330	3	N	-0-					126
09	5160	X	3617	-0-	-1543	-0-	672	1	2945	3	N	-0-					126
10	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	713	1	3351	3	N	-0-					126
11	3960	X	2822	-0-	-1138	-0-	639	1	2183	3	N	-0-					126
12	4092	X	2526	-0-	-1566	-0-	632	1	1749	3	N	132					258
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 48,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	Y	-0-					20
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	824	1	3068	3	Y	-0-					20
03	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	1051	1	4166	3	Y	-0-					20
04	6510	X	3036	-0-	-3474	-0-	485	1	2551	3	Y	-0-					20
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1139	1	5277	3	Y	-0-					20
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1070	1	4864	3	Y	-0-					20
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	747	1	5519	3	Y	-0-					20
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	667	1	6514	3	Y	-0-					20
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	743	1	7341	3	Y	-0-					20
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	839	1	8155	3	Y	-0-					20
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	853	1	7424	3	Y	-0-					20
12	8339	X	8153	-0-	-186	-0-	972	1	7142	3	Y	35	1	8			54
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 71,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89

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
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	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	905	1	3700	3	N	-0-					87
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	590	1	2030	3	N	-0-					87
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	855	1	4620	3	N	61					148
							67	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	787	1	3978	3	N	-0-					148
05	4867	X	3847	-0-	-1020	-0-	781	1	3043	3	N	21					169
							23	9									
06	4710	X	527	-0-	-4183	-0-	527	1			N	-0-					169
07	4867	X	644	-0-	-4223	-0-	507	1	137	3	N	-0-					169
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	815	1	5011	3	N	-0-					169
09	4710	X	4613	-0-	-97	-0-	745	1	3868	3	N	-0-					169
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	765	1	3856	3	N	-0-					169
11	4710	X	2510	-0-	-2200	-0-	430	1	2054	3	N	24	171	1			22
							26	9									
12	5828	X	356	-0-	-5472	-0-	345	1	11	9	N	10					32

TOTAL GAS PROD: 40,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	546	1	2677	3	Y	-0-					71
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	485	1	2792	3	Y	-0-					71
03	4464	X	3520	-0-	-944	-0-	544	1	2976	3	Y	-0-					71
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	566	1	3634	3	Y	-0-					71
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	609	1	3728	3	Y	-0-					71
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	582	1	3492	3	Y	14					85
							15	9									
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	540	1	3741	3	Y	1	76	1			10
							1	9									
08	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	540	1	3709	3	Y	-0-					10
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	577	1	4134	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	486	1	3635	3	Y	-0-					10
11	4140	X	2595	-0-	-1545	-0-	340	1	2255	3	Y	-0-					10
*12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	595	1	4295	3	Y	22					32
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	808	1	2695	3	N	-0-					-0-
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	676	1	2167	3	N	-0-					-0-
*03	3999	X	1158	-0-	-2841	-0-	308	1	850	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	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
*08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	112	1			12
05	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-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-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	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	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-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	478	1	2345	3	Y	-0-					98
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	396	1	2278	3	Y	-0-					98
03	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	423	1	2313	3	Y	-0-					98
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	406	1	2611	3	Y	-0-					98
05	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	409	1	2504	3	Y	-0-					98
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	394	1	2362	3	Y	14					112
							15	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	352	1	2439	3	Y	1	100	1			13
							1	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	356	1	2442	3	Y	-0-					13
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	312	1	2233	3	Y	-0-					13
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3258	3	Y	-0-					13
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	447	1	2969	3	Y	24					37
							26	9									
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	374	1	2701	3	Y	23	1	8			59
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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	-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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	57	1			10
05	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

01	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	1022	1	4954	3	N	-0-					101
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	847	1	4114	3	N	-0-					101
03	6231 X	5497	-0-	-734	-0-	904	1	4560	3	N	30					131
						33	9									
04	6030 X	5164	-0-	-866	-0-	863	1	4301	3	N	-0-					131
05	5983 X	5625	-0-	-358	-0-	890	1	4713	3	N	20					151
						22	9									
06	5790 X	534	-0-	-5256	-0-	534	1			N	-0-					151
07	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	875	1	5788	3	N	65	185	1			31
						72	9									
08	5611 X	3675	-0-	-1936	-0-	708	1	2967	3	N	-0-					31
09	5430 X	4759	-0-	-671	-0-	756	1	4003	3	N	-0-					31
10	6727 X	4460	-0-	-2267	-0-	738	1	3722	3	N	-0-					31
11	6510 X	886	-0-	-5624	-0-	292	1	594	3	N	-0-					31
12	6107 X	2735	-0-	-3372	-0-	591	1	2078	3	N	60					91
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 51,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	314	1	3307	3	N	-0-					-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	241	1	2845	3	N	-0-					-0-
03	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	264	1	3311	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	3113	-0-	-517	-0-	218	1	2848	3	N	43					43
						47	9									
05	3689 X	3431	-0-	-258	-0-	238	1	3193	3	N	-0-					43
06	3510 X	2854	-0-	-656	-0-	199	1	2655	3	N	-0-					43
07	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	180	1	3218	3	N	-0-					43
08	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	177	1	3186	3	N	-0-					43
09	3330 X	2312	-0-	-1018	-0-	121	1	2191	3	N	-0-					43
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	188	1	3377	3	N	-0-					43
11	3300 X	3277	-0-	-23	-0-	188	1	3089	3	N	-0-					43
12	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	213	1	2961	3	N	51	1	8			93
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	707	1	4747	3	Y	-0-					16
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	564	1	4018	3	Y	-0-					16
03	5580	X	4141	-0-	-1439	-0-	517	1	3624	3	Y	-0-					16
04	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	619	1	4776	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	588	1	4805	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	555	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	439	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	427	1	3815	3	Y	28	18	1			10
							31	9									
09	5400	X	4149	-0-	-1251	-0-	408	1	3741	3	Y	-0-					10
10	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	454	1	4133	3	Y	-0-					10
11	4980	X	3148	-0-	-1832	-0-	326	1	2822	3	Y	-0-					10
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	3	Y	69					79
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 55,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-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-

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-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 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	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	1038	1	6704	3	Y	-0-					28
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	843	1	6107	3	Y	-0-					28
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	780	1	5788	3	Y	-0-					28
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	899	1	6864	3	Y	22					50
							24	9									
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	804	1	6600	3	Y	-0-					50
06	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	685	1	5648	3	Y	-0-					50
07	8060	X	5613	-0-	-2447	-0-	526	1	5087	3	Y	-0-					50
08	8060	X	5445	-0-	-2615	-0-	506	1	4939	3	Y	-0-					50
09	7800	X	4002	-0-	-3798	-0-	368	1	3634	3	Y	-0-					50
10	7409	X	4582	-0-	-2827	-0-	427	1	4155	3	Y	-0-					50
11	6330	X	4359	-0-	-1971	-0-	449	1	3910	3	Y	-0-					50
12	4650	X	2813	-0-	-1837	-0-	333	1	2444	3	Y	33					83
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 69,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1028	1	4809	3	Y	-0-					9
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	897	1	4537	3	Y	-0-					9
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	965	1	4891	3	Y	-0-					9
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	862	1	4099	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	888	1	4259	3	Y	17					56
							19	9									
06	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	824	1	3623	3	Y	43					99
							47	9									
07	5425	X	4197	-0-	-1228	-0-	760	1	3424	3	Y	12					111
							13	9									
08	5425	X	4468	-0-	-957	-0-	769	1	3568	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	775	1	3985	3	Y	-0-					42
10	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	787	1	3915	3	Y	-0-					42
11	4500	X	3305	-0-	-1195	-0-	549	1	2756	3	Y	-0-					42
12	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	776	1	3824	3	Y	69					111
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 57,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	490	1	1685	3	N	-0-			102
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	366	1	976	3	N	-0-			102
03	3720	X	984	-0-	-2736	-0-	337	1	647	3	N	-0-			102
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	524	1	2385	3	N	-0-			102
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	524	1	2825	3	N	-0-			102
06	2100	X	441	-0-	-1659	-0-	275	1	166	3	N	-0-			102
07	3007	X	1512	-0-	-1495	-0-	337	1	1175	3	N	-0-			102
08	3348	X	2327	-0-	-1021	-0-	425	1	1902	3	N	-0-			102
09	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	397	1	1219	3	N	-0-			102
10	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	445	1	2406	3	N	-0-			102
11	2250	X	1337	-0-	-913	-0-	332	1	1005	3	N	-0-			102
12	2325	X	313	-0-	-2012	-0-	295	1	18	9	N	16			118

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	916	1	3290	3	N	-0-			119
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	828	1	3313	3	N	-0-			119
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	890	1	3788	3	N	-0-			119
04	4080	X	1096	-0-	-2984	-0-	206	1	890	3	N	-0-			119
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			119
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			119
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			119
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			119
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 14,121 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	798	1	2572	3	N	-0-			111
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	677	1	2087	3	N	-0-			111
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	708	1	2154	3	N	-0-			111
04	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	670	1	2413	3	N	-0-			111
05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	708	1	2363	3	N	17			128
							19	9							
06	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	693	1	2265	3	N	-0-			128
07	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	647	1	1980	3	N	-0-			128
08	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	658	1	2136	3	N	-0-			128
09	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	663	1	2294	3	N	-0-			128
10	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	665	1	2247	3	N	-0-			128
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	661	1	2409	3	N	-0-			128
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	694	1	2536	3	N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 35,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3100	N	3130	-0-	30	295	750	1	2380	3	Y	-0-					9
02	2975	X	2680	-0-	-295	-0-	660	1	2020	3	Y	-0-					9
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	702	1	2185	3	Y	-0-					9
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	714	1	2320	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	710	1	2053	3	Y	3					42
							3	9									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	709	1	2197	3	Y	-0-					42
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	685	1	2196	3	Y	-0-					42
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	681	1	2242	3	Y	39	67	1			14
							43	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	671	1	2264	3	Y	-0-					14
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	716	1	2749	3	Y	-0-					14
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	564	1	1903	3	Y	-0-					14
12	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	549	1	1675	3	Y	69					83
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 34,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	984	X	984	-0-	-0-	-0-	512	1	400	3	N	65	86	1			49
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	462	1	657	3	N	158	96	1			111
							174	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	512	1	1157	3	N	18	101	1			28
							20	9									
04	3000	N	9492	-0-	6492	6492	493	1	8899	3	N	91	97	1			22
							100	9									
05	3100	N	8896	-0-	5796	12288	512	1	8263	3	N	110	103	1			29
							121	9									
06	3000	N	8875	-0-	5875	18163	493	1	8328	3	N	49					78
							54	9									
07	25761	X	7598	-0-	-18163	-0-	510	1	7042	3	N	42	94	1	3	8	23
							46	9									
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	509	1	7271	3	N	146					169
							161	9									
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	487	1	8292	3	N	7	104	1			72
							8	9									
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	512	1	7916	3	N	68	92	1			48
							75	9									
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	492	1	7256	3	N	43	64	1			27
							47	9									
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	484	1	2578	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 74,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23762	3	206	9	Y	187	211	1			125
02	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21871	3	152	9	Y	138	204	1			59
03	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21386	3	150	9	Y	136	106	1			89
04	15870	X	11661	-0-	-4209	-0-	11556	3	105	9	Y	95	99	1			85
05	16399	X	14298	-0-	-2101	-0-	14206	3	92	9	Y	84	160	1			9
06	11880	X	4526	-0-	-7354	-0-	4486	3	40	9	Y	36					45
07	12276	X	8712	-0-	-3564	-0-	8606	3	106	9	Y	96	117	1			24
08	12276	X	11611	-0-	-665	-0-	11501	3	110	9	Y	100	57	1			67
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13420	3	223	9	Y	203	157	1			113
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15136	3	171	9	Y	155	186	1			82
11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14363	3	152	9	Y	138	86	1			134
*12	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16475	3	97	9	Y	88	174	1			48

TOTAL GAS PROD: 178,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

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	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	511	1	8644	3	N	268	261	1			60
							295	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	462	1	8272	3	N	255	236	1			79
							281	9									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	510	1	6727	3	N	319	279	1			119
							351	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	494	1	6021	3	N	255	353	1			21
							281	9									
05	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	512	1	2231	3	N	202	175	1			48
							222	9									
06	4380	X	537	-0-	-3843	-0-	321	1	60	3	N	142	117	1	1	8	72
							156	9									
07	4526	X	2008	-0-	-2518	-0-	502	1	1343	3	N	148	193	1			27
							163	9									
08	4526	X	1532	-0-	-2994	-0-	512	1	820	3	N	182	155	1			54
							200	9									
09	4380	X	860	-0-	-3520	-0-	494	1	275	3	N	83	102	1			35
							91	9									
10	2976	X	2096	-0-	-880	-0-	509	1	1400	3	N	170	171	1			34
							187	9									
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	494	1	4747	3	N	295	252	1			77
							325	9									
12	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	437	1	1206	3	N	111	123	1			65
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 50,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	510	1	2459	3	Y	142	144	1			95
							156	9									
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	461	1	574	3	Y	96	150	1			41
							106	9									
03	14570	X	607	-0-	-13963	-0-	509	1	98	9	Y	89	72	1			58
04	13230	X	8085	-0-	-5145	-0-	493	1	7423	3	Y	154	75	1			137
							169	9									
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	512	1	12286	3	Y	264	372	1			29
							290	9									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	494	1	5226	3	Y	53					82
							58	9									
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	507	1	8785	3	Y	209	239	1			52
							230	9									
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	498	1	9307	3	Y	195	117	1			130
							215	9									
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	495	1	13731	3	Y	158	200	1			88
							174	9									
10	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	99	1	19858	3	Y	168	167	1			89
							185	9									
11	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18305	3	162	9	Y	147	93	1			143
*12	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	17462	3	103	9	Y	94	186	1			51

TOTAL GAS PROD: 121,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

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	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	510	1	4623	3	Y	233	230	1			52
							256	9									
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997	X	470	-0-	-11527	-0-	470	1			Y	-0-					-0-
04	10050	X	3362	-0-	-6688	-0-	463	1	2737	3	Y	147	135	1			12
							162	9									
05	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	512	1	5814	3	Y	70	65	1			17
							77	9									
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	494	1	6401	3	Y	232	131	1			118
							255	9									
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	510	1	4344	3	Y	228	304	1			42
							251	9									
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	509	1	7304	3	Y	202	184	1			60
							222	9									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	495	1	5618	3	Y	107	122	1			45
							118	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	512	1	5127	3	Y	171	182	1			34
							188	9									
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	494	1	3349	3	Y	295	252	1			77
							325	9									
12	8029	X	4866	-0-	-3163	-0-	507	1	4239	3	Y	109	122	1			64
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 57,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

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	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	333	1	17013	3	Y	36	40	1			32
							40	9									
02	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	244	1	14827	3	Y	90	43	1			79
							99	9									
03	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	268	1	15881	3	Y	82	72	1			89
							90	9									
04	13200	X	7668	-0-	-5532	-0-	150	1	7457	3	Y	55	125	1			19
							61	9									
05	13640	X	8034	-0-	-5606	-0-	146	1	7804	3	Y	76	30	1			65
							84	9									
06	15270	X	7522	-0-	-7748	-0-	145	1	7377	3	Y	-0-	63	1			2
07	15779	X	7489	-0-	-8290	-0-	150	1	7259	3	Y	73	11	1			64
							80	9									
08	15779	X	7683	-0-	-8096	-0-	159	1	7349	3	Y	159	164	1			59
							175	9									
09	7770	X	7016	-0-	-754	-0-	153	1	6802	3	Y	55	100	1			14
							61	9									
10	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	163	1	6950	3	Y	95	73	1			36
							105	9									
11	7530	X	6631	-0-	-899	-0-	158	1	6462	3	Y	10	37	1			9
							11	9									
12	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	162	1	5821	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 114,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	372	1	19731	3	N	65	77	1			49
							72	9									
02	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	462	1	16099	3	N	107	81	1			75
							118	9									
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	99	1	17706	3	N	19	69	1			25
							21	9									
04	19530	X	9160	-0-	-10370	-0-	3	1	9090	3	N	61	71	1			15
							67	9									
05	20181	X	7577	-0-	-12604	-0-	7494	3	83	9	N	75	70	1			20
06	19530	X	7608	-0-	-11922	-0-	7554	3	54	9	N	49					69
07	18476	X	6676	-0-	-11800	-0-	6645	3	31	9	N	28	79	1	2	8	16
08	17825	X	7823	-0-	-10002	-0-	7716	3	107	9	N	97					113
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9255	3	6	9	N	5	70	1			48
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9126	3	129	9	N	117	82	1			83
11	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	380	1	7821	3	N	49	101	1			31
							54	9									
12	9579	X	3797	-0-	-5782	-0-	512	1	3285	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 124,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	509	1	5075	3	Y	17					44
							19	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	458	1	3319	3	Y	59	61	1			42
							65	9									
03	5115	X	1683	-0-	-3432	-0-	512	1	1125	3	Y	42	56	1			28
							46	9									
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	487	1	9648	3	Y	83	80	1			31
							91	9									
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	503	1	6359	3	Y	18					49
							20	9									
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	494	1	6301	3	Y	26					75
							29	9									
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	510	1	7668	3	Y	78	126	1			27
							86	9									
08	7657	X	6217	-0-	-1440	-0-	503	1	5655	3	Y	54	63	1			18
							59	9									
09	7410	X	5956	-0-	-1454	-0-	490	1	5466	3	Y	-0-					18
10	7657	X	4579	-0-	-3078	-0-	512	1	4067	3	Y	-0-					18
11	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	122	1	7117	3	Y	-0-					18
12	8277	X	4699	-0-	-3578	-0-	247	1	4452	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 72,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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

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	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	512	1	21093	3	Y	17					41
							19	9									
02	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	461	1	18392	3	Y	63	60	1			44
							69	9									
03	14632	X	6657	-0-	-7975	-0-	508	1	6103	3	Y	42	58	1			28
							46	9									
04	14160	X	9817	-0-	-4343	-0-	489	1	9243	3	Y	77	76	1			29
							85	9									
05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	500	1	16709	3	Y	22					51
							24	9									
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	494	1	15701	3	Y	31					82
							34	9									
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	512	1	17855	3	Y	66	125	1			23
							73	9									
08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	423	1	13696	3	Y	54	59	1			18
							59	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			Y	-0-					18
10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	213	1	15662	3	Y	-0-					18
11	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	372	1	12272	3	Y	-0-					18
12	16275	X	11713	-0-	-4562	-0-	231	1	11482	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 175,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1046	3	Y	223	207	1			50
							245	9									
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	462	1	1512	3	Y	264	232	1			82
							290	9									
03	1581	X	938	-0-	-643	-0-	511	1	173	3	Y	231	227	1			86
							254	9									
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	495	1	6353	3	Y	318	377	1			27
							350	9									
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	511	1	8854	3	Y	312	265	1			74
							343	9									
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	331	1	395	3	Y	52	99	1	1	8	26
							57	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	510	1	5193	3	Y	196	186	1			36
							216	9									
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	512	1	2525	3	Y	207	182	1			61
							228	9									
09	2430	X	1371	-0-	-1059	-0-	495	1	766	3	Y	100	119	1			42
							110	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	510	1	3347	3	Y	150	162	1			30
							165	9									
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	494	1	3438	3	Y	226	197	1			59
							249	9									
12	5673	X	4400	-0-	-1273	-0-	426	1	3866	3	Y	98	100	1			57
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 45,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		507	1	3023	3	Y	237	200	1			78
								261	9									
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-		461	1	259	9	Y	235	259	1			54
03	6820	X	818	-0-	-6002	-0-		511	1	307	9	Y	279	279	1			54
04	6600	X	2848	-0-	-3752	-0-		493	1	2235	3	Y	109	132	1			31
								120	9									
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-		511	1	7327	3	Y	135	121	1			45
								149	9									
06	510	X	157	-0-	-353	-0-		157	1			Y	-0-	45	1			-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-		298	1	473	3	Y	45					45
								50	9									
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					45
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-						Y	60	58	1			47
10	989	X	989	-0-	-0-	-0-		97	1	851	3	Y	37	71	1			13
								41	9									
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-		491	1	5692	3	Y	426	436	1			3
								469	9									
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-		391	1	4110	3	Y	125	102	1			26
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-		511	1	12913	3	Y	213	342	1			219
								234	9									
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-		462	1	9943	3	Y	107	130	1	3	8	193
								118	9									
03	25544	X	14048	-0-	-11496	-0-		494	1	13214	3	Y	309	154	1	7	8	341
								340	9									
04	22020	X	17384	-0-	-4636	-0-		492	1	16710	3	Y	165	163	1	3	8	340
								182	9									
05	22754	X	19310	-0-	-3444	-0-		505	1	18433	3	Y	338	348	1			330
								372	9									
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-		495	1	22007	3	Y	107					437
								118	9									
07	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-		512	1	20431	3	Y	72	172	1			337
								79	9									
08	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-		512	1	19329	3	Y	135	171	1			301
								149	9									
09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-		495	1	17929	3	Y	80	121	1			260
								88	9									
10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-		512	1	18919	3	Y	233	102	1			391
								256	9									
11	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-		495	1	18674	3	Y	88	134	1			345
								97	9									
*12	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-		432	1	18293	3	Y	76	147	1			274
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 214,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 11586

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	A	-0-	-0-	-0-	4892						Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	4892						Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	4892						Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	4892						Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32378 05/05/2012

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
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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	461	1	14	9	Y	13	32	1			7
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	1	11	9	Y	10	14	1			3
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	494	1	64	9	Y	58	15	1			46
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	458	1	4614	3	Y	3	24	1			25
							3	9									
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	508	1	8317	3	Y	36	44	1			17
							40	9									
06	3000	N	5740	-0-	2740	2740	493	1	5241	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
07	8963	X	6223	-0-	-2740	-0-	510	1	5660	3	Y	48	28	1			23
							53	9									
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	512	1	5231	3	Y	19	33	1			9
							21	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	493	1	4154	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	512	1	680	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	494	1	2592	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
12	6231	X	2748	-0-	-3483	-0-	473	1	2275	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	506	1	77	9	Y	70					70
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-	41	1			29
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	1			Y	-0-	24	1			5
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	1			Y	-0-	2	1			3
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		495	-0-	495	495	495	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		522	-0-	522	1017	512	1	10	9	Y	9					9
08	T. A.		661	-0-	661	1678	512	1	149	9	Y	135	5	1			139
09	T. A.		583	-0-	583	2261	495	1	88	9	Y	80	56	1			163
10	T. A.		512	-0-	512	2773	512	1			Y	-0-	64	1			99
11	3270	X	497	-0-	-2773	-0-	495	1	2	9	Y	2	34	1	2	8	65
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	1	2	9	Y	2	28	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	496	1	10206	3	Y	174	318	1			89
							191	9									
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	461	1	9726	3	Y	174	212	1			51
							191	9									
03	12183	X	11404	-0-	-779	-0-	511	1	10640	3	Y	230	99	1			182
							253	9									
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	494	1	6962	3	Y	14	94	1			102
							15	9									
05	11501	X	9115	-0-	-2386	-0-	509	1	8419	3	Y	170	190	1			82
							187	9									
06	10800	X	7334	-0-	-3466	-0-	495	1	6769	3	Y	64	107	1			39
							70	9									
07	11160	X	8752	-0-	-2408	-0-	510	1	8128	3	Y	104	93	1			50
							114	9									
08	11160	X	7213	-0-	-3947	-0-	512	1	6615	3	Y	78	89	1			39
							86	9									
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	495	1	8206	3	Y	112	91	1			60
							123	9									
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	512	1	9840	3	Y	80	109	1			31
							88	9									
11	8460	X	6596	-0-	-1864	-0-	491	1	5903	3	Y	184	202	1			13
							202	9									
12	9114	X	4487	-0-	-4627	-0-	512	1	3975	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 102,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

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	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	503	1	11293	3	Y	100	171	1			51
							110	9									
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	461	1	11876	3	Y	95	118	1			28
							105	9									
03	13702	X	9819	-0-	-3883	-0-	495	1	9169	3	Y	141	57	1			112
							155	9									
04	13260	X	2377	-0-	-10883	-0-	467	1	1901	3	Y	8	58	1			62
							9	9									
05	13702	X	2319	-0-	-11383	-0-	507	1	1701	3	Y	101	114	1			49
							111	9									
06	13320	X	918	-0-	-12402	-0-	490	1	387	3	Y	37	63	1			23
							41	9									
07	13764	X	2401	-0-	-11363	-0-	510	1	1825	3	Y	60	54	1			29
							66	9									
08	9827	X	824	-0-	-9003	-0-	512	1	262	3	Y	45	52	1			22
							50	9									
09	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	481	1	1643	3	Y	66	53	1			35
							73	9									
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	512	1	3509	3	Y	46	63	1			18
							51	9									
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	493	1	3721	3	Y	106	116	1			8
							117	9									
12	2387	X	1036	-0-	-1351	-0-	446	1	590	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 54,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-	11	1			-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	289	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	511	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	490	1	385	3	N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	511	1	4390	3	N	117	78	1			39
							129	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	492	1	3248	3	N	142	55	1			126
							156	9									
07	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	169	1	286	3	N	6	116	1			16
							7	9									
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					16
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	16	1			-0-
10	5022	X	858	-0-	-4164	-0-	409	1	428	3	N	19	12	1			7
							21	9									
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	494	1	3389	3	N	182	188	1			1
							200	9									
*12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	292	1	763	3	N	125	100	1			26
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 20,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

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	29760	X	19864	-0-	-9896	-0-	507	1	19338	3	Y	17					41
							19	9									
02	26880	X	19307	-0-	-7573	-0-	454	1	18784	3	Y	63	60	1			44
							69	9									
03	29760	X	25793	-0-	-3967	-0-	498	1	25249	3	Y	42	58	1			28
							46	9									
04	19560	X	11314	-0-	-8246	-0-	472	1	10842	3	Y	-0-	28	1			-0-
05	21390	X	14894	-0-	-6496	-0-	510	1	14365	3	Y	17					17
							19	9									
06	18600	X	14902	-0-	-3698	-0-	494	1	14376	3	Y	29					46
							32	9									
07	19220	X	17065	-0-	-2155	-0-	512	1	16479	3	Y	67	89	1			24
							74	9									
08	19220	X	14459	-0-	-4761	-0-	512	1	13888	3	Y	54	60	1			18
							59	9									
09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	495	1	14533	3	Y	-0-					18
10	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	394	1	17526	3	Y	-0-					18
11	16500	X	13788	-0-	-2712	-0-	491	1	13297	3	Y	-0-					18
12	17050	X	6131	-0-	-10919	-0-	377	1	5754	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 190,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	506	1	17083	3	Y	308	252	1			101
							339	9									
02	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	462	1	17696	3	Y	288	323	1			66
							317	9									
03	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	510	1	28366	3	Y	385	377	1			74
							424	9									
04	23460	X	22188	-0-	-1272	-0-	494	1	21232	3	Y	420	376	1			118
							462	9									
05	20460	X	18196	-0-	-2264	-0-	512	1	17310	3	Y	340	345	1			113
							374	9									
06	17400	X	16725	-0-	-675	-0-	494	1	16032	3	Y	181	133	1			161
							199	9									
07	17980	X	6610	-0-	-11370	-0-	507	1	6045	3	Y	53	148	1			66
							58	9									
08	17980	X	3702	-0-	-14278	-0-	512	1	3142	3	Y	44					110
							48	9									
09	17400	X	7132	-0-	-10268	-0-	495	1	6492	3	Y	132	138	1			104
							145	9									
10	17980	X	14221	-0-	-3759	-0-	512	1	13661	3	Y	44	132	1			16
							48	9									
11	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	475	1	17579	3	Y	152	167	1			1
							167	9									
*12	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	365	1	12064	3	Y	125	100	1			26
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 185,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	507	1	5669	3	Y	246	214	1			81
							271	9									
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	461	1	11981	3	Y	247	271	1			57
							272	9									
03	9393	X	8152	-0-	-1241	-0-	511	1	7234	3	Y	370	356	1			71
							407	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	493	1	8827	3	Y	345	319	1			97
							380	9									
05	14074	X	6125	-0-	-7949	-0-	510	1	5308	3	Y	279	283	1			93
							307	9									
06	13620	X	760	-0-	-12860	-0-	490	1	176	3	Y	85	102	1			76
							94	9									
07	14074	X	3144	-0-	-10930	-0-	506	1	2574	3	Y	58	70	1			64
							64	9									
08	10013	X	1199	-0-	-8814	-0-	492	1	671	3	Y	33					97
							36	9									
09	9690	X	1498	-0-	-8192	-0-	491	1	861	3	Y	133	126	1			104
							146	9									
10	6138	X	647	-0-	-5491	-0-	504	1	93	3	Y	45	133	1			16
							50	9									
11	3030	X	1280	-0-	-1750	-0-	495	1	606	3	Y	163	178	1			1
							179	9									
12	2666	X	710	-0-	-1956	-0-	186	1	460	3	Y	58	47	1			12
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 52,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

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	EOM BALANCE
01	20088	X	5199	-0-	-14889	-0-	511	1	4459	3	Y	208	246	1	98
							229	9							
02	18144	X	9516	-0-	-8628	-0-	459	1	8783	3	Y	249	193	1	154
							274	9							
03	20088	X	3245	-0-	-16843	-0-	511	1	2593	3	Y	128	193	1	89
							141	9							
04	19440	X	5234	-0-	-14206	-0-	494	1	4447	3	Y	266	262	1	93
							293	9							
05	20088	X	1768	-0-	-18320	-0-	510	1	1082	3	Y	160	192	1	61
							176	9							
06	7440	X	1028	-0-	-6412	-0-	495	1	382	3	Y	137	119	1	79
							151	9							
07	7688	X	5516	-0-	-2172	-0-	506	1	4848	3	Y	147	176	1	50
							162	9							
08	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	512	1	20264	3	Y	193	186	1	57
							212	9							
09	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	495	1	22488	3	Y	157	63	1	151
							173	9							
10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	512	1	15573	3	Y	125	123	1	153
							138	9							
11	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	50	1	11906	3	Y	84	124	1	113
							92	9							
12	22878	X	21435	-0-	-1443	-0-	21167	3	268	9	Y	244	196	1	161

TOTAL GAS PROD: 125,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

01	19003	X	11162	-0-	-7841	-0-	10963	3	199	9	Y	181	231	1	85
02	17164	X	9310	-0-	-7854	-0-	9079	3	231	9	Y	210	165	1	130
03	19003	X	9758	-0-	-9245	-0-	9622	3	136	9	Y	124	168	1	86
04	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24162	3	228	9	Y	207	221	1	72
05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21563	3	166	9	Y	151	166	1	57
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	19912	3	160	9	Y	145	118	1	84
07	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18531	3	155	9	Y	141	177	1	48
08	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17098	3	193	9	Y	175	171	1	52
09	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15675	3	165	9	Y	150	57	1	145
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15298	3	133	9	Y	121	118	1	148
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12204	3	89	9	Y	81	120	1	109
12	17112	X	11941	-0-	-5171	-0-	11684	3	257	9	Y	234	188	1	155

TOTAL GAS PROD: 187,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13887	-0-	13887	249490	503	1	13002	3	Y	347	373	1			95
							382	9									
02	264453	X	14963	-0-	-249490	-0-	461	1	14210	3	Y	265	284	1			76
							292	9									
03	18569	X	14690	-0-	-3879	-0-	511	1	13796	3	Y	348	328	1			96
							383	9									
04	17970	X	14418	-0-	-3552	-0-	494	1	13559	3	Y	332	296	1	1	8	131
							365	9									
05	18569	X	13386	-0-	-5183	-0-	511	1	12525	3	Y	318	349	1			100
							350	9									
06	14820	X	10581	-0-	-4239	-0-	495	1	9666	3	Y	382	299	1	2	8	181
							420	9									
07	15314	X	13163	-0-	-2151	-0-	510	1	12234	3	Y	381	394	1	4	8	164
							419	9									
08	15314	X	10293	-0-	-5021	-0-	512	1	9324	3	Y	415	404	1			175
							457	9									
09	14820	X	5482	-0-	-9338	-0-	495	1	4689	3	Y	271	316	1			130
							298	9									
10	15314	X	5289	-0-	-10025	-0-	512	1	4506	3	Y	246	281	1			95
							271	9									
11	12750	X	10504	-0-	-2246	-0-	495	1	9712	3	Y	270	280	1			85
							297	9									
*12	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	512	1	9717	3	Y	210	206	1			89
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 137,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	12042	-0-	-5318	-0-	511	1	11164	3	Y	334	303	1			91
							367	9									
02	15680	X	7982	-0-	-7698	-0-	462	1	7191	3	Y	299	301	1			89
							329	9									
03	17360	X	8544	-0-	-8816	-0-	511	1	7624	3	Y	372	358	1			103
							409	9									
04	16800	X	8245	-0-	-8555	-0-	493	1	7515	3	Y	215	233	1			85
							237	9									
05	17360	X	12021	-0-	-5339	-0-	512	1	11254	3	Y	232	244	1			73
							255	9									
06	11640	X	6069	-0-	-5571	-0-	495	1	5237	3	Y	306	232	1	2	8	145
							337	9									
07	8835	X	1933	-0-	-6902	-0-	505	1	1114	3	Y	285	304	1	3	8	123
							314	9									
08	12028	X	6913	-0-	-5115	-0-	512	1	6158	3	Y	221	251	1			93
							243	9									
09	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	495	1	7530	3	Y	267	233	1			127
							294	9									
10	12028	X	9065	-0-	-2963	-0-	512	1	8211	3	Y	311	318	1			120
							342	9									
11	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	494	1	5635	3	Y	296	323	1			93
							326	9									
12	8587	X	6062	-0-	-2525	-0-	443	1	5316	3	Y	275	251	1			117
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 93,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1956	-0-	-24022	-0-	81	1	1825	3	Y	45	55	1			55
							50	9									
02	23464	X	8481	-0-	-14983	-0-	293	1	8162	3	Y	24	52	1			27
							26	9									
03	19499	X	13928	-0-	-5571	-0-	493	1	13388	3	Y	43	54	1			16
							47	9									
04	17970	X	10472	-0-	-7498	-0-	346	1	10054	3	Y	65	52	1			29
							72	9									
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	469	1	14439	3	Y	58	52	1			35
							64	9									
06	13470	X	11956	-0-	-1514	-0-	521	1	11403	3	Y	29	53	1			11
							32	9									
07	13919	X	12191	-0-	-1728	-0-	469	1	11708	3	Y	13					24
							14	9									
08	14973	X	10259	-0-	-4714	-0-	347	1	9870	3	Y	38	54	1			8
							42	9									
09	14490	X	10161	-0-	-4329	-0-	239	1	9891	3	Y	28					36
							31	9									
10	14973	X	10841	-0-	-4132	-0-	334	1	10473	3	Y	31	55	1			12
							34	9									
11	11970	X	1795	-0-	-10175	-0-	216	1	1577	3	Y	2					14
							2	9									
12	12183	X	145	-0-	-12038	-0-	134	1	11	9	Y	10					24

TOTAL GAS PROD: 107,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 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	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	512	1	13610	3	Y	219	242	1			42
							241	9									
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	461	1	13565	3	Y	231	176	1	1	8	96
							254	9									
03	16275	X	13242	-0-	-3033	-0-	507	1	12361	3	Y	340	268	1	1	8	167
							374	9									
04	15750	X	4461	-0-	-11289	-0-	491	1	3560	3	Y	373	339	1			201
							410	9									
05	16275	X	11960	-0-	-4315	-0-	512	1	11060	3	Y	353	441	1			113
							388	9									
06	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	495	1	11292	3	Y	352	258	1			207
							387	9									
07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	512	1	10174	3	Y	367	376	1			198
							404	9									
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	512	1	8249	3	Y	467	381	1			284
							514	9									
09	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	472	1	5661	3	Y	254	440	1			98
							279	9									
10	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	512	1	10993	3	Y	253	125	1			226
							278	9									
11	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	479	1	13009	3	Y	371	382	1			215
							408	9									
*12	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	512	1	12640	3	Y	408	445	1			178
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 136,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

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	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	510	1	1260	3	Y	24	35	1			4
							26	9									
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	459	1	40	9	Y	36	26	1			14
03	5828	X	510	-0-	-5318	-0-	510	1			Y	-0-	14	1			-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	492	1	3704	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	510	1	7130	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	495	1	7291	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
08	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	512	1	7812	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	494	1	6628	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	512	1	5446	3	Y	50	38	1			15
							55	9									
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	479	1	2809	3	Y	56	36	1			35
							62	9									
12	8339	X	2913	-0-	-5426	-0-	441	1	2413	3	Y	54	61	1			28
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 57,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	512	1	16829	3	Y	556	617	1			107
							612	9									
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	461	1	14900	3	Y	421	354	1	1	8	173
							463	9									
03	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	510	1	11806	3	Y	233	289	1	3	8	114
							256	9									
04	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	494	1	23411	3	Y	221	216	1			119
							243	9									
05	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	512	1	13297	3	Y	210	262	1			67
							231	9									
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	495	1	10016	3	Y	210	154	1			123
							231	9									
07	8401	X	7659	-0-	-742	-0-	512	1	6992	3	Y	141	188	1			76
							155	9									
08	8401	X	2806	-0-	-5595	-0-	512	1	2285	3	Y	8	79	1			5
							9	9									
09	8130	X	2250	-0-	-5880	-0-	389	1	1789	3	Y	65	45	1			25
							72	9									
10	8401	X	2238	-0-	-6163	-0-	394	1	1783	3	Y	55	31	1			49
							61	9									
11	8130	X	580	-0-	-7550	-0-	396	1	90	3	Y	85	85	1			49
							94	9									
12	3720	X	502	-0-	-3218	-0-	502	1			Y	-0-	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

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	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	770	1	17382	3	Y	49	56	1			60
							54	9									
02	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	576	1	16072	3	Y	26	56	1			30
							29	9									
03	11501	X	5520	-0-	-5981	-0-	194	1	5274	3	Y	47	60	1			17
							52	9									
04	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	585	1	16990	3	Y	81	62	1			36
							89	9									
05	11501	X	9772	-0-	-1729	-0-	305	1	9398	3	Y	63	61	1			38
							69	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	426	1	9308	3	Y	29	56	1			11
							32	9									
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	298	1	7449	3	Y	15					26
							17	9									
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	300	1	8517	3	Y	39	57	1			8
							43	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	241	1	9985	3	Y	32					40
							35	9									
10	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	402	1	12598	3	Y	31	59	1			12
							34	9									
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	239	1	1749	3	Y	3					15
							3	9									
12	10602	X	146	-0-	-10456	-0-	134	1	12	9	Y	11					26

TOTAL GAS PROD: 119,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	512	1	10348	3	Y	406	485	1			70
							447	9									
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	462	1	8920	3	Y	498	370	1			198
							548	9									
03	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	512	1	9606	3	Y	570	427	1			341
							627	9									
04	11160	X	7601	-0-	-3559	-0-	495	1	6516	3	Y	536	846	1			31
							590	9									
05	11532	X	4264	-0-	-7268	-0-	510	1	3213	3	Y	492	396	1			127
							541	9									
06	INC G-10		3323	-0-	3323	3323	495	1	2313	3	Y	468	531	1			64
							515	9									
07	INC G-10		4517	-0-	4517	7840	506	1	3529	3	Y	438	365	1			137
							482	9									
08	INC G-10		4369	-0-	4369	12209	512	1	3475	3	Y	347	371	1			113
							382	9									
09	16217	X	4008	-0-	-12209	-0-	492	1	3125	3	Y	355	357	1			111
							391	9									
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	510	1	2745	3	Y	282	308	1			85
							310	9									
11	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	479	1	3043	3	Y	288	193	1			180
							317	9									
12	4526	X	3309	-0-	-1217	-0-	437	1	2633	3	Y	217	282	1			115
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 70,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,897

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	510 472	1 9	8689	3	Y	429	383	1	1	8	121
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	460 398	1 9	8678	3	Y	362	357	1	9	8	117
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	507 354	1 9	6094	3	Y	322	303	1			136
04	9360	X	1718	-0-	-7642	-0-	491 34	1 9	1193	3	Y	31	140	1			27
05	10571	X	7940	-0-	-2631	-0-	509 156	1 9	7275	3	Y	142	118	1			51
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	495 207	1 9	9625	3	Y	188	131	1	7	8	101
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	512 336	1 9	11019	3	Y	305	302	1			104
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	507 221	1 9	9430	3	Y	201	228	1			77
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	495 227	1 9	8423	3	Y	206	145	1			138
10	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	512 264	1 9	8493	3	Y	240	237	1			141
11	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	483 105	1 9	7568	3	Y	95	157	1			79
12	10075	X	8658	-0-	-1417	-0-	459 270	1 9	7929	3	Y	245	224	1			100

TOTAL GAS PROD: 103,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 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	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	462 61	1 9	10436	3	Y	55	59	1			67
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	368 32	1 9	10261	3	Y	29	63	1			33
03	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	666 56	1 9	18080	3	Y	51	65	1			19
04	13830	X	11736	-0-	-2094	-0-	388 84	1 9	11264	3	Y	76	61	1			34
05	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	521 76	1 9	16012	3	Y	69	61	1			42
06	18210	X	7562	-0-	-10648	-0-	329 32	1 9	7201	3	Y	29	60	1			11
07	18817	X	14009	-0-	-4808	-0-	538 22	1 9	13449	3	Y	20					31
08	18817	X	14051	-0-	-4766	-0-	476 48	1 9	13527	3	Y	44	66	1			9
09	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	402 39	1 9	16671	3	Y	35					44
10	16616	X	10186	-0-	-6430	-0-	314 34	1 9	9838	3	Y	31	63	1			12
11	13590	X	3658	-0-	-9932	-0-	440 3	1 9	3215	3	Y	3					15
12	17670	X	155	-0-	-17515	-0-	134	1	21	9	Y	19					34

TOTAL GAS PROD: 135,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3067	-0-	-22911	-0-	512	1	2192	3	Y	330	367	1			64
							363	9									
02	23464	X	1301	-0-	-22163	-0-	461	1	638	3	Y	184	174	1			74
							202	9									
03	25978	X	642	-0-	-25336	-0-	512	1	130	9	Y	118	133	1	1	8	58
04	25140	X	1240	-0-	-23900	-0-	494	1	586	3	Y	145	125	1			78
							160	9									
05	25978	X	7767	-0-	-18211	-0-	512	1	7103	3	Y	138	172	1			44
							152	9									
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	136	100	1			80
							150	9									
07	3100	N	5735	-0-	2635	2635	512	1	5118	3	Y	95	124	1			51
							105	9									
08	7133	X	4498	-0-	-2635	-0-	512	1	3982	3	Y	4	53	1			2
							4	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	389	1	3139	3	Y	41	27	1			16
							45	9									
10	1209	X	373	-0-	-836	-0-	338	1	35	9	Y	32	19	1			29
11	1170	X	452	-0-	-718	-0-	397	1	55	9	Y	50	50	1	1	8	28
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	28	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 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	10943	X	7043	-0-	-3900	-0-	512	1	6418	3	Y	103	126	1			8
							113	9									
02	9884	X	8632	-0-	-1252	-0-	461	1	8082	3	Y	81	63	1			26
							89	9									
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	510	1	10705	3	Y	116	65	1			77
							128	9									
04	10590	X	6280	-0-	-4310	-0-	494	1	5727	3	Y	54	66	1			65
							59	9									
05	10943	X	6120	-0-	-4823	-0-	502	1	5552	3	Y	60	67	1			58
							66	9									
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	494	1	4990	3	Y	57	74	1	3	8	38
							63	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	512	1	5271	3	Y	89	68	1	1	8	58
							98	9									
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	512	1	4827	3	Y	56	63	1			51
							62	9									
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	495	1	4629	3	Y	62	67	1			46
							68	9									
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	512	1	4372	3	Y	59	69	1			36
							65	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	479	1	4042	3	Y	50	69	1			17
							55	9									
12	5890	X	4522	-0-	-1368	-0-	482	1	3995	3	Y	41					58
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 75,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	526	-0-	-30474	-0-	504	1	22	9	Y	20	27	1			13
02	28000	X	464	-0-	-27536	-0-	461	1	3	9	Y	3	14	1			2
03	31000	X	11562	-0-	-19438	-0-	488	1	10978	3	Y	87	70	1			19
							96	9									
04	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	487	1	18192	3	Y	82	56	1			45
							90	9									
05	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	510	1	17288	3	Y	111	106	1			50
							122	9									
06	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	494	1	15234	3	Y	118	129	1	3	8	36
							130	9									
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	512	1	15286	3	Y	99	86	1			49
							109	9									
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	511	1	11926	3	Y	80	85	1			44
							88	9									
09	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	483	1	8561	3	Y	88	82	1			50
							97	9									
10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	503	1	11024	3	Y	109	92	1			67
							120	9									
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	495	1	9848	3	Y	64	91	1			40
							70	9									
12	11346	X	6622	-0-	-4724	-0-	430	1	6134	3	Y	53	40	1			53
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 131,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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	33480	X	10308	-0-	-23172	-0-	512	1	9570	3	Y	205	176	1	2	8	137
							226	9									
02	30240	X	3837	-0-	-26403	-0-	429	1	3072	3	Y	305	291	1	6	8	145
							336	9									
03	33480	X	7446	-0-	-26034	-0-	505	1	6660	3	Y	255	345	1			55
							281	9									
04	32400	X	6117	-0-	-26283	-0-	395	1	5496	3	Y	205	149	1			111
							226	9									
05	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	491	1	12961	3	Y	173	207	1			77
							190	9									
06	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	477	1	15819	3	Y	212	219	1	6	8	64
							233	9									
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	507	1	15585	3	Y	167	149	1			82
							184	9									
08	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	505	1	27028	3	Y	151	150	1			83
							166	9									
09	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	472	1	22981	3	Y	149	146	1			86
							164	9									
10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	468	1	16836	3	Y	155	145	1			96
							171	9									
11	16620	X	14687	-0-	-1933	-0-	483	1	14065	3	Y	126	144	1			78
							139	9									
*12	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	109	1	24606	3	Y	131	78	1			131
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 182,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

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. (I) GAS LIFT(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	1661	-0-	-13064	-0-	511	1	909	3	Y	219	223	1			60
							241	9									
02	13300	X	5233	-0-	-8067	-0-	461	1	4323	3	Y	408	347	1			121
							449	9									
03	14725	X	4862	-0-	-9863	-0-	509	1	3967	3	Y	351	375	1			97
							386	9									
04	14250	X	3163	-0-	-11087	-0-	490	1	2311	3	Y	329	295	1	1	8	130
							362	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	512	1	4982	3	Y	384	393	1			121
							422	9									
06	4860	X	496	-0-	-4364	-0-	490	1	6	9	Y	5	124	1			2
07	5022	X	1606	-0-	-3416	-0-	509	1	820	3	Y	252	143	1	3	8	108
							277	9									
08	5022	X	3340	-0-	-1682	-0-	512	1	2587	3	Y	219	235	1			92
							241	9									
09	4860	X	3113	-0-	-1747	-0-	492	1	2372	3	Y	226	210	1			108
							249	9									
10	5022	X	3379	-0-	-1643	-0-	512	1	2517	3	Y	318	303	1			123
							350	9									
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	495	1	4471	3	Y	286	319	1			90
							315	9									
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	430	1	3160	3	Y	222	218	1			94
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 41,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 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	16337	X	15491	-0-	-846	-0-	507	1	14270	3	Y	649	645	1			177
							714	9									
02	14756	X	14530	-0-	-226	-0-	459	1	13656	3	Y	377	462	1			92
							415	9									
03	16337	X	16160	-0-	-177	-0-	510	1	15298	3	Y	320	323	1			89
							352	9									
04	15810	X	14392	-0-	-1418	-0-	494	1	13367	3	Y	483	380	1	1	8	191
							531	9									
05	16337	X	13897	-0-	-2440	-0-	511	1	12778	3	Y	553	570	1			174
							608	9									
06	15630	X	10512	-0-	-5118	-0-	487	1	9610	3	Y	377	370	1	2	8	179
							415	9									
07	16151	X	11532	-0-	-4619	-0-	510	1	10674	3	Y	316	356	1	3	8	136
							348	9									
08	16151	X	10821	-0-	-5330	-0-	512	1	9967	3	Y	311	316	1			131
							342	9									
09	14400	X	9944	-0-	-4456	-0-	495	1	9159	3	Y	264	269	1			126
							290	9									
10	13888	X	10558	-0-	-3330	-0-	512	1	9736	3	Y	282	299	1			109
							310	9									
11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	492	1	11220	3	Y	266	291	1			84
							293	9									
12	11129	X	7962	-0-	-3167	-0-	446	1	7285	3	Y	210	205	1			89
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 147,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,408

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	38967	X	28391	-0-	-10576	-0-	496	1	27683	3	Y	193	237	1			91
							212	9									
02	35196	X	24877	-0-	-10319	-0-	461	1	24173	3	Y	221	175	1			137
							243	9									
03	38967	X	30225	-0-	-8742	-0-	511	1	29578	3	Y	124	175	1			86
							136	9									
04	37710	X	15097	-0-	-22613	-0-	492	1	14360	3	Y	223	231	1			78
							245	9									
05	28396	X	19748	-0-	-8648	-0-	512	1	19075	3	Y	146	168	1			56
							161	9									
06	29250	X	20078	-0-	-9172	-0-	495	1	19428	3	Y	141	115	1			82
							155	9									
07	30225	X	19891	-0-	-10334	-0-	512	1	19217	3	Y	147	179	1			50
							162	9									
08	30225	X	17099	-0-	-13126	-0-	494	1	16406	3	Y	181	177	1			54
							199	9									
09	20070	X	14714	-0-	-5356	-0-	495	1	14067	3	Y	138	58	1			134
							152	9									
10	20739	X	14322	-0-	-6417	-0-	512	1	13688	3	Y	111	109	1			136
							122	9									
11	20070	X	12798	-0-	-7272	-0-	495	1	12230	3	Y	66	111	1			91
							73	9									
12	15810	X	11394	-0-	-4416	-0-	512	1	10700	3	Y	165	147	1			109
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 228,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	512	1	4340	3	Y	260	312	1			45
							286	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	461	1	4640	3	Y	135	126	1			54
							149	9									
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3975	3	Y	57	77	1			34
							63	9									
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	495	1	4228	3	Y	141	167	1			8
							155	9									
05	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	510	1	3284	3	Y	137	110	1			35
							151	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495	1	2937	3	Y	161	174	1			22
							177	9									
07	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	489	1	2044	3	Y	176	143	1			55
							194	9									
08	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	512	1	1731	3	Y	114	132	1			37
							125	9									
09	3420	X	1665	-0-	-1755	-0-	495	1	995	3	Y	159	146	1			50
							175	9									
10	3534	X	1909	-0-	-1625	-0-	510	1	1210	3	Y	172	170	1			52
							189	9									
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	479	1	3095	3	Y	185	121	1			116
							204	9									
12	2077	X	1520	-0-	-557	-0-	441	1	901	3	Y	162	192	1			86
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 41,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

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	0	W	16810	-0-	16810	109637	496	1	15577	3	N	670	526	1			223
							737	9									
02	0	W	15133	-0-	15133	124770	448	1	14087	3	N	544	503	1	6	8	258
							598	9									
03	0	W	15708	-0-	15708	140478	496	1	14719	3	N	448	527	1	3	8	176
							493	9									
04	0	W	16758	-0-	16758	157236	480	1	15862	3	N	378	348	1	2	8	204
							416	9									
05	0	W	12558	-0-	12558	169794	496	1	11669	3	N	357	341	1	1	8	219
							393	9									
06	181066	X	11272	-0-	-169794	-0-	480	1	10460	3	N	302	352	1	3	8	166
							332	9									
07	17329	X	12182	-0-	-5147	-0-	496	1	11326	3	N	327	350	1	1	8	142
							360	9									
08	17329	X	12514	-0-	-4815	-0-	491	1	11685	3	N	307	342	1	1	8	106
							338	9									
09	16770	X	11803	-0-	-4967	-0-	480	1	10931	3	N	356	347	1	11	8	104
							392	9									
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	496	1	10291	3	N	279	172	1			211
							307	9									
11	12120	X	9638	-0-	-2482	-0-	432	1	8916	3	N	264	173	1	1	8	301
							290	9									
12	12524	X	10756	-0-	-1768	-0-	496	1	9961	3	N	272	359	1	3	8	211
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 156,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

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	6448	X	3548	-0-	-2900	-0-	505	1	2911	3	Y	120	142	1			9
							132	9									
02	5824	X	544	-0-	-5280	-0-	461	1	83	9	Y	75	60	1			24
03	6448	X	3155	-0-	-3293	-0-	512	1	2522	3	Y	110	61	1			73
							121	9									
04	6240	X	4374	-0-	-1866	-0-	491	1	3824	3	Y	54	63	1			64
							59	9									
05	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	481	1	4400	3	Y	60	66	1			58
							66	9									
06	INC G-10		4686	-0-	4686	4686	458	1	4169	3	Y	54	73	1	3	8	36
							59	9									
07	INC G-10		5153	-0-	5153	9839	509	1	4542	3	Y	93	67	1	2	8	60
							102	9									
08	INC G-10		4719	-0-	4719	14558	512	1	4144	3	Y	57	65	1	1	8	51
							63	9									
09	19268	X	4710	-0-	-14558	-0-	495	1	4146	3	Y	63	67	1			47
							69	9									
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	511	1	4152	3	Y	57	69	1			35
							63	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	479	1	3893	3	Y	51	69	1			17
							56	9									
12	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	433	1	2864	3	Y	37					54
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 48,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

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	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	511	1	6589	3	Y	68	82	1			5
							75	9									
02	7392	X	5438	-0-	-1954	-0-	461	1	4905	3	Y	65	49	1			21
							72	9									
03	8184	X	5143	-0-	-3041	-0-	512	1	4546	3	Y	77	47	1			51
							85	9									
04	7920	X	5741	-0-	-2179	-0-	493	1	5215	3	Y	30	44	1			37
							33	9									
05	8184	X	5246	-0-	-2938	-0-	495	1	4715	3	Y	33	38	1			32
							36	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	494	1	4335	3	Y	25	39	1	1	8	17
							28	9									
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	512	1	4721	3	Y	58	36	1	1	8	38
							64	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	512	1	4953	3	Y	32	41	1			29
							35	9									
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	495	1	4913	3	Y	30	37	1			22
							33	9									
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	511	1	4293	3	Y	29	33	1			18
							32	9									
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	479	1	4137	3	Y	33	40	1			11
							36	9									
12	5611	X	4935	-0-	-676	-0-	512	1	4383	3	Y	36					47
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 64,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

01	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	512	1	38241	3	Y	155	142	1	1	8	104
							171	9									
02	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	32087	3	256	9	Y	233	211	1	5	8	121
03	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	35965	3	233	9	Y	212	287	1			46
04	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	28935	3	229	9	Y	208	141	1			113
05	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28723	3	158	9	Y	144	193	1			64
06	34710	X	26594	-0-	-8116	-0-	26417	3	177	9	Y	161	172	1	4	8	49
07	35867	X	26722	-0-	-9145	-0-	26583	3	139	9	Y	126	113	1			62
08	35867	X	25126	-0-	-10741	-0-	25003	3	123	9	Y	112	112	1			62
09	29160	X	23770	-0-	-5390	-0-	23650	3	120	9	Y	109	108	1			63
10	28892	X	24509	-0-	-4383	-0-	24368	3	141	9	Y	128	112	1			79
11	26580	X	23056	-0-	-3524	-0-	22955	3	101	9	Y	92	114	1			57
12	25668	X	21943	-0-	-3725	-0-	21846	3	97	9	Y	88	57	1			88

TOTAL GAS PROD: 337,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

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	13113	X	8579	-0-	-4534	-0-	158 352	1 9	8069	3	Y	320	198	1			283
02	11844	X	7227	-0-	-4617	-0-	115 116	1 9	6996	3	Y	105	296	1			92
03	12555	X	6823	-0-	-5732	-0-	112 95	1 9	6616	3	Y	86	84	1			94
04	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	156 67	1 9	7749	3	Y	61	134	1			21
05	8587	X	8440	-0-	-147	-0-	153 91	1 9	8196	3	Y	83	33	1			71
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	142	1	7264	3	Y	-0-	69	1			2
07	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	142 80	1 9	6874	3	Y	73	11	1			64
08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	131 50	1 9	6054	3	Y	45	92	1			17
09	8160	X	6272	-0-	-1888	-0-	136 78	1 9	6058	3	Y	71	69	1			19
10	8432	X	6292	-0-	-2140	-0-	141 123	1 9	6028	3	Y	112	88	1			43
11	7410	X	5686	-0-	-1724	-0-	136 11	1 9	5539	3	Y	10	44	1			9
12	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	145 1	1 9	5224	3	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 83,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					Y	-0-					38
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					38
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
02	36820	X	-0-	-0-	-36820	-0-					Y	-0-					40
03	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
04	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					Y	-0-					40
05	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	X	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					92
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-						N	-0-					92
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					92
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					92
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					92
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

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

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	5177	X	2594	-0-	-2583	-0-		482	1	2013	3	N	90	165	1			65
								99	9									
02	4676	X	2170	-0-	-2506	-0-		458	1	1712	3	N	-0-					65
03	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-		552	1	2615	3	N	133	171	1			27
								146	9									
04	5010	X	2805	-0-	-2205	-0-		534	1	2091	3	N	164	173	1			18
								180	9									
05	5177	X	2532	-0-	-2645	-0-		550	1	1982	3	N	-0-					18
06	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-		503	1	1520	3	N	119					137
								131	9									
07	3317	X	2603	-0-	-714	-0-		530	1	2004	3	N	63	170	1			30
								69	9									
08	3317	X	884	-0-	-2433	-0-		341	1	543	3	N	-0-					30
09	2820	X	2513	-0-	-307	-0-		530	1	1983	3	N	-0-					30
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-		544	1	1904	3	N	200	170	1			60
								220	9									
11	2520	X	1774	-0-	-746	-0-		472	1	1302	3	N	-0-					60
12	2604	N	1997	-0-	-607	-0-		521	1	1417	3	N	54					114
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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

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	14384	X	13518	-0-	-866	-0-	496 1245	1 9	11777	3	N	1132	1051	1			104
02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	448 1010	1 9	13023	3	N	918	859	1	14	8	149
03	14384	X	13883	-0-	-501	-0-	496 873	1 9	12514	3	N	794	686	1	11	8	246
04	13920	X	11816	-0-	-2104	-0-	480 754	1 9	10582	3	N	685	689	1	6	8	236
05	14384	X	11292	-0-	-3092	-0-	496 671	1 9	10125	3	N	610	511	1	2	8	333
06	13920	X	9729	-0-	-4191	-0-	480 576	1 9	8673	3	N	524	691	1	5	8	161
07	14384	X	9752	-0-	-4632	-0-	496 531	1 9	8725	3	N	483	334	1	7	8	303
08	13888	X	8299	-0-	-5589	-0-	491 444	1 9	7364	3	N	404	514	1	4	8	189
09	11820	X	8807	-0-	-3013	-0-	480 468	1 9	7859	3	N	425	334	1	19	8	261
10	11284	X	9226	-0-	-2058	-0-	485 408	1 9	8333	3	N	371	341	1			291
11	9720	X	7215	-0-	-2505	-0-	432 439	1 9	6344	3	N	399	525	1	8	8	157
12	9765	X	5147	-0-	-4618	-0-	496 367	1 9	4284	3	N	334	175	1	10	8	306

TOTAL GAS PROD: 123,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,079

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

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	16492	X	9254	-0-	-7238	-0-	483 470	1 9	8301	3	Y	427	234	1			274
02	14896	X	9759	-0-	-5137	-0-	443 381	1 9	8935	3	Y	346	401	1			219
03	16492	X	9228	-0-	-7264	-0-	503 392	1 9	8333	3	Y	356	427	1			148
04	15960	X	8744	-0-	-7216	-0-	472 278	1 9	7994	3	Y	253	334	1			67
05	16492	X	5548	-0-	-10944	-0-	551 200	1 9	4797	3	Y	182	147	1			102
06	15960	X	9373	-0-	-6587	-0-	501 289	1 9	8583	3	Y	263	191	1	30	8	144
07	16492	X	5233	-0-	-11259	-0-	399 146	1 9	4688	3	Y	133	186	1	10	8	81
08	9238	X	172	-0-	-9066	-0-	172	1			Y	-0-					81
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	64	1			17
10	9672	X	1178	-0-	-8494	-0-	973	1	205	9	Y	186					203
11	9360	X	1970	-0-	-7390	-0-	685 194	1 9	1091	3	Y	176	322	1			57
12	1550	X	294	-0-	-1256	-0-	137	3	157	9	Y	143	170	1			30

TOTAL GAS PROD: 60,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-20981	-0-	430	1	244	3	Y	41	113	1			26
							45	9									
02	19600	X	2572	-0-	-17028	-0-	446	1	1910	3	Y	196	98	1			124
							216	9									
03	21700	X	3455	-0-	-18245	-0-	460	1	2741	3	Y	231	259	1			96
							254	9									
04	21000	X	5290	-0-	-15710	-0-	466	1	4442	3	Y	347	351	1			92
							382	9									
05	21700	X	5608	-0-	-16092	-0-	541	1	4760	3	Y	279	214	1	1	8	156
							307	9									
06	21000	X	11335	-0-	-9665	-0-	500	1	10307	3	Y	480	328	1	46	8	262
							528	9									
07	21700	X	5681	-0-	-16019	-0-	377	1	5061	3	Y	221	330	1	18	8	135
							243	9									
08	5611	X	295	-0-	-5316	-0-	294	1	1	9	Y	1	1	8			135
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	107	1			28
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					28
11	11340	X	1297	-0-	-10043	-0-	206	1	1091	3	Y	-0-	28	1			-0-
12	2790	X	47	-0-	-2743	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 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	31124	X	937	-0-	-30187	-0-	925	1	12	9	Y	11	96	1			71
02	28112	X	6484	-0-	-21628	-0-	464	1	5088	3	Y	847	730	1			188
							932	9									
03	31124	X	11265	-0-	-19859	-0-	512	1	10135	3	Y	562	651	1			99
							618	9									
04	30120	X	10879	-0-	-19241	-0-	508	1	9979	3	Y	356	344	1			111
							392	9									
05	31124	X	7563	-0-	-23561	-0-	515	1	6694	3	Y	322	287	1	2	8	144
							354	9									
06	30120	X	6505	-0-	-23615	-0-	535	1	5620	3	Y	318	290	1	21	8	151
							350	9									
07	31124	X	1562	-0-	-29562	-0-	372	1	1026	3	Y	149	195	1			105
							164	9									
08	11253	X	19	-0-	-11234	-0-	18	1	1	9	Y	1	92	1			14
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-					14
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					14
11	6510	X	322	-0-	-6188	-0-	322	1			Y	-0-					14
12	T. A.		455	-0-	455	455	455	1			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 45,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 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	0	W	412	-0-	412	165095	388	1	24	9	Y	22	76	1			71
02	0	W	12541	-0-	12541	177636	469	1	11258	3	Y	740	646	1			165
							814	9									
03	0	W	23304	-0-	23304	200940	512	1	22064	3	Y	662	710	1			117
							728	9									
04	0	W	21296	-0-	21296	222236	516	1	20406	3	Y	340	351	1			106
							374	9									
05	0	W	23450	-0-	23450	245686	524	1	22659	3	Y	243	239	1	1	8	109
							267	9									
06	0	W	20781	-0-	20781	266467	638	1	19873	3	Y	245	222	1	15	8	117
							270	9									
07	0	W	13257	-0-	13257	279724	562	1	12560	3	Y	123	153	1			87
							135	9									
08	279896	X	172	-0-	-279724	-0-	172	1			Y	-0-	76	1			11
09	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					11
10	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-					11
11	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					Y	-0-					11
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 115,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

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	27249	X	23196	-0-	-4053	-0-	487	1	22364	3	Y	314	336	1			154
							345	9									
02	24612	X	18503	-0-	-6109	-0-	95	1	18144	3	Y	240	229	1			165
							264	9									
03	27249	X	19177	-0-	-8072	-0-	34	1	18810	3	Y	303	320	1			148
							333	9									
04	26370	X	13809	-0-	-12561	-0-	350	1	13239	3	Y	200	210	1			138
							220	9									
05	27249	X	13121	-0-	-14128	-0-	486	1	12423	3	Y	193	199	1			132
							212	9									
06	26370	X	9851	-0-	-16519	-0-	165	1	9531	3	Y	141	200	1			73
							155	9									
07	27249	X	7453	-0-	-19796	-0-	496	1	6808	3	Y	135	98	1			110
							149	9									
08	19189	X	13773	-0-	-5416	-0-	455	1	13105	3	Y	194	99	1			205
							213	9									
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	259	1	13950	3	Y	16	210	1			11
							18	9									
10	13113	X	12172	-0-	-941	-0-	496	1	11452	3	Y	204	16	1			199
							224	9									
11	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	480	1	14182	3	Y	46	165	1			80
							51	9									
12	13175	X	10413	-0-	-2762	-0-	400	1	9911	3	Y	93	57	1			116
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 170,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13102	-0-	-13961	-0-	451	1	12480	3	Y	155	200	1			76
							171	9									
02	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	104	1	25070	3	Y	164	127	1			113
							180	9									
03	27063	X	22700	-0-	-4363	-0-	60	1	22433	3	Y	188	209	1			92
							207	9									
04	26190	X	23353	-0-	-2837	-0-	23184	3	169	9	Y	154	140	1			106
05	27063	X	23857	-0-	-3206	-0-	23705	3	152	9	Y	138	150	1			94
06	26190	X	22626	-0-	-3564	-0-	22502	3	124	9	Y	113	149	1			58
07	27063	X	22141	-0-	-4922	-0-	22018	3	123	9	Y	112	79	1			91
08	24118	X	16356	-0-	-7762	-0-	16297	3	59	9	Y	54	82	1			63
09	23340	X	18477	-0-	-4863	-0-	18222	3	255	9	Y	232	134	1			161
10	23870	X	17942	-0-	-5928	-0-	17924	3	18	9	Y	16	162	1			15
11	22620	X	10437	-0-	-12183	-0-	10254	3	183	9	Y	166	12	1			169
12	19747	X	8489	-0-	-11258	-0-	8487	3	2	9	Y	2	120	1			51

TOTAL GAS PROD: 224,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9876	-0-	-21589	-0-	484	1	9345	3	N	43	171	1			81
							47	9									
02	28420	X	7946	-0-	-20474	-0-	449	1	7389	3	N	98					179
							108	9									
03	31465	X	6465	-0-	-25000	-0-	426	1	5908	3	N	119	171	1			127
							131	9									
04	30450	X	7003	-0-	-23447	-0-	495	1	6367	3	N	128	4	8			251
							141	9									
05	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	496	1	7396	3	N	123	170	1			204
							135	9									
06	9570	X	6093	-0-	-3477	-0-	432	1	5593	3	N	62	174	1			92
							68	9									
07	8804	X	4815	-0-	-3989	-0-	512	1	4158	3	N	132					224
							145	9									
08	8029	X	2715	-0-	-5314	-0-	333	1	2331	3	N	46	176	1			94
							51	9									
09	7770	X	170	-0-	-7600	-0-	170	1			N	-0-					94
10	8029	X	439	-0-	-7590	-0-	398	1	41	9	N	37					131
11	6090	X	486	-0-	-5604	-0-	370	1	26	3	N	82	178	1			35
							90	9									
12	1860	X	285	-0-	-1575	-0-	285	1			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 54,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	28613	X	7898	-0-	-20715	-0-	476	1	7093	3	N	299	182	1			161
							329	9									
02	25844	X	7612	-0-	-18232	-0-	454	1	6847	3	N	283	354	1			90
							311	9									
03	28613	X	8067	-0-	-20546	-0-	475	1	7287	3	N	277	175	1			192
							305	9									
04	27690	X	8522	-0-	-19168	-0-	495	1	7761	3	N	242	169	1	6	8	259
							266	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	511	1	8345	3	N	243	358	1			144
							267	9									
06	8160	X	7664	-0-	-496	-0-	485	1	6978	3	N	183	178	1			149
							201	9									
07	8804	X	4154	-0-	-4650	-0-	459	1	3572	3	N	112	175	1	2	8	84
							123	9									
08	9114	X	174	-0-	-8940	-0-	174	1			N	-0-					84
09	8820	X	6	-0-	-8814	-0-	6	3			N	-0-					84
10	9114	X	12	-0-	-9102	-0-	12	3			N	-0-					84
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 53,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 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	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	992	1	33109	3	N	333	346	1	2	8	181
							366	9									
02	29932	X	28260	-0-	-1672	-0-	704	1	27260	3	N	269	341	1	5	8	104
							296	9									
03	33139	X	31304	-0-	-1835	-0-	496	1	30477	3	N	301	183	1	1	8	221
							331	9									
04	32070	X	23251	-0-	-8819	-0-	480	1	22459	3	N	284	349	1			156
							312	9									
05	33139	X	24489	-0-	-8650	-0-	496	1	23808	3	N	168	173	1			151
							185	9									
06	32070	X	24722	-0-	-7348	-0-	480	1	24059	3	N	166	4	8			313
							183	9									
07	31310	X	24438	-0-	-6872	-0-	496	1	23741	3	N	183	350	1			146
							201	9									
08	31310	X	24032	-0-	-7278	-0-	496	1	23287	3	N	226	164	1			208
							249	9									
09	24720	X	21525	-0-	-3195	-0-	480	1	20855	3	N	173					381
							190	9									
10	25544	X	21261	-0-	-4283	-0-	496	1	20548	3	N	197	340	1			238
							217	9									
11	24720	X	17902	-0-	-6818	-0-	465	1	17254	3	N	166	176	1			228
							183	9									
*12	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	287	1	22226	3	N	127	171	1			184
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 298,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 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	20770	X	710	-0-	-20060	-0-	496	1	139	3	N	68	175	1			92
							75	9									
02	18760	X	632	-0-	-18128	-0-	448	1	184	9	N	167	5	8			254
03	20770	X	610	-0-	-20160	-0-	496	1	114	9	N	104	170	1			188
04	20100	X	11415	-0-	-8685	-0-	480	1	10597	3	N	307	338	1			157
							338	9									
05	11439	X	5251	-0-	-6188	-0-	496	1	4604	3	N	137	168	1			126
							151	9									
06	690	X	552	-0-	-138	-0-	480	1	72	9	N	65	5	8			186
07	11811	X	549	-0-	-11262	-0-	496	1	53	9	N	48					234
08	11811	X	1334	-0-	-10477	-0-	496	1	671	3	N	152	168	1			218
							167	9									
09	11430	X	498	-0-	-10932	-0-	480	1	18	9	N	16					234
10	5239	X	572	-0-	-4667	-0-	496	1	76	9	N	69	171	1			132
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	465	1	1116	3	N	184	177	1			139
							202	9									
12	1333	X	1128	-0-	-205	-0-	424	1	696	3	N	7					146
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

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	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	496	1	9510	3	Y	414	384	1			193
							455	9									
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	448	1	12653	3	Y	309	417	1	2	8	83
							340	9									
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	496	1	9845	3	Y	265	287	1	3	8	58
							292	9									
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	476	1	8502	3	Y	205	167	1	1	8	95
							226	9									
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	496	1	10115	3	Y	175	200	1			70
							193	9									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	479	1	8226	3	Y	190	150	1			110
							209	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	Y	126	181	1			55
							139	9									
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	496	1	1661	3	Y	5	56	1			4
							6	9									
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	480	1	6638	3	Y	226	84	1	1	8	145
							249	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	477	1	2899	3	Y	230	200	1			175
							253	9									
11	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	480	1	11228	3	Y	150	159	1	3	8	163
							165	9									
*12	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	417	1	8872	3	Y	171	187	1			147
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 101,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	28923	X	8634	-0-	-20289	-0-	495	1	7577	3	Y	511	583	1			145
							562	9									
02	26124	X	1905	-0-	-24219	-0-	448	1	1169	3	Y	262	375	1	1	8	31
							288	9									
03	28923	X	1413	-0-	-27510	-0-	494	1	577	3	Y	311	218	1	2	8	122
							342	9									
04	27990	X	5429	-0-	-22561	-0-	479	1	4697	3	Y	230	259	1	2	8	91
							253	9									
05	28923	X	12462	-0-	-16461	-0-	496	1	11541	3	Y	386	373	1			104
							425	9									
06	27990	X	526	-0-	-27464	-0-	480	1	46	9	Y	42	124	1			22
07	5611	X	1916	-0-	-3695	-0-	496	1	1246	3	Y	158	101	1			79
							174	9									
08	12462	X	2664	-0-	-9798	-0-	458	1	2049	3	Y	143	147	1			75
							157	9									
09	12060	X	4633	-0-	-7427	-0-	323	1	4299	3	Y	10	77	1	3	8	5
							11	9									
10	12462	X	8904	-0-	-3558	-0-	493	1	8173	3	Y	216	145	1			76
							238	9									
11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	473	1	8798	3	Y	284	232	1	6	8	122
							312	9									
*12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	410	1	6849	3	Y	156	123	1	3	8	152
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 65,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	30556	-0-	-6303	-0-	496	1	28708	3	Y	1229	1379	1			350
							1352	9									
02	33292	X	27316	-0-	-5976	-0-	448	1	25717	3	Y	1046	1169	1	3	8	224
							1151	9									
03	36859	X	28285	-0-	-8574	-0-	496	1	26394	3	Y	1268	980	1	16	8	496
							1395	9									
04	35670	X	23741	-0-	-11929	-0-	480	1	22259	3	Y	911	1101	1	5	8	301
							1002	9									
05	36859	X	26112	-0-	-10747	-0-	496	1	24767	3	Y	772	865	1			208
							849	9									
06	35670	X	24534	-0-	-11136	-0-	480	1	23244	3	Y	736	560	1			384
							810	9									
07	30256	X	25313	-0-	-4943	-0-	496	1	23957	3	Y	782	776	1			390
							860	9									
08	28272	X	23216	-0-	-5056	-0-	496	1	21999	3	Y	655	703	1			342
							721	9									
09	25260	X	14831	-0-	-10429	-0-	477	1	13467	3	Y	806	606	1	1	8	541
							887	9									
10	26102	X	23018	-0-	-3084	-0-	496	1	21913	3	Y	554	902	1			193
							609	9									
11	24540	X	21246	-0-	-3294	-0-	451	1	20224	3	Y	519	483	1	4	8	225
							571	9									
12	21948	X	16442	-0-	-5506	-0-	401	1	15710	3	Y	301	228	1	1	8	297
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 284,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,579

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	21497	-0-	-358	-0-	496	1	20275	3	Y	660	705	1			307
							726	9									
02	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	448	1	18765	3	Y	632	790	1	3	8	146
							695	9									
03	21855	X	19612	-0-	-2243	-0-	496	1	18465	3	Y	592	602	1	7	8	129
							651	9									
04	21150	X	18286	-0-	-2864	-0-	480	1	17353	3	Y	412	347	1	3	8	191
							453	9									
05	21855	X	18387	-0-	-3468	-0-	496	1	17316	3	Y	523	504	1			210
							575	9									
06	21150	X	18848	-0-	-2302	-0-	480	1	17941	3	Y	388	374	1			224
							427	9									
07	21855	X	21770	-0-	-85	-0-	496	1	20720	3	Y	504	509	1			219
							554	9									
08	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	496	1	19996	3	Y	387	297	1			309
							426	9									
09	18840	X	15112	-0-	-3728	-0-	480	1	14215	3	Y	379	442	1			246
							417	9									
10	21762	X	20497	-0-	-1265	-0-	494	1	19693	3	Y	282	313	1			215
							310	9									
11	21060	X	15200	-0-	-5860	-0-	480	1	14412	3	Y	280	196	1			299
							308	9									
12	20801	X	18925	-0-	-1876	-0-	494	1	18110	3	Y	292	341	1			250
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 228,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,331

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	21638	X	17250	-0-	-4388	-0-	473	1	16350	3	N	388	551	1			172
							427	9									
02	19544	X	17090	-0-	-2454	-0-	447	1	16321	3	N	293	350	1			115
							322	9									
03	21638	X	16625	-0-	-5013	-0-	493	1	15883	3	N	226	169	1			172
							249	9									
04	20940	X	14853	-0-	-6087	-0-	480	1	14169	3	N	185	172	1			185
							204	9									
05	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	496	1	15259	3	N	184	175	1			194
							202	9									
06	20940	X	14010	-0-	-6930	-0-	480	1	13362	3	N	153	170	1			177
							168	9									
07	18910	X	15439	-0-	-3471	-0-	496	1	14779	3	N	149	175	1			151
							164	9									
08	16616	X	14747	-0-	-1869	-0-	496	1	14129	3	N	111	179	1			83
							122	9									
09	15450	X	12989	-0-	-2461	-0-	480	1	12386	3	N	112					195
							123	9									
10	15965	X	4168	-0-	-11797	-0-	164	1	3984	3	N	18	174	1			39
							20	9									
11	14940	X	371	-0-	-14569	-0-	305	1	66	9	N	60					99
12	14570	X	3434	-0-	-11136	-0-	418	1	2899	3	N	106	178	1			27
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 146,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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. GAS LIFT (I)(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	19034	-0-	-6293	-0-	461 1433	1 9	17140	3	N	1303	1543	1			223
02	22876	X	22660	-0-	-216	-0-	443 1031	1 9	21186	3	N	937	1015	1			145
03	25327	X	20708	-0-	-4619	-0-	496 931	1 9	19281	3	N	846	682	1	12	8	297
04	24510	X	13306	-0-	-11204	-0-	479 701	1 9	12126	3	N	637	687	1	7	8	240
05	25327	X	17721	-0-	-7606	-0-	495 724	1 9	16502	3	N	658	686	1			212
06	24510	X	14737	-0-	-9773	-0-	480 618	1 9	13639	3	N	562	525	1			249
07	25327	X	14881	-0-	-10446	-0-	496 614	1 9	13771	3	N	558	529	1			278
08	20708	X	14631	-0-	-6077	-0-	496 550	1 9	13585	3	N	500	514	1			264
09	17160	X	14057	-0-	-3103	-0-	478 477	1 9	13102	3	N	434	518	1			180
10	17732	X	14556	-0-	-3176	-0-	496 563	1 9	13497	3	N	512	554	1			138
11	14730	X	12849	-0-	-1881	-0-	477 252	1 9	12120	3	N	229	173	1			194
12	14880	X	8410	-0-	-6470	-0-	397 144	1 9	7869	3	N	131	168	1			157

TOTAL GAS PROD: 187,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,307

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8558	-0-	-4834	-0-	495 499	1 9	7564	3	Y	454	485	1			142
02	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	430 838	1 9	16168	3	Y	762	663	1	1	8	240
03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	492 652	1 9	20001	3	Y	593	632	1	4	8	197
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	479 592	1 9	16565	3	Y	538	531	1	2	8	202
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	495 551	1 9	15394	3	Y	501	534	1			169
06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	480 431	1 9	12150	3	Y	392	336	1			225
07	13392	X	10738	-0-	-2654	-0-	496 422	1 9	9820	3	Y	384	405	1			204
08	13392	X	9874	-0-	-3518	-0-	496 399	1 9	8979	3	Y	363	468	1			99
09	12960	X	9139	-0-	-3821	-0-	480 348	1 9	8311	3	Y	316	302	1			113
10	13392	X	9977	-0-	-3415	-0-	496 409	1 9	9072	3	Y	372	229	1			256
11	12960	X	11982	-0-	-978	-0-	480 333	1 9	11169	3	Y	303	304	1			255
12	10726	X	10226	-0-	-500	-0-	448 356	1 9	9422	3	Y	324	323	1	1	8	255

TOTAL GAS PROD: 156,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17367	-0-	-22561	-0-	493	1	16350	3	N	476	510	1			220
							524	9									
02	36064	X	18103	-0-	-17961	-0-	448	1	17239	3	N	378	510	1			88
							416	9									
03	39928	X	6089	-0-	-33839	-0-	496	1	5347	3	N	224	171	1			141
							246	9									
04	38640	X	3332	-0-	-35308	-0-	480	1	2699	3	N	139	170	1			110
							153	9									
05	39928	X	6613	-0-	-33315	-0-	435	1	5980	3	N	180	176	1	1	8	113
							198	9									
06	38640	X	3778	-0-	-34862	-0-	480	1	3080	3	N	198	177	1	35	8	99
							218	9									
07	20057	X	5647	-0-	-14410	-0-	496	1	4952	3	N	181	174	1	15	8	91
							199	9									
08	6603	X	4803	-0-	-1800	-0-	496	1	4136	3	N	155	171	1	4	8	71
							171	9									
09	6390	X	5329	-0-	-1061	-0-	480	1	4682	3	N	152	171	1			52
							167	9									
10	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	496	1	4811	3	N	131					183
							144	9									
11	5460	X	495	-0-	-4965	-0-	464	1	31	9	N	28	176	1			35
12	5642	X	517	-0-	-5125	-0-	461	1	56	9	N	51					86

TOTAL GAS PROD: 77,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31340	-0-	-12029	-0-	492	1	30421	3	N	388	344	1			175
							427	9									
02	39172	X	23784	-0-	-15388	-0-	447	1	23014	3	N	294	344	1			125
							323	9									
03	43369	X	26158	-0-	-17211	-0-	496	1	25368	3	N	267	170	1			222
							294	9									
04	41970	X	23093	-0-	-18877	-0-	480	1	22353	3	N	236	335	1			123
							260	9									
05	43369	X	19901	-0-	-23468	-0-	493	1	19217	3	N	174	177	1			120
							191	9									
06	41970	X	18980	-0-	-22990	-0-	480	1	18281	3	N	199	172	1	27	8	120
							219	9									
07	26319	X	15733	-0-	-10586	-0-	496	1	15116	3	N	110	11	8			219
							121	9									
08	26164	X	16324	-0-	-9840	-0-	496	1	15665	3	N	148	170	1	2	8	195
							163	9									
09	23100	X	15996	-0-	-7104	-0-	480	1	15347	3	N	154	175	1	1	8	173
							169	9									
10	19902	X	15807	-0-	-4095	-0-	496	1	15156	3	N	141	171	1			143
							155	9									
11	18990	X	14453	-0-	-4537	-0-	464	1	13858	3	N	119	166	1			96
							131	9									
12	16523	X	12927	-0-	-3596	-0-	452	1	12368	3	N	97	183	1			10
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 234,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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. (I) GAS LIFT(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	26210	-0-	-8510	-0-	496 1038	1 9	24676	3	N	944	887	1			166
02	31360	X	19735	-0-	-11625	-0-	448 776	1 9	18511	3	N	705	692	1	7	8	172
03	34720	X	18123	-0-	-16597	-0-	496 689	1 9	16938	3	N	626	521	1	5	8	272
04	33600	X	15850	-0-	-17750	-0-	480 527	1 9	14843	3	N	479	517	1	3	8	231
05	34720	X	16304	-0-	-18416	-0-	496 531	1 9	15277	3	N	483	516	1	1	8	197
06	33600	X	12550	-0-	-21050	-0-	480 372	1 9	11698	3	N	338	349	1	4	8	182
07	21855	X	13253	-0-	-8602	-0-	496 399	1 9	12358	3	N	363	345	1	3	8	197
08	18135	X	10898	-0-	-7237	-0-	491 330	1 9	10077	3	N	300	334	1	2	8	161
09	15840	X	12631	-0-	-3209	-0-	480 317	1 9	11834	3	N	288	345	1	7	8	97
10	16306	X	11452	-0-	-4854	-0-	496 278	1 9	10678	3	N	253	173	1			177
11	12840	X	7981	-0-	-4859	-0-	432 216	1 9	7333	3	N	196	173	1	1	8	199
12	12586	X	8974	-0-	-3612	-0-	496 248	1 9	8230	3	N	225	177	1	5	8	242

TOTAL GAS PROD: 173,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

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	0	W	14836	-0-	14836	74818	496 732	1 9	13608	3	N	665	869	1			153
02	0	W	13221	-0-	13221	88039	448 518	1 9	12255	3	N	471	512	1	2	8	110
03	0	W	13708	-0-	13708	101747	495 469	1 9	12744	3	N	426	341	1	1	8	194
04	0	W	12200	-0-	12200	113947	480 426	1 9	11294	3	N	387	349	1			232
05	0	W	12349	-0-	12349	126296	495 362	1 9	11492	3	N	329	347	1			214
06	136226	X	9930	-0-	-126296	-0-	479 286	1 9	9165	3	N	260	339	1			135
07	14260	X	10039	-0-	-4221	-0-	496 286	1 9	9257	3	N	260	174	1			221
08	13702	X	9814	-0-	-3888	-0-	496 331	1 9	8987	3	N	301	342	1			180
09	12210	X	10714	-0-	-1496	-0-	480 251	1 9	9983	3	N	228	342	1			66
10	12338	X	10512	-0-	-1826	-0-	496 183	1 9	9833	3	N	166					232
11	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	480 232	1 9	9311	3	N	211	350	1			93
12	11067	X	9328	-0-	-1739	-0-	448 261	1 9	8619	3	N	237	178	1			152

TOTAL GAS PROD: 136,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,941

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		498	-0-	498	2051	496	1	2	9	Y	2					2
02	SHUT IN		35	-0-	35	2086	32	1	3	9	Y	3					5
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-	5	1			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	496	1	20107	3	N	969	1228	1			111
							1066	9									
02	19292	X	19217	-0-	-75	-0-	448	1	17881	3	N	807	691	1			227
							888	9									
03	21359	X	19077	-0-	-2282	-0-	495	1	17792	3	N	718	686	1			259
							790	9									
04	20670	X	15695	-0-	-4975	-0-	478	1	14528	3	N	626	697	1			188
							689	9									
05	21359	X	15260	-0-	-6099	-0-	495	1	14152	3	N	557	516	1			229
							613	9									
06	20670	X	12744	-0-	-7926	-0-	479	1	11701	3	N	513	524	1			218
							564	9									
07	21266	X	11317	-0-	-9949	-0-	496	1	10324	3	N	452	352	1			318
							497	9									
08	19065	X	11327	-0-	-7738	-0-	496	1	10278	3	N	503	691	1			130
							553	9									
09	15690	X	9954	-0-	-5736	-0-	480	1	9021	3	N	412	347	1			195
							453	9									
10	15252	X	10092	-0-	-5160	-0-	496	1	9231	3	N	332	345	1			182
							365	9									
11	12750	X	9226	-0-	-3524	-0-	480	1	8294	3	N	411	349	1			244
							452	9									
12	9703	X	3172	-0-	-6531	-0-	224	1	2715	3	N	212	353	1			103
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 158,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,512

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 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	40424	X	37585	-0-	-2839	-0-	496	1	35711	3	N	1253	1194	1			310
							1378	9									
02	36512	X	30562	-0-	-5950	-0-	448	1	29260	3	N	776	689	1	2	8	395
							854	9									
03	40424	X	29089	-0-	-11335	-0-	496	1	27959	3	N	576	696	1	7	8	268
							634	9									
04	39120	X	29382	-0-	-9738	-0-	480	1	28345	3	N	506	513	1	3	8	258
							557	9									
05	40424	X	28450	-0-	-11974	-0-	496	1	27525	3	N	390	522	1			126
							429	9									
06	39120	X	26688	-0-	-12432	-0-	480	1	25850	3	N	325	345	1			106
							358	9									
07	40424	X	25931	-0-	-14493	-0-	496	1	25090	3	N	314	344	1			76
							345	9									
08	30349	X	25062	-0-	-5287	-0-	496	1	24298	3	N	244	147	1			173
							268	9									
09	29370	X	24008	-0-	-5362	-0-	480	1	23232	3	N	269	341	1			101
							296	9									
10	28458	X	22568	-0-	-5890	-0-	496	1	21841	3	N	210	177	1			134
							231	9									
11	26700	X	16535	-0-	-10165	-0-	465	1	15918	3	N	138					272
							152	9									
12	24242	X	21914	-0-	-2328	-0-	325	1	21459	3	N	118	177	1			213
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 317,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

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	26722	X	21144	-0-	-5578	-0-	496	1	17888	3	N	2509	2601	1			236
							2760	9									
02	24136	X	18149	-0-	-5987	-0-	448	1	15761	3	N	1764	1571	1			429
							1940	9									
03	26722	X	20656	-0-	-6066	-0-	491	1	18263	3	N	1729	1912	1			246
							1902	9									
04	25860	X	483	-0-	-25377	-0-	121	1	360	3	N	2					248
							2	9									
05	26722	X	933	-0-	-25789	-0-	496	1	437	9	N	397	168	1			477
06	25860	X	2421	-0-	-23439	-0-	152	1	1792	3	N	434	691	1			220
							477	9									
07	26722	X	473	-0-	-26249	-0-	313	1	160	9	N	145	165	1			200
08	20646	X	4503	-0-	-16143	-0-	496	1	1764	3	N	2039	1879	1			360
							2243	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	480	1	5015	3	N	1812	1874	1	3	8	295
							1993	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	496	1	5505	3	N	1473	1558	1			210
							1620	9									
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	480	1	6050	3	N	1402	1365	1	2	8	245
							1542	9									
*12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	297	1	5061	3	N	1138	1049	1	2	8	332
							1252	9									

TOTAL GAS PROD: 98,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,844

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31124	-0-	-3999	-0-	496 2236	1 9	28392	3	N	2033	2256	1			239
02	31724	X	27089	-0-	-4635	-0-	442 1450	1 9	25197	3	N	1318	1393	1	2	8	162
03	35123	X	21983	-0-	-13140	-0-	489 1371	1 9	20123	3	N	1246	1046	1	2	8	360
04	33990	X	367	-0-	-33623	-0-	23 21	1 9	323	3	N	19	172	1			207
05	35123	X	1357	-0-	-33766	-0-	493	1	864	3	N	-0-					207
06	33990	X	477	-0-	-33513	-0-	477	1			N	-0-					207
07	35123	X	388	-0-	-34735	-0-	387	1	1	9	N	1					208
08	21979	X	5	-0-	-21974	-0-	5	1			N	-0-					208
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					208
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	12	168	1			52
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 82,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,629

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		272	-0-	272	11439	272	1			Y	-0-					169
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					169
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-	169	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10596	-0-	-12158	-0-	496 788	1 9	9312	3	Y	716	661	1	1	8	170
02	20552	X	17086	-0-	-3466	-0-	448 919	1 9	15719	3	Y	835	857	1	9	8	139
03	22754	X	13763	-0-	-8991	-0-	496 682	1 9	12585	3	Y	620	530	1	1	8	228
04	22020	X	13725	-0-	-8295	-0-	480 619	1 9	12626	3	Y	563	656	1			135
05	22754	X	12453	-0-	-10301	-0-	496 558	1 9	11399	3	Y	507	478	1			164
06	22020	X	10815	-0-	-11205	-0-	480 475	1 9	9860	3	Y	432	415	1	6	8	175
07	22754	X	10018	-0-	-12736	-0-	432 386	1 9	9200	3	Y	351	349	1			177
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	1	118	1			60
09	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	1	1	8			60
10	12462	X	715	-0-	-11747	-0-	448	1	267	9	Y	243	182	1			121
11	10830	X	3679	-0-	-7151	-0-	464 460	1 9	2755	3	Y	418	402	1			137
12	4650	X	2717	-0-	-1933	-0-	444 413	1 9	1860	3	Y	375	302	1			210

TOTAL GAS PROD: 95,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,062

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	25928	-0-	-6157	-0-	496 2451	1 9	22981	3	N	2228	2246	1			299
02	28980	X	22161	-0-	-6819	-0-	447 1640	1 9	20074	3	N	1491	1556	1	2	8	232
03	32085	X	20233	-0-	-11852	-0-	491 1462	1 9	18280	3	N	1329	1387	1	6	8	168
04	31050	X	221	-0-	-30829	-0-	57 3	1 9	161	3	N	3	3	8			168
05	32085	X	1591	-0-	-30494	-0-	482 220	1 9	889	3	N	200					368
06	31050	X	5051	-0-	-25999	-0-	480 1266	1 9	3305	3	N	1151	1211	1			308
07	32085	X	8164	-0-	-23921	-0-	496 1529	1 9	6139	3	N	1390	1531	1			167
08	20243	X	7490	-0-	-12753	-0-	496 1431	1 9	5563	3	N	1301	1199	1			269
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	480 1459	1 9	8327	3	N	1326	1356	1			239
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	496 1275	1 9	10195	3	N	1159	1204	1			194
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	366 1009	1 9	7862	3	N	917	870	1	2	8	239
*12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	272 1009	1 9	9480	3	N	917	857	1	1	8	298

TOTAL GAS PROD: 133,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,412

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 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	29140	X	22067	-0-	-7073	-0-	496 2677	1 9	18894	3	Y	2434	2102	1	4	8	579
02	26320	X	15936	-0-	-10384	-0-	448 1815	1 9	13673	3	Y	1650	1942	1	20	8	267
03	29140	X	9720	-0-	-19420	-0-	496 1366	1 9	7858	3	Y	1242	1049	1	3	8	457
04	28200	X	12142	-0-	-16058	-0-	480 1346	1 9	10316	3	Y	1224	1388	1			293
05	29140	X	9027	-0-	-20113	-0-	496 1019	1 9	7512	3	Y	926	919	1			300
06	28200	X	9293	-0-	-18907	-0-	480 924	1 9	7889	3	Y	840	788	1	12	8	340
07	29140	X	7172	-0-	-21968	-0-	432 762	1 9	5978	3	Y	693	684	1			349
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	1	232	1			118
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-					118
10	9610	X	1555	-0-	-8055	-0-	448 450	1 9	657	3	Y	409	324	1			203
11	9300	X	6624	-0-	-2676	-0-	464 1007	1 9	5153	3	Y	915	818	1			300
12	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	440 650	1 9	3628	3	Y	591	560	1			331

TOTAL GAS PROD: 98,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,925

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	494	1	25405	3	Y	777	706	1			243
							855	9									
02	22932	X	21670	-0-	-1262	-0-	448	1	20514	3	Y	644	708	1	1	8	178
							708	9									
03	25389	X	18813	-0-	-6576	-0-	495	1	17692	3	Y	569	555	1	3	8	189
							626	9									
04	24570	X	16452	-0-	-8118	-0-	479	1	15414	3	Y	508	500	1	2	8	195
							559	9									
05	25389	X	14430	-0-	-10959	-0-	492	1	13419	3	Y	472	508	1			159
							519	9									
06	24570	X	13055	-0-	-11515	-0-	480	1	12093	3	Y	438	346	1			251
							482	9									
07	25389	X	11118	-0-	-14271	-0-	496	1	10160	3	Y	420	448	1			223
							462	9									
08	18817	X	10590	-0-	-8227	-0-	496	1	9611	3	Y	439	543	1			119
							483	9									
09	16440	X	10283	-0-	-6157	-0-	480	1	9362	3	Y	401	377	1			143
							441	9									
10	14415	X	10298	-0-	-4117	-0-	496	1	9306	3	Y	451	284	1			310
							496	9									
11	13050	X	9319	-0-	-3731	-0-	480	1	8475	3	Y	331	362	1	1	8	278
							364	9									
12	11129	X	10268	-0-	-861	-0-	448	1	9381	3	Y	399	362	1	1	8	314
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 173,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,849

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	T. A.		28469	-0-	28469	28647	484	1	24513	3	Y	3156	2808	1			370
							3472	9									
02	T. A.		23691	-0-	23691	52338	448	1	21614	3	Y	1481	1656	1	10	8	185
							1629	9									
03	71475	X	19137	-0-	-52338	-0-	496	1	17241	3	Y	1273	1185	1	4	8	269
							1400	9									
04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	480	1	21494	3	Y	1019	1084	1	1	8	203
							1121	9									
05	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	495	1	22416	3	Y	841	783	1			261
							925	9									
06	19530	X	2247	-0-	-17283	-0-	96	1	2032	3	Y	108	175	1			194
							119	9									
07	20181	X	723	-0-	-19458	-0-	495	1	112	3	Y	105	193	1			106
							116	9									
08	20181	X	6846	-0-	-13335	-0-	496	1	5771	3	Y	526	532	1			100
							579	9									
09	19530	X	8400	-0-	-11130	-0-	480	1	7314	3	Y	551	396	1			255
							606	9									
10	20181	X	10356	-0-	-9825	-0-	493	1	9350	3	Y	466	573	1			148
							513	9									
11	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	469	1	9071	3	Y	460	337	1	2	8	269
							506	9									
*12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	414	1	9255	3	Y	314	344	1			239
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 166,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	28303	X	26931	-0-	-1372	-0-	496 2581	1 9	23854	3	N	2346	2256	1			290
02	25564	X	17993	-0-	-7571	-0-	448 1640	1 9	15905	3	N	1491	1373	1	4	8	404
03	28303	X	13079	-0-	-15224	-0-	495 1520	1 9	11064	3	N	1382	1544	1	4	8	238
04	27390	X	228	-0-	-27162	-0-	39	1	189	3	N	-0-					238
05	28303	X	2064	-0-	-26239	-0-	495 740	1 9	829	3	N	673	508	1	1	8	402
06	27390	X	2003	-0-	-25387	-0-	152 392	1 9	1459	3	N	356	679	1			79
07	28303	X	422	-0-	-27881	-0-	313	1	109	9	N	99					178
08	13082	X	8424	-0-	-4658	-0-	496 1394	1 9	6534	3	N	1267	1190	1			255
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	480 646	1 9	3114	3	N	587	693	1	1	8	148
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	496 552	1 9	4011	3	N	502	521	1			129
11	8160	X	4420	-0-	-3740	-0-	480 506	1 9	3434	3	N	460	528	1	2	8	59
12	6727	X	3229	-0-	-3498	-0-	312 430	1 9	2487	3	N	391	174	1	1	8	275

TOTAL GAS PROD: 88,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,554

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 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	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	512 514	1 9	19905	3	Y	467	491	1	2	8	131
02	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	461 384	1 9	15468	3	Y	349	341	1	10	8	129
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	511 466	1 9	20591	3	Y	424	374	1			179
04	13080	X	11968	-0-	-1112	-0-	490 262	1 9	11216	3	Y	238	209	1			208
05	13516	X	11526	-0-	-1990	-0-	512 338	1 9	10676	3	Y	307	405	1			110
06	13080	X	12979	-0-	-101	-0-	495 276	1 9	12208	3	Y	251	217	1	10	8	134
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	512 416	1 9	13024	3	Y	378	383	1			129
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	510 298	1 9	12162	3	Y	271	295	1	1	8	104
09	12990	X	12299	-0-	-691	-0-	495 305	1 9	11499	3	Y	277	195	1			186
10	13516	X	12597	-0-	-919	-0-	512 266	1 9	11819	3	Y	242	286	1			142
11	13080	X	10683	-0-	-2397	-0-	475 264	1 9	9944	3	Y	240	182	1			200
12	12958	X	11974	-0-	-984	-0-	493 178	1 9	11303	3	Y	162	296	1			66

TOTAL GAS PROD: 169,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,606

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	16417	-0-	16417	16579	485	1	13157	3	Y	2523	2227	1			296
							2775	9									
02		T. A.	23935	-0-	23935	40514	447	1	21534	3	Y	1776	1851	1	12	8	209
							1954	9									
03	59232	X	18718	-0-	-40514	-0-	462	1	16793	3	Y	1330	1253	1	5	8	281
							1463	9									
04	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	474	1	15538	3	Y	1107	1166	1	2	8	220
							1218	9									
05	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	496	1	16026	3	Y	859	812	1			267
							945	9									
06	15540	X	233	-0-	-15307	-0-	156	1	77	9	Y	70	179	1			158
07	16058	X	878	-0-	-15180	-0-	496	1	382	9	Y	347	158	1			347
08	16058	X	9441	-0-	-6617	-0-	496	1	8020	3	Y	841	1028	1			160
							925	9									
09	15540	X	14021	-0-	-1519	-0-	480	1	12910	3	Y	574	468	1			266
							631	9									
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	496	1	16383	3	Y	538	633	1			171
							592	9									
11	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	472	1	16009	3	Y	471	365	1	1	8	276
							518	9									
*12	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	396	1	16241	3	Y	325	354	1			247
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 169,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,761

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		T. A.	10355	-0-	10355	10355	256	1	5238	3	N	4419	4381	1			38
							4861	9									
02		T. A.	23634	-0-	23634	33989	448	1	10756	3	N	11300	10834	1	27	8	477
							12430	9									
03		T. A.	40088	-0-	40088	74077	496	1	26767	3	N	11659	11691	1	48	8	397
							12825	9									
04		T. A.	41782	-0-	41782	115859	480	1	35134	3	N	5607	5391	1	16	8	597
							6168	9									
05	167094	X	51235	-0-	-115859	-0-	496	1	40898	3	N	8946	9279	1	9	8	255
							9841	9									
06	69523	X	69523	-0-	-0-	-0-	480	1	64830	3	N	3830	3783	1	14	8	288
							4213	9									
07	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	496	1	42550	3	N	1598	1577	1	6	8	303
							1758	9									
08	43834	X	40423	-0-	-3411	-0-	491	1	38729	3	N	1094	1038	1	7	8	352
							1203	9									
09	42420	X	29378	-0-	-13042	-0-	480	1	28059	3	N	763	869	1	10	8	236
							839	9									
10	43834	X	13393	-0-	-30441	-0-	496	1	12156	3	N	674	690	1			220
							741	9									
11	42420	X	23818	-0-	-18602	-0-	448	1	22695	3	N	614	690	1	10	8	134
							675	9									
12	31930	X	18088	-0-	-13842	-0-	443	1	17084	3	N	510	516	1	11	8	117
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 406,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	T. A.		10882	-0-	10882	10882	256 5573	1 9	5053	3	N	5066	4721	1			345
02	T. A.		22644	-0-	22644	33526	448 11150	1 9	11046	3	N	10136	10144	1	22	8	315
03	T. A.		41925	-0-	41925	75451	496 16542	1 9	24887	3	N	15038	14929	1	47	8	377
04	T. A.		31190	-0-	31190	106641	448 5924	1 9	24818	3	N	5385	5598	1	9	8	155
05	138264	X	31623	-0-	-106641	-0-	496 9822	1 9	21305	3	N	8929	8670	1	9	8	405
06	50968	X	50968	-0-	-0-	-0-	480 6464	1 9	44024	3	N	5876	5953	1	14	8	314
07	51367	X	44781	-0-	-6586	-0-	496 3562	1 9	40723	3	N	3238	3136	1	9	8	407
08	51367	X	46172	-0-	-5195	-0-	491 2367	1 9	43314	3	N	2152	2268	1	6	8	285
09	49710	X	43601	-0-	-6109	-0-	480 1719	1 9	41402	3	N	1563	1565	1	13	8	270
10	51367	X	44746	-0-	-6621	-0-	496 1239	1 9	43011	3	N	1126	1238	1			158
11	49710	X	31436	-0-	-18274	-0-	448 893	1 9	30095	3	N	812	698	1	5	8	267
12	46159	X	28579	-0-	-17580	-0-	440 778	1 9	27361	3	N	707	702	1	7	8	265

TOTAL GAS PROD: 428,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,028

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
02	SHUT IN		71	-0-	71	71	71	1			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		8506	-0-	8506	8577	491 959	1 9	7056	3	N	872	689	1	3	8	180
04	SHUT IN		9408	-0-	9408	17985	461 532	1 9	8415	3	N	484	514	1			150
05	SHUT IN		8059	-0-	8059	26044	479 377	1 9	7203	3	N	343	358	1			135
06	SHUT IN		7548	-0-	7548	33592	471 366	1 9	6711	3	N	333	356	1			112
07	40099	X	6507	-0-	-33592	-0-	496 254	1 9	5757	3	N	231	174	1			169
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	496 245	1 9	5690	3	N	223	172	1			220
09	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	469 210	1 9	4645	3	N	191	171	1			240
10	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	453 175	1 9	4741	3	N	159	178	1			221
11	5370	X	3849	-0-	-1521	-0-	480 150	1 9	3219	3	N	136	179	1			178
12	5549	X	4569	-0-	-980	-0-	465 143	1 9	3961	3	N	130	175	1			133

TOTAL GAS PROD: 65,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 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
02	SHUT IN		32	-0-	32	32	32	1			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		368	-0-	368	400	368	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 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
02	0		32	-0-	32	32	32	1			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		384	-0-	384	416	384	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		9000	-0-	9000	9000	448 2013	1 9	6539	3	N	1830	1735	1	1	8	94
04	SHUT IN		12484	-0-	12484	21484	479 846	1 9	11159	3	N	769	678	1			185
05	SHUT IN		8735	-0-	8735	30219	491 429	1 9	7815	3	N	390	338	1			237
06	SHUT IN		7098	-0-	7098	37317	477 309	1 9	6312	3	N	281	338	1			180
07	43199	X	5882	-0-	-37317	-0-	493 228	1 9	5161	3	N	207	174	1	3	8	210
08	8215	X	5465	-0-	-2750	-0-	496 254	1 9	4715	3	N	231	339	1	1	8	101
09	7950	X	2648	-0-	-5302	-0-	480 149	1 9	2019	3	N	135	164	1			72
10	8215	X	800	-0-	-7415	-0-	496 147	1 9	157	3	N	134					206
11	7950	X	502	-0-	-7448	-0-	463	1	39	9	N	35	169	1			72
12	5890	X	508	-0-	-5382	-0-	463	1	45	9	N	41					113

TOTAL GAS PROD: 53,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 (-)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	SHUT IN		9535	-0-	9535	9535		352	1	3703	3	N	4982	4525	1			457
								5480	9									
06	SHUT IN		32428	-0-	32428	41963		480	1	20161	3	N	10715	10777	1	26	8	369
								11787	9									
07	SHUT IN		38305	-0-	38305	80268		496	1	29704	3	N	7368	7008	1			729
								8105	9									
08	SHUT IN		27207	-0-	27207	107475		491	1	22112	3	N	4185	4520	1			394
								4604	9									
09	SHUT IN		29001	-0-	29001	136476		480	1	24663	3	N	3507	3519	1			382
								3858	9									
10	SHUT IN		26273	-0-	26273	162749		496	1	22837	3	N	2673	2636	1			419
								2940	9									
11	SHUT IN		26288	-0-	26288	189037		432	1	23399	3	N	2234	2288	1			365
								2457	9									
12	SHUT IN		21484	-0-	21484	210521		440	1	18892	3	N	1956	2120	1			201
								2152	9									

TOTAL GAS PROD: 210,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,620

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 (-)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	SHUT IN		8170	-0-	8170	8170		352	1	3239	3	N	4163	3819	1			344
								4579	9									
06	SHUT IN		20061	-0-	20061	28231		480	1	11785	3	N	7087	7103	1	16	8	312
								7796	9									
07	SHUT IN		36653	-0-	36653	64884		496	1	30350	3	N	5279	5256	1			335
								5807	9									
08	SHUT IN		35107	-0-	35107	99991		491	1	30901	3	N	3377	3295	1			417
								3715	9									
09	SHUT IN		30657	-0-	30657	130648		480	1	27581	3	N	2360	2452	1			325
								2596	9									
10	SHUT IN		28269	-0-	28269	158917		496	1	25684	3	N	1899	1936	1			288
								2089	9									
11	SHUT IN		24524	-0-	24524	183441		432	1	22477	3	N	1468	1587	1			169
								1615	9									
12	SHUT IN		21060	-0-	21060	204501		440	1	18981	3	N	1490	1408	1			251
								1639	9									

TOTAL GAS PROD: 204,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,123

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 (-)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		23883	-0-	23883	23883		448	1	19842	3	N	3266	3126	1			140
								3593	9									
06	56050	X	32167	-0-	-23883	-0-		480	1	30669	3	N	925	861	1			204
								1018	9									
07	34100	X	29302	-0-	-4798	-0-		496	1	28203	3	N	548	688	1			64
								603	9									
08	34100	X	31223	-0-	-2877	-0-		496	1	30241	3	N	442	331	1			175
								486	9									
09	33000	X	27741	-0-	-5259	-0-		480	1	26921	3	N	309	352	1			132
								340	9									
10	34100	X	27975	-0-	-6125	-0-		496	1	27203	3	N	251	346	1			37
								276	9									
11	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-		480	1	19660	3	N	206	169	1	2	8	72
								227	9									
12	31217	X	18415	-0-	-12802	-0-		304	1	17871	3	N	218	174	1			116
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 211,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,165

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. (I) GAS 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		6620	-0-	6620	6620	448	1	4094	3	N	1889	1689	1			200
							2078	9									
06	17223	X	10603	-0-	-6620	-0-	480	1	9473	3	N	591	697	1			94
							650	9									
07	12028	X	868	-0-	-11160	-0-	496	1	372	9	N	338	340	1			92
08	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	496	1	23946	3	N	629	676	1			45
							692	9									
09	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	480	1	25571	3	N	294	177	1			162
							323	9									
10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	496	1	21042	3	N	307	350	1			119
							338	9									
11	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	480	1	20134	3	N	205	178	1			146
							226	9									
*12	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	312	1	16507	3	N	217	177	1			186
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 129,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		6608	-0-	6608	42904	127	1	6481	3	Y	-0-					-0-
*02	0		6260	-0-	6260	49164	101	1	6159	3	Y	-0-					-0-
*03	0		5736	-0-	5736	54900	204	1	5532	3	Y	-0-					-0-
*04	0		9612	-0-	9612	64512	189	1	9423	3	Y	-0-					-0-
*05	75901	X	11389	-0-	-64512	-0-	209	1	11180	3	Y	-0-					-0-
*06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	208	1	10601	3	Y	314					314
							345	9									
*07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	219	1	10541	3	Y	177	329	1			162
							195	9									
*08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	221	1	10203	3	Y	145	253	1			54
							160	9									
*09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	206	1	9165	3	Y	180	187	1			47
							198	9									
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	225	186	1			86
							248	9									
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	201	1	8222	3	Y	147	95	1			138
							162	9									
*12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	180	1	6466	3	Y	113					251
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 106,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

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
06	0		10597	-0-	10597	10597	299	1	4046	3	Y	5684	5425	1			259
							6252	9									
07	SHUT IN		29920	-0-	29920	40517	496	1	22248	3	Y	6524	6562	1			221
							7176	9									
08	SHUT IN		27799	-0-	27799	68316	495	1	24259	3	Y	2768	2886	1			103
							3045	9									
09	SHUT IN		28328	-0-	28328	96644	480	1	26034	3	Y	1649	1581	1			171
							1814	9									
10	SHUT IN		30642	-0-	30642	127286	496	1	28569	3	Y	1434	1417	1			188
							1577	9									
11	SHUT IN		25544	-0-	25544	152830	477	1	24060	3	Y	915	985	1			118
							1007	9									
12	SHUT IN		21181	-0-	21181	174011	448	1	19984	3	Y	681	671	1			128
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 174,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,655

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		860	-0-	860	860	315	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		6230	-0-	6230	7090	496	1	5734	9	Y	5213	4512	1			701
09	SHUT IN		26568	-0-	26568	33658	475	1	21487	3	Y	4187	4123	1			765
							4606	9									
10	SHUT IN		15947	-0-	15947	49605	496	1	13140	3	Y	2101	2499	1			367
							2311	9									
11	SHUT IN		17699	-0-	17699	67304	480	1	14611	3	Y	2371	2416	1			322
							2608	9									
12	SHUT IN		7393	-0-	7393	74697	368	1	5611	3	Y	1285	1156	1			451
							1414	9									

TOTAL GAS PROD: 74,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,157

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		402	-0-	402	402	315	1	87	9	Y	79					79
08	SHUT IN		4295	-0-	4295	4697	496	1	3514	3	Y	259	303	1			35
							285	9									
09	SHUT IN		639	-0-	639	5336	475	1	164	9	Y	149	157	1			27
10	SHUT IN		603	-0-	603	5939	496	1	107	9	Y	97	107	1			17
11	SHUT IN		3307	-0-	3307	9246	480	1	2625	3	Y	184	176	1			25
							202	9									
12	SHUT IN		467	-0-	467	9713	416	1	51	9	Y	46	55	1			16

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		24774	-0-	24774	24774	448	1	20584	3	N	3402	3270	1	2	8	130
							3742	9									
06	46831	X	22057	-0-	-24774	-0-	480	1	21013	3	N	513	513	1			130
							564	9									
07	41695	X	10999	-0-	-30696	-0-	496	1	10121	3	N	347	347	1			130
							382	9									
08	41695	X	29189	-0-	-12506	-0-	496	1	28408	3	N	259	352	1			37
							285	9									
09	40350	X	28818	-0-	-11532	-0-	480	1	28139	3	N	181	178	1			40
							199	9									
10	41695	X	27950	-0-	-13745	-0-	496	1	27263	3	N	174					214
							191	9									
11	40350	X	25856	-0-	-14494	-0-	480	1	25188	3	N	171	348	1			37
							188	9									
12	41695	X	25500	-0-	-16195	-0-	328	1	24988	3	N	167					204
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 195,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,214

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
06	0		3614	-0-	3614	3614	215	1	1676	3	Y	1566	1225	1	21	8	320
							1723	9									
07	0		40583	-0-	40583	44197	496	1	29679	3	Y	9462	9528	1			254
							10408	9									
08	0	W	49340	-0-	49340	93537	495	1	43630	3	Y	4741	4670	1			325
							5215	9									
09	0	W	40653	-0-	40653	134190	480	1	36636	3	Y	3215	3140	1			400
							3537	9									
10	0	W	40217	-0-	40217	174407	496	1	36908	3	Y	2557	2654	1			303
							2813	9									
11	0	W	36750	-0-	36750	211157	480	1	34051	3	Y	2017	1977	1			343
							2219	9									
12	0	W	38490	-0-	38490	249647	412	1	36317	3	Y	1601	1637	1			307
							1761	9									

TOTAL GAS PROD: 249,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,159

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	448	1	23359	3	N	3511	3432	1			79
							3862	9									
06	40350	X	33418	-0-	-6932	-0-	480	1	32401	3	N	488	519	1			48
							537	9									
07	41695	X	27655	-0-	-14040	-0-	496	1	26799	3	N	327	337	1			38
							360	9									
08	41695	X	20665	-0-	-21030	-0-	496	1	20003	3	N	151	169	1			20
							166	9									
09	40350	X	4084	-0-	-36266	-0-	480	1	3549	3	N	50					70
							55	9									
10	41695	X	557	-0-	-41138	-0-	496	1	61	9	N	55					125
11	40350	X	552	-0-	-39798	-0-	480	1	72	9	N	65	179	1	1	8	10
12	41695	X	358	-0-	-41337	-0-	306	1	52	9	N	47					57

TOTAL GAS PROD: 114,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,694

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
06	0		48	-0-	48	48	48	1			N	-0-					-0-
07	23775	X	22813	-0-	-962	-0-	496	1	20212	3	N	1914	1647	1			267
							2105	9									
08	29481	X	26734	-0-	-2747	-0-	496	1	25629	3	N	554	727	1			94
							609	9									
09	28530	X	23020	-0-	-5510	-0-	480	1	22185	3	N	323	254	1			163
							355	9									
10	29481	X	21407	-0-	-8074	-0-	494	1	20615	3	N	271	347	1			87
							298	9									
11	28530	X	17861	-0-	-10669	-0-	429	1	17230	3	N	184	182	1			89
							202	9									
12	29481	X	15052	-0-	-14429	-0-	368	1	14441	3	N	221	170	1			140
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 126,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
*06	0		48	-0-	48	48	48	1			N	-0-					-0-
*07	23538	X	23490	-0-	-48	-0-	496	1	21298	3	N	1542	1327	1			215
							1696	9									
*08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	496	1	26677	3	N	711	805	1			121
							782	9									
*09	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	470	1	24542	3	N	450	344	1			227
							495	9									
*10	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	475	1	21542	3	N	377	483	1			121
							415	9									
*11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	452	1	18546	3	N	360	306	1			175
							396	9									
*12	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	388	1	16240	3	N	278	277	1			176
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 135,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		5961	-0-	5961	5961	283	1	3104	3	Y	2340	2233	1			107
							2574	9									
07	24037	X	18076	-0-	-5961	-0-	496	1	9956	3	Y	6931	6803	1			235
							7624	9									
08	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	495	1	22097	3	Y	4806	4862	1			179
							5287	9									
09	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	480	1	25399	3	Y	3631	3433	1			377
							3994	9									
10	30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	496	1	27702	3	Y	2264	2345	1			296
							2490	9									
11	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	468	1	27315	3	Y	2395	2383	1			308
							2635	9									
*12	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	448	1	18890	3	Y	1993	1927	1			374
							2192	9									

TOTAL GAS PROD: 164,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,360

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
06	0		5097	-0-	5097	5097	249	1	3128	3	Y	1564	1223	1	21	8	320
							1720	9									
07	0		20410	-0-	20410	25507	496	1	17933	3	Y	1801	2073	1			48
							1981	9									
08	45436	X	19929	-0-	-25507	-0-	495	1	18642	3	Y	720	719	1			49
							792	9									
09	20160	X	17352	-0-	-2808	-0-	480	1	16304	3	Y	516	501	1			64
							568	9									
10	20832	X	16259	-0-	-4573	-0-	496	1	15035	3	Y	662	648	1			78
							728	9									
11	20160	X	15590	-0-	-4570	-0-	480	1	14557	3	Y	503	495	1			86
							553	9									
12	20832	X	10761	-0-	-10071	-0-	448	1	9543	3	Y	700	652	1			134
							770	9									

TOTAL GAS PROD: 105,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PITCOCK, INC. 665870
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					36
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					36
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					36
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					36
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					36
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					36
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					36
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,879 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	2320	N	940	-0-	-1380	-0-	1	1	939	2	Y	-0-					106
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	Y	7					113
							8	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	6	65	1			54
							7	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					62
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	1	1	670	2	Y	5					67
							6	9									
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	1	1	550	2	Y	2					69
							2	9									
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	1	1	539	2	Y	2					71
							2	9									
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					71
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					71
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	Y	13					84
							14	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	Y	7					91
							8	9									
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	692	2	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					52
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					52
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					52
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					52
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					52
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					52
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,723 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	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	48	1			11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	1	1	121	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	194	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	194	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	1	1	136	2	Y	-0-	1	1			2
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	1	1	154	2	Y	-0-	1	1			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					59
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					59
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					59
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					59
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					59
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					59
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					59
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					59
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					59
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					59
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,559 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 #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 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	3100	N	1187	-0-	-1913	6941	54	1	1070	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1043	-0-	-1757	5184	49	1	959	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3100	N	1624	-0-	-1476	3708	55	1	1528	2	Y	37	38	1			20
							41	9									
04	3000	N	1609	-0-	-1391	2317	53	1	1515	2	Y	37	31	1			26
							41	9									
05	3100	N	1626	-0-	-1474	843	55	1	1545	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
06	2380	N	1537	-0-	-843	-0-	50	1	1457	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	48	1	1522	2	Y	17	19	1			23
							19	9									
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	50	1	1480	2	Y	14	28	1			9
							15	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	Y	41	19	1			31
							45	9									
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	46	1	1439	2	Y	3	12	1			22
							3	9									
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	41	1	1339	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	40	1	1145	2	Y	12					29
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	638	-0-	-2462	291	8	1	567	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	841	N	550	-0-	-291	-0-	7	1	508	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	18	28	1			11
							20	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	8	1	808	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	8	1	779	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	7	1	636	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	868	N	409	-0-	-459	-0-	3	1	405	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 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	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	695	1	4845	2	N	-0-					100
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	605	1	4346	2	N	-0-					100
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	695	1	4711	2	N	-0-					100
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	673	1	4754	2	N	-0-					100
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	695	1	4814	2	N	-0-					100
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	673	1	4398	2	N	-0-					100
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	683	1	4571	2	N	-0-					100
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	695	1	4534	2	N	-0-					100
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	4059	2	N	-0-					100
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	695	1	4364	2	N	-0-					100
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	661	1	4163	2	N	-0-					100
12	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	660	1	4350	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 62,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	694	1	538	2	N	32					153
							35	9									
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	624	1	400	2	N	-0-					153
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	694	1	567	2	N	-0-					153
04	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	46	1	65	2	N	-0-					153
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					153
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	11					164
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 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	3875	X	2593	-0-	-1282	-0-	79	1	2514	2	Y	-0-	2	1			3
02	3500	X	2588	-0-	-912	-0-	75	1	2479	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	81	1	3454	2	Y	68	48	1			34
							75	9									
04	3660	X	401	-0-	-3259	-0-	27	1	348	2	Y	24	39	1			19
							26	9									
05	2852	X	175	-0-	-2677	-0-	46	1	101	2	Y	25	16	1			28
							28	9									
06	3480	X	149	-0-	-3331	-0-	70	1	26	2	Y	48	35	1			41
							53	9									
07	3596	X	3016	-0-	-580	-0-	78	1	2899	2	Y	35	31	1			45
							39	9									
08	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	57	1	3235	2	Y	17	49	1			13
							19	9									
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	53	1	2812	2	Y	36	21	1			28
							40	9									
10	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	53	1	2604	2	Y	2	10	1			20
							2	9									
11	3210	X	2497	-0-	-713	-0-	51	1	2426	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
12	2666	X	1192	-0-	-1474	-0-	32	1	1151	2	Y	8					26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					28
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					28
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					28
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					28
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					28
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					28
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					28
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					28
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					28
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5719	2	2	9	N	2	1	1	1	8	28
11	4650	X	3387	-0-	-1263	-0-	3387	2			N	-0-					28
12	6138	X	4693	-0-	-1445	-0-	4693	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 78,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

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

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1	1	3511	2	Y	-0-					94
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	2	Y	7					101
							8	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1	1	3378	2	Y	5	57	1			49
							6	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3262	2	10	9	Y	9					58
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3371	2	Y	4					62
							4	9									
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	1	1	3098	2	Y	2					64
							2	9									
07	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	1	1	3264	2	Y	3					67
							3	9									
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	1	1	3231	2	Y	-0-					67
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	2			Y	-0-					67
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1	1	3366	2	Y	12					79
							13	9									
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3	1	3207	2	Y	8					87
							9	9									
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	10	1	3276	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 39,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

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 #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 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	3100	N	1414	-0-	-1686	10414	30	1	1384	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1484	-0-	-1316	9098	28	1	1422	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3100	N	2280	-0-	-820	8278	30	1	2237	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
04	3000	N	2175	-0-	-825	7453	29	1	2134	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	3100	N	2168	-0-	-932	6521	29	1	2131	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
06	3000	N	2160	-0-	-840	5681	28	1	2123	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
07	3100	N	2288	-0-	-812	4869	29	1	2252	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
08	3100	N	2239	-0-	-861	4008	31	1	2204	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	3000	N	2206	-0-	-794	3214	28	1	2164	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
10	3100	N	2142	-0-	-958	2256	29	1	2112	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
11	3000	N	1913	-0-	-1087	1169	28	1	1878	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
*12	2794	N	1625	-0-	-1169	-0-	23	1	1598	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	717	1	1957	2	N	25					136
							28	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	648	1	1737	2	N	3					139
							3	9									
03	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	717	1	1367	2	N	25					164
							28	9									
04	2310	X	1862	-0-	-448	-0-	671	1	1191	2	N	-0-					164
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	694	1	480	2	N	-0-					164
06	2040	N	893	-0-	-1147	-0-	671	1	166	2	N	51	193	1			22
							56	9									
07	1922	N	655	-0-	-1267	-0-	439	1	216	2	N	-0-					22
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	717	1	470	2	N	-0-					22
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	671	1	332	2	N	-0-					22
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	648	1	262	2	N	56					78
							62	9									
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	694	1	161	2	N	-0-					78
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 16,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 6208

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

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
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 203369 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6218 - 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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

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

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

01	3100	N	829	-0-	-2271	5177	10 1 1 9	818	2	Y	1	48	1				11
02	2800	N	683	-0-	-2117	3060	10 1	673	2	Y	-0-	11	1				-0-
03	3100	N	1104	-0-	-1996	1064	11 1 18 9	1075	2	Y	16	8	1				8
04	2123	N	1059	-0-	-1064	-0-	11 1 20 9	1028	2	Y	18	13	1				13
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	12 1 14 9	1032	2	Y	13	11	1				15
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	11 1 18 9	991	2	Y	16	17	1				14
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	13 1 13 9	925	2	Y	12	11	1				15
08	1054	N	655	-0-	-399	-0-	18 1 10 9	627	2	Y	9	18	1				6
09	1020	N	681	-0-	-339	-0-	12 1 8 9	661	2	Y	7	6	1				7
10	961	N	1	-0-	-960	-0-	1 2			Y	-0-	2	1				5
11	630	N	90	-0-	-540	-0-	15 1 6 9	69	2	Y	5	4	1				6
12	713	N	201	-0-	-512	-0-	26 1 7 9	168	2	Y	6						12

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					19
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					19
08	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					19
09	540	N	43	-0-	-497	-0-	43	2			N	-0-					19
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					19
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,310 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	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					60
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					60
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					60
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					60
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					60
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					60
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					60
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					60
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					60
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					60
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					60
*12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 64,742 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	14B2 EXT		-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	8370	X	7654	-0-	-716	-0-	7654	2			N	-0-					68
02	7560	X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2			N	-0-					68
03	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-					68
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					68
05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					68
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					68
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					68
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					68
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					68
10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	2			N	-0-					68
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					68
12	9858	X	9332	-0-	-526	-0-	9332	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 111,495 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 #: 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	738	1	4816	2	N	10	5	1	5	8	48
							11	9									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	663	1	4553	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	742	1	5049	2	N	-0-					48
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	718	1	4719	2	N	-0-					48
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	742	1	5193	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	718	1	4876	2	N	-0-					48
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	738	1	5163	2	N	-0-					48
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	742	1	5150	2	N	9					57
							10	9									
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	718	1	4591	2	N	-0-					57
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	742	1	4619	2	N	6	3	1	3	8	57
							7	9									
11	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	715	1	4369	2	N	-0-					57
12	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	722	1	4251	2	N	18					75
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 66,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	673	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	630	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	673	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	694	1	2922	2	N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	704	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	661	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	701	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	697	1	2687	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	693	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	705	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	660	1	2605	2	N	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	635	1	2510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,597 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	14657	X	715	-0-	-13942	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	1	1	919	2	Y	7					114
							8	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1	1	1460	2	Y	6	66	1			54
							7	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8					62
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	Y	5					67
							6	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	2	Y	2					69
							2	9									
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1	1	1601	2	Y	2					71
							2	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1	1	1942	2	Y	1					72
							1	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					72
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	2	Y	12					84
							13	9									
11	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1	1	1562	2	Y	8					92
							9	9									
12	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	4	1	1207	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			N	-0-					133
02	3220	X	2263	-0-	-957	-0-	2237	2	26	9	N	24					157
03	3472	X	49	-0-	-3423	-0-	48	2	1	9	N	1					158
04	3300	X	1981	-0-	-1319	-0-	1975	2	6	9	N	5					163
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					163
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					163
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					163
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5270	2	48	9	N	44					207
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4831	2	12	9	N	11	194	1			24
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					24
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					24
12	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	4302	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 45,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	711 54	1 9	3610	2	N	49	85	1			100
02	3836	X	3331	-0-	-505	-0-	636	1	2695	2	N	-0-					100
03	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	699	1	3153	2	N	-0-					100
04	4110	X	3652	-0-	-458	-0-	690	1	2962	2	N	-0-					100
05	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	669	1	3096	2	N	-0-					100
06	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	675	1	2962	2	N	-0-					100
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	717 35	1 9	2950	2	N	32					132
08	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	717 2	1 9	3115	2	N	2	1	1	1	8	132
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	694	1	2992	2	N	-0-					132
10	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	717	1	2598	2	N	-0-					132
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	689	1	3074	2	N	-0-					132
12	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	717	1	2502	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					23
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	N	5					28
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					28
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					28
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					28
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					28
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					28
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3391	2	53	9	N	48	48	1			28
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					28
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					28
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					28
12	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3267	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 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	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	717	1	2049	2	N	-0-					37
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	599	1	1878	2	N	-0-					37
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	483	1	2075	2	N	-0-					37
04	2670	N	311	-0-	-2359	-0-	154	1	157	2	N	-0-					37
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					37
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,114 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	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1853	-0-	-813	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1698	-0-	-286	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,746 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	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	682	1	6868	2	N	54					162
							59	9									
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	648	1	5490	2	N	-0-					162
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	688	1	7051	2	N	-0-					162
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	683	1	6476	2	N	-0-					162
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	717	1	6459	2	N	-0-					162
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	694	1	6583	2	N	38					200
							42	9									
07	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	717	1	7294	2	N	71	178	1			93
							78	9									
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	717	1	7091	2	N	-0-					93
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	694	1	6305	2	N	48					141
							53	9									
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	716	1	5962	2	N	-0-					141
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	694	1	5773	2	N	-0-					141
12	6572	X	3950	-0-	-2622	-0-	698	1	3120	2	N	120					261
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 83,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2544	-0-	-1331	-0-	89	1	2392	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3500	X	2274	-0-	-1226	-0-	81	1	2158	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	89	1	3367	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
04	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	86	1	3216	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	87	1	3263	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	83	1	3096	2	Y	15	17	1			14
							17	9									
07	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	73	1	2829	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
08	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	80	1	2971	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
09	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	52	1	1886	2	Y	28	13	1			21
							31	9									
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	8	1			13
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	48	1	3164	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	100	1	3165	2	Y	19					32
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4815	2	13	9	N	12	115	1			7
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					7
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					7
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					7
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					7
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					7
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5807	2	29	9	N	26					33
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2	1	1	1	8	33
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					33
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					33
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					33
12	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	5200	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 64,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1	1	3862	2	N	-0-					43
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2	1	3189	2	N	-0-					43
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	1	1	3270	2	N	-0-					43
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			N	-0-					43
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	6	1	2730	2	N	-0-					43
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					43
07	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	1	1	2502	2	N	-0-					43
08	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	1	1	2610	2	N	-0-					43
09	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			N	-0-					43
10	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	1	1	2608	2	N	-0-					43
11	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2	1	2469	2	N	-0-					43
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	8	1	2702	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 33,925 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 #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 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	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	694	1	4732	2	N	-0-					22
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	648	1	3835	2	N	-0-					22
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	692	1	4128	2	N	-0-					22
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	693	1	4386	2	N	-0-					22
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	655	1	4309	2	N	-0-					22
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	682	1	2889	2	N	-0-					22
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	717	1	2755	2	N	-0-					22
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	717	1	3514	2	N	-0-					22
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	694	1	3048	2	N	-0-					22
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	676	1	2224	2	N	-0-					22
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	684	1	3879	2	N	-0-					22
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	697	1	3583	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 51,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	715	1	4255	2	N	1					5
							1	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	633	1	3612	2	N	-0-					5
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	686	1	3826	2	N	-0-					5
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	673	1	3985	2	N	-0-					5
05	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	637	1	3642	2	N	-0-					5
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	594	1	3316	2	N	-0-					5
07	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	597	1	3302	2	N	-0-					5
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	514	1	3265	2	N	-0-					5
09	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	502	1	2877	2	N	-0-					5
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	512	1	3663	2	N	-0-					5
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	522	1	3524	2	N	-0-					5
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	538	1	3766	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 50,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5301	X	3823	-0-	-1478	-0-	706	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	609	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	699	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	686	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	686	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	664	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	676	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	717	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	672	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	703	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3227	-0-	-1513	-0-	684	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2843	-0-	-1652	-0-	630	1	2213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 210952 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7140 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

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
BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2123	-0-	-357	-0-	631	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1960	-0-	-168	-0-	535	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	646	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	684	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	585	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	694	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	717	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	717	1	1507	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	694	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	717	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	682	1	1383	2	N	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	688	1	1554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4886	-0-	-167	-0-	335	1	4551	2	Y	-0-					37
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	278	1	4786	2	Y	-0-					37
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	Y	-0-					37
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	150	1	4979	2	Y	-0-					37
05	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	2			Y	-0-					37
06	5430	X	4825	-0-	-605	-0-	12	1	4813	2	Y	-0-					37
07	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	12	1	4237	2	Y	-0-					37
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					37
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-					37
10	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	23	1	4574	2	Y	-0-					37
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	324	1	5097	2	Y	-0-					37
12	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	289	1	4752	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 60,418 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 #: 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	3100	N	1009	-0-	-2091	4317	20 63	1 9	926	2	Y	57	24	1			33
02	2800	N	872	-0-	-1928	2389	16 35	1 9	821	2	Y	32	44	1			21
03	3100	N	1306	-0-	-1794	595	17 11	1 9	1278	2	Y	10	24	1			7
04	1864	N	1269	-0-	-595	-0-	17 12	1 9	1240	2	Y	11	10	1			8
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	1250	2	Y	6	6	1			8
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	17 10	1 9	1220	2	Y	9	9	1			8
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	17 7	1 9	1277	2	Y	6	6	1			8
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	18 6	1 9	1221	2	Y	5	10	1			3
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	13 23	1 9	946	2	Y	21	9	1			15
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	6	1			9
11	1200	N	393	-0-	-807	-0-	4 3	1 9	386	2	Y	3	8	1			4
12	1023	N	689	-0-	-334	-0-	10 6	1 9	673	2	Y	5					9

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1141	-0-	-511	-0-	117	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	138	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1061	-0-	-529	-0-	102	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	147	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	245	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	188	-0-	-897	-0-	188	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	242 2	1 9	782	2	N	2	1	1	1	8	-0-
09	1830	N	689	-0-	-1141	-0-	337	1	352	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	357	1	135	2	N	-0-					-0-
11	990	N	371	-0-	-619	-0-	311	1	60	2	N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	214	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 5330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - WELL PLUGGED 2/20/13

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
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	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	1	1	2586	2	N	-0-					140
02	2800	X	2465	-0-	-335	-0-	1	1	2464	2	N	-0-					140
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1	1	3271	2	N	-0-					140
04	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	2886	2			N	-0-					140
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	6	1	3047	2	N	-0-					140
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	1	1	2609	2	N	-0-					140
07	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	1	1	2204	2	N	-0-					140
08	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	1	1	2087	2	N	-0-					140
09	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	1894	2			N	-0-					140
10	3038	X	1881	-0-	-1157	-0-	1	1	1880	2	N	-0-					140
11	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	2	1	1918	2	N	-0-					140
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	6	1	1956	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 28,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, G. 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	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	694	1	7842	2	N	47	144	1			15
							52	9									
02	7448	X	7188	-0-	-260	-0-	648	1	6507	2	N	30					45
							33	9									
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	717	1	7771	2	N	5					50
							6	9									
04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	624	1	7764	2	N	9					59
							10	9									
05	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	532	1	7735	2	N	31					90
							34	9									
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	555	1	8280	2	N	20					110
							22	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	555	1	8152	2	N	-0-					110
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	578	1	8506	2	N	25					135
							28	9									
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	578	1	7805	2	N	-0-					135
10	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	509	1	7450	2	N	2	127	1			10
							2	9									
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	486	1	7808	2	N	-0-					10
12	8618	X	6026	-0-	-2592	-0-	324	1	5702	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 98,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	716	1	4110	2	N	21					98
							23	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	648	1	3650	2	N	-0-					98
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	661	1	3980	2	N	74					172
							81	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	675	1	4080	2	N	-0-					172
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	682	1	4229	2	N	41					213
							45	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	638	1	3958	2	N	3	191	1			25
							3	9									
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	659	1	4069	2	N	-0-					25
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	659	1	3931	2	N	-0-					25
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	N	-0-					25
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	696	1	3759	2	N	60					85
							66	9									
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	649	1	3593	2	N	-0-					85
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	683	1	3242	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 54,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	1654	N	659	-0-	-995	-0-	165	1	470	2	N	22					89
							24	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	165	1	460	2	N	11					100
							12	9									
03	2480	X	803	-0-	-1677	-0-	196	1	607	2	N	-0-					100
04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	1			N	-0-					100
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					100
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	9548	X	8970	-0-	-578	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8133	-0-	-491	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8760	-0-	-788	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8874	-0-	-333	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8348	-0-	-352	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8392	-0-	-474	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8499	-0-	-81	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8542	-0-	-324	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8131	-0-	-209	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8026	-0-	-623	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
06	5	X	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	97	1	6863	2	N	-0-					60
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	86	1	6438	2	N	-0-					60
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	89	1	6017	2	N	-0-					60
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	89	1	5734	2	N	-0-					60
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	96	1	5396	2	N	-0-					60
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	94	1	6068	2	N	-0-					60
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	89	1	4522	2	N	-0-					60
08	4805	X	4058	-0-	-747	-0-	82	1	3948	2	N	25					85
							28	9									
09	4650	X	1489	-0-	-3161	-0-	46	1	1443	2	N	-0-					85
10	4805	X	193	-0-	-4612	-0-	38	1	155	2	N	-0-					85
11	4650	X	1864	-0-	-2786	-0-	42	1	1822	2	N	-0-					85
12	4588	X	198	-0-	-4390	-0-	55	1	143	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 49,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	504	1	28	2	N	49					329
							54	9									
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	448	1	58	9	N	53					382
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	1	53	9	N	48	177	1			253
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	484	1	225	2	N	41					294
							45	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	459	1	131	2	N	-0-					294
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	1	36	2	N	41	1	1	1	8	333
							45	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	383	1	54	2	N	-0-					333
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					333
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	87	1	27	2	N	-0-					333
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	507	1	163	2	N	34	151	1	1	8	215
							37	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	468	1	493	2	N	-0-					215
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	499	1	493	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	701	1	5158	2	N	37					67
							41	9									
02	5768	X	5675	-0-	-93	-0-	641	1	5034	2	N	-0-					67
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	665	1	5211	2	N	15					82
							17	9									
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	690	1	5670	2	N	-0-					82
05	6386	X	3472	-0-	-2914	-0-	706	1	2751	2	N	14					96
							15	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	693	1	5497	2	N	-0-					96
07	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	717	1	5110	2	N	32					128
							35	9									
08	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	717	1	5439	2	N	-0-					128
09	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	694	1	4967	2	N	-0-					128
10	6386	X	5495	-0-	-891	-0-	717	1	4778	2	N	-0-					128
11	6180	X	5371	-0-	-809	-0-	694	1	4677	2	N	-0-					128
*12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	716	1	5197	2	N	60					188
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 68,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					42
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					42
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					42
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					42
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					42
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					42
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	N	11					53
							12	9									
08	3100	N	6819	-0-	3719	3719	717	1	6102	2	N	-0-					53
09	3000	N	694	-0-	-2306	1413	694	1			N	-0-					53
10	2130	N	717	-0-	-1413	-0-	717	1			N	-0-					53
11	1290	X	694	-0-	-596	-0-	694	1			N	-0-					53
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					58
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4702	2	118	9	N	107					165
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					165
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	2	21	9	N	19	171	1			13
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6312	2	35	9	N	32					45
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					45
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					45
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6252	2	22	9	N	20					65
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5828	2	24	9	N	22					87
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6084	2	2	9	N	2	1	1	1	8	87
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					87
*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5680	2	39	9	N	35					122

TOTAL GAS PROD: 71,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	13485	X	8646	-0-	-4839	-0-	1701	1	6894	2	Y	46	5	1	5	8	120
							51	9									
02	9324	X	7662	-0-	-1662	-0-	1689	1	5903	2	Y	64	139	1			45
							70	9									
03	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	1845	1	7927	2	Y	18					63
							20	9									
04	8910	X	8398	-0-	-512	-0-	1485	1	6905	2	Y	7					70
							8	9									
05	8835	X	8075	-0-	-760	-0-	1201	1	6854	2	Y	18	3	1	3	8	82
							20	9									
06	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	1192	1	6265	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1200	1	6902	2	Y	7					42
							8	9									
08	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	1192	1	6492	2	Y	8					50
							9	9									
09	7950	X	7786	-0-	-164	-0-	1192	1	6581	2	Y	12					62
							13	9									
10	8122	X	8094	-0-	-28	-0-	1298	1	6776	2	Y	18	1	1	1	8	78
							20	9									
11	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	1307	1	6337	2	Y	10					88
							11	9									
*12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	1680	1	8483	2	Y	19					107
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 99,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 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	3100	N	1171	-0-	-1929	7863	21	1	1150	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1090	-0-	-1710	6153	20	1	1036	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3100	N	1652	-0-	-1448	4705	22	1	1609	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
04	3000	N	1563	-0-	-1437	3268	21	1	1521	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
05	3100	N	1565	-0-	-1535	1733	21	1	1532	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	3000	N	1502	-0-	-1498	235	21	1	1464	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	1781	N	1546	-0-	-235	-0-	22	1	1513	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	20	1	1459	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	20	1	1446	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	20	1	1396	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	19	1	1310	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
12	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	19	1	1176	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 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	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	701	1	5544	2	N	30					79
							33	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	547	1	4548	2	N	-0-					79
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	304	1	5705	2	N	-0-					79
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	378	1	5090	2	N	-0-					79
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	N	-0-					79
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	445	1	5631	2	N	-0-					79
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	451	1	5347	2	N	-0-					79
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	2	N	-0-					79
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	448	1	4458	2	N	-0-					79
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	446	1	4968	2	N	-0-					79
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	407	1	4604	2	N	19					98
							21	9									
12	5828	X	4007	-0-	-1821	-0-	379	1	3628	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 65,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	6851	X	823	-0-	-6028	-0-	808	2	15	9	N	14					307
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					307
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					307
04	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8016	2	77	9	N	70					377
05	6851	X	6732	-0-	-119	-0-	6685	2	47	9	N	43	350	1			70
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6128	2	130	9	N	118					188
07	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	6276	2	86	9	N	78					266
08	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6357	2	69	9	N	63	194	1			135
09	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6172	2	102	9	N	93					228
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7219	2	193	9	N	175	373	1			30
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6528	2	120	9	N	109					139
*12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6648	2	153	9	N	139					278

TOTAL GAS PROD: 61,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12737	-0-	-2980	-0-	12552	2	185	9	N	168	199	1			208
02	13776	X	11500	-0-	-2276	-0-	11500	2			N	-0-					208
03	15252	X	9763	-0-	-5489	-0-	9617	2	146	9	N	133					341
04	14760	X	9357	-0-	-5403	-0-	9228	2	129	9	N	117					458
05	13330	X	8130	-0-	-5200	-0-	8129	2	1	9	N	1	187	1			272
06	12330	X	11019	-0-	-1311	-0-	10983	2	36	9	N	33					305
07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13941	2	17	9	N	15	189	1			131
08	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					131
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					131
10	13950	X	9266	-0-	-4684	-0-	9165	2	101	9	N	92					223
11	13500	X	8770	-0-	-4730	-0-	8724	2	46	9	N	42	193	1			72
12	13702	X	8597	-0-	-5105	-0-	8597	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 127,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

MO	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

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

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

MO	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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 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	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	637	1	3922	2	N	28	90	1			98
							31	9									
02	5040	X	3458	-0-	-1582	-0-	589	1	2869	2	N	-0-					98
03	5580	X	3533	-0-	-2047	-0-	694	1	2839	2	N	-0-					98
04	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	659	1	3920	2	N	38					136
							42	9									
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	666	1	3856	2	N	97					233
							107	9									
06	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	534	1	3458	2	N	3	194	1			42
							3	9									
07	4774	X	3280	-0-	-1494	-0-	667	1	2599	2	N	13					55
							14	9									
08	4774	X	3722	-0-	-1052	-0-	701	1	3008	2	N	12					67
							13	9									
09	4620	X	3535	-0-	-1085	-0-	694	1	2841	2	N	-0-					67
10	4619	X	3260	-0-	-1359	-0-	652	1	2602	2	N	5					72
							6	9									
11	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	271	1	2678	2	N	13					85
							14	9									
12	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	451	1	2547	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 44,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4882	2			N	-0-					160
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					160
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					160
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					160
05	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	5986	2	63	9	N	57	194	1			23
06	6210	X	6064	-0-	-146	-0-	5977	2	87	9	N	79					102
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					102
08	6417	X	5426	-0-	-991	-0-	5426	2			N	-0-					102
09	6060	X	5235	-0-	-825	-0-	5235	2			N	-0-					102
10	6417	X	5111	-0-	-1306	-0-	5111	2			N	-0-					102
11	6210	X	4378	-0-	-1832	-0-	4378	2			N	-0-					102
12	5177	X	4041	-0-	-1136	-0-	4041	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 66,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6230	2	1	9	N	1					74
02	5992	X	5379	-0-	-613	-0-	5367	2	12	9	N	11					85
03	6634	X	5918	-0-	-716	-0-	5918	2			N	-0-					85
04	6420	X	5704	-0-	-716	-0-	5702	2	2	9	N	2					87
05	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	6047	2			N	-0-					87
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					87
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					87
08	6045	X	4305	-0-	-1740	-0-	4305	2			N	-0-					87
09	5850	X	5721	-0-	-129	-0-	5721	2			N	-0-					87
10	6045	X	5766	-0-	-279	-0-	5766	2			N	-0-					87
11	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	2			N	-0-					87
12	5921	X	5405	-0-	-516	-0-	5405	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 66,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	801	-0-	-563	-0-	510 40	1 9	251	2	N	36					72
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					72
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3943	2	1	9	N	1					336
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	2	24	9	N	22					358
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	N	12					370
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5442	2	18	9	N	16					386
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5473	2	13	9	N	12	354	1			44
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4945	2	24	9	N	22					66
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5325	2	21	9	N	19					85
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5123	2	17	9	N	15					100
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5141	2	19	9	N	17					117
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5147	2	58	9	N	53					170
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4889	2	64	9	N	58					228
12	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	4971	2			N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 61,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 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	13113	X	12472	-0-	-641	-0-	12472	2			N	-0-					9
02	11032	X	9977	-0-	-1055	-0-	9977	2			N	-0-					9
03	13113	X	9854	-0-	-3259	-0-	9854	2			N	-0-					9
04	12690	X	12262	-0-	-428	-0-	12262	2			N	-0-					9
05	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11405	2			N	-0-					9
06	12060	X	7475	-0-	-4585	-0-	7475	2			N	-0-					9
07	12679	X	9195	-0-	-3484	-0-	9195	2			N	-0-					9
08	12679	X	7985	-0-	-4694	-0-	7983	2	2	9	N	2	1	1	1	8	9
09	12270	X	8341	-0-	-3929	-0-	8341	2			N	-0-					9
10	11408	X	9582	-0-	-1826	-0-	9582	2			N	-0-					9
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					9
12	9207	X	5157	-0-	-4050	-0-	5157	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 115,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	629	1	3630	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	688	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	643	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	663	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	619	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	668	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	628	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	661	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	635	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3364	-0-	-386	-0-	592	1	2772	2	N	-0-					-0-
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	653	1	3733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 32	1 9	214	2	Y	29					57
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					57
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					57
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					57
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					57
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		7187	-0-	7187	7187	1104	1	6079	2	Y	4					60
							4	9									
04	T. A.		3152	-0-	3152	10339	829	1	2323	2	Y	-0-					60
05	T. A.		614	-0-	614	10953	478	1	136	2	Y	-0-					60
06	12249	X	1296	-0-	-10953	-0-	831	1	450	2	Y	14	62	1			12
							15	9									
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	644	1	318	2	Y	-0-					12
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	973	1	3098	2	Y	5					17
							6	9									
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1057	1	3198	2	Y	-0-					17
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1083	1	2259	2	Y	-0-					17
11	3960	X	2673	-0-	-1287	-0-	1004	1	1669	2	Y	-0-					17
12	2790	X	1111	-0-	-1679	-0-	1000	1	108	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THOMPSON 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	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	717	1	12707	2	N	68	55	1			113
							75	9									
02	12544	X	10424	-0-	-2120	-0-	648	1	9732	2	N	40					153
							44	9									
03	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	694	1	12078	2	N	46	74	1			125
							51	9									
04	13440	X	12290	-0-	-1150	-0-	671	1	11606	2	N	12	112	1			25
							13	9									
05	13485	X	11371	-0-	-2114	-0-	601	1	10728	2	N	38					63
							42	9									
06	13050	X	12242	-0-	-808	-0-	648	1	11553	2	N	37					100
							41	9									
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	648	1	12203	2	N	-0-					100
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	694	1	12453	2	N	53					153
							58	9									
09	12300	X	11587	-0-	-713	-0-	624	1	10963	2	N	-0-					153
10	12865	X	10736	-0-	-2129	-0-	624	1	10111	2	N	1	68	1			86
							1	9									
11	12780	X	10163	-0-	-2617	-0-	601	1	9517	2	N	41					127
							45	9									
12	13082	X	10455	-0-	-2627	-0-	578	1	9849	2	N	25					152
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 141,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 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	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					185
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-	64	1			121
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5952	2	220	9	N	200	195	1			126
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5723	2	4	9	N	4					130
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					130
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					130
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					130
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					130
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					130
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6051	2	66	9	N	60					190
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5804	2	11	9	N	10					200
12	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 72,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	687	1	1860	2	N	5					82
							6	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	617	1	2205	2	N	52					134
							57	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	695	1	2170	2	N	-0-					134
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	N	23					157
							25	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	695	1	2184	2	N	34	113	1			78
							37	9									
06	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	673	1	1908	2	N	-0-					78
07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	689	1	1595	2	N	21					99
							23	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	695	1	2135	2	N	18					117
							20	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	673	1	2124	2	N	-0-					117
10	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	683	1	1538	2	N	20	1	1	1	8	135
							22	9									
11	2640	N	2432	-0-	-208	-0-	663	1	1741	2	N	25					160
							28	9									
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	669	1	1465	2	N	29					189
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 31,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	621	1	3990	2	N	65					85
							72	9									
02	4452	X	4278	-0-	-174	-0-	564	1	3712	2	N	2					87
							2	9									
03	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	631	1	3947	2	N	58					145
							64	9									
04	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	591	1	3685	2	N	-0-					145
05	4743	X	4120	-0-	-623	-0-	572	1	3450	2	N	89	191	1			43
							98	9									
06	4590	X	3717	-0-	-873	-0-	529	1	3155	2	N	30					73
							33	9									
07	4743	X	853	-0-	-3890	-0-	171	1	682	2	N	-0-					73
08	4650	X	3247	-0-	-1403	-0-	186	1	3061	2	N	-0-					73
09	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	190	1	3020	2	N	21					94
							23	9									
10	4123	X	2009	-0-	-2114	-0-	129	1	1878	2	N	2	1	1	1	8	94
							2	9									
11	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	141	1	2510	2	N	-0-					94
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	139	1	2614	2	N	31					125
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 40,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	639	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	663	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	634	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	651	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	583	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3264	-0-	-580	-0-	697	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2792	-0-	-587	-0-	536	1	2254	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	692	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	686	1	2854	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	571	1	1738	2	N	-0-					-0-
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	571	1	1881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,311 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	3100	N	3533	-0-	433	535	677	1	2848	2	N	7					89
							8	9									
02	2800	N	3114	-0-	314	849	622	1	2480	2	N	11					100
							12	9									
03	4193	X	3344	-0-	-849	-0-	687	1	2648	2	N	8					108
							9	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2378	2	N	6					114
							7	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	697	1	2387	2	N	-0-					114
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	679	1	2265	2	N	-0-					114
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	2	N	-0-					114
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	691	1	2278	2	N	39					153
							43	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	642	1	2009	2	N	-0-					153
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	650	1	2068	2	N	-0-					153
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	622	1	2090	2	N	-0-					153
*12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	615	1	1985	2	N	24					177
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	711	1	4691	2	N	42					87
							46	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	640	1	3890	2	N	-0-					87
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	705	1	4015	2	N	-0-					87
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	694	1	3854	2	N	-0-					87
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	709	1	5935	2	N	-0-					87
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	694	1	4963	2	N	-0-					87
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	717	1	4829	2	N	-0-					87
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	717	1	3249	2	N	-0-					87
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	694	1	4681	2	N	-0-					87
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	37					124
							41	9									
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	694	1	3691	2	N	-0-					124
12	5115	X	4087	-0-	-1028	-0-	717	1	3370	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 59,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	560	1	6365	2	N	5					45
							6	9									
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	509	1	5438	2	N	-0-					45
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	546	1	5653	2	N	-0-					45
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	516	1	5285	2	N	3					48
							3	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	565	1	5596	2	N	-0-					48
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	573	1	4698	2	N	-0-					48
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	627	1	5118	2	N	-0-					48
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	655	1	5010	2	N	-0-					48
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	579	1	4810	2	N	-0-					48
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	582	1	5101	2	N	-0-					48
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	584	1	5242	2	N	-0-					48
12	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	567	1	4939	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 70,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

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-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7052	-0-	-760	-0-	1572	1	5440	2	Y	36					120
							40	9									
02	7056	X	5297	-0-	-1759	-0-	1440	1	3784	2	Y	66	140	1	1	8	45
							73	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1727	1	6494	2	Y	18					63
							20	9									
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1446	1	6095	2	Y	9	1	1	1	8	70
							10	9									
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	1200	1	5775	2	Y	12					82
							13	9									
06	7800	X	6045	-0-	-1755	-0-	1192	1	4850	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	1195	1	6550	2	Y	7					42
							8	9									
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1192	1	7091	2	Y	8					50
							9	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	1154	1	7156	2	Y	12					62
							13	9									
10	7750	X	7487	-0-	-263	-0-	1204	1	6263	2	Y	18	1	1	1	8	78
							20	9									
11	7800	X	7051	-0-	-749	-0-	1166	1	5874	2	Y	10					88
							11	9									
12	8246	X	5363	-0-	-2883	-0-	1485	1	3857	2	Y	19					107
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 85,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	1	4	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	301	1	2846	2	Y	2					32
							2	9									
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	272	1	2289	2	Y	1					33
							1	9									
03	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	301	1	2727	2	Y	3					36
							3	9									
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	280	1	2710	2	Y	-0-					36
05	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	277	1	2513	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	258	1	2381	2	Y	11					47
							12	9									
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	274	1	2650	2	Y	23					70
							25	9									
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	260	1	2632	2	Y	1					71
							1	9									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	276	1	2750	2	Y	-0-					71
10	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	266	1	2570	2	Y	4					75
							4	9									
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	240	1	2456	2	Y	3					78
							3	9									
12	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	282	1	2281	2	Y	5	67	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-1240	9881	44	1	1753	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1584	-0-	-1216	8665	41	1	1508	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	2271	-0-	-829	7836	44	1	2206	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
04	3000	N	2142	-0-	-858	6978	40	1	2081	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
05	3100	N	2250	-0-	-850	6128	47	1	2190	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
06	3000	N	2104	-0-	-896	5232	44	1	2042	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	3100	N	2405	-0-	-695	4537	45	1	2348	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
08	3100	N	2497	-0-	-603	3934	48	1	2438	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
09	3000	N	2436	-0-	-564	3370	44	1	2341	2	Y	46	19	1			33
							51	9									
10	3100	N	2626	-0-	-474	2896	47	1	2576	2	Y	3	13	1			23
							3	9									
11	3000	N	2601	-0-	-399	2497	45	1	2527	2	Y	26	27	1			22
							29	9									
*12	3100	N	2037	-0-	-1063	1434	45	1	1974	2	Y	16					38
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	14B2 EXT		-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	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					74
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2	1	1	1	8	74
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8336	2	1	9	Y	1					75
04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8977	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	75
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8695	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75
06	8190	X	8126	-0-	-64	-0-	8119	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75
07	9269	X	8887	-0-	-382	-0-	8887	2			Y	-0-					75
08	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	8895	2			Y	-0-					75
09	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7921	2			Y	-0-					75
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9201	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	75
11	8610	X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			Y	-0-					75
12	8897	X	6451	-0-	-2446	-0-	6437	2	14	9	Y	13					88

TOTAL GAS PROD: 91,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

01	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	675	1	9093	2	N	6	3	1	3	8	121
							7	9									
02	9296	X	8394	-0-	-902	-0-	609	1	7776	2	N	8					129
							9	9									
03	10292	X	9227	-0-	-1065	-0-	692	1	8529	2	N	5					134
							6	9									
04	9960	X	8993	-0-	-967	-0-	670	1	8323	2	N	-0-					134
05	9982	X	9221	-0-	-761	-0-	692	1	8529	2	N	-0-					134
06	9450	X	8464	-0-	-986	-0-	670	1	7794	2	N	-0-					134
07	9300	X	9093	-0-	-207	-0-	681	1	8398	2	N	13					147
							14	9									
08	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	692	1	8242	2	N	-0-					147
09	9000	X	8150	-0-	-850	-0-	670	1	7480	2	N	-0-					147
10	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	692	1	8103	2	N	2	1	1	1	8	147
							2	9									
11	8790	X	8259	-0-	-531	-0-	663	1	7596	2	N	-0-					147
12	8773	X	8020	-0-	-753	-0-	664	1	7356	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 105,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4369	-0-	-1273	-0-	510	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	545	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	471	1	3386	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	491	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	2608	-0-	-2848	-0-	489	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	685	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	717	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	717	1	4518	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	685	1	3630	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	704	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3564	-0-	-1506	-0-	688	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3044	-0-	-2071	-0-	686	1	2358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 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	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8253	2	56	9	N	51	186	1			23
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7596	2	2	9	N	2					25
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8531	2	109	9	N	99					124
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8186	2	44	9	N	40					164
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8589	2	69	9	N	63	182	1			45
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8154	2	41	9	N	37					82
07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					82
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8832	2	125	9	N	114					196
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-	182	1			14
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					14
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8544	2	95	9	N	86					100
12	8990	X	8019	-0-	-971	-0-	8019	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 102,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2499	-0-	-539	-0-	711	1	1788	2	N	-0-					60
02	2744	X	2506	-0-	-238	-0-	642	1	1864	2	N	-0-					60
03	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	685	1	1859	2	N	43					103
							47	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	660	1	2431	2	N	-0-					103
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	717	1	2730	2	N	-0-					103
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	694	1	2680	2	N	-0-					103
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	717	1	3064	2	N	42					145
							46	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	717	1	2882	2	N	-0-					145
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	694	1	2641	2	N	-0-					145
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	717	1	2745	2	N	-0-					145
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	694	1	2218	2	N	45					190
							50	9									
12	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	671	1	1965	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 37,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	652	1	3285	2	N	-0-					15
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	647	1	2508	2	N	37					52
							41	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	496	1	2632	2	N	28					80
							31	9									
04	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	444	1	1198	2	N	-0-					80
05	2046	X	1516	-0-	-530	-0-	428	1	989	2	N	90					170
							99	9									
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	472	1	1600	2	N	35	195	1			10
							39	9									
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	447	1	1610	2	N	43					53
							47	9									
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	440	1	1398	2	N	-0-					53
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	494	1	1492	2	N	-0-					53
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	655	1	2033	2	N	-0-					53
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	648	1	2537	2	N	-0-					53
*12	3100	N	3296	-0-	196	196	693	1	2603	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 30,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	716	1	3861	2	N	65					182
							72	9									
02	4480	X	3985	-0-	-495	-0-	648	1	3337	2	N	-0-	147	1			35
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	717	1	3737	2	N	-0-					35
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	671	1	4309	2	N	-0-					35
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	705	1	4391	2	N	2					37
							2	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	688	1	4005	2	N	68					105
							75	9									
07	4960	X	3317	-0-	-1643	-0-	548	1	2723	2	N	42	127	1			20
							46	9									
08	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	626	1	4028	2	N	-0-					20
09	4800	X	4127	-0-	-673	-0-	540	1	3574	2	N	12					32
							13	9									
10	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	645	1	3949	2	N	11					43
							12	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	660	1	4074	2	N	34					77
							37	9									
12	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	589	1	3139	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 53,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	616	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	697	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	829	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	174	-0-	-2406	-0-	86	1	88	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	715	1	1103	2	N	65					187
							72	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	647	1	1410	2	N	52					239
							57	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	717	1	1282	2	N	-0-					239
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	694	1	1170	2	N	17	196	1			60
							19	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	717	1	821	2	N	27					87
							30	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	694	1	915	2	N	-0-					87
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	717	1	876	2	N	23					110
							25	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	717	1	975	2	N	-0-					110
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	694	1	974	2	N	-0-					110
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	717	1	794	2	N	-0-					110
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	693	1	676	2	N	-0-					110
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	707	1	802	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 20,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	696	1	3027	2	N	30					102
							33	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	612	1	2385	2	N	-0-					102
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	682	1	2868	2	N	-0-					102
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	694	1	3343	2	N	-0-					102
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	717	1	3463	2	N	-0-					102
06	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	688	1	1827	2	N	-0-					102
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	717	1	3217	2	N	-0-					102
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	717	1	1982	2	N	-0-					102
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	694	1	2154	2	N	-0-					102
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	717	1	2431	2	N	-0-					102
11	2730	X	1496	-0-	-1234	-0-	694	1	802	2	N	-0-					102
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	670	1	2523	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 38,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	791	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	715	1	3636	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	791	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	766	1	3960	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	791	1	3149	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	766	1	3272	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	791	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	766	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	791	1	801	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
12	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	128	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5611	X	2560	-0-	-3051	-0-	70	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2825	-0-	-2243	-0-	65	1	2758	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	5580	X	3067	-0-	-2513	-0-	72	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2737	-0-	-1943	-0-	70	1	2665	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	72	1	3666	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	70	1	2731	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3131	X	2053	-0-	-1078	-0-	72	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2164	-0-	-1587	-0-	72	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2101	-0-	-1529	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1690	-0-	-2061	-0-	70	1	1613	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
11	2820	X	70	-0-	-2750	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	2170	X	1714	-0-	-456	-0-	72	1	1642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	648	1	7877	2	N	61					108
							67	9									
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	648	1	7013	2	N	59					167
							65	9									
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	601	1	7678	2	N	55	195	1			27
							61	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	624	1	7339	2	N	5					32
							6	9									
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	601	1	7757	2	N	151					183
							166	9									
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	648	1	7443	2	N	5	163	1			25
							6	9									
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	648	1	7360	2	N	155					180
							171	9									
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	624	1	7695	2	N	37	34	1			183
							41	9									
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	624	1	6894	2	N	-0-	69	1			114
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	601	1	6988	2	N	123	194	1			43
							135	9									
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	578	1	6730	2	N	89					132
							98	9									
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	671	1	6900	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 96,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

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	11067	X	10509	-0-	-558	-0-	10509	2			N	-0-					195
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					195
03	10881	X	10225	-0-	-656	-0-	10225	2			N	-0-					195
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10718	2	10	9	N	9					204
05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					204
06	10170	X	9949	-0-	-221	-0-	9949	2			N	-0-					204
07	11098	X	10356	-0-	-742	-0-	10356	2			N	-0-					204
08	11377	X	10079	-0-	-1298	-0-	10079	2			N	-0-					204
09	11010	X	9315	-0-	-1695	-0-	9315	2			N	-0-					204
10	11377	X	10650	-0-	-727	-0-	10650	2			N	-0-					204
11	10020	X	9655	-0-	-365	-0-	9655	2			N	-0-					204
12	10354	X	9422	-0-	-932	-0-	9422	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 112,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	8866	X	5402	-0-	-3464	-0-	5402	2			N	-0-					43
02	8008	X	5983	-0-	-2025	-0-	5972	2	11	9	N	10					53
03	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	6568	2			N	-0-					53
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					53
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9280	2	4	9	N	4					57
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8898	2	3	9	N	3					60
07	9238	X	6614	-0-	-2624	-0-	6584	2	30	9	N	27					87
08	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	9098	2	6	9	N	5					92
09	8970	X	8824	-0-	-146	-0-	8824	2			N	-0-					92
10	9269	X	8561	-0-	-708	-0-	8561	2			N	-0-					92
11	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8113	2			N	-0-					92
12	9114	X	8121	-0-	-993	-0-	8121	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 94,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	452	1	3074	2	Y	26					40
							29	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	408	1	2942	2	Y	1					41
							1	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	452	1	2961	2	Y	6	38	1			9
							7	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					9
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	400	1	4012	2	Y	15					24
							17	9									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	367	1	4788	2	Y	-0-					24
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					24
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	328	1	4320	2	Y	4					28
							4	9									
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	371	1	3988	2	Y	5					33
							6	9									
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	365	1	4063	2	Y	88					121
							97	9									
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	335	1	4319	2	Y	23					144
							25	9									
12	4650	X	2964	-0-	-1686	-0-	334	1	2596	2	Y	31	91	1			84
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 47,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	452	1	3006	2	Y	1					74
							1	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	408	1	3298	2	Y	-0-					74
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	452	1	3393	2	Y	5					79
							6	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	409	1	3105	2	Y	-0-					79
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	395	1	3032	2	Y	-0-					79
06	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	402	1	2563	2	Y	13	79	1			13
							14	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	429	1	3435	2	Y	-0-					13
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	369	1	2824	2	Y	5					18
							6	9									
09	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	405	1	2898	2	Y	-0-					18
10	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	405	1	2529	2	Y	-0-					18
11	3480	X	2285	-0-	-1195	-0-	382	1	1903	2	Y	-0-					18
12	3286	X	1229	-0-	-2057	-0-	409	1	817	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	234	1	3239	2	Y	2	33	1			14
							2	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	211	1	2856	2	Y	1					15
							1	9									
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	234	1	3092	2	Y	8					23
							9	9									
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	219	1	2996	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
*05	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	214	1	2518	2	Y	8					15
							9	9									
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	204	1	2973	2	Y	-0-	7	1			8
*07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	204	1	3309	2	Y	11					19
							12	9									
*08	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	204	1	3020	2	Y	1					20
							1	9									
*09	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	189	1	2859	2	Y	1					21
							1	9									
*10	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	204	1	2836	2	Y	-0-					21
*11	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	196	1	2745	2	Y	-0-					21
*12	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	225	1	2185	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	234	1	3383	2	Y	-0-					18
02	3556	X	3167	-0-	-389	-0-	211	1	2953	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	234	1	3265	2	Y	5					19
							6	9									
04	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	211	1	3104	2	Y	-0-					19
05	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	204	1	2955	2	Y	-0-					19
06	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	211	1	2925	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
07	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	226	1	2869	2	Y	11					21
							12	9									
08	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	234	1	2764	2	Y	8					29
							9	9									
09	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	211	1	2720	2	Y	3					32
							3	9									
10	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	204	1	2687	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	195	1	2714	2	Y	-0-					32
12	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	226	1	2201	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1130	1	1563	2	N	20					95
							22	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1021	1	1281	2	N	-0-					95
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1130	1	1509	2	N	-0-					95
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1091	1	1417	2	N	-0-					95
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1122	1	1184	2	N	-0-					95
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1091	1	1228	2	N	-0-					95
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1129	1	1314	2	N	-0-					95
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1128	1	1344	2	N	-0-					95
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	1093	1	1096	2	N	4					99
							4	9									
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1092	1	234	2	N	-0-					99
11	1350	N	670	-0-	-680	-0-	670	1			N	-0-					99
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 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	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	14B2 EXT		-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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	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
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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	668	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	572	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	628	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	659	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	629	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	520	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	579	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1873	-0-	1873	1873	650	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1065	-0-	1065	2938	336	1	729	2	N	-0-					-0-
10	4630	X	1692	-0-	-2938	-0-	511	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	571	1	871	2	N	-0-					-0-
12	837	N	472	-0-	-365	-0-	451	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223993 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6725 - 9203

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2011 - PLUGGED 11/29/11

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

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	358	1	9766	2	Y	8					43
							9	9									
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	324	1	7965	2	Y	67					110
							74	9									
03	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	358	1	9866	2	Y	3	97	1			16
							3	9									
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	324	1	9583	2	Y	4					20
							4	9									
05	9610	X	6736	-0-	-2874	-0-	266	1	6436	2	Y	31					51
							34	9									
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	266	1	9106	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
07	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	266	1	8652	2	Y	42					56
							46	9									
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	289	1	9382	2	Y	-0-					56
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	312	1	9369	2	Y	-0-					56
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	324	1	9444	2	Y	-0-					56
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	324	1	9276	2	Y	-0-					56
12	10013	X	7886	-0-	-2127	-0-	278	1	7608	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 110,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	668	1	1742	2	N	-0-					123
02	2548	X	1612	-0-	-936	-0-	648	1	964	2	N	-0-					123
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	717	1	2041	2	N	-0-					123
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	677	1	1588	2	N	-0-					123
05	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	419	1	1725	2	N	-0-					123
06	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	459	1	1666	2	N	-0-					123
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	466	1	1867	2	N	-0-					123
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	420	1	1792	2	N	-0-	54	1			69
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	421	1	1743	2	N	-0-					69
10	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	466	1	1520	2	N	-0-					69
11	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	399	1	1311	2	N	-0-					69
12	2232	N	926	-0-	-1306	-0-	406	1	520	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 24,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 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	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-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	315	1	4529	2	N	25					53
							28	9									
02	3976	X	3275	-0-	-701	-0-	264	1	3005	2	N	5					58
							6	9									
03	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	287	1	3393	2	N	74					132
							81	9									
04	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	290	1	3843	2	N	-0-					132
05	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	289	1	3875	2	N	-0-					132
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	310	1	3789	2	N	-0-					132
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	345	1	4228	2	N	-0-					132
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	344	1	3984	2	N	30					162
							33	9									
09	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	314	1	3759	2	N	-0-					162
10	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	347	1	4223	2	N	-0-					162
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	324	1	3996	2	N	33					195
							36	9									
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	342	1	4319	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 50,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	696	1	1189	2	N	-0-					109
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					109
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					109
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					109
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	717	1	1002	2	N	-0-					109
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	690	1	952	2	N	-0-					109
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	717	1	534	2	N	-0-					109
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	717	1	15	2	N	-0-					109
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					109
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					109
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	681	1	1363	2	N	-0-					109
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	1			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	604	1	10031	2	N	37					155
							41	9									
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	587	1	8275	2	N	-0-					155
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	643	1	8808	2	N	3					158
							3	9									
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	601	1	9132	2	N	-0-					158
05	9362	X	9079	-0-	-283	-0-	645	1	8434	2	N	-0-					158
06	9060	X	8024	-0-	-1036	-0-	647	1	7377	2	N	-0-					158
07	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	665	1	8432	2	N	-0-					158
08	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	648	1	8463	2	N	-0-					158
09	9060	X	8695	-0-	-365	-0-	653	1	8042	2	N	-0-					158
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	665	1	8597	2	N	-0-					158
11	8820	X	8614	-0-	-206	-0-	653	1	7961	2	N	-0-					158
12	8990	X	8952	-0-	-38	-0-	700	1	8175	2	N	70					228
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 109,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	709	1	6600	2	N	49					62
							54	9									
02	7336	X	5303	-0-	-2033	-0-	631	1	4672	2	N	-0-					62
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	716	1	5460	2	N	-0-					62
04	7860	X	6679	-0-	-1181	-0-	665	1	6014	2	N	-0-					62
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	714	1	8102	2	N	-0-					62
06	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					62
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	717	1	6507	2	N	83					145
							91	9									
08	8184	X	6412	-0-	-1772	-0-	717	1	5695	2	N	-0-					145
09	7920	X	6651	-0-	-1269	-0-	694	1	5957	2	N	-0-					145
10	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	717	1	5793	2	N	-0-					145
11	7080	X	3086	-0-	-3994	-0-	682	1	2404	2	N	-0-					145
12	6975	X	4876	-0-	-2099	-0-	709	1	4087	2	N	73					218
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 75,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	69 62	1 9	2386	2	Y	56	72	1			44
02	3080	X	2381	-0-	-699	-0-	63 35	1 9	2283	2	Y	32	55	1			21
03	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	70 21	1 9	3122	2	Y	19	29	1			11
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	69 22	1 9	2932	2	Y	20	17	1			14
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	2975	2	Y	12	11	1			15
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	61 14	1 9	2959	2	Y	13	16	1			12
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	57 9	1 9	3137	2	Y	8	9	1			11
08	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	50 7	1 9	2892	2	Y	6	13	1			4
09	3030	X	2398	-0-	-632	-0-	41 14	1 9	2343	2	Y	13	7	1			10
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	4	1			6
11	3090	X	482	-0-	-2608	-0-	19 4	1 9	459	2	Y	4	6	1			4
12	2821	X	653	-0-	-2168	-0-	8 1	1 9	644	2	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 26,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	3100	N	1644	-0-	-1456	12597	29 63	1 9	1552	2	Y	57	26	1			36
02	2800	N	1406	-0-	-1394	11203	23 35	1 9	1348	2	Y	32	47	1			21
03	3100	N	1686	-0-	-1414	9789	27 11	1 9	1648	2	Y	10	24	1			7
04	3000	N	1554	-0-	-1446	8343	19 8	1 9	1527	2	Y	7	9	1			5
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6711	27 7	1 9	1434	2	Y	6	4	1			7
06	3000	N	1363	-0-	-1637	5074	25 9	1 9	1329	2	Y	8	8	1			7
07	3100	N	1363	-0-	-1737	3337	18 3	1 9	1342	2	Y	3	5	1			5
08	3100	N	1271	-0-	-1829	1508	19 3	1 9	1249	2	Y	3	6	1			2
09	2463	N	955	-0-	-1508	-0-	10 11	1 9	934	2	Y	10	5	1			7
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	1			4
11	1230	N	221	-0-	-1009	-0-	3 1	1 9	217	2	Y	1	3	1			2
12	992	N	391	-0-	-601	-0-	6 2	1 9	383	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 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	12121	X	10921	-0-	-1200	-0-	10921	2			N	-0-					99
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	50					149
03	11749	X	11248	-0-	-501	-0-	11248	2			N	-0-					149
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11078	2	17	9	N	15					164
05	11408	X	11339	-0-	-69	-0-	11322	2	17	9	N	15					179
06	10890	X	10312	-0-	-578	-0-	10312	2			N	-0-					179
07	11470	X	10694	-0-	-776	-0-	10694	2			N	-0-					179
08	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-					179
09	11100	X	9803	-0-	-1297	-0-	9803	2			N	-0-					179
10	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2			N	-0-					179
11	10350	X	9390	-0-	-960	-0-	9390	2			N	-0-					179
12	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	9540	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 115,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	336	1	2679	2	N	37					190
							41	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	226	1	2592	2	N	4					194
							4	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	288	1	3751	2	N	-0-					194
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	336	1	3455	2	N	-0-					194
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	342	1	3323	2	N	-0-					194
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	329	1	3226	2	N	-0-					194
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	343	1	2983	2	N	-0-					194
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	349	1	3030	2	N	20	181	1			33
							22	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	328	1	3015	2	N	-0-					33
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	343	1	2666	2	N	-0-					33
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	311	1	2889	2	N	-0-					33
12	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	343	1	2921	2	N	47					80
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 40,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
07	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3100	N	1466	-0-	-1634	9713	23	1	1381	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	2800	N	1288	-0-	-1512	8201	22	1	1231	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	1984	-0-	-1116	7085	32	1	1937	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	3000	N	1883	-0-	-1117	5968	29	1	1841	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
05	3100	N	1952	-0-	-1148	4820	29	1	1914	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	3000	N	1806	-0-	-1194	3626	25	1	1771	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	3100	N	1798	-0-	-1302	2324	20	1	1774	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	3100	N	1696	-0-	-1404	920	18	1	1675	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	2643	N	1723	-0-	-920	-0-	20	1	1691	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	-0-	3	1			5
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2488	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	457	1	2245	2	N	-0-					80
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	648	1	3569	2	N	-0-					80
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	711	1	2162	2	N	-0-					80
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	677	1	2674	2	N	-0-					80
05	4681	X	1169	-0-	-3512	-0-	239	1	930	2	N	-0-					80
06	4530	X	2204	-0-	-2326	-0-	520	1	1684	2	N	-0-					80
07	4681	X	2693	-0-	-1988	-0-	674	1	2019	2	N	-0-					80
08	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	415	1	2300	2	N	-0-	61	1			19
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	319	1	2116	2	N	-0-					19
10	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	380	1	2192	2	N	-0-					19
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	333	1	2739	2	N	-0-					19
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	344	1	3412	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 33,759 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 #: 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	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	62	1	2173	2	Y	-0-	2	1			3
02	3080	X	2243	-0-	-837	-0-	65	1	2144	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	66	1	2991	2	Y	36	31	1			19
							40	9									
04	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	62	1	2805	2	Y	34	29	1			24
							37	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	64	1	2921	2	Y	21	19	1			26
							23	9									
06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	58	1	2840	2	Y	26	29	1			23
							29	9									
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	54	1	2927	2	Y	15	17	1			21
							17	9									
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	55	1	2879	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	56	1	2876	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
10	3038	X	958	-0-	-2080	-0-	22	1	935	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	2940	X	1069	-0-	-1871	-0-	18	1	1049	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
12	3038	X	2313	-0-	-725	-0-	123	1	2175	2	Y	14					19
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	4588	X	3243	-0-	-1345	-0-	107	1	3074	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	4144	X	2888	-0-	-1256	-0-	95	1	2758	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	111	1	4520	2	Y	43	41	1			23
							47	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4464	2	Y	42	35	1			30
							46	9									
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	111	1	4625	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	107	1	4566	2	Y	34	37	1			30
							37	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	113	1	4824	2	Y	24	23	1			31
							26	9									
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	116	1	4765	2	Y	15	35	1			11
							17	9									
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	107	1	4640	2	Y	25	16	1			20
							28	9									
10	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	117	1	4815	2	Y	2	7	1			15
							2	9									
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	125	1	4462	2	Y	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 54,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	227	1	3152	2	Y	-0-	72	1			57
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	267	1	2898	2	Y	17	15	1			59
							19	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	292	1	3225	2	Y	16	44	1			31
							18	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	238	1	2881	2	Y	75					106
							83	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					106
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	1	64	1			43
							1	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	186	1	2420	2	Y	-0-					43
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2945	2	Y	18					61
							20	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	159	1	2776	2	Y	-0-					61
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	21	41	1			41
							23	9									
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	134	1	2778	2	Y	-0-					41
12	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	121	1	2689	2	Y	25					66
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1789	1	6813	2	N	16	8	1	8	8	-0-
							18	9									
02	7532	X	2602	-0-	-4930	-0-	1233	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	2297	-0-	-5918	-0-	1341	1	956	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	4197	-0-	-4143	-0-	1398	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	1282	-0-	-7336	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
06	8340	X	1241	-0-	-7099	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
07	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
08	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
09	4200	X	1241	-0-	-2959	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	717	1 3 9	10630	2	N	3					60
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	648	1	9265	2	N	-0-					60
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	679	1	10072	2	N	-0-					60
04	10440	X	9477	-0-	-963	-0-	658	1	8819	2	N	-0-					60
05	10788	X	7688	-0-	-3100	-0-	532	1	7156	2	N	-0-					60
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	693	1	9273	2	N	-0-					60
07	10788	X	10785	-0-	-3	-0-	717	1	10068	2	N	-0-					60
08	10757	X	10374	-0-	-383	-0-	717	1	9657	2	N	-0-					60
09	9960	X	6638	-0-	-3322	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					60
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	717	1	10993	2	N	-0-					60
11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	694	1	10134	2	N	-0-					60
12	10788	X	7050	-0-	-3738	-0-	464	1	6586	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 116,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	48	1	1868	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2632	X	1746	-0-	-886	-0-	47	1	1664	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2561	2	Y	27	33	1			15
							30	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2447	2	Y	28	23	1			20
							31	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	2	Y	18	16	1			22
							20	9									
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	47	1	2385	2	Y	21	24	1			19
							23	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	56	1	2597	2	Y	15	14	1			20
							17	9									
08	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	49	1	2376	2	Y	11	24	1			7
							12	9									
09	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	46	1	2074	2	Y	44	19	1			32
							48	9									
10	2666	N	1174	-0-	-1492	-0-	23	1	1149	2	Y	2	12	1			22
							2	9									
11	2370	N	1103	-0-	-1267	-0-	112	1	928	2	Y	57	36	1			43
							63	9									
*12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	83	1	2887	2	Y	29					72
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	4588	X	4161	-0-	-427	-0-	474	1	3677	2	Y	9	95	1			11
							10	9									
02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	459	1	3080	2	Y	54					65
							59	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	509	1	4211	2	Y	4					69
							4	9									
04	4440	X	3689	-0-	-751	-0-	492	1	3191	2	Y	5					74
							6	9									
05	4588	X	3586	-0-	-1002	-0-	534	1	3045	2	Y	6					80
							7	9									
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	547	1	3184	2	Y	12					92
							13	9									
07	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	565	1	2944	2	Y	13					105
							14	9									
08	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	553	1	3245	2	Y	11					116
							12	9									
09	3750	X	3280	-0-	-470	-0-	547	1	2733	2	Y	-0-					116
10	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	560	1	3144	2	Y	2	1	1	1	8	116
							2	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	521	1	3392	2	Y	17					133
							19	9									
*12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	558	1	4439	2	Y	14	111	1			36
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 46,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4298	-0-	-2088	-0-	426	1	3863	2	Y	8	91	1			10
							9	9									
02	5768	X	4484	-0-	-1284	-0-	397	1	4087	2	Y	-0-					10
03	6386	X	1383	-0-	-5003	-0-	441	1	942	2	Y	-0-					10
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	420	1	4280	2	Y	6					16
							7	9									
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	440	1	4284	2	Y	5					21
							6	9									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4420	2	Y	13					34
							14	9									
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	452	1	4721	2	Y	12					46
							13	9									
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	442	1	5035	2	Y	12					58
							13	9									
09	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	437	1	4227	2	Y	-0-					58
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	450	1	5226	2	Y	-0-					58
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	417	1	5920	2	Y	16					74
							18	9									
12	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	445	1	4809	2	Y	14	62	1			26
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 57,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-24	-0-	234	1	2842	2	Y	-0-					16
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	211	1	2302	2	Y	4	7	1			13
							4	9									
03	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	234	1	2368	2	Y	4					17
							4	9									
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	211	1	2467	2	Y	-0-					17
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	204	1	2501	2	Y	-0-					17
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	211	1	2412	2	Y	19	27	1			9
							21	9									
07	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	226	1	2327	2	Y	11					20
							12	9									
08	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	233	1	2343	2	Y	8					28
							9	9									
09	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	211	1	2232	2	Y	3					31
							3	9									
10	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	204	1	2259	2	Y	-0-					31
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	196	1	2341	2	Y	-0-					31
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 31,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	300	1	3872	2	Y	3					35
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	272	1	3992	2	Y	-0-					35
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	301	1	4409	2	Y	4					39
							4	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	291	1	4104	2	Y	-0-					39
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	301	1	4268	2	Y	-0-					39
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	288	1	4128	2	Y	11					50
							12	9									
07	4526	X	4281	-0-	-245	-0-	294	1	3962	2	Y	23					73
							25	9									
08	4526	X	4056	-0-	-470	-0-	300	1	3756	2	Y	-0-					73
09	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	290	1	3196	2	Y	-0-					73
10	4526	X	3653	-0-	-873	-0-	295	1	3354	2	Y	4					77
							4	9									
11	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	269	1	3375	2	Y	4					81
							4	9									
12	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	290	1	3110	2	Y	5	68	1			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	8587	X	5787	-0-	-2800	-0-	178	1	5599	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
02	7420	X	6860	-0-	-560	-0-	166	1	6688	2	Y	5					17
							6	9									
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	184	1	7068	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	178	1	6973	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	184	1	6477	2	Y	9					12
							10	9									
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	178	1	6220	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
07	7595	X	7402	-0-	-193	-0-	184	1	7208	2	Y	9					11
							10	9									
08	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	184	1	6987	2	Y	3					14
							3	9									
09	7170	X	6640	-0-	-530	-0-	178	1	6454	2	Y	7					21
							8	9									
10	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	184	1	6491	2	Y	8	16	1	1	8	12
							9	9									
11	7170	X	6603	-0-	-567	-0-	178	1	6415	2	Y	9					21
							10	9									
12	7068	X	5669	-0-	-1399	-0-	184	1	5485	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 80,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5549	X	636	-0-	-4913	-0-	168	1	468	2	N	-0-					50
02	5012	X	259	-0-	-4753	-0-	147	1	112	2	N	-0-					50
03	5549	X	40	-0-	-5509	-0-	40	1			N	-0-					50
04	4020	X	1944	-0-	-2076	-0-	169	1	1773	2	N	2					52
							2	9									
05	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	311	1	1817	2	N	-0-					52
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	150	1	739	2	N	-0-					52
07	2015	X	1557	-0-	-458	-0-	361	1	1196	2	N	-0-					52
08	2139	X	1305	-0-	-834	-0-	318	1	985	2	N	2	1	1	1	8	52
							2	9									
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					52
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	1			N	-0-					52
11	1500	X	347	-0-	-1153	-0-	347	1			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 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	7595	X	4890	-0-	-2705	-0-	713	1	4177	2	N	-0-					10
02	6860	X	4347	-0-	-2513	-0-	647	1	3700	2	N	-0-					10
03	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	717	1	4060	2	N	30					40
							33	9									
04	5760	X	5013	-0-	-747	-0-	692	1	4321	2	N	-0-					40
05	5053	X	4362	-0-	-691	-0-	691	1	3671	2	N	-0-					40
06	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	650	1	3302	2	N	-0-					40
07	5177	X	3937	-0-	-1240	-0-	626	1	3311	2	N	-0-					40
08	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	661	1	3590	2	N	-0-					40
09	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	657	1	3532	2	N	-0-					40
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	676	1	3699	2	N	-0-					40
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	612	1	4096	2	N	-0-					40
12	T. A.		4886	-0-	4886	4886	561	1	4325	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 53,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 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	2480	X	1666	-0-	-814	-0-	703	1	963	2	N	-0-					28
02	2240	X	1670	-0-	-570	-0-	639	1	1031	2	N	-0-					28
03	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	705	1	1629	2	N	-0-					28
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	598	1	1647	2	N	-0-					28
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	363	1	1930	2	N	-0-					28
06	3000	N	3319	-0-	319	319	246	1	3073	2	N	-0-					28
07	3093	N	2774	-0-	-319	-0-	216	1	2558	2	N	-0-					28
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					28
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					28
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					28
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,301 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 #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 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	3100	N	1722	-0-	-1378	11796	28	1	1631	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1556	-0-	-1244	10552	27	1	1494	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	1632	-0-	-1468	9084	40	1	1577	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	3000	N	240	-0-	-2760	6324	9	1	227	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	3100	N	584	-0-	-2516	3808	7	1	576	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	3000	N	642	-0-	-2358	1450	14	1	624	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1740	N	290	-0-	-1450	-0-	87	1	184	2	Y	17	3	1			17
							19	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	Y	9	21	1			5
							10	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	754	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-	1	1			4
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	651	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	10	1	575	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	712	1	4557	2	N	33					60
							36	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	648	1	3867	2	N	-0-					60
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	713	1	4123	2	N	30					90
							33	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	690	1	4286	2	N	10					100
							11	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	667	1	4498	2	N	5					105
							6	9									
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	597	1	5734	2	N	28					133
							31	9									
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	699	1	5442	2	N	-0-					133
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	706	1	5245	2	N	45	108	1			70
							50	9									
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	684	1	5570	2	N	-0-					70
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	697	1	5717	2	N	20					90
							22	9									
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	602	1	4125	2	N	12					102
							13	9									
*12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	631	1	4512	2	N	20					122
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 65,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	4061 X	3528	-0-	-533	-0-	670	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	3642	-0-	-26	-0-	639	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4061 X	2665	-0-	-1396	-0-	681	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	3930 X	3174	-0-	-756	-0-	687	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	700	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	691	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	706	1	7019	2	N	-0-					-0-
08	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	715	1	7514	2	N	-0-					-0-
09	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	693	1	6630	2	N	-0-					-0-
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	697	1	5971	2	N	-0-					-0-
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	596	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	7037 X	6387	-0-	-650	-0-	716	1	5671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	701	1	3344	2	N	21	169	1			42
						23	9									
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	645	1	3455	2	N	-0-					42
03	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	707	1	3642	2	N	33					75
						36	9									
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	678	1	3609	2	N	3					78
						3	9									
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	710	1	3710	2	N	19					97
						21	9									
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	694	1	3509	2	N	24					121
						26	9									
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	717	1	3746	2	N	-0-					121
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	717	1	3553	2	N	71					192
						78	9									
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	694	1	3365	2	N	1	146	1			47
						1	9									
10	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	717	1	3177	2	N	-0-					47
11	3780 X	3424	-0-	-356	-0-	664	1	2760	2	N	-0-					47
12	4371 X	3064	-0-	-1307	-0-	701	1	2363	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 48,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	572	1	8708	2	N	1					303
							1	9									
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	516	1	7976	2	N	177					480
							195	9									
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	572	1	8802	2	N	46	197	1			329
							51	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	553	1	8674	2	N	95					424
							105	9									
05	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	572	1	8711	2	N	-0-					424
06	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	553	1	7635	2	N	44					468
							48	9									
07	9641	X	7667	-0-	-1974	-0-	572	1	7026	2	N	63	185	1			346
							69	9									
08	9641	X	7696	-0-	-1945	-0-	572	1	7124	2	N	-0-	193	1			153
09	9330	X	7176	-0-	-2154	-0-	553	1	6623	2	N	-0-					153
10	9269	X	7978	-0-	-1291	-0-	572	1	7323	2	N	75					228
							83	9									
11	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	552	1	6683	2	N	-0-					228
12	7688	X	5329	-0-	-2359	-0-	543	1	4786	2	N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 97,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	8060	X	5987	-0-	-2073	-0-	5931	2	56	9	Y	51					72
02	6524	X	5304	-0-	-1220	-0-	5282	2	22	9	Y	20	58	1			34
03	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6086	2	41	9	Y	37	60	1			11
04	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	5981	2	1	9	Y	1					12
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6464	2	14	9	Y	13					25
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5938	2	14	9	Y	13					38
07	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	5611	2			Y	-0-					38
08	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			Y	-0-					38
09	6270	X	5939	-0-	-331	-0-	5910	2	29	9	Y	26					64
10	6479	X	6095	-0-	-384	-0-	6088	2	7	9	Y	6	60	1			10
11	6120	X	5704	-0-	-416	-0-	5704	2			Y	-0-					10
12	6293	X	5851	-0-	-442	-0-	5809	2	42	9	Y	38					48

TOTAL GAS PROD: 71,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9163	2	134	9	Y	122					169
02	8372	X	8261	-0-	-111	-0-	8214	2	47	9	Y	43	136	1			76
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9142	2	91	9	Y	83	135	1			24
04	9000	X	8281	-0-	-719	-0-	8279	2	2	9	Y	2					26
05	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	8609	2	32	9	Y	29					55
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	8456	2	33	9	Y	30					85
07	9238	X	7034	-0-	-2204	-0-	7034	2			Y	-0-					85
08	9238	X	8979	-0-	-259	-0-	8979	2			Y	-0-					85
09	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8660	2	59	9	Y	54					139
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8783	2	18	9	Y	16	133	1			22
11	8700	X	8279	-0-	-421	-0-	8279	2			Y	-0-					22
12	9021	X	8236	-0-	-785	-0-	8131	2	105	9	Y	95					117

TOTAL GAS PROD: 102,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-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-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	530	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	479	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	530	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	513	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	530	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	513	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1186	-0-	-1976	-0-	410	1	776	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

01	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	284	1	4012	2	Y	-0-					105
02	4256	X	3710	-0-	-546	-0-	274	1	3436	2	Y	-0-					105
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	304	1	3878	2	Y	-0-					105
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	294	1	3768	2	Y	-0-					105
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	304	1	4242	2	Y	-0-					105
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	294	1	4804	2	Y	-0-					105
07	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	304	1	3561	2	Y	-0-					105
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	284	1	4639	2	Y	-0-					105
09	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	294	1	4313	2	Y	8					113
							9	9									
10	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	304	1	4285	2	Y	-0-					113
11	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	294	1	4233	2	Y	-0-					113
12	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	304	1	4105	2	Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 52,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	234	1	5448	2	Y	-0-					19
02	5684	X	5070	-0-	-614	-0-	211	1	4856	2	Y	3	7	1			15
							3	9									
03	6293	X	4470	-0-	-1823	-0-	234	1	4230	2	Y	5					20
							6	9									
04	6090	X	3262	-0-	-2828	-0-	211	1	3051	2	Y	-0-					20
05	5673	X	3183	-0-	-2490	-0-	204	1	2979	2	Y	-0-					20
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	211	1	2845	2	Y	18	27	1			11
							20	9									
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	226	1	3100	2	Y	11					22
							12	9									
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	233	1	2648	2	Y	9					31
							10	9									
09	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	211	1	2915	2	Y	2					33
							2	9									
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	204	1	2897	2	Y	-0-					33
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	195	1	2748	2	Y	1					34
							1	9									
12	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 43,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	512	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1950	-0-	-178	-0-	560	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1860	-0-	-496	-0-	644	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	182	-0-	-2098	-0-	73	1	109	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	746	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	652	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	739	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	670	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	731	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	725	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	731	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	711	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1611	-0-	-639	-0-	658	1	953	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	685	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1164	-0-	-1026	-0-	599	1	565	2	N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	585	1	708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,560 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 #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3142	-0-	-2872	-0-	73	1	3069	2	N	-0-					28
02	5432	X	62	-0-	-5370	-0-	62	1			N	-0-					28
03	4557	X	465	-0-	-4092	-0-	73	1	392	2	N	-0-					28
04	3990	X	100	-0-	-3890	-0-	69	1	31	2	N	-0-					28
05	4061	X	1714	-0-	-2347	-0-	59	1	1655	2	N	-0-					28
06	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	71	1	2879	2	N	2	1	1	1	8	28
							2	9									
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					28
08	1705	X	73	-0-	-1632	-0-	73	1			N	-0-					28
09	2940	X	69	-0-	-2871	-0-	69	1			N	-0-					28
10	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	43	1			N	-0-					28
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	565	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	512	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	566	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	566	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	548	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	566	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	566	-0-	-1480	-0-	566	1			N	-0-					-0-
09	1950	N	548	-0-	-1402	-0-	548	1			N	-0-					-0-
10	1643	N	548	-0-	-1095	-0-	548	1			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,005 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	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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8791	2	248	9	N	225	398	1			570
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7758	2	427	9	N	388	584	1			374
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11193	2	315	9	N	286					660
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10936	2	262	9	N	238	386	1			512
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11056	2	277	9	N	252	192	1			572
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10385	2	224	9	N	204					776
07	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10416	2	320	9	N	291	562	1			505
08	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	8271	2	202	9	N	184	194	1			495
09	8850	X	7998	-0-	-852	-0-	7670	2	328	9	N	298	194	1			599
10	9145	X	8553	-0-	-592	-0-	8276	2	277	9	N	252	585	1			266
11	8850	X	8254	-0-	-596	-0-	7964	2	290	9	N	264					530
*12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8526	2	336	9	N	305	388	1			447

TOTAL GAS PROD: 114,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,187

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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	14B2 EXT		-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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9	5260	2	Y	3	19	1			13
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	211 1	1 9	4785	2	Y	1					14
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	234 8	1 9	5113	2	Y	7					21
*04	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	226 4	1 9	4963	2	Y	4	16	1			9
*05	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	234 8	1 9	4968	2	Y	7					16
*06	5340	X	5183	-0-	-157	-0-	226	1	4957	2	Y	-0-	7	1			9
*07	5518	X	5399	-0-	-119	-0-	234 12	1 9	5153	2	Y	11					20
*08	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	234 1	1 9	4872	2	Y	1					21
*09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	226	1	4663	2	Y	-0-					21
*10	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	234	1	4753	2	Y	-0-					21
*11	5220	X	5060	-0-	-160	-0-	197	1	4863	2	Y	-0-					21
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	223	1	5055	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 62,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	8959	X	7636	-0-	-1323	-0-	434	1	7202	2	Y	-0-					98
02	8092	X	6408	-0-	-1684	-0-	404	1	5994	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	446	1	7884	2	Y	42					59
							46	9									
04	7830	X	7029	-0-	-801	-0-	431	1	6562	2	Y	33					92
							36	9									
05	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	449	1	7631	2	Y	16	92	1			16
							18	9									
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	437	1	7956	2	Y	52					68
							57	9									
07	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	452	1	7665	2	Y	35					103
							39	9									
08	8370	X	7340	-0-	-1030	-0-	452	1	6888	2	Y	-0-					103
09	8460	X	6648	-0-	-1812	-0-	437	1	6209	2	Y	2	90	1			15
							2	9									
10	8742	X	7407	-0-	-1335	-0-	435	1	6893	2	Y	72					87
							79	9									
11	8460	X	7267	-0-	-1193	-0-	430	1	6837	2	Y	-0-					87
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	440	1	6491	2	Y	37					124
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 89,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	8029	X	5438	-0-	-2591	-0-	538	1	4900	2	Y	-0-					98
02	5712	X	5583	-0-	-129	-0-	508	1	5065	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	559	1	7051	2	Y	42					59
							46	9									
04	6390	X	5108	-0-	-1282	-0-	541	1	4531	2	Y	33					92
							36	9									
05	7812	X	5373	-0-	-2439	-0-	562	1	4793	2	Y	16	92	1			16
							18	9									
06	6000	X	3077	-0-	-2923	-0-	545	1	2475	2	Y	52					68
							57	9									
07	6200	X	4518	-0-	-1682	-0-	564	1	3915	2	Y	35					103
							39	9									
08	6200	X	4534	-0-	-1666	-0-	564	1	3970	2	Y	-0-					103
09	5190	X	4052	-0-	-1138	-0-	546	1	3504	2	Y	2	90	1			15
							2	9									
10	5363	X	3929	-0-	-1434	-0-	542	1	3306	2	Y	74	1	1	1	8	87
							81	9									
11	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	536	1	2646	2	Y	-0-					87
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	549	1	3937	2	Y	37					124
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 56,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	8556	X	7898	-0-	-658	-0-	343	1	7553	2	N	2					140
							2	9									
02	7280	X	6928	-0-	-352	-0-	313	1	6567	2	N	44					184
							48	9									
03	8060	X	5791	-0-	-2269	-0-	345	1	5395	2	N	46	178	1			52
							51	9									
04	7650	X	3976	-0-	-3674	-0-	328	1	3647	2	N	1					53
							1	9									
05	7905	X	7044	-0-	-861	-0-	329	1	6674	2	N	37					90
							41	9									
06	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	323	1	6000	2	N	38					128
							42	9									
07	7657	X	5831	-0-	-1826	-0-	339	1	5492	2	N	-0-					128
08	7037	X	5959	-0-	-1078	-0-	347	1	5538	2	N	67	180	1			15
							74	9									
09	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	335	1	6015	2	N	-0-					15
10	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	345	1	6429	2	N	-0-					15
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	320	1	7401	2	N	-0-					15
*12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	330	1	7858	2	N	135					150
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 78,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

01	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	717	1	6657	2	N	-0-					70
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	648	1	6350	2	N	44					114
							48	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	701	1	7485	2	N	61					175
							67	9									
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	694	1	6986	2	N	33					208
							36	9									
05	7564	X	6941	-0-	-623	-0-	701	1	6240	2	N	-0-					208
06	7320	X	6584	-0-	-736	-0-	694	1	5890	2	N	-0-	152	1			56
07	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	717	1	6440	2	N	-0-					56
08	7564	X	4633	-0-	-2931	-0-	717	1	3916	2	N	-0-					56
09	7320	X	6068	-0-	-1252	-0-	694	1	5374	2	N	-0-					56
10	7161	X	5661	-0-	-1500	-0-	717	1	4892	2	N	47					103
							52	9									
11	6930	X	5417	-0-	-1513	-0-	692	1	4725	2	N	-0-					103
12	6758	X	6062	-0-	-696	-0-	705	1	5357	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 78,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	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
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	7285	X	5077	-0-	-2208	-0-	184 122	1 9	4771	2	Y	111	180	1			148
02	6160	X	5265	-0-	-895	-0-	166 66	1 9	5033	2	Y	60					208
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	184 130	1 9	5301	2	Y	118	181	1			145
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	178 74	1 9	5335	2	Y	67	175	1			37
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	184 128	1 9	5148	2	Y	116					153
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	178 42	1 9	4909	2	Y	38	169	1			22
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	184 129	1 9	5721	2	Y	117					139
08	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	184 43	1 9	5420	2	Y	39					178
09	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	178 83	1 9	5034	2	Y	75					253
10	6045	X	5245	-0-	-800	-0-	178 83	1 9	4984	2	Y	75	180	1			148
11	5850	X	4813	-0-	-1037	-0-	178 116	1 9	4519	2	Y	105					253
12	5580	X	4254	-0-	-1326	-0-	184 3	1 9	4067	2	Y	3					256

TOTAL GAS PROD: 63,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 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	4588	X	2774	-0-	-1814	-0-	716 22	1 9	2036	2	N	20	10	1	10	8	-0-
02	6860	X	2194	-0-	-4666	-0-	603 15	1 9	1576	2	N	14	7	1	7	8	-0-
03	7595	X	4827	-0-	-2768	-0-	711	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4214	-0-	-3136	-0-	645	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	605	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3480	-0-	-1200	-0-	736	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2383	-0-	-2453	-0-	697	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	530	-0-	-4306	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	958	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	842	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	519	1	3754	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	519	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	901	1	2505	2	N	40					82
							44	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2388	2	N	1					83
							1	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	901	1	2674	2	N	-0-					83
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	812	1	2032	2	N	-0-					83
05	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	738	1	1616	2	N	-0-					83
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	783	1	2400	2	N	-0-					83
07	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	787	1	2179	2	N	-0-					83
08	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	758	1	2262	2	N	2					85
							2	9									
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	699	1	2515	2	N	30					115
							33	9									
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	758	1	2555	2	N	-0-					115
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	737	1	2417	2	N	-0-					115
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	761	1	2224	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 37,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	638	1	5218	2	N	49					139
							54	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	2	N	3					142
							3	9									
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	700	1	5345	2	N	-0-	106	1			36
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	689	1	4880	2	N	24					60
							26	9									
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	708	1	5489	2	N	37					97
							41	9									
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	694	1	4857	2	N	-0-					97
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	717	1	4848	2	N	-0-					97
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	717	1	4847	2	N	-0-					97
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	694	1	4753	2	N	-0-					97
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	716	1	4790	2	N	-0-					97
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	694	1	4223	2	N	-0-					97
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	709	1	4056	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 66,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	9734	X	9434	-0-	-300	-0-	873	1	8561	2	N	-0-					124
							143	9									
02	8932	X	8337	-0-	-595	-0-	783	1	7554	2	N	-0-					124
							22	9									
03	10385	X	10216	-0-	-169	-0-	873	1	9200	2	N	130	182	1			72
							33	9									
04	10050	X	9702	-0-	-348	-0-	845	1	8835	2	N	20					92
							6	9									
05	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	873	1	8892	2	N	30					122
							17	9									
06	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	835	1	8172	2	N	5					127
							21	9									
07	10230	X	9145	-0-	-1085	-0-	870	1	8275	2	N	-0-					127
08	10230	X	7992	-0-	-2238	-0-	873	1	7102	2	N	15					142
							23	9									
09	9690	X	7888	-0-	-1802	-0-	845	1	7043	2	N	-0-					142
10	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	873	1	8127	2	N	19	1	1	1	8	159
							35	9									
11	9000	X	8389	-0-	-611	-0-	845	1	7521	2	N	21					180
							36	9									
12	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	851	1	6735	2	N	32					212
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 106,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	306	1	6432	2	N	67	180	1			60
							74	9									
02	6720	X	5018	-0-	-1702	-0-	269	1	4749	2	N	-0-					60
03	7440	X	3571	-0-	-3869	-0-	287	1	3251	2	N	30					90
							33	9									
04	6990	X	1933	-0-	-5057	-0-	247	1	1684	2	N	2					92
							2	9									
05	7006	X	4413	-0-	-2593	-0-	297	1	4116	2	N	-0-					92
06	6600	X	4373	-0-	-2227	-0-	320	1	4017	2	N	33					125
							36	9									
07	5549	X	4630	-0-	-919	-0-	353	1	4277	2	N	-0-					125
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	350	1	4170	2	N	45					170
							50	9									
09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	343	1	3967	2	N	-0-					170
10	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	353	1	4129	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
11	4470	X	3393	-0-	-1077	-0-	300	1	3047	2	N	42					212
							46	9									
12	4619	X	3585	-0-	-1034	-0-	311	1	3267	2	N	6	198	1			20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 51,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	702	1	5606	2	Y	61					88
							67	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	652	1	5891	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	798	1	5513	2	Y	14					56
							15	9									
04	5700	X	5533	-0-	-167	-0-	749	1	4784	2	Y	-0-					56
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	811	1	4609	2	Y	-0-					56
06	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	787	1	3795	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	813	1	6019	2	Y	30					40
							33	9									
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	810	1	6404	2	Y	-0-					40
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	764	1	5960	2	Y	65					105
							72	9									
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	800	1	5755	2	Y	5					110
							6	9									
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	709	1	5229	2	Y	5					115
							6	9									
12	6355	X	4246	-0-	-2109	-0-	797	1	3343	2	Y	96	83	1			128
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 72,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	452	1	4000	2	Y	27					44
							30	9									
02	3920	X	3862	-0-	-58	-0-	408	1	3453	2	Y	1					45
							1	9									
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	452	1	3791	2	Y	6	38	1			13
							7	9									
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	409	1	3744	2	Y	-0-					13
05	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	409	1	3696	2	Y	15					28
							17	9									
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	394	1	3693	2	Y	-0-					28
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	395	1	4070	2	Y	-0-					28
08	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	409	1	3459	2	Y	4					32
							4	9									
09	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	366	1	3339	2	Y	5					37
							6	9									
10	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	437	1	3285	2	Y	88					125
							97	9									
11	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	380	1	3578	2	Y	23					148
							25	9									
12	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	319	1	2959	2	Y	31	91	1			88
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 48,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	234	1	2944	2	Y	-0-					16
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	211	1	2198	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	225	1	3396	2	Y	5					17
							6	9									
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	219	1	7168	2	Y	-0-					17
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	212	1	6631	2	Y	-0-					17
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	192	1	5382	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
07	7626	X	6043	-0-	-1583	-0-	208	1	5823	2	Y	11					19
							12	9									
08	7626	X	5778	-0-	-1848	-0-	205	1	5564	2	Y	8					27
							9	9									
09	7380	X	5256	-0-	-2124	-0-	196	1	5057	2	Y	3					30
							3	9									
10	6851	X	5177	-0-	-1674	-0-	205	1	4968	2	Y	4					34
							4	9									
11	5850	X	4900	-0-	-950	-0-	196	1	4704	2	Y	-0-					34
12	5797	X	5215	-0-	-582	-0-	224	1	4991	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 61,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3100	N	3220	-0-	120	120	710	1	2507	2	N	3					57
							3	9									
02	2800	N	2901	-0-	101	221	668	1	2221	2	N	11					68
							12	9									
03	3100	N	3407	-0-	307	528	739	1	2667	2	N	1					69
							1	9									
04	3125	X	2597	-0-	-528	-0-	690	1	1907	2	N	-0-					69
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	701	1	2001	2	N	14					83
							15	9									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	673	1	1894	2	N	9					92
							10	9									
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	639	1	2219	2	N	-0-					92
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					92
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	640	1	2556	2	N	-0-					92
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	651	1	2897	2	N	-0-					92
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	630	1	2722	2	N	-0-					92
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	692	1	2835	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 37,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	446	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6434	-0-	-1266	-0-	614	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6890	-0-	-1635	-0-	658	1	6232	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5569	-0-	-2591	-0-	543	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	4471	-0-	-3961	-0-	612	1	3859	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	663	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6929	-0-	-201	-0-	689	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	712	1	5987	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	673	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	687	1	6071	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	4222	-0-	-2498	-0-	575	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	371	-0-	-6449	-0-	371	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,634 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	8649	X	8521	-0-	-128	-0-	8364	2	157	9	N	143	194	1			47
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8326	2	11	9	N	10					57
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					57
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9020	2	117	9	N	106					163
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9129	2	24	9	N	22					185
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8599	2	4	9	N	4	164	1			25
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8938	2	197	9	N	179	179	1			25
08	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	2			N	-0-					25
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					25
10	8649	X	8232	-0-	-417	-0-	8201	2	31	9	N	28					53
11	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-					53
*12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 104,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4846	2	77	9	N	70					177
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					177
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4714	2	15	9	N	14	181	1			10
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4125	2	107	9	N	97					107
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					107
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					107
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					107
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					107
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4642	2	32	9	N	29	121	1			15
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4570	2	6	9	N	5					20
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					20
12	4867	X	3209	-0-	-1658	-0-	3209	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 50,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	304	1	6130	2	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	274	1	5437	2	Y	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	304	1	5610	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	4893	-0-	-1347	-0-	284	1	4609	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	3873	-0-	-2575	-0-	304	1	3569	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2622	-0-	-3618	-0-	274	1	2348	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	4622	-0-	-1702	-0-	304	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	1736	-0-	-4185	-0-	284	1	1450	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	4890	X	1185	-0-	-3705	-0-	294	1	882	2	Y	8					8
							9	9									
10	4619	X	1992	-0-	-2627	-0-	304	1	1688	2	Y	-0-					8
11	4470	X	1608	-0-	-2862	-0-	294	1	1314	2	Y	-0-					8
12	4619	X	1870	-0-	-2749	-0-	304	1	1566	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 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	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	301	1	4503	2	Y	-0-					13
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	272	1	4102	2	Y	-0-					13
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	301	1	4455	2	Y	4					17
							4	9									
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	292	1	4254	2	Y	-0-					17
05	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	301	1	4210	2	Y	-0-					17
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	292	1	4215	2	Y	11					28
							12	9									
07	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	301	1	4459	2	Y	23					51
							25	9									
08	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	301	1	4187	2	Y	1					52
							1	9									
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	291	1	3933	2	Y	-0-					52
10	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	298	1	3693	2	Y	4					56
							4	9									
11	4620	X	4561	-0-	-59	-0-	284	1	4274	2	Y	3					59
							3	9									
12	4557	X	4047	-0-	-510	-0-	293	1	3748	2	Y	5	49	1			15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 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	8711	X	4795	-0-	-3916	-0-	271	1	4523	2	Y	1	70	1			28
							1	9									
02	7224	X	7030	-0-	-194	-0-	269	1	6742	2	Y	17	14	1			31
							19	9									
03	7998	X	5204	-0-	-2794	-0-	239	1	4965	2	Y	-0-	25	1			6
04	7740	X	6084	-0-	-1656	-0-	277	1	5724	2	Y	75					81
							83	9									
05	7781	X	5250	-0-	-2531	-0-	267	1	4946	2	Y	34					115
							37	9									
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	271	1	7326	2	Y	1	62	1			54
							1	9									
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	263	1	6807	2	Y	-0-					54
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	287	1	6913	2	Y	18					72
							20	9									
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	281	1	6647	2	Y	-0-					72
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	278	1	6486	2	Y	22	52	1			42
							24	9									
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	246	1	5986	2	Y	-0-					42
*12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	197	1	6017	2	Y	24					66
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 76,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 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	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	563	1	1981	2	N	35					53
							39	9									
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	510	1	2018	2	N	-0-					53
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	894	1	2331	2	N	15					68
							17	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	546	1	2571	2	N	-0-					68
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	483	1	2431	2	N	-0-					68
06	3000	X	1054	-0-	-1946	-0-	507	1	547	2	N	-0-					68
07	3100	X	1998	-0-	-1102	-0-	477	1	1515	2	N	5					73
							6	9									
08	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	534	1	1682	2	N	-0-					73
09	3000	X	512	-0-	-2488	-0-	512	1			N	-0-					73
10	2914	X	522	-0-	-2392	-0-	522	1			N	-0-					73
11	2130	X	461	-0-	-1669	-0-	461	1			N	-0-					73
*12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1246	1	7808	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1118	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6127	-0-	-2088	-0-	1204	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	4922	-0-	-3838	-0-	1145	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	5330	-0-	-3722	-0-	1184	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	6382	-0-	-2378	-0-	1171	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6092	-0-	-2278	-0-	1209	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5111	-0-	-1027	-0-	1195	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4879	-0-	-1511	-0-	1152	1	3727	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	1195	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4639	-0-	-1751	-0-	1174	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3646	-0-	-694	-0-	1181	1	2465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	899	1	7536	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	805	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	884	1	6343	2	N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	859	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	883	1	6964	2	N	-0-					-0-
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	855	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	895	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	869	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	839	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	864	1	4538	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	854	1	3888	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3466	-0-	-874	-0-	844	1	2622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8255	-0-	-549	-0-	357	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6567	-0-	-1385	-0-	286	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	358	1	7327	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	347	1	7177	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	355	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7648	-0-	-332	-0-	347	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	355	1	7033	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7075	-0-	-706	-0-	355	1	6720	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	344	1	6488	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7060	-0-	-845	-0-	358	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6231	-0-	-1419	-0-	318	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5668	-0-	-1710	-0-	322	1	5346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,625 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	11873	X	11057	-0-	-816	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9768	-0-	-956	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10503	-0-	-1153	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10291	-0-	-989	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10321	-0-	-389	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10166	-0-	-653	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9716	-0-	-604	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9541	-0-	-779	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,134 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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

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	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	694	1	5482	2	N	2	104	1				28
							2	9										
02	5628	X	5454	-0-	-174	-0-	648	1	4806	2	N	-0-						28
03	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	717	1	5104	2	N	-0-						28
04	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	694	1	5194	2	N	-0-						28
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	717	1	5501	2	N	40						68
							44	9										
06	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	671	1	4881	2	N	-0-						68
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	717	1	5899	2	N	-0-						68
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	694	1	5832	2	N	-0-						68
09	6030	X	5439	-0-	-591	-0-	624	1	4815	2	N	-0-						68
10	6231	X	4975	-0-	-1256	-0-	648	1	4327	2	N	-0-						68
11	6030	X	5716	-0-	-314	-0-	671	1	5045	2	N	-0-						68
*12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	717	1	5349	2	N	-0-						68

TOTAL GAS PROD: 70,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	14B2	EXT	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12656	-0-	-395	-0-	591	1	12065	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11359	-0-	-429	-0-	535	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12351	-0-	-700	-0-	592	1	11759	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	573	1	11128	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12300	-0-	-348	-0-	592	1	11708	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10956	-0-	-1284	-0-	573	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	592	1	10343	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10862	-0-	-1476	-0-	592	1	10270	2	N	-0-					-0-
09	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	573	1	12372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	590	1	10639	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	9363	-0-	-1587	-0-	572	1	8791	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10095	-0-	-1685	-0-	590	1	9505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

	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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,806 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	7626	X	4722	-0-	-2904	-0-	480	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	4832	-0-	-2056	-0-	472	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	532	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5457	-0-	-543	-0-	505	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	549	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	576	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	609	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	640	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	568	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	581	1	4531	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4837	-0-	-683	-0-	567	1	4270	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	554	1	4256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	274	1	3642	2	Y	263	56	1			317
							289	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	269	1	3713	2	Y	17	167	1			167
							19	9									
03	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	292	1	3687	2	Y	17	119	1			65
							19	9									
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	256	1	3527	2	Y	75					140
							83	9									
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	200	1	3628	2	Y	35					175
							39	9									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	221	1	3315	2	Y	-0-	68	1			107
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	212	1	3432	2	Y	-0-					107
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	232	1	3393	2	Y	18					125
							20	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	236	1	3306	2	Y	-0-					125
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	225	1	3566	2	Y	21	99	1			47
							23	9									
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	220	1	3461	2	Y	-0-					47
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	158	1	3530	2	Y	25					72
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 45,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		968	-0-	968	968	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	714	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	647	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10501	-0-	-845	-0-	716	1	9785	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9727	-0-	-1253	-0-	692	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10053	-0-	-1293	-0-	716	1	9337	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9680	-0-	-1120	-0-	694	1	8986	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9945	-0-	-905	-0-	717	1	9228	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9290	-0-	-1219	-0-	688	1	8602	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9286	-0-	-434	-0-	693	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9428	-0-	-616	-0-	717	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9182	-0-	-508	-0-	671	1	8511	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8608	-0-	-72	-0-	630	1	7978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15080	-0-	-389	-0-	1830 9	1 9	13241	2	N	8	4	1	4	8	-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	1597	1	13041	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14912	-0-	-402	-0-	1226	1	13686	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	14514	-0-	-66	-0-	1101	1	13413	2	N	-0-					-0-
05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	949	1	14811	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	12372	-0-	-2598	-0-	1487	1	10885	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12289	-0-	-3180	-0-	1676	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	6966	-0-	-8503	-0-	1444	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	10748	-0-	-4222	-0-	1949	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12518	-0-	-2951	-0-	1593	1	10925	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11203	-0-	-1157	-0-	620	1	10583	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	6605	-0-	-5671	-0-	631	1	5974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2146	-0-	-396	-0-	218	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	197	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	218	1	2010	2	N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	211	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	218	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	211	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	218	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	218	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	218	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1881	-0-	-369	-0-	209	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1938	-0-	-542	-0-	205	1	1733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,615 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	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	940	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5242	-0-	-302	-0-	818	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	876	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	872	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	911	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	852	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	950	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	980	1	4585	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5459	-0-	-181	-0-	848	1	4611	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5368	-0-	-460	-0-	910	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5022	-0-	-498	-0-	963	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4982	-0-	-722	-0-	985	1	3997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 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	10974	X	9920	-0-	-1054	-0-	2028 26	1 9	7866	2	N	24	12	1	12	8	-0-
02	9912	X	9317	-0-	-595	-0-	1779	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8997	-0-	-954	-0-	1632	1	7365	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9363	-0-	-267	-0-	1555	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	1480	1	7849	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9731	-0-	-259	-0-	1901 9	1 9	7821	2	N	8	4	1	4	8	-0-
07	10323	X	9413	-0-	-910	-0-	2039	1	7374	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7355	-0-	-2317	-0-	2090	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	1266	-0-	-8454	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
10	10044	X	1187	-0-	-8857	-0-	1180	1	7	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	1232	-0-	-8488	-0-	1229	1	3	2	N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

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	5828	X	5214	-0-	-614	-0-	812	1	4357	2	N	41	4	1	4	8	107
							45	9									
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	826	1	5219	2	N	13					120
							14	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	689	1	5399	2	N	18					138
							20	9									
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	677	1	5484	2	N	-0-					138
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	686	1	5004	2	N	58	78	1	1	8	117
							64	9									
06	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	553	1	4550	2	N	2	1	1	1	8	117
							2	9									
07	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	600	1	4648	2	N	-0-					117
08	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	628	1	3950	2	N	-0-					117
09	5640	X	2738	-0-	-2902	-0-	2738	2			N	-0-					117
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7618	2	33	9	N	30	3	1	3	8	141
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					141
*12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 67,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

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	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	57	1	2003	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3108	X	1870	-0-	-1238	-0-	51	1	1784	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	54	1	2388	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	2910	X	777	-0-	-2133	-0-	20	1	751	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
05	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	23	1	1218	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2370	X	1622	-0-	-748	-0-	100	1	1498	2	Y	22	9	1			18
							24	9									
07	3100	N	3196	-0-	96	96	54	1	3133	2	Y	8	13	1			13
							9	9									
08	3072	N	2976	-0-	-96	-0-	53	1	2916	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	50	1	2806	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
10	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	52	1	2785	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
11	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	53	1	2671	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
12	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	57	1	2486	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	7812	2			Y	-0-					74
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	-0-					74
03	8184	X	7305	-0-	-879	-0-	7305	2			Y	-0-					74
04	7920	X	6549	-0-	-1371	-0-	6549	2			Y	-0-					74
05	8184	X	6699	-0-	-1485	-0-	6699	2			Y	-0-					74
06	6840	X	6472	-0-	-368	-0-	6472	2			Y	-0-					74
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	6495	2			Y	-0-					74
08	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			Y	-0-					74
09	6540	X	5660	-0-	-880	-0-	5660	2			Y	-0-					74
10	6696	X	5313	-0-	-1383	-0-	5311	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	74
11	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	6006	2			Y	-0-					74
12	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4391	2	11	9	Y	10					84

TOTAL GAS PROD: 68,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5084	X	3360	-0-	-1724	-0-	365	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	330	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	366	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	355	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	369	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	351	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	369	1	4200	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	359	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	354	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3879	-0-	-678	-0-	355	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3636	-0-	-774	-0-	345	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	373	1	3606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,454 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	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	473	1	1674	2	N	-0-					165
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	430	1	1886	2	N	-0-					165
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	479	1	2348	2	N	-0-					165
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	466	1	2044	2	N	-0-					165
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	468	1	2290	2	N	25					190
							28	9									
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	458	1	2161	2	N	3	133	1			60
							3	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	479	1	2074	2	N	-0-					60
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	448	1	2261	2	N	-0-					60
09	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	196	1	813	2	N	-0-					60
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	341	1	2063	2	N	-0-					60
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	447	1	2007	2	N	-0-					60
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	452	1	1781	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	7068	X	6409	-0-	-659	-0-	341	1	6036	2	N	29					152
							32	9									
02	6384	X	5598	-0-	-786	-0-	296	1	5302	2	N	-0-					152
03	6882	X	5014	-0-	-1868	-0-	332	1	4649	2	N	30					182
							33	9									
04	6660	X	3407	-0-	-3253	-0-	328	1	3077	2	N	2					184
							2	9									
05	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	340	1	5830	2	N	47	186	1			45
							52	9									
06	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	319	1	5539	2	N	-0-					45
07	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	278	1	5853	2	N	-0-					45
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	337	1	5998	2	N	37					82
							41	9									
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	322	1	5848	2	N	-0-					82
10	6231	X	5520	-0-	-711	-0-	324	1	5196	2	N	-0-					82
11	6180	X	3217	-0-	-2963	-0-	319	1	2898	2	N	-0-					82
12	6200	X	3890	-0-	-2310	-0-	343	1	3547	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 63,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	16058	X	13494	-0-	-2564	-0-	1490	1	12000	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	14504	X	13706	-0-	-798	-0-	1222	1	12484	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14824	-0-	-676	-0-	1427	1	13397	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1311	1	13032	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12971	-0-	-2219	-0-	1374	1	11597	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12561	-0-	-2139	-0-	1389	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14040	-0-	-1150	-0-	1417	1	12623	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13875	-0-	-943	-0-	1448	1	12427	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12756	-0-	-1584	-0-	1449	1	11307	2	N	-0-					-0-
10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1507	1	12817	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	13328	-0-	-262	-0-	904	1	12424	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12005	-0-	-1945	-0-	594	1	11411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6014	X	4732	-0-	-1282	-0-	908	1	3820	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	821	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	939	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5290	-0-	-410	-0-	852	1	4438	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5256	-0-	-882	-0-	914	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4586	-0-	-1354	-0-	873	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	890	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	890	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3559	-0-	-1721	-0-	814	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	883	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	694	1	3446	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3777	-0-	-1214	-0-	604	1	3173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1148	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1178	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1269	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1226	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1314	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	1269	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1314	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	1251	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	1272	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	1314	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	1270	1	2453	2	N	-0-					-0-
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1309	1	2142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	172	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	203	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	253	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	257	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	173	1	172	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4293	-0-	1193	1193	322	1	3971	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	289	-0-	-1193	-0-	239	1	50	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	342	1	93	2	N	-0-					-0-
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
*12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					32
02	6916	X	6759	-0-	-157	-0-	6759	2			N	-0-					32
03	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					32
04	7560	X	7235	-0-	-325	-0-	7234	2	1	9	N	1					33
05	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					33
06	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	7163	2			N	-0-					33
07	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			N	-0-					33
08	7533	X	7523	-0-	-10	-0-	7523	2			N	-0-					33
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					33
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					33
11	7290	X	6845	-0-	-445	-0-	6845	2			N	-0-					33
12	7874	X	5893	-0-	-1981	-0-	5893	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 86,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					15
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					15
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					15
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					15
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					15
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					15
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					15
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					15
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					15
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 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	8990	X	8470	-0-	-520	-0-	321	1	8109	2	N	36					102
							40	9									
02	8120	X	7711	-0-	-409	-0-	315	1	7350	2	N	42					144
							46	9									
03	8556	X	6752	-0-	-1804	-0-	344	1	6240	2	N	153	185	1			112
							168	9									
04	8220	X	4411	-0-	-3809	-0-	342	1	3955	2	N	104	183	1			33
							114	9									
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	357	1	7496	2	N	47					80
							52	9									
06	8250	X	7754	-0-	-496	-0-	347	1	7266	2	N	128					208
							141	9									
07	8525	X	8001	-0-	-524	-0-	358	1	7585	2	N	53	181	1			80
							58	9									
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	358	1	7612	2	N	80					160
							88	9									
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	346	1	7579	2	N	34	184	1			10
							37	9									
10	7998	X	7985	-0-	-13	-0-	357	1	7628	2	N	-0-					10
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	331	1	7783	2	N	175					185
							193	9									
12	8153	X	7644	-0-	-509	-0-	351	1	7252	2	N	37	197	1			25
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 90,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

01	8091	X	5630	-0-	-2461	-0-	555	1	5075	2	N	-0-					170
02	7308	X	2475	-0-	-4833	-0-	467	1	2004	2	N	4	2	1	2	8	170
							4	9									
03	8091	X	3470	-0-	-4621	-0-	651	1	2819	2	N	-0-					170
04	5430	X	3541	-0-	-1889	-0-	641	1	2900	2	N	-0-					170
05	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	715	1	3593	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
06	5460	X	4634	-0-	-826	-0-	669	1	3963	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	675	1	4437	2	N	-0-					170
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	703	1	4587	2	N	-0-					170
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	694	1	4850	2	N	-0-					170
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	676	1	4530	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	656	1	4549	2	N	-0-					170
*12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	686	1	5194	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 56,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

01	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2415	2	47	9	N	43	108	1			47
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	2363	2	3	9	N	3					50
03	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			N	-0-					50
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2870	2	31	9	N	28					78
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					78
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					95
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					95
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					95
09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	3065	2			N	-0-					95
10	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	2879	2			N	-0-					95
11	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-					95
12	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	2394	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5704	X	4001	-0-	-1703	-0-	3958	2	43	9	N	39	73	1			13
02	4844	X	4076	-0-	-768	-0-	4055	2	21	9	N	19					32
03	5363	X	4849	-0-	-514	-0-	4849	2			N	-0-					32
04	5190	X	4721	-0-	-469	-0-	4704	2	17	9	N	15					47
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5038	2	45	9	N	41					88
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14					102
07	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	4743	2			N	-0-					102
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5359	2	12	9	N	11					113
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					113
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5239	2	13	9	N	12					125
11	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	4713	2	12	9	N	11					136
12	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	4540	2	12	9	N	11					147

TOTAL GAS PROD: 57,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

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

01	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	611	1	8170	2	N	-0-					124
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	623	1	7897	2	N	-0-					124
03	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	714	1	6830	2	N	-0-					124
04	8580	X	7931	-0-	-649	-0-	681	1	7250	2	N	-0-					124
05	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	711	1	7485	2	N	-0-					124
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	681	1	8095	2	N	-0-					124
07	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	717	1	8908	2	N	-0-					124
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	709	1	8676	2	N	26					150
							29	9									
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	693	1	8182	2	N	-0-					150
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	717	1	8833	2	N	-0-					150
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	648	1	8645	2	N	-0-					150
12	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	694	1	7865	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 105,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 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	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8073	-0-	-669	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7694	-0-	-766	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7756	-0-	-986	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7098	-0-	-912	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7208	-0-	-1038	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	697	1	1823	2	N	29					87
							32	9									
02	1904	N	1352	-0-	-552	-0-	640	1	712	2	N	-0-					87
03	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	707	1	1088	2	N	-0-					87
04	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	677	1	1198	2	N	-0-					87
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	717	1	1038	2	N	-0-					87
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	686	1	934	2	N	-0-					87
07	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	717	1	996	2	N	-0-					87
08	1767	N	1258	-0-	-509	-0-	717	1	541	2	N	-0-					87
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	694	1	968	2	N	25					112
							28	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	703	1	1124	2	N	-0-					112
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	678	1	1078	2	N	1					113
							1	9									
12	1488	N	956	-0-	-532	-0-	616	1	340	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 20,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 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	1612	X	446	-0-	-1166	-0-	416	1	30	2	N	-0-					30
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					30
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 446 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 "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 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	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	662	1	1492	2	N	-0-					83
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	625	1	2114	2	N	-0-					83
03	3100	N	3516	-0-	416	416	717	1	2799	2	N	-0-					83
04	3000	N	2636	-0-	-364	52	694	1	1896	2	N	42					125
							46	9									
05	2854	N	2802	-0-	-52	-0-	717	1	2085	2	N	-0-					125
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	694	1	1963	2	N	-0-					125
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	717	1	2074	2	N	-0-					125
08	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	717	1	1284	2	N	-0-					125
09	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	694	1	1517	2	N	-0-					125
10	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	717	1	1322	2	N	-0-					125
11	2400	X	686	-0-	-1714	-0-	686	1			N	-0-					125
12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	621	1	875	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	102	1	6319	2	Y	8	4	1	4	8	34
							9	9									
02	5684	X	92	-0-	-5592	-0-	91	1	1	9	Y	1					35
03	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	102	1	4821	2	Y	-0-					35
04	6210	X	4822	-0-	-1388	-0-	97	1	4725	2	Y	-0-					35
05	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	102	1	4993	2	Y	-0-					35
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	102	1	4478	2	Y	-0-					35
07	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	102	1	4436	2	Y	-0-					35
08	4867	X	3999	-0-	-868	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					35
09	4710	X	3795	-0-	-915	-0-	97	1	3698	2	Y	-0-					35
10	4867	X	3823	-0-	-1044	-0-	102	1	3721	2	Y	-0-					35
11	4590	X	3673	-0-	-917	-0-	97	1	3576	2	Y	-0-					35
12	4433	X	2933	-0-	-1500	-0-	107	1	2826	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 48,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	223	1	4624	2	Y	7					68
							8	9									
02	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	204	1	3901	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	224	1	3670	2	Y	30					43
							33	9									
04	4500	X	4466	-0-	-34	-0-	214	1	4244	2	Y	7					50
							8	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	206	1	5010	2	Y	20					70
							22	9									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	195	1	4091	2	Y	15					85
							17	9									
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	203	1	4852	2	Y	15					100
							17	9									
08	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	171	1	2732	2	Y	23					123
							25	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	198	1	5368	2	Y	-0-	89	1			34
10	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	182	1	4916	2	Y	20					54
							22	9									
11	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-					54
12	5766	X	3201	-0-	-2565	-0-	137	1	3064	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 53,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	1	13	9	N	12	6	1	6	8	-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	950	1	99	2	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	1	68	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1010	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	1	17	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1044	1	6	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	1	13	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1055	1	131	2	N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1010	1	116	2	N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1011	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1290	1	2901	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1160	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1029	-0-	-4272	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
04	5130	X	1068	-0-	-4062	-0-	998	1	70	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	2478	-0-	-2823	-0-	1060	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1253	-0-	-3127	-0-	1015	1	238	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	983	1			N	-0-					-0-
08	2480	X	1029	-0-	-1451	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
09	2400	X	1168	-0-	-1232	-0-	1018	1	150	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1073	1	580	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	995	-0-	-265	-0-	995	1			N	-0-					-0-
*12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1026	1	557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	529	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	530	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2034	-0-	-2556	-0-	513	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	530	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	513	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	530	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3991	-0-	-1279	-0-	530	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4024	-0-	-1076	-0-	513	1	3511	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3617	-0-	-1653	-0-	529	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3593	-0-	-697	-0-	513	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2999	-0-	-1155	-0-	530	1	2469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	8122	X	6210	-0-	-1912	-0-	938	1	5272	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5157	-0-	-2179	-0-	850	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5388	-0-	-2331	-0-	874	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5308	-0-	-1982	-0-	868	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5298	-0-	-1739	-0-	893	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5078	-0-	-922	-0-	845	1	4233	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	939	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	975	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	835	1	3931	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	895	1	3970	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	957	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	924	1	3556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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	-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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	698	1	2325	2	N	7					173
							8	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	646	1	2401	2	N	-0-					173
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	708	1	2587	2	N	42					215
							46	9									
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	693	1	2429	2	N	-0-	183	1			32
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	717	1	2333	2	N	-0-					32
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	694	1	2107	2	N	-0-					32
07	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	717	1	1928	2	N	-0-					32
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	717	1	2073	2	N	-0-					32
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	694	1	2047	2	N	-0-					32
10	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	717	1	1924	2	N	-0-					32
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	690	1	2376	2	N	-0-					32
12	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	575	1	1533	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 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	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	70	1	2274	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	66	1	2004	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	70	1	3339	2	Y	16	27	1			10
							18	9									
04	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	67	1	3167	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	72	1	3141	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	64	1	3031	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
08	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	55	1	2330	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	49	1	2227	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	3503	X	2268	-0-	-1235	-0-	52	1	2215	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
11	3390	X	1902	-0-	-1488	-0-	45	1	1849	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
12	2604	X	1619	-0-	-985	-0-	45	1	1568	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 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	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1	4522	2	Y	3	35	1			15
							3	9									
02	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	211	1	4024	2	Y	2					17
							2	9									
03	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	234	1	4172	2	Y	7					24
							8	9									
04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	219	1	4022	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
*05	5115	X	4242	-0-	-873	-0-	214	1	4020	2	Y	7					15
							8	9									
*06	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	202	1	4218	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
*07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	204	1	4499	2	Y	11					20
							12	9									
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	204	1	4211	2	Y	-0-					20
*09	4410	X	4341	-0-	-69	-0-	189	1	4150	2	Y	2					22
							2	9									
*10	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	204	1	4035	2	Y	-0-					22
*11	4560	X	2958	-0-	-1602	-0-	202	1	2756	2	Y	-0-					22
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	221	1	3803	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 51,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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	8308	X	3504	-0-	-4804	-0-	3504	2			N	-0-					114
02	7280	X	177	-0-	-7103	-0-	177	2			N	-0-					114
03	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					114
04	6870	X	6281	-0-	-589	-0-	6281	2			N	-0-					114
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					114
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					114
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					114
08	7502	X	6930	-0-	-572	-0-	6920	2	10	9	N	9					123
09	7260	X	7191	-0-	-69	-0-	7191	2			N	-0-					123
10	7502	X	7270	-0-	-232	-0-	7270	2			N	-0-					123
11	7230	X	6410	-0-	-820	-0-	6410	2			N	-0-					123
12	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	6492	2	11	9	N	10					133

TOTAL GAS PROD: 67,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1389	1	3195	2	N	1					68
							1	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1213	1	2406	2	N	-0-					68
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1316	1	3013	2	N	-0-					68
04	4050	X	1145	-0-	-2905	-0-	1145	1			N	-0-					68
05	4185	X	3285	-0-	-900	-0-	976	1	2309	2	N	-0-					68
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	1165	1	2832	2	N	-0-					68
07	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	1187	1	2916	2	N	-0-					68
08	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	1253	1	2853	2	N	-0-	58	1			10
09	3990	X	3660	-0-	-330	-0-	1143	1	2508	2	N	8					18
							9	9									
10	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	1136	1	2543	2	N	7					25
							8	9									
11	3990	X	3192	-0-	-798	-0-	1165	1	2024	2	N	3					28
							3	9									
12	3596	X	1664	-0-	-1932	-0-	919	1	734	2	N	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	453	1	7912	2	Y	44					132
								48	9									
02		7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	408	1	6677	2	Y	6	113	1			25
								7	9									
03		7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	451	1	7333	2	Y	-0-					25
04		7350	X	7308	-0-	-42	-0-	396	1	6912	2	Y	-0-					25
05		8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	404	1	7631	2	Y	18					43
								20	9									
06		7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	418	1	7425	2	Y	39					82
								43	9									
07		7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	428	1	7524	2	Y	26	90	1			18
								29	9									
08		7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	423	1	7328	2	Y	2					20
								2	9									
09		7500	X	7254	-0-	-246	-0-	420	1	6806	2	Y	25					45
								28	9									
10		7750	X	7581	-0-	-169	-0-	442	1	7129	2	Y	9					54
								10	9									
11		7500	X	7419	-0-	-81	-0-	421	1	6998	2	Y	-0-					54
*12		8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	432	1	7740	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 92,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4	2	1	2	8	10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 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	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	705	1	2134	2	N	2					50
							2	9									
02	2800	X	2075	-0-	-725	-0-	648	1	1424	2	N	3					53
							3	9									
03	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	710	1	1512	2	N	-0-					53
04	2760	X	395	-0-	-2365	-0-	231	1	164	2	N	-0-					53
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					53
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					53
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	24	62	1			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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	10726	X	9719	-0-	-1007	-0-	102	1	9608	2	Y	8	4	1	4	8	36
							9	9									
02	8708	X	92	-0-	-8616	-0-	91	1	1	9	Y	1					37
03	9641	X	7678	-0-	-1963	-0-	102	1	7576	2	Y	-0-					37
04	9420	X	8959	-0-	-461	-0-	97	1	8862	2	Y	-0-					37
05	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	102	1	9335	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
06	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	102	1	8490	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
07	9269	X	7826	-0-	-1443	-0-	102	1	7724	2	Y	-0-					37
08	9424	X	7972	-0-	-1452	-0-	102	1	7870	2	Y	-0-					37
09	9120	X	7212	-0-	-1908	-0-	97	1	7115	2	Y	-0-					37
10	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	102	1	7956	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
11	8580	X	6724	-0-	-1856	-0-	97	1	6627	2	Y	-0-					37
12	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	107	1	6424	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 88,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9300	X	3478	-0-	-5822	-0-	97	1	3381	2	Y	-0-					35
02	7028	X	88	-0-	-6940	-0-	87	1	1	9	Y	1					36
03	7781	X	5394	-0-	-2387	-0-	102	1	5292	2	Y	-0-					36
04	5490	X	4839	-0-	-651	-0-	97	1	4742	2	Y	-0-					36
05	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	102	1	5297	2	Y	-0-					36
06	5220	X	3700	-0-	-1520	-0-	102	1	3596	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									
07	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	102	1	5040	2	Y	-0-					36
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	102	1	5151	2	Y	-0-					36
09	5220	X	4498	-0-	-722	-0-	97	1	4401	2	Y	-0-					36
10	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	102	1	4813	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									
11	5070	X	4186	-0-	-884	-0-	97	1	4089	2	Y	-0-					36
12	5239	X	4315	-0-	-924	-0-	107	1	4208	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 51,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7285	X	7055	-0-	-230	-0-	6839	2	216	9	N	196	197	1			29
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9600	2	31	9	N	28					57
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10502	2	25	9	N	23					80
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9401	2	69	9	N	63					143
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9477	2	8	9	N	7					150
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8936	2	61	9	N	55	182	1			23
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9529	2	10	9	N	9					32
08	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					32
09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					32
10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8925	2	143	9	N	130					162
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					162
*12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 109,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	396	1	3350	2	Y	1					16
							1	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2693	2	Y	28					44
							31	9									
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	396	1	2869	2	Y	2					46
							2	9									
04	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	358	1	2800	2	Y	-0-					46
05	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	371	1	2648	2	Y	9					55
							10	9									
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-	9	1			46
07	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	383	1	2673	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	392	1	2282	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	357	1	2610	2	Y	21					67
							23	9									
10	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	334	1	2313	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
11	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	333	1	2413	2	Y	1					11
							1	9									
12	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	333	1	2474	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. GAS LIFT (I)(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	394	-0-	-2210	-0-	394	1			Y	-0-					28
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					28
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1828	2	Y	-0-					28
04	3000	N	3020	-0-	20	20	409	1	2601	2	Y	9					37
							10	9									
05	2718	N	2698	-0-	-20	-0-	412	1	2285	2	Y	1					38
							1	9									
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	422	1	2034	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	433	1	2602	2	Y	7					15
							8	9									
08	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	452	1	2153	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	437	1	1995	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2141	-0-	-897	-0-	396	1	1739	2	Y	5					20
							6	9									
11	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	389	1	1979	2	Y	-0-					20
12	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	390	1	1619	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4802	-0-	-3475	-0-	200	1	4444	2	N	144	179	1			150
							158	9									
02	7084	X	4289	-0-	-2795	-0-	181	1	4053	2	N	50					200
							55	9									
03	7843	X	4178	-0-	-3665	-0-	200	1	3920	2	N	53	173	1			80
							58	9									
04	7590	X	4398	-0-	-3192	-0-	180	1	4196	2	N	20					100
							22	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	185	1	4834	2	N	119	192	1			27
							131	9									
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	182	1	6109	2	N	118					145
							130	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	102	179	1			68
							112	9									
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	178	1	5637	2	N	117					185
							129	9									
09	6420	X	4158	-0-	-2262	-0-	166	1	3992	2	N	-0-					185
10	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	178	1	5355	2	N	38	193	1			30
							42	9									
11	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	168	1	5394	2	N	192					222
							211	9									
12	4309	X	3421	-0-	-888	-0-	128	1	3097	2	N	178	178	1			222
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 59,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

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	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	1130	1	1771	2	N	11					74
							12	9									
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1021	1	1590	2	N	4					78
							4	9									
03	3100	N	3745	-0-	645	645	1948	1	1793	2	N	4					82
							4	9									
04	3000	N	2803	-0-	-197	448	1093	1	1702	2	N	7					89
							8	9									
05	3100	N	2817	-0-	-283	165	1130	1	1673	2	N	13					102
							14	9									
06	2949	X	2784	-0-	-165	-0-	1093	1	1691	2	N	-0-					102
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	1129	1	1679	2	N	5					107
							6	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1125	1	1631	2	N	11					118
							12	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1090	1	1554	2	N	5					123
							6	9									
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	1059	1	1374	2	N	5					128
							6	9									
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1093	1	1652	2	N	5					133
							6	9									
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	1046	1	1328	2	N	5					138
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	564	1	3655	2	Y	-0-					65
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	510	1	3069	2	Y	3					68
							3	9									
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	564	1	2924	2	Y	-0-					68
04	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	510	1	2826	2	Y	9					77
							10	9									
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	528	1	2796	2	Y	1					78
							1	9									
06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	528	1	2799	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
07	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	552	1	2681	2	Y	7					15
							8	9									
08	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	564	1	2594	2	Y	-0-					15
09	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	546	1	2584	2	Y	-0-					15
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	508	1	2731	2	Y	5					20
							6	9									
11	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	491	1	2491	2	Y	-0-					20
12	3224	X	2718	-0-	-506	-0-	478	1	2240	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	396	1	1577	2	Y	-0-					13
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	358	1	1269	2	Y	29					42
							32	9									
03	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	396	1	1197	2	Y	2					44
							2	9									
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	357	1	1213	2	Y	-0-					44
05	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	357	1	1271	2	Y	9					53
							10	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	379	1	1120	2	Y	-0-	9	1			44
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	383	1	1155	2	Y	-0-					44
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	393	1	1117	2	Y	-0-					44
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	357	1	1115	2	Y	21					65
							23	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	255	1	745	2	Y	-0-	56	1			9
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	333	1	1116	2	Y	2					11
							2	9									
12	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	333	1	771	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	9	Y	1					4
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		17	-0-	17	17	16	1	1	2	Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	3	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 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	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	957	1	4948	2	N	-0-			-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	820	1	4294	2	N	-0-			-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	870	1	4249	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	864	1	4446	2	N	-0-			-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	893	1	4519	2	N	-0-			-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	844	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	938	1	4289	2	N	-0-			-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	988	1	4942	2	N	-0-			-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	878	1	6080	2	N	-0-			-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	941	1	6224	2	N	-0-			-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	972	1	5224	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5742	-0-	-1357	-0-	987	1	4755	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 15 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	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	944	1	3948	2	N	-0-			-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	794	1	2946	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	837	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3591	-0-	-1149	-0-	836	1	2755	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	856	1	2471	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	787	1	993	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	1621	-0-	-2533	-0-	867	1	754	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	1714	-0-	-2006	-0-	906	1	808	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1554	-0-	-2046	-0-	775	1	779	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	1441	-0-	-1876	-0-	822	1	619	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	1474	-0-	-296	-0-	825	1	649	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	728	-0-	-977	-0-	728	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1125	1	10509	2	N	-0-			-0-
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	982	1	9621	2	N	-0-			-0-
03	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	999	1	10645	2	N	-0-			-0-
04	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	1044	1	10655	2	N	-0-			-0-
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	1025	1	11275	2	N	-0-			-0-
06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1011	1	10162	2	N	-0-			-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1063	1	10455	2	N	-0-			-0-
08	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	1098	1	10472	2	N	-0-			-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1009	1	9904	2	N	-0-			-0-
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1029	1	9857	2	N	-0-			-0-
11	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1273	1	12714	2	N	-0-			-0-
*12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	1350	1	12162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	8297	-0-	-1189	-0-	1414	1	6883	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	6863	-0-	-1705	-0-	1120	1	5743	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	1414	1	5955	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	1324	1	6621	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	1372	1	6659	2	N	-0-			-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1324	1	7223	2	N	-0-			-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	1372	1	9041	2	N	-0-			-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1418	1	8274	2	N	-0-			-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	1278	1	8107	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	9588	-0-	-828	-0-	1372	1	8216	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8711	-0-	-1369	-0-	1325	1	7386	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	8377	-0-	-2039	-0-	1368	1	7009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,218 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	2046	X	833	-0-	-1213	-0-	833	1			N	-0-			-0-
02	1848	X	761	-0-	-1087	-0-	761	1			N	-0-			-0-
03	1891	X	909	-0-	-982	-0-	909	1			N	-0-			-0-
04	960	X	802	-0-	-158	-0-	802	1			N	-0-			-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	675	1	676	2	N	-0-			-0-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	907	1	3738	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	927	1	3537	2	N	-0-			-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	950	1	1476	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	2461	-0-	-2189	-0-	850	1	1611	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	2358	-0-	-2447	-0-	917	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	2231	-0-	-2419	-0-	884	1	1347	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	2247	-0-	-2217	-0-	914	1	1333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,488 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 #: 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	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	656 112	1 9	6256	2	N	102	186	1			154
02	10864	X	7981	-0-	-2883	-0-	588	1	7393	2	N	-0-					154
03	12028	X	8940	-0-	-3088	-0-	651 129	1 9	8160	2	N	117					271
04	11640	X	8218	-0-	-3422	-0-	630 12	1 9	7576	2	N	11	181	1			101
05	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	651 89	1 9	7557	2	N	81					182
06	8640	X	7769	-0-	-871	-0-	630 9	1 9	7130	2	N	8					190
07	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	651 42	1 9	7568	2	N	38					228
08	8928	X	8008	-0-	-920	-0-	651 12	1 9	7345	2	N	11					239
09	8220	X	6710	-0-	-1510	-0-	630 94	1 9	5986	2	N	85					324
10	8308	X	6921	-0-	-1387	-0-	656 22	1 9	6243	2	N	20	184	1			160
11	7980	X	6561	-0-	-1419	-0-	657 69	1 9	5835	2	N	63					223
12	8246	X	5573	-0-	-2673	-0-	660 45	1 9	4868	2	N	41					264

TOTAL GAS PROD: 90,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3946	-0-	-1975	-0-	804	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3449	-0-	-1003	-0-	739	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	817	1	4343	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
04	4770	X	4444	-0-	-326	-0-	740	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	793	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	769	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4405	-0-	-772	-0-	820	1	3581	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	5177	X	4381	-0-	-796	-0-	814	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	773	1	3384	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	826	1	3726	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1256	-0-	-3394	-0-	722	1	534	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	211	-0-	-4191	-0-	211	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 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	3100	X	1035	-0-	-2065	-0-	571	1	397	2	Y	61					88
							67	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	652	1	2693	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	798	1	3127	2	Y	14					56
							15	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	749	1	2612	2	Y	-0-					56
05	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	765	1	2189	2	Y	-0-					56
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	765	1	1830	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	800	1	2922	2	Y	30					40
							33	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	725	1	3135	2	Y	-0-					40
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	739	1	3213	2	Y	65					105
							72	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	767	1	3152	2	Y	5					110
							6	9									
11	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	687	1	2632	2	Y	5					115
							6	9									
12	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	724	1	1290	2	Y	96	83	1			128
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 38,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

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
BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 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	10323	X	9204	-0-	-1119	-0-	601 41	1 9	8562	2	N	37					210
02	9324	X	8217	-0-	-1107	-0-	554 1	1 9	7662	2	N	1	182	1			29
03	10323	X	9535	-0-	-788	-0-	647 34	1 9	8854	2	N	31					60
04	9810	X	7874	-0-	-1936	-0-	559	1	7315	2	N	-0-					60
05	10137	X	6754	-0-	-3383	-0-	610	1	6144	2	N	-0-					60
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	589	1	8073	2	N	-0-					60
07	9548	X	7167	-0-	-2381	-0-	607	1	6560	2	N	-0-					60
08	9548	X	7278	-0-	-2270	-0-	588	1	6690	2	N	-0-					60
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	595 39	1 9	10158	2	N	35					95
10	8959	X	7816	-0-	-1143	-0-	607	1	7209	2	N	-0-					95
11	8670	X	6587	-0-	-2083	-0-	595	1	5992	2	N	-0-					95
12	10106	X	4825	-0-	-5281	-0-	643	1	4182	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 94,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1130 35	1 9	2514	2	N	32					107
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1021 12	1 9	2240	2	N	11					118
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1130 10	1 9	2480	2	N	9					127
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021 10	1 9	2344	2	N	9					136
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	982	1	2371	2	N	-0-					136
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	987 68	1 9	2118	2	N	62					198
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1013 53	1 9	2303	2	N	48	178	1			68
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	965 43	1 9	2265	2	N	39					107
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	895	1	2102	2	N	-0-					107
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	1084 6	1 9	2353	2	N	5					112
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	924	1	1980	2	N	-0-					112
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	973 9	1 9	1944	2	N	8					120

TOTAL GAS PROD: 39,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	13175	X	12221	-0-	-954	-0-	1331	1	10890	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10805	-0-	-1095	-0-	1218	1	9587	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12100	-0-	-1075	-0-	1378	1	10711	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	12690	X	11242	-0-	-1448	-0-	1328	1	9914	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	1371	1	9050	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	8932	-0-	-2888	-0-	1327	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10196	-0-	-1894	-0-	1385	1	8804	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
08	12090	X	9563	-0-	-2527	-0-	1372	1	8189	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	11250	X	9683	-0-	-1567	-0-	1321	1	8353	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1360	1	9433	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9227	-0-	-643	-0-	1321	1	7906	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9323	-0-	-876	-0-	1362	1	7957	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 124,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	12555	X	12477	-0-	-78	-0-	12477	2			N	-0-					210
02	11340	X	10911	-0-	-429	-0-	10911	2			N	-0-					210
03	12555	X	11984	-0-	-571	-0-	11984	2			N	-0-					210
04	12150	X	11617	-0-	-533	-0-	11549	2	68	9	N	62					272
05	12555	X	11817	-0-	-738	-0-	11805	2	12	9	N	11					283
06	12060	X	11217	-0-	-843	-0-	11120	2	97	9	N	88	192	1			179
07	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	11494	2	84	9	N	76	176	1			79
08	11997	X	11244	-0-	-753	-0-	11240	2	4	9	N	4					83
09	11610	X	10726	-0-	-884	-0-	10724	2	2	9	N	2					85
10	11811	X	10796	-0-	-1015	-0-	10796	2			N	-0-					85
11	11220	X	10384	-0-	-836	-0-	10384	2			N	-0-					85
12	10943	X	10294	-0-	-649	-0-	10294	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 135,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1048	1	5974	2	N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	868	1	5920	2	N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	976	1	6018	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	896	1	5557	2	N	-0-					-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	959	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	936	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	939	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	942	1	4941	2	N	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	932	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	931	1	4610	2	N	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	684	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2752	-0-	-2518	-0-	601	1	2151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,556 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 #: 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	29512	X	26214	-0-	-3298	-0-	26214	2			N	-0-					202
02	26656	X	22726	-0-	-3930	-0-	22717	2	9	9	N	8					210
03	29512	X	25844	-0-	-3668	-0-	25844	2			N	-0-					210
04	28560	X	24731	-0-	-3829	-0-	24672	2	59	9	N	54					264
05	27311	X	26042	-0-	-1269	-0-	26023	2	19	9	N	17					281
06	25380	X	24415	-0-	-965	-0-	24415	2			N	-0-	183	1			98
07	25854	X	25619	-0-	-235	-0-	25619	2			N	-0-					98
08	26040	X	23942	-0-	-2098	-0-	23942	2			N	-0-					98
09	25200	X	23868	-0-	-1332	-0-	23868	2			N	-0-					98
10	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	26803	2			N	-0-	66	1			32
11	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	25212	2			N	-0-					32
*12	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	24481	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 299,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	13268	X	4753	-0-	-8515	-0-	1542	1	3198	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	1880	1	12874	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2147	1	13632	2	N	-0-					-0-
04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1949	1	12240	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13684	-0-	-2653	-0-	2079	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	11726	-0-	-4084	-0-	1969	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	12921	-0-	-3416	-0-	2011	1	10910	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	12597	-0-	-3182	-0-	2027	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	10747	-0-	-3443	-0-	1939	1	8808	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	11542	-0-	-2129	-0-	1984	1	9558	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10301	-0-	-2209	-0-	1493	1	8808	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	6238	-0-	-3651	-0-	1263	1	4975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	407	1	9182	2	N	-0-					263
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	366	1	8803	2	N	-0-					263
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	406	1	8199	2	N	-0-					263
04	9270	X	7152	-0-	-2118	-0-	392	1	6693	2	N	61					324
							67	9									
05	10137	X	6195	-0-	-3942	-0-	406	1	5753	2	N	33					357
							36	9									
06	9810	X	6535	-0-	-3275	-0-	392	1	6140	2	N	3					360
							3	9									
07	10137	X	7495	-0-	-2642	-0-	406	1	7089	2	N	-0-					360
08	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	406	1	7430	2	N	1	193	1			168
							1	9									
09	7140	X	7081	-0-	-59	-0-	392	1	6661	2	N	25					193
							28	9									
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	399	1	7875	2	N	85	125	1			153
							94	9									
11	7590	X	7042	-0-	-548	-0-	390	1	6638	2	N	13					166
							14	9									
12	7843	X	3892	-0-	-3951	-0-	399	1	3493	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 88,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	665	1	2726	2	N	18					118
							20	9									
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	633	1	2154	2	N	41	2	1	2	8	155
							45	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	648	1	3714	2	N	42					197
							46	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	669	1	3336	2	N	25	188	1	2	8	32
							28	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	709	1	3629	2	N	64	3	1	3	8	90
							70	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	650	1	2953	2	N	48	3	1	3	8	132
							53	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3235	2	N	38					170
							42	9									
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	694	1	2270	2	N	-0-					170
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	693	1	2466	2	N	35	192	1			13
							39	9									
10	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	694	1	2307	2	N	10	5	1	5	8	13
							11	9									
11	3120	X	1840	-0-	-1280	-0-	477	1	1313	2	N	45					58
							50	9									
12	3875	X	2941	-0-	-934	-0-	618	1	2323	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 40,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

01	3100	N	4283	-0-	1183	2363	4283	2			Y	-0-					35
02	4504	X	2141	-0-	-2363	-0-	2141	2			Y	-0-					35
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					35
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					35
05	1767	X	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			Y	-0-					35
06	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	1440	2	1	9	Y	1	34	1			2
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1413	2	3	9	Y	3					5
08	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	1420	2	10	9	Y	9					14
09	1800	X	1360	-0-	-440	-0-	1359	2	1	9	Y	1					15
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-					15
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					16
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1325	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

01	3100	N	3113	-0-	13	13	1130	1	1972	2	N	10					38
							11	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	119	1021	1	1881	2	N	4					42
							4	9									
03	3100	N	3662	-0-	562	681	1674	1	1987	2	N	1					43
							1	9									
04	3000	N	2779	-0-	-221	460	1093	1	1682	2	N	4					47
							4	9									
05	3059	X	2599	-0-	-460	-0-	1129	1	1452	2	N	16					63
							18	9									
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	1093	1	1408	2	N	-0-	60	1			3
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	1118	1	1355	2	N	12					15
							13	9									
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	1126	1	1490	2	N	3					18
							3	9									
09	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	1093	1	1432	2	N	-0-					18
10	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	1125	1	1328	2	N	4					22
							4	9									
11	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	1092	1	1270	2	N	16					38
							18	9									
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1035	1	1363	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	10323	X	8761	-0-	-1562	-0-	202	1	8559	2	Y	-0-					12
02	9324	X	8712	-0-	-612	-0-	181	1	8531	2	Y	-0-					12
03	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	200	1	8520	2	Y	-0-					12
04	9960	X	7089	-0-	-2871	-0-	180	1	6909	2	Y	-0-					12
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	177	1	10015	2	Y	2					14
							2	9									
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	167	1	8980	2	Y	42					56
							46	9									
07	9486	X	9475	-0-	-11	-0-	174	1	9297	2	Y	4					60
							4	9									
08	9486	X	7797	-0-	-1689	-0-	162	1	7634	2	Y	1					61
							1	9									
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	166	1	9628	2	Y	-0-					61
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	172	1	10407	2	Y	4					65
							4	9									
11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	172	1	9673	2	Y	4					69
							4	9									
12	10106	X	8968	-0-	-1138	-0-	146	1	8822	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 109,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	763	1	814	2	N	58	120	1			80
							64	9									
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	694	1	2578	2	N	45					125
							50	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	796	1	3247	2	N	38					163
							42	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	679	1	2478	2	N	-0-					163
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	714	1	2261	2	N	-0-					163
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	765	1	2098	2	N	-0-					163
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	766	1	2145	2	N	-0-					163
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	692	1	2944	2	N	-0-					163
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	758	1	2620	2	N	-0-					163
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	784	1	2268	2	N	37					200
							41	9									
11	1350	X	593	-0-	-757	-0-	593	1			N	-0-					200
12	2604	X	402	-0-	-2202	-0-	391	1	11	9	N	10	185	1			25

TOTAL GAS PROD: 32,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	8370	X	7027	-0-	-1343	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6466	-0-	-1094	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6766	-0-	-736	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6610	-0-	-650	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5556	-0-	-1946	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4845	-0-	-2085	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4713	-0-	-2448	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4739	-0-	-2081	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4544	-0-	-2056	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3513	-0-	-2036	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	1998	-0-	-1629	-0-	624	1	1364	2	N	9					61
							10	9									
02	3276	X	1972	-0-	-1304	-0-	629	1	1343	2	N	-0-					61
03	3627	X	2562	-0-	-1065	-0-	678	1	1884	2	N	-0-					61
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	659	1	2445	2	N	-0-					61
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	717	1	3003	2	N	-0-					61
06	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	678	1	1811	2	N	-0-					61
07	3193	X	2145	-0-	-1048	-0-	717	1	1391	2	N	34					95
							37	9									
08	3627	X	2202	-0-	-1425	-0-	717	1	1485	2	N	-0-					95
09	3510	X	1724	-0-	-1786	-0-	694	1	1030	2	N	-0-					95
10	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	704	1	1007	2	N	-0-					95
11	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	682	1	1685	2	N	-0-					95
*12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	614	1	1497	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					139
02	6496	X	5695	-0-	-801	-0-	5695	2			N	-0-					139
03	7192	X	6155	-0-	-1037	-0-	6155	2			N	-0-	102	1			37
04	6750	X	5799	-0-	-951	-0-	5799	2			N	-0-					37
05	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	6277	2			N	-0-					37
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					37
07	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	2			N	-0-					37
08	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					37
09	6180	X	5611	-0-	-569	-0-	5611	2			N	-0-					37
10	6386	X	6079	-0-	-307	-0-	6077	2	2	9	N	2	1	1	1	8	37
11	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					37
12	6138	X	5073	-0-	-1065	-0-	5073	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 70,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	1736	X	926	-0-	-810	-0-	343	1	583	2	N	-0-					72
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	310	1	376	2	N	3					75
							3	9									
03	961	X	700	-0-	-261	-0-	343	1	357	2	N	-0-					75
04	930	X	347	-0-	-583	-0-	332	1	15	9	N	14					89
05	961	X	343	-0-	-618	-0-	343	1			N	-0-					89
06	900	X	332	-0-	-568	-0-	332	1			N	-0-					89
07	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	1			N	-0-					89
08	713	X	343	-0-	-370	-0-	343	1			N	-0-					89
09	360	X	332	-0-	-28	-0-	332	1			N	-0-					89
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					89
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					89
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	340	1	80	9	N	73					162

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 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	16089	X	14178	-0-	-1911	-0-	343	1	13718	2	N	106					268
							117	9									
02	14532	X	12487	-0-	-2045	-0-	310	1	12133	2	N	40					308
							44	9									
03	15624	X	14015	-0-	-1609	-0-	343	1	13602	2	N	64	193	1			179
							70	9									
04	14730	X	12233	-0-	-2497	-0-	332	1	11840	2	N	55					234
							61	9									
05	14322	X	11386	-0-	-2936	-0-	343	1	10964	2	N	72					306
							79	9									
06	13710	X	10765	-0-	-2945	-0-	332	1	10433	2	N	-0-					306
07	14012	X	10335	-0-	-3677	-0-	343	1	9983	2	N	8	192	1			122
							9	9									
08	14012	X	10060	-0-	-3952	-0-	343	1	9699	2	N	16					138
							18	9									
09	12240	X	8583	-0-	-3657	-0-	332	1	8251	2	N	-0-					138
10	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	343	1	10009	2	N	89					227
							98	9									
11	10770	X	8792	-0-	-1978	-0-	327	1	8465	2	N	-0-					227
12	10323	X	8658	-0-	-1665	-0-	332	1	8326	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 131,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 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	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					7
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					7
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					7
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					7
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					7
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					7
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					7
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					7
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					7
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					7
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					7
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 62,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	545	1	3095	2	Y	3	29	1			12
							3	9									
02	3640	X	3203	-0-	-437	-0-	493	1	2709	2	Y	1					13
							1	9									
03	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	545	1	2814	2	Y	7					20
							8	9									
04	3900	X	3248	-0-	-652	-0-	510	1	2734	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
*05	3813	X	3096	-0-	-717	-0-	500	1	2588	2	Y	7					13
							8	9									
*06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	476	1	2373	2	Y	-0-	7	1			6
*07	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	476	1	2181	2	Y	12					18
							13	9									
*08	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	476	1	2167	2	Y	-0-					18
*09	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	441	1	2121	2	Y	2					20
							2	9									
*10	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	476	1	2149	2	Y	-0-					20
*11	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	458	1	2238	2	Y	-0-					20
*12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	527	1	1791	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					11
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	Y	-0-					11
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	529	1	2492	2	Y	-0-					11
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	565	1	2308	2	Y	-0-					11
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	584	1	2355	2	Y	-0-					11
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	584	1	2290	2	Y	-0-					11
09	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	528	1	2193	2	Y	-0-					11
10	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	497	1	2052	2	Y	-0-					11
11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	491	1	1882	2	Y	-0-					11
12	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	464	1	1951	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	* * 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-					71
02	T. A.		486	-0-	486	486	468	2	18	9	N	16					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	486					N	-0-					87
04	486	X	-0-	-0-	-486	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7919	2	3	9	N	3					30
02	7056	X	6905	-0-	-151	-0-	6888	2	17	9	N	15					45
03	8184	X	7317	-0-	-867	-0-	7306	2	11	9	N	10					55
04	7920	X	6763	-0-	-1157	-0-	6752	2	11	9	N	10					65
05	8184	X	6436	-0-	-1748	-0-	6436	2			N	-0-					65
06	7680	X	5911	-0-	-1769	-0-	5911	2			N	-0-					65
07	7657	X	6455	-0-	-1202	-0-	6455	2			N	-0-					65
08	7316	X	6295	-0-	-1021	-0-	6289	2	6	9	N	5					70
09	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					70
10	6448	X	5789	-0-	-659	-0-	5789	2			N	-0-					70
11	6240	X	5689	-0-	-551	-0-	5689	2			N	-0-					70
12	6448	X	4884	-0-	-1564	-0-	4884	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 76,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	704	1	2954	2	N	-0-					78
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	648	1	2508	2	N	-0-					78
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	717	1	3025	2	N	-0-					78
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	666	1	2940	2	N	-0-					78
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	556	1	3163	2	N	-0-					78
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	678	1	2877	2	N	78	130	1			26
							86	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	699	1	2618	2	N	36					62
							40	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	678	1	2732	2	N	-0-					62
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	634	1	2643	2	N	-0-					62
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	598	1	1760	2	N	-0-					62
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	653	1	2660	2	N	-0-					62
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	583	1	2407	2	N	6					68
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	3					30
							3	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1021	1	1341	2	N	23					53
							25	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	1537	1	1435	2	N	2					55
							2	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1093	1	1396	2	N	-0-					55
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1130	1	1358	2	N	3					58
							3	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1092	1	1418	2	N	-0-					58
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1102	1	1302	2	N	2					60
							2	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1130	1	1366	2	N	-0-					60
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	1093	1	1282	2	N	18					78
							20	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	1121	1	1219	2	N	-0-					78
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	1093	1	1309	2	N	-0-					78
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1036	1	1278	2	N	2					80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					40
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					40
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					40
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	1622	2			Y	-0-					40
05	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1590	2			Y	-0-					40
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			Y	-0-	38	1			2
07	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-					2
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	Y	8					10
09	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1265	2	1	9	Y	1					11
10	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2			Y	-0-					11
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2					13
*12	3100	N	3462	-0-	362	362	3460	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 22,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

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	3413	X	3413	-0-	-0-		-0-	396	1	3016	2	Y	1					16
								1	9									
02	2800	N	3143	-0-	343		343	358	1	2753	2	Y	29					45
								32	9									
03	3100	N	3538	-0-	438		781	396	1	3141	2	Y	1					46
								1	9									
04	3784	X	3003	-0-	-781		-0-	358	1	2645	2	Y	-0-					46
05	3011	X	3011	-0-	-0-		-0-	358	1	2643	2	Y	9					55
								10	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-		-0-	383	1	2712	2	Y	-0-	9	1			46
07	3131	X	2980	-0-	-151		-0-	383	1	2597	2	Y	-0-					46
08	3131	X	2937	-0-	-194		-0-	394	1	2543	2	Y	-0-					46
09	3174	X	3174	-0-	-0-		-0-	357	1	2794	2	Y	21					67
								23	9									
10	3131	X	2730	-0-	-401		-0-	308	1	2421	2	Y	1	58	1			10
								1	9									
11	3030	X	2697	-0-	-333		-0-	333	1	2363	2	Y	1					11
								1	9									
12	3286	X	2787	-0-	-499		-0-	333	1	2452	2	Y	2					13
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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	868	N	740	-0-	-128		-0-	167	1	573	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-		-0-	156	1	438	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	462	-0-	-902		-0-	173	1	289	2	N	-0-					-0-
04	720	N	384	-0-	-336		-0-	173	1	211	2	N	-0-					-0-
05	651	N	229	-0-	-422		-0-	174	1	55	2	N	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	-242		-0-	168	1	40	2	N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197		-0-	174	1	32	2	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18		-0-	174	1	25	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17		-0-	168	1	25	2	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38		-0-	151	1	28	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-		-0-	163	1	24	2	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-		-0-	167	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 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 #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2422	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4582	2	Y	75	58	1			38
							83	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	108	1	3984	2	Y	45	50	1			33
							50	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	112	1	3756	2	Y	28	26	1			35
							31	9									
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	117	1	3974	2	Y	40	40	1			35
							44	9									
07	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	126	1	4297	2	Y	27	26	1			36
							30	9									
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	126	1	4365	2	Y	18	41	1			13
							20	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	121	1	4066	2	Y	38	21	1			30
							42	9									
10	4464	X	1684	-0-	-2780	-0-	181	1	1499	2	Y	4	11	1			23
							4	9									
11	4380	X	3687	-0-	-693	-0-	285	1	3348	2	Y	49	33	1			39
							54	9									
12	4526	X	2741	-0-	-1785	-0-	166	1	2554	2	Y	19					58
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-	2	1			3
02	2744	X	1739	-0-	-1005	-0-	70	1	1635	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	80	1	3748	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	78	1	3636	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	78	1	3667	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	77	1	3442	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	78	1	3598	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	74	1	3306	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
09	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	50	1	2187	2	Y	29	13	1			21
							32	9									
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	8	1			13
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	9	1			4
12	3689	X	79	-0-	-3610	-0-	66	1	13	9	Y	12					16

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6975	X	5368	-0-	-1607	-0-	1	1	5367	2	N	-0-					82
02	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	2	1	4000	2	N	-0-					82
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	1	1	5816	2	N	-0-					82
04	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	5663	2			N	-0-					82
05	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	11	1	5349	2	N	-0-					82
06	5640	X	3924	-0-	-1716	-0-	1	1	3923	2	N	-0-					82
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	1	1	6958	2	N	-0-					82
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1	1	6925	2	N	-0-					82
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					82
10	6944	X	6764	-0-	-180	-0-	1	1	6763	2	N	-0-					82
11	6720	X	6058	-0-	-662	-0-	5	1	6053	2	N	-0-					82
12	6944	X	5850	-0-	-1094	-0-	17	1	5833	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 69,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	4424	-0-	-2613	-0-	205	1	4156	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	6356	X	3912	-0-	-2444	-0-	190	1	3687	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	7037	X	5610	-0-	-1427	-0-	222	1	5354	2	Y	31	35	1			17
							34	9									
04	6810	X	4821	-0-	-1989	-0-	285	1	4492	2	Y	40	29	1			28
							44	9									
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	326	1	5892	2	Y	28	22	1			34
							31	9									
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	304	1	5866	2	Y	35	38	1			31
							39	9									
07	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	165	1	4932	2	Y	12	23	1			20
							13	9									
08	6262	X	4904	-0-	-1358	-0-	119	1	4777	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
09	6210	X	5234	-0-	-976	-0-	126	1	5085	2	Y	21	12	1			16
							23	9									
10	6417	X	5093	-0-	-1324	-0-	133	1	4959	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
11	6210	X	4684	-0-	-1526	-0-	123	1	4549	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
12	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	134	1	4136	2	Y	8					18
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4929	X	2915	-0-	-2014	-0-	109	1	2743	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	4452	X	2631	-0-	-1821	-0-	97	1	2499	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	110	1	4016	2	Y	42	41	1			22
							46	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	105	1	3847	2	Y	41	34	1			29
							45	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	103	1	3751	2	Y	25	23	1			31
							28	9									
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	98	1	3486	2	Y	31	34	1			28
							34	9									
07	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	89	1	3295	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
08	4185	X	3103	-0-	-1082	-0-	85	1	3005	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
09	3990	X	2958	-0-	-1032	-0-	72	1	2850	2	Y	33	17	1			25
							36	9									
10	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	40	1	1511	2	Y	1	9	1			17
							1	9									
11	3630	X	2877	-0-	-753	-0-	143	1	2695	2	Y	35	24	1			28
							39	9									
12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	67	1	2549	2	Y	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1	1	12367	2	N	8					165
							9	9									
02	10948	X	10887	-0-	-61	-0-	6	1	10864	2	N	15					180
							17	9									
03	12121	X	11926	-0-	-195	-0-	1	1	11925	2	N	-0-					180
04	11730	X	11370	-0-	-360	-0-	11370	2			N	-0-					180
05	12121	X	11972	-0-	-149	-0-	25	1	11947	2	N	-0-					180
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	2	1	11837	2	N	-0-					180
07	12059	X	11114	-0-	-945	-0-	2	1	11112	2	N	-0-					180
08	11966	X	10825	-0-	-1141	-0-	1	1	10824	2	N	-0-					180
09	11730	X	10775	-0-	-955	-0-	10724	2	51	9	N	46					226
10	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	2	1	11169	2	N	-0-					226
11	11730	X	10294	-0-	-1436	-0-	9	1	10285	2	N	-0-					226
12	11129	X	8926	-0-	-2203	-0-	26	1	8900	2	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 133,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 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	6386	X	4748	-0-	-1638	-0-	214	1	4471	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	5768	X	4329	-0-	-1439	-0-	197	1	4097	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	221	1	6044	2	Y	149	97	1			73
							164	9									
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	215	1	5702	2	Y	149	117	1			105
							164	9									
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	218	1	5607	2	Y	93	83	1			115
							102	9									
06	6210	X	5710	-0-	-500	-0-	214	1	5366	2	Y	118	127	1			106
							130	9									
07	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	216	1	5629	2	Y	77	80	1			103
							85	9									
08	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	218	1	5396	2	Y	61	124	1			40
							67	9									
09	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	201	1	5244	2	Y	195	90	1			145
							215	9									
10	5921	X	49	-0-	-5872	-0-	46	1	3	9	Y	3	55	1			93
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	1	68	1			26
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 50,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 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	15159	X	12738	-0-	-2421	-0-	405	1	12333	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	10968	-0-	-2724	-0-	368	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12078	-0-	-2771	-0-	405	1	11673	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11612	-0-	-2188	-0-	683	1	10929	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12279	-0-	-1144	-0-	720	1	11559	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	12234	-0-	-96	-0-	756	1	11478	2	N	-0-					-0-
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	844	1	11683	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11418	-0-	-858	-0-	871	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11178	-0-	-1062	-0-	822	1	10356	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11979	-0-	-669	-0-	840	1	11139	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10987	-0-	-1253	-0-	800	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10735	-0-	-766	-0-	852	1	9883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	170	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8198	-0-	-174	-0-	157	1	8041	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9180	-0-	-89	-0-	173	1	9007	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7854	-0-	-1116	-0-	367	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	390	1	7990	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	382	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	480	1	8191	2	N	-0-					-0-
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	561	1	8802	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	507	1	8193	2	N	-0-					-0-
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	519	1	8870	2	N	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	511	1	8586	2	N	-0-					-0-
*12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	593	1	9062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,501 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 #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 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	4650	X	2295	-0-	-2355	-0-	2295	2			Y	-0-					64
02	4088	X	2052	-0-	-2036	-0-	2052	2			Y	-0-					64
03	4526	X	2453	-0-	-2073	-0-	2453	2			Y	-0-					64
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			Y	-0-					64
05	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			Y	-0-					64
06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2265	2	1	9	Y	1	62	1			3
07	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2238	2	4	9	Y	4					7
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2210	2	9	9	Y	8					15
09	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	2105	2	1	9	Y	1					16
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					16
11	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	1933	2	1	9	Y	1					17
12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1928	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 25,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

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

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	452	1	3771	2	N	-0-					133
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	408	1	1398	2	N	-0-					133
03	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	452	1	1404	2	N	-0-					133
04	2400	X	1372	-0-	-1028	-0-	436	1	936	2	N	-0-					133
05	2480	X	1350	-0-	-1130	-0-	452	1	898	2	N	-0-					133
06	2400	X	1024	-0-	-1376	-0-	430	1	594	2	N	-0-					133
07	2015	X	832	-0-	-1183	-0-	451	1	381	2	N	-0-					133
08	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	451	1	889	2	N	-0-					133
09	1380	X	1246	-0-	-134	-0-	437	1	809	2	N	-0-					133
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	375	1	541	2	N	-0-					133
11	1290	N	923	-0-	-367	-0-	399	1	524	2	N	-0-					133
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	418	1	933	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 18,239 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 #: 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	10943	X	9362	-0-	-1581	-0-	9362	2			N	-0-					70
02	9884	X	8627	-0-	-1257	-0-	8627	2			N	-0-					70
03	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	2			N	-0-					70
04	10800	X	8516	-0-	-2284	-0-	8516	2			N	-0-					70
05	11160	X	8856	-0-	-2304	-0-	8856	2			N	-0-					70
06	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					70
07	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	2			N	-0-					70
08	9021	X	7919	-0-	-1102	-0-	7908	2	11	9	N	10					80
09	8580	X	7410	-0-	-1170	-0-	7410	2			N	-0-					80
10	8866	X	6627	-0-	-2239	-0-	6627	2			N	-0-					80
11	8490	X	6678	-0-	-1812	-0-	6678	2			N	-0-					80
12	7905	X	6895	-0-	-1010	-0-	6895	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 96,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	526	1	5642	2	Y	36					93
							40	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	476	1	4917	2	Y	2	66	1			29
							2	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	523	1	6071	2	Y	4					33
							4	9									
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	494	1	5949	2	Y	-0-					33
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	510	1	5819	2	Y	5					38
							6	9									
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	467	1	6146	2	Y	-0-					38
07	6665	X	6514	-0-	-151	-0-	493	1	6021	2	Y	-0-					38
08	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	482	1	6011	2	Y	-0-					38
09	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	431	1	5606	2	Y	-0-					38
10	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	478	1	5833	2	Y	56					94
							62	9									
11	6600	X	6216	-0-	-384	-0-	460	1	5756	2	Y	-0-					94
12	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	411	1	5632	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 75,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3100	N	3761	-0-	661	1718	526	1	3195	2	Y	36					83
							40	9									
02	2800	N	2464	-0-	-336	1382	473	1	1989	2	Y	2	59	1			26
							2	9									
03	2060	X	678	-0-	-1382	-0-	506	1	168	2	Y	4					30
							4	9									
04	1770	X	802	-0-	-968	-0-	444	1	358	2	Y	-0-					30
05	1829	X	990	-0-	-839	-0-	506	1	478	2	Y	5					35
							6	9									
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	459	1	471	2	Y	-0-					35
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	472	1	489	2	Y	-0-					35
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	510	1	509	2	Y	-0-					35
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	426	1	449	2	Y	-0-					35
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					35
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					35
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	417	1	244	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	565	1	3292	2	Y	-0-					15
02	3752	X	3695	-0-	-57	-0-	510	1	3185	2	Y	-0-					15
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	564	1	3855	2	Y	-0-					15
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	542	1	3684	2	Y	-0-					15
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	547	1	3577	2	Y	-0-					15
06	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	533	1	3647	2	Y	63	62	1			16
							69	9									
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	552	1	3659	2	Y	17					33
							19	9									
08	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	462	1	2948	2	Y	-0-					33
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	524	1	3512	2	Y	10					43
							11	9									
10	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	532	1	3355	2	Y	-0-					43
11	4260	X	3979	-0-	-281	-0-	524	1	3451	2	Y	4					47
							4	9									
12	4216	X	3743	-0-	-473	-0-	441	1	3302	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 47,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1130	1	2360	2	N	2					100
							2	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2166	2	N	5					105
							6	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1130	1	2180	2	N	-0-					105
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1093	1	1436	2	N	-0-					105
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1130	1	1642	2	N	-0-					105
06	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	1057	1	407	2	N	-0-					105
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1121	1	1444	2	N	-0-					105
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	1130	1	1393	2	N	30	120	1			15
							33	9									
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	1093	1	1772	2	N	-0-					15
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1130	1	1668	2	N	-0-					15
11	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1053	1	939	2	N	-0-					15
12	2201	N	367	-0-	-1834	-0-	358	1	9	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 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	7471	X	6121	-0-	-1350	-0-	514	1	5568	2	Y	35					94
							39	9									
02	6748	X	5763	-0-	-985	-0-	476	1	5284	2	Y	3	67	1			30
							3	9									
03	6572	X	6371	-0-	-201	-0-	525	1	5842	2	Y	4					34
							4	9									
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	493	1	5606	2	Y	-0-					34
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	505	1	5129	2	Y	5					39
							6	9									
06	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	477	1	5030	2	Y	-0-					39
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	485	1	5591	2	Y	-0-					39
08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	465	1	5611	2	Y	-0-					39
09	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	443	1	5157	2	Y	-0-					39
10	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	470	1	5396	2	Y	55					94
							61	9									
11	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	459	1	5226	2	Y	-0-					94
12	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	371	1	4928	2	Y	1					95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5453	-0-	-1088	-0-	1172	1	4281	2	N	-0-					202
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1060	1	6088	2	N	36					238
							40	9									
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1174	1	6828	2	N	-0-	182	1			56
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1136	1	6590	2	N	-0-					56
05	7967	X	7699	-0-	-268	-0-	1174	1	6414	2	N	101					157
							111	9									
06	7740	X	6665	-0-	-1075	-0-	1136	1	5529	2	N	-0-					157
07	7998	X	7180	-0-	-818	-0-	1174	1	5987	2	N	17	122	1			52
							19	9									
08	7998	X	6394	-0-	-1604	-0-	1174	1	5211	2	N	8					60
							9	9									
09	7740	X	1656	-0-	-6084	-0-	1136	1	520	2	N	-0-					60
10	7688	X	1174	-0-	-6514	-0-	1174	1			N	-0-					60
11	6960	X	1163	-0-	-5797	-0-	1130	1	33	9	N	30					90
12	7192	X	1110	-0-	-6082	-0-	1110	1			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 61,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	201	1	5371	2	N	1					113
							1	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	180	1	6531	2	N	-0-					113
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	200	1	7287	2	N	10					123
							11	9									
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	181	1	8559	2	N	10					133
							11	9									
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	176	1	8710	2	N	-0-					133
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	163	1	9359	2	N	-0-					133
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	166	1	9113	2	N	34	152	1			15
							37	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	151	1	7404	2	N	3					18
							3	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	157	1	8255	2	N	-0-					18
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	156	1	8964	2	N	14					32
							15	9									
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	159	1	9468	2	N	6					38
							7	9									
12	8928	X	6839	-0-	-2089	-0-	135	1	6704	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 97,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1130	1	1954	2	N	20					103
							22	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	1022	1	2018	2	N	-0-					103
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1322	1	2166	2	N	7					110
							8	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1095	1	1924	2	N	-0-					110
05	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	1130	1	1708	2	N	7					117
							8	9									
06	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	1095	1	1518	2	N	-0-					117
07	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	1131	1	1595	2	N	3					120
							3	9									
08	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	1131	1	1179	2	N	-0-					120
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1095	1	2040	2	N	-0-					120
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1131	1	1792	2	N	-0-					120
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1095	1	1861	2	N	-0-					120
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1130	1	1780	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 35,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	9083	X	5383	-0-	-3700	-0-	290	1	5038	2	N	50					140
							55	9									
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	264	1	9121	2	N	-0-					140
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	325	1	12078	2	N	72	182	1			30
							79	9									
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	308	1	10640	2	N	85					115
							94	9									
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	316	1	9048	2	N	65					180
							72	9									
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					180
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	319	1	9853	2	N	96	185	1			91
							106	9									
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	306	1	9466	2	N	-0-					91
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	317	1	8926	2	N	-0-					91
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	318	1	9078	2	N	-0-					91
11	8790	X	8463	-0-	-327	-0-	316	1	8147	2	N	-0-					91
12	10106	X	9379	-0-	-727	-0-	344	1	8838	2	N	179					270
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 114,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	347	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	324	1	2307	2	Y	2					2
							2	9									
03	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	312	1	2015	2	Y	-0-					2
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	301	1	2409	2	Y	-0-					2
05	2759	X	1331	-0-	-1428	-0-	278	1	1052	2	Y	1					3
							1	9									
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	324	1	1857	2	Y	-0-					3
07	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	347	1	1878	2	Y	1					4
							1	9									
08	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	335	1	1875	2	Y	-0-	3	1			1
09	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	324	1	1768	2	Y	-0-					1
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	358	1	1841	2	Y	-0-					1
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	324	1	1769	2	Y	-0-					1
12	2046	N	1356	-0-	-690	-0-	289	1	1067	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1367	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	1068	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	1307	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3148	-0-	-932	-0-	1317	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	1362	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3199	-0-	-881	-0-	1162	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1370	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1331	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1370	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	1310	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	1321	1	2056	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	1269	1	2263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6014	X	4569	-0-	-1445	-0-	365	1	4204	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	330	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	366	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	355	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	370	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4379	-0-	-1501	-0-	351	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4323	-0-	-1753	-0-	369	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4516	-0-	-568	-0-	360	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	369	1	5023	2	N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	355	1	4211	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	346	1	3871	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3749	-0-	-1831	-0-	372	1	3377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,294 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 #: 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	8060	X	5192	-0-	-2868	-0-	1045	1	4147	2	N	-0-					92
02	7112	X	4671	-0-	-2441	-0-	936	1	3735	2	N	-0-					92
03	10633	X	4656	-0-	-5977	-0-	1036	1	3620	2	N	-0-					92
04	10290	X	5279	-0-	-5011	-0-	1003	1	4276	2	N	-0-					92
05	10633	X	5620	-0-	-5013	-0-	1036	1	4584	2	N	-0-					92
06	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	1003	1	4064	2	N	-0-					92
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1036	1	4469	2	N	6	55	1			43
							7	9									
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	1036	1	4268	2	N	49					92
							54	9									
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	1003	1	9164	2	N	12					104
							13	9									
10	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1041	1	11140	2	N	-0-					104
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	1003	1	9701	2	N	40					144
							44	9									
12	10509	X	8689	-0-	-1820	-0-	1028	1	7661	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 83,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	10478	X	5538	-0-	-4940	-0-	938	1	4600	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	779	-0-	-8685	-0-	764	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	2071	-0-	-7880	-0-	935	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5193	-0-	-3207	-0-	898	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	980	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	924	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	969	1	5258	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1054	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	940	1	6090	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1003	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6803	-0-	-757	-0-	1061	1	5742	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6238	-0-	-1574	-0-	995	1	5241	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 67,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	653	1	10663	2	N	-0-					-0-
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	539	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10118	-0-	-174	-0-	532	1	9586	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9594	-0-	-366	-0-	540	1	9054	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9419	-0-	-873	-0-	570	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8260	-0-	-1700	-0-	605	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8872	-0-	-1420	-0-	643	1	8229	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8856	-0-	-1250	-0-	690	1	8166	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8082	-0-	-1518	-0-	654	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8326	-0-	-1098	-0-	614	1	7712	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8166	-0-	-414	-0-	469	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7653	-0-	-717	-0-	468	1	7185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 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	3100	N	3132	-0-	32	32	278	1	2854	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2946	-0-	146	178	324	1	2544	2	Y	71					91
							78	9									
03	2731	N	2553	-0-	-178	-0-	358	1	2195	2	Y	-0-					91
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	335	1	1705	2	Y	-0-					91
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1579	2	Y	46					137
							51	9									
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	266	1	1869	2	Y	-0-					137
07	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	289	1	1956	2	Y	19					156
							21	9									
08	2511	X	1948	-0-	-563	-0-	254	1	1692	2	Y	2	137	1			21
							2	9									
09	2130	X	2109	-0-	-21	-0-	289	1	1820	2	Y	-0-					21
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2013	2	Y	25					46
							28	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	324	1	1808	2	Y	4					50
							4	9									
12	2108	N	438	-0-	-1670	-0-	254	1	178	2	Y	5					55
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-186	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	1			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4069	-0-	-2627	-0-	519	1	3550	2	N	-0-					74
02	6048	X	4229	-0-	-1819	-0-	589	1	3640	2	N	-0-					74
03	6696	X	3507	-0-	-3189	-0-	562	1	2945	2	N	-0-					74
04	4260	X	3115	-0-	-1145	-0-	539	1	2576	2	N	-0-					74
05	4681	X	3065	-0-	-1616	-0-	604	1	2461	2	N	-0-					74
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	694	1	6163	2	N	-0-					74
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	717	1	5447	2	N	-0-					74
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	704	1	4141	2	N	2	1	1	1	8	74
							2	9									
09	6480	X	5103	-0-	-1377	-0-	694	1	4409	2	N	-0-					74
10	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	717	1	5537	2	N	-0-					74
11	6480	X	1758	-0-	-4722	-0-	673	1	1085	2	N	-0-					74
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	694	1	4524	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 54,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 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	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	1420	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	1274	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3374	-0-	-1462	-0-	1437	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1331	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1430	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1386	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1446	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1449	1	2884	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	1421	1	2561	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	1448	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	1375	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	1442	1	2497	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

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-	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-

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1125	1	424	2	N	50					67
							55	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1021	1	332	2	N	-0-					67
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1130	1	414	2	N	6					73
							7	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					73
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	557	1	338	2	N	10					83
							11	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	710	1	865	2	N	-0-	55	1			28
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1130	1	642	2	N	-0-					28
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1124	1	423	2	N	-0-					28
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1092	1	399	2	N	12					40
							13	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1127	1	267	2	N	-0-					40
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1063	1	611	2	N	-0-					40
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	891	1	360	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	904	X	904	-0-	-0-	-0-	741	1	163	2	N	-0-					155
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	670	1	147	2	N	-0-					155
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	742	1	141	2	N	-0-					155
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	718	1			N	-0-					155
05	899	X	755	-0-	-144	-0-	742	1	13	9	N	12					167
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	718	1	163	2	N	114					281
							125	9									
07	899	X	779	-0-	-120	-0-	742	1	37	9	N	34	190	1			125
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	1			N	-0-					125
09	1020	X	770	-0-	-250	-0-	718	1	12	2	N	36					161
							40	9									
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	729	1	134	9	N	122					283
11	1020	X	754	-0-	-266	-0-	718	1	36	9	N	33	194	1			122
12	806	X	742	-0-	-64	-0-	742	1			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	13547	X	3823	-0-	-9724	-0-	623	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	4240	-0-	-4216	-0-	565	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5065	-0-	-608	-0-	624	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	603	1	4332	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	623	-0-	-4058	-0-	623	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2038	-0-	-2852	-0-	604	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	624	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	623	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	1486	-0-	-3464	-0-	603	1	883	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2497	-0-	-1068	-0-	624	1	1873	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	587	-0-	-3253	-0-	587	1			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,817 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	14446	X	12111	-0-	-2335	-0-	355	1	11690	2	N	60					185
							66	9									
02	13048	X	11460	-0-	-1588	-0-	317	1	11135	2	N	7					192
							8	9									
03	14322	X	12282	-0-	-2040	-0-	357	1	11914	2	N	10	182	1			20
							11	9									
04	13560	X	12033	-0-	-1527	-0-	347	1	11677	2	N	8					28
							9	9									
05	12679	X	11286	-0-	-1393	-0-	358	1	10914	2	N	13					41
							14	9									
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	347	1	11579	2	N	-0-					41
07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	358	1	12433	2	N	-0-					41
08	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	358	1	12329	2	N	-0-					41
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	347	1	12874	2	N	41					82
							45	9									
10	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	358	1	12792	2	N	-0-					82
11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	347	1	12515	2	N	-0-					82
12	13640	X	12256	-0-	-1384	-0-	347	1	11856	2	N	48					130
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 148,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	14012	X	13569	-0-	-443	-0-	648	1	12695	2	N	205					422
							226	9									
02	12488	X	12424	-0-	-64	-0-	586	1	11628	2	N	191	197	1			416
							210	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	649	1	13387	2	N	95					511
							105	9									
04	13380	X	8606	-0-	-4774	-0-	628	1	7785	2	N	175	389	1			297
							193	9									
05	13826	X	13069	-0-	-757	-0-	649	1	12380	2	N	36	194	1			139
							40	9									
06	13680	X	9316	-0-	-4364	-0-	628	1	8605	2	N	75					214
							83	9									
07	14136	X	9236	-0-	-4900	-0-	649	1	8553	2	N	31					245
							34	9									
08	14136	X	9058	-0-	-5078	-0-	649	1	8391	2	N	16					261
							18	9									
09	12660	X	9363	-0-	-3297	-0-	628	1	8729	2	N	5	192	1			74
							6	9									
10	13082	X	8124	-0-	-4958	-0-	645	1	7479	2	N	-0-					74
11	9330	X	4992	-0-	-4338	-0-	631	1	4273	2	N	80	55	1			99
							88	9									
12	9672	X	5525	-0-	-4147	-0-	658	1	4834	2	N	30					129
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 117,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

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	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	740	1	1379	2	N	125					272
							138	9									
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	670	1	379	2	N	-0-					272
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	742	1	372	2	N	-0-					272
04	2190	X	718	-0-	-1472	-0-	718	1			N	-0-					272
05	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	742	1			N	-0-					272
06	2190	X	924	-0-	-1266	-0-	718	1	206	2	N	-0-					272
07	1147	X	812	-0-	-335	-0-	742	1	70	9	N	64					336
08	1116	X	743	-0-	-373	-0-	742	1	1	9	N	1	191	1			146
09	930	X	750	-0-	-180	-0-	718	1	32	9	N	29					175
10	961	X	727	-0-	-234	-0-	727	1			N	-0-					175
11	930	X	790	-0-	-140	-0-	718	1	72	9	N	65	146	1			94
12	806	X	718	-0-	-88	-0-	718	1			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	624	1	9581	2	N	1					223
							1	9									
02	9156	X	8512	-0-	-644	-0-	567	1	7925	2	N	18					241
							20	9									
03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	585	1	12220	2	N	-0-					241
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	528	1	11397	2	N	12					253
							13	9									
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	572	1	12447	2	N	74					327
							81	9									
06	12390	X	11498	-0-	-892	-0-	530	1	10959	2	N	8	193	1			142
							9	9									
07	12803	X	12006	-0-	-797	-0-	548	1	11433	2	N	23					165
							25	9									
08	13113	X	12137	-0-	-976	-0-	546	1	11568	2	N	21					186
							23	9									
09	12690	X	11884	-0-	-806	-0-	528	1	11336	2	N	18					204
							20	9									
10	13113	X	10323	-0-	-2790	-0-	554	1	9761	2	N	7					211
							8	9									
11	11760	X	10770	-0-	-990	-0-	536	1	10234	2	N	-0-					211
12	11873	X	9739	-0-	-2134	-0-	571	1	9168	2	N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 134,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	521	1	3882	2	Y	28					94
							31	9									
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	474	1	2899	2	Y	5					99
							6	9									
03	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	487	1	3488	2	Y	-0-	77	1			22
04	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	477	1	3264	2	Y	-0-					22
05	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	476	1	2952	2	Y	-0-					22
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	436	1	3273	2	Y	3					25
							3	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	488	1	3417	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	370	1	2939	2	Y	2					30
							2	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	466	1	3479	2	Y	10					40
							11	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	460	1	3481	2	Y	17	54	1			3
							19	9									
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	431	1	3322	2	Y	-0-					3
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	463	1	3384	2	Y	14					17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 45,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11165	2	20	9	N	18					110
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9631	2	42	9	N	38					148
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10507	2	22	9	N	20					168
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9894	2	10	9	N	9					177
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10897	2	28	9	N	25					202
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					202
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-	20	1			182
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10525	2	78	9	N	71	193	1			60
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10126	2	18	9	N	16					76
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					76
11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					76
12	10447	X	9836	-0-	-611	-0-	9836	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 123,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	498	1	4002	2	Y	-0-					42
02	3920	X	3619	-0-	-301	-0-	450	1	3157	2	Y	11					53
							12	9									
03	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	499	1	2900	2	Y	-0-	18	1			35
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	483	1	3547	2	Y	-0-					35
05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	499	1	739	2	Y	-0-					35
06	4320	X	3689	-0-	-631	-0-	483	1	3206	2	Y	-0-					35
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	496	1	3853	2	Y	-0-					35
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	493	1	3805	2	Y	-0-					35
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	461	1	3776	2	Y	-0-					35
10	4340	X	3900	-0-	-440	-0-	477	1	3423	2	Y	-0-					35
11	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	442	1	3375	2	Y	-0-					35
12	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	493	1	2750	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 44,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	499	1	2228	2	Y	10	5	1	5	8	74
							11	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	450	1	3508	2	Y	4					78
							4	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	499	1	2579	2	Y	-0-	53	1			25
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	483	1	2649	2	Y	-0-					25
05	2480	X	1031	-0-	-1449	-0-	499	1	530	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
06	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	483	1	2482	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	499	1	3526	2	Y	-0-					25
08	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	499	1	2308	2	Y	-0-					25
09	3120	X	1867	-0-	-1253	-0-	483	1	1374	2	Y	9					34
							10	9									
10	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	499	1	2728	2	Y	6	3	1	3	8	34
							7	9									
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	483	1	2975	2	Y	-0-					34
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	499	1	2464	2	Y	13					47
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					25
02	5964	X	4637	-0-	-1327	-0-	181	1	4456	2	N	-0-					25
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	200	1	4916	2	N	-0-					25
04	5370	X	5072	-0-	-298	-0-	183	1	4889	2	N	-0-					25
05	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	145	1	4772	2	N	55					80
							61	9									
06	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	105	1	5151	2	N	-0-					80
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	92	1	5977	2	N	5					85
							6	9									
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	96	1	6002	2	N	3					88
							3	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	96	1	5753	2	N	-0-					88
10	6076	X	5482	-0-	-594	-0-	95	1	5387	2	N	-0-					88
11	5910	X	5598	-0-	-312	-0-	97	1	5497	2	N	4					92
							4	9									
12	6107	X	4585	-0-	-1522	-0-	81	1	4473	2	N	28					120
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 64,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 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	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	385	1	879	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	310	1	59	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	266	1	210	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	419	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	443	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	594	-0-	-956	-0-	345	1	249	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	99	-0-	-2361	-0-	50	1	49	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4,385 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	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					170
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					170
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					170
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					170
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					170
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					170
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					170
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					170
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					170
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					170
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					170
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	T. A.		-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-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4981	-0-	-3544	-0-	656	1	4249	2	N	69					258
							76	9									
02	7700	X	4467	-0-	-3233	-0-	631	1	3835	2	N	1	181	1			78
							1	9									
03	8525	X	2132	-0-	-6393	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					78
04	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	667	1	6	9	N	5					83
05	5673	X	1927	-0-	-3746	-0-	676	1	1251	2	N	-0-					83
06	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	671	1	1957	2	N	-0-					83
07	4960	X	2174	-0-	-2786	-0-	700	1	1474	2	N	-0-					83
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	694	1	3196	2	N	-0-					83
09	2640	X	1797	-0-	-843	-0-	680	1	1092	2	N	23					106
							25	9									
10	2728	X	669	-0-	-2059	-0-	669	1			N	-0-					106
11	3750	X	657	-0-	-3093	-0-	657	1			N	-0-					106
12	1240	X	636	-0-	-604	-0-	636	1			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 26,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 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	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-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-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		37	-0-	37	37	29	1	8	2	Y	-0-					9
04	T. A.		1599	-0-	1599	1636	420	1	1179	2	Y	-0-					9
05	T. A.		2119	-0-	2119	3755	436	1	1683	2	Y	-0-					9
06	3000	N	2115	-0-	-885	2870	423	1	1688	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
07	3100	N	2186	-0-	-914	1956	451	1	1735	2	Y	-0-					5
08	3100	N	2065	-0-	-1035	921	452	1	1605	2	Y	7					12
							8	9									
09	2956	N	2035	-0-	-921	-0-	423	1	1609	2	Y	3					15
							3	9									
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	452	1	1623	2	Y	1					16
							1	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	420	1	1795	2	Y	-0-					16
12	T. A.		2219	-0-	2219	2219	452	1	1760	2	Y	6					22
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	914	X	914	-0-	-0-	-0-	791	1	123	2	Y	-0-					102
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	1	44	2	Y	1	92	1			11
							1	9									
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	791	1	29	2	Y	-0-					11
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	710	1	80	2	Y	7					18
							8	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	757	1	69	2	Y	10					28
							11	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	701	1	68	2	Y	11					39
							12	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	717	1	1060	2	Y	-0-					39
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	715	1	108	2	Y	-0-					39
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	636	1	132	2	Y	5					44
							6	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	715	1	532	2	Y	-0-					44
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	698	1	195	2	Y	-0-					44
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	560	1	178	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2449	X	1329	-0-	-1120	-0-	662	1	665	2	N	2					68
							2	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	638	1	2624	2	N	-0-					68
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	697	1	1661	2	N	-0-					68
04	2370	X	836	-0-	-1534	-0-	671	1	165	2	N	-0-					68
05	2449	X	717	-0-	-1732	-0-	717	1			N	-0-					68
06	2370	X	1888	-0-	-482	-0-	685	1	1203	2	N	-0-					68
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	717	1	2366	2	N	62					130
							68	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	717	1	2190	2	N	-0-					130
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	694	1	2336	2	N	-0-					130
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	710	1	2064	2	N	-0-					130
11	2370	X	1131	-0-	-1239	-0-	679	1	452	2	N	-0-					130
*12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	690	1	1706	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 25,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	690	1	6812	2	N	54					262
							59	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	632	1	5957	2	N	6	185	1			83
							7	9									
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	687	1	7878	2	N	17					100
							19	9									
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	674	1	8715	2	N	27					127
							30	9									
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	700	1	8585	2	N	46					173
							51	9									
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	678	1	8176	2	N	-0-					173
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	700	1	8835	2	N	-0-					173
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	694	1	7148	2	N	41					214
							45	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	680	1	7643	2	N	-0-					214
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	700	1	7898	2	N	-0-					214
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	680	1	7299	2	N	-0-					214
12	9114	X	8110	-0-	-1004	-0-	692	1	7287	2	N	119	183	1			150
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 100,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

01	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	689	1	1718	2	N	35					195
							39	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	647	1	2167	2	N	-0-	173	1			22
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	668	1	2273	2	N	-0-					22
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	660	1	2135	2	N	11					33
							12	9									
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	655	1	1965	2	N	-0-					33
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	694	1	2305	2	N	-0-					33
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	717	1	2979	2	N	-0-					33
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	717	1	3068	2	N	-0-					33
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	694	1	2787	2	N	-0-					33
10	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	717	1	1655	2	N	-0-					33
11	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	692	1	1804	2	N	-0-					33
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	713	1	2818	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 35,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243287 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5932 - 8473

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

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
COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	408	-0-	-0-	-0-	407	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	351	1	721	2	N	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	1			N	-0-					-0-
04	360	X	71	-0-	-289	-0-	46	1	25	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 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	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	748	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	676	1	9045	2	N	-0-					-0-
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	748	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	748	1	8467	2	N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	724	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	748	1	8035	2	N	-0-					-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	712	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	724	1	7440	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	748	1	7444	2	N	-0-					-0-
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	724	1	6984	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7511	-0-	-84	-0-	747	1	6764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1027 9	1 9	2499	2	N	8					112
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	961 42	1 9	3175	2	N	38					150
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1109	1	3262	2	N	-0-					150
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1053	1	3371	2	N	-0-					150
05	3751	X	2088	-0-	-1663	-0-	707	1	1381	2	N	-0-					150
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					150
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	101	1			50
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					50
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					50
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 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	14322	X	12139	-0-	-2183	-0-	404	1	11735	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	10720	-0-	-2216	-0-	368	1	10352	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	11305	-0-	-2738	-0-	405	1	10900	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11147	-0-	-2113	-0-	671	1	10476	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	10250	-0-	-2460	-0-	666	1	9584	2	N	-0-			-0-
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	756	1	11487	2	N	-0-			-0-
07	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	823	1	11128	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	11069	-0-	-463	-0-	856	1	10213	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	10486	-0-	-1754	-0-	794	1	9692	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11581	-0-	-1067	-0-	821	1	10760	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11039	-0-	-1201	-0-	801	1	10238	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	9337	-0-	-1513	-0-	800	1	8537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15325	-0-	-2097	-0-	405	1	14920	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	13971	-0-	-1765	-0-	368	1	13603	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15282	-0-	-2140	-0-	406	1	14876	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	14877	-0-	-1443	-0-	768	1	14109	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	15225	-0-	-895	-0-	798	1	14427	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14831	-0-	-139	-0-	836	1	13995	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	14953	-0-	-516	-0-	931	1	14022	2	N	-0-			-0-
08	15376	X	14564	-0-	-812	-0-	1004	1	13560	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	14507	-0-	-373	-0-	954	1	13553	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	15026	-0-	-288	-0-	948	1	14078	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14348	-0-	-472	-0-	929	1	13419	2	N	-0-			-0-
12	15004	X	13662	-0-	-1342	-0-	990	1	12672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	335	1	6463	2	N	-0-			4
02	6300	X	6198	-0-	-102	-0-	301	1	5897	2	N	-0-			4
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	358	1	6716	2	N	-0-			4
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	335	1	8073	2	N	-0-			4
05	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	335	1	8508	2	N	-0-			4
06	6750	X	5673	-0-	-1077	-0-	289	1	5384	2	N	-0-			4
07	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	266	1	5490	2	N	-0-			4
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	289	1	7452	2	N	-0-			4
09	6750	X	4905	-0-	-1845	-0-	289	1	4616	2	N	-0-			4
10	6975	X	3221	-0-	-3754	-0-	289	1	2932	2	N	-0-			4
11	6750	X	4816	-0-	-1934	-0-	312	1	4504	2	N	-0-			4
12	5425	X	4746	-0-	-679	-0-	324	1	4422	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 74,179 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 #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 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	9300	X	6925	-0-	-2375	-0-	324	1	6601	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	6500	-0-	-1900	-0-	301	1	6199	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	6938	-0-	-2362	-0-	358	1	6580	2	N	-0-			-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	335	1	8532	2	N	-0-			-0-
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	335	1	9661	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6495	-0-	-465	-0-	324	1	6171	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	4816	-0-	-4360	-0-	335	1	4481	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	335	-0-	-8965	-0-	335	1			N	-0-			-0-
09	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	312	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	301	1	5394	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	324	1	5971	2	N	-0-			-0-
*12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	335	1	5583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	9505	2	N	-0-			-0-
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	607	1	10108	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	564	1	10162	2	N	-0-			-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	633	1	10606	2	N	-0-			-0-
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	713	1	11072	2	N	-0-			-0-
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	10004	-0-	-71	-0-	725	1	9279	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	9492	-0-	-583	-0-	740	1	8752	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9013	-0-	-737	-0-	729	1	8284	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	716	1	8991	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	545	1	8927	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	8151	-0-	-1769	-0-	498	1	7653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	367	1	5994	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	298	1	4965	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	5596	-0-	-1131	-0-	294	1	5302	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5632	-0-	-878	-0-	317	1	5315	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	345	1	5356	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	406	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	405	1	5181	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5734	-0-	-94	-0-	447	1	5287	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	442	1	5028	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	389	1	4882	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	286	1	4683	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4113	-0-	-1622	-0-	251	1	3862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,236 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 #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 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	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	635	1	11144	2	N	-0-					131
02	11424	X	9779	-0-	-1645	-0-	579	1	9200	2	N	-0-					131
03	12648	X	10744	-0-	-1904	-0-	636	1	10108	2	N	-0-					131
04	12240	X	9840	-0-	-2400	-0-	615	1	9225	2	N	-0-					131
05	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	655	1	9313	2	N	31					162
							34	9									
06	11400	X	9728	-0-	-1672	-0-	616	1	9112	2	N	-0-					162
07	10819	X	10128	-0-	-691	-0-	637	1	9491	2	N	-0-					162
08	10757	X	10004	-0-	-753	-0-	636	1	9368	2	N	-0-					162
09	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	615	1	9243	2	N	12					174
							13	9									
10	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	637	1	8873	2	N	-0-					174
11	9810	X	9331	-0-	-479	-0-	620	1	8661	2	N	45					219
							50	9									
*12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	657	1	9326	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 120,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 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	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	1			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	1			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	1			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	15469	X	1795	-0-	-13674	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					167
02	13972	X	7511	-0-	-6461	-0-	232	1	7249	2	N	27	172	1			22
							30	9									
03	15190	X	7482	-0-	-7708	-0-	237	1	7212	2	N	30					52
							33	9									
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	257	1	11443	2	N	3					55
							3	9									
05	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	269	1	12370	2	N	47	1	1	1	8	100
							52	9									
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	265	1	12251	2	N	34	1	1	1	8	132
							37	9									
07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	274	1	12939	2	N	44					176
							48	9									
08	12679	X	12380	-0-	-299	-0-	272	1	12068	2	N	36	147	1			65
							40	9									
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	262	1	11354	2	N	-0-					65
10	13268	X	11893	-0-	-1375	-0-	263	1	11628	2	N	2	1	1	1	8	65
							2	9									
11	12840	X	11974	-0-	-866	-0-	256	1	11718	2	N	-0-					65
12	12400	X	11221	-0-	-1179	-0-	253	1	10819	2	N	135					200
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 126,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 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	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	465	1	1447	2	N	-0-					128
02	2296	X	1419	-0-	-877	-0-	420	1	991	2	N	7					135
							8	9									
03	2542	X	706	-0-	-1836	-0-	465	1	241	2	N	-0-					135
04	2460	X	467	-0-	-1993	-0-	450	1	17	9	N	15					150
05	1922	X	471	-0-	-1451	-0-	465	1	6	9	N	5					155
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					155
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	465	1	75	2	N	-0-					155
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	465	1	34	2	N	-0-					155
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	N	5					160
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	1			N	-0-					160
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	1			N	-0-					160
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	377	1	2970	2	N	20					100
							22	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	383	1	2800	2	N	15					115
							17	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	398	1	2981	2	N	25					140
							28	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2922	2	N	10					150
							11	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	539	1	2872	2	N	26					176
							29	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	694	1	2588	2	N	3					179
							3	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	717	1	2650	2	N	-0-					179
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	716	1	2948	2	N	2	158	1			23
							2	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	694	1	2967	2	N	-0-					23
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	708	1	2819	2	N	-0-					23
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	657	1	2183	2	N	-0-					23
12	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	370	1	1174	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 38,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 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	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13746	2	122	9	N	111	168	1			28
02	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12143	2	28	9	N	25					53
03	13826	X	12144	-0-	-1682	-0-	12102	2	42	9	N	38					91
04	13410	X	10034	-0-	-3376	-0-	10024	2	10	9	N	9					100
05	13857	X	11605	-0-	-2252	-0-	11528	2	77	9	N	70					170
06	13410	X	11387	-0-	-2023	-0-	11351	2	36	9	N	33	183	1			20
07	13485	X	11095	-0-	-2390	-0-	11095	2			N	-0-					20
08	12152	X	10234	-0-	-1918	-0-	10206	2	28	9	N	25					45
09	11400	X	10066	-0-	-1334	-0-	10064	2	2	9	N	2					47
10	11780	X	10363	-0-	-1417	-0-	10338	2	25	9	N	23					70
11	11400	X	9480	-0-	-1920	-0-	9447	2	33	9	N	30					100
12	11098	X	9386	-0-	-1712	-0-	9386	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 131,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	12896	X	4829	-0-	-8067	-0-	610	1	4219	2	N	-0-					145
02	11648	X	4997	-0-	-6651	-0-	642	1	4296	2	N	54	2	1	2	8	195
							59	9									
03	12896	X	7389	-0-	-5507	-0-	715	1	6629	2	N	41	178	1			58
							45	9									
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	693	1	7278	2	N	2	1	1	1	8	58
							2	9									
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	703	1	7366	2	N	44	1	1	1	8	100
							48	9									
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	692	1	8016	2	N	50	1	1	1	8	148
							55	9									
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	717	1	8479	2	N	37	168	1			17
							41	9									
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	693	1	9192	2	N	71					88
							78	9									
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	693	1	8735	2	N	7					95
							8	9									
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	690	1	8615	2	N	2	1	1	1	8	95
							2	9									
11	9630	X	9429	-0-	-201	-0-	653	1	8652	2	N	113	186	1			22
							124	9									
*12	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	714	1	8899	2	N	53					75
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 99,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	10850	X	9951	-0-	-899	-0-	9949	2	2	9	N	2					33
02	9800	X	9206	-0-	-594	-0-	9132	2	74	9	N	67					100
03	10695	X	10362	-0-	-333	-0-	10316	2	46	9	N	42					142
04	10110	X	9990	-0-	-120	-0-	9990	2			N	-0-					142
05	10199	X	10123	-0-	-76	-0-	10083	2	40	9	N	36					178
06	10020	X	9640	-0-	-380	-0-	9640	2			N	-0-					178
07	10354	X	9238	-0-	-1116	-0-	9194	2	44	9	N	40					218
08	10354	X	8609	-0-	-1745	-0-	8609	2			N	-0-	184	1			34
09	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					34
10	10137	X	8561	-0-	-1576	-0-	8561	2			N	-0-					34
11	9630	X	8830	-0-	-800	-0-	8790	2	40	9	N	36					70
12	9238	X	8656	-0-	-582	-0-	8612	2	44	9	N	40					110

TOTAL GAS PROD: 111,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1126	1	4533	2	Y	10					112
							11	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1021	1	4236	2	Y	10	77	1			45
							11	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1122	1	4716	2	Y	38					83
							42	9									
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1061	1	4091	2	Y	30					113
							33	9									
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1053	1	4011	2	Y	42					155
							46	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	935	1	4207	2	Y	15					170
							17	9									
07	4805	X	4710	-0-	-95	-0-	856	1	3810	2	Y	40					210
							44	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	909	1	4523	2	Y	21	171	1			60
							23	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	807	1	3884	2	Y	-0-					60
10	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	853	1	3853	2	Y	-0-					60
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	956	1	4448	2	Y	-0-					60
12	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	783	1	4056	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 62,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	234	1	7994	2	Y	110					132
							121	9									
02	7560	X	6785	-0-	-775	-0-	211	1	6571	2	Y	3	68	1			67
							3	9									
03	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	234	1	6950	2	Y	5					72
							6	9									
04	8070	X	6699	-0-	-1371	-0-	219	1	6480	2	Y	-0-					72
05	8339	X	6929	-0-	-1410	-0-	222	1	6707	2	Y	-0-					72
06	6780	X	6691	-0-	-89	-0-	208	1	6463	2	Y	18	76	1			14
							20	9									
07	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	210	1	6286	2	Y	11					25
							12	9									
08	7006	X	6150	-0-	-856	-0-	206	1	5934	2	Y	9					34
							10	9									
09	6720	X	5537	-0-	-1183	-0-	205	1	5329	2	Y	3					37
							3	9									
10	6944	X	4398	-0-	-2546	-0-	180	1	4214	2	Y	4					41
							4	9									
11	6690	X	4937	-0-	-1753	-0-	171	1	4766	2	Y	-0-					41
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	228	1	6268	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 76,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14 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 #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 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	16833	X	14607	-0-	-2226	-0-	1	1	14604	2	N	2					182
							2	9									
02	15204	X	11427	-0-	-3777	-0-	6	1	11421	2	N	-0-					182
03	16833	X	12811	-0-	-4022	-0-	1	1	12810	2	N	-0-					182
04	14910	X	11840	-0-	-3070	-0-	11840	2			N	-0-					182
05	14601	X	12261	-0-	-2340	-0-	26	1	12235	2	N	-0-					182
06	14130	X	10128	-0-	-4002	-0-	2	1	10126	2	N	-0-					182
07	12803	X	11142	-0-	-1661	-0-	2	1	11140	2	N	-0-					182
08	12803	X	10423	-0-	-2380	-0-	1	1	10380	2	N	38					220
							42	9									
09	11880	X	10397	-0-	-1483	-0-	10375	2	22	9	N	20					240
10	12276	X	12199	-0-	-77	-0-	2	1	12197	2	N	-0-					240
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10	1	11159	2	N	-0-					240
12	11129	X	9764	-0-	-1365	-0-	29	1	9735	2	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 138,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 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	7254	X	6928	-0-	-326	-0-	357	1	6497	2	N	67					167
							74	9									
02	6552	X	6269	-0-	-283	-0-	322	1	5914	2	N	30					197
							33	9									
03	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	339	1	6414	2	N	30	183	1			44
							33	9									
04	6900	X	6536	-0-	-364	-0-	346	1	6150	2	N	36					80
							40	9									
05	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	356	1	6371	2	N	20					100
							22	9									
06	6720	X	6504	-0-	-216	-0-	347	1	6157	2	N	-0-					100
07	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	358	1	6464	2	N	-0-					100
08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	358	1	6469	2	N	95					195
							105	9									
09	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	347	1	6108	2	N	-0-	181	1			14
10	6820	X	6641	-0-	-179	-0-	358	1	6283	2	N	-0-					14
11	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	347	1	5338	2	N	104					118
							114	9									
12	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	358	1	5737	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 78,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 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	6479	X	5127	-0-	-1352	-0-	465 162	1 9	4500	2	N	147	197	1			318
02	5852	X	4686	-0-	-1166	-0-	420 1	1 9	4265	2	N	1	197	1			122
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	465 99	1 9	4431	2	N	90					212
04	5040	X	4070	-0-	-970	-0-	450 50	1 9	3570	2	N	45					257
05	5208	X	3858	-0-	-1350	-0-	465	1	3393	2	N	-0-					257
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	450 61	1 9	4564	2	N	55					312
07	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	465 40	1 9	4478	2	N	36	195	1			153
08	4991	X	4780	-0-	-211	-0-	465	1	4315	2	N	-0-					153
09	5070	X	4130	-0-	-940	-0-	450	1	3680	2	N	-0-					153
10	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	464 54	1 9	4188	2	N	49					202
11	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	450 23	1 9	4542	2	N	21					223
12	4991	X	3550	-0-	-1441	-0-	450	1	3100	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 54,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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 #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 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	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	465	1	9054	2	N	49	196	1			228
							54	9									
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	420	1	8551	2	N	73					301
							80	9									
03	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	465	1	10258	2	N	36					337
							40	9									
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	450	1	10579	2	N	40					377
							44	9									
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	465	1	11502	2	N	33					410
							36	9									
06	10410	X	9778	-0-	-632	-0-	450	1	9311	2	N	15	178	1			247
							17	9									
07	11439	X	11353	-0-	-86	-0-	465	1	10857	2	N	28					275
							31	9									
08	11997	X	10770	-0-	-1227	-0-	465	1	10304	2	N	1	193	1			83
							1	9									
09	11610	X	9793	-0-	-1817	-0-	450	1	9341	2	N	2					85
							2	9									
10	11997	X	8449	-0-	-3548	-0-	461	1	7955	2	N	30					115
							33	9									
11	10980	X	8107	-0-	-2873	-0-	450	1	7646	2	N	10					125
							11	9									
12	11346	X	7480	-0-	-3866	-0-	465	1	7015	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 118,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

01	INC G-10		184	-0-	184	373	184	1			N	-0-					160
02	500	N	157	-0-	-343	30	155	1	2	9	N	2	1	1	1	8	160
03	238	N	208	-0-	-30	-0-	197	1	11	9	N	10					170
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	N	2	1	1	1	8	170
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	9	N	3	126	1	1	8	46
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	197	1	4	9	N	4	2	1	2	8	46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	1			N	-0-					46
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					46
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	1			N	-0-					46
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	111	1	7	9	N	6	3	1	3	8	46
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					46
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	1	1	12374	2	N	-0-					120
02	11508	X	10090	-0-	-1418	-0-	5	1	10085	2	N	-0-					120
03	12741	X	11335	-0-	-1406	-0-	1	1	11334	2	N	-0-					120
04	12330	X	10638	-0-	-1692	-0-	10638	2			N	-0-					120
05	12369	X	11795	-0-	-574	-0-	25	1	11770	2	N	-0-					120
06	11970	X	11141	-0-	-829	-0-	2	1	11139	2	N	-0-					120
07	11346	X	10279	-0-	-1067	-0-	2	1	10277	2	N	-0-					120
08	11780	X	10865	-0-	-915	-0-	1	1	10850	2	N	13					133
							14	9									
09	11400	X	11171	-0-	-229	-0-	11158	2	13	9	N	12					145
10	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	2	1	10564	2	N	-0-					145
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	10	1	11317	2	N	-0-					145
12	11284	X	9579	-0-	-1705	-0-	28	1	9551	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 131,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	730	1	2325	2	N	-0-					18
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	675	1	1620	2	N	24					42
							26	9									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	747	1	2176	2	N	-0-					42
04	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	722	1	1436	2	N	-0-					42
05	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	746	1	1586	2	N	-0-					42
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	723	1	1748	2	N	-0-					42
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	564	1	1345	2	N	-0-					42
08	2325	N	19	-0-	-2306	-0-	2	2	17	9	N	15					57
09	2460	N	35	-0-	-2425	-0-	35	2			N	-0-					57
10	1922	N	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					57
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					57
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	11625	X	11264	-0-	-361	-0-	225	1	11031	2	Y	7					68
							8	9									
02	10892	X	9528	-0-	-1364	-0-	204	1	9285	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	12059	X	11038	-0-	-1021	-0-	226	1	10779	2	Y	30					43
							33	9									
04	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	217	1	10177	2	Y	7					50
							8	9									
05	11873	X	11174	-0-	-699	-0-	223	1	10929	2	Y	20					70
							22	9									
06	10890	X	10709	-0-	-181	-0-	215	1	10477	2	Y	15					85
							17	9									
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	214	1	10874	2	Y	15					100
							17	9									
08	11160	X	10741	-0-	-419	-0-	209	1	10507	2	Y	23					123
							25	9									
09	10800	X	10169	-0-	-631	-0-	203	1	9966	2	Y	-0-	89	1			34
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	221	1	11095	2	Y	20					54
							22	9									
11	10740	X	10694	-0-	-46	-0-	206	1	10488	2	Y	-0-					54
*12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	204	1	10923	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 129,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7531	-0-	-33	-0-	7502	2	29	9	Y	26					36
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6969	2	41	9	Y	37					73
03	7564	X	7389	-0-	-175	-0-	7365	2	24	9	Y	22	60	1			35
04	7320	X	6354	-0-	-966	-0-	6339	2	15	9	Y	14					49
05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6735	2	40	9	Y	36					85
06	7500	X	6274	-0-	-1226	-0-	6253	2	21	9	Y	19					104
07	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	6520	2	23	9	Y	21	89	1			36
08	7378	X	6533	-0-	-845	-0-	6508	2	25	9	Y	23					59
09	6570	X	6311	-0-	-259	-0-	6298	2	13	9	Y	12					71
10	6789	X	6416	-0-	-373	-0-	6392	2	24	9	Y	22					93
11	6330	X	4954	-0-	-1376	-0-	4892	2	62	9	Y	56	89	1			60
12	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	5699	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 77,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	452	1	4662	2	Y	-0-					78
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	408	1	4189	2	Y	21	80	1			19
							23	9									
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	452	1	4551	2	Y	36					55
							40	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	409	1	4413	2	Y	-0-					55
05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	423	1	4225	2	Y	-0-					55
06	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	394	1	4285	2	Y	-0-					55
07	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	423	1	4357	2	Y	-0-					55
08	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	423	1	4338	2	Y	-0-	44	1			11
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	394	1	3644	2	Y	18					29
							20	9									
10	4836	X	3942	-0-	-894	-0-	423	1	3505	2	Y	13					42
							14	9									
11	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	394	1	3919	2	Y	5					47
							6	9									
12	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	386	1	4039	2	Y	39					86
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 55,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWCOMB WELL #: 3H RRCID -> 245994 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 5237 - 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	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

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
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					43
04	T. A.		5571	-0-	5571	5588	219	1	5333	2	Y	17					60
							19	9									
05	T. A.		7247	-0-	7247	12835	1058	1	6189	2	Y	-0-					60
06	17247	X	4412	-0-	-12835	-0-	1020	1	3388	2	Y	4	35	1			29
							4	9									
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	1022	1	3335	2	Y	-0-					29
08	7254	X	4264	-0-	-2990	-0-	1093	1	3150	2	Y	19					48
							21	9									
09	7020	X	4144	-0-	-2876	-0-	986	1	3124	2	Y	31					79
							34	9									
10	7254	X	4381	-0-	-2873	-0-	1022	1	3359	2	Y	-0-					79
11	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	971	1	2932	2	Y	5					84
							6	9									
12	T. A.		3426	-0-	3426	3426	973	1	2445	2	Y	7					91
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1128	1	4577	2	N	6					83
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1021	1	3672	2	N	1	58	1			26
							1	9									
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1130	1	4855	2	N	42					68
							46	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-					68
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1130	1	4148	2	N	-0-					68
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1093	1	4794	2	N	-0-					68
07	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	1130	1	3291	2	N	-0-					68
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1130	1	4902	2	N	-0-					68
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1093	1	4215	2	N	-0-					68
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	1130	1	3797	2	N	-0-					68
11	4950	X	4337	-0-	-613	-0-	1093	1	3244	2	N	-0-					68
12	5270	X	4096	-0-	-1174	-0-	1130	1	2966	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 62,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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	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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

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

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

01	4247 X	4115	-0-	-132	-0-	1130	1	2983	2	N	2					47
						2	9									
02	3696 X	3677	-0-	-19	-0-	1021	1	2656	2	N	-0-					47
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1130	1	2839	2	N	-0-					47
04	3990 X	3816	-0-	-174	-0-	1021	1	2795	2	N	-0-					47
05	4123 X	3984	-0-	-139	-0-	986	1	2998	2	N	-0-					47
06	3990 X	3720	-0-	-270	-0-	938	1	2768	2	N	13					60
						14	9									
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	996	1	3234	2	N	-0-					60
08	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	1127	1	2771	2	N	-0-					60
09	3870 X	3220	-0-	-650	-0-	974	1	2246	2	N	-0-					60
10	4216 X	2911	-0-	-1305	-0-	860	1	2051	2	N	-0-					60
11	4080 X	3535	-0-	-545	-0-	926	1	2609	2	N	-0-					60
*12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1047	1	2401	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 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	17298	X	9023	-0-	-8275	-0-	1	1	9022	2	N	-0-					87
02	15624	X	11127	-0-	-4497	-0-	6	1	11065	2	N	51					138
							56	9									
03	13330	X	12641	-0-	-689	-0-	1	1	12640	2	N	-0-					138
04	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12035	2	4	9	N	4					142
05	12307	X	12032	-0-	-275	-0-	25	1	12007	2	N	-0-					142
06	12240	X	11073	-0-	-1167	-0-	2	1	11071	2	N	-0-					142
07	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	2	1	11039	2	N	-0-					142
08	12648	X	10504	-0-	-2144	-0-	1	1	10461	2	N	38					180
							42	9									
09	12030	X	10669	-0-	-1361	-0-	10647	2	22	9	N	20					200
10	12028	X	8457	-0-	-3571	-0-	1	1	8456	2	N	-0-					200
11	11070	X	8540	-0-	-2530	-0-	7	1	8533	2	N	-0-					200
*12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	26	1	8861	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 126,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	717	1	5130	2	N	75					100
							83	9									
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	648	1	4480	2	N	-0-					100
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	709	1	5191	2	N	13	103	1			10
							14	9									
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	694	1	4990	2	N	-0-					10
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	715	1	4990	2	N	-0-					10
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	689	1	4826	2	N	-0-					10
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	717	1	4820	2	N	128					138
							141	9									
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	693	1	4665	2	N	25					163
							28	9									
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	678	1	4555	2	N	29					192
							32	9									
10	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	687	1	4125	2	N	21	183	1			30
							23	9									
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	665	1	4648	2	N	10					40
							11	9									
12	4836	X	4490	-0-	-346	-0-	662	1	3828	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 64,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	18197	X	11513	-0-	-6684	-0-	226	1	11287	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12854	-0-	-3582	-0-	208	1	12646	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15249	-0-	-2297	-0-	234	1	15015	2	N	-0-					-0-
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	225	1	14416	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	13945	-0-	-284	-0-	231	1	13714	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12323	-0-	-2437	-0-	221	1	12102	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12902	-0-	-2350	-0-	231	1	12671	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	12162	-0-	-3090	-0-	231	1	11931	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	11062	-0-	-3578	-0-	223	1	10839	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11544	-0-	-2406	-0-	234	1	11310	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	10570	-0-	-1910	-0-	216	1	10354	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	6828	-0-	-6068	-0-	200	1	6628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 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	9548	X	8641	-0-	-907	-0-	8641	2			N	-0-					130
02	8624	X	8115	-0-	-509	-0-	8023	2	92	9	N	84					214
03	9548	X	9169	-0-	-379	-0-	9133	2	36	9	N	33	195	1			52
04	9240	X	8749	-0-	-491	-0-	8749	2			N	-0-					52
05	9455	X	9086	-0-	-369	-0-	9086	2			N	-0-					52
06	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8363	2	68	9	N	62					114
07	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8587	2	31	9	N	28					142
08	9176	X	8442	-0-	-734	-0-	8442	2			N	-0-					142
09	8790	X	8201	-0-	-589	-0-	8173	2	28	9	N	25					167
10	9083	X	8341	-0-	-742	-0-	8341	2			N	-0-					167
11	8430	X	6914	-0-	-1516	-0-	6889	2	25	9	N	23					190
12	8556	X	6112	-0-	-2444	-0-	6075	2	37	9	N	34					224

TOTAL GAS PROD: 98,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 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	11439	X	8683	-0-	-2756	-0-	405	1	8278	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	7791	-0-	-2541	-0-	367	1	7424	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7963	-0-	-3259	-0-	405	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7967	-0-	-2173	-0-	589	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8248	-0-	-1486	-0-	613	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7193	-0-	-1207	-0-	601	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6940	-0-	-1678	-0-	642	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6481	-0-	-1765	-0-	662	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6152	-0-	-1828	-0-	622	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6719	-0-	-1527	-0-	638	1	6081	2	N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	695	1	7583	2	N	-0-					-0-
*12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	844	1	9490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	1130	1	4274	2	Y	3					74
							3	9									
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1019	1	3763	2	Y	12					86
							13	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1127	1	4023	2	Y	-0-					86
04	4140	X	2132	-0-	-2008	-0-	1065	1	1054	2	Y	12					98
							13	9									
05	4278	X	87	-0-	-4191	-0-	87	1			Y	-0-					98
06	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	91	1			7
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	624	1	223	2	Y	-0-					7
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1126	1	432	2	Y	6					13
							7	9									
09	1140	X	815	-0-	-325	-0-	599	1	216	2	Y	-0-					13
10	837	X	61	-0-	-776	-0-	57	1	3	2	Y	1					14
							1	9									
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					14
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	42	1			20
03	T. A.		2292	-0-	2292	2292	2246	2	46	9	N	42					62
04	T. A.		2251	-0-	2251	4543	2251	2			N	-0-					62
05	T. A.		1482	-0-	1482	6025	1482	2			N	-0-					62
06	6393	X	368	-0-	-6025	-0-	368	2			N	-0-					62
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62
08	1488	N	101	-0-	-1387	-0-	81	2	20	9	N	18					80
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
10	3100	N	5423	-0-	2323	2323	5409	2	14	9	N	13					93
11	3000	N	4813	-0-	1813	4136	4794	2	19	9	N	17					110
*12	3100	N	4624	-0-	1524	5660	4613	2	11	9	N	10					120

TOTAL GAS PROD: 22,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	965	1	6522	2	N	22					90
							24	9									
02	5684	X	5670	-0-	-14	-0-	889	1	4653	2	N	116	181	1			25
							128	9									
03	6293	X	5291	-0-	-1002	-0-	984	1	4307	2	N	-0-					25
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1217	1	5568	2	N	-0-					25
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	958	1	5535	2	N	80					105
							88	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	943	1	5810	2	N	-0-	63	1			42
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	965	1	5720	2	N	73					115
							80	9									
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	947	1	5389	2	N	62					177
							68	9									
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	930	1	6415	2	N	43					220
							47	9									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	979	1	5647	2	N	1	195	1			26
							1	9									
11	6090	X	5200	-0-	-890	-0-	836	1	4364	2	N	-0-					26
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	959	1	4411	2	N	119					145
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 76,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	929	1	3112	2	N	-0-					145
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	889	1	3013	2	N	7					152
							8	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	961	1	3634	2	N	1					153
							1	9									
04	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	643	1	1877	2	N	-0-					153
05	3472	X	2513	-0-	-959	-0-	266	1	2243	2	N	4					157
							4	9									
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	238	1	2818	2	N	3	125	1			35
							3	9									
07	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	246	1	2415	2	N	-0-					35
08	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	246	1	2689	2	N	-0-					35
09	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	238	1	2153	2	N	-0-					35
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	318	1	3635	2	N	-0-					35
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	274	1	3831	2	N	-0-					35
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	266	1	3419	2	N	32					67
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 40,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					50
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					50
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50
05	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	2			N	-0-					50
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					50
07	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					50
08	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					50
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-					50
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					50
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9076	2	29	9	Y	26					115
02	8400	X	7927	-0-	-473	-0-	7886	2	41	9	Y	37					152
03	9455	X	8968	-0-	-487	-0-	8944	2	24	9	Y	22	124	1			50
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	8402	2	14	9	Y	13					63
05	9455	X	8780	-0-	-675	-0-	8740	2	40	9	Y	36					99
06	8820	X	8448	-0-	-372	-0-	8427	2	21	9	Y	19					118
07	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	8715	2	23	9	Y	21	101	1			38
08	8959	X	8215	-0-	-744	-0-	8189	2	26	9	Y	24					62
09	8490	X	8091	-0-	-399	-0-	8079	2	12	9	Y	11					73
10	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	8302	2	25	9	Y	23					96
11	8460	X	6777	-0-	-1683	-0-	6716	2	61	9	Y	55	91	1			60
12	8742	X	8421	-0-	-321	-0-	8421	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 100,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	559	1	2442	2	N	-0-					50
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	510	1	2380	2	N	-0-					50
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	563	1	2471	2	N	-0-					50
04	3030	X	2570	-0-	-460	-0-	513	1	2057	2	N	-0-					50
05	3131	X	2134	-0-	-997	-0-	458	1	1676	2	N	-0-					50
06	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	503	1	1389	2	N	-0-					50
07	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	302	1	1520	2	N	-0-					50
08	3038	X	1678	-0-	-1360	-0-	261	1	1417	2	N	-0-					50
09	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	232	1	2163	2	N	-0-					50
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	293	1	2438	2	N	-0-					50
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	305	1	2160	2	N	-0-					50
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	316	1	2166	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	584	1	3315	2	Y	3					14
							3	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	528	1	2815	2	Y	2					16
							2	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	578	1	3013	2	Y	-0-					16
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	506	1	2649	2	Y	-0-					16
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	527	1	2534	2	Y	-0-					16
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	544	1	2423	2	Y	-0-					16
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	584	1	3100	2	Y	-0-					16
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	584	1	3858	2	Y	-0-					16
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	528	1	4044	2	Y	-0-					16
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3114	2	Y	-0-					16
11	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	491	1	2220	2	Y	-0-					16
12	4712	X	2334	-0-	-2378	-0-	441	1	1893	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,319 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	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-	29	1			2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
*08	T. A.		27	-0-	27	27	17	2	10	9	Y	9					14
*09	T. A.		151	-0-	151	178	151	2			Y	-0-					14
*10	T. A.		96	-0-	96	274	96	2			Y	-0-					14
*11	T. A.		12	-0-	12	286	10	2	2	9	Y	2					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	902	1	3724	2	N	12					45
							13	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	816	1	3603	2	N	7					52
							8	9									
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	904	1	3995	2	N	-0-					52
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	831	1	4176	2	N	1					53
							1	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	797	1	5040	2	N	-0-					53
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	818	1	4015	2	N	37					90
							41	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	859	1	3708	2	N	-0-					90
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	860	1	3744	2	N	-0-	80	1			10
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	830	1	3820	2	N	10					20
							11	9									
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	855	1	3633	2	N	7					27
							8	9									
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	827	1	3445	2	N	8					35
							9	9									
12	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	841	1	3512	2	N	12					47
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 56,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	14B2	EXT	-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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1498	1	3210	2	N	10					128
							11	9										
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1327	1	2537	2	N	-0-					128
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1440	1	3024	2	N	2					130
							2	9										
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1387	1	3908	2	N	2					132
							2	9										
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1427	1	2305	2	N	2					134
							2	9										
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1236	1	2304	2	N	4					138
							4	9										
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1437	1	2656	2	N	15					153
							17	9										
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1394	1	2525	2	N	17	147	1			23
							19	9										
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1389	1	2375	2	N	6					29
							7	9										
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1440	1	2306	2	N	11					40
							12	9										
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1339	1	2122	2	N	8					48
							9	9										
12	3410	X	2350	-0-	-1060	-0-	1438	1	912	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 47,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

01	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	1			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	5642	X	5102	-0-	-540	-0-	196	1	4906	2	Y	-0-					85
02	5096	X	4509	-0-	-587	-0-	177	1	4310	2	Y	20	86	1			19
							22	9									
03	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	196	1	4179	2	Y	36					55
							40	9									
04	5190	X	3273	-0-	-1917	-0-	177	1	3096	2	Y	-0-					55
05	5208	X	3510	-0-	-1698	-0-	184	1	3326	2	Y	-0-					55
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	171	1	4225	2	Y	-0-					55
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	182	1	4348	2	Y	-0-					55
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	184	1	4474	2	Y	-0-	44	1			11
09	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	171	1	3304	2	Y	18					29
							20	9									
10	3906	X	224	-0-	-3682	-0-	182	1	28	2	Y	13					42
							14	9									
11	3780	X	695	-0-	-3085	-0-	173	1	515	2	Y	6					48
							7	9									
12	4123	X	301	-0-	-3822	-0-	144	1	157	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 39,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	638	1	11171	2	N	40					125
							44	9									
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	565	1	9936	2	N	72	1	1	1	8	195
							79	9									
03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	693	1	11294	2	N	41	179	1			57
							45	9									
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	668	1	10754	2	N	5	1	1	1	8	60
							6	9									
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	691	1	10297	2	N	80	54	1	1	8	85
							88	9									
06	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	646	1	9121	2	N	4	2	1	2	8	85
							4	9									
07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	696	1	11769	2	N	40					125
							44	9									
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	693	1	10540	2	N	43					168
							47	9									
09	10650	X	9228	-0-	-1422	-0-	664	1	8564	2	N	-0-					168
10	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	689	1	8307	2	N	45	199	1	4	8	10
							50	9									
11	10650	X	6430	-0-	-4220	-0-	601	1	5774	2	N	50					60
							55	9									
12	12524	X	7177	-0-	-5347	-0-	631	1	6546	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 122,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	492	1	4875	2	N	55					130
							61	9									
02	5516	X	4920	-0-	-596	-0-	470	1	4404	2	N	42					172
							46	9									
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	504	1	5051	2	N	37	181	1			28
							41	9									
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	519	1	4675	2	N	32					60
							35	9									
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	624	1	4581	2	N	37					97
							41	9									
06	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	673	1	4361	2	N	8					105
							9	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	717	1	4980	2	N	7					112
							8	9									
08	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	717	1	4438	2	N	15					127
							17	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	694	1	4579	2	N	-0-					127
10	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	710	1	4443	2	N	15					142
							17	9									
11	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	689	1	4283	2	N	28					170
							31	9									
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	693	1	4112	2	N	27					197
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	791	1	2391	2	Y	19					58
							21	9									
02	3136	X	2947	-0-	-189	-0-	715	1	2232	2	Y	-0-					58
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	791	1	2799	2	Y	-0-					58
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	766	1	2691	2	Y	-0-					58
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	791	1	3061	2	Y	-0-					58
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	766	1	2866	2	Y	-0-					58
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	791	1	2503	2	Y	-0-					58
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	791	1	2825	2	Y	11					69
							12	9									
09	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	766	1	2432	2	Y	-0-					69
10	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	791	1	2288	2	Y	-0-					69
11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	705	1	2621	2	Y	-0-					69
12	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	598	1	2115	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 39,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	9207	X	8535	-0-	-672	-0-	493	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6366	-0-	-1446	-0-	360	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	359	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6963	-0-	-1347	-0-	392	1	6571	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	443	1	6870	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6816	-0-	-1434	-0-	500	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	509	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6777	-0-	-539	-0-	528	1	6249	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6368	-0-	-712	-0-	515	1	5853	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	439	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5143	-0-	-1667	-0-	296	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	4414	-0-	-2375	-0-	270	1	4144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,493 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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1131	1	2194	2	N	2					92
							2	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	1022	1	1828	2	N	3					95
							3	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1131	1	2176	2	N	-0-					95
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1082	1	2550	2	N	7					102
							8	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1110	1	2436	2	N	-0-					102
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1076	1	2059	2	N	41					143
							45	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1104	1	2067	2	N	-0-					143
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	1090	1	2135	2	N	5					148
							6	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1019	1	1944	2	N	4	90	1			62
							4	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1111	1	2149	2	N	1					63
							1	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1046	1	1975	2	N	4					67
							4	9									
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1064	1	2118	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	269	1	3175	2	N	-0-					185
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					185
03	589	X	341	-0-	-248	-0-	341	1			N	-0-					185
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	340	1	234	2	N	32	180	1			37
							35	9									
05	589	X	357	-0-	-232	-0-	353	1	4	9	N	4					41
06	570	X	308	-0-	-262	-0-	308	1			N	-0-					41
07	589	X	331	-0-	-258	-0-	331	1			N	-0-					41
08	589	X	354	-0-	-235	-0-	323	1	31	2	N	-0-					41
09	570	X	380	-0-	-190	-0-	341	1	39	2	N	-0-					41
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	1	2	9	N	2	1	1	1	8	41
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	298	1	425	2	N	-0-					41
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	331	1	219	2	N	109					150
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-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	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	206	1	11276	2	N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	211	1	15521	2	N	-0-					-0-
03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	236	1	16152	2	N	-0-					-0-
04	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	228	1	14857	2	N	-0-					-0-
05	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	234	1	13703	2	N	-0-					-0-
06	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	221	1	11169	2	N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	231	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	235	1	12921	2	N	-0-					-0-
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	222	1	12447	2	N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	234	1	13139	2	N	-0-					-0-
11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	219	1	12852	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12763	-0-	-381	-0-	220	1	12543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	217	1	13786	2	N	-0-					-0-
02	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	209	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	13271	-0-	-121	-0-	235	1	13036	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12284	-0-	-676	-0-	227	1	12057	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	235	1	12002	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	11560	-0-	-1400	-0-	226	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	11688	-0-	-1704	-0-	234	1	11454	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	233	1	10779	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10403	-0-	-1867	-0-	225	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10446	-0-	-1799	-0-	234	1	10212	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9874	-0-	-1676	-0-	217	1	9657	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9777	-0-	-1910	-0-	227	1	9550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,327 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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	324	1	3199	2	N	30					95
							33	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	324	1	2869	2	N	7					102
							8	9									
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	358	1	6569	2	N	2					104
							2	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	237	1	6321	2	N	31					135
							34	9									
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	335	1	7079	2	N	25	1	1	1	8	158
							28	9									
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	324	1	5582	2	N	2	1	1	1	8	158
							2	9									
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	344	1	5117	2	N	-0-					158
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	343	1	4766	2	N	47	180	1			25
							52	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	275	1	5292	2	N	25					50
							28	9									
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	201	1	6262	2	N	6	3	1	3	8	50
							7	9									
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					50
*12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	208	1	7316	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 69,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	7750	X	312	-0-	-7438	-0-	227	1	82	2	N	3					129
							3	9									
02	952	X	482	-0-	-470	-0-	224	1	221	2	N	34	2	1	2	8	159
							37	9									
03	1054	X	665	-0-	-389	-0-	664	1	1	9	N	1					160
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	631	1	966	2	N	51	2	1	2	8	207
							56	9									
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	681	1	870	2	N	6	3	1	3	8	207
							7	9									
06	5580	X	1547	-0-	-4033	-0-	619	1	903	2	N	23	183	1			47
							25	9									
07	1705	X	1072	-0-	-633	-0-	681	1	391	2	N	-0-					47
08	1705	X	691	-0-	-1014	-0-	678	1	13	2	N	-0-					47
09	1650	X	615	-0-	-1035	-0-	615	1			N	-0-					47
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	618	1	3128	2	N	53	6	1	6	8	88
							58	9									
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	602	1	2879	2	N	47					135
							52	9									
*12	3100	N	3224	-0-	124	124	599	1	2578	2	N	43					178
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	694	1	3409	2	N	-0-					34
02	2492	N	2138	-0-	-354	-0-	643	1	1495	2	N	-0-					34
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	713	1	1859	2	N	-0-					34
04	2700	X	313	-0-	-2387	-0-	231	1	82	2	N	-0-					34
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					34
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					34
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	20	1			15
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					15
09	300	X	-0-	-0-	-300	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 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	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	336	1	10415	2	Y	43					87
							47	9									
02	10444	X	8746	-0-	-1698	-0-	313	1	8397	2	Y	33	79	1			41
							36	9									
03	11563	X	10403	-0-	-1160	-0-	301	1	10078	2	Y	22					63
							24	9									
04	11190	X	10039	-0-	-1151	-0-	313	1	9723	2	Y	3	37	1			29
							3	9									
05	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	359	1	8372	2	Y	55	81	1			3
							61	9									
06	10440	X	10379	-0-	-61	-0-	336	1	10023	2	Y	18					21
							20	9									
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	359	1	10270	2	Y	8					29
							9	9									
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	336	1	10520	2	Y	28					57
							31	9									
09	10380	X	10167	-0-	-213	-0-	336	1	9788	2	Y	39	87	1			9
							43	9									
10	10726	X	10507	-0-	-219	-0-	324	1	10132	2	Y	46					55
							51	9									
11	10470	X	10052	-0-	-418	-0-	231	1	9821	2	Y	-0-					55
12	10819	X	5468	-0-	-5351	-0-	359	1	5086	2	Y	21					76
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 116,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	359	1	564	2	Y	55					111
							61	9									
02	1792	N	358	-0-	-1434	-0-	313	1	45	9	Y	41	101	1			51
03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	301	1	4273	2	Y	28					79
							31	9									
04	3000	N	3315	-0-	315	1820	313	1	2999	2	Y	3	46	1			36
							3	9									
05	3100	N	2317	-0-	-783	1037	336	1	1908	2	Y	66	98	1			4
							73	9									
06	3660	X	2429	-0-	-1231	-0-	347	1	2058	2	Y	22					26
							24	9									
07	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	347	1	2611	2	Y	10					36
							11	9									
08	3782	X	2015	-0-	-1767	-0-	336	1	1640	2	Y	35					71
							39	9									
09	3330	X	1317	-0-	-2013	-0-	324	1	942	2	Y	46	106	1			11
							51	9									
10	2976	X	2040	-0-	-936	-0-	347	1	1626	2	Y	61					72
							67	9									
11	2880	X	930	-0-	-1950	-0-	336	1	594	2	Y	-0-					72
12	1054	X	199	-0-	-855	-0-	185	1	14	9	Y	13					85

TOTAL GAS PROD: 23,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	901	1	2393	2	N	-0-					55
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	816	1	2240	2	N	5					60
							6	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	904	1	2578	2	N	-0-					60
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	809	1	2382	2	N	20					80
							22	9									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	738	1	2247	2	N	25					105
							28	9									
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	705	1	2371	2	N	6	41	1			70
							7	9									
07	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	612	1	1839	2	N	52					122
							57	9									
08	2976	X	2019	-0-	-957	-0-	595	1	1424	2	N	-0-					122
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	752	1	1697	2	N	-0-					122
10	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	635	1	2015	2	N	-0-					122
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	807	1	1457	2	N	-0-					122
12	2108	X	310	-0-	-1798	-0-	310	1			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1128	1	4534	2	N	15					143
							17	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1021	1	4275	2	N	22	134	1			31
							24	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1130	1	4571	2	N	82					113
							90	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1043	1	4031	2	N	-0-					113
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1070	1	4312	2	N	-0-					113
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1055	1	4320	2	N	-0-					113
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1115	1	4426	2	N	2					115
							2	9									
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1113	1	4166	2	N	-0-	91	1			24
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1047	1	3915	2	N	-0-					24
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1057	1	4140	2	N	58					82
							64	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	942	1	3573	2	N	-0-					82
12	5208	X	4744	-0-	-464	-0-	941	1	3785	2	N	16					98
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 62,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1129	1	5100	2	Y	16					178
							18	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1022	1	4490	2	Y	29	175	1			32
							32	9									
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	1131	1	5134	2	Y	111					143
							122	9									
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1062	1	4158	2	Y	-0-					143
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1030	1	4296	2	Y	-0-					143
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1009	1	4296	2	Y	-0-					143
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	897	1	3477	2	Y	-0-					143
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	951	1	4168	2	Y	1	61	1			83
							1	9									
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	918	1	4146	2	Y	-0-					83
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	744	1	3066	2	Y	-0-					83
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	944	1	4605	2	Y	-0-					83
12	5177	X	3255	-0-	-1922	-0-	590	1	2657	2	Y	7					90
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 61,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1130	1	1573	2	N	-0-					102
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1021	1	7222	2	N	3	89	1			16
							3	9									
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	1130	1	9628	2	N	39					55
							43	9									
04	3000	N	11403	-0-	8403	8403	1073	1	10330	2	N	-0-					55
05	19757	X	11354	-0-	-8403	-0-	1090	1	10264	2	N	-0-					55
06	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	939	1	9997	2	N	8					63
							9	9									
07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	983	1	10265	2	N	-0-					63
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	987	1	9763	2	N	-0-					63
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	960	1	9338	2	N	-0-					63
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	889	1	8537	2	N	60					123
							66	9									
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	820	1	9173	2	N	12					135
							13	9									
12	10819	X	8435	-0-	-2384	-0-	1027	1	7408	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 115,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 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	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	453	1	6251	2	Y	9					27
							10	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	365	1	3275	2	Y	-0-					27
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	452	1	5870	2	Y	-0-					27
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	435	1	4699	2	Y	-0-					27
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	396	1	5653	2	Y	7					34
							8	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	404	1	5644	2	Y	2					36
							2	9									
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	422	1	4998	2	Y	4					40
							4	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	401	1	5775	2	Y	-0-					40
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	394	1	5523	2	Y	-0-					40
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	423	1	5500	2	Y	-0-					40
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	409	1	4997	2	Y	2					42
							2	9									
12	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	445	1	4736	2	Y	43					85
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 67,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

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-	49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.	-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-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	445	1	4807	2	Y	9					27
						10	9									
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	408	1	5222	2	Y	-0-					27
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	443	1	4510	2	Y	-0-					27
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	398	1	3511	2	Y	-0-					27
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	375	1	3196	2	Y	7					34
						8	9									
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	385	1	2803	2	Y	2					36
						2	9									
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	408	1	2570	2	Y	4					40
						4	9									
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	388	1	2557	2	Y	-0-					40
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2174	2	Y	-0-					40
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	361	1	1689	2	Y	-0-					40
11	1860 X	1796	-0-	-64	-0-	365	1	1429	2	Y	2					42
						2	9									
*12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	344	1	1025	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 40,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 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	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1569	1	5207	2	N	7					182
							8	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1429	1	4791	2	N	-0-					182
03	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	1562	1	4776	2	N	-0-	164	1			18
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	1476	1	5000	2	N	-0-					18
05	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	1545	1	5120	2	N	2					20
							2	9									
06	6660	X	6433	-0-	-227	-0-	1481	1	4938	2	N	13					33
							14	9									
07	6882	X	6201	-0-	-681	-0-	1582	1	4619	2	N	-0-					33
08	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	1361	1	4424	2	N	20					53
							22	9									
09	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	1360	1	4747	2	N	-0-					53
10	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	1480	1	4840	2	N	14					67
							15	9									
11	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	1416	1	3994	2	N	5					72
							6	9									
12	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	1308	1	4206	2	N	8					80
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 74,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	1111	1	1775	2	Y	-0-					57
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1014	1	1445	2	Y	-0-					57
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1122	1	1546	2	Y	-0-					57
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	963	1	1425	2	Y	-0-					57
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					57
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					57
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					57
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					57
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 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	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	228	1	9942	2	Y	18					96
							20	9									
02	9800	X	8800	-0-	-1000	-0-	204	1	8588	2	Y	7	90	1			13
							8	9									
03	10850	X	9869	-0-	-981	-0-	226	1	9643	2	Y	-0-					13
04	10500	X	9417	-0-	-1083	-0-	208	1	9209	2	Y	-0-					13
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	216	1	10110	2	Y	2					15
							2	9									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	214	1	9778	2	Y	3					18
							3	9									
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	2	Y	2					20
							2	9									
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	217	1	10326	2	Y	-0-					20
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	212	1	9797	2	Y	-0-					20
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	220	1	10274	2	Y	2					22
							2	9									
11	10200	X	9975	-0-	-225	-0-	200	1	9775	2	Y	-0-					22
*12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	217	1	10636	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 120,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	201	1	4634	2	Y	3					51
							3	9									
02	4368	X	4109	-0-	-259	-0-	181	1	3927	2	Y	1					52
							1	9									
03	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	200	1	4077	2	Y	-0-					52
04	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	190	1	4360	2	Y	2					54
							2	9									
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	192	1	4943	2	Y	-0-					54
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	184	1	4581	2	Y	-0-					54
07	4712	X	4610	-0-	-102	-0-	175	1	4435	2	Y	-0-	20	1			34
08	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	171	1	4425	2	Y	-0-					34
09	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	169	1	4244	2	Y	-0-					34
10	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	135	1	4274	2	Y	-0-					34
11	4770	X	4760	-0-	-10	-0-	173	1	4587	2	Y	-0-					34
12	4588	X	1467	-0-	-3121	-0-	127	1	1340	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 51,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 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	15500	X	13496	-0-	-2004	-0-	779	1	12717	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	11577	-0-	-2367	-0-	655	1	10922	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	12531	-0-	-2659	-0-	659	1	11872	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	710	1	11900	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	773	1	11995	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12004	-0-	-1046	-0-	880	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	926	1	11845	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12087	-0-	-933	-0-	942	1	11145	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11549	-0-	-1051	-0-	934	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11417	-0-	-1355	-0-	842	1	10575	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10797	-0-	-1563	-0-	621	1	10176	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	10934	-0-	-1249	-0-	668	1	10266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,541 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 #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 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	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	661	1	10794	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9777	-0-	-275	-0-	553	1	9224	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10528	-0-	-601	-0-	554	1	9974	2	N	-0-			-0-
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	609	1	10202	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	646	1	10036	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	9996	-0-	-774	-0-	733	1	9263	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10225	-0-	-904	-0-	741	1	9484	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10685	-0-	-444	-0-	833	1	9852	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9929	-0-	-841	-0-	803	1	9126	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	733	1	9204	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9221	-0-	-1129	-0-	530	1	8691	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9055	-0-	-1547	-0-	553	1	8502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9021	X	8611	-0-	-410	-0-	497	1	8114	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	6316	-0-	-1832	-0-	358	1	5958	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7207	-0-	-1814	-0-	379	1	6828	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7700	-0-	-640	-0-	434	1	7266	2	N	-0-			-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	544	1	8443	2	N	-0-			-0-
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	611	1	7731	2	N	-0-			-0-
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	640	1	8185	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8839	-0-	-151	-0-	689	1	8150	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7904	-0-	-796	-0-	639	1	7265	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7774	-0-	-1216	-0-	573	1	7201	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	6575	-0-	-1975	-0-	378	1	6197	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	6588	-0-	-1999	-0-	403	1	6185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,668 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	18538	X	17533	-0-	-1005	-0-	1012	1	16521	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	15378	-0-	-1366	-0-	871	1	14507	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	16418	-0-	-2120	-0-	863	1	15555	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	16399	-0-	-1541	-0-	923	1	15476	2	N	-0-			-0-
05	17980	X	16451	-0-	-1529	-0-	996	1	15455	2	N	-0-			-0-
06	16980	X	15128	-0-	-1852	-0-	1109	1	14019	2	N	-0-			-0-
07	17019	X	16507	-0-	-512	-0-	1197	1	15310	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	15785	-0-	-1172	-0-	1231	1	14554	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	14690	-0-	-1720	-0-	1188	1	13502	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	14254	-0-	-2238	-0-	1051	1	13203	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	12154	-0-	-3806	-0-	699	1	11455	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	12019	-0-	-3512	-0-	734	1	11285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	675	1	4295	2	N	-0-					116
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	632	1	3689	2	N	-0-					116
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	-0-					116
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	688	1	3540	2	N	-0-					116
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	695	1	3596	2	N	-0-					116
06	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	686	1	2888	2	N	4					120
							4	9									
07	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	704	1	2727	2	N	82	156	1			46
							90	9									
08	4216	X	3097	-0-	-1119	-0-	667	1	2430	2	N	-0-					46
09	4080	X	3463	-0-	-617	-0-	693	1	2759	2	N	10					56
							11	9									
10	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	711	1	2979	2	N	-0-					56
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	664	1	2924	2	N	-0-					56
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	656	1	2543	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 46,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	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	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-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	638	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	538	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	689	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	670	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	717	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	683	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	717	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	679	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1545	-0-	-915	-0-	547	1	998	2	N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	717	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	601	1	1332	2	N	-0-					-0-
*12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	550	1	1834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5427	-0-	-91	-0-	682	1	4734	2	N	10					97
							11	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	648	1	4614	2	N	-0-					97
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	713	1	5009	2	N	-0-					97
04	5250	X	5083	-0-	-167	-0-	676	1	4407	2	N	-0-					97
05	5580	X	4841	-0-	-739	-0-	441	1	4360	2	N	36					133
							40	9									
06	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	496	1	3244	2	N	-0-					133
07	5580	X	4504	-0-	-1076	-0-	509	1	3976	2	N	17	117	1			33
							19	9									
08	5580	X	4173	-0-	-1407	-0-	511	1	3662	2	N	-0-					33
09	5070	X	4896	-0-	-174	-0-	521	1	4375	2	N	-0-					33
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	526	1	4344	2	N	-0-					33
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	501	1	4396	2	N	-0-					33
12	4929	X	3950	-0-	-979	-0-	386	1	3564	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 57,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	671	1	5875	2	N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	648	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	717	1	5404	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6352	-0-	-368	-0-	671	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6371	-0-	-635	-0-	717	1	5654	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	671	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5732	-0-	-1274	-0-	694	1	5038	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	717	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5769	-0-	-591	-0-	694	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5648	-0-	-738	-0-	671	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	694	1	4755	2	N	-0-					-0-
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	717	1	5537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

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-	75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2522	-0-	-0-	-0-	1130	1	1392	2	N	-0-					17
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1021	1	1025	2	N	26					43
							29	9									
03	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	1130	1	875	2	N	-0-					43
04	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	1093	1	670	2	N	-0-					43
05	2170	X	1558	-0-	-612	-0-	1103	1	451	2	N	4					47
							4	9									
06	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1031	1	500	2	N	-0-					47
07	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	1100	1	431	2	N	5					52
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1130	1	984	2	N	3					55
							3	9									
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1092	1	288	2	N	-0-					55
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1079	1	508	2	N	-0-					55
11	2040	N	1274	-0-	-766	-0-	1093	1	181	2	N	-0-					55
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	971	1	716	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 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	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	234	1	3775	2	Y	3	34	1			15
							3	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	211	1	3495	2	Y	1					16
							1	9									
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	233	1	3733	2	Y	8					24
							9	9									
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	220	1	5405	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	213	1	4685	2	Y	7					15
							8	9									
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
*07	5673	X	4632	-0-	-1041	-0-	212	1	4408	2	Y	11					20
							12	9									
*08	5673	X	4292	-0-	-1381	-0-	205	1	4087	2	Y	-0-					20
*09	5490	X	4087	-0-	-1403	-0-	202	1	3883	2	Y	2					22
							2	9									
*10	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	171	1	3377	2	Y	10					32
							11	9									
*11	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	166	1	3812	2	Y	-0-					32
12	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	225	1	3100	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 50,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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	18259	X	17133	-0-	-1126	-0-	989	1	16144	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	14395	-0-	-2097	-0-	815	1	13580	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15495	-0-	-2361	-0-	815	1	14680	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15157	-0-	-1913	-0-	853	1	14304	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	14758	-0-	-2385	-0-	893	1	13865	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	12632	-0-	-3958	-0-	926	1	11706	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13436	-0-	-2498	-0-	974	1	12462	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	15459	-0-	-196	-0-	1205	1	14254	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14825	-0-	-325	-0-	1199	1	13626	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	14363	-0-	-393	-0-	1059	1	13304	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13632	-0-	-1338	-0-	784	1	12848	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	12863	-0-	-2606	-0-	786	1	12077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

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

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

01	14725	X	11410	-0-	-3315	-0-	658	1	10752	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	9772	-0-	-3052	-0-	553	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12515	-0-	-1683	-0-	658	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11864	-0-	-1876	-0-	668	1	11196	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	752	1	11668	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11655	-0-	-465	-0-	854	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11780	-0-	-744	-0-	854	1	10926	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10480	-0-	-2044	-0-	817	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11312	-0-	-718	-0-	915	1	10397	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10317	-0-	-2114	-0-	761	1	9556	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	9105	-0-	-2565	-0-	523	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	9455	-0-	-2325	-0-	578	1	8877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	570	1	7545	2	N	-0-					238
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	2	N	-0-					238
03	7967	X	7846	-0-	-121	-0-	572	1	7267	2	N	6	191	1			53
							7	9									
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	553	1	7607	2	N	15					68
							17	9									
05	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	572	1	7418	2	N	7					75
							8	9									
06	7860	X	6673	-0-	-1187	-0-	553	1	6109	2	N	10					85
							11	9									
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	572	1	6611	2	N	-0-					85
08	8463	X	6861	-0-	-1602	-0-	572	1	6249	2	N	36					121
							40	9									
09	8190	X	6231	-0-	-1959	-0-	553	1	5670	2	N	7					128
							8	9									
10	7998	X	5736	-0-	-2262	-0-	569	1	5167	2	N	-0-					128
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	553	1	7294	2	N	-0-					128
12	7192	X	6323	-0-	-869	-0-	572	1	5732	2	N	17					145
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 85,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	15686	X	15112	-0-	-574	-0-	872	1	14240	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12739	-0-	-1429	-0-	721	1	12018	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14250	-0-	-1436	-0-	749	1	13501	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	14069	-0-	-1111	-0-	792	1	13277	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13913	-0-	-1246	-0-	842	1	13071	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12808	-0-	-1802	-0-	939	1	11869	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13427	-0-	-1112	-0-	973	1	12454	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13337	-0-	-1202	-0-	1040	1	12297	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12851	-0-	-1219	-0-	1039	1	11812	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12099	-0-	-1820	-0-	892	1	11207	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11674	-0-	-1316	-0-	671	1	11003	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	11801	-0-	-1498	-0-	721	1	11080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	499	1	2582	2	N	-0-					157
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	452	1	1573	2	N	90					247
							99	9									
03	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	500	1	2069	2	N	37					284
							41	9									
04	2700	X	1971	-0-	-729	-0-	484	1	1487	2	N	-0-					284
05	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	500	1	1234	2	N	89					373
							98	9									
06	2700	X	1632	-0-	-1068	-0-	484	1	1105	2	N	39					412
							43	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	500	1	2268	2	N	115	192	1			335
							127	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	N	1	191	1			145
							1	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	484	1	1558	2	N	50					195
							55	9									
10	2790	N	716	-0-	-2074	-0-	496	1	194	2	N	24					219
							26	9									
11	2190	N	1303	-0-	-887	-0-	482	1	747	2	N	67					286
							74	9									
12	1581	N	493	-0-	-1088	-0-	493	1			N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 23,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 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	11656	X	7091	-0-	-4565	-0-	7091	2			N	-0-					126
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					126
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10945	2	1	9	N	1	87	1			40
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					40
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					40
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					40
07	11656	X	11393	-0-	-263	-0-	11393	2			N	-0-					40
08	11656	X	11578	-0-	-78	-0-	11576	2	2	9	N	2	1	1	1	8	40
09	11280	X	11246	-0-	-34	-0-	11246	2			N	-0-					40
10	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					40
11	11280	X	10374	-0-	-906	-0-	10350	2	24	9	N	22					62
12	11625	X	10171	-0-	-1454	-0-	10171	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 129,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 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	11315	X	5461	-0-	-5854	-0-	5460	2	1	9	N	1					57
02	9688	X	8988	-0-	-700	-0-	8988	2			N	-0-					57
03	10726	X	9881	-0-	-845	-0-	9881	2			N	-0-					57
04	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	2			N	-0-					57
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					57
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					57
07	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	9166	2			N	-0-					57
08	10354	X	9444	-0-	-910	-0-	9444	2			N	-0-					57
09	10020	X	9242	-0-	-778	-0-	9242	2			N	-0-					57
10	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-					57
11	9840	X	8400	-0-	-1440	-0-	8400	2			N	-0-					57
12	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	8539	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 108,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10230	X	3824	-0-	-6406	-0-	205	1	3619	2	N	-0-					45
02	9240	X	7282	-0-	-1958	-0-	217	1	7065	2	N	-0-					45
03	9579	X	7195	-0-	-2384	-0-	240	1	6955	2	N	-0-					45
04	9270	X	7631	-0-	-1639	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					45
05	8060	X	7896	-0-	-164	-0-	240	1	7656	2	N	-0-					45
06	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	232	1	7226	2	N	-0-					45
07	8060	X	7125	-0-	-935	-0-	240	1	6885	2	N	-0-					45
08	7905	X	6950	-0-	-955	-0-	240	1	6710	2	N	-0-					45
09	7650	X	6921	-0-	-729	-0-	232	1	6689	2	N	-0-					45
10	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	240	1	6768	2	N	-0-					45
11	7470	X	6098	-0-	-1372	-0-	222	1	5848	2	N	25					70
							28	9									
12	7161	X	5173	-0-	-1988	-0-	234	1	4939	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 80,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	334	1	10315	2	N	24					87
							26	9									
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	320	1	9682	2	N	111					198
							122	9									
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10802	2	N	68	180	1			86
							75	9									
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	346	1	9516	2	N	55					141
							61	9									
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	336	1	9064	2	N	77	183	1			35
							85	9									
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	334	1	9772	2	N	21	36	1			20
							23	9									
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	346	1	10073	2	N	65					85
							72	9									
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	347	1	9554	2	N	52					137
							57	9									
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	346	1	9057	2	N	26					163
							29	9									
10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	352	1	8911	2	N	56	190	1	1	8	28
							62	9									
11	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	323	1	7993	2	N	92					120
							101	9									
*12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	356	1	10692	2	N	55					175
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 120,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

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	9238	X	7953	-0-	-1285	-0-	346	1	7605	2	N	2					173
							2	9									
02	8344	X	6757	-0-	-1587	-0-	322	1	6354	2	N	74	175	1			72
							81	9									
03	9238	X	6840	-0-	-2398	-0-	355	1	6464	2	N	19					91
							21	9									
04	8940	X	7088	-0-	-1852	-0-	337	1	6715	2	N	33					124
							36	9									
05	9238	X	7178	-0-	-2060	-0-	349	1	6798	2	N	28	1	1	1	8	150
							31	9									
06	7710	X	5426	-0-	-2284	-0-	334	1	5073	2	N	17	146	1	1	8	20
							19	9									
07	7471	X	6372	-0-	-1099	-0-	351	1	5985	2	N	33					53
							36	9									
08	7316	X	6664	-0-	-652	-0-	335	1	6301	2	N	25					78
							28	9									
09	7080	X	6564	-0-	-516	-0-	342	1	6167	2	N	50					128
							55	9									
10	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	358	1	6311	2	N	9	1	1	1	8	135
							10	9									
11	6450	X	6338	-0-	-112	-0-	334	1	5971	2	N	30					165
							33	9									
12	6200	X	3733	-0-	-2467	-0-	332	1	3364	2	N	34	184	1			15
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 77,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3480	-0-	-457	-0-	358	1	3120	2	Y	2					11
							2	9									
02	3556	X	2098	-0-	-1458	-0-	301	1	1780	2	Y	15					26
							17	9									
03	3937	X	2315	-0-	-1622	-0-	347	1	1967	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
04	3810	X	2037	-0-	-1773	-0-	254	1	1782	2	Y	1					5
							1	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	278	1	3794	2	Y	8					13
							9	9									
06	3090	X	2261	-0-	-829	-0-	139	1	2116	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
07	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	127	1	1972	2	Y	5					7
							6	9									
08	3193	X	1823	-0-	-1370	-0-	127	1	1696	2	Y	-0-					7
09	3090	X	1579	-0-	-1511	-0-	127	1	1452	2	Y	-0-					7
10	3193	X	1514	-0-	-1679	-0-	139	1	1375	2	Y	-0-					7
11	2250	X	1353	-0-	-897	-0-	150	1	1203	2	Y	-0-					7
*12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	254	1	1511	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3117	-0-	-355	-0-	1336 4	1 9	1777	2	N	4					103
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	1158 2	1 9	1674	2	N	2	79	1			26
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	1293 37	1 9	1954	2	N	34					60
04	3360	X	896	-0-	-2464	-0-	896	1			N	-0-					60
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	8					68
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					68
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					68
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	1	47	1			22
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 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	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			Y	-0-					44
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1029	2	18	9	Y	16					60
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1191	2	11	9	Y	10	55	1			15
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			Y	-0-					15
05	1147	N	607	-0-	-540	-0-	596	2	11	9	Y	10					25
06	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	2			Y	-0-					25
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	Y	33					58
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	329	2	13	9	Y	12					70
09	960	N	596	-0-	-364	-0-	586	2	10	9	Y	9					79
10	1209	N	705	-0-	-504	-0-	699	2	6	9	Y	5					84
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	Y	10					94
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	4092	X	3334	-0-	-758	-0-	336	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3374	-0-	-322	-0-	477	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	641	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	669	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	688	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	518	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	352	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3483	-0-	-702	-0-	352	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	341	1	2897	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	329	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	334	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2651	-0-	-821	-0-	329	1	2322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 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	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	338	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6042	-0-	-958	-0-	616	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	897	1	6019	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6704	-0-	-586	-0-	948	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6974	-0-	-559	-0-	930	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	672	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	352	1	5498	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5817	-0-	-1158	-0-	352	1	5465	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5300	-0-	-1450	-0-	341	1	4959	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	332	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5102	-0-	-868	-0-	334	1	4768	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4626	-0-	-1233	-0-	332	1	4294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3509	-0-	-1203	-0-	490	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	605	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	782	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	771	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	772	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	644	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	499	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	499	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	483	1	3233	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3553	-0-	-539	-0-	467	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3134	-0-	-826	-0-	470	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	462	1	2453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5732	-0-	-1863	-0-	778	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6104	-0-	-588	-0-	1007	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	1333	1	5795	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	1399	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6178	-0-	-1324	-0-	1279	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	1090	1	5412	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6145	-0-	-1326	-0-	810	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6194	-0-	-1277	-0-	810	1	5384	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6004	-0-	-1226	-0-	784	1	5220	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	770	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	770	1	4937	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5433	-0-	-550	-0-	768	1	4665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,329 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5830	-0-	-1982	-0-	497	1	5333	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	5693	-0-	-1363	-0-	718	1	4975	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	6408	-0-	-1404	-0-	981	1	5427	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5003	-0-	-1747	-0-	917	1	4086	2	N	-0-			-0-
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1084	1	6020	2	N	-0-			-0-
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	830	1	5552	2	N	-0-			-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	508	1	6087	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	508	1	5611	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5792	-0-	-1078	-0-	492	1	5300	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	5731	-0-	-1368	-0-	485	1	5246	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5396	-0-	-994	-0-	483	1	4913	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	4387	-0-	-1875	-0-	483	1	3904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1556	1	2879	2	N	20			122
							22	9							
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1467	1	2022	2	N	-0-	83	1	39
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1602	1	2279	2	N	14			53
							15	9							
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1596	1	3269	2	N	10			63
							11	9							
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1519	1	1707	2	N	32			95
							35	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1567	1	1772	2	N	-0-			95
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1632	1	1714	2	N	1			96
							1	9							
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1545	1	1795	2	N	-0-			96
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1596	1	1669	2	N	54	130	1	20
							59	9							
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1578	1	1678	2	N	25			45
							28	9							
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	1374	1	1513	2	N	10			55
							11	9							
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1494	1	872	2	N	22			77
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 41,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2490	2	Y	28					55
							31	9									
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	272	1	2071	2	Y	5					60
							6	9									
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	278	1	2547	2	Y	1	41	1			20
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2293	2	Y	-0-					20
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	262	1	2134	2	Y	-0-					20
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	Y	3					23
							3	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	273	1	2413	2	Y	33	28	1			28
							36	9									
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	234	1	2440	2	Y	2					30
							2	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	253	1	2267	2	Y	10					40
							11	9									
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	267	1	2283	2	Y	17	54	1			3
							19	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	Y	-0-					3
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	246	1	2494	2	Y	14					17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	452	1	5984	2	Y	45					71
							50	9									
02	6020	X	5301	-0-	-719	-0-	403	1	4891	2	Y	6	52	1			25
							7	9									
03	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	452	1	5763	2	Y	-0-					25
04	6450	X	5820	-0-	-630	-0-	429	1	5391	2	Y	-0-					25
05	6665	X	6314	-0-	-351	-0-	405	1	5889	2	Y	18					43
							20	9									
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	425	1	6931	2	Y	39					82
							43	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	437	1	6520	2	Y	25	90	1			17
							28	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	420	1	5931	2	Y	3					20
							3	9									
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	414	1	5967	2	Y	25					45
							28	9									
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	430	1	5980	2	Y	9					54
							10	9									
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	398	1	6140	2	Y	-0-					54
*12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	392	1	6596	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 77,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 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	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	688	1	6045	2	N	49					139
							54	9									
02	5264	X	5046	-0-	-218	-0-	608	1	4396	2	N	38					177
							42	9									
03	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	708	1	4962	2	N	1					178
							1	9									
04	5640	X	5267	-0-	-373	-0-	676	1	4546	2	N	41	179	1			40
							45	9									
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	700	1	4613	2	N	28					68
							31	9									
06	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	694	1	4389	2	N	51					119
							56	9									
07	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	717	1	4549	2	N	32					151
							35	9									
08	5673	X	2543	-0-	-3130	-0-	706	1	1835	2	N	2	1	1	1	8	151
							2	9									
09	5280	X	5253	-0-	-27	-0-	694	1	4528	2	N	28					179
							31	9									
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	716	1	4882	2	N	29					208
							32	9									
11	5130	X	3453	-0-	-1677	-0-	655	1	2798	2	N	-0-					208
12	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	619	1	3205	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 59,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					3
02	9996	X	7688	-0-	-2308	-0-	7688	2			N	-0-					3
03	9238	X	6171	-0-	-3067	-0-	6171	2			N	-0-					3
04	9270	X	6854	-0-	-2416	-0-	6854	2			N	-0-					3
05	9579	X	6268	-0-	-3311	-0-	6268	2			N	-0-					3
06	9270	X	5139	-0-	-4131	-0-	5139	2			N	-0-					3
07	8525	X	4993	-0-	-3532	-0-	4993	2			N	-0-					3
08	7068	X	4903	-0-	-2165	-0-	4903	2			N	-0-					3
09	6840	X	3823	-0-	-3017	-0-	3823	2			N	-0-					3
10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					3
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					3
*12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 90,446 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	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	226	1	8849	2	Y	18					87
							20	9									
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	203	1	8874	2	Y	7	82	1			12
							8	9									
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	226	1	8082	2	Y	-0-					12
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	190	1	6573	2	Y	-0-					12
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	187	1	9575	2	Y	3					15
							3	9									
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	Y	2					17
							2	9									
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9515	2	Y	3					20
							3	9									
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	188	1	8842	2	Y	-0-					20
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	174	1	8202	2	Y	-0-					20
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	184	1	9529	2	Y	1					21
							1	9									
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	171	1	8386	2	Y	-0-					21
12	8866	X	5202	-0-	-3664	-0-	118	1	5084	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 103,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	452	1	2021	2	Y	3					60
							3	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	408	1	1676	2	Y	9					69
							10	9									
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	452	1	1232	2	Y	-0-					69
04	1890	N	923	-0-	-967	-0-	406	1	499	2	Y	16					85
							18	9									
05	1953	N	51	-0-	-1902	-0-	51	1			Y	-0-					85
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	1	50	1			36
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					36
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	680	1	4057	2	N	17					210
							19	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	648	1	3897	2	N	16	163	1			63
							18	9									
03	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	717	1	3679	2	N	9					72
							10	9									
04	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	615	1	3457	2	N	8					80
							9	9									
05	5053	X	4002	-0-	-1051	-0-	476	1	3495	2	N	28					108
							31	9									
06	4890	X	3043	-0-	-1847	-0-	344	1	2697	2	N	2					110
							2	9									
07	5053	X	3358	-0-	-1695	-0-	591	1	2747	2	N	18					128
							20	9									
08	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	605	1	3429	2	N	27					155
							30	9									
09	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	577	1	3313	2	N	-0-					155
10	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	601	1	3332	2	N	52					207
							57	9									
11	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	566	1	3260	2	N	90					297
							99	9									
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	470	1	3967	2	N	-0-	193	1			104

TOTAL GAS PROD: 48,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

01	10974	X	10405	-0-	-569	-0-	405	1	10000	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9313	-0-	-1327	-0-	367	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10208	-0-	-1572	-0-	405	1	9803	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10267	-0-	-1133	-0-	649	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	670	1	9734	2	N	-0-					-0-
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	716	1	10214	2	N	-0-					-0-
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	800	1	10509	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10482	-0-	-120	-0-	831	1	9651	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10040	-0-	-880	-0-	776	1	9264	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9434	-0-	-1881	-0-	744	1	8690	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	9137	-0-	-1813	-0-	729	1	8408	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	3275	-0-	-7265	-0-	532	1	2743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,204 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-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1252	1	2366	2	N	-0-					75
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1195	1	1982	2	N	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	1308	1	1998	2	N	-0-					75
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1294	1	2465	2	N	-0-					75
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1337	1	1657	2	N	-0-					75
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1294	1	1608	2	N	-0-					75
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	1337	1	1363	2	N	-0-					75
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	1337	1	1567	2	N	-0-					75
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1294	1	1521	2	N	-0-					75
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1337	1	1533	2	N	-0-					75
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	1294	1	1393	2	N	-0-					75
*12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1337	1	733	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 35,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	565	1	2434	2	Y	7					28
							8	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	510	1	2311	2	Y	5					33
							6	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	565	1	2537	2	Y	6					39
							7	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	510	1	2016	2	Y	-0-					39
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	547	1	1745	2	Y	20					59
							22	9									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	529	1	1846	2	Y	3					62
							3	9									
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	2	Y	32	32	1			62
							35	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	529	1	1932	2	Y	-0-					62
09	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	475	1	1744	2	Y	-0-					62
10	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	528	1	1547	2	Y	9					71
							10	9									
11	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	522	1	1331	2	Y	-0-					71
12	2170	N	1474	-0-	-696	-0-	498	1	961	2	Y	14					85
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	564	1	2467	2	Y	7					29
							8	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	510	1	2409	2	Y	5					34
							6	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	565	1	2327	2	Y	7					41
							8	9									
04	3300	X	2870	-0-	-430	-0-	511	1	2359	2	Y	-0-					41
05	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	547	1	2156	2	Y	20					61
							22	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2227	2	Y	2					63
							2	9									
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	547	1	2176	2	Y	33	33	1			63
							36	9									
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	529	1	2200	2	Y	-0-					63
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	511	1	2119	2	Y	-0-					63
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	Y	8					71
							9	9									
11	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	504	1	1677	2	Y	-0-					71
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	507	1	2124	2	Y	14					85
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1130	1	2569	2	N	3					133
							3	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1021	1	1995	2	N	15					148
							17	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1130	1	2300	2	N	-0-					148
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1058	1	2365	2	N	25					173
							28	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1021	1	2122	2	N	-0-					173
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	944	1	2224	2	N	-0-	120	1			53
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	998	1	2165	2	N	42					95
							46	9									
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	1022	1	1932	2	N	-0-					95
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	878	1	1661	2	N	-0-					95
10	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	949	1	1408	2	N	7					102
							8	9									
11	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	986	1	1405	2	N	-0-					102
*12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	951	1	1637	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 35,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	516	1	2460	2	Y	27					91
							30	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	473	1	1958	2	Y	5					96
							6	9									
03	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	487	1	2181	2	Y	1	75	1			22
							1	9									
04	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					22
05	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	379	1	1912	2	Y	-0-					22
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	292	1	1936	2	Y	3					25
							3	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	371	1	2192	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	283	1	1853	2	Y	2					30
							2	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	360	1	2059	2	Y	10					40
							11	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	376	1	2339	2	Y	17	54	1			3
							19	9									
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	354	1	2102	2	Y	-0-					3
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	359	1	2091	2	Y	14					17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	904	1	1945	2	N	80					173
							88	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	816	1	1732	2	N	4					177
							4	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	904	1	2139	2	N	8					185
							9	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	875	1	1944	2	N	5					190
							6	9									
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	904	1	1827	2	N	15					205
							17	9									
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	875	1	1938	2	N	51	128	1			128
							56	9									
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	900	1	1973	2	N	12	112	1			28
							13	9									
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	904	1	1952	2	N	9					37
							10	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	875	1	1839	2	N	1					38
							1	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	903	1	1717	2	N	17					55
							19	9									
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	849	1	1700	2	N	-0-					55
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	791	1	1875	2	N	15					70
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	7688	X	7618	-0-	-70	-0-	7581	2	37	9	Y	34					126
02	7140	X	6785	-0-	-355	-0-	6767	2	18	9	Y	16					142
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8004	2	11	9	Y	10	129	1			23
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			Y	-0-					23
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8311	2	11	9	Y	10					33
06	7770	X	6797	-0-	-973	-0-	6797	2			Y	-0-					33
07	8773	X	6824	-0-	-1949	-0-	6789	2	35	9	Y	32					65
08	8773	X	7526	-0-	-1247	-0-	7513	2	13	9	Y	12					77
09	8490	X	7307	-0-	-1183	-0-	7296	2	11	9	Y	10					87
10	8308	X	6834	-0-	-1474	-0-	6830	2	4	9	Y	4					91
11	7290	X	6380	-0-	-910	-0-	6369	2	11	9	Y	10					101
12	7564	X	6378	-0-	-1186	-0-	6378	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 87,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	564	1	3758	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3467	-0-	-425	-0-	510	1	2957	2	Y	-0-					16
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	565	1	3704	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	545	1	3522	2	Y	-0-					16
05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	558	1	3406	2	Y	-0-					16
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	541	1	3504	2	Y	63	63	1			16
							69	9									
07	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	530	1	3272	2	Y	17					33
							19	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	556	1	3752	2	Y	-0-					33
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	542	1	3318	2	Y	10					43
							11	9									
10	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	549	1	3270	2	Y	-0-					43
11	4050	X	3255	-0-	-795	-0-	495	1	2756	2	Y	4					47
							4	9									
12	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	424	1	2522	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 46,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	234	1	2174	2	Y	3	24	1			11
							3	9									
02	2800	X	2151	-0-	-649	-0-	211	1	1939	2	Y	1					12
							1	9									
03	3100	X	2575	-0-	-525	-0-	234	1	2332	2	Y	8					20
							9	9									
*04	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	226	1	2023	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
*05	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	234	1	2150	2	Y	7					13
							8	9									
*06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	226	1	2009	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	234	1	2324	2	Y	11					18
							12	9									
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					19
							1	9									
*09	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	226	1	1739	2	Y	-0-					19
*10	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	234	1	1752	2	Y	-0-					19
*11	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	226	1	1745	2	Y	-0-					19
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	234	1	2272	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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

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-	-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-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 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	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			N	-0-					33
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	16	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					33
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	33
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	101	1	52	9	N	47					80
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	9	N	85					165
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					165
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	29	1	26	9	N	24	174	1	3	8	12
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	18	1	14	9	N	13					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	65					90

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 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	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1120	1	756	2	Y	-0-					47
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1014	1	1697	2	Y	-0-					47
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	1130	1	1640	2	Y	-0-					47
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1011	1	1640	2	Y	-0-					47
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	934	1	1796	2	Y	-0-					47
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	975	1	1445	2	Y	4					51
							4	9									
*07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	988	1	1970	2	Y	16	35	1			32
							18	9									
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	1025	1	1645	2	Y	-0-					32
*09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	783	1	993	2	Y	-0-					32
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	946	1	1279	2	Y	-0-					32
*11	1860	N	618	-0-	-1242	-0-	618	1			Y	-0-					32
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	1			N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

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
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	2480	X	987	-0-	-1493	-0-	685	1	302	2	N	-0-					128
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	641	1	1904	2	N	-0-					128
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	716	1	1909	2	N	-0-					128
04	2400	X	314	-0-	-2086	-0-	231	1	83	2	N	-0-					128
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					128
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	67	1			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	1128	1	1021	2	N	-0-					39
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1021	1	873	2	N	-0-					39
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1121	1	637	2	N	-0-					39
04	2070	N	1646	-0-	-424	-0-	976	1	670	2	N	-0-					39
05	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	1058	1	540	2	N	-0-					39
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	914	1	1111	2	N	-0-					39
07	1705	N	146	-0-	-1559	-0-	88	1	58	2	N	-0-					39
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					39
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					39
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 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	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	702	1	8912	2	N	64					138
							70	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	637	1	5722	2	N	130	166	1			102
							143	9									
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	710	1	10824	2	N	94					196
							103	9									
04	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	682	1	7420	2	N	56	177	1			75
							62	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	713	1	4717	2	N	17	1	1	1	8	90
							19	9									
06	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	666	1	3395	2	N	116	184	1	1	8	21
							128	9									
07	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	715	1	4091	2	N	74					95
							81	9									
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	711	1	4004	2	N	75	35	1			135
							83	9									
09	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	687	1	4196	2	N	-0-					135
10	5177	X	3691	-0-	-1486	-0-	693	1	2912	2	N	78	185	1	3	8	25
							86	9									
11	4740	X	4274	-0-	-466	-0-	671	1	3542	2	N	55					80
							61	9									
12	5053	X	3455	-0-	-1598	-0-	688	1	2701	2	N	60					140
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 71,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 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	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	1131	1	2457	2	N	16					137
							18	9									
02	4060	X	2541	-0-	-1519	-0-	1022	1	1517	2	N	2					139
							2	9									
03	4495	X	2368	-0-	-2127	-0-	1131	1	1235	2	N	2	110	1			31
							2	9									
*04	4320	X	2457	-0-	-1863	-0-	1023	1	1434	2	N	-0-					31
*05	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	1060	1	1662	2	N	-0-					31
*06	3480	X	2093	-0-	-1387	-0-	951	1	1142	2	N	-0-					31
*07	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	1024	1	1263	2	N	-0-					31
*08	2759	X	1898	-0-	-861	-0-	959	1	939	2	N	-0-					31
*09	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	962	1	772	2	N	-0-					31
*10	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-	1076	1	682	2	N	-0-					31
*11	2220	X	2126	-0-	-94	-0-	1048	1	1078	2	N	-0-					31
12	1798	N	1200	-0-	-598	-0-	971	1	228	2	N	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	7285	X	7113	-0-	-172	-0-	452	1	6639	2	Y	20					51
							22	9									
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	408	1	6416	2	Y	2					53
							2	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	452	1	6898	2	Y	6					59
							7	9									
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	433	1	6913	2	Y	6	30	1			35
							7	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	444	1	7538	2	Y	13					48
							14	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	420	1	7250	2	Y	6					54
							7	9									
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	397	1	7246	2	Y	50					104
							55	9									
08	7998	X	6990	-0-	-1008	-0-	382	1	6608	2	Y	-0-					104
09	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	376	1	6456	2	Y	-0-					104
10	7998	X	5134	-0-	-2864	-0-	364	1	4770	2	Y	-0-					104
11	7680	X	7256	-0-	-424	-0-	341	1	6915	2	Y	-0-	89	1			15
12	7037	X	4710	-0-	-2327	-0-	403	1	4307	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 82,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	904	1	3197	2	N	10			58
							11	9							
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	816	1	2752	2	N	2			60
							2	9							
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	904	1	2960	2	N	-0-			60
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	841	1	2742	2	N	7			67
							8	9							
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	875	1	2655	2	N	-0-			67
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	857	1	2623	2	N	5			72
							6	9							
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	828	1	2510	2	N	-0-			72
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	879	1	2305	2	N	-0-			72
09	2940	X	2152	-0-	-788	-0-	871	1	1281	2	N	-0-			72
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	897	1	2354	2	N	12			84
							13	9							
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	799	1	2142	2	N	11			95
							12	9							
*12	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	711	1	1556	2	N	5			100
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 39,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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
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	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1099	1	6138	2	N	2					60
						2	9									
02	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	992	1	5517	2	N	-0-					60
03	7192 X	6999	-0-	-193	-0-	1099	1	5900	2	N	-0-					60
04	6960 X	6250	-0-	-710	-0-	1028	1	5198	2	N	22					82
						24	9									
05	7192 X	6296	-0-	-896	-0-	1061	1	5235	2	N	-0-					82
06	6960 X	6450	-0-	-510	-0-	958	1	5485	2	N	6					88
						7	9									
07	7192 X	6213	-0-	-979	-0-	964	1	5249	2	N	-0-					88
08	7006 X	6340	-0-	-666	-0-	973	1	5366	2	N	1	71	1			18
						1	9									
09	6450 X	5797	-0-	-653	-0-	939	1	4858	2	N	-0-					18
10	6665 X	6422	-0-	-243	-0-	1029	1	5389	2	N	4					22
						4	9									
11	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	952	1	5897	2	N	-0-					22
12	6076 X	5256	-0-	-820	-0-	859	1	4394	2	N	3					25
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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-					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	-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 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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	904	1	4420	2	N	-0-					153
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	816	1	3877	2	N	7	147	1			13
							8	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	904	1	4231	2	N	119					132
							131	9									
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	875	1	3626	2	N	1					133
							1	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	904	1	3539	2	N	-0-					133
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	875	1	3227	2	N	-0-					133
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	904	1	3575	2	N	-0-					133
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	904	1	3350	2	N	-0-	84	1			49
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	875	1	3058	2	N	-0-					49
10	3844	X	1759	-0-	-2085	-0-	904	1	855	2	N	-0-					49
11	3720	X	875	-0-	-2845	-0-	875	1			N	-0-					49
*12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	904	1	4298	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 48,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

01	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	450	1	4392	2	Y	20					50
							22	9									
02	4480	X	4228	-0-	-252	-0-	408	1	3818	2	Y	2					52
							2	9									
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	452	1	4336	2	Y	6					58
							7	9									
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	420	1	4129	2	Y	6	30	1			34
							7	9									
05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	417	1	4317	2	Y	13					47
							14	9									
06	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	397	1	3894	2	Y	5					52
							6	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	419	1	4144	2	Y	50					102
							55	9									
08	4557	X	3416	-0-	-1141	-0-	372	1	3044	2	Y	-0-					102
09	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	379	1	3144	2	Y	-0-					102
10	4557	X	3002	-0-	-1555	-0-	344	1	2658	2	Y	-0-					102
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	376	1	3423	2	Y	1	89	1			14
							1	9									
12	4619	X	3391	-0-	-1228	-0-	388	1	3003	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 49,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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: 2

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-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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: 2

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1130	1	2850	2	N	6					38
							7	9										
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1010	1	2401	2	N	10					48
							11	9										
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1130	1	2632	2	N	-0-					48
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1058	1	2545	2	N	-0-					48
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1042	1	2400	2	N	22					70
							24	9										
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	932	1	2437	2	N	109	56	1			123
							120	9										
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1050	1	2341	2	N	-0-	83	1			40
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1044	1	3112	2	N	-0-					40
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	933	1	3471	2	N	-0-					40
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	768	1	2416	2	N	8					48
							9	9										
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	967	1	2537	2	N	-0-					48
12	4340	X	779	-0-	-3561	-0-	219	1	560	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 41,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1130	1	6225	2	N	68					115
							75	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1021	1	6645	2	N	-0-					115
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1130	1	7098	2	N	-0-	82	1			33
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1041	1	6751	2	N	-0-					33
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1081	1	6612	2	N	12					45
							13	9									
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	961	1	6184	2	N	26					71
							29	9									
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1010	1	6447	2	N	12	56	1			27
							13	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1002	1	5684	2	N	-0-					27
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1000	1	6212	2	N	-0-					27
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1056	1	6080	2	N	-0-					27
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1050	1	5602	2	N	-0-					27
12	6603	X	6144	-0-	-459	-0-	1067	1	5077	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 87,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1476	1	5700	2	N	31	192	1			122
							34	9									
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	1334	1	5073	2	N	25					147
							28	9									
03	8370	X	7254	-0-	-1116	-0-	1476	1	5747	2	N	28					175
							31	9									
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	1429	1	4099	2	N	22					197
							24	9									
05	7812	X	6634	-0-	-1178	-0-	1476	1	5121	2	N	34					231
							37	9									
06	7020	X	5139	-0-	-1881	-0-	1429	1	3710	2	N	-0-					231
07	7254	X	6220	-0-	-1034	-0-	1476	1	4729	2	N	14					245
							15	9									
08	7254	X	7238	-0-	-16	-0-	1476	1	5752	2	N	9	162	1			92
							10	9									
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1429	1	5366	2	N	-0-					92
10	6634	X	5033	-0-	-1601	-0-	1460	1	3531	2	N	38					130
							42	9									
11	6990	X	4291	-0-	-2699	-0-	1422	1	2854	2	N	14					144
							15	9									
12	7223	X	4274	-0-	-2949	-0-	1457	1	2817	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 72,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14118	-0-	-1289	-0-	14044	2	74	9	N	67					547
02	13916	X	12964	-0-	-952	-0-	12955	2	9	9	N	8	197	1			358
03	15407	X	14885	-0-	-522	-0-	14796	2	89	9	N	81	187	1			252
04	14910	X	14479	-0-	-431	-0-	14295	2	184	9	N	167					419
05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14899	2	32	9	N	29	190	1			258
06	14400	X	14230	-0-	-170	-0-	14189	2	41	9	N	37	189	1			106
07	14973	X	14500	-0-	-473	-0-	14364	2	136	9	N	124					230
08	14973	X	14108	-0-	-865	-0-	14099	2	9	9	N	8					238
09	14490	X	13819	-0-	-671	-0-	13723	2	96	9	N	87	191	1			134
10	14942	X	14589	-0-	-353	-0-	14486	2	103	9	N	94					228
11	14220	X	13198	-0-	-1022	-0-	13144	2	54	9	N	49	188	1			89
12	14105	X	13783	-0-	-322	-0-	13714	2	69	9	N	63					152

TOTAL GAS PROD: 169,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12907	-0-	-485	-0-	1518	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11827	-0-	-381	-0-	1390	1	10437	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12639	-0-	-877	-0-	1535	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12269	-0-	-811	-0-	1476	1	10793	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12503	-0-	-579	-0-	1515	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11772	-0-	-888	-0-	1476	1	10296	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12235	-0-	-847	-0-	1542	1	10693	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	12089	-0-	-590	-0-	1548	1	10541	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11524	-0-	-746	-0-	1487	1	10037	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11868	-0-	-625	-0-	1528	1	10340	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10415	-0-	-1435	-0-	1535	1	8880	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10522	-0-	-1723	-0-	1569	1	8953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,570 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11543	-0-	-2531	-0-	1510	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	10987	-0-	-1557	-0-	1377	1	9610	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	10607	-0-	-2351	-0-	1502	1	9105	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11309	-0-	-1231	-0-	1461	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12000	-0-	-152	-0-	1508	1	10492	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11074	-0-	-686	-0-	1464	1	9610	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10793	-0-	-1359	-0-	1517	1	9276	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	9707	-0-	-2290	-0-	1504	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9749	-0-	-1861	-0-	1456	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	10572	-0-	-1425	-0-	1504	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	8924	-0-	-2146	-0-	1497	1	7427	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	6571	-0-	-4217	-0-	1471	1	5100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,836 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	13795	X	13399	-0-	-396	-0-	1535	1	11864	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	11974	-0-	-934	-0-	1393	1	10581	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	12285	-0-	-2006	-0-	1530	1	10755	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	11444	-0-	-2386	-0-	1464	1	9980	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12069	-0-	-1602	-0-	1509	1	10560	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	10862	-0-	-2098	-0-	1461	1	9401	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	1533	1	10144	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11666	-0-	-610	-0-	1540	1	10126	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	11227	-0-	-443	-0-	1482	1	9745	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11489	-0-	-570	-0-	1521	1	9968	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	9921	-0-	-1389	-0-	1523	1	8398	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	9372	-0-	-1478	-0-	1541	1	7831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,385 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	63379	X	15164	-0-	-48215	-0-	1568	1	13596	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	14069	-0-	-715	-0-	1426	1	12643	2	N	-0-			-0-
03	16523	X	15084	-0-	-1439	-0-	1575	1	13509	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	14310	-0-	-1680	-0-	1507	1	12803	2	N	-0-			-0-
05	16523	X	15153	-0-	-1370	-0-	1554	1	13599	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	13830	-0-	-1230	-0-	1509	1	12321	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	14482	-0-	-1080	-0-	1582	1	12900	2	N	-0-			-0-
08	15159	X	14093	-0-	-1066	-0-	1584	1	12509	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	13269	-0-	-1401	-0-	1517	1	11752	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	13410	-0-	-1749	-0-	1555	1	11855	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12203	-0-	-1807	-0-	1579	1	10624	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	11549	-0-	-2928	-0-	1589	1	9960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,616 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	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1463	1	7321	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7307	-0-	-701	-0-	1318	1	5989	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7785	-0-	-1019	-0-	1456	1	6329	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	6754	-0-	-1766	-0-	1392	1	5362	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7340	-0-	-1464	-0-	1440	1	5900	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7144	-0-	-1346	-0-	1402	1	5742	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	1458	1	5966	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	7142	-0-	-639	-0-	1458	1	5684	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6558	-0-	-582	-0-	1400	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6652	-0-	-757	-0-	1428	1	5224	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6539	-0-	-631	-0-	1435	1	5104	2	N	-0-			-0-
*12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1451	1	4426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,306 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	12679	X	12483	-0-	-196	-0-	353 151	1 9	11979	2	N	137					167
02	11452	X	11022	-0-	-430	-0-	322 18	1 9	10682	2	N	16					183
03	12679	X	12103	-0-	-576	-0-	352 12	1 9	11739	2	N	11					194
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	346 86	1 9	11192	2	N	78	161	1			111
05	12493	X	11837	-0-	-656	-0-	356	1	11481	2	N	-0-					111
06	12090	X	11860	-0-	-230	-0-	347	1	11513	2	N	-0-					111
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	358 157	1 9	12047	2	N	143					254
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	358	1	11746	2	N	-0-					254
09	11850	X	11635	-0-	-215	-0-	347	1	11288	2	N	-0-	179	1			75
10	12555	X	11809	-0-	-746	-0-	358 2	1 9	11449	2	N	2	1	1	1	8	75
11	12150	X	11228	-0-	-922	-0-	347 212	1 9	10669	2	N	193					268
12	11780	X	11230	-0-	-550	-0-	356	1	10874	2	N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 141,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1126	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	948	1	9436	2	N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	1049	1	10428	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11220	-0-	-1500	-0-	1029	1	10191	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11470	-0-	-775	-0-	1092	1	10378	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11330	-0-	-40	-0-	1014	1	10316	2	N	-0-					-0-
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	1093	1	10592	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1130	1	10557	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10309	-0-	-1031	-0-	1006	1	9303	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10673	-0-	-1045	-0-	1080	1	9593	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10294	-0-	-1046	-0-	1210	1	9084	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9998	-0-	-1689	-0-	1187	1	8811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,277 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	* * 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-					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: -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	16926	X	16269	-0-	-657	-0-	592	1	15677	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	15183	-0-	-105	-0-	535	1	14648	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	16565	-0-	-361	-0-	592	1	15973	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	15376	-0-	-1004	-0-	573	1	14803	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15051	-0-	-1875	-0-	592	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	14205	-0-	-2055	-0-	573	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14366	-0-	-2436	-0-	592	1	13774	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	13462	-0-	-3092	-0-	592	1	12870	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	13712	-0-	-1678	-0-	573	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13688	-0-	-1378	-0-	592	1	13096	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	12289	-0-	-1931	-0-	573	1	11716	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	12828	-0-	-1525	-0-	592	1	12236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,994 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	13516	X	11122	-0-	-2394	-0-	591	1	10531	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	10021	-0-	-2075	-0-	535	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10841	-0-	-1993	-0-	592	1	10249	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10339	-0-	-881	-0-	573	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	8746	-0-	-2507	-0-	592	1	8154	2	N	-0-					-0-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	573	1	10519	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	11094	-0-	-4	-0-	592	1	10502	2	N	-0-					-0-
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	592	1	10274	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	2317	-0-	-8783	-0-	573	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	562	1	11148	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10055	-0-	-1045	-0-	572	1	9483	2	N	-0-					-0-
*12	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	590	1	10789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,582 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1130	1	3251	2	N	10					103
							11	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1016	1	2943	2	N	4					107
							4	9									
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1128	1	3555	2	N	-0-					107
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1093	1	3425	2	N	-0-					107
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1118	1	3425	2	N	-0-					107
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1093	1	3318	2	N	30					137
							33	9									
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1124	1	3383	2	N	20					157
							22	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1130	1	3272	2	N	-0-					157
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	1086	1	3161	2	N	27					184
							30	9									
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1085	1	3207	2	N	3					187
							3	9									
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1086	1	3323	2	N	11					198
							12	9									
12	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	885	1	2120	2	N	172	172	1			198
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 51,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	200	1	3213	2	Y	-0-					22
02	3836	X	3579	-0-	-257	-0-	181	1	3398	2	Y	-0-					22
03	4278	X	3136	-0-	-1142	-0-	200	1	2936	2	Y	-0-					22
04	4140	X	3084	-0-	-1056	-0-	184	1	2900	2	Y	-0-					22
05	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	182	1	3567	2	Y	1					23
							1	9									
06	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	169	1	2707	2	Y	43					66
							47	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	2	Y	4					70
							4	9									
08	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	181	1	2390	2	Y	1					71
							1	9									
09	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	161	1	2133	2	Y	-0-					71
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	185	1	3447	2	Y	4					75
							4	9									
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	170	1	3587	2	Y	3					78
							3	9									
12	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	149	1	1842	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 37,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	790	1	2428	2	Y	18					59
							20	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	715	1	2214	2	Y	-0-					59
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	791	1	2310	2	Y	-0-					59
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	724	1	2273	2	Y	-0-					59
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	689	1	2542	2	Y	-0-					59
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	660	1	2379	2	Y	-0-					59
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	729	1	2975	2	Y	-0-					59
08	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	739	1	2320	2	Y	12					71
							13	9									
09	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	631	1	2030	2	Y	30					101
							33	9									
10	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	705	1	2079	2	Y	-0-					101
11	3480	X	2792	-0-	-688	-0-	697	1	2095	2	Y	-0-					101
12	2976	X	1976	-0-	-1000	-0-	570	1	1406	2	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 35,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1130	1	3396	2	N	16					63
							18	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1021	1	2958	2	N	25					88
							28	9									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1130	1	2815	2	N	27	97	1			18
							30	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1069	1	3072	2	N	20					38
							22	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1085	1	3132	2	N	15					53
							17	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1036	1	2984	2	N	32	69	1			16
							35	9									
07	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	1091	1	2118	2	N	22					38
							24	9									
08	3844	X	3016	-0-	-828	-0-	1069	1	1946	2	N	1					39
							1	9									
09	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	1003	1	2483	2	N	-0-					39
10	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	1022	1	2517	2	N	46					85
							51	9									
11	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	947	1	2614	2	N	-0-					85
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	938	1	2478	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 45,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2263	X	1244	-0-	-1019	-0-	1210	1	34	9	N	31					83
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	1175	1	1574	2	N	-0-					83
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1238	1	1728	2	N	-0-	58	1			25
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1258	1	2580	2	N	-0-					25
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1342	1	1702	2	N	-0-					25
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1299	1	1407	2	N	-0-					25
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1342	1	1545	2	N	-0-					25
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1342	1	1349	2	N	-0-					25
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	1299	1	1540	2	N	-0-					25
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1342	1	1305	2	N	-0-					25
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1299	1	1067	2	N	-0-					25
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1342	1	2282	2	N	18					43
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1105	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	903	1	8643	2	N	-0-					-0-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1000	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1008	1	8650	2	N	-0-					-0-
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1009	1	8709	2	N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	960	1	8971	2	N	-0-					-0-
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1061	1	8802	2	N	-0-					-0-
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1067	1	8880	2	N	-0-					-0-
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	947	1	8181	2	N	-0-					-0-
10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1042	1	8294	2	N	-0-					-0-
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1147	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8034	-0-	-1514	-0-	1037	1	6997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,414 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12211	-0-	-1553	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10466	-0-	-1966	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11292	-0-	-2224	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9762	-0-	-2448	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10442	-0-	-2175	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9621	-0-	-2199	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9123	-0-	-2471	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10314	-0-	-970	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10109	-0-	-338	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9586	-0-	-404	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9409	-0-	-1782	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20006	-0-	-82	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	17240	-0-	-904	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18665	-0-	-1423	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17979	-0-	-1371	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17263	-0-	-2087	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16279	-0-	-2817	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16822	-0-	-1840	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17194	-0-	-776	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	17289	-0-	-1001	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16307	-0-	-943	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15945	-0-	-1818	-0-	15945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12984	-0-	-904	-0-	1161	1	11823	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11362	-0-	-958	-0-	996	1	10366	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12953	-0-	-811	-0-	1120	1	11833	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12398	-0-	-922	-0-	1027	1	11371	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12484	-0-	-1280	-0-	1059	1	11425	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11667	-0-	-903	-0-	1020	1	10647	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	11845	-0-	-1113	-0-	1068	1	10777	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12568	-0-	-390	-0-	1088	1	11480	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	1019	1	10500	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11469	-0-	-1024	-0-	1050	1	10419	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11357	-0-	-793	-0-	1236	1	10121	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	12042	-0-	-513	-0-	1335	1	10707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,648 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	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	205	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	5966	-0-	-3610	-0-	112	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5136	-0-	-4722	-0-	98	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	5872	-0-	-2918	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	5009	-0-	-4074	-0-	87	1	4922	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	100	1	5585	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	107	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3701	-0-	-2375	-0-	72	1	3629	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4307	-0-	-1573	-0-	78	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4506	-0-	-1384	-0-	82	1	4424	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4275	-0-	-1425	-0-	166	1	4109	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	1385	-0-	-4226	-0-	56	1	1329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	530	1	3421	2	Y	49	49	1			78
							54	9									
02	9240	X	7437	-0-	-1803	-0-	481	1	6868	2	Y	80	103	1			55
							88	9									
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	546	1	10296	2	Y	48	48	1			55
							53	9									
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	512	1	9445	2	Y	35					90
							39	9									
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	547	1	9842	2	Y	33	96	1			27
							36	9									
06	10530	X	9667	-0-	-863	-0-	521	1	9084	2	Y	56					83
							62	9									
07	10881	X	9888	-0-	-993	-0-	522	1	9322	2	Y	40	49	1			74
							44	9									
08	10881	X	9816	-0-	-1065	-0-	518	1	9265	2	Y	30	49	1			55
							33	9									
09	10080	X	9709	-0-	-371	-0-	512	1	9129	2	Y	62					117
							68	9									
10	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	527	1	9297	2	Y	58	75	1			100
							64	9									
11	9660	X	9099	-0-	-561	-0-	504	1	8522	2	Y	66	85	1			81
							73	9									
12	10044	X	7843	-0-	-2201	-0-	478	1	7337	2	Y	25					106
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 108,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	1130	1	5092	2	N	10					50
							11	9									
02	6216	X	5547	-0-	-669	-0-	1021	1	4518	2	N	7					57
							8	9									
03	6882	X	6106	-0-	-776	-0-	1130	1	4976	2	N	-0-					57
04	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	1058	1	4389	2	N	13					70
							14	9									
05	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	1057	1	4269	2	N	-0-					70
06	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	981	1	4448	2	N	10					80
							11	9									
07	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	999	1	4373	2	N	-0-					80
08	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	996	1	4325	2	N	27					107
							30	9									
09	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	955	1	3767	2	N	-0-	93	1			14
10	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	1032	1	3684	2	N	-0-					14
11	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	969	1	4083	2	N	-0-					14
12	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	864	1	3302	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 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	19065	X	16210	-0-	-2855	-0-	935	1	15275	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	14234	-0-	-2986	-0-	806	1	13428	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	15346	-0-	-2944	-0-	807	1	14539	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	887	1	14874	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	14319	-0-	-1894	-0-	867	1	13452	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12391	-0-	-3299	-0-	908	1	11483	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11848	-0-	-4427	-0-	859	1	10989	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	10837	-0-	-5438	-0-	845	1	9992	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	7020	-0-	-8730	-0-	568	1	6452	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	3461	-0-	-10861	-0-	255	1	3206	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	875	-0-	-11515	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	219	-0-	-11127	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	674	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	9679	-0-	-2725	-0-	548	1	9131	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11083	-0-	-2650	-0-	583	1	10500	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9035	-0-	-4255	-0-	509	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	9533	-0-	-3487	-0-	577	1	8956	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9081	-0-	-2229	-0-	666	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	8801	-0-	-2297	-0-	638	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	7346	-0-	-3752	-0-	573	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	7340	-0-	-1900	-0-	594	1	6746	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7294	-0-	-2254	-0-	538	1	6756	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7150	-0-	-1940	-0-	411	1	6739	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6363	-0-	-1077	-0-	389	1	5974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,391 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12572	-0-	-2029	-0-	725	1	11847	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11112	-0-	-1460	-0-	629	1	10483	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	11738	-0-	-2181	-0-	617	1	11121	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11560	-0-	-1910	-0-	651	1	10909	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11601	-0-	-985	-0-	702	1	10899	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10277	-0-	-1903	-0-	753	1	9524	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10992	-0-	-1315	-0-	797	1	10195	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10134	-0-	-1801	-0-	790	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	8721	-0-	-2829	-0-	705	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8241	-0-	-3353	-0-	608	1	7633	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	8525	-0-	-2125	-0-	490	1	8035	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8667	-0-	-788	-0-	530	1	8137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,140 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10101	-0-	-1772	-0-	1091	1	8999	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	10724	X	3422	-0-	-7302	-0-	865	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	3652	-0-	-7229	-0-	932	1	2709	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	10410	X	6423	-0-	-3987	-0-	951	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	5900	-0-	-4206	-0-	1000	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	4925	-0-	-4855	-0-	960	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	4227	-0-	-2407	-0-	952	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	4038	-0-	-2596	-0-	981	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	3529	-0-	-2891	-0-	903	1	2611	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1013	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	1114	1	5567	2	N	-0-					-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	914	1	3319	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 63,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10568	-0-	-2049	-0-	1066	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10121	-0-	-1275	-0-	941	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11195	-0-	-89	-0-	1051	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9860	-0-	-1060	-0-	984	1	8876	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9913	-0-	-1278	-0-	1046	1	8867	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9547	-0-	-1283	-0-	953	1	8594	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9787	-0-	-1404	-0-	1030	1	8757	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8381	-0-	-2810	-0-	1036	1	7345	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	3602	-0-	-6268	-0-	850	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	1057	-0-	-8863	-0-	834	1	223	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	4778	-0-	-4762	-0-	1011	1	3767	2	N	-0-					-0-
*12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	1298	1	11855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,962 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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1328	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4704	-0-	-252	-0-	1216	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	1419	1	3900	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	5370	X	4937	-0-	-433	-0-	1373	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	1366	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	1326	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4691	-0-	-641	-0-	1372	1	3319	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	1371	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4239	-0-	-711	-0-	1261	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	1374	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	1222	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3757	-0-	-924	-0-	1150	1	2607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1328	1	2335	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1210	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1373	1	3085	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1280	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	1370	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1280	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1328	1	2189	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1328	1	1779	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1278	1	1893	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1328	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1274	1	2005	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	1129	1	1991	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	47420	X	11479	-0-	-35941	-0-	662	1	10817	2	N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	637	1	10613	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11972	-0-	-304	-0-	630	1	11342	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	9302	-0-	-2488	-0-	524	1	8778	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9624	-0-	-2652	-0-	582	1	9042	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	8787	-0-	-3093	-0-	644	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	8766	-0-	-3510	-0-	636	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9109	-0-	-2857	-0-	710	1	8399	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	688	1	7821	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8133	-0-	-1477	-0-	600	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7455	-0-	-1365	-0-	429	1	7026	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	6621	-0-	-2493	-0-	405	1	6216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,007 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	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	8801	2	Y	3					52
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	7984	2	Y	1					53
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	200	1	9663	2	Y	-0-					53
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	189	1 3 9	8823	2	Y	3					56
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	182	1	11002	2	Y	-0-					56
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	169	1	10243	2	Y	-0-					56
07	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	10457	2	Y	1	21	1			36
08	10137	X	9820	-0-	-317	-0-	168	1	9652	2	Y	-0-					36
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	181	1	10018	2	Y	-0-					36
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	182	1	10046	2	Y	-0-					36
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	169	1	9671	2	Y	-0-					36
12	10633	X	7474	-0-	-3159	-0-	146	1	7328	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 115,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 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	13361	X	8776	-0-	-4585	-0-	483	1 54 9	8239	2	Y	49	49	1			69
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	461	1 89 9	10792	2	Y	81	100	1			50
03	10106	X	10028	-0-	-78	-0-	539	1 56 9	9433	2	Y	51	48	1			53
04	9780	X	8843	-0-	-937	-0-	504	1 36 9	8303	2	Y	33					86
05	12555	X	9468	-0-	-3087	-0-	523	1 36 9	8909	2	Y	33	94	1			25
06	12150	X	9301	-0-	-2849	-0-	467	1 54 9	8780	2	Y	49					74
07	12555	X	9735	-0-	-2820	-0-	522	1 44 9	9169	2	Y	40	44	1			70
08	10013	X	9588	-0-	-425	-0-	541	1 17 9	9030	2	Y	15	45	1			40
09	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	485	1 9 9	8755	2	Y	8					48
10	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	541	1 8 9	8913	2	Y	7	20	1			35
11	9420	X	9034	-0-	-386	-0-	516	1 10 9	8508	2	Y	9	13	1			31
*12	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	502	1 3 9	9822	2	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 115,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	515	1	6348	2	Y	50	49	1			42
							55	9									
02	5964	X	1336	-0-	-4628	-0-	505	1	744	2	Y	79	89	1			32
							87	9									
03	10788	X	1988	-0-	-8800	-0-	566	1	1359	2	Y	57	47	1			42
							63	9									
04	10440	X	3387	-0-	-7053	-0-	537	1	2809	2	Y	37					79
							41	9									
05	10788	X	2066	-0-	-8722	-0-	561	1	1466	2	Y	35	97	1			17
							39	9									
06	6690	X	1744	-0-	-4946	-0-	554	1	1125	2	Y	59					76
							65	9									
07	3503	X	1808	-0-	-1695	-0-	574	1	1186	2	Y	44	50	1			70
							48	9									
08	3503	X	1710	-0-	-1793	-0-	573	1	1103	2	Y	31	53	1			48
							34	9									
09	3390	X	1747	-0-	-1643	-0-	545	1	1139	2	Y	57					105
							63	9									
10	2077	X	1192	-0-	-885	-0-	552	1	581	2	Y	54	70	1			89
							59	9									
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	510	1	1035	2	Y	59	77	1			71
							65	9									
12	1798	X	219	-0-	-1579	-0-	209	1	10	9	Y	9					80

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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	23777	X	19319	-0-	-4458	-0-	1128	1	18191	2	N	-0-					-0-
02	21476	X	16780	-0-	-4696	-0-	991	1	15789	2	N	-0-					-0-
03	23405	X	19673	-0-	-3732	-0-	1149	1	18524	2	N	-0-					-0-
04	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	1116	1	21475	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	20178	-0-	-2359	-0-	1077	1	19101	2	N	-0-					-0-
06	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1109	1	20610	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	20120	-0-	-3223	-0-	1156	1	18964	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	17006	-0-	-6337	-0-	1080	1	15926	2	N	-0-					-0-
09	22590	X	14363	-0-	-8227	-0-	988	1	13375	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	14597	-0-	-7847	-0-	990	1	13607	2	N	-0-					-0-
11	21720	X	18462	-0-	-3258	-0-	1399	1	17063	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	19292	-0-	-827	-0-	1460	1	17832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21298	-0-	-3409	-0-	1208	1	20090	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	19290	-0-	-3026	-0-	1030	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	14749	-0-	-8470	-0-	888	1	13861	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	226	-0-	-20894	-0-	45	1	181	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	9684	-0-	-12109	-0-	728	1	8956	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	15256	-0-	-5414	-0-	946	1	14310	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16709	-0-	-4650	-0-	1042	1	15667	2	N	-0-					-0-
08	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	987	1	15732	2	N	-0-					-0-
09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	990	1	17847	2	N	-0-					-0-
10	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	989	1	17333	2	N	-0-					-0-
11	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	1300	1	15111	2	N	-0-					-0-
12	19468	X	15195	-0-	-4273	-0-	1220	1	13975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,696 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	20274	X	19498	-0-	-776	-0-	1204	1	18186	2	N	98	49	1	49	8	-0-
							108	9									
02	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	979	1	17771	2	N	-0-					-0-
03	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	1170	1	19612	2	N	-0-					-0-
04	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	1113	1	22761	2	N	-0-					-0-
05	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	1167	1	22737	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	9126	-0-	-10494	-0-	861	1	8265	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	6306	-0-	-13968	-0-	683	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	1124	1	21671	2	N	-0-					-0-
09	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	1061	1	20303	2	N	-0-					-0-
10	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	1074	1	19706	2	N	-0-					-0-
11	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	1470	1	19104	2	N	-0-					-0-
12	22785	X	19489	-0-	-3296	-0-	1460	1	18029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	863	1	8362	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	7284	-0-	-2740	-0-	921	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9710	-0-	-1388	-0-	1018	1	8681	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1008	1	10077	2	N	-0-					-0-
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1064	1	10632	2	N	-0-					-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1031	1	9782	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10125	-0-	-1345	-0-	1037	1	9088	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9915	-0-	-1772	-0-	1025	1	8883	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	11310	X	9917	-0-	-1393	-0-	1026	1	8884	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	11687	X	9806	-0-	-1881	-0-	1037	1	8769	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	8562	-0-	-2238	-0-	969	1	7593	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8703	-0-	-1558	-0-	1049	1	7647	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 116,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1054	1 7 9	5280	2	N	6	3	1	3	8	-0-
02	5852	X	3300	-0-	-2552	-0-	939	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4086	-0-	-2486	-0-	1079	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	1094	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5793	-0-	-779	-0-	1094	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	1022	1	4801	2	N	-0-					-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1129	1 7 9	4895	2	N	6	3	1	3	8	-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1117	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5318	-0-	-502	-0-	1022	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5347	-0-	-698	-0-	1060	1	4287	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5085	-0-	-765	-0-	1013	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4915	-0-	-1130	-0-	1108	1	3807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	6169	X	4516	-0-	-1653	-0-	1076	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5058	-0-	-514	-0-	996	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	1073	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1061	1	4667	2	N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1062	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	1052	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	1054	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	1097	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5116	-0-	-764	-0-	1022	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	1024	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5121	-0-	-429	-0-	1015	1	4106	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	1019	1	4022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2532	-0-	-1529	-0-	1001	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2433	-0-	-1235	-0-	945	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1670	-0-	-1399	-0-	612	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	1	-0-	-1673	-0-	1	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 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	1674	X	1461	-0-	-213	-0-	1008	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	983	1	422	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	778	-0-	-617	-0-	643	1	135	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-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: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26	13	1	13	8	-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	93	1	8	2	N	-0-					-0-
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1052	1	37	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-189	-0-	1074	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	911	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	690	-0-	-953	-0-	683	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	485	1	7917	2	N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	459	1	7656	2	N	-0-					-0-
03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	403	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	309	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	439	1	6815	2	N	-0-					-0-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	447	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	350	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	530	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	497	1	5642	2	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	410	1	6727	2	N	-0-					-0-
*12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	455	1	6984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

01	12493	X	9949	-0-	-2544	-0-	574	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	8758	-0-	-2078	-0-	496	1	8262	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9430	-0-	-1916	-0-	496	1	8934	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	7288	-0-	-3422	-0-	410	1	6878	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9009	-0-	-1159	-0-	545	1	8464	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7873	-0-	-1757	-0-	577	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8540	-0-	-1163	-0-	619	1	7921	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7719	-0-	-1705	-0-	602	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	725	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	535	1	6726	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	5851	-0-	-2399	-0-	336	1	5515	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	6130	-0-	-3139	-0-	375	1	5755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,768 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	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1578	1	5250	2	N	4					57
							4	9									
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1429	1	4583	2	N	3					60
							3	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1465	1	4951	2	N	10					70
							11	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1499	1	6064	2	N	7					77
							8	9									
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1465	1	6281	2	N	-0-					77
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1441	1	6669	2	N	6					83
							7	9									
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	1364	1	6034	2	N	22					105
							24	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1460	1	6762	2	N	28					133
							31	9									
09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1393	1	6370	2	N	-0-					133
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1265	1	5655	2	N	-0-					133
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1249	1	4942	2	N	-0-					133
*12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1467	1	5937	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 86,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	14B2 EXT	-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	11935	X	11290	-0-	-645	-0-	1140	1	10150	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	9897	-0-	-3263	-0-	1142	1	8755	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	6486	-0-	-8084	-0-	850	1	5636	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	2370	-0-	-11730	-0-	325	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	500	-0-	-11063	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	1610	-0-	-9333	-0-	312	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	1757	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1682	1	7165	2	N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1957	1	7658	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9091	-0-	-599	-0-	1605	1	7486	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8694	-0-	-1319	-0-	211	1	8483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,404 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	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	383	1	10583	2	N	54					369
							59	9									
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	356	1	11225	2	N	30					399
							33	9									
03	11904	X	11453	-0-	-451	-0-	403	1	10995	2	N	50					449
							55	9									
04	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	387	1	9549	2	N	27	192	1			284
							30	9									
05	11904	X	9524	-0-	-2380	-0-	394	1	9055	2	N	68					352
							75	9									
06	11520	X	9908	-0-	-1612	-0-	388	1	9456	2	N	58					410
							64	9									
07	11904	X	10107	-0-	-1797	-0-	400	1	9661	2	N	42					452
							46	9									
08	11439	X	9563	-0-	-1876	-0-	415	1	9089	2	N	54	189	1			317
							59	9									
09	9960	X	8861	-0-	-1099	-0-	399	1	8420	2	N	38					355
							42	9									
10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	398	1	9433	2	N	58	43	1	1	8	369
							64	9									
11	9900	X	9005	-0-	-895	-0-	386	1	8566	2	N	48					417
							53	9									
12	10106	X	8937	-0-	-1169	-0-	395	1	8426	2	N	105					522
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 119,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 10228 - 11238

01	1364	X	737	-0-	-627	-0-	733	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
02	1232	X	664	-0-	-568	-0-	620	1	44	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	778	-0-	-586	-0-	763	1	15	9	N	14	7	1	7	8	-0-
04	900	X	725	-0-	-175	-0-	725	1			N	-0-					-0-
05	775	X	716	-0-	-59	-0-	716	1			N	-0-					-0-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	1			N	-0-					-0-
07	775	X	706	-0-	-69	-0-	697	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
08	775	X	717	-0-	-58	-0-	710	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	689	1	7	2	N	118	59	1	59	8	-0-
							130	9									
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	699	1	20	2	N	-0-					-0-
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	680	1	24	2	N	-0-					-0-
12	868	X	621	-0-	-247	-0-	612	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 11936 - 12916

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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
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	7285	X	1942	-0-	-5343	-0-	196	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	2025	-0-	-4555	-0-	234	1	1791	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	548	1	3629	2	N	-0-			-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	768	1	4841	2	N	-0-			-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	916	1	4948	2	N	-0-			-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	985	1	4667	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	920	1	3834	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	1171	-0-	-4688	-0-	206	1	965	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	545	-0-	-5125	-0-	104	1	441	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	1841	-0-	-4018	-0-	375	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	2503	-0-	-3137	-0-	442	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	2320	-0-	-2423	-0-	56	1	2264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

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-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

01	9796	X	7745	-0-	-2051	-0-	782	1	6963	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	6813	-0-	-1615	-0-	786	1	6027	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8355	-0-	-1131	-0-	1095	1	7260	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7142	-0-	-2038	-0-	978	1	6164	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	1288	1	6955	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1160	1	5497	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6624	-0-	-1746	-0-	1282	1	5342	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7004	-0-	-1366	-0-	1230	1	5774	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	6753	-0-	-1227	-0-	1284	1	5469	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7189	-0-	-1057	-0-	1463	1	5726	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	1151	1	5368	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	135	1	5426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,605 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 #: 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	T. A.		14670	-0-	14670	30080	1055	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	43397	X	13317	-0-	-30080	-0-	902	1	12415	2	N	-0-					-0-
03	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1003	1	13599	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	13345	-0-	-1565	-0-	932	1	12413	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13046	-0-	-2361	-0-	954	1	12092	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12766	-0-	-1514	-0-	927	1	11839	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13004	-0-	-1752	-0-	973	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12637	-0-	-1964	-0-	972	1	11665	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11645	-0-	-1705	-0-	938	1	10707	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11463	-0-	-1743	-0-	932	1	10531	2	N	-0-					-0-
11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	1249	1	12866	2	N	-0-					-0-
*12	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	1301	1	13379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1557	1	13867	2	N	-0-					-0-
02	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	1628	1	12483	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15922	-0-	-911	-0-	2087	1	13835	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	16009	-0-	-281	-0-	2192	1	13817	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15135	-0-	-1698	-0-	2365	1	12770	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14777	-0-	-643	-0-	2575	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14768	-0-	-1786	-0-	2858	1	11910	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	12108	-0-	-4446	-0-	2127	1	9981	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13684	-0-	-2336	-0-	2589	1	11031	2	N	58	29	1	29	8	-0-
							64	9									
10	15283	X	10069	-0-	-5214	-0-	2050	1	8019	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	6920	-0-	-7870	-0-	1222	1	5698	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	3868	-0-	-10888	-0-	94	1	3772	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 152,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 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	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_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

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

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	29853	X	25314	-0-	-4539	-0-	1296	1	24018	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	21051	-0-	-5913	-0-	1072	1	19979	2	N	-0-					-0-
03	29853	X	23325	-0-	-6528	-0-	1194	1	22131	2	N	-0-					-0-
04	28890	X	26182	-0-	-2708	-0-	1177	1	25005	2	N	-0-					-0-
05	27342	X	26816	-0-	-526	-0-	1192	1	25624	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	22081	-0-	-2429	-0-	1115	1	20966	2	N	-0-					-0-
07	27063	X	22756	-0-	-4307	-0-	1205	1	21551	2	N	-0-					-0-
08	27063	X	23133	-0-	-3930	-0-	1175	1	21958	2	N	-0-					-0-
09	26190	X	21331	-0-	-4859	-0-	1089	1	20242	2	N	-0-					-0-
10	26815	X	21234	-0-	-5581	-0-	1140	1	20094	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	18114	-0-	-4266	-0-	1365	1	16749	2	N	-0-					-0-
12	23126	X	15912	-0-	-7214	-0-	1301	1	14611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,249 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 #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7783	-0-	-15963	-0-	867	1	6916	2	N	-0-			-0-
02	21448	X	8482	-0-	-12966	-0-	800	1	7682	2	N	-0-			-0-
03	23746	X	10640	-0-	-13106	-0-	935	1	9705	2	N	-0-			-0-
04	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	997	1	17014	2	N	-0-			-0-
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	980	1	16428	2	N	-0-			-0-
06	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	980	1	14137	2	N	-0-			-0-
07	18600	X	15184	-0-	-3416	-0-	1036	1	14148	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	15105	-0-	-3495	-0-	1045	1	14060	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	14021	-0-	-3979	-0-	981	1	13040	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	13007	-0-	-4415	-0-	976	1	12031	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	11850	-0-	-3270	-0-	1132	1	10718	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	8483	-0-	-6707	-0-	925	1	7558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	881	1	5167	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	5246	-0-	-5954	-0-	725	1	4521	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	7539	-0-	-4861	-0-	893	1	6646	2	N	-0-			-0-
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	867	1	8752	2	N	-0-			-0-
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	906	1	7973	2	N	-0-			-0-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	815	1	7023	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	876	1	7369	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	6709	-0-	-3242	-0-	881	1	5828	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	5362	-0-	-4268	-0-	775	1	4587	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	4909	-0-	-3957	-0-	779	1	4130	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	4848	-0-	-3132	-0-	832	1	4016	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	4520	-0-	-3726	-0-	787	1	3733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16178	-0-	-1399	-0-	934	1	15244	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	14456	-0-	-1420	-0-	818	1	13638	2	N	-0-			-0-
03	17577	X	14368	-0-	-3209	-0-	756	1	13612	2	N	-0-			-0-
04	17010	X	15739	-0-	-1271	-0-	886	1	14853	2	N	-0-			-0-
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	1069	1	16593	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14193	-0-	-1467	-0-	1040	1	13153	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14817	-0-	-1458	-0-	1074	1	13743	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	14114	-0-	-3463	-0-	1100	1	13014	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	13128	-0-	-3882	-0-	1062	1	12066	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	12110	-0-	-5467	-0-	893	1	11217	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	9537	-0-	-4803	-0-	548	1	8989	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	10423	-0-	-3682	-0-	637	1	9786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,725 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 #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17504	-0-	-10365	-0-	1168	1	16336	2	N	-0-			-0-
02	25172	X	14497	-0-	-10675	-0-	913	1	13584	2	N	-0-			-0-
03	24428	X	16417	-0-	-8011	-0-	1063	1	15354	2	N	-0-			-0-
04	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	1052	1	19282	2	N	-0-			-0-
05	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1107	1	19346	2	N	-0-			-0-
06	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	1034	1	17138	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	18239	-0-	-2779	-0-	1069	1	17170	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	17124	-0-	-3894	-0-	1085	1	16039	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	15319	-0-	-5021	-0-	979	1	14340	2	N	-0-			-0-
10	20460	X	14596	-0-	-5864	-0-	1006	1	13590	2	N	-0-			-0-
11	18180	X	14506	-0-	-3674	-0-	1262	1	13244	2	N	-0-			-0-
12	18228	X	11052	-0-	-7176	-0-	1116	1	9936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-265	-0-	541	1			N	-0-			-0-
02	728	X	326	-0-	-402	-0-	326	1			N	-0-			-0-
03	775	X	584	-0-	-191	-0-	584	1			N	-0-			-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-			-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-			-0-
07	775	X	721	-0-	-54	-0-	721	1			N	-0-			-0-
08	806	X	785	-0-	-21	-0-	785	1			N	-0-			-0-
09	780	X	764	-0-	-16	-0-	764	1			N	-0-			-0-
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	1			N	-0-			-0-
11	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	1			N	-0-			-0-
12	775	X	715	-0-	-60	-0-	715	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19178	-0-	-3111	-0-	1107	1	18071	2	N	-0-			-0-
02	20132	X	15413	-0-	-4719	-0-	873	1	14540	2	N	-0-			-0-
03	21762	X	13774	-0-	-7988	-0-	724	1	13050	2	N	-0-			-0-
04	20700	X	17187	-0-	-3513	-0-	968	1	16219	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	14555	-0-	-5099	-0-	881	1	13674	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	15749	-0-	-2821	-0-	1154	1	14595	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	16805	-0-	-958	-0-	1218	1	15587	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	15879	-0-	-1884	-0-	1238	1	14641	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	15793	-0-	-1397	-0-	1277	1	14516	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	15103	-0-	-1699	-0-	1114	1	13989	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	14319	-0-	-1941	-0-	823	1	13496	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	14526	-0-	-633	-0-	888	1	13638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,281 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-			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-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258717 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

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

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	-1155	-0-	384	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3029	-0-	-1087	-0-	314	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	398	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	373	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	354	1	3410	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	345	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	356	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3999	-0-	-1116	-0-	376	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3502	-0-	-1448	-0-	342	1	3160	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	372	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	382	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	432	1	3145	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 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	16926	X	12970	-0-	-3956	-0-	597	1	12373	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	10638	-0-	-4650	-0-	467	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	12443	-0-	-2561	-0-	544	1	11899	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	12077	-0-	-2443	-0-	506	1	11571	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11954	-0-	-2492	-0-	496	1	11458	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11346	-0-	-1194	-0-	498	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11213	-0-	-1280	-0-	522	1	10691	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	10927	-0-	-1566	-0-	511	1	10416	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	9773	-0-	-2317	-0-	473	1	9300	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10313	-0-	-1653	-0-	497	1	9816	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10044	-0-	-1296	-0-	646	1	9398	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	8656	-0-	-2566	-0-	605	1	8051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-6278	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	418	1	7589	2	N	-0-					-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	428	1	7574	2	N	-0-					-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	448	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	436	1	7174	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	394	1	6348	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	3421	-0-	-4856	-0-	360	1	3061	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	320	-0-	-7690	-0-	266	1	54	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	92	-0-	-7813	-0-	71	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,102 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-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-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 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	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	575	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4489	-0-	-887	-0-	485	1	4004	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3168	-0-	-2598	-0-	346	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-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: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 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	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	519	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	450	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	308	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	333	-0-	-2997	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	361	1	4863	2	N	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	523	1	5145	2	N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	566	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	574	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	520	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	516	1	3051	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	3316	-0-	-2354	-0-	536	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3039	-0-	-2572	-0-	487	1	2552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300

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-

WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

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
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-11877	-0-	24	1 2 9	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	23	1	23	8	-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	6	3	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-11877	-0-	24	1 2 9	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	23	1	23	8	-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	6	3	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	630	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5924	-0-	-1132	-0-	518	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	583	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	604	1	7704	2	N	-0-					-0-
05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	606	1	7729	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	564	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	610	1	7281	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7583	-0-	-1004	-0-	606	1	6977	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7472	-0-	-838	-0-	579	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7556	-0-	-214	-0-	730	1	6826	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	698	1	6212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,366 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	6572	X	3366	-0-	-3206	-0-	524	1	2818	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	5656	X	3069	-0-	-2587	-0-	464	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3494	-0-	-2520	-0-	521	1	2960	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
04	4350	X	1535	-0-	-2815	-0-	471	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2506	-0-	-1369	-0-	504	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2386	-0-	-1004	-0-	469	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	506	1	1939	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	3503	X	2379	-0-	-1124	-0-	502	1	1875	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2430	X	1927	-0-	-503	-0-	507	1	1385	2	N	32	16	1	16	8	-0-
							35	9									
10	2511	X	1477	-0-	-1034	-0-	488	1	989	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	947	-0-	-1453	-0-	458	1	489	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	950	-0-	-1499	-0-	436	1	512	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	641	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6023	-0-	-977	-0-	525	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6321	-0-	-1057	-0-	580	1	5741	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5451	-0-	-1689	-0-	524	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6064	-0-	-1314	-0-	536	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5719	-0-	-1001	-0-	529	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6615	-0-	-50	-0-	587	1	6028	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	576	1	5331	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4867	-0-	-1013	-0-	503	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5388	-0-	-1215	-0-	554	1	4834	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5502	-0-	-888	-0-	648	1	4854	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4353	-0-	-2250	-0-	571	1	3782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,144 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 #: 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	9734	X	8152	-0-	-1582	-0-	628 24	1 9	7500	2	N	22	11	1	11	8	-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	535	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7786	-0-	-1266	-0-	627	1	7159	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7698	-0-	-1062	-0-	573	1	7125	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	579	1	5592	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	4735	-0-	-3365	-0-	506	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	1439	-0-	-6931	-0-	496	1	943	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	3786	-0-	-4181	-0-	558	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5799	-0-	-1911	-0-	550	1	5249	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5369	-0-	-800	-0-	538	1	4831	2	N	-0-					-0-
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	608	1	4834	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	970	-0-	-5013	-0-	419	1	551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	12028	X	11164	-0-	-864	-0-	710	1	10454	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9254	-0-	-1974	-0-	593	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10013	-0-	-2418	-0-	644	1	9369	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	8075	-0-	-3955	-0-	577	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	617	1	9462	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10335	-0-	-465	-0-	606	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	655	1	9694	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9174	-0-	-901	-0-	664	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	7808	-0-	-2542	-0-	572	1	7236	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	8835	-0-	-1860	-0-	599	1	8236	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	7846	-0-	-2504	-0-	683	1	7163	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	9279	-0-	-1075	-0-	740	1	8539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12550	-0-	-3570	-0-	764	1	11786	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	7599	-0-	-6261	-0-	571	1	7028	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	7646	-0-	-7451	-0-	633	1	7013	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	5857	-0-	-7913	-0-	574	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	7499	-0-	-5056	-0-	619	1	6880	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	7735	-0-	-4415	-0-	607	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5697	-0-	-2704	-0-	583	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	3649	-0-	-4008	-0-	535	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	533	-0-	-7207	-0-	439	1	94	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	163	-0-	-7835	-0-	163	1			N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,928 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 #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 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	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-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

01	16523	X	15104	-0-	-1419	-0-	1525	1	13579	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13454	-0-	-1470	-0-	1552	1	11902	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	14509	-0-	-2014	-0-	1902	1	12607	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13112	-0-	-2188	-0-	1795	1	11317	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	12087	-0-	-3010	-0-	1889	1	10198	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12111	-0-	-2499	-0-	2110	1	10001	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	11626	-0-	-3285	-0-	2250	1	9376	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	10999	-0-	-3509	-0-	1932	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	9353	-0-	-3757	-0-	1778	1	7575	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	9050	-0-	-3474	-0-	1842	1	7208	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	6421	-0-	-5699	-0-	1134	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	6572	-0-	-5053	-0-	159	1	6413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

01	14663	X	6731	-0-	-7932	-0-	680	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	6441	-0-	-6803	-0-	743	1	5698	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	7140	-0-	-6438	-0-	936	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	7720	-0-	-3980	-0-	1057	1	6663	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	4765	-0-	-5062	-0-	745	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3202	-0-	-3698	-0-	558	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	188	-0-	-7779	-0-	36	1	152	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12265	-0-	-1778	-0-	573	1	11692	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	10962	-0-	-1722	-0-	483	1	10479	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12270	-0-	-1277	-0-	518	1	11752	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11927	-0-	-523	-0-	492	1	11435	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11901	-0-	-561	-0-	503	1	11398	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10647	-0-	-1233	-0-	476	1	10171	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	8301	-0-	-4037	-0-	455	1	7846	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	9665	-0-	-2673	-0-	487	1	9178	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	9094	-0-	-2846	-0-	453	1	8641	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	9226	-0-	-2678	-0-	466	1	8760	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	8466	-0-	-2184	-0-	576	1	7890	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	6865	-0-	-2807	-0-	473	1	6392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6583	-0-	-2314	-0-	486 55	1 9	6042	2	Y	50	50	1			83
02	7644	X	7590	-0-	-54	-0-	502 88	1 9	7000	2	Y	80	105	1			58
03	9083	X	8426	-0-	-657	-0-	556 55	1 9	7815	2	Y	50	49	1			59
04	8790	X	7525	-0-	-1265	-0-	502 37	1 9	6986	2	Y	34					93
05	9083	X	7760	-0-	-1323	-0-	559 37	1 9	7164	2	Y	34	98	1			29
06	8160	X	7280	-0-	-880	-0-	519 61	1 9	6700	2	Y	55					84
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	539 46	1 9	6971	2	Y	42	49	1			77
08	8432	X	7077	-0-	-1355	-0-	529 19	1 9	6529	2	Y	17	47	1			47
09	7530	X	7414	-0-	-116	-0-	522 18	1 9	6874	2	Y	16					63
10	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	527 15	1 9	6035	2	Y	14	29	1			48
11	7320	X	6060	-0-	-1260	-0-	486 18	1 9	5556	2	Y	16	23	1			41
12	7657	X	5413	-0-	-2244	-0-	429 7	1 9	4977	2	Y	6					47

TOTAL GAS PROD: 85,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	35619	X	26293	-0-	-9326	-0-	303	1	25990	2	N	-0-					-0-
02	32172	X	22583	-0-	-9589	-0-	262	1	22321	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	23671	-0-	-9530	-0-	303	1	23368	2	N	-0-					-0-
04	29460	X	21035	-0-	-8425	-0-	283	1	20752	2	N	-0-					-0-
05	28086	X	20319	-0-	-7767	-0-	314	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	18404	-0-	-7036	-0-	270	1	18134	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	24891	-0-	-126	-0-	297	1	24594	2	N	-0-					-0-
08	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	296	1	23460	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	267	1	22021	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24893	X	12930	-0-	-11963	-0-	270	1	12658	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	24090	X	16570	-0-	-7520	-0-	287	1	16283	2	N	-0-					-0-
12	24893	X	13828	-0-	-11065	-0-	243	1	13585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	41788	X	36758	-0-	-5030	-0-	830	1	35928	2	N	-0-					-0-
02	37744	X	32209	-0-	-5535	-0-	605	1	31604	2	N	-0-					-0-
03	40610	X	34884	-0-	-5726	-0-	663	1	34210	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	38130	X	33052	-0-	-5078	-0-	568	1	32484	2	N	-0-					-0-
05	37510	X	32771	-0-	-4739	-0-	567	1	32204	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	30434	-0-	-5146	-0-	536	1	29898	2	N	-0-					-0-
07	35650	X	30991	-0-	-4659	-0-	590	1	30401	2	N	-0-					-0-
08	34875	X	29892	-0-	-4983	-0-	583	1	29307	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	33060	X	27617	-0-	-5443	-0-	500	1	27064	2	N	48	24	1	24	8	-0-
							53	9									
10	32767	X	27388	-0-	-5379	-0-	501	1	26887	2	N	-0-					-0-
11	30420	X	25697	-0-	-4723	-0-	997	1	24700	2	N	-0-					-0-
12	31000	X	25987	-0-	-5013	-0-	1047	1	24933	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 367,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	29047	X	23424	-0-	-5623	-0-	529	1	22895	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	20410	-0-	-5098	-0-	383	1	20027	2	N	-0-					-0-
03	26846	X	21325	-0-	-5521	-0-	406	1	20919	2	N	-0-					-0-
04	24480	X	8246	-0-	-16234	-0-	142	1	8104	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
06	22680	X	21255	-0-	-1425	-0-	374	1	20881	2	N	-0-					-0-
07	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	515	1	26503	2	N	-0-					-0-
08	31146	X	31146	-0-	-0-	-0-	607	1	30539	2	N	-0-					-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	414	1	22385	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	20604	-0-	-6428	-0-	377	1	20227	2	N	-0-					-0-
11	29160	X	19098	-0-	-10062	-0-	741	1	18357	2	N	-0-					-0-
12	31155	X	19119	-0-	-12036	-0-	771	1	18348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,444 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	28768	X	24388	-0-	-4380	-0-	551	1	23837	2	N	-0-					-0-
02	25760	X	21290	-0-	-4470	-0-	400	1	20890	2	N	-0-					-0-
03	27528	X	23209	-0-	-4319	-0-	441	1	22768	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	22415	-0-	-3265	-0-	385	1	22030	2	N	-0-					-0-
05	25358	X	22364	-0-	-2994	-0-	387	1	21977	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	20972	-0-	-2638	-0-	369	1	20603	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21682	-0-	-1878	-0-	413	1	21269	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21540	-0-	-1679	-0-	420	1	21120	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	19609	-0-	-2801	-0-	356	1	19253	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19579	-0-	-2772	-0-	358	1	19221	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	19366	-0-	-1604	-0-	751	1	18615	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	19031	-0-	-2638	-0-	767	1	18260	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 255,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	43276	X	38188	-0-	-5088	-0-	862	1	37315	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	39088	X	33349	-0-	-5739	-0-	626	1	32723	2	N	-0-					-0-
03	42470	X	34783	-0-	-7687	-0-	662	1	34121	2	N	-0-					-0-
04	39450	X	34359	-0-	-5091	-0-	590	1	33769	2	N	-0-					-0-
05	40765	X	33123	-0-	-7642	-0-	573	1	32550	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	32617	-0-	-4343	-0-	574	1	32043	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	33448	-0-	-3473	-0-	637	1	32811	2	N	-0-					-0-
08	35495	X	32195	-0-	-3300	-0-	627	1	31568	2	N	-0-					-0-
09	34350	X	28710	-0-	-5640	-0-	521	1	28189	2	N	-0-					-0-
10	33697	X	28465	-0-	-5232	-0-	520	1	27945	2	N	-0-					-0-
11	32610	X	28247	-0-	-4363	-0-	1095	1	27152	2	N	-0-					-0-
12	33449	X	27507	-0-	-5942	-0-	1109	1	26398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	30566	X	23736	-0-	-6830	-0-	293	1	23443	2	N	-0-					-0-
02	27608	X	20864	-0-	-6744	-0-	243	1	20621	2	N	-0-					-0-
03	29326	X	21217	-0-	-8109	-0-	297	1	20920	2	N	-0-					-0-
04	27060	X	23014	-0-	-4046	-0-	264	1	22750	2	N	-0-					-0-
05	26071	X	22490	-0-	-3581	-0-	287	1	22203	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19926	-0-	-3054	-0-	281	1	19645	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18897	-0-	-4880	-0-	310	1	18587	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	18663	-0-	-5114	-0-	314	1	18349	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	17900	-0-	-5110	-0-	291	1	17607	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	22475	X	17763	-0-	-4712	-0-	304	1	17459	2	N	-0-					-0-
11	19920	X	15800	-0-	-4120	-0-	290	1	15510	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	10018	-0-	-8892	-0-	267	1	9751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	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-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

01	17081	X	16274	-0-	-807	-0-	367 40	1 9	15867	2	N	36	18	1	18	8	-0-
02	18592	X	13098	-0-	-5494	-0-	246	1	12852	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14586	-0-	-5998	-0-	277	1	14309	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	11631	-0-	-8289	-0-	200	1	11431	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	6763	-0-	-9512	-0-	117	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	6701	-0-	-9049	-0-	118	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	11704	-0-	-2897	-0-	223	1	11481	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	9903	-0-	-4698	-0-	193	1	9710	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8738	-0-	-2902	-0-	159	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	8669	-0-	-3049	-0-	158	1	8511	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	6962	-0-	-4378	-0-	270	1	6692	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	3412	-0-	-8306	-0-	138	1	3274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

01	33914	X	28597	-0-	-5317	-0-	646	1	27951	2	N	-0-					-0-
02	30632	X	24653	-0-	-5979	-0-	463	1	24190	2	N	-0-					-0-
03	33666	X	28189	-0-	-5477	-0-	536	1	27653	2	N	-0-					-0-
04	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	554	1	31713	2	N	-0-					-0-
05	33428	X	33428	-0-	-0-	-0-	579	1	32849	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	26134	-0-	-1526	-0-	460	1	25674	2	N	-0-					-0-
07	33356	X	29119	-0-	-4237	-0-	555	1	28564	2	N	-0-					-0-
08	33418	X	7373	-0-	-26045	-0-	144	1	7229	2	N	-0-					-0-
09	32340	X	14968	-0-	-17372	-0-	272	1	14696	2	N	-0-					-0-
10	33418	X	22107	-0-	-11311	-0-	404	1	21703	2	N	-0-					-0-
11	28170	X	24826	-0-	-3344	-0-	963	1	23863	2	N	-0-					-0-
*12	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	696	1	16576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,933 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 #: 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	35805	X	28984	-0-	-6821	-0-	655	1	28329	2	N	-0-					-0-
02	31024	X	24782	-0-	-6242	-0-	465	1	24317	2	N	-0-					-0-
03	29760	X	25588	-0-	-4172	-0-	487	1	25101	2	N	-0-					-0-
04	26940	X	24804	-0-	-2136	-0-	426	1	24378	2	N	-0-					-0-
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	450	1	25523	2	N	-0-					-0-
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	409	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	10008	-0-	-13552	-0-	191	1	9817	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	14912	-0-	-11066	-0-	291	1	14621	2	N	-0-					-0-
09	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	494	1	26748	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	25063	-0-	-915	-0-	458	1	24605	2	N	-0-					-0-
11	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	914	1	22656	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	21899	-0-	-6249	-0-	883	1	21016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

01	33821	X	24870	-0-	-8951	-0-	2823	1	22007	2	N	36					120
							40	9										
02	30548	X	11097	-0-	-19451	-0-	2010	1	9014	2	N	66	140	1	1	8	45
							73	9										
03	33821	X	19526	-0-	-14295	-0-	2585	1	16921	2	N	18					63
							20	9										
04	30030	X	18662	-0-	-11368	-0-	1955	1	16697	2	N	9	1	1	1	8	70
							10	9										
05	28117	X	18593	-0-	-9524	-0-	1215	1	17365	2	N	12					82
							13	9										
06	24060	X	17455	-0-	-6605	-0-	1193	1	16259	2	N	3	49	1	1	8	35
							3	9										
07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1206	1	18375	2	N	7					42
							8	9										
08	19530	X	18989	-0-	-541	-0-	1193	1	17787	2	N	8					50
							9	9										
09	18660	X	17201	-0-	-1459	-0-	1154	1	16034	2	N	12					62
							13	9										
10	19592	X	19013	-0-	-579	-0-	1226	1	17767	2	N	18	1	1	1	8	78
							20	9										
11	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	1176	1	18004	2	N	10					88
							11	9										
*12	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	2175	1	19749	2	N	19					107
							21	9										

TOTAL GAS PROD: 226,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	29357	X	25965	-0-	-3392	-0-	2900	1	23065	2	N	-0-					84
02	26516	X	24072	-0-	-2444	-0-	3196	1	20806	2	N	64	105	1			43
							70	9									
03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	3343	1	26128	2	N	19					62
							21	9									
04	26400	X	24875	-0-	-1525	-0-	2240	1	22628	2	N	6					68
							7	9									
05	26660	X	23179	-0-	-3481	-0-	1221	1	21944	2	N	13					81
							14	9									
06	28410	X	21113	-0-	-7297	-0-	1193	1	19918	2	N	2	48	1	1	8	34
							2	9									
07	29357	X	22898	-0-	-6459	-0-	1206	1	21684	2	N	7					41
							8	9									
08	29357	X	22240	-0-	-7117	-0-	1193	1	21037	2	N	9					50
							10	9									
09	24870	X	21274	-0-	-3596	-0-	1154	1	20108	2	N	11					61
							12	9									
10	23188	X	21941	-0-	-1247	-0-	1235	1	20706	2	N	-0-					61
11	22170	X	20536	-0-	-1634	-0-	1179	1	19345	2	N	11					72
							12	9									
12	22909	X	21971	-0-	-938	-0-	2132	1	19819	2	N	18					90
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 279,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	612430	X	27977	-0-	-584453	-0-	323	1	27654	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	23516	-0-	-9244	-0-	292	1	23224	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	24025	-0-	-11253	-0-	311	1	23714	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	26268	-0-	-6162	-0-	254	1	26014	2	N	-0-					-0-
05	30070	X	25972	-0-	-4098	-0-	309	1	25663	2	N	-0-					-0-
06	27060	X	24345	-0-	-2715	-0-	297	1	24048	2	N	-0-					-0-
07	27156	X	24636	-0-	-2520	-0-	305	1	24331	2	N	-0-					-0-
08	27156	X	23149	-0-	-4007	-0-	296	1	22853	2	N	-0-					-0-
09	26280	X	22078	-0-	-4202	-0-	278	1	21800	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	19508	-0-	-6470	-0-	272	1	19236	2	N	-0-					-0-
11	24360	X	19649	-0-	-4711	-0-	254	1	19395	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	19554	-0-	-5091	-0-	246	1	19308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,677 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	486460	X	26990	-0-	-459470	-0-	294	1	26696	2	N	-0-					-0-
02	35084	X	22886	-0-	-12198	-0-	272	1	22614	2	N	-0-					-0-
03	35092	X	23673	-0-	-11419	-0-	306	1	23367	2	N	-0-					-0-
04	31200	X	24380	-0-	-6820	-0-	267	1	24113	2	N	-0-					-0-
05	29202	X	19210	-0-	-9992	-0-	283	1	18927	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	19638	-0-	-6492	-0-	304	1	19334	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	20120	-0-	-5207	-0-	301	1	19819	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	18865	-0-	-6338	-0-	315	1	18550	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	18209	-0-	-6181	-0-	308	1	17901	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	18635	-0-	-1670	-0-	323	1	18312	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	14975	-0-	-4675	-0-	300	1	14675	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	2773	-0-	-17346	-0-	210	1	2563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,354 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 B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25572	-0-	-9024	-0-	313	1	25259	2	N	-0-					-0-
02	31248	X	22074	-0-	-9174	-0-	293	1	21781	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	23357	-0-	-8604	-0-	314	1	23043	2	N	-0-					-0-
04	28860	X	25500	-0-	-3360	-0-	256	1	25244	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	24618	-0-	-2755	-0-	268	1	24350	2	N	-0-					-0-
06	24750	X	22181	-0-	-2569	-0-	259	1	21922	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	22866	-0-	-3484	-0-	266	1	22600	2	N	-0-					-0-
08	26350	X	21633	-0-	-4717	-0-	267	1	21364	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	25500	X	18614	-0-	-6886	-0-	262	1	18350	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24614	X	18309	-0-	-6305	-0-	270	1	18037	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	22170	X	17899	-0-	-4271	-0-	254	1	17645	2	N	-0-					-0-
12	22258	X	15068	-0-	-7190	-0-	249	1	14819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474825	X	19040	-0-	-455785	-0-	288	1	18752	2	N	-0-					-0-
02	24052	X	16525	-0-	-7527	-0-	251	1	16274	2	N	-0-					-0-
03	22444	X	17962	-0-	-4482	-0-	290	1	17672	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	17319	-0-	-4401	-0-	282	1	17037	2	N	-0-					-0-
05	19437	X	16930	-0-	-2507	-0-	287	1	16643	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	15172	-0-	-3248	-0-	271	1	14901	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16387	-0-	-1903	-0-	271	1	16116	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	13579	-0-	-4370	-0-	270	1	13309	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	11536	-0-	-5774	-0-	263	1	11273	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14479	-0-	-2447	-0-	302	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	11839	-0-	-4031	-0-	263	1	11576	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	2483	-0-	-13916	-0-	180	1	2303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17540	-0-	-8252	-0-	309	1	17231	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	21200	-0-	-2096	-0-	259	1	20941	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	21241	-0-	-2536	-0-	285	1	20956	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19892	-0-	-1138	-0-	269	1	19623	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	20011	-0-	-3456	-0-	261	1	19750	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	18187	-0-	-4523	-0-	258	1	17929	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	19436	-0-	-4031	-0-	267	1	19169	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19472	-0-	-1763	-0-	292	1	19180	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	5612	-0-	-14278	-0-	262	1	5348	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	20026	X	14856	-0-	-5170	-0-	261	1	14595	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	18748	-0-	-92	-0-	282	1	18466	2	N	-0-					-0-
12	19468	X	14894	-0-	-4574	-0-	253	1	14641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	528528	X	21126	-0-	-507402	-0-	1241	1	19885	2	N	-0-			-0-
02	21980	X	17608	-0-	-4372	-0-	1003	1	16605	2	N	-0-			-0-
03	24335	X	19383	-0-	-4952	-0-	1135	1	18248	2	N	-0-			-0-
04	21570	X	19105	-0-	-2465	-0-	1080	1	18025	2	N	-0-			-0-
05	22072	X	18802	-0-	-3270	-0-	1077	1	17725	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	17258	-0-	-3172	-0-	1026	1	16232	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	16834	-0-	-2913	-0-	1063	1	15771	2	N	-0-			-0-
08	19747	X	14515	-0-	-5232	-0-	985	1	13530	2	N	-0-			-0-
09	19110	X	13845	-0-	-5265	-0-	954	1	12891	2	N	-0-			-0-
10	18817	X	12552	-0-	-6265	-0-	998	1	11554	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	13213	-0-	-4037	-0-	1216	1	11997	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	11875	-0-	-4958	-0-	1148	1	10727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	423902	X	21693	-0-	-402209	-0-	281	1	21412	2	N	-0-			-0-
02	23912	X	18711	-0-	-5201	-0-	272	1	18439	2	N	-0-			-0-
03	25885	X	17477	-0-	-8408	-0-	293	1	17184	2	N	-0-			-0-
04	23700	X	15859	-0-	-7841	-0-	291	1	15568	2	N	-0-			-0-
05	24490	X	15673	-0-	-8817	-0-	314	1	15359	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	14767	-0-	-6233	-0-	304	1	14463	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	14590	-0-	-6118	-0-	324	1	14266	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	14337	-0-	-3147	-0-	323	1	14014	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	13681	-0-	-2189	-0-	311	1	13370	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	13069	-0-	-2617	-0-	323	1	12746	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	12638	-0-	-2122	-0-	283	1	12355	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	10746	-0-	-3855	-0-	287	1	10459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,241 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	462216	X	23453	-0-	-438763	-0-	304	1	23149	2	N	-0-			-0-
02	22064	X	19467	-0-	-2597	-0-	264	1	19203	2	N	-0-			-0-
03	24428	X	21304	-0-	-3124	-0-	302	1	21002	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	19827	-0-	-3813	-0-	263	1	19564	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	21448	-0-	-2980	-0-	257	1	21191	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	20084	-0-	-2626	-0-	254	1	19830	2	N	-0-			-0-
07	21545	X	15220	-0-	-6325	-0-	262	1	14958	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	16675	-0-	-4777	-0-	261	1	16414	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	15566	-0-	-5194	-0-	257	1	15309	2	N	-0-			-0-
10	21452	X	14844	-0-	-6608	-0-	266	1	14578	2	N	-0-			-0-
11	20070	X	13846	-0-	-6224	-0-	253	1	13593	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	9094	-0-	-7584	-0-	183	1	8911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,828 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 B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29862	-0-	29862	370016	304	1	29558	2	N	-0-					-0-
02	0	W	25411	-0-	25411	395427	272	1	25139	2	N	-0-					-0-
03	0	W	27655	-0-	27655	423082	314	1	27341	2	N	-0-					-0-
04	0	W	23542	-0-	23542	446624	293	1	23249	2	N	-0-					-0-
05	469144	X	22520	-0-	-446624	-0-	293	1	22227	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	21121	-0-	-24539	-0-	282	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	287	1	23217	2	N	-0-					-0-
08	27652	X	26230	-0-	-1422	-0-	282	1	25947	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	264	1	23518	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	285	1	24155	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	25380	X	22372	-0-	-3008	-0-	273	1	22099	2	N	-0-					-0-
12	26226	X	22069	-0-	-4157	-0-	251	1	21818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22530	-0-	-14701	-0-	303	1	22227	2	N	-0-					-0-
02	33628	X	19626	-0-	-14002	-0-	265	1	19361	2	N	-0-					-0-
03	37231	X	22252	-0-	-14979	-0-	279	1	21973	2	N	-0-					-0-
04	36030	X	22791	-0-	-13239	-0-	273	1	22518	2	N	-0-					-0-
05	37231	X	22830	-0-	-14401	-0-	275	1	22555	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	19337	-0-	-16693	-0-	264	1	19073	2	N	-0-					-0-
07	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	271	1	21406	2	N	-0-					-0-
08	23560	X	22482	-0-	-1078	-0-	271	1	22211	2	N	-0-					-0-
09	22800	X	19662	-0-	-3138	-0-	265	1	19397	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	20561	-0-	-2255	-0-	281	1	20280	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	19422	-0-	-2328	-0-	276	1	19146	2	N	-0-					-0-
12	22475	X	15759	-0-	-6716	-0-	256	1	15503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49769	-0-	-21655	-0-	323	1	49446	2	N	-0-					-0-
02	64512	X	42470	-0-	-22042	-0-	289	1	42181	2	N	-0-					-0-
03	71424	X	45486	-0-	-25938	-0-	324	1	45162	2	N	-0-					-0-
04	69120	X	42951	-0-	-26169	-0-	314	1	42637	2	N	-0-					-0-
05	71424	X	42178	-0-	-29246	-0-	324	1	41854	2	N	-0-					-0-
06	69120	X	39166	-0-	-29954	-0-	314	1	38852	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	38830	-0-	-8197	-0-	324	1	38506	2	N	-0-					-0-
08	45477	X	37170	-0-	-8307	-0-	314	1	36854	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	42960	X	36002	-0-	-6958	-0-	311	1	35689	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	42191	X	37075	-0-	-5116	-0-	324	1	36749	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	39180	X	34015	-0-	-5165	-0-	304	1	33711	2	N	-0-					-0-
12	38409	X	31333	-0-	-7076	-0-	294	1	31039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	51274	X	36474	-0-	-14800	-0-	314	1	36160	2	N	-0-					-0-
02	46312	X	32136	-0-	-14176	-0-	262	1	31874	2	N	-0-					-0-
03	51274	X	32470	-0-	-18804	-0-	293	1	32177	2	N	-0-					-0-
04	49620	X	30902	-0-	-18718	-0-	293	1	30609	2	N	-0-					-0-
05	51274	X	29994	-0-	-21280	-0-	314	1	29680	2	N	-0-					-0-
06	49620	X	27255	-0-	-22365	-0-	283	1	26972	2	N	-0-					-0-
07	35588	X	25914	-0-	-9674	-0-	314	1	25600	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	23456	-0-	-9001	-0-	314	1	23142	2	N	-0-					-0-
09	30900	X	23802	-0-	-7098	-0-	278	1	23524	2	N	-0-					-0-
10	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	290	1	31446	2	N	-0-					-0-
11	27270	X	26004	-0-	-1266	-0-	289	1	25715	2	N	-0-					-0-
*12	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	245	1	25729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

01	46624	X	29264	-0-	-17360	-0-	303	1	28961	2	N	-0-					-0-
02	42112	X	20654	-0-	-21458	-0-	259	1	20395	2	N	-0-					-0-
03	46624	X	23844	-0-	-22780	-0-	314	1	23530	2	N	-0-					-0-
04	45120	X	21522	-0-	-23598	-0-	281	1	21241	2	N	-0-					-0-
05	46624	X	22461	-0-	-24163	-0-	303	1	22158	2	N	-0-					-0-
06	45120	X	20822	-0-	-24298	-0-	293	1	20529	2	N	-0-					-0-
07	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	307	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	8403	-0-	-15436	-0-	162	1	8240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	275	1	26296	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	293	1	27674	2	N	-0-					-0-
11	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	281	1	23198	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		15693	-0-	15693	15693	215	1	15478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

01	0	W	37098	-0-	37098	408733	303	1	36795	2	N	-0-					-0-
02	0	W	32143	-0-	32143	440876	272	1	31871	2	N	-0-					-0-
03	0	W	33702	-0-	33702	474578	312	1	33390	2	N	-0-					-0-
04	0	W	30110	-0-	30110	504688	307	1	29803	2	N	-0-					-0-
05	0	W	31635	-0-	31635	536323	321	1	31314	2	N	-0-					-0-
06	0	W	33946	-0-	33946	570269	312	1	33634	2	N	-0-					-0-
07	0	W	35196	-0-	35196	605465	322	1	34874	2	N	-0-					-0-
08	640831	X	35366	-0-	-605465	-0-	323	1	35042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33960	X	23317	-0-	-10643	-0-	274	1	23041	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	35185	X	25774	-0-	-9411	-0-	273	1	25499	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	34230	X	22571	-0-	-11659	-0-	261	1	22310	2	N	-0-					-0-
12	33728	X	30569	-0-	-3159	-0-	243	1	30326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	4486	-0-	4486	6532	4486	3			N	-0-					-0-
04	10330	X	3798	-0-	-6532	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3422	-0-	-639	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6110	-0-	-1392	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6000	-0-	-1020	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6052	-0-	-8	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6256	-0-	-6	-0-	6256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,555 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	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6031	3	51	9	N	46					421
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28					449
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5552	3	28	9	N	25					474
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	3	2	9	N	2					476
05	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	5186	3			N	-0-	187	1			289
06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	4509	3			N	-0-					289
07	5983	X	1217	-0-	-4766	-0-	1217	3			N	-0-					289
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					289
09	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	4793	3	105	9	N	95					384
10	5177	X	5134	-0-	-43	-0-	5134	3			N	-0-	164	1			220
11	7350	X	4897	-0-	-2453	-0-	4717	3	180	9	N	164					384
*12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 61,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1755	-0-	-465	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6736	3	34	9	N	31					192
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7925	3	41	9	N	37					229
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7882	3	33	9	N	30					259
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6580	3	25	9	N	23					282
05	8835	X	7911	-0-	-924	-0-	7911	3			N	-0-	232	1			50
06	8550	X	7894	-0-	-656	-0-	7874	3	20	9	N	18					68
07	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	7880	3	19	9	N	17					85
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7999	3	15	9	N	14					99
09	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	7661	3	14	9	N	13					112
10	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	7699	3			N	-0-					112
11	7890	X	7726	-0-	-164	-0-	7726	3			N	-0-					112
12	7998	X	7289	-0-	-709	-0-	7289	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 91,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3222	-0-	-2296	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2802	-0-	-1818	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
*12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	229	1	2642	2	N	-0-					115
02	2744	X	2043	-0-	-701	-0-	151	1	1886	2	N	5					120
							6	9									
03	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	160	1	1997	2	N	6					126
							7	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	257	1	2960	2	N	3					129
							3	9									
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240	1	2757	2	N	1					130
							1	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2747	2	N	3					133
							3	9									
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	198	1	2480	2	N	2					135
							2	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	1					136
							1	9									
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	247	1	2836	2	N	1					137
							1	9									
10	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	184	1	2298	2	N	-0-	126	1			11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 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	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					1
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					1
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					1
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			1
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					1
10	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					1
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-					1
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	347	2	2	9	N	2	2	8			1

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CROWLEY 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-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: 1,572 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

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

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

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 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	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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194276 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7179 - 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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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 #: 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	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 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

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

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
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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2846	-0-	-626	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1814	-0-	-1069	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,178 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	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6508	-0-	-1893	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6347	-0-	-1183	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6628	-0-	-1060	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5929	-0-	-1361	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3412	-0-	-3098	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3392	-0-	-2998	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5110	-0-	-1493	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5012	-0-	-868	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4341	-0-	-1115	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,498 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	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1010	-0-	-2290	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1420	-0-	-1990	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1348	-0-	-1592	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1350	-0-	-1688	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,238 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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3695	-0-	-1668	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3796	-0-	-374	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2459	-0-	-1230	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3964	-0-	-476	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,501 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	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4795	-0-	-413	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4851	-0-	-202	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4763	-0-	-42	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4189	-0-	-611	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4020	-0-	-780	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	837 X	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1170 X	672	-0-	-498	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	1209 X	597	-0-	-612	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	747	-0-	-423	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	3202	-0-	-2657	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,477 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	777	-0-	-1293	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	845	-0-	-1263	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	973	-0-	-917	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,493 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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2694	-0-	-1176	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3321	-0-	-2569	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1671	-0-	-4029	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2941	-0-	-2949	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1994	-0-	-1633	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	58	-0-	-2887	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,212 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	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.		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		325	-0-	325	350	325	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		912	-0-	912	1262	912	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	1268	6	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1268					N	-0-					-0-
09	1268	X	-0-	-0-	-1268	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 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	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	981	-0-	-321	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	794	-0-	-973	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1355	-0-	-381	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,480 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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	3	4	9	Y	4					38
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4748	3	9	9	Y	8					46
03	5890	X	5329	-0-	-561	-0-	5326	3	3	9	Y	3					49
04	5700	X	5130	-0-	-570	-0-	5111	3	19	9	Y	17	1	8			65
05	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5225	3	3	9	Y	3					68
06	5190	X	4508	-0-	-682	-0-	4488	3	20	9	Y	18	4	8			82
07	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	4829	3	13	9	Y	12					94
08	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	86	1			8
09	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4560	3	2	9	Y	2					10
10	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	5159	3	6	9	Y	5					15
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4947	3	7	9	Y	6	15	1			6
12	5053	X	4994	-0-	-59	-0-	4990	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 59,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7	2	8			149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					152
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					152
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					152
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5	118	1			39
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	66					105
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	13	8			105
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1026	1	932	3	N	13	11	8			107
							14	9									
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	796	1	1501	3	N	3	3	8			107
							3	9									
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	778	1	1388	3	N	-0-					107
11	2610	X	1734	-0-	-876	-0-	749	1	970	3	N	14					121
							15	9									
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	497	1	3913	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	409	1	3627	3	Y	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	913	1	3869	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	511	1	3746	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	435	1	3550	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	466	1	3633	3	Y	2					2
							2	9									
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	505	1	3464	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	198	1	3462	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	504	1	3459	3	Y	-0-					-0-
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	725	1	3367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3969	3	2	9	Y	2					6
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3529	3	25	9	Y	23					29
03	4836	X	3105	-0-	-1731	-0-	3105	3			Y	-0-	26	1			3
04	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	3950	3	1	9	Y	1	1	8			3
05	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970	3			Y	-0-					3
06	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3740	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4699	3	25	9	Y	23					26
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3938	3	8	9	Y	7					33
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					33
10	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	4334	3			Y	-0-					33
11	4560	X	4207	-0-	-353	-0-	4207	3			Y	-0-	14	1			19
*12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6830	3	55	9	Y	50	1	8			95
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7815	3	66	9	Y	60					155
03	9734	X	7995	-0-	-1739	-0-	7983	3	12	9	Y	11	1	8			165
04	9420	X	7231	-0-	-2189	-0-	7230	3	1	9	Y	1	152	1	1	8	13
05	8742	X	7263	-0-	-1479	-0-	7251	3	12	9	Y	11	1	8			23
06	8460	X	6982	-0-	-1478	-0-	6979	3	3	9	Y	3					26
07	8742	X	7042	-0-	-1700	-0-	7041	3	1	9	Y	1	1	8			26
08	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	7579	3	6	9	Y	5	1	8			30
09	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	6659	3			Y	-0-					30
10	7254	X	6177	-0-	-1077	-0-	6086	3	91	9	Y	83					113
11	7350	X	5416	-0-	-1934	-0-	5416	3			Y	-0-					113
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 82,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7151	-0-	-3048	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5386	-0-	-1814	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6454	-0-	-707	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
*12	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	23247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,497 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. 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	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	4812	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	5414	X	5414	-0-		-0-	-0-	5399	3	15	9	Y	14					15
03	5797	X	5596	-0-		-201	-0-	5583	3	13	9	Y	12	2	8			25
04	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-	5562	3	12	9	Y	11					36
05	5983	X	5739	-0-		-244	-0-	5737	3	2	9	Y	2					38
06	5790	X	5725	-0-		-65	-0-	5725	3			Y	-0-					38
07	5983	X	3723	-0-		-2260	-0-	3721	3	2	9	Y	2	2	8			38
08	5611	X	3290	-0-		-2321	-0-	3290	3			Y	-0-					38
09	5730	X	2731	-0-		-2999	-0-	2731	3			Y	-0-					38
10	5921	X	3485	-0-		-2436	-0-	3485	3			Y	-0-					38
11	5730	X	2544	-0-		-3186	-0-	2544	3			Y	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 48,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. 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	6232	X	6232	-0-		-0-	-0-	6220	3	12	9	N	11	1	8			163
02	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-	5236	3	1	9	N	1					164
03	6262	X	5852	-0-		-410	-0-	5848	3	4	9	N	4	1	8			167
04	6065	X	6065	-0-		-0-	-0-	6062	3	3	9	N	3	1	8			169
05	6352	X	6352	-0-		-0-	-0-	6351	3	1	9	N	1	1	8			169
06	6074	X	6074	-0-		-0-	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	8			169
07	6267	X	6267	-0-		-0-	-0-	6266	3	1	9	N	1	1	8			169
08	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	5886	3	2	9	N	2					171
09	6150	X	6101	-0-		-49	-0-	6101	3			N	-0-					171
10	6355	X	6229	-0-		-126	-0-	6229	3			N	-0-					171
11	6060	X	5996	-0-		-64	-0-	5951	3	45	9	N	41	140	1			72
12	6293	X	6134	-0-		-159	-0-	6132	3	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 72,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

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	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	4192	3	2	9	Y	2	1	8			63
02	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	3906	3	13	9	Y	12					75
03	4841	X	4841	-0-		-0-	-0-	4839	3	2	9	Y	2	1	8			76
04	4350	X	4268	-0-		-82	-0-	4250	3	18	9	Y	16					92
05	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	4617	3	8	9	Y	7					99
06	4680	X	4517	-0-		-163	-0-	4513	3	4	9	Y	4					103
07	4836	X	4327	-0-		-509	-0-	4325	3	2	9	Y	2	1	8			104
08	4836	X	4317	-0-		-519	-0-	4308	3	9	9	Y	8					112
09	4530	X	4172	-0-		-358	-0-	4172	3			Y	-0-					112
10	4681	X	4331	-0-		-350	-0-	4331	3			Y	-0-					112
11	4732	X	4732	-0-		-0-	-0-	4732	3			Y	-0-	56	1			56
*12	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	5400	3	2	9	Y	2					58

TOTAL GAS PROD: 53,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5029	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4662	3	10	9	Y	9					34
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5681	3	2	9	Y	2	1	8			35
04	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	4421	3	11	9	Y	10					45
05	5177	X	4170	-0-	-1007	-0-	4167	3	3	9	Y	3					48
06	5490	X	2833	-0-	-2657	-0-	2832	3	1	9	Y	1					49
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					49
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	4					53
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					53
10	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	2927	3			Y	-0-					53
11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			Y	-0-	26	1			27
*12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2145	-0-	-0-	-0-	1139	1	989	3	N	15	14	8			39
							17	9									
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1157	1	989	3	N	5	4	8			40
							6	9									
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	1059	1	1281	3	N	9	9	8			40
							10	9									
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1020	1	1332	3	N	9	9	8			40
							10	9									
05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	1175	1	1090	3	N	9	9	8			40
							10	9									
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1368	1	1156	3	N	9	9	8			40
							10	9									
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	595	1	1065	3	N	13	13	8			40
							14	9									
08	2356	X	681	-0-	-1675	-0-	438	1	232	3	N	10	10	8			40
							11	9									
09	2190	X	1431	-0-	-759	-0-	642	1	785	3	N	4	4	8			40
							4	9									
10	2263	X	1561	-0-	-702	-0-	658	1	903	3	N	-0-					40
11	1620	X	1314	-0-	-306	-0-	708	1	606	3	N	-0-					40
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					14
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			Y	-0-					14
03	11098	X	9981	-0-	-1117	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1			1
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10403	3	1	9	Y	1	1	8			1
05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			Y	-0-					1
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12458	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13001	3	11	9	Y	10					11
08	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13557	3	8	9	Y	7					18
09	12450	X	8957	-0-	-3493	-0-	8957	3			Y	-0-					18
10	13020	X	7785	-0-	-5235	-0-	7785	3			Y	-0-					18
11	13140	X	8861	-0-	-4279	-0-	8860	3	1	9	Y	1	8	1			11
*12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 124,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6357	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					20
03	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5562	3	2	9	Y	2	2	8			20
04	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	5155	3			Y	-0-					20
05	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	3			Y	-0-					20
06	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	3			Y	-0-					20
07	5828	X	696	-0-	-5132	-0-	695	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	5549	X	884	-0-	-4665	-0-	884	3			Y	-0-					20
09	5250	X	1328	-0-	-3922	-0-	1328	3			Y	-0-					20
10	5425	X	507	-0-	-4918	-0-	507	3			Y	-0-					20
11	4830	X	190	-0-	-4640	-0-	190	3			Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 36,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6326	3	32	9	Y	29	134	1	3	8	37
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	139	1	4137	3	Y	29	1	8			65
							32	9									
03	7254	X	4322	-0-	-2932	-0-	378	1	3923	3	Y	19	1	8			83
							21	9									
04	6810	X	4790	-0-	-2020	-0-	244	1	4496	3	Y	45	52	1	1	8	75
							50	9									
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	615	1	6467	3	Y	14	1	8			88
							15	9									
06	6150	X	3008	-0-	-3142	-0-	624	1	2328	3	Y	51	1	8			138
							56	9									
07	4774	X	2992	-0-	-1782	-0-	619	1	2367	3	Y	5	59	1	1	8	83
							6	9									
08	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	642	1	3131	3	Y	33	47	1	1	8	68
							36	9									
09	6870	X	3428	-0-	-3442	-0-	729	1	2671	3	Y	25					93
							28	9									
10	7099	X	3050	-0-	-4049	-0-	1106	1	1809	3	Y	123	134	1			82
							135	9									
11	3720	X	1771	-0-	-1949	-0-	320	1	1344	3	Y	97					179
							107	9									
*12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	423	1	1855	3	Y	92	171	1			100
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 47,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					29
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					29
03	7502	X	5728	-0-	-1774	-0-	5728	3			N	-0-					29
04	7440	X	6518	-0-	-922	-0-	6498	3	20	9	N	18					47
05	7688	X	6615	-0-	-1073	-0-	6615	3			N	-0-					47
06	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	6392	3			N	-0-					47
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	6476	3			N	-0-					47
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6611	3	24	9	N	22					69
09	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	6277	3			N	-0-					69
10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					69
11	6420	X	6392	-0-	-28	-0-	6392	3			N	-0-					69
*12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 78,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8195	-0-	-826	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9178	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	8370	X	7575	-0-	-795	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	6394	-0-	-1706	-0-	6393	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8308	X	6723	-0-	-1585	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	8184	X	6885	-0-	-1299	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	7450	3			Y	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			Y	-0-					-0-
*12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-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-

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. 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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	518	1	3008	3	N	11	1	8			186
							12	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	429	1	3145	3	N	35					221
							39	9									
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	357	1	3801	3	N	18	167	1			72
							20	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	406	1	3696	3	N	23					95
							25	9									
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	517	1	3606	3	N	6					101
							7	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	N	23					124
07	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	655	1	3416	3	N	1	1	8			124
							1	9									
08	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	810	1	3251	3	N	-0-					124
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	719	1	3404	3	N	-0-					124
10	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	627	1	3427	3	N	52					176
							57	9									
11	4170	X	3705	-0-	-465	-0-	181	1	3524	3	N	-0-					176
12	4247	X	1999	-0-	-2248	-0-	466	1	1533	3	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 45,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

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	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-					69
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	Y	59	95	1			33
03	6789	X	5740	-0-	-1049	-0-	5740	3			Y	-0-					33
04	6570	X	5245	-0-	-1325	-0-	8	1	5236	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	180	1	5309	3	Y	-0-					33
06	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	70	1	5677	3	Y	4	2	8			35
							4	9									
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6306	3	32	9	Y	29					64
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6338	3	4	9	Y	4					68
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			Y	-0-					68
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			Y	-0-					68
11	6150	X	5270	-0-	-880	-0-	85	1	5184	3	Y	1	40	1			29
							1	9									
12	DLQ G-10		6022	-0-	6022	6022	381	1	5640	3	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	926	1 8 9	1300	3	Y	7	2	8			34
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	877	1 2 9	1624	3	Y	2					36
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	835	1 4 9	1504	3	Y	4	1	8			39
04	2820	X	2107	-0-	-713	-0-	651	1 1 9	1455	3	Y	1	1	8			39
05	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	962	1 4 9	1644	3	Y	4	1	8			42
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	938	1 1 9	1837	3	Y	1	1	8			42
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	941	1 8 9	1851	3	Y	7	2	8			47
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	927	1 6 9	1787	3	Y	5	1	8			51
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	924	1	1904	3	Y	-0-					51
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	971	1 14 9	1912	3	Y	13	39	1			25
11	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	924	1 6 9	1493	3	Y	5					30
12	2914	X	2524	-0-	-390	-0-	842	1 6 9	1676	3	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 30,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	926	1 1 9	2229	3	Y	1	1	8			-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	877	1	2485	3	Y	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	944	1 1 9	3051	3	Y	1	1	8			-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	922	1 4 9	2891	3	Y	4	1	8			3
05	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	172	1 3 9	3234	3	Y	3	1	8			5
06	3870	X	751	-0-	-3119	-0-	155	1 14 9	582	3	Y	13					18
07	3999	X	2675	-0-	-1324	-0-	2669	3	6	9	Y	5	1	8			22
08	3999	X	2704	-0-	-1295	-0-	2696	3	8	9	Y	7	1	8			28
09	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2689	3			Y	-0-					28
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	3	7	9	Y	6	16	1			18
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3	9	Y	3					21
12	2790	X	1187	-0-	-1603	-0-	111	1 3 9	1073	3	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	27	1	18628	2	N	-0-					-0-
06	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
08	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	138	1	11861	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	11650	-0-	-5870	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12503	-0-	-5601	-0-	1451	1	11052	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	10587	-0-	-6933	-0-	854	1	9733	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	7922	-0-	-6524	-0-	87	1	7835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					8
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	Y	29	21	1			16
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					16
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	7	1	5385	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	166	1	4288	3	Y	-0-					16
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	86	1	6521	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
07	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	5266	3	1	9	Y	1					17
08	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5621	3	2	9	Y	2					19
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	3			Y	-0-					19
10	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	3	1	9	Y	1					20
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	117	1	6813	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
*12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	555	1	6959	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 71,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					8
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					8
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					8
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					8
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-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	12					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	1	12	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			4
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2734	3	10	9	Y	9					13
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2925	3			Y	-0-					13
04	3180	X	2731	-0-	-449	-0-	2719	3	12	9	Y	11					24
05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	3			Y	-0-					24
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-					24
07	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			Y	-0-					24
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2792	3	2	9	Y	2					26
09	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2657	3			Y	-0-					26
10	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704	3			Y	-0-					26
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	3			Y	-0-					26
*12	700	N	2601	-0-	1901	1901	2601	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	3	2	9	Y	2	2	8			4
02	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	3			Y	-0-					4
03	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	15140	3	2	9	Y	2	1	8			5
04	15390	X	14236	-0-	-1154	-0-	14236	3			Y	-0-					5
05	15903	X	14884	-0-	-1019	-0-	14884	3			Y	-0-					5
06	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	3			Y	-0-					5
07	15593	X	14655	-0-	-938	-0-	14653	3	2	9	Y	2	2	8			5
08	15128	X	14137	-0-	-991	-0-	14124	3	13	9	Y	12					17
09	14400	X	13274	-0-	-1126	-0-	13274	3			Y	-0-					17
10	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	3			Y	-0-					17
11	14370	X	14077	-0-	-293	-0-	14076	3	1	9	Y	1	10	1			8
*12	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 173,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	971	1	3095	3	Y	16	79	1	2	8	6
							18	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	877	1	2261	3	Y	9	1	8			14
							10	9									
03	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	971	1	3239	3	Y	5	2	8			17
							6	9									
04	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	937	1	2995	3	Y	18	2	8			33
							20	9									
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	968	1	3407	3	Y	7	2	8			38
							8	9									
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	875	1	3616	3	Y	8	2	8			44
							9	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	961	1	3991	3	Y	8	2	8			50
							9	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	898	1	3480	3	Y	3	2	8			51
							3	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	936	1	3598	3	Y	5	1	8			55
							6	9									
10	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	930	1	3283	3	Y	10	52	1			13
							11	9									
11	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	886	1	3055	3	Y	10					23
							11	9									
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	807	1	3512	3	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	960	1	5073	3	N	-0-					102
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	874	1	4682	3	N	9					111
							10	9									
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	965	1	4453	3	N	3					114
							3	9									
04	5220	X	4817	-0-	-403	-0-	930	1	3887	3	N	-0-					114
05	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	965	1	4912	3	N	-0-					114
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	138	1	7424	3	N	3	3	8			114
							3	9									
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					114
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					114
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					114
10	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7895	3			N	-0-					114
11	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	7448	3	7	9	N	6	96	1			24
12	7998	X	7667	-0-	-331	-0-	7667	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 81,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 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	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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 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	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8965	3	6	9	Y	5	5	8			18
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	493	1	7002	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	9486	X	8852	-0-	-634	-0-	415	1	8433	3	Y	4	3	8			19
							4	9									
04	8820	X	7855	-0-	-965	-0-	7852	3	3	9	Y	3	16	1	3	8	3
05	8959	X	7653	-0-	-1306	-0-	380	1	7264	3	Y	8	3	8			8
							9	9									
06	8670	X	7254	-0-	-1416	-0-	386	1	6865	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
07	8866	X	7742	-0-	-1124	-0-	230	1	7505	3	Y	6	4	8			10
							7	9									
08	8866	X	7724	-0-	-1142	-0-	522	1	7198	3	Y	4	4	8			10
							4	9									
09	7410	X	7087	-0-	-323	-0-	636	1	6445	3	Y	5	2	8			13
							6	9									
10	7750	X	7482	-0-	-268	-0-	542	1	6933	3	Y	6					19
							7	9									
11	7500	X	7119	-0-	-381	-0-	572	1	6545	3	Y	2					21
							2	9									
*12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7304	3	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 92,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	839	1	6651	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	521	1	6252	3	Y	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	410	1	6266	3	Y	-0-					-0-
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	514	1	6876	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7058	-0-	-444	-0-	341	1	6717	3	Y	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	427	1	6899	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7502	X	7471	-0-	-31	-0-	307	1	7163	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	479	1	6750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	529	1	6179	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6865	-0-	-606	-0-	659	1	6206	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6742	-0-	-488	-0-	434	1	6308	3	Y	-0-					-0-
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	441	1	5695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	915	1	5470	3	Y	7	68	1	2	8	54
							8	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	594	1	1925	3	Y	49	36	1			67
							54	9									
03	6107	X	2977	-0-	-3130	-0-	585	1	2389	3	Y	3	1	8			69
							3	9									
04	6180	X	3369	-0-	-2811	-0-	679	1	2671	3	Y	17	1	8			85
							19	9									
05	6386	X	2486	-0-	-3900	-0-	446	1	2027	3	Y	12	71	1	1	8	25
							13	9									
06	6180	X	2302	-0-	-3878	-0-	641	1	1660	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	501	1	4320	3	Y	25	1	8			49
							28	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	555	1	5785	3	Y	18	1	8			66
							20	9									
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	567	1	5690	3	Y	53	44	1			75
							58	9									
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	510	1	5610	3	Y	85	107	1			53
							94	9									
11	6150	X	5810	-0-	-340	-0-	431	1	5294	3	Y	77					130
							85	9									
*12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	531	1	5455	3	Y	106					236
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 55,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 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	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	681	1	7173	3	Y	-0-					53
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	449	1	5907	3	Y	-0-					53
03	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	578	1	9565	3	Y	-0-	46	1			7
04	9750	X	6164	-0-	-3586	-0-	476	1	5680	3	Y	7	1	8			13
							8	9									
05	9052	X	6217	-0-	-2835	-0-	404	1	5813	3	Y	-0-					13
06	9810	X	8899	-0-	-911	-0-	316	1	8581	3	Y	2	1	8			14
							2	9									
07	10137	X	3646	-0-	-6491	-0-	523	1	3123	3	Y	-0-					14
08	10137	X	6540	-0-	-3597	-0-	632	1	5908	3	Y	-0-					14
09	8580	X	7761	-0-	-819	-0-	629	1	7132	3	Y	-0-					14
10	8866	X	8203	-0-	-663	-0-	622	1	7572	3	Y	8					22
							9	9									
11	8580	X	6286	-0-	-2294	-0-	614	1	5670	3	Y	2					24
							2	9									
*12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	880	1	6188	3	Y	17					41
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 85,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	3224	X	1869	-0-	-1355	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	65	-0-	-2785	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	472	X	472	-0-	-0-	-0-	389	1	83	3	Y	-0-					35
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	577	1	7219	3	Y	1					36
							1	9									
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	392	1	5784	3	Y	-0-					36
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	308	1	4678	3	Y	7	3	8			40
							8	9									
05	8618	X	5596	-0-	-3022	-0-	299	1	5294	3	Y	3					43
							3	9									
06	8340	X	6472	-0-	-1868	-0-	255	1	6210	3	Y	6	5	8			44
							7	9									
07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	237	1	7827	3	Y	22					66
							24	9									
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	267	1	6918	3	Y	2	57	1			11
							2	9									
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	217	1	7550	3	Y	-0-					11
10	8060	X	4304	-0-	-3756	-0-	219	1	4084	3	Y	1					12
							1	9									
11	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	205	1	7174	3	Y	6					18
							7	9									
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	349	1	2805	3	Y	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 69,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3982	3	4	9	Y	4	3	8			59
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4808	3	20	9	Y	18	1	8			76
03	6386	X	4085	-0-	-2301	-0-	4031	3	54	9	Y	49	2	8			123
04	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	5054	3	52	9	Y	47	2	8			168
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	445	1	6352	3	Y	17	2	8			183
							19	9									
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	440	1	3923	3	Y	29	152	1	4	8	56
							32	9									
07	5332	X	3553	-0-	-1779	-0-	475	1	3046	3	Y	29	3	8			82
							32	9									
08	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	414	1	2783	3	Y	26					108
							29	9									
09	6600	X	705	-0-	-5895	-0-	344	1	357	3	Y	4					112
							4	9									
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					112
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					112
12	3565	X	653	-0-	-2912	-0-	593	1	42	3	Y	16					128
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	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	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 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	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	953	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	969	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2031	-0-	-459	-0-	923	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	971	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	940	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	889	1	342	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	929	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	936	1	1392	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	913	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	940	1	1391	3	N	-0-					-0-
12	2418	X	1680	-0-	-738	-0-	967	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*03	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	188	1	3806	2	N	-0-					-0-
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	126	1	4719	2	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4605	-0-	-76	-0-	157	1	4448	2	N	-0-					-0-
*06	4530	X	3688	-0-	-842	-0-	270	1	3418	2	N	-0-					-0-
*07	4588	X	4087	-0-	-501	-0-	214	1	3873	2	N	-0-					-0-
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	252	1	3946	2	N	-0-					-0-
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	218	1	4257	2	N	-0-					-0-
*10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	199	1	5119	2	N	-0-					-0-
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	224	1	4660	2	N	-0-					-0-
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	256	1	3988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	187	1	5817	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	216	1	4989	3	Y	1	6	1	1	8	4
							1	9									
03	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	219	1	2448	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	5820	X	288	-0-	-5532	-0-	251	1	36	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	392	1	5936	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	481	1	6173	3	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	504	1	6440	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	438	1	6280	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	6180	X	5474	-0-	-706	-0-	316	1	5157	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
10	6944	X	5755	-0-	-1189	-0-	411	1	5344	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6281	-0-	-439	-0-	914	1	5367	3	Y	-0-					-0-
*12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	482	1	6180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 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	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	971 1 26 9	1267 3	N	24	12 8		237
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	871 1	603 3	N	-0-			237
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	957 1 12 9	1002 3	N	11	11 8		237
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	921 1	951 3	N	-0-			237
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	967 1	1177 3	N	-0-			237
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	924 1	1162 3	N	-0-			237
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	931 1 13 9	777 3	N	12	12 8		237
08	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	971 1 7 9	993 3	N	6			243
09	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	940 1	816 3	N	-0-			243
10	2139	X	1788	-0-	-351	-0-	970 1	818 3	N	-0-			243
11	1890	X	1713	-0-	-177	-0-	936 1	777 3	N	-0-			243
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			243

TOTAL GAS PROD: 20,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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	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-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		81
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			81
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			81
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			81
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			81
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	5	5 8		81
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2			83
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 8		83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 1		25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

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
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3317	-0-	-0-	-0-	3316	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4136	-0-	-1010	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3782	X	2306	-0-	-1476	-0-	2305	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3990	X	2427	-0-	-1563	-0-	2423	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3323	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3561	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3342	3	3	9	Y	3	1	8			2
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8	2	1			8
11	3450	X	2691	-0-	-759	-0-	2690	3	1	9	Y	1					9
*12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

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	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2	N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	11800	-0-	-5684	-0-	11800	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	13867	-0-	-83	-0-	13867	2	N	-0-					-0-
05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2	N	-0-					-0-
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2	N	-0-					-0-
07	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2	N	-0-					-0-
08	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2	N	-0-					-0-
09	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	15145	-0-	-820	-0-	15145	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	14320	-0-	-2180	-0-	14320	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	16590	-0-	-460	-0-	16590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2	N	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2	N	-0-					-0-
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2	N	-0-					-0-
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2	N	-0-					-0-
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7432	-0-	-1434	-0-	7432	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7276	-0-	-1590	-0-	7276	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8523	-0-	-1707	-0-	8523	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	6622	-0-	-3949	-0-	6622	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	6731	-0-	-3499	-0-	6731	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	6319	-0-	-2485	-0-	6319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					170
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					170
03	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	4837	3	1	9	N	1	1	8			170
04	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	4773	3	12	9	N	11					181
05	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4748	3			N	-0-					181
06	4950	X	4321	-0-	-629	-0-	4321	3			N	-0-					181
07	5115	X	3840	-0-	-1275	-0-	3839	3	1	9	N	1	1	8			181
08	4836	X	3923	-0-	-913	-0-	3923	3			N	-0-					181
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					181
10	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4635	3			N	-0-					181
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4131	3			N	-0-					181
12	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4504	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 54,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 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	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					162
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10044	3	6	9	N	5					167
03	12059	X	10941	-0-	-1118	-0-	10909	3	32	9	N	29	1	8			195
04	11670	X	10610	-0-	-1060	-0-	10609	3	1	9	N	1	1	8			195
05	11129	X	10778	-0-	-351	-0-	10770	3	8	9	N	7	1	8			201
06	10770	X	10422	-0-	-348	-0-	10415	3	7	9	N	6	1	8			206
07	11129	X	10814	-0-	-315	-0-	10799	3	15	9	N	14					220
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10762	3	195	9	N	177	1	8			396
09	10440	X	10283	-0-	-157	-0-	10283	3			N	-0-					396
10	10788	X	10490	-0-	-298	-0-	10424	3	66	9	N	60	177	1			279
11	10440	X	9863	-0-	-577	-0-	9860	3	3	9	N	3					282
12	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	10062	3			N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 125,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1241	1	6228	3	N	-0-					117
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	420	1	6089	3	N	-0-					117
03	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	440	1	7554	3	N	9					126
							10	9									
04	8100	X	7730	-0-	-370	-0-	1264	1	6452	3	N	13					139
							14	9									
05	8370	X	5453	-0-	-2917	-0-	525	1	4928	3	N	-0-					139
06	7770	X	5190	-0-	-2580	-0-	445	1	4745	3	N	-0-					139
07	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	477	1	6404	3	N	-0-					139
08	8029	X	7817	-0-	-212	-0-	485	1	7325	3	N	6					145
							7	9									
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	522	1	6061	3	Y	117					262
							129	9									
10	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	421	1	6055	3	Y	2					264
							2	9									
11	7560	X	5585	-0-	-1975	-0-	312	1	5259	3	Y	13	149	1			128
							14	9									
12	7812	X	5030	-0-	-2782	-0-	320	1	4710	3	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 78,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	9	6	8			3
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	10	10	8			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13126	3	3	9	N	3	3	8			164
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11976	3	3	9	N	3					167
03	14570	X	13493	-0-	-1077	-0-	13490	3	3	9	N	3	3	8			167
04	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	3			N	-0-					167
05	13299	X	12978	-0-	-321	-0-	12978	3			N	-0-					167
06	13050	X	12363	-0-	-687	-0-	12360	3	3	9	N	3					170
07	13485	X	12680	-0-	-805	-0-	12677	3	3	9	N	3	3	8			170
08	13485	X	12531	-0-	-954	-0-	12524	3	7	9	N	6					176
09	12570	X	12217	-0-	-353	-0-	12217	3			N	-0-					176
10	12989	X	12554	-0-	-435	-0-	12554	3			N	-0-					176
11	12360	X	11407	-0-	-953	-0-	11406	3	1	9	N	1	113	1			64
12	12679	X	12383	-0-	-296	-0-	12383	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 150,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 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	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5798	3	2	9	N	2					44
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					44
03	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	3			N	-0-					44
04	5670	X	5544	-0-	-126	-0-	5541	3	3	9	N	3					47
05	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	5621	3	3	9	N	3					50
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					50
07	5797	X	5761	-0-	-36	-0-	5758	3	3	9	N	3					53
08	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	3			N	-0-					53
09	5430	X	5187	-0-	-243	-0-	5187	3			N	-0-					53
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	5432	3			N	-0-					53
11	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	3			N	-0-					53
12	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5325	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 65,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	172	1	4960	3	Y	102	125	1	1	8	201
							112	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	73	1	4829	3	Y	75					276
							83	9									
03	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	258	1	4225	3	Y	101					377
							111	9									
04	5070	X	4460	-0-	-610	-0-	739	1	3711	3	Y	9					386
							10	9									
05	5518	X	4445	-0-	-1073	-0-	542	1	3903	3	Y	-0-	153	1			233
06	5340	X	3410	-0-	-1930	-0-	552	1	2855	3	Y	3	1	8			235
							3	9									
07	5518	X	3038	-0-	-2480	-0-	449	1	2587	3	Y	2	2	8			235
							2	9									
08	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3452	3	54	9	Y	49	1	8			283
09	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2788	3	74	9	Y	67					350
10	4433	X	2395	-0-	-2038	-0-	2317	3	78	9	Y	71	252	1			169
11	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	42	1	3147	3	Y	14	142	1			41
							15	9									
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	618	1	2411	3	Y	111	55	1			97
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 45,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					114
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					114
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4948	3	1	9	N	1	1	8			114
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5139	3	1	9	N	1	1	8			114
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1	1	8			114
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			114
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					114
08	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4465	3	1	9	N	1	1	8			114
09	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	4207	3			N	-0-					114
10	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4758	3	108	9	N	98					212
11	5010	X	3994	-0-	-1016	-0-	3975	3	19	9	N	17	165	1			64
12	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	4115	3	15	9	N	14					78

TOTAL GAS PROD: 55,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

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	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-		687	1	6187	3	Y	10					317
								11	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-		510	1	4839	3	Y	6					323
								7	9									
03	7595	X	7202	-0-	-393	-0-		203	1	6999	3	Y	-0-					323
04	7140	X	6948	-0-	-192	-0-		239	1	6706	3	Y	3	1	8			325
								3	9									
05	7378	X	7277	-0-	-101	-0-		433	1	6841	3	Y	3					328
								3	9									
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-		639	1	6512	3	Y	6	1	8			333
								7	9									
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-		645	1	6732	3	Y	-0-					333
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-		7421	3	15	9	Y	14					347
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-		7284	3			Y	-0-					347
10	7378	X	7082	-0-	-296	-0-		7082	3			Y	-0-					347
11	7170	X	6847	-0-	-323	-0-		6847	3			Y	-0-					347
*12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-		11	1	6925	3	Y	13					360
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 83,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-		967	1	3916	3	N	49	192	1	8	8	134
								54	9									
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-		877	1	4106	3	N	30	2	8			162
								33	9									
03	5673	X	5319	-0-	-354	-0-		968	1	4327	3	N	22	5	8			179
								24	9									
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-		936	1	4440	3	N	6	5	8			180
								7	9									
05	5549	X	5513	-0-	-36	-0-		966	1	4445	3	N	93	5	8			268
								102	9									
06	5370	X	5173	-0-	-197	-0-		940	1	4212	3	N	19	184	1	5	8	98
								21	9									
07	5549	X	5528	-0-	-21	-0-		971	1	4505	3	N	47	8	8			137
								52	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-		962	1	5197	3	N	29	7	8			159
								32	9									
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-		939	1	4799	3	N	41	2	8			198
								45	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-		968	1	4430	3	N	25					223
								28	9									
11	5970	X	4917	-0-	-1053	-0-		932	1	3963	3	N	20					243
								22	9									
12	5704	X	5066	-0-	-638	-0-		966	1	4050	3	N	45	187	1			101
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 64,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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

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	936	X	936	-0-	-0-	-0-		716	1	219	3	N	1	1	8			335
								1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-						N	33	185	1	1	8	182
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-						N	1	1	8			182
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-						N	1	1	8			182
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-		422	1	3903	3	N	1	1	8			182
								1	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-		416	1	4795	3	N	2	2	8			182
								2	9									
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-		411	1	5096	3	N	1	1	8			182
								1	9									
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-		429	1	4578	3	Y	-0-					182
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-		416	1	4821	3	Y	1					183
								1	9									
11	5340	X	4727	-0-	-613	-0-		323	1	4390	3	Y	13	103	1			93
								14	9									
12	5518	X	4224	-0-	-1294	-0-		298	1	3926	3	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 35,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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

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	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-		10076	2			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-		8965	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9216	-0-	-952	-0-		9216	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9044	-0-	-796	-0-		9044	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8872	-0-	-1296	-0-		8872	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8988	-0-	-762	-0-		8988	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9552	-0-	-368	-0-		9552	2			N	-0-					-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-		9958	2			N	-0-					-0-
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-		9593	2			N	-0-					-0-
10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-		9581	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7835	-0-	-1795	-0-		7835	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7582	-0-	-2369	-0-		7582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,262 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	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6338	-0-	-730	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6651	-0-	-39	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5495	-0-	-891	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5689	-0-	-2021	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	4835	-0-	-3132	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6832	-0-	-878	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,377 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	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	154	1	11017	3	Y	2	60	1	2	8	47
							2	9									
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	71	1	10858	3	Y	-0-					47
03	11966	X	10817	-0-	-1149	-0-	237	1	10572	3	Y	7	1	8			53
							8	9									
04	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	383	1	11147	3	Y	17	1	8			69
							19	9									
05	12090	X	11512	-0-	-578	-0-	188	1	11323	3	Y	1	27	1	1	8	42
							1	9									
06	11700	X	10122	-0-	-1578	-0-	161	1	9896	3	Y	59	1	8			100
							65	9									
07	12090	X	10564	-0-	-1526	-0-	109	1	10415	3	Y	36					136
							40	9									
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12303	3	1	9	Y	1	1	8			136
09	11160	X	9061	-0-	-2099	-0-	9061	3			Y	-0-					136
10	11532	X	9673	-0-	-1859	-0-	9673	3			Y	-0-	98	1			38
11	11910	X	8543	-0-	-3367	-0-	23	1	8520	3	Y	-0-	32	1			6
*12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	316	1	8327	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 124,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5765	3	7	9	Y	6	6	8			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	2	4	1	2	8	4
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	2	2	8			4
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	2	2	8			4
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4	4	8			4
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	3	8			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			9
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3	3	8			9
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	8	5	1			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	943	1	4386	3	N	-0-						176
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	875	1	3874	3	N	-0-						176
03	5673 X	5247	-0-	-426	-0-	963	1	4283	3	N	1	1	8				176
						1	9										
04	5370 X	5121	-0-	-249	-0-	930	1	4190	3	N	1	1	8				176
						1	9										
05	5363 X	5269	-0-	-94	-0-	970	1	4298	3	N	1	1	8				176
						1	9										
06	5100 X	4939	-0-	-161	-0-	935	1	4003	3	N	1	1	8				176
						1	9										
07	5270 X	5143	-0-	-127	-0-	971	1	4170	3	N	2	2	8				176
						2	9										
08	5239 X	5099	-0-	-140	-0-	971	1	4126	3	N	2	2	8				176
						2	9										
09	5100 X	4939	-0-	-161	-0-	938	1	4000	3	N	1	1	8				176
						1	9										
10	5270 X	5246	-0-	-24	-0-	970	1	4276	3	N	-0-						176
11	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	940	1	3994	3	N	-0-						176
*12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	954	1	4255	3	N	-0-						176

TOTAL GAS PROD: 61,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5963	2	9	9	Y	8					70
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	131	1	6457	2	Y	22					92
							24	9									
03	8742	X	5227	-0-	-3515	-0-	5207	2	20	9	Y	18					110
04	6840	X	6638	-0-	-202	-0-	6618	2	20	9	Y	18					128
05	7316	X	4999	-0-	-2317	-0-	4999	2			Y	-0-					128
06	7080	X	4846	-0-	-2234	-0-	4840	2	6	9	Y	5					133
07	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	236	1	6607	2	Y	6					139
							7	9									
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	157	1	9131	2	Y	-0-					139
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	46	1	7999	2	Y	-0-					139
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10500	2	4	9	Y	4					143
11	9030	X	8344	-0-	-686	-0-	8343	2	1	9	Y	1					144
12	9300	X	3306	-0-	-5994	-0-	3304	2	2	9	Y	2					146

TOTAL GAS PROD: 80,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	4	1			4
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 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	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7986	-0-	-384	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7910	-0-	-190	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7787	-0-	-133	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8069	-0-	-115	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7602	-0-	-618	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
*12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,521 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	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	480	1	2888	3	Y	-0-			33
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	563	1	4459	3	Y	-0-			33
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	533	1	3334	3	Y	-0-			33
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	646	1	3840	3	Y	-0-			33
05	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	787	1	4644	3	Y	-0-			33
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	912	1	5163	3	Y	-0-			33
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1086	1	5254	3	Y	-0-			33
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1201	1	5106	3	Y	-0-			33
09	5250	X	3407	-0-	-1843	-0-	745	1	2662	3	Y	-0-			33
10	6355	X	3661	-0-	-2694	-0-	620	1	3041	3	Y	-0-			33
11	6150	X	1702	-0-	-4448	-0-	570	1	1132	3	Y	-0-			33
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 49,666 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	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	4033	-0-	-7189	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	4560	-0-	-2730	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
05	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
07	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	5068	-0-	-5522	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	7291	-0-	-3652	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
11	10560	X	7416	-0-	-3144	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	7275	-0-	-3637	-0-	7275	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,887 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	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8237	-0-	-4690	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7195	-0-	-4205	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7321	-0-	-4459	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7316	-0-	-3844	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6862	-0-	-3430	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8227	-0-	-19	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6937	-0-	-293	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7794	-0-	-156	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,191 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	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10777	-0-	-3018	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10475	-0-	-2875	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10954	-0-	-2686	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11981	-0-	-1129	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11155	-0-	-2082	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9989	-0-	-2821	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11251	-0-	-1986	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,389 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	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	201	-0-	-3147	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	609	-0-	-2631	-0-	305	1	304	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	902	-0-	-1950	-0-	424	1	478	2	N	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	746	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	949	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	785	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1218	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	548	-0-	-2118	-0-	122	1	426	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	388	-0-	-2432	-0-	215	1	173	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-CARTWRIGHT 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	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	7	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	339	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	12	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	272	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	514	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	649	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	704	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	421	1	2522	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2320	-0-	-1550	-0-	611	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2858	-0-	-1141	-0-	126	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	269	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,473 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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					1
03	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	3435	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5083	3	12	9	Y	11					12
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					12
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3630	3	7	9	Y	6					18
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	3	1	9	Y	1	1	8			18
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					18
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					18
10	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	4096	3			Y	-0-					18
11	4680	X	3992	-0-	-688	-0-	3992	3			Y	-0-	12	1			6
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 50,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-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	4					4

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

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	86	1	7134	3	N	6	4	8			44
							7	9									
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	531	1	5655	3	N	3					47
							3	9									
03	7626	X	7097	-0-	-529	-0-	594	1	6491	3	N	11	1	8			57
							12	9									
04	7080	X	6783	-0-	-297	-0-	452	1	6317	3	N	13	6	8			64
							14	9									
05	7223	X	6858	-0-	-365	-0-	821	1	6036	3	N	1					65
							1	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	914	1	6428	3	N	-0-					65
07	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	853	1	6238	3	N	5					70
							6	9									
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	664	1	6768	3	N	2					72
							2	9									
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	740	1	6736	3	N	2					74
							2	9									
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	732	1	7250	3	N	8					82
							9	9									
11	7200	X	6911	-0-	-289	-0-	619	1	6277	3	N	14	64	1			32
							15	9									
12	7719	X	5872	-0-	-1847	-0-	235	1	5634	3	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	2759	-0-	-6603	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	3741	-0-	-4719	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5146	-0-	-1147	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2601	-0-	-2259	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2663	-0-	-2359	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3409	-0-	-1091	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,486 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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	11	-0-	-5029	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 2,059 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	1452	-0-	-5118	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4182	-0-	-2607	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1853	-0-	-5215	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6138	-0-	-1272	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7105	-0-	-552	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 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	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
02	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12634	-0-	-4664	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14508	-0-	-2952	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11374	-0-	-6668	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11253	-0-	-6207	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	7991	-0-	-8625	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	6756	-0-	-5892	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7221	-0-	-3999	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10809	-0-	-785	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9670	-0-	-1550	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
*12	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,208 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	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7735	-0-	-2867	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7954	-0-	-2306	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5116	-0-	-2804	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8019	-0-	-1491	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	6005	-0-	-3822	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	4950	-0-	-3210	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	5998	-0-	-2434	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,212 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	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3346	-0-	-494	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	1541	-0-	-2210	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,404 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	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	955	1	7118	3	Y	-0-					76
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	997	1	6537	3	Y	-0-					76
03	9579	X	8028	-0-	-1551	-0-	1282	1	6745	3	Y	1					77
							1	9									
04	8760	X	8583	-0-	-177	-0-	1051	1	7508	3	Y	22					99
							24	9									
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	924	1	8220	3	Y	-0-					99
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	757	1	8414	3	Y	-0-					99
07	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	842	1	6756	3	Y	-0-					99
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	880	1	8448	3	Y	79	60	1			118
							87	9									
09	8850	X	7835	-0-	-1015	-0-	7835	3			Y	-0-					118
10	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	8868	3			Y	-0-					118
11	9090	X	8282	-0-	-808	-0-	8282	3			Y	-0-	29	1			89
*12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 104,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	676	1	5820	3	Y	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	390	1	5315	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	5844	-0-	-1906	-0-	377	1	5465	3	Y	2					2
							2	9									
04	7500	X	5773	-0-	-1727	-0-	370	1	5385	3	Y	16					18
							18	9									
05	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	283	1	5797	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	401	1	5484	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	326	1	6551	3	Y	25	1	8			38
							28	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	503	1	5920	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	537	1	5398	3	Y	-0-	25	1			13
10	6882	X	6351	-0-	-531	-0-	563	1	5788	3	Y	-0-	12	1			1
11	6660	X	6310	-0-	-350	-0-	483	1	5827	3	Y	-0-					1
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	523	1	6396	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 74,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	966	1	1793	3	N	13	7	8			218
							14	9									
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	828	1	1500	3	N	13	2	8			229
							14	9									
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7	183	1			53
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					53
05	2790	X	26	-0-	-2764	-0-	26	3			N	-0-					53
06	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	3			N	-0-					53
07	2604	X	12	-0-	-2592	-0-	12	3			N	-0-					53
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					53
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	589	1	5286	3	N	40					146
							44	9									
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	333	1	4847	3	N	38					184
							42	9									
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	343	1	6055	3	N	17					201
							19	9									
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	318	1	6382	3	N	33					234
							36	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	301	1	7220	3	N	13	165	1			82
							14	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					82
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6909	3	10	9	N	9					91
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	3	1	9	N	1					92
09	7290	X	6551	-0-	-739	-0-	186	1	6365	3	N	-0-					92
10	7533	X	5451	-0-	-2082	-0-	124	1	5325	3	N	2					94
							2	9									
11	7170	X	5813	-0-	-1357	-0-	367	1	5446	3	N	-0-					94
12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	655	1	6199	3	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 77,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
02	3	X	-0-	-0-	-3	-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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	1	8			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	935 88	1 9	1664	3	Y	80	2	1	1	8	79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	4666	3	Y	2	2	8			6
02	8540	X	5211	-0-	-3329	-0-	363 1	1 9	4847	3	Y	1	5	1			2
03	9455	X	6032	-0-	-3423	-0-	611	1	5421	3	Y	-0-					2
04	9150	X	4302	-0-	-4848	-0-	782	1	3520	3	Y	-0-	1	1			1
05	8153	X	4491	-0-	-3662	-0-	944	1	3547	3	Y	-0-					1
06	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	602	1	4857	3	Y	-0-					1
07	6045	X	4563	-0-	-1482	-0-	644	1	3919	3	Y	-0-					1
08	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	975 1	1 9	4716	3	Y	1					2
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	300 1	1 9	7774	3	Y	1	2	1			1
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	7490	3	Y	1					2
11	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	438 21	1 9	11314	3	Y	19					21
*12	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	243 12	1 9	11867	3	Y	11	15	1			17

TOTAL GAS PROD: 80,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11579	3	1	9	Y	1					1
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					1
03	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					1
04	11820	X	10670	-0-	-1150	-0-	10668	3	2	9	Y	2	2	8			1
05	11966	X	6063	-0-	-5903	-0-	6063	3			Y	-0-					1
06	11220	X	8133	-0-	-3087	-0-	8132	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	11408	X	9836	-0-	-1572	-0-	9836	3			Y	-0-					1
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-					-0-
10	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			Y	-0-					-0-
11	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11204	3	54	9	Y	49					49
*12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7916	3	10	9	Y	9					58

TOTAL GAS PROD: 122,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	12					15
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4	2	8			17
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5981	3	10	9	Y	9					26
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5	1	8			30
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					30
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	5790	X	1155	-0-	-4635	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	1638	-0-	-4345	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2042	-0-	-148	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
*12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

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

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1359	1	4027	3	Y	-0-					47
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	543	1	4146	3	Y	-0-					47
03	7006	X	5158	-0-	-1848	-0-	568	1	4590	3	Y	-0-					47
04	6300	X	4803	-0-	-1497	-0-	545	1	4244	3	Y	13	1	8			59
							14	9									
05	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	576	1	4493	3	Y	2					61
							2	9									
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	568	1	5239	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	122	1	8529	3	Y	-0-					61
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8310	3	6	9	Y	5					66
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			Y	-0-					66
10	8649	X	8222	-0-	-427	-0-	8222	3			Y	-0-					66
11	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	35	1	7757	3	Y	-0-					66
*12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1	1	7913	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 80,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	218	1	4302	3	Y	28					61
							31	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	163	1	5389	3	Y	2					63
							2	9									
03	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					63
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	58	1	8142	3	Y	-0-					63
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	43	1	11612	3	Y	-0-					63
06	5940	X	5353	-0-	-587	-0-	243	1	5110	3	Y	-0-					63
07	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	280	1	4834	3	Y	-0-					63
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	248	1	4999	3	Y	11	58	1			16
							12	9									
09	11280	X	4578	-0-	-6702	-0-	289	1	4289	3	Y	-0-					16
10	11656	X	2654	-0-	-9002	-0-	347	1	2307	3	Y	-0-					16
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 57,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	13	8			78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	5	8			78
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-						N	9	9	8			78
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-						N	9	9	8			78
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-						N	9	9	8			78
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-						N	8	8	8			78
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	15	15	8			78
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	11	11	8			78
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	6	6	8			78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	191	182	1			87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

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	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	507 51	1 9	3780	3	N	46	185	1	2	8	85	
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	339 25	1 9	3691	3	N	23	1	8			107	
03	7440	X	4185	-0-	-3255	-0-	345 31	1 9	3809	3	N	28	1	8			134	
04	7200	X	4222	-0-	-2978	-0-	310 96	1 9	3816	3	N	87	1	8			220	
05	7440	X	2836	-0-	-4604	-0-	288 34	1 9	2514	3	N	31	183	1	1	8	67	
06	4350	X	2315	-0-	-2035	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	8			67	
07	4495	X	2801	-0-	-1694	-0-	2710	3	91	9	N	83	121	1	1	8	28	
08	4185	X	2568	-0-	-1617	-0-	2468	3	100	9	N	91	2	8			117	
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	238 54	1 9	2694	3	N	49	127	1			39	
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169 72	1 9	3968	3	N	65					104	
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	397 96	1 9	2997	3	N	87					191	
12	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	605 77	1 9	2117	3	Y	70					261	

TOTAL GAS PROD: 40,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	529	1	5073	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	415	1	2519	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4458	-0-	-1091	-0-	429	1	4027	3	Y	2					2
							2	9									
04	5430	X	4713	-0-	-717	-0-	469	1	4226	3	Y	16					18
							18	9									
05	5611	X	4408	-0-	-1203	-0-	359	1	4037	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	484	1	3619	3	Y	-0-					14
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	343	1	4998	3	Y	24					38
							26	9									
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	503	1	5700	3	Y	-0-					38
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	459	1	5510	3	Y	-0-	25	1			13
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	493	1	5628	3	Y	-0-	12	1			1
11	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	509	1	5409	3	Y	-0-					1
*12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	546	1	5393	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	67	1	48	3	Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					7
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					7
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	29					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			56

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 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	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	964	1	1731	3	N	4	2	8			15
							4	9									
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	865	1	1749	3	N	10					25
							11	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	3	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	940	1	1907	3	N	22					47
							24	9									
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	971	1	1775	3	N	7					54
							8	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	932	1	1895	3	N	10					64
							11	9									
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	971	1	1196	3	N	21	1	8			84
							23	9									
08	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	958	1	1583	3	N	18					102
							20	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	940	1	1856	3	N	-0-					102
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	967	1	2001	3	N	-0-					102
11	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	911	1	1543	3	N	6	98	1			10
							7	9									
*12	3100	N	3289	-0-	189	189	893	1	2396	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7536	-0-	-1237	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7449	-0-	-831	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6330	-0-	-1606	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4921	-0-	-2489	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5173	-0-	-947	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	1068	-0-	-6341	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	7409	X	2202	-0-	-5207	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7248	-0-	-1711	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6487	-0-	-2472	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6205	-0-	-2405	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
*12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	949	-0-	-0-	-0-	728	1	221	3	Y	-0-					47
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					47
03	1054	X	964	-0-	-90	-0-	305	1	659	3	Y	-0-					47
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	320	1	685	3	Y	12					59
							13	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	725	3	Y	2					61
							2	9									
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					61
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	831	1	149	3	Y	-0-					61
08	961	X	70	-0-	-891	-0-	64	3	6	9	Y	5					66
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					66
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					66
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	319	1	3854	3	N	122	82	1	1	8	250
							134	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	330	1	3787	3	N	101					351
							111	9									
03	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	369	1	4150	3	N	105	128	1	1	8	327
							116	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	363	1	3953	3	N	172	1	8			498
							189	9									
05	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	329	1	3600	3	N	242	282	1	1	8	457
							266	9									
06	4530	X	3477	-0-	-1053	-0-	183	1	3174	3	N	109	166	1			400
							120	9									
07	4681	X	2671	-0-	-2010	-0-	2649	3	22	9	N	20	1	8			419
08	4650	X	1030	-0-	-3620	-0-	1013	3	17	9	N	15	165	1	1	8	268
09	4050	X	2294	-0-	-1756	-0-	2209	3	85	9	N	77					345
10	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	3			N	-0-					345
11	3300	X	2132	-0-	-1168	-0-	2091	3	41	9	N	37	182	1			200
12	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	2400	3	146	9	N	133					333

TOTAL GAS PROD: 39,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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	17670	X	13357	-0-	-4313	-0-	1	1	13344	3	Y	11	1	8			238
							12	9									
02	13468	X	12481	-0-	-987	-0-	3	1	12439	3	Y	35	176	1	1	8	96
							39	9									
03	13857	X	13691	-0-	-166	-0-	2	1	13614	3	Y	68	2	8			162
							75	9									
04	13410	X	13182	-0-	-228	-0-	13134	3	48	9	Y	44	137	1	2	8	67
05	13826	X	12898	-0-	-928	-0-	12866	3	32	9	Y	29	2	8			94
06	13380	X	12981	-0-	-399	-0-	12969	3	12	9	Y	11	1	8			104
07	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12772	3	79	9	Y	72	1	8			175
08	13702	X	12101	-0-	-1601	-0-	12099	3	2	9	Y	2	2	8			175
09	12990	X	9828	-0-	-3162	-0-	9826	3	2	9	Y	2	174	1	1	8	2
10	13423	X	9246	-0-	-4177	-0-	14	1	9229	3	Y	3					5
							3	9									
11	12990	X	4900	-0-	-8090	-0-	366	1	4385	3	Y	135					140
							149	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	434	1	3168	3	Y	89	102	1			127
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 131,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	647	1	6542	3	N	1	100	1	1	8	157
							1	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	185	1	5845	3	N	1	1	8			157
							1	9									
03	7099	X	6404	-0-	-695	-0-	150	1	6253	3	N	1	57	1	1	8	100
							1	9									
04	6960	X	6330	-0-	-630	-0-	150	1	6179	3	N	1	1	8			100
							1	9									
05	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	401	1	6350	3	N	1	57	1	1	8	43
							1	9									
06	6960	X	6425	-0-	-535	-0-	477	1	5946	3	N	2	16	1	1	8	28
							2	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					28
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-	11	1			17
09	6540	X	6404	-0-	-136	-0-	6404	3			N	-0-					17
10	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3			N	-0-					17
11	7170	X	6163	-0-	-1007	-0-	6163	3			N	-0-	9	1			8
12	7347	X	6801	-0-	-546	-0-	6801	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 78,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 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	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	494	1	7799	3	Y	-0-					19
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	-0-					19
03	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	544	1	7537	3	Y	1	15	1	1	8	4
							1	9									
04	8070	X	7152	-0-	-918	-0-	540	1	6603	3	Y	8	1	8			11
							9	9									
05	8308	X	7668	-0-	-640	-0-	560	1	7107	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	8040	X	7048	-0-	-992	-0-	583	1	6453	3	Y	11	1	8			21
							12	9									
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	622	1	7888	3	Y	13	2	8			32
							14	9									
08	8091	X	3675	-0-	-4416	-0-	532	1	3142	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	702	1	7537	3	Y	-0-					32
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	57	1	11087	3	Y	-0-					32
11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	23	1	10872	3	Y	15					47
							17	9									
*12	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	3			Y	-0-	39	1			8

TOTAL GAS PROD: 99,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9927	3	1	9	Y	1	1	8			19
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			Y	-0-					19
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9744	3	12	9	Y	11	1	8			29
04	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	3	1	9	Y	1	27	1	1	8	2
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10757	3	12	9	Y	11	1	8			12
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10722	3	6	9	Y	5	1	8			16
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11508	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	9734	X	9003	-0-	-731	-0-	135	1	8864	3	Y	4	1	8			19
							4	9									
09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	31	1	12214	3	Y	-0-					19
10	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16235	3	3	9	Y	3					22
11	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			Y	-0-					22
*12	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	414	1	14037	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 137,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	139	1	13729	3	Y	1					40
							1	9									
02	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	109	1	12021	3	Y	-0-					40
03	14198	X	13931	-0-	-267	-0-	140	1	13791	3	Y	-0-					40
04	13740	X	11611	-0-	-2129	-0-	38	1	11573	3	Y	-0-					40
05	14198	X	9730	-0-	-4468	-0-	44	1	9686	3	Y	-0-					40
06	13470	X	12565	-0-	-905	-0-	90	1	12475	3	Y	-0-					40
07	13919	X	13387	-0-	-532	-0-	97	1	13290	3	Y	-0-					40
08	13919	X	13329	-0-	-590	-0-	86	1	13231	3	Y	11	37	1			14
							12	9									
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	97	1	12652	3	Y	-0-					14
10	13392	X	13150	-0-	-242	-0-	100	1	13050	3	Y	-0-					14
11	12960	X	11321	-0-	-1639	-0-	11321	3			Y	-0-					14
*12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 144,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	682	-0-	-0-	-0-	86	1	587	3	N	8	8	8			94
							9	9									
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	519	1	439	3	N	7	1	8			100
							8	9									
03	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	575	1	702	3	N	29	2	8			127
							32	9									
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	625	1	1059	3	N	39	12	8			154
							43	9									
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					154
06	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	794	1	374	3	N	-0-					154
07	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	798	1	321	3	N	20					174
							22	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	941	1	976	3	N	-0-					174
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1108	1	632	3	N	-0-					174
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1032	1	570	3	N	26					200
							29	9									
11	1860	X	1223	-0-	-637	-0-	939	1	256	3	N	25					225
							28	9									
12	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	393	1	922	3	N	9					234
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	426	1	7588	3	Y	15	1	8			70
							17	9									
02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	667	1	6437	3	Y	33	72	1			31
							36	9									
03	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	359	1	7435	3	Y	14	1	8			44
							15	9									
04	8160	X	7534	-0-	-626	-0-	246	1	7254	3	Y	31	1	8			74
							34	9									
05	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	342	1	7442	3	Y	27	1	8			100
							30	9									
06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	362	1	7412	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	167	1	8112	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	54	1	7858	3	Y	2	58	1	1	8	43
							2	9									
09	7560	X	5085	-0-	-2475	-0-	537	1	4494	3	Y	49					92
							54	9									
10	8277	X	7584	-0-	-693	-0-	7	1	7576	3	Y	1	91	1			2
							1	9									
11	8100	X	7372	-0-	-728	-0-	893	1	6464	3	Y	14					16
							15	9									
*12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 90,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	943	1	9209	3	N	58	6	8			162
							64	9									
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	877	1	9001	3	N	39	2	8			199
							43	9									
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	966	1	9958	3	N	39	4	8			234
							43	9									
04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	928	1	8130	3	N	47	175	1	4	8	102
							52	9									
05	10974	X	10272	-0-	-702	-0-	943	1	9321	3	N	7	4	8			105
							8	9									
06	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	940	1	9085	3	N	32	3	8			134
							35	9									
07	10974	X	9676	-0-	-1298	-0-	953	1	8714	3	N	8	5	8			137
							9	9									
08	10974	X	9616	-0-	-1358	-0-	970	1	8632	3	N	13	6	8			144
							14	9									
09	9930	X	9614	-0-	-316	-0-	940	1	8624	3	N	45	2	8			187
							50	9									
10	10261	X	8850	-0-	-1411	-0-	968	1	7850	3	N	29	179	1			37
							32	9									
11	9360	X	8755	-0-	-605	-0-	937	1	7807	3	N	10					47
							11	9									
12	9796	X	8600	-0-	-1196	-0-	955	1	7645	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 115,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	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	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-

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,764 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	906	X	906	-0-	-0-	-0-	417	1	488	3	Y	1					11
							1	9									
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	388	1	224	3	Y	5					16
							6	9									
03	3224	X	2015	-0-	-1209	-0-	831	1	1184	3	Y	-0-					16
04	3120	X	1303	-0-	-1817	-0-	605	1	694	3	Y	4	1	8			19
							4	9									
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					19
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			19
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					19
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					20
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5					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: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	529	1	2378	3	Y	-0-					7
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	441	1	3194	3	Y	6					13
							7	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	616	1	1283	3	Y	-0-					13
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	3					16
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					16
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	1	1	8			16
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					16
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					16
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	5					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1470	1	1024	3	N	15	10	8			153
							17	9									
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1327	1	867	3	N	3					156
							3	9									
03	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	1471	1	966	3	N	8					164
							9	9									
04	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	1384	1	949	3	N	3	3	8			164
							3	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1473	1	1031	3	N	6					170
							7	9									
06	2370	X	2162	-0-	-208	-0-	1423	1	689	3	N	45	3	8			212
							50	9									
07	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	1472	1	595	3	N	3					215
							3	9									
08	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	1240	1	645	3	N	13					228
							14	9									
09	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	1423	1	531	3	N	1					229
							1	9									
10	2511	X	1901	-0-	-610	-0-	1459	1	430	3	N	11					240
							12	9									
11	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1390	1	508	3	N	-0-					240
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1211	1	702	3	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	42	1	6320	3	Y	2	71	1			25
							2	9									
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	231	1	5162	3	Y	10					35
							11	9									
03	8649	X	6701	-0-	-1948	-0-	708	1	5993	3	Y	-0-					35
04	8250	X	7012	-0-	-1238	-0-	124	1	6885	3	Y	3	1	8			37
							3	9									
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	153	1	7795	3	Y	-0-					37
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	223	1	7476	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	280	1	7896	3	Y	2					39
							2	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282	1	7291	3	Y	3					42
							3	9									
09	7680	X	7075	-0-	-605	-0-	329	1	6746	3	Y	-0-					42
10	8184	X	7326	-0-	-858	-0-	280	1	7039	3	Y	6					48
							7	9									
11	7920	X	6761	-0-	-1159	-0-	318	1	6443	3	Y	-0-	17	1			31
*12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	358	1	5838	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 84,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	849	1	456	3	Y	-0-					14
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	2922	3	Y	2	1	8			15
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	283	1	470	3	Y	-0-					15
06	1260	X	636	-0-	-624	-0-	410 1	1 9	225	3	Y	1	1	8			15
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	470 3	1 9	144	3	Y	3					18
08	1302	X	544	-0-	-758	-0-	405 2	1 9	137	3	Y	2					20
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					20
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					20
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	436	1	250	3	Y	-0-	7	1			13
*12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	407	1	1117	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					18
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 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	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	273	1	7955	3	Y	-0-					1
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	162	1	6478	3	Y	-0-					1
03	7533	X	7026	-0-	-507	-0-	235	1	6791	3	Y	-0-					1
04	7950	X	5787	-0-	-2163	-0-	83	1	5704	3	Y	-0-					1
05	8215	X	4274	-0-	-3941	-0-	108	1	4166	3	Y	-0-					1
06	7950	X	3944	-0-	-4006	-0-	305	1	3639	3	Y	-0-					1
07	7347	X	4983	-0-	-2364	-0-	354	1	4628	3	Y	1					2
							1	9									
08	7037	X	5148	-0-	-1889	-0-	309	1	4827	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	342	1	4149	3	Y	-0-					11
10	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	357	1	3182	3	Y	-0-					11
11	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3997	3			Y	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 58,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	500	1	3618	3	Y	-0-					19
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	463	1	807	3	Y	6					25
							7	9									
03	5952	X	1681	-0-	-4271	-0-	810	1	871	3	Y	-0-					25
04	4140	X	1334	-0-	-2806	-0-	607	1	724	3	Y	3					28
							3	9									
05	4278	X	1026	-0-	-3252	-0-	438	1	588	3	Y	-0-					28
06	3990	X	790	-0-	-3200	-0-	392	1	397	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1674	X	971	-0-	-703	-0-	424	1	547	3	Y	-0-					28
08	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	486	1	602	3	Y	1					29
							1	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	660	1	593	3	Y	4					33
							4	9									
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	418	1	661	3	Y	1					34
							1	9									
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	372	1	974	3	Y	-0-					34
*12	700	N	1453	-0-	753	753	382	1	1071	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	366	1	1558	3	N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1701	-0-	-283	-0-	454	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	536	1	1947	3	N	-0-					-0-
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	527	1	1724	3	N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	543	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	556	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	389	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1489	-0-	-701	-0-	240	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1595	-0-	-668	-0-	379	1	1216	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	344	1	735	3	N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	319	1	588	3	N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	804	-0-	-994	-0-	530	1	274	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	747	-0-	-1144	-0-	594	1	153	3	N	-0-					-0-
08	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	431	1	1325	3	N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	276	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	462	1	1369	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1799	3	22	9	Y	20	57	1			25
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	262	1	1630	3	Y	-0-					25
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	692	1	1655	3	Y	9					34
							10	9									
04	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	413	1	1478	3	Y	26	22	1			38
							29	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					38
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	740	1	4444	3	Y	2					40
							2	9									
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	654	1	5726	3	Y	-0-	17	1			23
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	621	1	4975	3	Y	-0-	13	1			10
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	755	1	4555	3	Y	100					110
							110	9									
10	6386	X	5452	-0-	-934	-0-	1070	1	4382	3	Y	-0-	110	1			-0-
11	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	323	1	5526	3	Y	-0-					-0-
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	229	1	4539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	354	1	9022	3	Y	43					192
							47	9									
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	285	1	7542	3	Y	28	168	1			52
							31	9									
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	7					59
04	9120	X	7953	-0-	-1167	-0-	323	1	7597	3	Y	30					89
							33	9									
05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	365	1	10028	3	Y	-0-					89
06	9120	X	8291	-0-	-829	-0-	239	1	8052	3	Y	-0-					89
07	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	231	1	8360	3	Y	-0-					89
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	166	1	8317	3	Y	92	151	1			30
							101	9									
09	10050	X	8195	-0-	-1855	-0-	200	1	7995	3	Y	-0-					30
10	10385	X	8487	-0-	-1898	-0-	278	1	8209	3	Y	-0-					30
11	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	251	1	7396	3	Y	-0-					30
*12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	597	1	9196	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 95,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	372	1	6741	3	Y	30					32
							33	9									
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	349	1	484	3	Y	-0-					32
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					32
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					32
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-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: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					9
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-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	27					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	905	1	7936	3	Y	8					169
							9	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	711	1	6925	3	Y	-0-					169
03	9269	X	7747	-0-	-1522	-0-	675	1	7065	3	Y	6					175
							7	9									
04	8970	X	8485	-0-	-485	-0-	634	1	7827	3	Y	22					197
							24	9									
05	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	880	1	7924	3	Y	-0-					197
06	8550	X	8534	-0-	-16	-0-	839	1	7695	3	Y	-0-					197
07	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	836	1	7096	3	Y	-0-					197
08	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	506	1	6549	3	Y	79	120	1			156
							87	9									
09	8520	X	7285	-0-	-1235	-0-	7285	3			Y	-0-					156
10	8804	X	7470	-0-	-1334	-0-	7470	3			Y	-0-					156
11	7710	X	7688	-0-	-22	-0-	7688	3			Y	-0-	39	1			117
*12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 94,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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	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-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

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	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
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	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	300	1	4855	3	Y	9	9	8			1
							10	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	463	1	855	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	7161	X	1520	-0-	-5641	-0-	852	1	661	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	742	1	6365	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	845	1	8256	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	1268	1	6664	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1905	1	7300	3	Y	7	5	8			2
							8	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1073	1	5061	3	Y	11	11	8			2
							12	9									
09	8820	X	8349	-0-	-471	-0-	1037	1	7309	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
10	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	1064	1	2745	3	Y	-0-					2
11	8910	X	3866	-0-	-5044	-0-	1080	1	2786	3	Y	-0-					2
*12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	865	1	7048	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	5	1	1	8	5
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	3	2	9	Y	2	1	8			6
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					6
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2959	3	15	9	Y	14	9	8			11
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6843	3	2	9	Y	2	2	8			11
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					11
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	8	6	1			13
11	6630	X	145	-0-	-6485	-0-	145	3			Y	-0-					13
*12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	327 323	1 9	6128	3	Y	294	186	1	1	8	238
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	385 254	1 9	5793	3	Y	231	181	1			288
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	544 191	1 9	6298	3	Y	174	183	1	1	8	278
04	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	494 210	1 9	5925	3	Y	191	184	1	1	8	284
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	579 163	1 9	5884	3	Y	148	183	1	1	8	248
06	6900	X	6640	-0-	-260	-0-	561 134	1 9	5945	3	Y	122	183	1	1	8	186
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	582 221	1 9	5918	3	Y	201	1	8			386
08	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	583 154	1 9	5861	3	Y	140	178	1	1	8	347
09	6420	X	6316	-0-	-104	-0-	545 232	1 9	5539	3	Y	211	175	1	1	8	382
10	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	529 157	1 9	5670	3	Y	143	362	1			163
11	6510	X	6036	-0-	-474	-0-	468 178	1 9	5390	3	Y	162	177	1			148
12	6727	X	6438	-0-	-289	-0-	503 110	1 9	5825	3	Y	100	177	1			71

TOTAL GAS PROD: 78,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

01	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13007	3	6	9	Y	5	5	8			8
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17643	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16046	3	4	9	Y	4	4	1	4	8	4
04	12600	X	11752	-0-	-848	-0-	11748	3	4	9	Y	4	4	8			4
05	19530	X	13599	-0-	-5931	-0-	13595	3	4	9	Y	4	4	8			4
06	18900	X	10784	-0-	-8116	-0-	10783	3	1	9	Y	1	1	8			4
07	19530	X	18255	-0-	-1275	-0-	18249	3	6	9	Y	5					9
08	16058	X	15303	-0-	-755	-0-	15303	3			Y	-0-					9
09	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	3			Y	-0-					9
10	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19107	3	9	9	Y	8	5	1			12
11	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	17808	3			Y	-0-					12
*12	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	3			Y	-0-	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 187,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1604	-0-	-1248	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1948	-0-	-812	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1716	-0-	-174	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5143	-0-	2043	2043	5143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,330 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	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8561	-0-	-499	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7642	-0-	-1088	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8916	-0-	-105	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7888	-0-	-1040	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7947	-0-	-873	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
*12	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,883 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	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10678	-0-	-1350	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9347	-0-	-2293	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9517	-0-	-2511	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9820	-0-	-1760	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9685	-0-	-1351	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8622	-0-	-2042	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8519	-0-	-1291	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
*12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,493 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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	938	1	5165	3	N	4	4	8			62
							4	9									
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	875	1	4609	3	N	1	1	8			62
							1	9									
03	7843	X	5873	-0-	-1970	-0-	965	1	4902	3	N	5	3	8			64
							6	9									
04	7260	X	5919	-0-	-1341	-0-	940	1	4972	3	N	6	3	8			67
							7	9									
05	6355	X	5405	-0-	-950	-0-	971	1	4416	3	N	16	3	8			80
							18	9									
06	5880	X	4959	-0-	-921	-0-	940	1	4017	3	N	2	2	8			80
							2	9									
07	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	931	1	3948	3	N	4	4	8			80
							4	9									
08	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	950	1	4061	3	N	4	4	8			80
							4	9									
09	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	928	1	4097	3	N	1	1	8			80
							1	9									
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	961	1	5275	3	N	-0-					80
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	887	1	4767	3	N	-0-					80
*12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	950	1	5459	3	N	80					160
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 67,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	956	X	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1057	-0-	-927	-0-	701	1	356	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1677	-0-	-243	-0-	557	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	856	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	489	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	663	-0-	-639	-0-	178	1	485	2	N	-0-					-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	562	1	698	2	N	-0-					-0-
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	757	1	753	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	874	1	592	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1213	-0-	-17	-0-	719	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1036	-0-	-514	-0-	447	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,930 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2114	-0-	-436	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,757 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2					3
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
06	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	7944	3	Y	2	2	8			-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	284 1	1 9	7479	3	Y	1	1	8			-0-
03	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	464 4	1 9	8398	3	Y	4	2	8			2
04	8700	X	8304	-0-	-396	-0-	437 2	1 9	7865	3	Y	2	1	1	2	8	1
05	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	480 2	1 9	8223	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
06	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	527 3	1 9	7823	3	Y	3	1	8			2
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	8470	3	Y	2	2	8			2
08	8866	X	8680	-0-	-186	-0-	530 8	1 9	8142	3	Y	7	1	1	1	8	7
09	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	496	1	7881	3	Y	-0-	3	1			4
10	9021	X	8680	-0-	-341	-0-	480	1	8200	3	Y	-0-	3	1			1
11	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	407	1	7856	3	Y	-0-					1
*12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	446	1	8113	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 101,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 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	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3445	-0-	-1565	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3820	-0-	-1357	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,442 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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	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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-		-0-
02	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-		-0-
03	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10637	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-		-0-
05	11346 X	11263	-0-	-83	-0-	11263	2			N	-0-		-0-
06	10980 X	10269	-0-	-711	-0-	10269	2			N	-0-		-0-
07	10633 X	8698	-0-	-1935	-0-	8698	2			N	-0-		-0-
08	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-		-0-
09	10890 X	6296	-0-	-4594	-0-	6296	2			N	-0-		-0-
10	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-		-0-
11	16500 X	10606	-0-	-5894	-0-	10606	2			N	-0-		-0-
12	17050 X	9383	-0-	-7667	-0-	9383	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 128,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	434	1	10074	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	543	1	9074	3	Y	-0-					-0-
03	10664	X	10277	-0-	-387	-0-	599	1	9677	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10200	X	9523	-0-	-677	-0-	363	1	9159	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10633	X	9941	-0-	-692	-0-	394	1	9546	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10290	X	9457	-0-	-833	-0-	425	1	9032	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	422	1	9309	3	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	428	1	9231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9630	X	9353	-0-	-277	-0-	404	1	8949	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9488	-0-	-463	-0-	394	1	9094	3	Y	-0-					-0-
11	9420	X	9013	-0-	-407	-0-	334	1	8679	3	Y	-0-					-0-
*12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	370	1	8628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	932	1	1229	3	N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	856	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	971	1	902	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	925	1	1053	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	971	1	967	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1598	-0-	-412	-0-	830	1	768	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	956	1	987	3	N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	971	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1890	X	1843	-0-	-47	-0-	937	1	906	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1893	-0-	-60	-0-	963	1	930	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	940	1	1000	3	N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	846	1	771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,845 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	3	1	4	8	1
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	507	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1674	X	677	-0-	-997	-0-	81	1	594	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	1620	X	819	-0-	-801	-0-	119	1	698	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1019	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	235	1	733	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	682	X	676	-0-	-6	-0-	181	1	493	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	35	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	683	-0-	-577	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*12	700	N	724	-0-	24	24	724	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 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	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					1
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	3	Y	-0-					1
03	4619	X	1413	-0-	-3206	-0-	167	1	1246	3	Y	-0-					1
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	152	1	4247	3	Y	-0-					1
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					1
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	163	1	5021	3	Y	-0-					1
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	183	1	5448	3	Y	-0-					1
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	182	1	5233	3	Y	-0-					1
09	5190	X	4412	-0-	-778	-0-	186	1	4226	3	Y	-0-					1
10	5642	X	2742	-0-	-2900	-0-	118	1	2624	3	Y	-0-					1
11	5460	X	2405	-0-	-3055	-0-	2405	3			Y	-0-					1
*12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 42,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			132
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	20					152
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					152
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	91	1	1	8	66
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					66
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			66
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					66
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					68
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	41	1			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

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	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13558	3	53	9	Y	48	2	8			151
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	312	1	13621	3	Y	-0-					151
03	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	137	1	16002	3	Y	1					152
							1	9									
04	13500	X	10426	-0-	-3074	-0-	225	1	10201	3	Y	-0-					152
05	15438	X	3772	-0-	-11666	-0-	315	1	3453	3	Y	4					156
							4	9									
06	15570	X	3227	-0-	-12343	-0-	367	1	2849	3	Y	10					166
							11	9									
07	16089	X	3500	-0-	-12589	-0-	349	1	3126	3	Y	23	1	8			188
							25	9									
08	16089	X	3559	-0-	-12530	-0-	332	1	3175	3	Y	47	1	8			234
							52	9									
09	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	309	1	2864	3	Y	21					255
							23	9									
10	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	338	1	2641	3	Y	50	111	1			194
							55	9									
11	3390	X	2002	-0-	-1388	-0-	311	1	1687	3	Y	4					198
							4	9									
*12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	408	1	1846	3	Y	3	112	1			89
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 78,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	DLQ G-10		3218	-0-	3218	7226	796	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	10260	X	3034	-0-	-7226	-0-	579	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	785	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	664	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	673	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	920	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	647	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	620	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	601	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	1150	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	1373	1	1702	2	N	-0-					-0-
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	754	1	2739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,156 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-					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
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. 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	9268	X	9268	-0-		-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	10265	X	10265	-0-		-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03	14158	X	14158	-0-		-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
04	13587	X	13587	-0-		-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	12587	X	12587	-0-		-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	5177	-0-		-8533	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	7584	-0-		-6583	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	6875	-0-		-7292	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	7663	-0-		-4517	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	7137	-0-		-5449	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6879	-0-		-471	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	4830	-0-		-3075	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,010 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. 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	8125	X	8125	-0-		-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7127	-0-		-13	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6740	-0-		-1165	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6443	-0-		-1417	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	8715	X	8715	-0-		-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6108	-0-		-1752	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5849	-0-		-2056	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4472	-0-		-2255	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	5532	-0-		-2838	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5738	-0-		-2911	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4850	-0-		-1180	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4749	-0-		-1110	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,448 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. 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	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1262	-0-		-2854	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2217	-0-		-1968	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2032	-0-		-2018	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3476	-0-		-678	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2773	-0-		-1247	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1855	-0-		-1505	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1672	-0-		-2575	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2742	-0-		-1368	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3513	-0-		-734	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,169 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	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7992	-0-	-2060	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8822	-0-	-2307	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8498	-0-	-2272	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8415	-0-	-2218	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8266	-0-	-2024	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8540	-0-	-295	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
08	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
09	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8871	-0-	-1669	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,018 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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	419	1	4232	3	Y	4	4	8			284
							4	9									
02	12264	X	9742	-0-	-2522	-0-	347	1	9375	3	Y	18	169	1	2	8	131
							20	9									
03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	443	1	15816	3	Y	81	48	1	3	8	161
							89	9									
04	13140	X	8032	-0-	-5108	-0-	480	1	7527	3	Y	23	3	8			181
							25	9									
05	10788	X	7332	-0-	-3456	-0-	1338	1	5970	3	Y	22	3	8			200
							24	9									
06	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	1652	1	3339	3	Y	8	3	8			205
							9	9									
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	3	3	8			205
08	16337	X	1528	-0-	-14809	-0-	1108	1	418	3	Y	2	2	8			205
							2	9									
09	7110	X	2867	-0-	-4243	-0-	1300	1	1565	3	Y	2	2	8			205
							2	9									
10	7347	X	4569	-0-	-2778	-0-	987	1	3582	3	Y	-0-					205
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	939	1	4979	3	Y	37					242
							41	9									
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	705	1	607	3	Y	4	173	1			56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 67,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10	1	8			149
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3830	3	7	9	N	6	1	8			154
03	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3645	3	2	9	N	2	2	8			154
04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	3168	3	2	9	N	2	2	8			154
05	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	3283	3	2	9	N	2	2	8			154
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	3759	3	32	9	N	29	147	1	2	8	34
07	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3709	3	12	9	N	11	3	8			42
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	143	1	3709	3	N	6	3	8			45
							7	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	580	1	4053	3	N	26	1	8			70
							29	9									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1057	1	3581	3	N	15					85
							17	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1031	1	3306	3	N	10					95
							11	9									
12	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	1064	1	3252	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 44,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					16
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	10	1			6
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 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	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11379	3	63	9	Y	57	2	8			125
02	9688	X	9421	-0-	-267	-0-	9357	3	64	9	Y	58	1	8			182
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10020	3	15	9	Y	14	117	1	1	8	78
04	11070	X	9729	-0-	-1341	-0-	9672	3	57	9	Y	52	1	8			129
05	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	284	1	11916	3	Y	70	1	8			198
							77	9									
06	11070	X	8814	-0-	-2256	-0-	242	1	8547	3	Y	23	1	8			220
							25	9									
07	10416	X	5667	-0-	-4749	-0-	390	1	5249	3	Y	25	1	8			244
							28	9									
08	10044	X	4680	-0-	-5364	-0-	400	1	4279	3	Y	1	150	1			95
							1	9									
09	11880	X	5387	-0-	-6493	-0-	442	1	4942	3	Y	3					98
							3	9									
10	12276	X	7779	-0-	-4497	-0-	651	1	7128	3	Y	-0-	89	1			9
11	8580	X	8301	-0-	-279	-0-	534	1	7739	3	Y	25					34
							28	9									
*12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	325	1	7765	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 101,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	X	1584	-0-		-0-		-0-	1584	3			Y	-0-					28
02	5180	X	2286	-0-		-2894		-0-	2285	3	1	9	Y	1					29
03	5115	X	2630	-0-		-2485		-0-	2630	3			Y	-0-	18	1			11
04	3240	X	2335	-0-		-905		-0-	2335	3			Y	-0-					11
05	2542	X	1639	-0-		-903		-0-	643	1	996	3	Y	-0-					11
06	4898	X	4898	-0-		-0-		-0-	650	1	4248	3	Y	-0-					11
07	8848	X	8848	-0-		-0-		-0-	488	1	8334	3	Y	24	1	8			34
									26	9									
08	9684	X	9684	-0-		-0-		-0-	420	1	9263	3	Y	1	21	1	1	8	13
									1	9									
09	8488	X	8488	-0-		-0-		-0-	417	1	8042	3	Y	26					39
									29	9									
10	8835	X	6670	-0-		-2165		-0-	730	1	5939	3	Y	1	36	1			4
									1	9									
11	9360	X	5506	-0-		-3854		-0-	649	1	4857	3	Y	-0-					4
*12	5907	X	5907	-0-		-0-		-0-	404	1	5503	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 60,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5136	X	5136	-0-		-0-		-0-	357	1	4761	3	Y	16	90	1	1	8	35
									18	9									
02	6804	X	5194	-0-		-1610		-0-	5175	3	19	9	Y	17					52
03	5716	X	5716	-0-		-0-		-0-	479	1	5207	3	Y	27	1	8			78
									30	9									
04	5280	X	5210	-0-		-70		-0-	436	1	4705	3	Y	63	1	8			140
									69	9									
05	5735	X	2434	-0-		-3301		-0-	48	1	2384	3	Y	2	1	8			141
									2	9									
06	5550	X	3614	-0-		-1936		-0-	29	1	3585	3	Y	-0-					141
07	5735	X	5118	-0-		-617		-0-	295	1	4823	3	Y	-0-					141
08	5673	X	5517	-0-		-156		-0-	265	1	5252	3	Y	-0-					141
09	5094	X	5094	-0-		-0-		-0-	252	1	4842	3	Y	-0-					141
10	6350	X	6350	-0-		-0-		-0-	576	1	5774	3	Y	-0-					141
11	6406	X	6406	-0-		-0-		-0-	634	1	5760	3	Y	11	101	1			51
									12	9									
*12	7886	X	7886	-0-		-0-		-0-	454	1	7407	3	Y	23	36	1			38
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 63,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	6
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	4					10
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	1			7
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	4	2	1			9
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	796	1	185	3	Y	7	3	1			13
							8	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	168	1	3679	3	Y	7	5	1			15
							8	9									
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	5					20
							6	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	11	1			10
09	3690	X	1865	-0-	-1825	-0-	469	1	1395	3	Y	1					11
							1	9									
10	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	340	1	1582	3	Y	-0-	4	1			7
11	3690	X	2781	-0-	-909	-0-	32	1	2749	3	Y	-0-	3	1			4
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	175	1	3273	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					31
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					31
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	29	1			2
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	8	X	-0-	-0-	-8	-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-	1	1			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: 23

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	15					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	3	1	4	8	48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	34	1	4	8	15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	4	8	11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	328	1	3305	3	Y	5	5	8			42
							6	9									
02	5768	X	225	-0-	-5543	-0-	225	3			Y	-0-					42
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					42
04	6090	X	1928	-0-	-4162	-0-	192	1	1735	3	Y	1	38	1	1	8	4
							1	9									
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	283	1	3867	3	Y	-0-					4
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	3	1	8			6
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					6
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					6
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	167	1	3296	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	176	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	2528	-0-	-2246	-0-	220	1	2308	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	1866	-0-	-2754	-0-	7	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	79	1	5835	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	109	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	75	1	2538	3	Y	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	3535	-0-	-2195	-0-	83	1	3452	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4401	-0-	-1520	-0-	311	1	4090	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	269	1	3789	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,307 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. GAS LIFT (I)(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-	96	1	3103	3	Y	46	91	1			108
							51	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	293	1	2690	3	Y	52					160
							57	9									
03	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	354	1	2561	3	Y	37					197
							41	9									
04	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	300	1	2044	3	Y	54	74	1			177
							59	9									
05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	605	1	2627	3	Y	-0-	77	1			100
06	3270	X	881	-0-	-2389	-0-	75	1	806	3	Y	-0-	43	1			57
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	22	1			35
09	3120	X	754	-0-	-2366	-0-	384	1	370	3	Y	-0-	15	1			20
10	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	451	1	725	3	Y	-0-	11	1			9
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	489	1	2263	3	Y	-0-	5	1			4
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	436	1	2470	3	Y	6	3	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	48	1	7863	3	Y	5	2	8			180
							6	9									
02	5096	X	2312	-0-	-2784	-0-	27	1	2282	3	Y	3					183
							3	9									
03	6138	X	2357	-0-	-3781	-0-	5	1	2348	3	Y	4					187
							4	9									
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	230	1	9151	3	Y	8					195
							9	9									
05	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9325	3	3	9	Y	3					198
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	47	1	8967	3	Y	70	1	8			267
							77	9									
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11045	3	12	9	Y	11	1	8			277
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10266	3	68	9	Y	62	142	1	2	8	195
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10946	3	56	9	Y	51					246
10	11067	X	11023	-0-	-44	-0-	10994	3	29	9	Y	26					272
11	10680	X	10312	-0-	-368	-0-	10308	3	4	9	Y	4					276
*12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11030	3	4	9	Y	4	62	1			218

TOTAL GAS PROD: 105,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	482	1	2642	3	N	24	2	8			167
							26	9									
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	459	1	2398	3	N	2					169
							2	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	517	1	2534	3	N	3	1	8			171
							3	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	498	1	2485	3	N	19	1	8			189
							21	9									
05	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	439	1	2326	3	N	1	1	8			189
							1	9									
06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	422	1	2080	3	N	6					195
							7	9									
07	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	320	1	2268	3	N	6	1	8			200
							7	9									
08	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	216	1	2542	3	N	27	1	8			226
							30	9									
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	104	1	2714	3	N	14					240
							15	9									
10	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	145	1	2356	3	N	22					262
							24	9									
11	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	310	1	2044	3	N	36	150	1			148
							40	9									
12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	343	1	2261	3	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 33,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	8			18
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					Y	1	10	1	1	8	8
03	6200	X	1119	-0-	-5081	-0-	1099	3	20	9	Y	18	3	8			23
04	4500	X	1113	-0-	-3387	-0-	14	1	1087	3	Y	11	10	1	3	8	21
							12	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	781	1	1898	3	Y	32	11	1	3	8	39
							35	9									
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	754	1	1089	3	Y	17	4	8			52
							19	9									
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	774	1	1865	3	Y	19	28	1	4	8	39
							21	9									
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	963	1	399	3	Y	10	2	8			47
							11	9									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	8	1	8			54
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	4	50	1			8
11	2550	X	626	-0-	-1924	-0-	611	3	15	9	Y	14					22
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	474	1	367	3	Y	6	17	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	10	1	8			11
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	24	4	1	1	8	30
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	450	1	1151	3	Y	31	13	1	1	8	47
							34	9									
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	113	1	6869	3	Y	22	20	1	1	8	48
							24	9									
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	136	1	7407	3	Y	25	1	8			72
							28	9									
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	214	1	7600	3	Y	34	28	1	1	8	77
							37	9									
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	312	1	7568	3	Y	67	34	1	1	8	109
							74	9									
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	410	1	7395	3	Y	68	61	1			116
							75	9									
11	7590	X	6306	-0-	-1284	-0-	323	1	5960	3	Y	21	65	1			72
							23	9									
12	8215	X	2216	-0-	-5999	-0-	446	1	1753	3	Y	15	49	1			38
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4804	3	112	9	Y	102	3	8			239
02	5628	X	4089	-0-	-1539	-0-	27	1	3960	3	Y	93	134	1	1	8	197
							102	9									
03	6231	X	5214	-0-	-1017	-0-	5069	3	145	9	Y	132	3	8			326
04	6030	X	4492	-0-	-1538	-0-	11	1	4387	3	Y	85	149	1	3	8	259
							94	9									
05	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	570	1	4734	3	Y	54	136	1	3	8	174
							59	9									
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	635	1	4137	3	Y	78	3	8			249
							86	9									
07	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	630	1	4217	3	Y	93	133	1	4	8	205
							102	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	656	1	4558	3	Y	49	2	8			252
							54	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	559	1	4649	3	Y	67	1	8			318
							74	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	225	1	5092	3	Y	132	294	1			156
							145	9									
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5152	3	55	9	Y	50					206
12	5456	X	4222	-0-	-1234	-0-	396	1	3743	3	Y	75	155	1			126
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 59,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	16	35	1	1	8	39
							18	9									
02	4648	X	3496	-0-	-1152	-0-	310	1	3167	3	Y	17					56
							19	9									
03	5146	X	3481	-0-	-1665	-0-	514	1	2956	3	Y	10	1	8			65
							11	9									
04	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	309	1	3252	3	Y	25	24	1	1	8	65
							28	9									
05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	506	1	1093	3	Y	13	28	1	1	8	49
							14	9									
06	3750	X	542	-0-	-3208	-0-	185	1	344	3	Y	12	21	1			40
							13	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	12					52
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	12	20	1			44
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	10	19	1			35
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	10	20	1			25
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	97	14	1			108
12	T. A.		8185	-0-	8185	8185	881	1	7150	3	Y	140	73	1			175
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5611	-0-	-0-	-0-	103	1	5443	3	Y	59	32	1	2	8	78
							65	9									
02	5544	X	5215	-0-	-329	-0-	298	1	4853	3	Y	58					136
							64	9									
03	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	570	1	4883	3	Y	37	1	8			172
							41	9									
04	5700	X	3831	-0-	-1869	-0-	274	1	3468	3	Y	81	64	1	1	8	188
							89	9									
05	5766	X	3493	-0-	-2273	-0-	431	1	2992	3	Y	64	82	1	1	8	169
							70	9									
06	5580	X	3589	-0-	-1991	-0-	149	1	3366	3	Y	67	73	1			163
							74	9									
07	5766	X	4436	-0-	-1330	-0-	171	1	4186	3	Y	72					235
							79	9									
08	5487	X	2850	-0-	-2637	-0-	346	1	2495	3	Y	8	91	1			152
							9	9									
09	3450	X	2350	-0-	-1100	-0-	569	1	1781	3	Y	-0-	66	1			86
10	4433	X	2904	-0-	-1529	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-	48	1			38
11	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	525	1	2171	3	Y	-0-	21	1			17
*12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	727	1	3411	3	Y	6	12	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4910	3	11	9	Y	10					19
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	45	1	5428	3	Y	10	11	1			18
							11	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4136	3	14	9	Y	13					31
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	12	1	4937	3	Y	20	14	1			37
							22	9									
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	422	1	5093	3	Y	6	20	1			23
							7	9									
06	5880	X	4874	-0-	-1006	-0-	501	1	4369	3	Y	4	2	8			25
							4	9									
07	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-	500	1	4340	3	Y	2	13	1	2	8	12
							2	9									
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	561	1	4117	3	Y	1					13
							1	9									
09	5340	X	4419	-0-	-921	-0-	499	1	3917	3	Y	3					16
							3	9									
10	5518	X	4050	-0-	-1468	-0-	243	1	3804	3	Y	3	15	1			4
							3	9									
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5909	3	10	9	Y	9					13
*12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	476	1	5340	3	Y	12	10	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 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	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1094	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
02	3164	X	1198	-0-	-1966	-0-	343	1	841	3	Y	13					23
							14	9									
03	3224	X	1343	-0-	-1881	-0-	521	1	818	3	Y	4					27
							4	9									
04	2190	X	1518	-0-	-672	-0-	314	1	1182	3	Y	20	10	1			37
							22	9									
05	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	487	1	901	3	Y	4	16	1			25
							4	9									
06	1290	X	1171	-0-	-119	-0-	122	1	1047	3	Y	2	11	1			16
							2	9									
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	162	1	1129	3	Y	30					46
							33	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	294	1	3601	3	Y	76	18	1			104
							84	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	489	1	3466	3	Y	19	45	1			78
							21	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	616	1	2764	3	Y	113	44	1			147
							124	9									
11	3840	X	1593	-0-	-2247	-0-	530	1	1059	3	Y	4	82	1			69
							4	9									
*12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	687	1	525	3	Y	9	47	1			31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	507	1	10302	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	325	1	5014	3	Y	20					54
							22	9									
03	7967	X	4751	-0-	-3216	-0-	337	1	4414	3	Y	-0-					54
04	10470	X	5448	-0-	-5022	-0-	534	1	4914	3	Y	-0-	32	1			22
05	10819	X	4411	-0-	-6408	-0-	570	1	3841	3	Y	-0-					22
06	10470	X	9198	-0-	-1272	-0-	317	1	8880	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	287	1	9143	3	Y	-0-					22
08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	463	1	8005	3	Y	1					23
							1	9									
09	8880	X	7498	-0-	-1382	-0-	340	1	7154	3	Y	4					27
							4	9									
10	9424	X	5780	-0-	-3644	-0-	493	1	5287	3	Y	-0-	16	1			11
11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	412	1	9171	3	Y	-0-					11
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 84,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5912	3	25	9	Y	23					23
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1	1	8			23
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	5379	3	2	9	Y	2	22	1	2	8	1
04	5730	X	4991	-0-	-739	-0-	4989	3	2	9	Y	2	2	8			1
05	5983	X	5938	-0-	-45	-0-	5936	3	2	9	Y	2	2	8			1
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6141	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	5983	X	5210	-0-	-773	-0-	5210	3			Y	-0-					1
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			Y	-0-					1
09	6150	X	5421	-0-	-729	-0-	5418	3	3	9	Y	3					4
10	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6165	3	8	9	Y	7	3	1			8
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6294	3	2	9	Y	2					10
*12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 68,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	145	1	4772	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4294	-0-	-858	-0-	122	1	4172	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3999	-0-	-1705	-0-	162	1	3837	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	1908	-0-	-3042	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	69	1	5053	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3447	-0-	-1323	-0-	67	1	3380	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	43	1	4048	3	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	41	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	809	-0-	-4306	-0-	287	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	251	1	4709	3	Y	-0-					-0-
*12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	291	1	7425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	461	1	7359	3	Y	40	2	8			106
							44	9									
02	9352	X	7488	-0-	-1864	-0-	634	1	6854	3	Y	-0-					106
03	10354	X	8154	-0-	-2200	-0-	524	1	7628	3	Y	2					108
							2	9									
04	9510	X	8233	-0-	-1277	-0-	454	1	7743	3	Y	33	98	1	1	8	42
							36	9									
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	587	1	8035	3	Y	-0-					42
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	264	1	8702	3	Y	58	1	8			99
							64	9									
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			Y	-0-					99
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	Y	1					100
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			Y	-0-					100
10	11346	X	8894	-0-	-2452	-0-	8894	3			Y	-0-					100
11	11040	X	7858	-0-	-3182	-0-	7858	3			Y	-0-					100
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 105,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	1					9
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			9
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			9
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	364	1	8581	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	321	1	8983	3	Y	-0-					9
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	187	1	7946	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	8970	X	7705	-0-	-1265	-0-	173	1	7532	3	Y	-0-					9
10	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	234	1	9281	3	Y	-0-	4	1			5
11	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	201	1	9644	3	Y	-0-					5
*12	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	265	1	9661	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	481	1	1545	3	N	12	12	8			40
							13	9									
02	2072	X	1865	-0-	-207	-0-	544	1	1320	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	696	1	1639	3	N	10	2	8			48
							11	9									
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	761	1	1414	3	N	14	14	8			48
							15	9									
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	817	1	1633	3	N	8	1	8			55
							9	9									
06	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	869	1	1344	3	N	3					58
							3	9									
07	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	894	1	1426	3	N	-0-					58
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	902	1	1503	3	N	-0-					58
09	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	886	1	1414	3	N	-0-					58
10	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	860	1	1489	3	N	-0-					58
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	733	1	1484	3	N	-0-					58
12	2387	N	1674	-0-	-713	-0-	748	1	926	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 26,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	740	1	4416	3	N	16	2	8			103
							18	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	658	1	3464	3	N	15	1	8			117
							17	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	852	1	5852	3	N	4	1	8			120
							4	9									
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	910	1	7160	3	N	14	1	8			133
							15	9									
05	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	941	1	3158	3	N	15	1	8			147
							17	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	37	1	8			183
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	4	1	8			186
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	2	2	8			186
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	115	1	8			300
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					300
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	609	1	5447	3	N	-0-					300
*12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	2174	1	3223	3	N	53	122	1			231
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11597	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	8932	X	7659	-0-	-1273	-0-	117	1	7542	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	9889	X	7992	-0-	-1897	-0-	216	1	7776	3	Y	-0-					-0-
04	11220	X	9428	-0-	-1792	-0-	202	1	9226	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	9823	-0-	-1771	-0-	153	1	9670	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	8676	-0-	-2544	-0-	162	1	8514	3	Y	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	182	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	141	1	12323	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13734	3	1	9	Y	1	1	8			3
10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-	2	1			1
11	12060	X	11914	-0-	-146	-0-	11914	3			Y	-0-					1
*12	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12327	3	20	9	Y	18					19

TOTAL GAS PROD: 127,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11477	3	152	9	Y	138	132	1	1	8	250
02	12068	X	10952	-0-	-1116	-0-	10838	3	114	9	Y	104	202	1			152
03	13361	X	12421	-0-	-940	-0-	12324	3	97	9	Y	88	109	1			131
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12909	3	86	9	Y	78	44	1			165
05	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13184	3	144	9	Y	131	160	1			136
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13537	3	86	9	Y	78	24	1			190
07	12431	X	11468	-0-	-963	-0-	11454	3	14	9	Y	13	135	1			68
08	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15058	3	70	9	Y	64	26	1			106
09	13620	X	13388	-0-	-232	-0-	13283	3	105	9	Y	95	103	1			98
10	14074	X	12651	-0-	-1423	-0-	12625	3	26	9	Y	24	110	1			12
11	14640	X	11902	-0-	-2738	-0-	11851	3	51	9	Y	46	46	1			12
12	15128	X	12965	-0-	-2163	-0-	12816	3	149	9	Y	135	98	1			49

TOTAL GAS PROD: 152,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
02	1456	X	1235	-0-	-221	-0-	2	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	158	1	1338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1560	X	1504	-0-	-56	-0-	173	1	1330	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	219	1	1275	3	Y	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	247	1	1298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	244	1	1184	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	230	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	112	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	910	-0-	-590	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
*12	700	N	1201	-0-	501	501	1201	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	15	1	5976	3	Y	-0-					-0-
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	24	1	6017	3	Y	-0-					-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	16	1	8217	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	79	1	5694	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	11	1	6210	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	102	1	6905	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	4348	-0-	-3898	-0-	125	1	4223	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	3828	-0-	-4418	-0-	161	1	3666	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7020	X	2224	-0-	-4796	-0-	202	1	2022	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	3432	-0-	-3822	-0-	24	1	3408	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	4459	-0-	-2561	-0-	1	1	4458	3	Y	-0-					-0-
*12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1	1	4568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	371	1	6869	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6860	X	6541	-0-	-319	-0-	438	1	6102	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	596	1	6480	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7200	X	6688	-0-	-512	-0-	501	1	6185	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	560	1	6341	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	601	1	6026	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7254	X	6739	-0-	-515	-0-	597	1	6139	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7068	X	6730	-0-	-338	-0-	601	1	6126	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	563	1	5901	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	519	1	6007	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	442	1	5903	3	Y	-0-					-0-
*12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	490	1	6196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	20	1	8			19
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	131	1	5313	3	Y	2	14	1	2	8	5
							2	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	146	1	4964	3	Y	1	2	1	1	8	3
							1	9									
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	137	1	5438	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	10	1	8167	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9407	3	11	9	Y	10	10	1			3
*12	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7843	3	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 43,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	25	1	3975	3	Y	116	41	1	1	8	149
							128	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	3	Y	120	120	1			149
							132	9									
03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	34	1	3071	3	Y	123	107	1			165
							135	9									
04	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	125	1	3126	3	Y	67	55	1			177
							74	9									
05	4216	X	3429	-0-	-787	-0-	18	1	3297	3	Y	104	172	1			109
							114	9									
06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	209	1	3344	3	Y	39	19	1			129
							43	9									
07	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	224	1	3148	3	Y	30	92	1			67
							33	9									
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	181	1	4025	3	Y	53	26	1	1	8	93
							58	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	162	1	4167	3	Y	71	91	1			73
							78	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3692	3	Y	36	91	1			18
							40	9									
11	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	1	1	3838	3	Y	39	47	1			10
							43	9									
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1	1	4567	3	Y	116	84	1			42
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 45,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	722	1	791	3	Y	2					132
							2	9									
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	597	1	1040	3	Y	3					135
							3	9									
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1004	1	1504	3	Y	-0-					135
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	823	1	2405	3	Y	1					136
							1	9									
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	856	1	1218	3	Y	-0-					136
06	2430	X	1648	-0-	-782	-0-	902	1	746	3	Y	-0-					136
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	536	1	2010	3	Y	-0-					136
08	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	202	1	1923	3	Y	-0-					136
09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	276	1	1751	3	Y	-0-					136
10	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	353	1	1641	3	Y	-0-					136
11	2460	X	708	-0-	-1752	-0-	293	1	415	3	Y	-0-					136
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	402	-0-	-2062	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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	14B2	EXT	-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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			7
02	5348	X	2510	-0-	-2838	-0-	2510	3			Y	-0-					7
03	5766	X	3834	-0-	-1932	-0-	3834	3			Y	-0-					7
04	4530	X	3217	-0-	-1313	-0-	3216	3	1	9	Y	1	1	8			7
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	3			Y	-0-					7
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			7
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1					8
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5775	3	2	9	Y	2					10
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					10
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					10
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-	8	1			2
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					229
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	681	3	43	9	Y	39					268
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2578	3	3	9	Y	3					271
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6					277
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	3	3	9	Y	3					280
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	3	22	9	Y	20	128	1			172
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					172
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					172
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					172
10	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	3933	3			Y	-0-					172
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4099	3			Y	-0-					172
*12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 32,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 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	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	780	1	9175	3	N	5					55
							6	9									
02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	543	1	8072	3	N	-0-					55
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	393	1	9979	3	N	-0-					55
04	9630	X	9468	-0-	-162	-0-	326	1	9140	3	N	2	2	8			55
							2	9									
05	9951	X	9414	-0-	-537	-0-	341	1	9070	3	N	3					58
							3	9									
06	10050	X	8375	-0-	-1675	-0-	441	1	7931	3	N	3	3	8			58
							3	9									
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	450	1	10957	3	N	-0-					58
08	10385	X	8952	-0-	-1433	-0-	443	1	8509	3	N	-0-					58
09	9120	X	7982	-0-	-1138	-0-	450	1	7532	3	N	-0-					58
10	11408	X	7534	-0-	-3874	-0-	477	1	7055	3	N	2					60
							2	9									
11	11040	X	7610	-0-	-3430	-0-	361	1	7247	3	N	2					62
							2	9									
12	11408	X	7284	-0-	-4124	-0-	7278	3	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 106,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

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	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		355	1	5382	3	Y	121	1	8			195
								133	9									
02	5572	X	3688	-0-	-1884	-0-		280	1	3341	3	Y	61					256
								67	9									
03	6169	X	4499	-0-	-1670	-0-		417	1	4038	3	Y	40	158	1	1	8	137
								44	9									
04	5670	X	4922	-0-	-748	-0-		523	1	4378	3	Y	19	1	8			155
								21	9									
05	5859	X	4830	-0-	-1029	-0-		571	1	4235	3	Y	22	1	8			176
								24	9									
06	5670	X	4189	-0-	-1481	-0-		389	1	3798	3	Y	2	1	8			177
								2	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-		384	1	4144	3	Y	3					180
								3	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-		4705	3	44	9	Y	40	1	8			219
09	4680	X	4639	-0-	-41	-0-		4577	3	62	9	Y	56					275
10	4836	X	4623	-0-	-213	-0-		4603	3	20	9	Y	18					293
11	4590	X	4570	-0-	-20	-0-		4547	3	23	9	Y	21	143	1			171
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-		714	1	3052	3	Y	27	136	1			62
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 54,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

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	65	X	65	-0-	-0-	-0-		37	3	28	9	Y	25	2	8			23
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-						Y	1	1	8			23
03	651	X	554	-0-	-97	-0-		551	3	3	9	Y	3	22	1	3	8	1
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-		636	3	3	9	Y	3	3	8			1
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-		574	3	3	9	Y	3	3	8			1
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-		572	3	2	9	Y	2	2	8			1
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-		617	3	3	9	Y	3	3	8			1
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-		607	3	2	9	Y	2	2	8			1
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-		569	3	3	9	Y	3	1	8			3
10	620	X	471	-0-	-149	-0-		462	3	9	9	Y	8	3	1			8
11	600	X	442	-0-	-158	-0-		442	3			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6812	3	48	9	Y	44	138	1			55
02	8036	X	7967	-0-	-69	-0-	264	1	7602	3	Y	92					147
							101	9									
03	8897	X	8724	-0-	-173	-0-	537	1	8159	3	Y	25					172
							28	9									
04	8190	X	8039	-0-	-151	-0-	290	1	7715	3	Y	31	108	1			95
							34	9									
05	8835	X	7910	-0-	-925	-0-	495	1	7392	3	Y	21					116
							23	9									
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1022	1	7500	3	Y	131					247
							144	9									
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1068	1	7813	3	Y	67	106	1	1	8	207
							74	9									
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1133	1	7645	3	Y	23	119	1	1	8	110
							25	9									
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1299	1	7229	3	Y	-0-					110
10	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	1860	1	6686	3	Y	-0-	110	1			-0-
11	8700	X	7763	-0-	-937	-0-	552	1	7205	3	Y	5					5
							6	9									
*12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	481	1	6697	3	Y	36	4	1			37
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 97,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 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	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	Y	19	18	1	4	8	30
							21	9									
02	588	X	98	-0-	-490	-0-	54	1	35	3	Y	8	24	1	1	8	13
							9	9									
03	775	X	133	-0-	-642	-0-	27	1	97	3	Y	8	9	1	1	8	11
							9	9									
04	1290	X	140	-0-	-1150	-0-	86	1	50	3	Y	4	4	1	1	8	10
							4	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	10	10	1	1	8	9
06	1290	X	188	-0-	-1102	-0-	175	1	13	3	Y	-0-	2	1			7
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	112	1	12	3	Y	3	5	1	1	8	4
							3	9									
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	61	1	120	3	Y	2	2	1	1	8	3
							2	9									
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-		26	1	3699	3	Y	47	42	1			83
								52	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-		42	1	3295	3	Y	45	67	1			61
								50	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-		37	1	3483	3	Y	46	44	1			63
								51	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		133	1	3828	3	Y	24	21	1			66
								26	9									
05	3782	X	2948	-0-	-834	-0-		19	1	2894	3	Y	32	64	1			34
								35	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-		176	1	3543	3	Y	19	6	1			47
								21	9									
07	3751	X	2459	-0-	-1292	-0-		131	1	2325	3	Y	3	33	1			17
								3	9									
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		212	1	3369	3	Y	12	7	1			22
								13	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-		197	1	3886	3	Y	22	22	1			22
								24	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-		21	1	4224	3	Y	20	32	1			10
								22	9									
11	3750	X	3634	-0-	-116	-0-		1	1	3616	3	Y	15	21	1			4
								17	9									
12	4247	X	3963	-0-	-284	-0-		1	1	3923	3	Y	35	26	1			13
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-		557	1	8286	3	Y	50					139
								55	9									
02	8764	X	5411	-0-	-3353	-0-		656	1	4733	3	Y	20					159
								22	9									
03	9610	X	1876	-0-	-7734	-0-		553	1	1314	3	Y	8	140	1			27
								9	9									
04	9300	X	5859	-0-	-3441	-0-		507	1	5342	3	Y	9	2	8			34
								10	9									
05	9610	X	6460	-0-	-3150	-0-		437	1	6020	3	Y	3					37
								3	9									
06	8610	X	2798	-0-	-5812	-0-		487	1	2309	3	Y	2	1	8			38
								2	9									
07	5983	X	5216	-0-	-767	-0-		548	1	4668	3	Y	-0-					38
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-		549	1	6907	3	Y	-0-					38
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-		535	1	6720	3	Y	-0-					38
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-		546	1	6702	3	Y	8					46
								9	9									
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-		515	1	6719	3	Y	-0-					46
*12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-		830	1	7327	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 73,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10138	3	2	9	Y	2	2	8			41
02	9184	X	8565	-0-	-619	-0-	8528	3	37	9	Y	34	51	1			24
03	11997	X	8431	-0-	-3566	-0-	8417	3	14	9	Y	13	1	8			36
04	11610	X	8458	-0-	-3152	-0-	8438	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	25
05	11997	X	8467	-0-	-3530	-0-	8446	3	21	9	Y	19	1	8			43
06	9810	X	6655	-0-	-3155	-0-	6623	3	32	9	Y	29	1	8			71
07	9486	X	6057	-0-	-3429	-0-	6048	3	9	9	Y	8	2	8			77
08	8432	X	5523	-0-	-2909	-0-	5515	3	8	9	Y	7	2	8			82
09	8190	X	5462	-0-	-2728	-0-	5441	3	21	9	Y	19	52	1	1	8	48
10	8463	X	5892	-0-	-2571	-0-	5875	3	17	9	Y	15	40	1			23
11	6660	X	5288	-0-	-1372	-0-	5271	3	17	9	Y	15					38
12	6045	X	1185	-0-	-4860	-0-	1181	3	4	9	Y	4	38	1			4

TOTAL GAS PROD: 80,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2435	3	Y	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	460	1	3347	3	Y	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	565	1	5189	3	Y	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	559	1	4191	3	Y	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	622	1	3919	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3909	-0-	3909	3909	661	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4107	-0-	4107	8016	684	1	3423	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3961	-0-	3961	11977	675	1	3286	3	Y	-0-					-0-
09	16097	X	4120	-0-	-11977	-0-	714	1	3406	3	Y	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1172	1	2650	3	Y	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	854	1	3116	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	696	1	3062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,491 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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	895	-0-	-755	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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: 4,159 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 #: 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	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	359	1	1007	3	Y	-0-					60
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	542	1	5509	3	Y	1					61
							1	9									
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	352	1	6861	3	Y	-0-					61
04	6030	X	5833	-0-	-197	-0-	251	1	5574	3	Y	7	2	8			66
							8	9									
05	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	271	1	5911	3	Y	3					69
							3	9									
06	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	259	1	6037	3	Y	3	3	8			69
							3	9									
07	7223	X	5941	-0-	-1282	-0-	263	1	5653	3	Y	23					92
							25	9									
08	7223	X	4388	-0-	-2835	-0-	299	1	4089	3	Y	-0-	78	1			14
09	6030	X	3830	-0-	-2200	-0-	300	1	3530	3	Y	-0-					14
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	289	1	6516	3	Y	1					15
							1	9									
11	6030	X	4464	-0-	-1566	-0-	220	1	4236	3	Y	7					22
							8	9									
*12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	176	1	5938	3	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 64,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	22	1	5038	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	37	1	4517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	32	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	118	1	4813	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	15	1	5007	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	137	1	4945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4929	X	4926	-0-	-3	-0-	104	1	4819	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	4890	X	4757	-0-	-133	-0-	105	1	4638	3	Y	13	1	1	1	8	12
							14	9									
10	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	13	1	4745	3	Y	12	18	1			6
							13	9									
11	4920	X	4518	-0-	-402	-0-	1	1	4497	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
*12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4527	3	31	9	Y	28	23	1			10

TOTAL GAS PROD: 58,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	Y	11					112
02	5880	X	542	-0-	-5338	-0-	391	1	126	3	Y	23					135
							25	9									
03	2418	X	592	-0-	-1826	-0-	248	1	325	3	Y	17					152
							19	9									
04	990	X	492	-0-	-498	-0-	263	1	226	3	Y	3					155
							3	9									
05	930	X	458	-0-	-472	-0-	155	1	303	3	Y	-0-					155
06	840	X	451	-0-	-389	-0-	224	1	227	3	Y	-0-					155
07	589	X	498	-0-	-91	-0-	271	1	227	3	Y	-0-					155
08	496	X	449	-0-	-47	-0-	268	1	181	3	Y	-0-					155
09	450	X	421	-0-	-29	-0-	232	1	189	3	Y	-0-					155
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	260	1	80	3	Y	-0-	67	1			88
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	50	1			58

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					16
02	9240	X	3240	-0-	-6000	-0-	3221	3	19	9	Y	17	1	8			32
03	10230	X	3176	-0-	-7054	-0-	3172	3	4	9	Y	4	16	1	4	8	16
04	9630	X	4185	-0-	-5445	-0-	4181	3	4	9	Y	4	4	8			16
05	6696	X	2859	-0-	-3837	-0-	2855	3	4	9	Y	4	4	8			16
06	6000	X	3789	-0-	-2211	-0-	3786	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2986	3	10	9	Y	9	4	8			21
08	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2274	3	4	9	Y	4	4	8			21
09	3780	X	2918	-0-	-862	-0-	2916	3	2	9	Y	2	2	8			21
10	3906	X	2389	-0-	-1517	-0-	2380	3	9	9	Y	8	12	1			17
11	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	3241	3	21	9	Y	19					36
*12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-	33	1			3

TOTAL GAS PROD: 39,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			16
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	1	8			16
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		237	-0-	237	237	236	3	1	9	Y	1					17
09	1555	X	1318	-0-	-237	-0-	1318	3			Y	-0-	8	1			9
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	5	1			4
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	3			Y	-0-					4
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8702	3	3	9	Y	3	2	8			169
02	8512	X	7713	-0-	-799	-0-	7713	3			Y	-0-					169
03	9424	X	5927	-0-	-3497	-0-	5921	3	6	9	Y	5	5	8			169
04	8430	X	5976	-0-	-2454	-0-	5970	3	6	9	Y	5	5	8			169
05	8711	X	6014	-0-	-2697	-0-	6008	3	6	9	Y	5	5	8			169
06	8430	X	7116	-0-	-1314	-0-	7113	3	3	9	Y	3	3	8			169
07	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7067	3	31	9	Y	28	5	8			192
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6645	3	9	9	Y	8	5	8			195
09	7110	X	6648	-0-	-462	-0-	6508	3	140	9	Y	127	89	1	3	8	230
10	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7143	3	1	9	Y	1	129	1			102
11	7110	X	6548	-0-	-562	-0-	6548	3			Y	-0-					102
*12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 81,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4423	3	26	9	Y	24					60
02	4452	X	2486	-0-	-1966	-0-	2486	3			Y	-0-					60
03	4929	X	1630	-0-	-3299	-0-	1627	3	3	9	Y	3					63
04	4290	X	1146	-0-	-3144	-0-	1140	3	6	9	Y	5					68
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	8					76
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	19	34	1			61
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					61
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.		675	-0-	675	675	675	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

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-					Y	40	3	8			56
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					56
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					56
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	51	1	2	8	5
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	1	8			8
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			4
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

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	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4831	-0-	-405	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5269	-0-	-71	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4654	-0-	-656	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4859	-0-	-421	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

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	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	105	1	9124	3	Y	1					1
							1	9									
02	10332	X	9360	-0-	-972	-0-	81	1	9279	3	Y	-0-					1
03	11439	X	10194	-0-	-1245	-0-	90	1	10104	3	Y	-0-					1
04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	2	1	11917	3	Y	-0-					1
05	10354	X	7120	-0-	-3234	-0-	50	1	7070	3	Y	-0-					1
06	10020	X	7380	-0-	-2640	-0-	57	1	7323	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	10354	X	8567	-0-	-1787	-0-	28	1	8539	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	7366	-0-	-2833	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	36	1	8748	3	Y	-0-					-0-
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	123	1	10022	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6831	-0-	-1449	-0-	159	1	6672	3	Y	-0-					-0-
*12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	219	1	7375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7304	3	6	9	N	5	2	8			44
02	10836	X	3951	-0-	-6885	-0-	3951	3			N	-0-					44
03	11997	X	3024	-0-	-8973	-0-	3024	3			N	-0-					44
04	11610	X	2256	-0-	-9354	-0-	2255	3	1	9	Y	1	1	8			44
05	9362	X	3931	-0-	-5431	-0-	3931	3			Y	-0-					44
06	7080	X	3141	-0-	-3939	-0-	3140	3	1	9	Y	1	1	8			44
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					44
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	3			Y	-0-					44
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			Y	-0-					44
10	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					44
11	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	3			Y	-0-					44
12	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	10067	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 75,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	2					88
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					88
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	7					95
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					96
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	4	2	8			98
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	7	4	8			101
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	6	3	8			104
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	1	8			104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					105
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					106
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	94	1			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 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	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9573	-0-	-1179	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10474	-0-	-566	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9310	-0-	-2098	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10056	-0-	-1284	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10135	-0-	-1583	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9016	-0-	-2702	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8128	-0-	-1922	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8051	-0-	-2334	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8074	-0-	-1976	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 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	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8252	-0-	-2500	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7107	-0-	-4394	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	7696	-0-	-3284	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
07	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
09	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12361	-0-	-2798	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	10962	-0-	-3708	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14049	-0-	-2195	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5103	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	8456	X	3920	-0-	-4536	-0-	3919	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8959	X	3465	-0-	-5494	-0-	3463	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	8580	X	471	-0-	-8109	-0-	469	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	8866	X	3024	-0-	-5842	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	4950	X	2595	-0-	-2355	-0-	2594	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	2797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	3036	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
*12	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. 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	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-		231	1	11604	3	Y	121					162
								133	9									
02	12320	X	9217	-0-	-3103	-0-		249	1	8868	3	Y	91	121	1			132
								100	9									
03	13640	X	12862	-0-	-778	-0-		585	1	12169	3	Y	98	214	1			16
								108	9									
04	12660	X	11855	-0-	-805	-0-		587	1	11081	3	Y	170					186
								187	9									
05	12772	X	12569	-0-	-203	-0-		608	1	11744	3	Y	197	140	1			243
								217	9									
06	12450	X	12387	-0-	-63	-0-		218	1	11982	3	Y	170	281	1	1	8	131
								187	9									
07	12865	X	12228	-0-	-637	-0-		219	1	11957	3	Y	47	2	8			176
								52	9									
08	12865	X	12272	-0-	-593	-0-		137	1	11953	3	Y	165	169	1	2	8	170
								182	9									
09	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-		15332	3	69	9	Y	63	144	1	1	8	88
10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-		364	1	12431	3	Y	147	148	1			87
								162	9									
11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-		142	1	13665	3	Y	278	148	1			217
								306	9									
12	15903	X	14656	-0-	-1247	-0-		86	1	14440	3	Y	118	154	1			33
								130	9									

TOTAL GAS PROD: 152,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

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. 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	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-		660	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-		601	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-		655	1	3893	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3342	-0-	-1248	-0-		176	1	3166	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3196	-0-	-1547	-0-		19	1	3177	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3583	-0-	-1007	-0-		243	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-		188	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3148	-0-	-1409	-0-		128	1	3020	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3216	-0-	-114	-0-		87	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3159	-0-	-375	-0-		34	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-		3126	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2593	-0-	-941	-0-		2593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,377 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	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	9245	3	N	47	187	1	1	8	166
							52	9									
02	10416	X	8580	-0-	-1836	-0-	128	1	8401	3	N	46					212
							51	9									
03	10447	X	9409	-0-	-1038	-0-	248	1	9072	3	N	81					293
							89	9									
04	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	202	1	7746	3	N	58	182	1			169
							64	9									
05	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	204	1	7939	3	N	44					213
							48	9									
06	9270	X	7151	-0-	-2119	-0-	179	1	6941	3	N	28	1	8			240
							31	9									
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	155	1	12508	3	N	20	1	8			259
							22	9									
08	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14	1	13888	3	N	91	2	8			348
							100	9									
09	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	52	1	12025	3	N	4	1	8			351
							4	9									
10	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	7	1	13592	3	N	-0-					351
11	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	42	1	13445	3	N	11					362
							12	9									
*12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14510	3	96	9	N	87	151	1			298

TOTAL GAS PROD: 131,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8750	3	199	9	Y	181	233	1	3	8	251
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	3	1	8419	3	Y	129					380
							142	9									
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	227	1	10195	3	Y	116	260	1			236
							128	9									
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	211	1	10936	3	Y	135	109	1			262
							149	9									
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12526	3	167	9	Y	152	116	1			298
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	76	1	11584	3	Y	139	136	1	1	8	300
							153	9									
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	90	1	10926	3	Y	182	1	8			481
							200	9									
08	10540	X	5845	-0-	-4695	-0-	193	1	5589	3	Y	57	299	1	1	8	238
							63	9									
09	12270	X	444	-0-	-11826	-0-	345	1	26	3	Y	66	151	1			153
							73	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	105					258
11	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	3	110	1			151
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	58	66	1			143

TOTAL GAS PROD: 81,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	90	1	1	8	51
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	53					104
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	68	71	1			101
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	85	46	1			140
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	62	1			97
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	44	1	1	8	57
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	1	8			59
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9	36	1	1	8	31
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	52	20	1			63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	46	1			145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	63	1			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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	1	1	1	1	8	-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	55					55
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	35	1			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	9	1			37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	16	1			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	8	8			1
02	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	2	1	3354	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	159	1	3718	3	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	3	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
05	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2681	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	253	1	2969	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	275	1	3881	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	217	1	6303	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	243	1	4410	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	123	1	4525	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4336	-0-	-1994	-0-	4336	3			Y	-0-					-0-
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2760	3	11	9	Y	10	16	1	3	8	12
02	7504	X	1400	-0-	-6104	-0-	2	1	1395	3	Y	3					15
							3	9									
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	15	10	1			20
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	9	1			11
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	5	1			6
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	11	3	1			14
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	6	3	8			17
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	29	10	1	2	8	34
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	224	1	6855	3	Y	14	22	1	1	8	25
							15	9									
10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	112	1	10086	3	Y	30					55
							33	9									
11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9368	3	57	9	Y	52	23	1			84
*12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10612	3	46	9	Y	42	37	1			89

TOTAL GAS PROD: 41,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	161	1	8694	3	Y	-0-					19
02	7952	X	7770	-0-	-182	-0-	187	1	7583	3	Y	-0-					19
03	8804	X	7117	-0-	-1687	-0-	214	1	6903	3	Y	-0-					19
04	8580	X	7453	-0-	-1127	-0-	171	1	7282	3	Y	-0-					19
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	92	1	8863	3	Y	-0-					19
06	8580	X	8127	-0-	-453	-0-	1	1	8126	3	Y	-0-					19
07	8618	X	7067	-0-	-1551	-0-	211	1	6856	3	Y	-0-					19
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	93	1	8108	3	Y	-0-					19
09	8670	X	7713	-0-	-957	-0-	7713	3			Y	-0-					19
10	8959	X	7680	-0-	-1279	-0-	7680	3			Y	-0-					19
11	8130	X	2835	-0-	-5295	-0-	2767	3	68	9	Y	62	25	1			56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 81,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	235	1	8291	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	252	1	8261	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	378	1	10031	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	336	1	9108	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	354	1	11710	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	457	1	11414	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10416	X	6834	-0-	-3582	-0-	1305	1	5525	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	558	1	9040	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	344	1	11307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12059	X	11429	-0-	-630	-0-	907	1	10522	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	776	1	10399	3	Y	-0-					-0-
*12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	617	1	12931	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 125,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	584 44	1 9	8520	3	N	40	1	8			203
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	449 28	1 9	8528	3	N	25					228
03	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	414 12	1 9	9215	3	N	11	181	1			58
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	367 28	1 9	8743	3	N	25					83
05	9982	X	7727	-0-	-2255	-0-	563 13	1 9	7151	3	N	12					95
06	9660	X	5392	-0-	-4268	-0-	578 18	1 9	4796	3	N	16					111
07	9982	X	6138	-0-	-3844	-0-	738 46	1 9	5354	3	N	42					153
08	9641	X	5658	-0-	-3983	-0-	741 1	1 9	4916	3	N	1	1	8			153
09	7470	X	5634	-0-	-1836	-0-	727	1	4907	3	N	-0-					153
10	7719	X	5354	-0-	-2365	-0-	685	1	4669	3	N	-0-					153
11	5910	X	4885	-0-	-1025	-0-	496 6	1 9	4383	3	N	5					158
12	6138	X	5134	-0-	-1004	-0-	497	1	4637	3	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 82,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-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-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	403	1	3176	3	Y	-0-					22
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	1					23
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					23
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	8	3	8			28
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	3					31
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	6	5	8			32
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22					54
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	46	1			9
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

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	5579	X	5579	-0-		-0-	-0-	32 235	1 9	5312	3	Y	214	181	1	1	8	367
02	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-	60 253	1 9	5665	3	Y	230	296	1			301
03	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	48 270	1 9	6580	3	Y	245	216	1			330
04	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	184 154	1 9	6301	3	Y	140	110	1			360
05	6693	X	6693	-0-		-0-	-0-	24 281	1 9	6388	3	Y	255	351	1			264
06	6690	X	5682	-0-		-1008	-0-	252 198	1 9	5232	3	Y	180	47	1			397
07	6913	X	5551	-0-		-1362	-0-	241 21	1 9	5289	3	Y	19	283	1			133
08	6913	X	4150	-0-		-2763	-0-	163 81	1 9	3906	3	Y	74	51	1	1	8	155
09	6480	X	5998	-0-		-482	-0-	184 132	1 9	5682	3	Y	120	150	1			125
10	6696	X	5774	-0-		-922	-0-	23 97	1 9	5654	3	Y	88	169	1			44
11	5670	X	3827	-0-		-1843	-0-	1 77	1 9	3749	3	Y	70	96	1			18
12	6200	X	5251	-0-		-949	-0-	1 235	1 9	5015	3	Y	214	155	1			77

TOTAL GAS PROD: 68,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					1
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					1
04	210	X	108	-0-	-102	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
05	651	X	500	-0-	-151	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					1
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					1
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					1
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					1
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-					1
10	744	X	37	-0-	-707	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
11	720	X	206	-0-	-514	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,144 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 #: 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	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	386	1	6345	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	484	1	5561	3	Y	-0-					32
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	439	1	6138	3	Y	-0-					32
04	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	391	1	5948	3	Y	1	29	1	1	8	3
							1	9									
05	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	496	1	6150	3	Y	-0-					3
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	217	1	6866	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	110	1	5225	3	Y	-0-					3
08	6572	X	5514	-0-	-1058	-0-	5513	3	1	9	Y	1					4
09	6870	X	6031	-0-	-839	-0-	6031	3			Y	-0-					4
10	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	6657	3			Y	-0-					4
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					4
*12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 78,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	3	6	9	Y	5	5	8			28
02	7336	X	2088	-0-	-5248	-0-	2086	3	2	9	Y	2	28	1	1	8	1
03	6913	X	1784	-0-	-5129	-0-	1781	3	3	9	Y	3	3	8			1
04	6690	X	4323	-0-	-2367	-0-	4317	3	6	9	Y	5	1	1	3	8	2
05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	3966	3	4	9	Y	4	3	8			3
06	4290	X	1237	-0-	-3053	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	3	3	8			3
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	2	2	8			3
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5329	3	2	9	Y	2	2	1	2	8	1
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	X	546	-0-	-684	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	5	8			54
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.		-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: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

	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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8			44
02	3668	X	2890	-0-	-778	-0-	2868	3	22	9	Y	20					64
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	8			64
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2377	3	24	9	Y	22					86
05	3193	X	2178	-0-	-1015	-0-	2176	3	2	9	Y	2					88
06	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2592	3	1	9	Y	1					89
07	3379	X	1514	-0-	-1865	-0-	1513	3	1	9	Y	1	1	8			89
08	3379	X	2088	-0-	-1291	-0-	2086	3	2	9	Y	2					91
09	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	1663	3			Y	-0-					91
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	2100	3			Y	-0-					91
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2633	3	3	9	Y	3	61	1			33
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

	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	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	3	3	9	Y	3	3	8			10
02	7140	X	6064	-0-	-1076	-0-	6063	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
03	7905	X	6268	-0-	-1637	-0-	6266	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6780	X	1175	-0-	-5605	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7006	X	2916	-0-	-4090	-0-	2914	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6690	X	5803	-0-	-887	-0-	5802	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	6511	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8088	3	3	9	Y	3	2	8			1
09	5790	X	2391	-0-	-3399	-0-	2380	3	11	9	Y	10	1	1			10
10	6510	X	438	-0-	-6072	-0-	436	3	2	9	Y	2	9	1			3
11	7830	X	6627	-0-	-1203	-0-	6615	3	12	9	Y	11					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 53,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	Y	43	16	1	3	8	54
							47	9									
02	4592	X	4164	-0-	-428	-0-	43	1	4067	3	Y	49	43	1	1	8	59
							54	9									
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	40	1	5245	3	Y	83	42	1	2	8	98
							91	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	154	1	4852	3	Y	38	33	1	2	8	101
							42	9									
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	22	1	5065	3	Y	105	98	1	2	8	106
							116	9									
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	241	1	4904	3	Y	96	19	1	1	8	182
							106	9									
07	5363	X	5089	-0-	-274	-0-	250	1	4805	3	Y	31	130	1	3	8	80
							34	9									
08	5363	X	4610	-0-	-753	-0-	224	1	4320	3	Y	60	31	1	2	8	107
							66	9									
09	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	242	1	4153	3	Y	128	104	1	1	8	130
							141	9									
10	5425	X	4273	-0-	-1152	-0-	30	1	4129	3	Y	104	182	1			52
							114	9									
11	5250	X	4009	-0-	-1241	-0-	2	1	3908	3	Y	90	119	1			23
							99	9									
12	4991	X	3682	-0-	-1309	-0-	1	1	3562	3	Y	108	92	1			39
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 54,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5765	3	2	9	Y	2	3	1			3
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6436	3	3	9	Y	3	1	1			5
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-	3	1			2
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-					2
05	7130	X	6235	-0-	-895	-0-	6235	3			Y	-0-	1	1			1
06	6960	X	1048	-0-	-5912	-0-	1027	3	21	9	Y	19					20
07	7192	X	1200	-0-	-5992	-0-	1200	3			Y	-0-	13	1			7
08	7192	X	1963	-0-	-5229	-0-	1962	3	1	9	Y	1	3	1			5
09	6030	X	5808	-0-	-222	-0-	5758	3	50	9	Y	45	1	1			49
10	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	5949	3	32	9	Y	29	22	1			56
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4359	3	8	9	Y	7	36	1			27
12	6014	X	1955	-0-	-4059	-0-	1929	3	26	9	Y	24					51

TOTAL GAS PROD: 54,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5253	3	88	9	Y	80	107	1			156
02	5376	X	5201	-0-	-175	-0-	5113	3	88	9	Y	80	62	1			174
03	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5680	3	32	9	Y	29	103	1			100
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5576	3	22	9	Y	20					120
05	5766	X	5613	-0-	-153	-0-	5578	3	35	9	Y	32	59	1			93
06	5580	X	3197	-0-	-2383	-0-	3179	3	18	9	Y	16	37	1			72
07	5766	X	1544	-0-	-4222	-0-	1416	3	128	9	Y	116	47	1			141
08	5704	X	1223	-0-	-4481	-0-	1113	3	110	9	Y	100	52	1			189
09	5430	X	2477	-0-	-2953	-0-	2361	3	116	9	Y	105	36	1			258
10	5611	X	3064	-0-	-2547	-0-	2995	3	69	9	Y	63	115	1			206
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3894	3	24	9	Y	22	133	1			95
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3202	3	47	9	Y	43					138

TOTAL GAS PROD: 46,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4978	3	64	9	Y	58	88	1			119
02	4816	X	2906	-0-	-1910	-0-	2836	3	70	9	Y	64	47	1			136
03	5332	X	1864	-0-	-3468	-0-	1759	3	105	9	Y	95	80	1			151
04	5040	X	1735	-0-	-3305	-0-	1634	3	101	9	Y	92					243
05	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	1180	3	100	9	Y	91	119	1			215
06	4890	X	3080	-0-	-1810	-0-	3032	3	48	9	Y	44	85	1			174
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4816	3	17	9	Y	15	114	1			75
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			Y	-0-	28	1			47
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3731	3	2	9	Y	2	9	1			40
10	4836	X	3244	-0-	-1592	-0-	3240	3	4	9	Y	4	18	1			26
11	4650	X	2804	-0-	-1846	-0-	2801	3	3	9	Y	3	17	1			12
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	3	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 39,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	168	1	8145	3	Y	-0-					1
02	9520	X	9433	-0-	-87	-0-	9433	3			Y	-0-					1
03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	45	1	10181	3	Y	-0-					1
04	10050	X	9328	-0-	-722	-0-	59	1	9269	3	Y	-0-					1
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	2	1	10460	3	Y	-0-					1
06	10110	X	9835	-0-	-275	-0-	9835	3			Y	-0-					1
07	10447	X	9516	-0-	-931	-0-	9516	3			Y	-0-					1
08	10230	X	8712	-0-	-1518	-0-	8712	3			Y	-0-					1
09	10110	X	8310	-0-	-1800	-0-	119	1	8191	3	Y	-0-					1
10	10447	X	7887	-0-	-2560	-0-	72	1	7815	3	Y	-0-					1
11	9840	X	8725	-0-	-1115	-0-	8725	3			Y	-0-					1
*12	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 111,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1566	3	1	9	Y	1	1	8			8
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3737	3	3	9	Y	3					11
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	Y	1	1	8			11
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	10	1			1
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1	1	8			1
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	206	1	3197	3	Y	91	107	1	3	8	74
							100	9									
02	5208	X	2767	-0-	-2441	-0-	259	1	2436	3	Y	65	23	1	1	8	115
							72	9									
03	5828	X	3211	-0-	-2617	-0-	233	1	2947	3	Y	28	73	1	1	8	69
							31	9									
04	5640	X	4510	-0-	-1130	-0-	273	1	4202	3	Y	32	42	1	1	8	58
							35	9									
05	5828	X	4584	-0-	-1244	-0-	349	1	4223	3	Y	11	30	1	1	8	38
							12	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-	18	1			20
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5652	3	Y	11	10	1	3	8	18
							12	9									
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	461	1	5422	3	Y	28	9	1	3	8	34
							31	9									
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	522	1	5241	3	Y	21	20	1	2	8	33
							23	9									
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	496	1	5940	3	Y	25	34	1			24
							28	9									
11	5850	X	4191	-0-	-1659	-0-	134	1	3935	3	Y	111	33	1			102
							122	9									
12	6045	X	3596	-0-	-2449	-0-	488	1	3108	3	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 55,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	442	1	10594	3	Y	63	1	8			175
							69	9									
02	9324	X	9309	-0-	-15	-0-	397	1	8909	3	Y	3					178
							3	9									
03	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	358	1	10393	3	Y	11					189
							12	9									
04	11190	X	10404	-0-	-786	-0-	387	1	9919	3	Y	89	153	1			125
							98	9									
05	11563	X	7548	-0-	-4015	-0-	381	1	7152	3	Y	14					139
							15	9									
06	10740	X	8028	-0-	-2712	-0-	328	1	7676	3	Y	22					161
							24	9									
07	10757	X	8550	-0-	-2207	-0-	147	1	8403	3	Y	-0-					161
08	10757	X	8156	-0-	-2601	-0-	25	1	8131	3	Y	-0-	101	1			60
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8045	3	21	9	Y	19					79
10	8556	X	7791	-0-	-765	-0-	42	1	7749	3	Y	-0-					79
11	8340	X	7285	-0-	-1055	-0-	144	1	7141	3	Y	-0-					79
*12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	76	1	8032	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 105,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1377	3	Y	2					28
							2	9									
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					28
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					28
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	23	1			5
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	481	1	2696	3	Y	1					6
							1	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	3	Y	22					28
							24	9									
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	181	1	2287	3	Y	45					73
							50	9									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	28	1	3185	3	Y	20	45	1			48
							22	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	Y	1					49
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	43	1	3716	3	Y	-0-					49
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	141	1	3876	3	Y	-0-					49
*12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	71	1	4598	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	316	1	1709	3	Y	32	21	1			45
							35	9									
02	2240	X	1890	-0-	-350	-0-	197	1	1680	3	Y	12	29	1			28
							13	9									
03	2480	X	1240	-0-	-1240	-0-	69	1	1149	3	Y	20					48
							22	9									
04	2160	X	2026	-0-	-134	-0-	303	1	1720	3	Y	3	23	1			28
							3	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	3	Y	6					34
							7	9									
06	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	285	1	1597	3	Y	10	5	1			39
							11	9									
07	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	280	1	1699	3	Y	11	18	1			32
							12	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	323	1	1759	3	Y	10	10	1			32
							11	9									
09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	312	1	1661	3	Y	12	13	1			31
							13	9									
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	334	1	1902	3	Y	15	21	1			25
							17	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	253	1	2278	3	Y	26	13	1			38
							29	9									
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	252	1	2267	3	Y	16	25	1			29
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					1
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			Y	-0-					1
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			Y	-0-					1
04	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	3			Y	-0-					1
05	10230	X	9299	-0-	-931	-0-	9299	3			Y	-0-					1
06	10440	X	2533	-0-	-7907	-0-	2533	3			Y	-0-					1
07	10788	X	161	-0-	-10627	-0-	161	3			Y	-0-					1
08	10788	X	1741	-0-	-9047	-0-	1741	3			Y	-0-					1
09	9000	X	7142	-0-	-1858	-0-	7142	3			Y	-0-					1
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					1
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			Y	-0-					1
*12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 87,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	203	1	7425	3	Y	39	41	1			33
							43	9									
02	10472	X	6397	-0-	-4075	-0-	161	1	6233	3	Y	3	10	1			26
							3	9									
03	11594	X	6435	-0-	-5159	-0-	152	1	6281	3	Y	2	16	1			12
							2	9									
04	11220	X	6118	-0-	-5102	-0-	194	1	5915	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
05	9238	X	6002	-0-	-3236	-0-	259	1	5720	3	Y	21	6	1			27
							23	9									
06	7410	X	5233	-0-	-2177	-0-	5231	3	2	9	Y	2	13	1			16
07	7068	X	6112	-0-	-956	-0-	315	1	5764	3	Y	30	8	1			38
							33	9									
08	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	395	1	5444	3	Y	39	19	1			58
							43	9									
09	5820	X	5457	-0-	-363	-0-	381	1	5037	3	Y	35	35	1			58
							39	9									
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	333	1	5490	3	Y	42	60	1			40
							46	9									
11	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	122	1	5594	3	Y	126	51	1			115
							139	9									
12	6107	X	5577	-0-	-530	-0-	469	1	5108	3	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 72,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	292	1	1824	3	Y	43	28	1			60
							47	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	14	39	1			35
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	29					64
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	6	30	1			40
05	2418	X	719	-0-	-1699	-0-	327	1	374	3	Y	16					56
							18	9									
06	2100	X	1514	-0-	-586	-0-	285	1	1215	3	Y	13	9	1			60
							14	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	331	1	1568	3	Y	10	27	1			43
							11	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	348	1	1910	3	Y	13	14	1			42
							14	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	336	1	1637	3	Y	19	18	1			43
							21	9									
10	1922	X	991	-0-	-931	-0-	343	1	625	3	Y	21	29	1			35
							23	9									
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	33	19	1			49
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	63	32	1			80

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6439	3	3	9	Y	3	2	8			56
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					56
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					56
04	6240	X	5603	-0-	-637	-0-	5602	3	1	9	Y	1	1	8			56
05	6448	X	4408	-0-	-2040	-0-	4408	3			Y	-0-					56
06	6240	X	4097	-0-	-2143	-0-	4096	3	1	9	Y	1	1	8			56
07	6107	X	4196	-0-	-1911	-0-	4195	3	1	9	Y	1					57
08	5673	X	4102	-0-	-1571	-0-	4100	3	2	9	Y	2					59
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					59
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5247	3	3	9	Y	3					62
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-	50	1			12
*12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 60,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3035	3	7	9	N	6	6	8			122
02	4228	X	1279	-0-	-2949	-0-	1276	3	3	9	N	3					125
03	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	521	1	1604	3	N	-0-					125
04	4530	X	2061	-0-	-2469	-0-	628	1	1419	3	N	13	2	8			136
							14	9									
05	3131	X	1884	-0-	-1247	-0-	646	1	1238	3	N	-0-					136
06	2940	X	1449	-0-	-1491	-0-	693	1	753	3	N	3	3	8			136
							3	9									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	706	1	4673	3	N	-0-					136
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	706	1	5754	3	N	3					139
							3	9									
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	46	1	6455	3	N	-0-					139
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					139
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					139
*12	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 52,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 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	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	3	4	9	Y	4	4	8			15
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			Y	-0-					15
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	3	1	9	Y	1	1	8			15
04	5370	X	3240	-0-	-2130	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	8			15
05	5704	X	1162	-0-	-4542	-0-	203	1	958	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	5520	X	1307	-0-	-4213	-0-	332	1	974	3	Y	1	13	1	1	8	2
							1	9									
07	5704	X	2666	-0-	-3038	-0-	292	1	2374	3	Y	-0-					2
08	5332	X	2768	-0-	-2564	-0-	263	1	2504	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	213	1	3865	3	Y	-0-					2
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	317	1	4145	3	Y	-0-					2
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					2
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	400	1	4272	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 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	668	X	668	-0-	-0-	-0-	337	1	323	3	N	7	7	8			81
							8	9									
02	3920	X	250	-0-	-3670	-0-	157	1	91	3	N	2	2	8			81
							2	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	4	4	8			81
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	4	4	8			81
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	8			81
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	28	3	8			106
07	279	X	25	-0-	-254	-0-	19	3	6	9	N	5	5	8			106
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4	4	8			106
09	300	X	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					106
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	N	2					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	8			23
02	4144	X	1356	-0-	-2788	-0-	1349	3	7	9	Y	6					29
03	4588	X	527	-0-	-4061	-0-	523	3	4	9	Y	4	1	8			32
04	4440	X	588	-0-	-3852	-0-	578	3	10	9	Y	9					41
05	1488	X	566	-0-	-922	-0-	556	3	10	9	Y	9					50
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					50
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8438	3	2	9	Y	2	2	8			50
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					50
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					50
10	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					50
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	3			Y	-0-					50
*12	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 56,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	1	8			263
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	46	1	8			308
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	187	1	1	8	121
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			121
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			121
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	85	1	6591	3	Y	11					132
							12	9									
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	5	1	6524	3	Y	29	1	8			160
							32	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7056	3	20	9	Y	18	1	8			177
09	6600	X	6521	-0-	-79	-0-	6507	3	14	9	Y	13					190
10	6820	X	317	-0-	-6503	-0-	313	3	4	9	Y	4	133	1			61
11	6840	X	762	-0-	-6078	-0-	506	1	230	3	Y	24					85
							26	9									
*12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	439	1	6619	3	Y	26	36	1			75
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 36,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	1369	1	893	3	Y	8	8	8			6
							9	9									
02	2128	X	1591	-0-	-537	-0-	552	1	1039	3	Y	-0-					6
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	614	1	3068	3	Y	2					8
							2	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	506	1	2350	3	Y	24	3	8			29
							26	9									
05	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	389	1	1075	3	Y	11					40
							12	9									
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	10	1	8			49
07	3689	X	1236	-0-	-2453	-0-	435	1	801	3	Y	-0-					49
08	3689	X	2536	-0-	-1153	-0-	496	1	2022	3	Y	16					65
							18	9									
09	1440	X	946	-0-	-494	-0-	356	1	590	3	Y	-0-	59	1			6
10	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	104	1	1073	3	Y	4					10
							4	9									
11	2460	X	1323	-0-	-1137	-0-	194	1	1129	3	Y	-0-					10
*12	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1379	3	7	9	Y	6					16

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	37	79	1			31
							41	9									
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	12	10	1			33
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	86	21	1			98
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	13	60	1			51
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	39	26	1			64
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	37	30	1	3	8	68
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19	33	1			54
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	434	1	816	3	Y	103	28	1			129
							113	9									
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	381	1	4996	3	Y	24	79	1			74
							26	9									
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	314	1	6087	3	Y	62	77	1			59
							68	9									
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	131	1	4569	3	Y	192	75	1			176
							211	9									
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	414	1	6389	3	Y	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	167	1	3823	3	Y	6	1	8			26
							7	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4373	3	2	9	Y	2					28
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					28
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	104	1	3410	3	Y	27					55
							30	9									
05	4836	X	3630	-0-	-1206	-0-	235	1	3387	3	Y	7					62
							8	9									
06	4680	X	3422	-0-	-1258	-0-	264	1	3158	3	Y	-0-					62
07	4836	X	4083	-0-	-753	-0-	268	1	3811	3	Y	4					66
							4	9									
08	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	310	1	3745	3	Y	2					68
							2	9									
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	282	1	3517	3	Y	4					72
							4	9									
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	29	1	3824	3	Y	-0-	22	1			50
11	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3751	3	2	9	Y	2					52
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	149	1	3443	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 46,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	969	3	Y	6	1	8			26
							7	9									
02	1764	X	245	-0-	-1519	-0-	243	3	2	9	Y	2					28
03	1953	X	544	-0-	-1409	-0-	544	3			Y	-0-					28
04	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	66	1	1592	3	Y	27					55
							30	9									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	149	1	2280	3	Y	7					62
							8	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	170	1	2145	3	Y	-0-					62
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	113	1	919	3	Y	4					66
							4	9									
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	952	3	Y	2					68
							2	9									
09	2370	X	970	-0-	-1400	-0-	108	1	858	3	Y	4					72
							4	9									
10	2449	X	399	-0-	-2050	-0-	11	1	388	3	Y	-0-	22	1			50
11	2160	X	289	-0-	-1871	-0-	287	3	2	9	Y	2					52
*12	700	N	870	-0-	170	170	97	1	773	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

01	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13004	-0-	-2060	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13273	-0-	-863	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12138	-0-	-1542	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13354	-0-	-1030	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12421	-0-	-1499	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13137	-0-	-1247	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12357	-0-	-911	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11999	-0-	-901	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12163	-0-	-1167	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11822	-0-	-898	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	13117	-0-	-27	-0-	13117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,904 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	3					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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: 3

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7166	3	1	9	Y	1	1	8			249
02	8568	X	5914	-0-	-2654	-0-	5868	3	46	9	Y	42					291
03	9486	X	6237	-0-	-3249	-0-	6207	3	30	9	Y	27	146	1	1	8	171
04	8160	X	6058	-0-	-2102	-0-	6021	3	37	9	Y	34	1	8			204
05	7161	X	3139	-0-	-4022	-0-	3127	3	12	9	Y	11	1	8			214
06	6930	X	1100	-0-	-5830	-0-	1054	3	46	9	Y	42					256
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7482	3	7	9	Y	6	1	8			261
08	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	5190	3	3	9	Y	3	3	8			261
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					261
10	7502	X	5008	-0-	-2494	-0-	4999	3	9	9	Y	8	148	1			121
11	7230	X	4595	-0-	-2635	-0-	4594	3	1	9	Y	1					122
*12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1839	3	81	9	Y	74	111	1			85

TOTAL GAS PROD: 53,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	2436	X	1336	-0-	-1100	-0-	1335	3	1	9	Y	1					4
03	2697	X	523	-0-	-2174	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	8			4
04	1770	X	1190	-0-	-580	-0-	1190	3			Y	-0-					4
05	1767	X	1228	-0-	-539	-0-	1228	3			Y	-0-					4
06	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1037	3			Y	-0-					4
07	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	1140	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					4
09	1200	X	958	-0-	-242	-0-	958	3			Y	-0-					4
10	1240	X	756	-0-	-484	-0-	756	3			Y	-0-					4
11	1110	X	322	-0-	-788	-0-	322	3			Y	-0-					4
*12	700	N	787	-0-	87	87	787	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,973 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 #: 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	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5040	3	7	9	Y	6	1	8			17
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4255	3	24	9	Y	22					39
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4157	3	7	9	Y	6	1	8			44
04	4890	X	3939	-0-	-951	-0-	3922	3	17	9	Y	15					59
05	5053	X	4071	-0-	-982	-0-	4068	3	3	9	Y	3					62
06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3819	3			Y	-0-					62
07	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3931	3	1	9	Y	1	1	8			62
08	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	3690	3	13	9	Y	12					74
09	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	3535	3			Y	-0-					74
10	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	3			Y	-0-					74
11	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	3615	3	1	9	Y	1	42	1			33
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3465	3	2	9	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 47,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7381	3	24	9	Y	22					41
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6413	3	1	9	Y	1					42
03	7657	X	6461	-0-	-1196	-0-	6461	3			Y	-0-	27	1			15
04	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	6417	3			Y	-0-					15
05	7657	X	6223	-0-	-1434	-0-	453	1	5770	3	Y	-0-					15
06	7170	X	5328	-0-	-1842	-0-	483	1	4845	3	Y	-0-					15
07	7099	X	4837	-0-	-2262	-0-	558	1	4279	3	Y	-0-					15
08	6448	X	4783	-0-	-1665	-0-	472	1	4311	3	Y	-0-	9	1			6
09	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	446	1	4738	3	Y	36					42
							40	9									
10	6231	X	5641	-0-	-590	-0-	637	1	4898	3	Y	96	38	1			100
							106	9									
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	533	1	4558	3	Y	6					106
							7	9									
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	317	1	4259	3	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 68,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	92	1	5455	3	Y	1	13	1			9
							1	9									
02	6160	X	5446	-0-	-714	-0-	271	1	5175	3	Y	-0-					9
03	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	474	1	5941	3	Y	-0-					9
04	6600	X	4174	-0-	-2426	-0-	242	1	3932	3	Y	-0-	3	1			6
05	6045	X	4852	-0-	-1193	-0-	365	1	4487	3	Y	-0-	2	1			4
06	6210	X	4942	-0-	-1268	-0-	122	1	4820	3	Y	-0-	1	1			3
07	6417	X	5400	-0-	-1017	-0-	146	1	5254	3	Y	-0-					3
08	6417	X	5682	-0-	-735	-0-	235	1	5447	3	Y	-0-	1	1			2
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	367	1	5185	3	Y	-0-					2
10	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	479	1	4769	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	5490	X	1224	-0-	-4266	-0-	291	1	933	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	725	1	8954	3	Y	31					145
							34	9									
02	8428	X	2605	-0-	-5823	-0-	775	1	1819	3	Y	10	1	8			154
							11	9									
03	9331	X	4700	-0-	-4631	-0-	1027	1	3649	3	Y	22					176
							24	9									
04	9390	X	6665	-0-	-2725	-0-	891	1	5752	3	Y	20	155	1			41
							22	9									
05	9703	X	5722	-0-	-3981	-0-	921	1	4792	3	Y	8					49
							9	9									
06	9390	X	2355	-0-	-7035	-0-	876	1	1458	3	Y	19	2	8			66
							21	9									
07	4712	X	3154	-0-	-1558	-0-	756	1	2394	3	Y	4	4	8			66
							4	9									
08	4712	X	2642	-0-	-2070	-0-	453	1	2186	3	Y	3	3	8			66
							3	9									
09	5550	X	3895	-0-	-1655	-0-	934	1	2960	3	Y	1	1	8			66
							1	9									
10	5735	X	3895	-0-	-1840	-0-	787	1	3016	3	Y	84					150
							92	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	915	1	2660	3	Y	-0-					150
12	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	956	1	1929	3	Y	113	145	1			118
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 51,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2	8			18
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					27
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	6	24	1			9
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	3	8			17
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			17
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	8			17
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	16	1			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-		-0-		-0-	265	1	6008	3	Y	25					135
									28	9									
02	6608	X	5967	-0-		-641		-0-	223	1	5710	3	Y	31	3	8			163
									34	9									
03	7316	X	4875	-0-		-2441		-0-	135	1	4721	3	Y	17					180
									19	9									
04	7080	X	3426	-0-		-3654		-0-	151	1	3239	3	Y	33					213
									36	9									
05	6603	X	4459	-0-		-2144		-0-	124	1	4332	3	Y	3					216
									3	9									
06	6390	X	5456	-0-		-934		-0-	5436	3	20	9	Y	18	7	8			227
07	6603	X	5673	-0-		-930		-0-	5656	3	17	9	Y	15	15	8			227
08	5028	X	5028	-0-		-0-		-0-	124	1	4889	3	Y	14	14	8			227
									15	9									
09	5820	X	5820	-0-		-0-		-0-	5816	3	4	9	Y	4	4	8			227
10	5673	X	5310	-0-		-363		-0-	148	1	5162	3	Y	-0-					227
11	5550	X	4523	-0-		-1027		-0-	429	1	4087	3	Y	6	105	1			128
									7	9									
*12	4491	X	4491	-0-		-0-		-0-	506	1	3985	3	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 61,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6025	X	6025	-0-		-0-		-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-		-0-		-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-		-0-		-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4564	-0-		-1256		-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4567	-0-		-2005		-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4056	-0-		-2304		-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4509	-0-		-2063		-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4908	-0-		-1199		-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-		-0-		-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-		-0-		-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4359	-0-		-381		-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4392	-0-		-506		-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,969 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	X	2864	-0-		-0-		-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-		-0-		-0-	3290	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3044	-0-		-2350		-0-	498	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4837	-0-		-383		-0-	666	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3720	-0-		-1674		-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-		-0-		-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4826	-0-		-568		-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-		-0-		-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3489	-0-		-1731		-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4560	-0-		-834		-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4332	-0-		-888		-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4233	-0-		-603		-0-	4233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,313 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

	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	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	380	1	7841	3	Y	24	97	1	1	8	45
							26	9									
02	7588	X	4994	-0-	-2594	-0-	4976	3	18	9	Y	16					61
03	8401	X	7580	-0-	-821	-0-	478	1	7072	3	Y	27	1	8			87
							30	9									
04	8040	X	7562	-0-	-478	-0-	436	1	7118	3	Y	7	1	8			93
							8	9									
05	8246	X	3491	-0-	-4755	-0-	45	1	3445	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
06	7980	X	6332	-0-	-1648	-0-	50	1	6282	3	Y	-0-					93
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	249	1	7475	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
08	7564	X	7042	-0-	-522	-0-	236	1	6805	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	248	1	6381	3	Y	-0-					93
10	7719	X	5283	-0-	-2436	-0-	631	1	4652	3	Y	-0-					93
11	7560	X	5539	-0-	-2021	-0-	754	1	4773	3	Y	11	66	1			38
							12	9									
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	388	1	2919	3	Y	22	26	1			34
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 73,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	2	8			37
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	377	1	723	3	Y	1	37	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2418	X	831	-0-	-1587	-0-	438	1	380	3	Y	12	4	8			8
							13	9									
04	2340	X	589	-0-	-1751	-0-	341	1	239	3	Y	8	4	8			12
							9	9									
05	2418	X	642	-0-	-1776	-0-	435	1	157	3	Y	45	4	8			53
							50	9									
06	1170	X	687	-0-	-483	-0-	454	1	186	3	Y	43	5	8			91
							47	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	17	13	8			95
08	837	X	599	-0-	-238	-0-	527	1	60	3	Y	11	8	8			98
							12	9									
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			98
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	711	1	96	3	Y	-0-	61	1			37
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	578	1	172	3	Y	-0-					37
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	1	1	3	Y	18					55
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7163	3	3	9	Y	3	3	8			2
02	6048	X	5643	-0-	-405	-0-	5571	3	72	9	Y	65	21	1	1	8	45
03	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	5652	3	43	9	Y	39	2	8			82
04	6930	X	5478	-0-	-1452	-0-	5470	3	8	9	Y	7	64	1	2	8	23
05	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	8			23
06	6930	X	5455	-0-	-1475	-0-	5449	3	6	9	Y	5	1	8			27
07	6262	X	6013	-0-	-249	-0-	6007	3	6	9	Y	5	2	8			30
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6702	3	7	9	Y	6	2	8			34
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6623	3	11	9	Y	10	21	1	1	8	22
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6301	3	9	9	Y	8	18	1			12
11	6480	X	1347	-0-	-5133	-0-	1344	3	3	9	Y	3					15
12	6851	X	770	-0-	-6081	-0-	770	3			Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

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-	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	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	34	1	12357	3	Y	9					170
							10	9									
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11541	3	14	9	Y	13	1	8			182
03	12555	X	12090	-0-	-465	-0-	12090	3			Y	-0-					182
04	12150	X	11665	-0-	-485	-0-	64	1	11592	3	Y	8					190
							9	9									
05	12803	X	11114	-0-	-1689	-0-	173	1	10933	3	Y	7					197
							8	9									
06	12390	X	12365	-0-	-25	-0-	37	1	12318	3	Y	9	5	8			201
							10	9									
07	12803	X	12436	-0-	-367	-0-	87	1	12341	3	Y	7	3	8			205
							8	9									
08	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12059	3	9	9	Y	8	3	8			210
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	24	1	14413	3	Y	1	1	8			210
							1	9									
10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15428	3	6	9	Y	5					215
11	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14286	3	18	9	Y	16					231
12	14911	X	14526	-0-	-385	-0-	14336	3	190	9	Y	173	204	1			200

TOTAL GAS PROD: 154,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	16	1	5445	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5544	X	5521	-0-	-23	-0-	28	1	5492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	23	1	5903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	83	1	5910	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	11	1	6561	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	131	1	5781	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	126	1	6512	3	Y	13	1	1	1	8	12
							14	9									
08	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	117	1	5108	3	Y	53	5	1	1	8	59
							58	9									
09	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	108	1	6048	3	Y	66	57	1			68
							73	9									
10	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	13	1	6060	3	Y	60	98	1			30
							66	9									
11	6450	X	5477	-0-	-973	-0-	1	1	5425	3	Y	46	64	1			12
							51	9									
12	6665	X	4583	-0-	-2082	-0-	4494	3	89	9	Y	81	64	1			29

TOTAL GAS PROD: 69,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7735	3	29	9	Y	26					146
02	10276	X	8691	-0-	-1585	-0-	8689	3	2	9	Y	2	118	1			30
03	10974	X	4229	-0-	-6745	-0-	4227	3	2	9	Y	2					32
04	10560	X	8880	-0-	-1680	-0-	8840	3	40	9	Y	36	4	8			64
05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	3			Y	-0-					64
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13557	3	1	9	Y	1	1	8			64
07	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	3			Y	-0-					64
08	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16798	3	74	9	Y	67	81	1			50
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	3			Y	-0-					50
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			Y	-0-					50
11	16320	X	16163	-0-	-157	-0-	16163	3			Y	-0-					50
*12	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 155,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13948	-0-	-312	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13405	-0-	-275	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13114	-0-	-1239	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11988	-0-	-2365	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13143	-0-	-807	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11863	-0-	-4217	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	12282	-0-	-4334	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12197	-0-	-3883	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10758	-0-	-2386	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	Y	3	2	8			7
02	3948	X	2283	-0-	-1665	-0-	2264	3	19	9	Y	17					24
03	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	2417	3	1	9	Y	1	1	8			24
04	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2545	3	25	9	Y	23	22	1			25
05	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2594	3	10	9	Y	9					34
06	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	1982	3	3	9	Y	3					37
07	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	1598	3	3	9	Y	3	2	8			38
08	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	1710	3			Y	-0-					38
09	2520	X	1657	-0-	-863	-0-	1657	3			Y	-0-					38
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	1468	3			Y	-0-					38
11	1980	X	1723	-0-	-257	-0-	1723	3			Y	-0-					38
*12	700	N	1315	-0-	615	615	1315	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-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	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	20	1	6006	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
02	5740	X	4790	-0-	-950	-0-	34	1	4756	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	4404	-0-	-1951	-0-	29	1	4374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5820	X	4042	-0-	-1778	-0-	118	1	3923	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6014	X	4933	-0-	-1081	-0-	18	1	4913	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	190	1	5145	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	188	1	5297	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	123	1	5596	3	Y	63	1	1	1	8	64
							69	9									
09	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	147	1	4014	3	Y	61	62	1			63
							67	9									
10	5518	X	4844	-0-	-674	-0-	19	1	4764	3	Y	55	90	1			28
							61	9									
11	5610	X	5278	-0-	-332	-0-	1	1	5238	3	Y	35	54	1			9
							39	9									
12	5797	X	4412	-0-	-1385	-0-	4349	3	63	9	Y	57	46	1			20

TOTAL GAS PROD: 59,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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. GAS LIFT	(I) (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	X	861	-0-		-0-		-0-	360	1	495	3	Y	5	2	8			39
									6	9									
02	7336	X	5540	-0-		-1796		-0-	377	1	5162	3	Y	1					40
									1	9									
03	5796	X	5796	-0-		-0-		-0-	368	1	5428	3	Y	-0-					40
04	5575	X	5575	-0-		-0-		-0-	269	1	5271	3	Y	32	1	8			71
									35	9									
05	6138	X	312	-0-		-5826		-0-	95	1	217	3	Y	-0-					71
06	5940	X	363	-0-		-5577		-0-	351	3	12	9	Y	11					82
07	6138	X	3319	-0-		-2819		-0-	129	1	3190	3	Y	-0-					82
08	6462	X	6462	-0-		-0-		-0-	6462	3			Y	-0-					82
09	5856	X	5856	-0-		-0-		-0-	73	1	5775	3	Y	7					89
									8	9									
10	3912	X	3912	-0-		-0-		-0-	101	1	3810	3	Y	1	59	1			31
									1	9									
11	6240	X	3673	-0-		-2567		-0-	163	1	3500	3	Y	9					40
									10	9									
*12	6382	X	6382	-0-		-0-		-0-	299	1	6083	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 48,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	X	147	-0-		-0-		-0-	147	3			Y	-0-					6
02	94	X	94	-0-		-0-		-0-	94	3			Y	-0-					6
03	62	X	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					6
04	150	X	26	-0-		-124		-0-	24	3	2	9	Y	2					8
05	155	X	-0-	-0-		-155		-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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10	2	8			64
02	5544	X	2566	-0-	-2978	-0-	401	1	2153	3	Y	11					75
							12	9									
03	6138	X	4074	-0-	-2064	-0-	479	1	3594	3	Y	1					76
							1	9									
04	5310	X	3843	-0-	-1467	-0-	422	1	3397	3	Y	22	1	8			97
							24	9									
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	512	1	5440	3	Y	11					108
							12	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	543	1	5035	3	Y	12	2	8			118
							13	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	443	1	4937	3	Y	-0-					118
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	445	1	4020	3	Y	15					133
							17	9									
09	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	508	1	4960	3	Y	8	121	1			20
							9	9									
10	5952	X	2871	-0-	-3081	-0-	77	1	2790	3	Y	4					24
							4	9									
11	5250	X	2897	-0-	-2353	-0-	171	1	2726	3	Y	-0-					24
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	297	1	2450	3	Y	-0-					1
02	3304	X	339	-0-	-2965	-0-	94	1	245	3	Y	-0-					1
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	6					7
04	3540	X	991	-0-	-2549	-0-	326	1	662	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	317	1	2243	3	Y	-0-					7
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	359	1	2569	3	Y	-0-	1	1			6
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	368	1	2411	3	Y	-0-	3	1			3
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	373	1	2510	3	Y	-0-	1	1			2
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	3	Y	-0-	1	1			1
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	356	1	2585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2292	-0-	-648	-0-	281	1	2011	3	Y	-0-					1
*12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	286	1	747	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-	1	1			2
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					2
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	3	15	9	Y	14	1	1			15
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			Y	-0-					15
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11706	3	9	9	Y	8					23
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	3	48	9	Y	44					67
07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10668	3	74	9	Y	67	39	1			95
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12027	3	46	9	Y	42					137
09	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	11863	3	64	9	Y	58					195
10	12958	X	10258	-0-	-2700	-0-	10257	3	1	9	Y	1	116	1			80
11	12540	X	10167	-0-	-2373	-0-	10167	3			Y	-0-					80
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 100,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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

MO	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	408	X	408	-0-		-0-	-0-	263	1	142	3	Y	3					38
								3	9									
02	1036	X	-0-	-0-		-1036	-0-					Y	1					39
03	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					Y	-0-					39
04	900	X	-0-	-0-		-900	-0-					Y	31					70
05	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	93	1	3017	3	Y	-0-					70
06	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	4193	3	12	9	Y	11					81
07	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	111	1	3955	3	Y	-0-					81
08	1855	X	1855	-0-		-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					81
09	4200	X	1819	-0-		-2381	-0-	80	1	1731	3	Y	7					88
								8	9									
10	4340	X	3030	-0-		-1310	-0-	91	1	2938	3	Y	1	58	1			31
								1	9									
11	4200	X	2278	-0-		-1922	-0-	127	1	2141	3	Y	9					40
								10	9									
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

MO	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	1750	X	1750	-0-		-0-	-0-	324	1	1424	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	2380	X	1724	-0-		-656	-0-	241	1	1387	3	Y	87	1	8			86
								96	9									
03	2759	X	2481	-0-		-278	-0-	257	1	2063	3	Y	146	54	1	1	8	177
								161	9									
04	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	281	1	2935	3	Y	29	109	1	1	8	96
								32	9									
05	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	352	1	3292	3	Y	3	49	1	1	8	49
								3	9									
06	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	3778	3			Y	-0-	23	1			26
07	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	424	1	3590	3	Y	11	13	1			24
								12	9									
08	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	515	1	3294	3	Y	-0-	12	1			12
09	3780	X	2810	-0-		-970	-0-	495	1	2315	3	Y	-0-	7	1			5
10	4030	X	2632	-0-		-1398	-0-	429	1	2193	3	Y	9	5	1			9
								10	9									
11	3900	X	2672	-0-		-1228	-0-	165	1	2421	3	Y	78	15	1			72
								86	9									
*12	2434	X	2434	-0-		-0-	-0-	577	1	1857	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

MO	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	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					1
02	9912	X	700	-0-		-9212	-0-	700	3			Y	-0-					1
03	10974	X	550	-0-		-10424	-0-	547	3	3	9	Y	3					4
04	10620	X	312	-0-		-10308	-0-	312	3			Y	-0-					4
05	6758	X	-0-	-0-		-6758	-0-					Y	-0-					4
06	5139	X	5139	-0-		-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					4
07	10537	X	10537	-0-		-0-	-0-	10537	3			Y	-0-	2	1			2
08	9436	X	9436	-0-		-0-	-0-	9436	3			Y	-0-					2
09	5130	X	3940	-0-		-1190	-0-	3940	3			Y	-0-					2
10	10540	X	1039	-0-		-9501	-0-	1039	3			Y	-0-	1	1			1
11	10200	X	2375	-0-		-7825	-0-	2375	3			Y	-0-					1
*12	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	5556	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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-					Y	-0-	10	1			1
02	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					Y	1	1	1			1
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	1	1	8			1
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	482	1	8107	3	Y	24	1	1	1	8	23
							26	9									
05	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	239	1	17076	3	Y	29	15	1	1	8	36
							32	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	197	1	17864	3	Y	19	16	1	1	8	38
							21	9									
07	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	19310	3	14	9	Y	13	26	1	3	8	22
08	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19445	3	8	9	Y	7	7	1	3	8	19
09	17880	X	17768	-0-	-112	-0-	1	1	17765	3	Y	2	16	1	1	8	4
							2	9									
10	19313	X	12565	-0-	-6748	-0-	54	1	12502	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
11	18840	X	13157	-0-	-5683	-0-	423	1	12731	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	19468	X	16259	-0-	-3209	-0-	395	1	15856	3	Y	7	1	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 142,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

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	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	342	1	6834	3	Y	-0-					1
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	304	1	7886	3	Y	5					6
							6	9									
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	116	1	6648	3	Y	-0-	4	1			2
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	290	1	9288	3	Y	-0-	1	1			1
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	345	1	8829	3	Y	-0-					1
06	8790	X	6653	-0-	-2137	-0-	6653	3			Y	-0-					1
07	9083	X	4033	-0-	-5050	-0-	295	1	3738	3	Y	-0-					1
08	6758	X	1100	-0-	-5658	-0-	548	1	552	3	Y	-0-					1
09	8880	X	574	-0-	-8306	-0-	319	1	255	3	Y	-0-					1
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	6					7
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	1	7	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	482	1	2827	3	Y	25					183
							28	9									
02	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	391	1	9975	3	Y	25	127	1			81
							28	9									
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	444	1	7000	3	Y	37					118
							41	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	350	1	6018	3	Y	31					149
							34	9									
05	11501	X	8292	-0-	-3209	-0-	445	1	7838	3	Y	8					157
							9	9									
06	11130	X	9018	-0-	-2112	-0-	544	1	8460	3	Y	13	2	8			168
							14	9									
07	11501	X	4538	-0-	-6963	-0-	691	1	3845	3	Y	2	2	8			168
							2	9									
08	7471	X	1955	-0-	-5516	-0-	395	1	1529	3	Y	28	136	1	1	8	59
							31	9									
09	8460	X	1636	-0-	-6824	-0-	1021	1	614	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
10	8742	X	1683	-0-	-7059	-0-	851	1	823	3	Y	8					67
							9	9									
11	8460	X	1905	-0-	-6555	-0-	1047	1	858	3	Y	-0-					67
12	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	851	1	1066	3	Y	67					134
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 58,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					31
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3			Y	-0-					31
03	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	3			Y	-0-					31
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			Y	-0-					31
05	12338	X	8970	-0-	-3368	-0-	8970	3			Y	-0-					31
06	13200	X	6300	-0-	-6900	-0-	6300	3			Y	-0-					31
07	13640	X	6300	-0-	-7340	-0-	6300	3			Y	-0-					31
08	13640	X	6370	-0-	-7270	-0-	6370	3			Y	-0-					31
09	8670	X	6267	-0-	-2403	-0-	6267	3			Y	-0-					31
10	8959	X	3799	-0-	-5160	-0-	3799	3			Y	-0-					31
11	6300	X	1212	-0-	-5088	-0-	1212	3			Y	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 86,866 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 #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3848	3	2	9	Y	2					72
02	3444	X	3402	-0-	-42	-0-	3359	3	43	9	Y	39					111
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	187	1	3595	3	Y	19					130
							21	9									
04	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	123	1	3518	3	Y	25					155
							28	9									
05	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3390	3	22	9	Y	20					175
06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	132	1	3206	3	Y	11					186
							12	9									
07	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	317	1	3114	3	Y	-0-					186
08	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	207	1	2982	3	Y	1					187
							1	9									
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	329	1	2553	3	Y	-0-					187
10	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	62	1	2906	3	Y	4	130	1			61
							4	9									
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	129	1	2713	3	Y	-0-					61
*12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	290	1	3374	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 40,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	5	5	8			62
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					62
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					62
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					62
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	9	9	8			62
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	17	17	8			62
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	14	14	8			62
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	6	6	8			62
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					62
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	29	1			34
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21657	-0-	-570	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	21264	-0-	-2256	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
05	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	24465	-0-	-945	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	25060	-0-	-1197	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
08	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	26892	-0-	-1068	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	27128	-0-	-1764	-0-	27128	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	20480	-0-	-6070	-0-	20480	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	20002	-0-	-7774	-0-	20002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,273 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 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 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	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	16488	-0-	-6444	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	15169	-0-	-8732	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	15419	-0-	-7201	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16856	-0-	-5185	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14687	-0-	-3613	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	13702	-0-	-4557	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13392	-0-	-1767	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11438	-0-	-4882	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12307	-0-	-4557	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
*12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE 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	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9731	-0-	-1833	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10596	-0-	-1680	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9979	-0-	-1601	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10082	-0-	-1264	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8995	-0-	-1445	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8967	-0-	-1821	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8197	-0-	-1553	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8233	-0-	-1842	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7824	-0-	-1176	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8107	-0-	-1100	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,659 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	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27691	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26513	-0-	-1151	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	26764	-0-	-206	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	26050	-0-	-740	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
05	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
06	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
07	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
08	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	29372	-0-	-1108	-0-	29372	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	30261	-0-	-1421	-0-	30261	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	28799	-0-	-1861	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	28360	-0-	-3322	-0-	28360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	186	1	10712	3	Y	85	147	1			91
							94	9									
02	12796	X	9139	-0-	-3657	-0-	191	1	8861	3	Y	79	64	1			106
							87	9									
03	14167	X	10571	-0-	-3596	-0-	219	1	10265	3	Y	79	58	1			127
							87	9									
04	13410	X	10195	-0-	-3215	-0-	200	1	9895	3	Y	91	89	1			129
							100	9									
05	12152	X	9824	-0-	-2328	-0-	279	1	9473	3	Y	65	85	1			109
							72	9									
06	10650	X	9133	-0-	-1517	-0-	276	1	8812	3	Y	41	48	1			102
							45	9									
07	10571	X	8604	-0-	-1967	-0-	386	1	8144	3	Y	67	69	1			100
							74	9									
08	10571	X	9031	-0-	-1540	-0-	328	1	8649	3	Y	49	30	1			119
							54	9									
09	9510	X	8571	-0-	-939	-0-	308	1	8223	3	Y	36	100	1			55
							40	9									
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	75	1	10450	3	Y	123	35	1			143
							135	9									
11	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	282	1	8869	3	Y	58	144	1			57
							64	9									
*12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	296	1	10679	3	Y	68	10	1			115
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 116,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	168	X	22	-0-	-146	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	90	X	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	81	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	987	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	954	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	857	1	3375	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	674	1	3190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 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	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	1	1	14468	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	13524	X	13249	-0-	-275	-0-	13249	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	14829	-0-	-144	-0-	14828	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	14355	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14940	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14822	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15346	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	3			Y	-0-					-0-
09	14820	X	14061	-0-	-759	-0-	14061	3			Y	-0-					-0-
10	15345	X	13457	-0-	-1888	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-
11	14850	X	12303	-0-	-2547	-0-	12303	3			Y	-0-					-0-
*12	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	6	1	12506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	181	1			333
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	61					394
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	178	1			228
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	13					241
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					241
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					242
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	139	1			105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					105
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	15	62	1			58
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	86					144
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-	1	1			3
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			4
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					4
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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-	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 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	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	334	1	6459	3	Y	5	2	8			46
							6	9									
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	319	1	4362	3	Y	1					47
							1	9									
03	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	266	1	3901	3	Y	-0-					47
04	6570	X	4724	-0-	-1846	-0-	213	1	4476	3	Y	32	1	8			78
							35	9									
05	6789	X	5846	-0-	-943	-0-	80	1	5766	3	Y	-0-					78
06	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5803	3	12	9	Y	11	1	8			88
07	5177	X	4113	-0-	-1064	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					88
08	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3634	3			Y	-0-					88
09	5820	X	2994	-0-	-2826	-0-	62	1	2923	3	Y	8					96
							9	9									
10	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	72	1	3790	3	Y	-0-	63	1			33
11	5820	X	4543	-0-	-1277	-0-	128	1	4405	3	Y	9					42
							10	9									
*12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	170	1	1873	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 53,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 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	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3411	-0-	-712	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
02	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	30054	-0-	-5472	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29640	-0-	-4740	-0-	29640	2			N	-0-					-0-
05	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	37938	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	29842	-0-	-4568	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	34506	-0-	-1051	-0-	34506	2			N	-0-					-0-
08	31532	X	31532	-0-	-0-	-0-	31532	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	28817	-0-	-7903	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	28544	-0-	-9400	-0-	28544	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	31926	-0-	-1464	-0-	31926	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	32806	-0-	-1697	-0-	32806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 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	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-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	521	1	1488	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2324	X	1442	-0-	-882	-0-	512	1	929	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	2490	X	785	-0-	-1705	-0-	627	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	690	1	1836	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	615	1	1556	3	Y	-0-					-0-
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	668	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	695	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1835	-0-	-625	-0-	642	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	162	1	2132	3	Y	-0-					-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	645	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	555	1	5501	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			6
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	4	1			4
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	16					20
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	9	1			11
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					12
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	2	1			15
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	7	1			11
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	4	1			10
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	6	4	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			4

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
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	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10921	-0-	-279	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11864	-0-	-536	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9806	-0-	-2764	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	5717	-0-	-7272	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11849	-0-	-721	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10958	-0-	-915	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	5815	-0-	-6035	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	5405	-0-	-15272	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	9044	-0-	-10966	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	9810	-0-	-9379	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,856 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	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
02	2408	X	254	-0-	-2154	-0-	248	3	6	9	Y	5					5
03	2666	X	253	-0-	-2413	-0-	246	3	7	9	Y	6	3	1	2	8	6
04	1020	X	170	-0-	-850	-0-	163	3	7	9	Y	6	2	8			10
05	372	X	62	-0-	-310	-0-	59	3	3	9	Y	3	5	1	2	8	6
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	2	1			5
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	3	1	1	8	3
08	248	X	37	-0-	-211	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	2
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4	1	1			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	224	1	12881	3	Y	4	4	8			14
							4	9									
02	17920	X	11871	-0-	-6049	-0-	350	1	11519	3	Y	2	8	1	2	8	6
							2	9									
03	19840	X	13010	-0-	-6830	-0-	610	1	12397	3	Y	3	2	1	3	8	4
							3	9									
04	14550	X	12833	-0-	-1717	-0-	502	1	12328	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
05	13144	X	11649	-0-	-1495	-0-	295	1	11351	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
06	12720	X	11279	-0-	-1441	-0-	397	1	10880	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	13144	X	12177	-0-	-967	-0-	548	1	11622	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
08	13020	X	11914	-0-	-1106	-0-	296	1	11588	3	Y	27	2	8			29
							30	9									
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	278	1	11230	3	Y	43	1	8			71
							47	9									
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	301	1	11385	3	Y	53					124
							58	9									
11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	476	1	11497	3	Y	-0-					124
*12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	359	1	11164	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 144,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18386	3	30	9	Y	27	1	8			43
02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	16045	3	7	9	Y	6					49
03	16833	X	15456	-0-	-1377	-0-	15455	3	1	9	Y	1	1	8			49
04	17790	X	14494	-0-	-3296	-0-	14493	3	1	9	Y	1	1	8			49
05	18383	X	14760	-0-	-3623	-0-	14759	3	1	9	Y	1	36	1	1	8	13
06	17790	X	13854	-0-	-3936	-0-	13851	3	3	9	Y	3	1	8			15
07	17763	X	13140	-0-	-4623	-0-	13139	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	15469	X	13201	-0-	-2268	-0-	13201	3			Y	-0-					15
09	14280	X	13861	-0-	-419	-0-	13860	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	14756	X	14321	-0-	-435	-0-	14321	3			Y	-0-					15
11	13860	X	13671	-0-	-189	-0-	13671	3			Y	-0-					15
*12	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 175,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			3
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	8			3
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	8			3
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	8			3
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	49	7	8			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	14	1			56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 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	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18301	3	6	9	Y	5	5	8			22
02	16548	X	16346	-0-	-202	-0-	16344	3	2	9	Y	2	2	8			22
03	19809	X	13974	-0-	-5835	-0-	13970	3	4	9	Y	4	3	8			23
04	19170	X	15434	-0-	-3736	-0-	15431	3	3	9	Y	3	3	8			23
05	19809	X	17231	-0-	-2578	-0-	17228	3	3	9	Y	3	3	8			23
06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18613	3	4	9	Y	4	4	8			23
07	18104	X	16211	-0-	-1893	-0-	16205	3	6	9	Y	5	5	8			23
08	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15869	3	12	9	Y	11	7	8			27
09	18630	X	15253	-0-	-3377	-0-	15250	3	3	9	Y	3	13	1	2	8	15
10	19251	X	16077	-0-	-3174	-0-	16077	3			Y	-0-	8	1			7
11	18630	X	15161	-0-	-3469	-0-	15161	3			Y	-0-					7
*12	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 193,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7645	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
02	8120	X	6601	-0-	-1519	-0-	6600	3	1	9	Y	1					2
03	8990	X	7181	-0-	-1809	-0-	7181	3			Y	-0-	1	1			1
04	7530	X	6893	-0-	-637	-0-	6893	3			Y	-0-					1
05	7781	X	7504	-0-	-277	-0-	7504	3			Y	-0-					1
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			Y	-0-					1
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10155	3	7	9	Y	6	1	8			6
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			Y	-0-	2	1			4
09	10050	X	7468	-0-	-2582	-0-	7468	3			Y	-0-	1	1			3
10	10385	X	8620	-0-	-1765	-0-	8620	3			Y	-0-	1	1			2
11	10050	X	7843	-0-	-2207	-0-	7843	3			Y	-0-	1	1			1
*12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 98,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	282 97	1 9	8822	3	Y	88	144	1			94
02	8624	X	8127	-0-	-497	-0-	257 40	1 9	7830	3	Y	36	66	1			64
03	9548	X	8639	-0-	-909	-0-	342 2	1 9	8295	3	Y	2	35	1	1	8	30
04	9240	X	8137	-0-	-1103	-0-	300 3	1 9	7834	3	Y	3	21	1	1	8	11
05	9207	X	5927	-0-	-3280	-0-	498 22	1 9	5407	3	Y	20	7	1	1	8	23
06	8910	X	4817	-0-	-4093	-0-	543 91	1 9	4183	3	Y	83	10	1			96
07	8990	X	3309	-0-	-5681	-0-	725 54	1 9	2530	3	Y	49	65	1			80
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	2	24	1			58
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	3	49	1			12
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15	7	1			20
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 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	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7093	3	1	9	Y	1	1	8			38
02	6496	X	6273	-0-	-223	-0-	6248	3	25	9	Y	23	45	1			16
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	6955	3	10	9	Y	9	1	8			24
04	6960	X	6463	-0-	-497	-0-	6453	3	10	9	Y	9	19	1	1	8	13
05	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6803	3	11	9	Y	10	1	8			22
06	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6835	3	13	9	Y	12	1	8			33
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7429	3	9	9	Y	8	3	8			38
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7919	3	9	9	Y	8	2	8			44
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7371	3	24	9	Y	22	28	1	1	8	37
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7551	3	20	9	Y	18	31	1			24
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9387	3	19	9	Y	17					41
*12	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14175	3	67	9	Y	61	45	1			57

TOTAL GAS PROD: 94,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					93
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3					96
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	4					100
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					101
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					101
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					101
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					101
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					101
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					101
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

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

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 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	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-

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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2447	-0-	-633	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1758	-0-	-1652	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1692	-0-	-943	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					42
02	10444	X	7554	-0-	-2890	-0-	7547	3	7	9	Y	6	44	1			4
03	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	8867	3	12	9	Y	11					15
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8591	3	8	9	Y	7	12	1			10
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8762	3	1	9	Y	1					11
06	8580	X	8373	-0-	-207	-0-	8373	3			Y	-0-					11
07	8866	X	7650	-0-	-1216	-0-	7650	3			Y	-0-					11
08	8866	X	6934	-0-	-1932	-0-	6934	3			Y	-0-					11
09	8490	X	7219	-0-	-1271	-0-	7219	3			Y	-0-	7	1			4
10	8773	X	7860	-0-	-913	-0-	7860	3			Y	-0-	3	1			1
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8806	3	17	9	Y	15					16
*12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7893	3	54	9	Y	49	19	1			46

TOTAL GAS PROD: 95,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	7680	X	3393	-0-	-4287	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8842	-0-	-117	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,302 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 #: 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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	480	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2995	-0-	-1401	-0-	448	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	519	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	169	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	19	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	174	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	151	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3312	-0-	-498	-0-	92	1	3220	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	36	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,925 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	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	15366	-0-	-4822	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13781	-0-	-4850	-0-	13777	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	17970	X	17305	-0-	-665	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
06	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16118	-0-	-901	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	9464	-0-	-4331	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11975	-0-	-6235	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17882	-0-	-935	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	13539	-0-	-4671	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	10932	-0-	-5188	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	1	1	11256	3	Y	90	192	1	2	8	251
							99	9									
02	10164	X	9983	-0-	-181	-0-	2	1	9852	3	Y	117	203	1	1	8	164
							129	9									
03	9920	X	6899	-0-	-3021	-0-	9	1	6805	3	Y	77	118	1	1	8	122
							85	9									
04	10980	X	5378	-0-	-5602	-0-	107	1	5258	3	Y	12	41	1	1	8	92
							13	9									
05	11346	X	8276	-0-	-3070	-0-	8	1	8248	3	Y	18	90	1	1	8	19
							20	9									
06	10980	X	7239	-0-	-3741	-0-	92	1	7121	3	Y	24	3	1	1	8	39
							26	9									
07	11067	X	5704	-0-	-5363	-0-	158	1	5536	3	Y	9	28	1	3	8	17
							10	9									
08	6913	X	5153	-0-	-1760	-0-	131	1	4996	3	Y	24	7	1	2	8	32
							26	9									
09	8040	X	4199	-0-	-3841	-0-	128	1	4049	3	Y	20	31	1			21
							22	9									
10	8308	X	4011	-0-	-4297	-0-	21	1	3962	3	Y	25	33	1			13
							28	9									
11	7230	X	3306	-0-	-3924	-0-	1	1	3294	3	Y	10	20	1			3
							11	9									
12	5704	X	4194	-0-	-1510	-0-	1	1	4175	3	Y	16	13	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 75,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1440	3	9	9	Y	8	8	8			32
02	5824	X	4803	-0-	-1021	-0-	390	1	4410	3	Y	3	32	1	3	8	-0-
							3	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	564	1	5938	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	512	1	5163	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	621	1	3769	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	6300	X	5293	-0-	-1007	-0-	615	1	4676	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	479	1	3891	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	3769	-0-	-2741	-0-	411	1	3352	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	4680	X	3839	-0-	-841	-0-	442	1	3395	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	4836	X	3874	-0-	-962	-0-	351	1	3523	3	Y	-0-	2	1			1
11	4680	X	3979	-0-	-701	-0-	295	1	3684	3	Y	-0-					1
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	302	1	2844	3	Y	18					19
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 51,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	803	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2970	-0-	-334	-0-	803	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	630	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	724	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	575	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	515	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	814	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	746	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	636	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	761	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	905	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	796	1	1985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	123	1	7162	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7391	-0-	-393	-0-	486	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7734	-0-	-884	-0-	629	1	7105	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7830	-0-	-510	-0-	971	1	6859	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7591	-0-	-593	-0-	183	1	7408	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6663	-0-	-1257	-0-	658	1	6005	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7463	-0-	-721	-0-	490	1	6973	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	131	1	6810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	580	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6915	-0-	-315	-0-	662	1	6253	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4795	-0-	-2676	-0-	361	1	4434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	3	Y	-0-	3	1			2
02	3332	X	1586	-0-	-1746	-0-	48	1	1538	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	28	1	5441	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	92	1	6897	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5921	X	3065	-0-	-2856	-0-	15	1	3049	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5280	X	3241	-0-	-2039	-0-	183	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	142	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	112	1	5707	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	79	1	5746	3	Y	-0-					-0-
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	8	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	2412	-0-	-3228	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	375	X	375	-0-	-0-	-0-	166	1	201	3	Y	7	2	8			28
							8	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	1					29
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
04	690	X	261	-0-	-429	-0-	127	1	102	3	Y	29	1	8			57
							32	9									
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	294	1	298	3	Y	7					64
							8	9									
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	326	1	381	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	354	1	310	3	Y	3					67
							3	9									
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	Y	3					70
							3	9									
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	371	1	364	3	Y	4					74
							4	9									
10	682	X	305	-0-	-377	-0-	38	1	267	3	Y	-0-	22	1			52
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1					53
*12	700	N	848	-0-	148	148	164	1	684	3	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	450	X	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	188	-0-	-308	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	403	X	199	-0-	-204	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	248	X	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	16	1	5362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	5376	X	4221	-0-	-1155	-0-	31	1	4187	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	7595	X	4111	-0-	-3484	-0-	34	1	4076	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	7350	X	3561	-0-	-3789	-0-	127	1	3433	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	7595	X	5394	-0-	-2201	-0-	19	1	5374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	141	1	6574	3	Y	-0-					1
07	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	132	1	3569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	123	1	4772	3	Y	4					5
							4	9									
09	6720	X	4276	-0-	-2444	-0-	169	1	4104	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	6944	X	4157	-0-	-2787	-0-	20	1	4130	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1	1	7004	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	320	1	4251	3	Y	82	107	1			69
							90	9									
02	4452	X	3446	-0-	-1006	-0-	270	1	3142	3	Y	31	21	1			79
							34	9									
03	5022	X	3301	-0-	-1721	-0-	237	1	3050	3	Y	13	50	1			42
							14	9									
04	4860	X	3221	-0-	-1639	-0-	289	1	2911	3	Y	19	26	1			35
							21	9									
05	5022	X	3243	-0-	-1779	-0-	365	1	2852	3	Y	24	18	1			41
							26	9									
06	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	3221	3	17	9	Y	15	19	1			37
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	441	1	3087	3	Y	6	18	1			25
							7	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	545	1	3010	3	Y	5	13	1			17
							6	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	511	1	2866	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
10	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	374	1	3048	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	166	1	3591	3	Y	33	4	1			30
							36	9									
*12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	447	1	5404	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-			-0-
02	20524	X	19798	-0-	-726	-0-	19798	2			N	-0-			-0-
03	21669	X	20243	-0-	-1426	-0-	20243	2			N	-0-			-0-
04	21030	X	20536	-0-	-494	-0-	20536	2			N	-0-			-0-
05	21917	X	20048	-0-	-1869	-0-	20048	2			N	-0-			-0-
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	20379	2			N	-0-			-0-
07	21917	X	19374	-0-	-2543	-0-	19374	2			N	-0-			-0-
08	20243	X	19206	-0-	-1037	-0-	19206	2			N	-0-			-0-
09	20370	X	17024	-0-	-3346	-0-	17024	2			N	-0-			-0-
10	21049	X	18937	-0-	-2112	-0-	18937	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	18878	-0-	-1492	-0-	18878	2			N	-0-			-0-
*12	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	21051	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,206 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	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	489	1	5777	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5761	-0-	-259	-0-	432	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	513	1	5804	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6078	-0-	-222	-0-	423	1	5655	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	338	1	5704	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	290	1	5495	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	317	1	5669	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	428	1	5625	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5373	-0-	-477	-0-	679	1	4694	2	N	-0-			-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	608	1	5482	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5695	-0-	-155	-0-	477	1	5218	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	463	1	5443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-			-0-
02	17276	X	13882	-0-	-3394	-0-	13882	2			N	-0-			-0-
03	17143	X	14350	-0-	-2793	-0-	14350	2			N	-0-			-0-
04	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-			-0-
05	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-			-0-
06	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-			-0-
07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-			-0-
08	14353	X	14256	-0-	-97	-0-	14256	2			N	-0-			-0-
09	16890	X	16088	-0-	-802	-0-	16088	2			N	-0-			-0-
10	17453	X	16377	-0-	-1076	-0-	16377	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	14213	-0-	-1987	-0-	14213	2			N	-0-			-0-
12	16616	X	12838	-0-	-3778	-0-	12838	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,448 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 #: 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	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.		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	T. A.		121	-0-	121	136	121	2			N	-0-					-0-
11	8570	X	8434	-0-	-136	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
*12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,917 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	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10326	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	11172	X	6220	-0-	-4952	-0-	6220	3			Y	-0-					1
03	11408	X	5963	-0-	-5445	-0-	5963	3			Y	-0-					1
04	9990	X	2525	-0-	-7465	-0-	2525	3			Y	-0-					1
05	10323	X	340	-0-	-9983	-0-	340	3			Y	-0-					1
06	9990	X	138	-0-	-9852	-0-	138	3			Y	-0-					1
07	6882	X	339	-0-	-6543	-0-	339	3			Y	-0-					1
08	5952	X	433	-0-	-5519	-0-	433	3			Y	-0-					1
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					1
*12	700	N	11003	-0-	10303	10303	11003	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	861	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1491	-0-	-329	-0-	768	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1022	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1577	-0-	-193	-0-	850	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	679	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	611	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	429	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1004	1	510	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1149	-0-	-381	-0-	640	1	509	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	485	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	548	-0-	-922	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	717	-0-	-461	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,922 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 #: 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	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8756	3	3	9	Y	3	3	8			41
02	11900	X	8454	-0-	-3446	-0-	8330	3	124	9	Y	113	66	1	1	8	87
03	10695	X	8947	-0-	-1748	-0-	8929	3	18	9	Y	16	1	8			102
04	9060	X	7826	-0-	-1234	-0-	7817	3	9	9	Y	8	1	8			109
05	9393	X	8147	-0-	-1246	-0-	8146	3	1	9	Y	1	1	8			109
06	9090	X	8048	-0-	-1042	-0-	7998	3	50	9	Y	45	1	8			153
07	9393	X	8273	-0-	-1120	-0-	8258	3	15	9	Y	14	2	8			165
08	8959	X	7052	-0-	-1907	-0-	7046	3	6	9	Y	5	2	8			168
09	8040	X	5160	-0-	-2880	-0-	5140	3	20	9	Y	18	1	8			185
10	8308	X	6204	-0-	-2104	-0-	6191	3	13	9	Y	12	114	1			83
11	8100	X	5792	-0-	-2308	-0-	5764	3	28	9	Y	25					108
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5872	3	19	9	Y	17					125

TOTAL GAS PROD: 88,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	629	X	629	-0-	-0-	-0-	147	1	482	2	N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	281	1	551	2	N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	321	1	567	2	N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	394	1	596	2	N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	468	1	597	2	N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	409	1	499	2	N	-0-					-0-
07	930	X	790	-0-	-140	-0-	370	1	420	2	N	-0-					-0-
08	899	X	758	-0-	-141	-0-	358	1	400	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	561	1	95	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	593	-0-	-461	-0-	373	1	220	2	N	-0-					-0-
11	750	X	617	-0-	-133	-0-	421	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	366	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1255	-0-	-1013	-0-	596	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	436	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	52	-0-	-1538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	52	-0-	-1538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	368	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	134	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1358	-0-	-6	-0-	648	1	710	2	N	-0-					-0-
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	757	1	1535	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3238	-0-	138	138	402	1	2836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4708	-0-	-360	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5028	-0-	-402	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4553	-0-	-217	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,777 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	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6447	-0-	-1197	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6703	-0-	-1760	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7525	-0-	-665	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8582	-0-	-568	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7700	-0-	-1755	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6426	-0-	-2724	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	5720	-0-	-3146	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	18743	-0-	-605	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	19638	-0-	-1783	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	19717	-0-	-1013	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	17172	-0-	-3567	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16248	-0-	-3822	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	17816	-0-	-2923	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17315	-0-	-2308	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16193	-0-	-427	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15466	-0-	-2359	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15867	-0-	-1383	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17108	-0-	-717	-0-	17108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	3	3	9	Y	3	3	8			17
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			Y	-0-					17
03	6479	X	4415	-0-	-2064	-0-	4415	3			Y	-0-					17
04	6270	X	3687	-0-	-2583	-0-	3631	3	56	9	Y	51	1	8			67
05	6479	X	4094	-0-	-2385	-0-	4094	3			Y	-0-					67
06	5760	X	4047	-0-	-1713	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	8			67
07	5952	X	4008	-0-	-1944	-0-	4008	3			Y	-0-					67
08	4402	X	2865	-0-	-1537	-0-	2863	3	2	9	Y	2					69
09	4050	X	2940	-0-	-1110	-0-	2940	3			Y	-0-					69
10	4185	X	2397	-0-	-1788	-0-	2397	3			Y	-0-					69
11	4050	X	1929	-0-	-2121	-0-	1928	3	1	9	Y	1	57	1			13
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 43,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			21
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			21
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	8			22
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	19	1	1	8	3
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6	1	8			8
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 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	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	398	1	6705	3	Y	-0-					23
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	479	1	7151	3	Y	-0-					23
03	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	459	1	7020	3	Y	-0-	14	1			9
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	601	1	6888	3	Y	18					27
							20	9									
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	69	1	8921	3	Y	21					48
							23	9									
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	85	1	8267	3	Y	1					49
							1	9									
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	22	1	8840	3	Y	4	1	8			52
							4	9									
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7989	3	1	9	Y	1	1	8			52
09	8730	X	7777	-0-	-953	-0-	7777	3			Y	-0-					52
10	9021	X	7937	-0-	-1084	-0-	7917	3	20	9	Y	18					70
11	8580	X	7643	-0-	-937	-0-	7619	3	24	9	Y	22	34	1			58
*12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	5	1	9326	3	Y	27	46	1			39
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 96,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	Y	19	76	1			84
							21	9									
02	3192	X	2752	-0-	-440	-0-	44	1	2679	3	Y	26	67	1			43
							29	9									
03	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	40	1	2967	3	Y	32	31	1			44
							35	9									
04	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	151	1	2641	3	Y	17	15	1			46
							19	9									
05	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	20	1	2515	3	Y	26	45	1			27
							29	9									
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	229	1	2482	3	Y	25	5	1			47
							28	9									
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	234	1	2482	3	Y	5	33	1			19
							6	9									
08	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	231	1	2613	3	Y	9	7	1			21
							10	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	229	1	2556	3	Y	25	20	1			26
							28	9									
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	27	1	2695	3	Y	16	34	1			8
							18	9									
11	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	1	1	2660	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
12	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	1	1	2587	3	Y	59	44	1			21
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 33,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8			125
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					125
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	3	8			126
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9	109	1	3	8	23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	3	8			28
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2	2	8			28
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	293 8	1 9	414	3	Y	7	4	8			31
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	350 2	1 9	438	3	Y	2	2	8			31
09	960	X	518	-0-	-442	-0-	397 4	1 9	117	3	Y	4	1	8			34
10	992	X	722	-0-	-270	-0-	363 6	1 9	353	3	Y	5					39
11	900	X	750	-0-	-150	-0-	370 3	1 9	377	3	Y	3					42
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5					47

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	5298	3	Y	2	2	8			1
02	9016	X	6110	-0-	-2906	-0-	353	1	5757	3	Y	-0-					1
03	9982	X	3102	-0-	-6880	-0-	3081	3	21	9	Y	19	1	1	1	8	18
04	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	1	1	8			18
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	1	1	8			18
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	2	2	8			18
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	30	2	8			46
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1	8			46
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	1	8			59
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	3	4	9	Y	4	41	1			22
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	461 26	1 9	4674	3	Y	24					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	20	1			53

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 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	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8176	3	3	9	Y	3	3	8			28
02	8484	X	7499	-0-	-985	-0-	7499	3			Y	-0-					28
03	10106	X	5462	-0-	-4644	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			28
04	9780	X	9186	-0-	-594	-0-	9186	3			Y	-0-					28
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			Y	-0-					28
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14648	3	1	9	Y	1					29
07	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17014	3	12	9	Y	11	2	8			38
08	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	3			Y	-0-					38
09	14640	X	14568	-0-	-72	-0-	14568	3			Y	-0-					38
10	17019	X	13481	-0-	-3538	-0-	13481	3			Y	-0-					38
11	16500	X	12213	-0-	-4287	-0-	12213	3			Y	-0-	19	1			19
*12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7497	3	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 137,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	363	1	4706	3	Y	59	17	1			70
							65	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	3	Y	14	45	1			39
							15	9									
03	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	47	1	2139	3	Y	12					51
							13	9									
04	4980	X	1493	-0-	-3487	-0-	352	1	1138	3	Y	3	24	1			30
							3	9									
05	5146	X	2263	-0-	-2883	-0-	476	1	1774	3	Y	12					42
							13	9									
06	4980	X	3631	-0-	-1349	-0-	526	1	3077	3	Y	25	7	1			60
							28	9									
07	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	496	1	605	3	Y	6	28	1			38
							7	9									
08	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	547	1	1566	3	Y	11	12	1			37
							12	9									
09	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	542	1	400	3	Y	3	15	1			25
							3	9									
10	3751	X	718	-0-	-3033	-0-	446	1	271	3	Y	1	17	1			9
							1	9									
11	3630	X	426	-0-	-3204	-0-	377	1	47	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
12	2139	X	583	-0-	-1556	-0-	333	1	246	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

01	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
02	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
03	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	36465	2			N	-0-					-0-
04	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
05	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	26685	-0-	-345	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
07	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	30065	2			N	-0-					-0-
08	40009	X	40009	-0-	-0-	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
09	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	33940	2			N	-0-					-0-
10	35907	X	35907	-0-	-0-	-0-	35907	2			N	-0-					-0-
11	33562	X	33562	-0-	-0-	-0-	33562	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	28189	-0-	-11832	-0-	28189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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-

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	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	22067	-0-	-2629	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22944	-0-	-546	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23185	-0-	-1243	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21755	-0-	-1885	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20067	-0-	-4361	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21187	-0-	-1722	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	21555	-0-	-885	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
10	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	17531	-0-	-4219	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	17969	-0-	-4320	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,859 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	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2417	-0-	-495	-0-	500	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	581	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	539	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	599	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	471	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	543	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	426	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2066	-0-	-634	-0-	348	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	453	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1527	-0-	-1053	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1086	-0-	-1580	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,034 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	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	210	1	13770	3	Y	38	45	1	2	8	38
							42	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	182	1	13444	3	Y	33	26	1			45
							36	9									
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	207	1	12066	3	Y	27	24	1	1	8	47
							30	9									
04	13560	X	6198	-0-	-7362	-0-	396	1	5784	3	Y	16	33	1	1	8	29
							18	9									
05	15128	X	1918	-0-	-13210	-0-	701	1	1214	3	Y	3	19	1	1	8	12
							3	9									
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	1	5	1			8
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	2	6	1			4
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	1	1			3
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					3
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 1

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	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	369	1	729	3	Y	-0-					7
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	339	1	1310	3	Y	-0-					7
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					7
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					7
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	48					55
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	11	51	1			15
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	630	1	6316	3	Y	9	13	1			10
							10	9									
02	7616	X	6226	-0-	-1390	-0-	622	1	5594	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	523	1	6758	3	Y	18	7	1			23
							20	9									
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	320	1	7488	3	Y	39	16	1			46
							43	9									
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	350	1	7680	3	Y	30	30	1			46
							33	9									
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	274	1	8129	3	Y	25	20	1			51
							28	9									
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	301	1	9477	3	Y	39	34	1			56
							43	9									
08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	281	1	9952	3	Y	23	17	1			62
							25	9									
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	274	1	9357	3	Y	10	52	1			20
							11	9									
10	9827	X	9252	-0-	-575	-0-	81	1	9170	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
11	9930	X	8724	-0-	-1206	-0-	316	1	8404	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
*12	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	347	1	10166	3	Y	126	1	1			129
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 103,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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 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	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14133	3	4	9	N	4	4	8			191
02	13776	X	12116	-0-	-1660	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	8			191
03	15252	X	12693	-0-	-2559	-0-	12690	3	3	9	N	3	3	8			191
04	14700	X	12719	-0-	-1981	-0-	12704	3	15	9	N	14	3	8			202
05	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14218	3	10	9	N	9	3	8			208
06	13680	X	12120	-0-	-1560	-0-	12118	3	2	9	N	2	2	8			208
07	13423	X	13028	-0-	-395	-0-	13016	3	12	9	N	11	3	8			216
08	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	12326	3	3	9	N	3	3	8			216
09	13770	X	12293	-0-	-1477	-0-	12292	3	1	9	N	1	1	8			216
10	14229	X	11930	-0-	-2299	-0-	11927	3	3	9	N	3					219
11	12600	X	10859	-0-	-1741	-0-	10855	3	4	9	N	4	184	1			39
12	13020	X	10180	-0-	-2840	-0-	10178	3	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 148,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 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	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5458	3	3	9	Y	3	2	8			165
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4869	3	9	9	Y	8					173
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9490	3	2	9	Y	2	2	8			173
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10313	3	19	9	Y	17	155	1			35
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10334	3	6	9	Y	5					40
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10548	3	2	9	Y	2					42
07	9486	X	7163	-0-	-2323	-0-	7160	3	3	9	Y	3	1	8			44
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			Y	-0-					44
09	10560	X	7670	-0-	-2890	-0-	7670	3			Y	-0-					44
10	10912	X	5609	-0-	-5303	-0-	5609	3			Y	-0-					44
11	10560	X	2856	-0-	-7704	-0-	2856	3			Y	-0-					44
*12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 88,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	104	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5389	-0-	-883	-0-	814	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5561	-0-	-679	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5433	-0-	-519	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5441	-0-	-604	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5462	-0-	-87	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,969 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	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	22702	3	57	9	Y	52	69	1	4	8	51
02	25284	X	21957	-0-	-3327	-0-	21890	3	67	9	Y	61	36	1	1	8	75
03	27993	X	21695	-0-	-6298	-0-	6	1	21647	3	Y	38	41	1	3	8	69
							42	9									
04	27090	X	19942	-0-	-7148	-0-	8	1	19899	3	Y	32	49	1	3	8	49
							35	9									
05	27869	X	22087	-0-	-5782	-0-	6	1	22048	3	Y	30	32	1	3	8	44
							33	9									
06	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	25611	3	22	9	Y	20	19	1	2	8	43
07	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	3	1	25257	3	Y	20	29	1	3	8	31
							22	9									
08	21700	X	21002	-0-	-698	-0-	20985	3	17	9	Y	15	9	1	3	8	34
09	24840	X	19129	-0-	-5711	-0-	19119	3	10	9	Y	9	28	1	1	8	14
10	25668	X	17939	-0-	-7729	-0-	4	1	17891	3	Y	40	9	1			45
							44	9									
11	24840	X	18800	-0-	-6040	-0-	152	1	18616	3	Y	29	46	1			28
							32	9									
*12	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	138	1	23771	3	Y	28	5	1			51
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 260,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	326	1	2914	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
02	3892	X	883	-0-	-3009	-0-	115	1	768	3	Y	-0-	6	1			3
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	8					11
04	3570	X	737	-0-	-2833	-0-	286	1	449	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
05	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	318	1	2288	3	Y	12					20
							13	9									
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	287	1	2531	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	330	1	2281	3	Y	-0-	9	1			11
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	298	1	2509	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	288	1	2884	3	Y	-0-	3	1			5
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	309	1	2848	3	Y	-0-	3	1			2
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	233	1	3464	3	Y	-0-	1	1			1
*12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	234	1	2635	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	66	1	7738	3	Y	67	42	1	2	8	55
							74	9									
02	9408	X	5888	-0-	-3520	-0-	45	1	5699	3	Y	131	17	1	1	8	168
							144	9									
03	10416	X	6622	-0-	-3794	-0-	36	1	6521	3	Y	59	106	1	2	8	119
							65	9									
04	9720	X	3118	-0-	-6602	-0-	78	1	3004	3	Y	33	74	1	2	8	76
							36	9									
05	10044	X	3215	-0-	-6829	-0-	118	1	3041	3	Y	51	39	1	2	8	86
							56	9									
06	7620	X	6338	-0-	-1282	-0-	6329	3	9	9	Y	8	40	1			54
07	6634	X	4696	-0-	-1938	-0-	87	1	4584	3	Y	23	26	1	3	8	48
							25	9									
08	6634	X	395	-0-	-6239	-0-	244	1	147	3	Y	4	25	1	4	8	23
							4	9									
09	6330	X	2574	-0-	-3756	-0-	59	1	2515	3	Y	-0-	14	1			9
10	6541	X	4024	-0-	-2517	-0-	69	1	3955	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	6330	X	4949	-0-	-1381	-0-	32	1	4917	3	Y	-0-					-0-
*12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	154	1	5264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	439	1	2106	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	4340	X	231	-0-	-4109	-0-	178	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					3
04	4650	X	780	-0-	-3870	-0-	584	1	195	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					6
06	2460	X	1140	-0-	-1320	-0-	468	1	652	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	559	1	2576	3	Y	7	10	1			20
							8	9									
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	516	1	1682	3	Y	-0-	6	1			14
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	526	1	3405	3	Y	6	6	1			14
							7	9									
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	544	1	3353	3	Y	29	10	1			33
							32	9									
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	496	1	3580	3	Y	10	18	1			25
							11	9									
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	482	1	3711	3	Y	21	16	1			30
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	3	Y	78	55	1	1	8	125
							86	9									
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	29	1	6582	3	Y	66	101	1			90
							73	9									
03	6603	X	6538	-0-	-65	-0-	26	1	6442	3	Y	64	64	1	1	8	89
							70	9									
04	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	107	1	5740	3	Y	35	30	1	1	8	93
							39	9									
05	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	14	1	6460	3	Y	38	90	1	1	8	40
							42	9									
06	7170	X	4039	-0-	-3131	-0-	185	1	3831	3	Y	21	7	1	2	8	52
							23	9									
07	7409	X	1055	-0-	-6354	-0-	210	1	827	3	Y	16	37	1	2	8	29
							18	9									
08	6541	X	1016	-0-	-5525	-0-	316	1	692	3	Y	7	11	1	5	8	20
							8	9									
09	6300	X	2990	-0-	-3310	-0-	242	1	2742	3	Y	5	19	1	2	8	4
							6	9									
10	6510	X	2517	-0-	-3993	-0-	27	1	2490	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	4050	X	2081	-0-	-1969	-0-	1	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	3	Y	31	20	1			11
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 47,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	29	1	16861	3	Y	296	326	1			250
							326	9									
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	15922	3	263	9	Y	239	77	1			412
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19495	3	268	9	Y	244	260	1			396
04	16650	X	16617	-0-	-33	-0-	16342	3	275	9	Y	250	244	1			402
05	17918	X	16989	-0-	-929	-0-	16716	3	273	9	Y	248	204	1			446
06	19140	X	18349	-0-	-791	-0-	18165	3	184	9	Y	167	209	1			404
07	19778	X	9790	-0-	-9988	-0-	123	1	9575	3	Y	84	195	1			293
							92	9									
08	19778	X	4156	-0-	-15622	-0-	394	1	3753	3	Y	8	149	1			152
							9	9									
09	18360	X	3079	-0-	-15281	-0-	477	1	2585	3	Y	15	92	1			75
							17	9									
10	18972	X	2715	-0-	-16257	-0-	400	1	2284	3	Y	28	76	1			27
							31	9									
11	18360	X	1944	-0-	-16416	-0-	122	1	1704	3	Y	107	36	1			98
							118	9									
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 126,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	356	1	37	3	Y	8	57	1			7
							9	9									
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	2	2	1			7
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	22	5	1			24
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	15	1			9
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	1	5	1			5
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	102	2	1	1	8	104
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	435	1	8327	3	Y	157	50	1	3	8	208
							173	9									
08	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	182	1	15788	3	Y	54	106	1			156
							59	9									
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	181	1	17064	3	Y	165	95	1			226
							182	9									
10	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	228	1	17735	3	Y	327	241	1			312
							360	9									
11	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	97	1	17085	3	Y	3	312	1			3
							3	9									
12	18011	X	17234	-0-	-777	-0-	504	1	16730	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 95,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

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	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	420	1	9702	3	Y	24	29	1	3	8	22
							26	9									
02	9212	X	8918	-0-	-294	-0-	315	1	8579	3	Y	22	16	1	1	8	27
							24	9									
03	10199	X	7307	-0-	-2892	-0-	279	1	7006	3	Y	20	15	1	2	8	30
							22	9									
04	9810	X	5517	-0-	-4293	-0-	395	1	5098	3	Y	22	21	1	2	8	29
							24	9									
05	10137	X	7557	-0-	-2580	-0-	500	1	7038	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
06	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	508	1	7485	3	Y	17	11	1	2	8	29
							19	9									
07	9889	X	8977	-0-	-912	-0-	547	1	8402	3	Y	25	19	1	3	8	32
							28	9									
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	572	1	9542	3	Y	18	9	1	3	8	38
							20	9									
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	528	1	8674	3	Y	12	32	1	1	8	17
							13	9									
10	8990	X	6134	-0-	-2856	-0-	118	1	5982	3	Y	31	11	1			37
							34	9									
11	9810	X	6989	-0-	-2821	-0-	303	1	6666	3	Y	18	37	1			18
							20	9									
12	10137	X	2748	-0-	-7389	-0-	601	1	2133	3	Y	13	3	1			28
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 91,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					40
02	11956	X	-0-	-0-	-11956	-0-					Y	4	1	8			43
03	11160	X	4336	-0-	-6824	-0-	4333	3	3	9	Y	3	3	8			43
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4685	3	3	9	Y	3	3	8			43
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1939	3	3	9	Y	3	3	8			43
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	2	2	8			43
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	3	3	8			43
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	14	4	8			53
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	25	1	1	8	28
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	16	1			12
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1	3	8	-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	16	2	8			14
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	14	9	1	2	8	17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	13	8	1	3	8	19
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	22	13	1	3	8	25
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	8	7	1	2	8	24
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	11	20	1	1	8	14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	9	1			37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	37	1			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	7	1			88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	203 44	1 9	9524	3	Y	40	49	1			42
02	8428	X	6688	-0-	-1740	-0-	284 67	1 9	6337	3	Y	61	29	1			74
03	9176	X	6851	-0-	-2325	-0-	387 59	1 9	6405	3	Y	54	40	1			88
04	9450	X	6346	-0-	-3104	-0-	347 83	1 9	5916	3	Y	75	62	1			101
05	9765	X	6752	-0-	-3013	-0-	440 66	1 9	6246	3	Y	60	67	1			94
06	9450	X	4228	-0-	-5222	-0-	577 48	1 9	3603	3	Y	44	42	1			96
07	7409	X	2649	-0-	-4760	-0-	755 50	1 9	1844	3	Y	45	65	1			76
08	6851	X	2083	-0-	-4768	-0-	756 17	1 9	1310	3	Y	15	22	1			69
09	6540	X	1845	-0-	-4695	-0-	719 3	1 9	1123	3	Y	3	58	1			14
10	6758	X	1746	-0-	-5012	-0-	219 3	1 9	1524	3	Y	3	9	1			8
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	4	8	1			4
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	3	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 48,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	3	2	9	Y	2	17	1	1	8	16
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7572	3	1	9	Y	1					17
03	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	5915	3	15	9	Y	14	1	8			30
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7837	3	54	9	Y	49	1	8			78
05	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7941	3	37	9	Y	34	44	1	1	8	67
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8410	3	188	9	Y	171	28	1	2	8	208
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9192	3	43	9	Y	39	2	8			245
08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9344	3	14	9	Y	13	2	8			256
09	8610	X	8383	-0-	-227	-0-	8381	3	2	9	Y	2	68	1	1	8	189
10	9238	X	8721	-0-	-517	-0-	8702	3	19	9	Y	17	70	1			136
11	9060	X	8389	-0-	-671	-0-	8387	3	2	9	Y	2					138
12	9362	X	8704	-0-	-658	-0-	8689	3	15	9	Y	14	69	1			83

TOTAL GAS PROD: 94,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1960	X	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	97	-0-	-2600	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	229	-0-	-641	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	227	1	6743	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	179	1	5878	3	Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	123	1	6770	3	Y	2					2
							2	9									
04	6750	X	3501	-0-	-3249	-0-	197	1	3304	3	Y	-0-	1	1			1
05	6975	X	2495	-0-	-4480	-0-	283	1	2212	3	Y	-0-					1
06	6750	X	1528	-0-	-5222	-0-	1528	3			Y	-0-					1
07	6882	X	1312	-0-	-5570	-0-	403	1	909	3	Y	-0-					1
08	6882	X	790	-0-	-6092	-0-	574	1	216	3	Y	-0-					1
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	553	1	1979	3	Y	4					5
							4	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	432	1	4091	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	160	1	6464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	585	1	5927	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	27	1	4313	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
02	3612	X	3609	-0-	-3	-0-	41	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3212	-0-	-880	-0-	34	1	3178	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2861	-0-	-1339	-0-	139	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3141	-0-	-1199	-0-	22	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3059	-0-	-1141	-0-	252	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	206	1	4751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3224	X	2352	-0-	-872	-0-	196	1	2138	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	215	1	2944	3	Y	17	15	1	1	8	16
							19	9									
10	4960	X	3425	-0-	-1535	-0-	26	1	3386	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
11	4800	X	3687	-0-	-1113	-0-	1	1	3665	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	1	1	3414	3	Y	86	60	1			31
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 41,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. (I) GAS LIFT(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-	197	1	3565	3	Y	11	2	8			55
							12	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6193	3	28	9	Y	25					80
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	3	3	9	Y	3					83
04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	114	1	3401	3	Y	47	76	1	1	8	53
							52	9									
05	6882	X	3828	-0-	-3054	-0-	229	1	3599	3	Y	-0-					53
06	7350	X	6680	-0-	-670	-0-	481	1	6159	3	Y	36					89
							40	9									
07	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	533	1	6191	3	Y	12					101
							13	9									
08	7595	X	6316	-0-	-1279	-0-	314	1	6002	3	Y	-0-					101
09	6210	X	5966	-0-	-244	-0-	400	1	5511	3	Y	50					151
							55	9									
10	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	407	1	5719	3	Y	1	71	1			81
							1	9									
11	6570	X	5956	-0-	-614	-0-	397	1	5549	3	Y	9					90
							10	9									
*12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	424	1	6025	3	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 69,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

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-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1072	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7122	-0-	-690	-0-	960	1	6162	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	773	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7713	-0-	-147	-0-	562	1	7151	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7565	-0-	-433	-0-	762	1	6803	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7180	-0-	-440	-0-	785	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7406	-0-	-468	-0-	833	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7172	-0-	-361	-0-	807	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5418	-0-	-1902	-0-	851	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6003	-0-	-1561	-0-	835	1	5168	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	5352	-0-	-1818	-0-	762	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	5759	-0-	-1650	-0-	659	1	5100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1					80
02	1876	X	-0-	-0-		-1876	-0-						Y	-0-					80
03	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-						Y	-0-					80
04	1140	X	-0-	-0-		-1140	-0-						Y	5	5	8			80
05	1	X	-0-	-0-		-1	-0-						Y	24					104
06	1	X	-0-	-0-		-1	-0-						Y	6	5	8			105
07	806	X	-0-	-0-		-806	-0-						Y	-0-					105
08	806	X	-0-	-0-		-806	-0-						Y	-0-					105
09	780	X	-0-	-0-		-780	-0-						Y	4					109
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					109
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					109
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					109

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

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7164	X	7164	-0-		-0-	-0-	7164	2				N	-0-					-0-
02	7672	X	6258	-0-		-1414	-0-	6258	2				N	-0-					-0-
03	8215	X	6944	-0-		-1271	-0-	6944	2				N	-0-					-0-
04	7740	X	6595	-0-		-1145	-0-	6595	2				N	-0-					-0-
05	7254	X	6520	-0-		-734	-0-	6520	2				N	-0-					-0-
06	6930	X	6094	-0-		-836	-0-	6094	2				N	-0-					-0-
07	6944	X	6281	-0-		-663	-0-	6281	2				N	-0-					-0-
08	6944	X	6033	-0-		-911	-0-	6033	2				N	-0-					-0-
09	6300	X	5713	-0-		-587	-0-	5713	2				N	-0-					-0-
10	6510	X	6291	-0-		-219	-0-	6291	2				N	-0-					-0-
11	6090	X	5769	-0-		-321	-0-	5769	2				N	-0-					-0-
12	6293	X	5934	-0-		-359	-0-	5934	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	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	144	X	144	-0-		-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-
09	1686	X	1686	-0-		-0-	-0-	1686	2				N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	3896	2				N	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-		-0-	-0-	1135	2				N	-0-					-0-
*12	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	4083	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1175	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2309	-0-	-127	-0-	1200	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	1409	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2235	-0-	-375	-0-	1458	1	777	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	1541	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	1648	1	590	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	1792	1	774	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	1992	1	505	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	1632	1	555	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	1089	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	516	1	1513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			18
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	2	12	1			8
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					9
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1	4	1			6
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6					12
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5	2	1			15
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	7	1			12
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			12
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	6	5	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	96 51	1 9	15186	3	Y	46	11	1	1	8	45
02	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	96 51	1 9	12044	3	Y	46	32	1			59
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	93 58	1 9	15253	3	Y	53	32	1	1	8	79
04	14850	X	14284	-0-	-566	-0-	97 95	1 9	14092	3	Y	86	56	1	1	8	108
05	15345	X	11894	-0-	-3451	-0-	182 55	1 9	11657	3	Y	50	71	1	1	8	86
06	14910	X	6038	-0-	-8872	-0-	256 28	1 9	5754	3	Y	25	38	1	1	8	72
07	15407	X	8953	-0-	-6454	-0-	432 47	1 9	8474	3	Y	43	49	1	2	8	64
08	15407	X	14157	-0-	-1250	-0-	186 50	1 9	13921	3	Y	45	19	1	1	8	89
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	132 36	1 9	14475	3	Y	33	75	1			47
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	33 135	1 9	15263	3	Y	123	30	1			140
11	13710	X	12426	-0-	-1284	-0-	120 54	1 9	12252	3	Y	49	141	1			48
12	15128	X	8369	-0-	-6759	-0-	316 29	1 9	8024	3	Y	26	8	1			66

TOTAL GAS PROD: 149,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					1
02	6104	X	4532	-0-	-1572	-0-	4369	3	163	9	Y	148	66	1			83
03	6758	X	5077	-0-	-1681	-0-	5077	3			Y	-0-					83
04	5220	X	4405	-0-	-815	-0-	7	1	4396	3	Y	2	2	8			83
							2	9									
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	-0-					83
06	4920	X	3052	-0-	-1868	-0-	67	1	2984	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
07	5084	X	3086	-0-	-1998	-0-	3086	3			Y	-0-					83
08	5084	X	2989	-0-	-2095	-0-	2989	3			Y	-0-					83
09	4860	X	2457	-0-	-2403	-0-	2457	3			Y	-0-					83
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	3332	3			Y	-0-					83
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	92	1	4806	3	Y	-0-	49	1			34
*12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	455	1	3997	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 47,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6901	3	55	9	Y	50					76
02	6440	X	5291	-0-	-1149	-0-	5259	3	32	9	Y	29	61	1			44
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			Y	-0-					44
04	6720	X	5504	-0-	-1216	-0-	5497	3	7	9	Y	6	6	8			44
05	6944	X	2742	-0-	-4202	-0-	2742	3			Y	-0-					44
06	8280	X	2974	-0-	-5306	-0-	2970	3	4	9	Y	4	4	8			44
07	8556	X	1600	-0-	-6956	-0-	1600	3			Y	-0-					44
08	8556	X	406	-0-	-8150	-0-	406	3			Y	-0-	44	1			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
*12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 45,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 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	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
03	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11021	-0-	-2419	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12520	-0-	-2980	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11272	-0-	-5588	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	11653	-0-	-5769	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	4896	-0-	-7224	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	1981	-0-	-11845	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9656	-0-	-3724	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	8118	-0-	-5708	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 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	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			Y	-0-	1	1			1
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			Y	-0-					1
03	9796	X	6984	-0-	-2812	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	9840	X	8153	-0-	-1687	-0-	8152	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	10168	X	8336	-0-	-1832	-0-	8335	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	9840	X	6930	-0-	-2910	-0-	6929	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9393	X	6561	-0-	-2832	-0-	6560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	6746	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			Y	-0-					-0-
*12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			10
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	6	6	1			10
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	5	1			6
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	3					9
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	6	1	1			14
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6	7	1			13
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	23	4	1			32
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	3	13	1			22
10	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	827 3	1 9	707	3	Y	3	15	1			10
11	1680	X	1348	-0-	-332	-0-	619 4	1 9	725	3	Y	4	5	1			9
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	621 2	1 9	536	3	Y	2	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	824	X	824	-0-	-0-	-0-	126	1	698	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	258	-0-	-4530	-0-	39	1	219	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	625	-0-	-2382	-0-	53	1	572	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	338	-0-	-2572	-0-	130	1	208	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	417	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	576	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	712	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	965	1	4854	2	N	-0-					-0-
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	479	1	5247	2	N	-0-					-0-
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	644	1	4804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,851 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 #: 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	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11113	-0-	-7843	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12189	-0-	-5419	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14517	-0-	-2523	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	11222	-0-	-5921	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9848	-0-	-3592	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
09	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
11	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	11992	-0-	-6391	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9845	-0-	-459	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10843	-0-	-348	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10307	-0-	-433	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10293	-0-	-267	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10751	-0-	-161	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10498	-0-	-352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8926	-0-	-1364	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9140	-0-	-1617	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9599	-0-	-811	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9692	-0-	-1065	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,208 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	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	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10476	-0-	-2994	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9124	-0-	-4795	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,949 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 #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	633	-0-	-1271	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	629	-0-	-1076	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	823	-0-	-617	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5286	-0-	-1238	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5726	-0-	-424	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5800	-0-	-183	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5350	-0-	-320	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	760	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	831	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	783	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	801	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3536	-0-	-1054	-0-	620	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	608	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3189	-0-	-1182	-0-	571	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	588	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	731	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	730	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	923	1	2887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10624	3	173	9	Y	157	99	1	1	8	281
02	11060	X	9245	-0-	-1815	-0-	9164	3	81	9	Y	74	117	1			238
03	12183	X	9315	-0-	-2868	-0-	9261	3	54	9	Y	49					287
04	11430	X	8041	-0-	-3389	-0-	7990	3	51	9	Y	46	102	1			231
05	10850	X	9221	-0-	-1629	-0-	9068	3	153	9	Y	139	204	1			166
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10237	3	131	9	Y	119					285
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10250	3	39	9	Y	35	74	1			246
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9610	3	78	9	Y	71	57	1			260
09	10380	X	8729	-0-	-1651	-0-	8652	3	77	9	Y	70	63	1			267
10	10726	X	6418	-0-	-4308	-0-	6359	3	59	9	Y	54	140	1			181
11	10380	X	6801	-0-	-3579	-0-	6555	3	246	9	Y	224	184	1			221
12	10292	X	7218	-0-	-3074	-0-	7217	3	1	9	Y	1					222

TOTAL GAS PROD: 106,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	1	8			-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: 11

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

01	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10810	-0-	-138	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11708	-0-	-227	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10941	-0-	-399	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11185	-0-	-781	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10839	-0-	-741	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10860	-0-	-858	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9608	-0-	-1222	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10109	-0-	-721	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9559	-0-	-1508	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,519 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 #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33066	2			N	-0-					-0-
02	31136	X	29523	-0-	-1613	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	30879	-0-	-2973	-0-	30879	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	31207	-0-	-1433	-0-	31207	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	28287	-0-	-4976	-0-	28287	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	28265	-0-	-3745	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29053	-0-	-3621	-0-	29053	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29657	-0-	-1219	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	26235	-0-	-2025	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26797	-0-	-2405	-0-	26797	2			N	-0-					-0-
11	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	21163	-0-	-8504	-0-	21163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					4
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	308	1	4	3	Y	-0-					4
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	215	1	5536	3	Y	-0-					4
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	3	Y	-0-					4
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	24					28
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	11	26	1			13
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					13
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 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	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
GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	4	4	8			51
02	28	X	-0-	-0-		-28	-0-						Y	4	4	8			51
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-						Y	7	5	8			53
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-						Y	5	5	8			53
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-						Y	5	5	8			53
06	7	X	-0-	-0-		-7	-0-						Y	4	4	8			53
07	7	X	-0-	-0-		-7	-0-						Y	5	5	8			53
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	6	5	8			54
09	1050	X	-0-	-0-		-1050	-0-						Y	1	25	1	1	8	29
10	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-						Y	-0-	16	1			13
11	2340	X	735	-0-		-1605	-0-		735	3			Y	-0-					13
12	INC G-10		508	-0-		508	508		508	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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	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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

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	12842	X	12842	-0-		-0-	-0-		12838	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	10948	X	10085	-0-		-863	-0-		10085	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	9388	-0-		-2826	-0-		9386	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	12420	X	8895	-0-		-3525	-0-		8893	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	12834	X	8841	-0-		-3993	-0-		8839	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	12420	X	8304	-0-		-4116	-0-		8302	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	11160	X	9485	-0-		-1675	-0-		9481	3	4	9	Y	4	3	8			1
08	9393	X	8797	-0-		-596	-0-		8778	3	19	9	Y	17	2	8			16
09	8550	X	8290	-0-		-260	-0-		8284	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	16
10	9486	X	8803	-0-		-683	-0-		8779	3	24	9	Y	22	8	1			30
11	9180	X	2117	-0-		-7063	-0-		2100	3	17	9	Y	15	30	1			15
*12	635	X	635	-0-		-0-	-0-		635	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 96,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 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	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6139	-0-	-357	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6811	-0-	-381	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6419	-0-	-541	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6346	-0-	-846	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6018	-0-	-672	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5499	-0-	-651	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5768	-0-	-494	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6450	-0-	-60	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,646 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	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	10493	-0-	-4655	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
04	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
05	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
06	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
07	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
08	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
09	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20806	-0-	-2165	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	20235	-0-	-1995	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20365	-0-	-2606	-0-	20365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3044	-0-	-1184	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					6
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	7					13
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					13
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	10	1			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	638	1	4074	3	Y	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	660	1	7114	3	Y	-0-					-0-
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	747	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	812	1	5650	3	Y	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	744	1	5404	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	5836	-0-	-1694	-0-	668	1	5168	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	5077	-0-	-2704	-0-	680	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	3798	-0-	-2442	-0-	408	1	3390	3	Y	-0-					-0-
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	419	1	3369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,448 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 #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 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	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	406	1	9077	3	Y	2					71
							2	9									
02	11872	X	9295	-0-	-2577	-0-	197	1	9098	3	Y	-0-					71
03	15066	X	8966	-0-	-6100	-0-	237	1	8728	3	Y	1	59	1			13
							1	9									
04	14580	X	8405	-0-	-6175	-0-	166	1	8239	3	Y	-0-					13
05	15066	X	8587	-0-	-6479	-0-	191	1	8396	3	Y	-0-					13
06	9960	X	7290	-0-	-2670	-0-	283	1	7007	3	Y	-0-					13
07	10292	X	7898	-0-	-2394	-0-	279	1	7619	3	Y	-0-					13
08	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	261	1	7932	3	Y	-0-					13
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	483	1	6502	3	Y	-0-	12	1			1
10	8587	X	5399	-0-	-3188	-0-	585	1	4810	3	Y	4					5
							4	9									
11	7920	X	5325	-0-	-2595	-0-	306	1	5011	3	Y	7					12
							8	9									
*12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	322	1	4962	3	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 91,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	765	1	16292	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	773	1	15007	3	N	-0-					36
03	17329	X	16834	-0-	-495	-0-	553	1	16281	3	N	-0-					36
04	16770	X	15553	-0-	-1217	-0-	595	1	14957	3	N	1	1	8			36
							1	9									
05	17484	X	15787	-0-	-1697	-0-	599	1	15185	3	N	3					39
							3	9									
06	16920	X	14647	-0-	-2273	-0-	450	1	14197	3	N	-0-					39
07	17484	X	15550	-0-	-1934	-0-	340	1	15210	3	N	-0-					39
08	16833	X	15467	-0-	-1366	-0-	317	1	15149	3	N	1					40
							1	9									
09	15270	X	14707	-0-	-563	-0-	548	1	14159	3	N	-0-					40
10	15779	X	15234	-0-	-545	-0-	404	1	14830	3	N	-0-					40
11	15060	X	14261	-0-	-799	-0-	411	1	13850	3	N	-0-					40
12	15562	X	14692	-0-	-870	-0-	628	1	14064	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 185,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	138	1	10614	3	Y	63	130	1			69
							69	9									
02	12852	X	12538	-0-	-314	-0-	163	1	12267	3	Y	98	49	1			118
							108	9									
03	15345	X	15252	-0-	-93	-0-	124	1	15018	3	Y	100	64	1			154
							110	9									
04	14850	X	14387	-0-	-463	-0-	69	1	14184	3	Y	122	109	1			167
							134	9									
05	15345	X	14872	-0-	-473	-0-	22	1	14752	3	Y	89	110	1			146
							98	9									
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16692	3	70	9	Y	64	64	1	1	8	145
07	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	1	1	18205	3	Y	6	98	1	1	8	52
							7	9									
08	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	6	1	19020	3	Y	2	15	1	1	8	38
							2	9									
09	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	18	1	19012	3	Y	31	32	1			37
							34	9									
10	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	5	1	20407	3	Y	184	24	1			197
							202	9									
11	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	90	1	18029	3	Y	91	199	1			89
							100	9									
12	19685	X	19605	-0-	-80	-0-	19539	3	66	9	Y	60	16	1			133

TOTAL GAS PROD: 199,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4004	-0-	-224	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3591	-0-	-489	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,489 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					5
02	8344	X	4920	-0-	-3424	-0-	4920	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	9238	X	5490	-0-	-3748	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	5601	-0-	-3339	-0-	12	1	5587	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	261	1	7415	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5272	-0-	-1298	-0-	90	1	5181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6817	3	17	9	Y	15					15
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			Y	-0-					15
09	7440	X	5395	-0-	-2045	-0-	5395	3			Y	-0-					15
10	7688	X	2406	-0-	-5282	-0-	2406	3			Y	-0-					15
11	6600	X	3552	-0-	-3048	-0-	109	1	3443	3	Y	-0-	9	1			6
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	459	1	2679	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 63,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 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	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	3	2	9	Y	2					11
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	3	6	9	Y	5					16
03	7781	X	7506	-0-	-275	-0-	7504	3	2	9	Y	2					18
04	7800	X	7454	-0-	-346	-0-	7441	3	13	9	Y	12	1	8			29
05	8122	X	7300	-0-	-822	-0-	7294	3	6	9	Y	5					34
06	7860	X	6941	-0-	-919	-0-	6934	3	7	9	Y	6	3	8			37
07	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7229	3	2	9	Y	2					39
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	7212	3	11	9	Y	10	36	1			13
09	7050	X	7002	-0-	-48	-0-	6995	3	7	9	Y	6					19
10	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	7269	3	11	9	Y	10					29
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7067	3	9	9	Y	8	29	1			8
*12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7311	3	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 87,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	468	1	7468	3	Y	48	65	1	1	8	50
							53	9									
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	708	1	7639	3	Y	59	35	1			74
							65	9									
03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	638	1	7680	3	Y	49	40	1	1	8	82
							54	9									
04	7740	X	7469	-0-	-271	-0-	489	1	6914	3	Y	60	58	1	1	8	83
							66	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	8373	3	Y	55	55	1	1	8	82
							61	9									
06	9000	X	8379	-0-	-621	-0-	523	1	7808	3	Y	44	36	1	1	8	89
							48	9									
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	674	1	8626	3	Y	31	60	1	1	8	59
							34	9									
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	671	1	8455	3	Y	35	17	1	1	8	76
							39	9									
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	578	1	8764	3	Y	29	64	1			41
							32	9									
10	9455	X	7457	-0-	-1998	-0-	218	1	7164	3	Y	68	26	1			83
							75	9									
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	427	1	12262	3	Y	52	85	1			50
							57	9									
*12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	532	1	9884	3	Y	37	9	1			78
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 108,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					1
02	4004	X	1519	-0-	-2485	-0-	1518	3	1	9	Y	1					2
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			Y	-0-					2
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2919	3	3	9	Y	3	2	8			3
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					3
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					3
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	2610	X	1557	-0-	-1053	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1709	-0-	-988	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1298	-0-	-1312	-0-	1297	3	1	9	Y	1					1
*12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22009	3	73	9	Y	66	165	1	10	8	50
02	23408	X	17452	-0-	-5956	-0-	17409	3	43	9	Y	39					89
03	25916	X	24186	-0-	-1730	-0-	24124	3	62	9	Y	56	9	8			136
04	25080	X	19327	-0-	-5753	-0-	19272	3	55	9	Y	50					186
05	23560	X	23406	-0-	-154	-0-	23348	3	58	9	Y	53					239
06	23400	X	22285	-0-	-1115	-0-	22254	3	31	9	Y	28	173	1			94
07	24180	X	21767	-0-	-2413	-0-	21739	3	28	9	Y	25	8	8			111
08	24180	X	19901	-0-	-4279	-0-	19877	3	24	9	Y	22					133
09	22650	X	18409	-0-	-4241	-0-	18395	3	14	9	Y	13					146
10	23405	X	20408	-0-	-2997	-0-	20349	3	59	9	Y	54	115	1			85
11	22290	X	19865	-0-	-2425	-0-	19835	3	30	9	Y	27	62	1			50
12	21762	X	20427	-0-	-1335	-0-	20421	3	6	9	Y	5					55

TOTAL GAS PROD: 249,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 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	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5548	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					1
03	6913	X	1747	-0-	-5166	-0-	1737	3	10	9	Y	9	9	8			1
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7482	3	1	9	Y	1					2
05	7161	X	2138	-0-	-5023	-0-	2137	3	1	9	Y	1					3
06	6930	X	1642	-0-	-5288	-0-	1638	3	4	9	Y	4	1	1			6
07	7161	X	2690	-0-	-4471	-0-	2662	3	28	9	Y	25	10	8			21
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5740	3	2	9	Y	2					23
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					23
10	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1809	3			Y	-0-					23
11	5550	X	1318	-0-	-4232	-0-	1318	3			Y	-0-					23
*12	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 42,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	404	1	5239	3	Y	-0-					12
02	8204	X	5553	-0-	-2651	-0-	410	1	5143	3	Y	-0-					12
03	9083	X	7818	-0-	-1265	-0-	269	1	7549	3	Y	-0-					12
04	8280	X	4682	-0-	-3598	-0-	462	1	4220	3	Y	-0-					12
05	8060	X	5069	-0-	-2991	-0-	578	1	4491	3	Y	-0-					12
06	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	777	1	3273	3	Y	-0-					12
07	7812	X	4102	-0-	-3710	-0-	1024	1	3078	3	Y	-0-					12
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					12
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					12
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					12
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					12
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	345	1	5585	3	Y	16	25	1			17
							18	9									
02	5992	X	4914	-0-	-1078	-0-	338	1	4562	3	Y	13	12	1			18
							14	9									
03	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	418	1	5109	3	Y	12	10	1			20
							13	9									
04	6420	X	4582	-0-	-1838	-0-	424	1	4147	3	Y	10	14	1			16
							11	9									
05	6386	X	4042	-0-	-2344	-0-	579	1	3459	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
06	5760	X	4507	-0-	-1253	-0-	497	1	4006	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	5549	X	4012	-0-	-1537	-0-	615	1	3393	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
08	5549	X	3090	-0-	-2459	-0-	639	1	2449	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	4020	X	3418	-0-	-602	-0-	582	1	2835	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	319	1	6286	3	Y	-0-	1	1			1
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1041	1	3665	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
*12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	841	1	1176	3	Y	3	1	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7576	3	7	9	Y	6	2	8			53
02	7560	X	6601	-0-	-959	-0-	16	1	6583	3	Y	2	30	1	1	8	24
							2	9									
03	9176	X	7502	-0-	-1674	-0-	7496	3	6	9	Y	5	3	8			26
04	8880	X	6676	-0-	-2204	-0-	7	1	6665	3	Y	4	12	1	3	8	15
							4	9									
05	9176	X	6644	-0-	-2532	-0-	372	1	6262	3	Y	9	8	1	3	8	13
							10	9									
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	325	1	7591	3	Y	-0-					13
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	309	1	8044	3	Y	3	7	1	3	8	6
							3	9									
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	344	1	7916	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	273	1	8268	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	132	1	9100	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	8100	X	5017	-0-	-3083	-0-	5014	3	3	9	Y	3					4
*12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	408	1	7592	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 90,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	980	1	4195	3	Y	30					63
							33	9									
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	816	1	7965	3	Y	7					70
							8	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	729	1	6889	3	Y	1	58	1			13
							1	9									
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	1					14
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	576	1	9225	3	Y	8					22
							9	9									
06	9420	X	6909	-0-	-2511	-0-	660	1	6249	3	Y	-0-					22
07	9734	X	8513	-0-	-1221	-0-	743	1	7770	3	Y	-0-					22
08	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	704	1	6877	3	Y	-0-					22
09	9480	X	4930	-0-	-4550	-0-	663	1	4253	3	Y	13	22	1			13
							14	9									
10	9796	X	5645	-0-	-4151	-0-	598	1	5037	3	Y	9					22
							10	9									
11	8250	X	5157	-0-	-3093	-0-	342	1	4790	3	Y	23					45
							25	9									
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	311	1	5036	3	Y	20					65
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 75,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	455	-0-	-0-	-0-	389	1	62	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	2	5	1			4
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					4
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	2	1			3
05	651	X	574	-0-	-77	-0-	344	1	229	3	Y	1					4
							1	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	1	1			7
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	267	1	188	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	314	1	143	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
09	570	X	490	-0-	-80	-0-	311	1	176	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	2	4	1			4
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	4	2	1			6
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	536	1	3132	3	Y	-0-					72
02	3584	X	3273	-0-	-311	-0-	655	1	2618	3	Y	-0-					72
03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	532	1	2954	3	Y	-0-					72
04	3690	X	2849	-0-	-841	-0-	740	1	2109	3	Y	-0-					72
05	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	938	1	2123	3	Y	-0-					72
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1169	1	1339	3	Y	-0-					72
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1557	1	648	3	Y	-0-					72
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1774	1	323	3	Y	-0-					72
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	832	1	829	3	Y	-0-					72
10	3069	X	976	-0-	-2093	-0-	724	1	252	3	Y	-0-					72
11	2130	X	1473	-0-	-657	-0-	638	1	835	3	Y	-0-					72
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	272	1	1607	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 29,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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	* * 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	1	1	3	8	1
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	3	1	1	1	8	2
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4	1	1	2	8	3
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	644	1	1413	3	Y	12	2	1	2	8	11
							13	9									
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	7	1	2	8	7
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	926	1	29	3	Y	5	3	1	1	8	8
							6	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6	5	1	3	8	6
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	6	2	1	3	8	7
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	3	6	1	1	8	3
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	233	1	58	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	9	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	1	1	2	8	1
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	1	8			2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	1	1	1	8	4
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	3	1	1	8	3
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	2	1	1	8	1
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	1	1	1	8	2
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	1	1	2	8	2
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	8			2
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	1	1	8	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 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	166	X	166	-0-	-0-	-0-	159	3	7	9	Y	6	5	8			175
02	112	X	72	-0-	-40	-0-	69	3	3	9	Y	3	100	1			78
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	5	8			78
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					79
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	8					87
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	Y	57	47	1			97
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	8			100
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3					103
09	180	X	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					103
10	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					103
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					103
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11	57	1			57

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 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	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	485	1	3162	3	Y	6	40	1			70
							7	9									
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	38					108
03	4309	X	3029	-0-	-1280	-0-	431	1	2576	3	Y	20	37	1			91
							22	9									
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	166	1	4888	3	Y	17	31	1			77
							19	9									
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	274	1	5300	3	Y	25	28	1			74
							28	9									
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	212	1	4861	3	Y	30	28	1			76
							33	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	114	1	5432	3	Y	27					103
							30	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	375	1	3022	3	Y	11	56	1			58
							12	9									
09	5430	X	2849	-0-	-2581	-0-	538	1	2304	3	Y	6					64
							7	9									
10	5611	X	2420	-0-	-3191	-0-	401	1	2016	3	Y	3	22	1			45
							3	9									
11	5400	X	893	-0-	-4507	-0-	38	1	842	3	Y	12	22	1			35
							13	9									
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			Y	-0-	1	1			2
02	9044	X	7877	-0-	-1167	-0-	7877	3			Y	-0-	1	1			1
03	8866	X	5031	-0-	-3835	-0-	5022	3	9	9	Y	8					9
04	9390	X	7016	-0-	-2374	-0-	6921	3	95	9	Y	86	3	1			92
05	9703	X	7247	-0-	-2456	-0-	7246	3	1	9	Y	1	81	1			12
06	9390	X	6724	-0-	-2666	-0-	6498	3	226	9	Y	205	1	8			216
07	8711	X	4718	-0-	-3993	-0-	4712	3	6	9	Y	5	56	1	2	8	163
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	3	1	9	Y	1	38	1	1	8	125
09	7020	X	5740	-0-	-1280	-0-	5740	3			Y	-0-	30	1			95
10	7254	X	4832	-0-	-2422	-0-	4832	3			Y	-0-	49	1			46
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			Y	-0-	45	1			1
*12	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 87,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	Y	8	8	8			15
02	7084	X	2045	-0-	-5039	-0-	2045	3			Y	-0-					15
03	7781	X	1587	-0-	-6194	-0-	1587	3			Y	-0-					15
04	5880	X	1563	-0-	-4317	-0-	1561	3	2	9	Y	2	2	8			15
05	2263	X	1844	-0-	-419	-0-	1844	3			Y	-0-					15
06	2190	X	1304	-0-	-886	-0-	1301	3	3	9	Y	3	3	8			15
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					15
08	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	198	3	2	9	Y	2					17
09	1770	X	575	-0-	-1195	-0-	575	3			Y	-0-					17
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	6					23
11	1290	X	372	-0-	-918	-0-	371	3	1	9	Y	1	19	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6240	3	13	9	Y	12	10	8			12
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5206	3	9	9	Y	8					20
03	7192	X	5281	-0-	-1911	-0-	5281	3			Y	-0-					20
04	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	4536	3	2	9	Y	2	2	8			20
05	7192	X	4666	-0-	-2526	-0-	4666	3			Y	-0-					20
06	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	5168	3	3	9	Y	3	3	8			20
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					21
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5630	3	2	9	Y	2					23
09	5160	X	4719	-0-	-441	-0-	4719	3			Y	-0-					23
10	6386	X	5845	-0-	-541	-0-	5845	3			Y	-0-					23
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-	19	1			4
*12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 65,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	208	1	12275	3	Y	50					173
							55	9									
02	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	250	1	11390	3	Y	20	59	1			134
							22	9									
03	11842	X	6536	-0-	-5306	-0-	119	1	6403	3	Y	13					147
							14	9									
04	12120	X	3433	-0-	-8687	-0-	419	1	3013	3	Y	1	61	1			87
							1	9									
05	12927	X	6058	-0-	-6869	-0-	349	1	5709	3	Y	-0-					87
06	12510	X	8239	-0-	-4271	-0-	8239	3			Y	-0-					87
07	12927	X	9966	-0-	-2961	-0-	242	1	9724	3	Y	-0-					87
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	134	1	10388	3	Y	-0-	38	1			49
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	49	1	9901	3	Y	-0-					49
10	9951	X	9259	-0-	-692	-0-	90	1	9169	3	Y	-0-					49
11	10170	X	5501	-0-	-4669	-0-	5501	3			Y	-0-	30	1			19
*12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 104,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	53	1	11719	3	Y	4					4
							4	9									
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	135	1	9141	3	Y	-0-					4
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	3	2	9	Y	2					6
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	297	1	3856	3	Y	1					7
							1	9									
08	12369	X	3608	-0-	-8761	-0-	186	1	3421	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
09	11970	X	3276	-0-	-8694	-0-	69	1	3207	3	Y	-0-					5
10	9269	X	4927	-0-	-4342	-0-	122	1	4805	3	Y	-0-					5
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			Y	-0-	3	1			2
*12	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 61,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1821	3	3	9	Y	3					13
02	3612	X	441	-0-	-3171	-0-	358	3	83	9	Y	75					88
03	3999	X	78	-0-	-3921	-0-	58	3	20	9	Y	18	79	1			27
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	15	2	8			40
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					40
06	1770	X	503	-0-	-1267	-0-	464	3	39	9	Y	35	1	8			74
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2					76
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8					84
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	40					124
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					124
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	52	1			73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	215	1	64	3	Y	18	1	8			43
							20	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	4					47
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	2	8			49
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	83	1	181	3	Y	64	26	1			87
							70	9									
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	332	1	62	3	Y	48					135
							53	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	48	1			101
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	56	1			60
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	36					96
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	11					107
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	65	1			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5922	3	3	9	Y	3	3	8			8
02	6356	X	4218	-0-	-2138	-0-	4216	3	2	9	Y	2					10
03	7037	X	2585	-0-	-4452	-0-	2579	3	6	9	Y	5	5	1	2	8	8
04	6810	X	702	-0-	-6108	-0-	698	3	4	9	Y	4					12
05	5921	X	1447	-0-	-4474	-0-	1440	3	7	9	Y	6	5	1			13
06	5730	X	1877	-0-	-3853	-0-	1865	3	12	9	Y	11	6	1			18
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	4242	3	17	9	Y	15	11	1	3	8	19
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4053	3	15	9	Y	14					33
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2628	3	2	9	Y	2					35
10	4247	X	2720	-0-	-1527	-0-	2708	3	12	9	Y	11	36	1			10
11	4110	X	1659	-0-	-2451	-0-	1657	3	2	9	Y	2					12
12	4247	X	571	-0-	-3676	-0-	563	3	8	9	Y	7	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1	17
02	8932	X	-0-	-0-	-8932	-0-					Y	2	11	1	8
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1			9
04	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	252	1	9755	3	Y	1	4	1	6
							1	9							
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	255	1	11723	3	Y	7			13
							8	9							
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	232	1	10612	3	Y	7	2	1	18
							8	9							
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	236	1	11679	3	Y	8	8	1	18
							9	9							
08	12865	X	11218	-0-	-1647	-0-	210	1	10999	3	Y	8	6	1	20
							9	9							
09	12450	X	11289	-0-	-1161	-0-	193	1	11077	3	Y	17	8	1	29
							19	9							
10	11997	X	11351	-0-	-646	-0-	210	1	11115	3	Y	24	20	1	33
							26	9							
11	11550	X	10817	-0-	-733	-0-	233	1	10543	3	Y	37	18	1	52
							41	9							
12	11935	X	10106	-0-	-1829	-0-	282	1	9802	3	Y	20	34	1	38
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 99,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8132	3	136	9	N	124	186	1	172
02	8344	X	7503	-0-	-841	-0-	7372	3	131	9	N	119	181	1	4 8 106
03	9238	X	8303	-0-	-935	-0-	8160	3	143	9	N	130			236
04	9030	X	8707	-0-	-323	-0-	8619	3	88	9	N	80	177	1	139
05	9579	X	8991	-0-	-588	-0-	8878	3	113	9	N	103			242
06	9270	X	8502	-0-	-768	-0-	8382	3	120	9	N	109	172	1	7 8 172
07	9579	X	8238	-0-	-1341	-0-	8126	3	112	9	N	102	179	1	12 8 83
08	9238	X	8189	-0-	-1049	-0-	8072	3	117	9	N	106	11	8	178
09	8700	X	8429	-0-	-271	-0-	8297	3	132	9	N	120	175	1	3 8 120
10	8990	X	8931	-0-	-59	-0-	8773	3	158	9	N	144			264
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8516	3	119	9	N	108	172	1	200
*12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8760	3	152	9	N	138	168	1	170

TOTAL GAS PROD: 101,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41			85
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	8	29	1	64
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	3			67
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1	28	1	40
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			40
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			40
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			40
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	17	1	23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1			24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	3	1	9	Y	1	15	1	10
*12	700	N	11518	-0-	10818	10818	11518	3			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11619	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
02	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1	1	11274	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	43	1	12383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11250	X	9480	-0-	-1770	-0-	72	1	9407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	12493	X	8941	-0-	-3552	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	12090	X	8582	-0-	-3508	-0-	99	1	8482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12493	X	8381	-0-	-4112	-0-	128	1	8252	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12431	X	8610	-0-	-3821	-0-	118	1	8491	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	103	1	8639	3	Y	-0-					-0-
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	38	1	10624	3	Y	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
*12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10118	3	11	9	Y	10					10

TOTAL GAS PROD: 118,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

	STATION		BRANCH RANCH UNIT														
01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12652	3	7	9	Y	6	13	1	1	8	17
02	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11739	3	1	9	Y	1					18
03	12741	X	12686	-0-	-55	-0-	12684	3	2	9	Y	2	2	8			18
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12654	3	2	9	Y	2	2	8			18
05	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13137	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	8
06	12570	X	11308	-0-	-1262	-0-	11307	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	5
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15137	3	1	9	Y	1	1	8			5
08	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14514	3	1	9	Y	1	1	8			5
09	12720	X	11540	-0-	-1180	-0-	11540	3			Y	-0-	1	1			4
10	15128	X	10731	-0-	-4397	-0-	10731	3			Y	-0-	1	1			3
11	14640	X	13890	-0-	-750	-0-	13890	3			Y	-0-					3
*12	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	3			Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 158,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	213	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	287	1	5532	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	1658	-0-	-5062	-0-	108	1	1550	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	2311	-0-	-4633	-0-	429	1	1882	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	1253	-0-	-4823	-0-	271	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	549	-0-	-5279	-0-	115	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	395	-0-	-3475	-0-	47	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	357	-0-	-3642	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	176	-0-	-3694	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	311	1	5468	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	4872	X	2589	-0-	-2283	-0-	183	1	2406	3	Y	-0-	3	1			2
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	9					11
04	5610	X	1592	-0-	-4018	-0-	400	1	1192	3	Y	-0-	5	1			6
05	5797	X	4794	-0-	-1003	-0-	398	1	4396	3	Y	-0-					6
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	351	1	4870	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	294	1	3918	3	Y	-0-	3	1			3
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	298	1	4286	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	5220	X	4454	-0-	-766	-0-	288	1	4166	3	Y	-0-	1	1			2
10	5394	X	4205	-0-	-1189	-0-	308	1	3897	3	Y	-0-	1	1			1
11	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	233	1	4676	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	231	1	4400	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 46,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5210	3	10	9	N	9					120
02	5628	X	4901	-0-	-727	-0-	4901	3			N	-0-					120
03	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	6289	3			N	-0-					120
04	6780	X	6236	-0-	-544	-0-	6151	3	85	9	N	77					197
05	7006	X	5600	-0-	-1406	-0-	5499	3	101	9	N	92					289
06	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	5129	3			N	-0-					289
07	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5197	3	12	9	N	11					300
08	6293	X	5355	-0-	-938	-0-	5354	3	1	9	N	1	184	1			117
09	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5347	3			N	-0-					117
10	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	4930	3			N	-0-					117
11	5190	X	4372	-0-	-818	-0-	4372	3			N	-0-					117
12	5518	X	4523	-0-	-995	-0-	4523	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 63,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	204	1	4875	3	Y	59					244
							65	9									
02	5628	X	4383	-0-	-1245	-0-	245	1	4113	3	Y	23	83	1			184
							25	9									
03	6231	X	2331	-0-	-3900	-0-	202	1	2110	3	Y	17					201
							19	9									
04	6030	X	1495	-0-	-4535	-0-	419	1	991	3	Y	77	83	1			195
							85	9									
05	5735	X	3623	-0-	-2112	-0-	421	1	3202	3	Y	-0-					195
06	4980	X	2006	-0-	-2974	-0-	1952	3	54	9	Y	49					244
07	4867	X	2978	-0-	-1889	-0-	403	1	2529	3	Y	42					286
							46	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	239	1	3448	3	Y	23	126	1			183
							25	9									
09	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	85	1	3285	3	Y	26					209
							29	9									
10	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	160	1	2534	3	Y	13					222
							14	9									
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4434	3	69	9	Y	63	135	1			150
*12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 47,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	7192	X	2016	-0-	-5176	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	1831	-0-	-3869	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	181	-0-	-1834	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	600	X	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	620	X	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	600	X	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 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	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	435	1	6282	3	Y	3					16
							3	9									
02	6888	X	6036	-0-	-852	-0-	347	1	5687	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
03	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	499	1	6945	3	Y	2					14
							2	9									
04	7110	X	1065	-0-	-6045	-0-	193	1	872	3	Y	-0-	6	1			8
05	7347	X	488	-0-	-6859	-0-	390	1	98	3	Y	-0-					8
06	7200	X	749	-0-	-6451	-0-	461	1	288	3	Y	-0-					8
07	7440	X	7347	-0-	-93	-0-	441	1	6906	3	Y	-0-					8
08	7440	X	7345	-0-	-95	-0-	220	1	7125	3	Y	-0-	3	1			5
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	291	1	3851	3	Y	-0-					5
10	7347	X	4148	-0-	-3199	-0-	321	1	3827	3	Y	-0-	2	1			3
11	7110	X	1727	-0-	-5383	-0-	191	1	1536	3	Y	-0-	1	1			2
12	7347	X	1818	-0-	-5529	-0-	109	1	1709	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 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	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	443	1	6738	3	Y	4					30
							4	9									
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	351	1	5980	3	Y	2	12	1			20
							2	9									
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	386	1	6567	3	Y	2					22
							2	9									
04	7080	X	6027	-0-	-1053	-0-	420	1	5588	3	Y	17	10	1			29
							19	9									
05	7316	X	5704	-0-	-1612	-0-	395	1	5309	3	Y	-0-					29
06	6960	X	5793	-0-	-1167	-0-	422	1	5371	3	Y	-0-					29
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	316	1	7818	3	Y	-0-					29
08	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	251	1	5137	3	Y	9	12	1			26
							10	9									
09	5520	X	5176	-0-	-344	-0-	377	1	4799	3	Y	-0-					26
10	8122	X	5018	-0-	-3104	-0-	429	1	4589	3	Y	-0-	11	1			15
11	7860	X	5698	-0-	-2162	-0-	444	1	5254	3	Y	-0-	7	1			8
12	7254	X	1464	-0-	-5790	-0-	343	1	1121	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 68,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 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	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	553	1	1215	3	Y	-0-					20
02	2492	X	1595	-0-	-897	-0-	460	1	1135	3	Y	-0-	8	1			12
03	2821	X	1678	-0-	-1143	-0-	492	1	1186	3	Y	-0-					12
04	2730	X	1520	-0-	-1210	-0-	536	1	984	3	Y	-0-	5	1			7
05	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	552	1	1025	3	Y	-0-					7
06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	541	1	1002	3	Y	-0-					7
07	1767	X	1425	-0-	-342	-0-	487	1	938	3	Y	-0-					7
08	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	369	1	1177	3	Y	-0-	3	1			4
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	566	1	1430	3	Y	-0-					4
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	563	1	1269	3	Y	-0-	2	1			2
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	605	1	1258	3	Y	-0-	1	1			1
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	430	1	2218	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,991 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 #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					77
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	20	54	1			43
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					45
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	2	8			60
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	477	1	1230	3	Y	3	2	8			61
							3	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	474	1	3632	3	Y	158	49	1	6	8	164
							174	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	836	1	4489	3	Y	3	3	8			164
							3	9									
10	4371	X	2844	-0-	-1527	-0-	624	1	2173	3	Y	43					207
							47	9									
11	4230	X	1964	-0-	-2266	-0-	870	1	1094	3	Y	-0-					207
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 16,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	302	1	5103	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	172	1	3338	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	69	1	2379	3	Y	6					9
							7	9									
04	5220	X	1556	-0-	-3664	-0-	395	1	1161	3	Y	-0-	4	1			5
05	5394	X	1782	-0-	-3612	-0-	336	1	1446	3	Y	-0-					5
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2	1	1			6
07	3875	X	1315	-0-	-2560	-0-	332	1	982	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	442	1	2022	3	Y	-0-	1	1			3
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	376	1	2261	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	411	1	2402	3	Y	-0-	2	1			1
11	2370	X	952	-0-	-1418	-0-	257	1	694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2728	X	392	-0-	-2336	-0-	248	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7560	X	3365	-0-	-4195	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2238	-0-	-5884	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	2846	-0-	-5014	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	2334	-0-	-5757	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1464	-0-	-3306	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	213	-0-	-3507	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	5425	-0-	2325	2325	5425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,815 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					103
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	40	1			75
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					88
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	64	39	1			113
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					113
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					113
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	20	47	1			86
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7698	-0-	-590	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6582	-0-	-2284	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	4983	-0-	-3627	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5109	-0-	-3788	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	5116	-0-	-3781	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5470	-0-	-792	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,790 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 #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	27812	-0-	-6292	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	28526	-0-	-8457	-0-	28526	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	30223	-0-	-5567	-0-	30223	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	27349	-0-	-5201	-0-	27349	2			N	-0-					-0-
06	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	32248	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27497	-0-	-3286	-0-	27497	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	27695	-0-	-4555	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	27864	-0-	-5461	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	26342	-0-	-5908	-0-	26342	2			N	-0-					-0-
*12	30443	X	30443	-0-	-0-	-0-	30443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	11078	-0-	7978	7978	11078	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16349	-0-	13549	21527	16349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19177	-0-	16077	37604	19177	2			N	-0-					-0-
04	56241	X	18637	-0-	-37604	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
05	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,255 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	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23974	-0-	-2794	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25991	-0-	-4389	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	20090	-0-	-9310	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	25775	-0-	-4605	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24601	-0-	-1559	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23790	-0-	-2746	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22733	-0-	-3245	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	19787	-0-	-5143	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	18543	-0-	-7218	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	20235	-0-	-4365	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
*12	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	25723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	319	3	48	9	Y	44	49	1			106
02	7056	X	1650	-0-	-5406	-0-	1586	3	64	9	Y	58	44	1			120
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7583	3	55	9	Y	50	1	8			169
04	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5169	3	2	9	Y	2	60	1	1	8	110
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	3	2	9	Y	2	97	1	1	8	14
06	7380	X	6047	-0-	-1333	-0-	6046	3	1	9	Y	1	1	8			14
07	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	6781	3	3	9	Y	3	4	1	2	8	11
08	7626	X	6538	-0-	-1088	-0-	6536	3	2	9	Y	2	3	1	1	8	9
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-	2	1			7
10	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6486	3	1	9	Y	1	4	1			4
11	6570	X	5082	-0-	-1488	-0-	5012	3	70	9	Y	64	5	1			63
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 62,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	766	1	1539	3	Y	-0-					29
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	626	1	1206	3	Y	-0-	11	1			18
03	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	397	1	844	3	Y	-0-					18
04	3780	X	1951	-0-	-1829	-0-	629	1	1296	3	Y	24	8	1			34
							26	9									
05	3906	X	1714	-0-	-2192	-0-	608	1	1106	3	Y	-0-					34
06	2220	X	1536	-0-	-684	-0-	591	1	945	3	Y	-0-					34
07	2015	X	1562	-0-	-453	-0-	510	1	1052	3	Y	-0-					34
08	1240	X	733	-0-	-507	-0-	396	1	316	3	Y	19	14	1			39
							21	9									
09	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	545	1	1011	3	Y	-0-					39
10	1705	X	1652	-0-	-53	-0-	590	1	1061	3	Y	1	17	1			23
							1	9									
11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	697	1	1172	3	Y	-0-	11	1			12
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	504	1	1899	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	56	1	13472	3	Y	64					285
							70	9									
02	12544	X	11762	-0-	-782	-0-	61	1	11653	3	Y	44	112	1			217
							48	9									
03	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	78	1	12912	3	Y	44					261
							48	9									
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17309	3	106	9	Y	96	117	1			240
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			Y	-0-					240
06	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	3			Y	-0-					240
07	13051	X	12136	-0-	-915	-0-	98	1	12038	3	Y	-0-					240
08	13051	X	12070	-0-	-981	-0-	66	1	11879	3	Y	114	100	1			254
							125	9									
09	17250	X	12814	-0-	-4436	-0-	31	1	12783	3	Y	-0-					254
10	17825	X	12200	-0-	-5625	-0-	106	1	12088	3	Y	5	111	1			148
							6	9									
11	16470	X	12649	-0-	-3821	-0-	246	1	12402	3	Y	1	71	1			78
							1	9									
12	13237	X	9913	-0-	-3324	-0-	214	1	9699	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 161,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9937	3	70	9	Y	64	30	1	6	8	87
02	9940	X	1559	-0-	-8381	-0-	1557	3	2	9	Y	2					89
03	11191	X	9463	-0-	-1728	-0-	9428	3	35	9	Y	32	3	8			118
04	10830	X	8527	-0-	-2303	-0-	8509	3	18	9	Y	16	3	8			131
05	11191	X	10287	-0-	-904	-0-	10276	3	11	9	Y	10	74	1	3	8	64
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11637	3	21	9	Y	19	27	1	1	8	55
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10243	3	17	9	Y	15	2	8			68
08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11545	3	7	9	Y	6	2	8			72
09	11670	X	9066	-0-	-2604	-0-	9064	3	2	9	Y	2	19	1	1	8	54
10	12059	X	5392	-0-	-6667	-0-	5383	3	9	9	Y	8	20	1			42
11	11670	X	11165	-0-	-505	-0-	11162	3	3	9	Y	3					45
12	11563	X	3588	-0-	-7975	-0-	3542	3	46	9	Y	42	23	1			64

TOTAL GAS PROD: 102,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	2	8			121
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	14					135
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	1	8			140
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	122	76	1			186
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	76					262
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	92	1			186
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	23	103	1	1	8	105
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	48					153
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	17					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	103	1			70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 402

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					2
02	5236	X	4828	-0-	-408	-0-	4816	3	12	9	Y	11					13
03	5797	X	5678	-0-	-119	-0-	5671	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	5610	X	3654	-0-	-1956	-0-	3631	3	23	9	Y	21	2	8			26
05	5332	X	1358	-0-	-3974	-0-	1358	3			Y	-0-					26
06	5490	X	249	-0-	-5241	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			26
07	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	27	3	3	9	Y	3					29
08	5673	X	327	-0-	-5346	-0-	318	3	9	9	Y	8					37
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			Y	-0-					37
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			Y	-0-					37
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			Y	-0-	15	1			22
*12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 42,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					22
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					22
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					22
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1612	1	129	3	Y	-0-					22
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	1297	1	7771	3	Y	-0-					22
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	593	1	8557	3	Y	-0-					22
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	507	1	8985	3	Y	-0-					22
11	8790	X	8426	-0-	-364	-0-	435	1	7991	3	Y	-0-					22
*12	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	208	1	9646	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	402	1	127	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
02	1792	X	351	-0-	-1441	-0-	225	1	123	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6					11
04	1530	X	983	-0-	-547	-0-	348	1	635	3	Y	-0-	5	1			6
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	304	1	520	3	Y	1					7
							1	9									
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	284	1	333	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	275	1	308	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	1209	X	585	-0-	-624	-0-	298	1	285	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	1170	X	597	-0-	-573	-0-	288	1	307	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	837	X	746	-0-	-91	-0-	337	1	406	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	630	X	613	-0-	-17	-0-	252	1	359	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	233	1	370	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	162 45	1 9	11029	3	Y	41	3	8			116
02	10332	X	9998	-0-	-334	-0-	291 9	1 9	9698	3	Y	8					124
03	11439	X	10847	-0-	-592	-0-	174 7	1 9	10666	3	Y	6	4	8			126
04	10860	X	10345	-0-	-515	-0-	50 8	1 9	10287	3	Y	7	69	1			64
05	11222	X	10920	-0-	-302	-0-	129 3	1 9	10788	3	Y	3					67
06	10860	X	10451	-0-	-409	-0-	225 1	1 9	10225	3	Y	1	24	1			44
07	11067	X	10370	-0-	-697	-0-	493 6	1 9	9871	3	Y	5	24	1	4	8	21
08	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	458 2	1 9	10068	3	Y	2					23
09	10560	X	9865	-0-	-695	-0-	435 1	1 9	9429	3	Y	1					24
10	10912	X	9329	-0-	-1583	-0-	407	1	8922	3	Y	-0-	14	1			10
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	594	1	9675	3	Y	-0-					10
*12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	535	1	12283	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 126,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	382 23	1 9	1189	3	Y	21	14	1			29
02	1820	X	1114	-0-	-706	-0-	201 12	1 9	901	3	Y	11	19	1			21
03	2015	X	323	-0-	-1692	-0-	65 39	1 9	219	3	Y	35					56
04	1950	X	675	-0-	-1275	-0-	339 1	1 9	335	3	Y	1	26	1			31
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	431 10	1 9	2235	3	Y	9					40
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	418 14	1 9	1758	3	Y	13	6	1			47
07	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	386 10	1 9	755	3	Y	9	21	1			35
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	408 10	1 9	814	3	Y	9	11	1			33
09	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	432 12	1 9	1377	3	Y	11	14	1			30
10	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	434 12	1 9	1230	3	Y	11	21	1			20
11	2190	X	1268	-0-	-922	-0-	311 18	1 9	939	3	Y	16	11	1			25
12	1891	N	1031	-0-	-860	-0-	249 7	1 9	775	3	Y	6	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13614	-0-	-1842	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15274	-0-	-1435	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14272	-0-	-578	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10905	-0-	-3885	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	10462	-0-	-4821	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	10155	-0-	-5128	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	10959	-0-	-3711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10916	-0-	-4243	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
*12	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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
BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 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	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
02	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	25055	-0-	-365	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	24211	-0-	-389	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	25028	-0-	-392	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	22942	-0-	-1658	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	22257	-0-	-3163	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	18944	-0-	-6104	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20100	-0-	-4110	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	24908	-0-	-109	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
11	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
*12	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	26009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-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	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

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	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	479 2	1 9	800	3	Y	2	2	8			29
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	449	1	3915	3	Y	-0-					29
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	412	1	5076	3	Y	-0-					29
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	480 1	1 9	2717	3	Y	1	1	8			29
05	4836	X	352	-0-	-4484	-0-	229	1	123	3	Y	-0-					29
06	5310	X	193	-0-	-5117	-0-	97	1	96	3	Y	-0-					29
07	5487	X	11	-0-	-5476	-0-	11	3			Y	-0-					29
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					29
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					29
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					29
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	513	1	5718	3	Y	-0-					29
*12	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	735	1	9909	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			36
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	8			36
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					36
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	8			36
07	558	X	242	-0-	-316	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					36
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					36
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	388	1	190	3	Y	-0-					36
10	2325	X	1587	-0-	-738	-0-	751	1	836	3	Y	-0-					36
11	2250	X	1052	-0-	-1198	-0-	694	1	358	3	Y	-0-					36
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	331	1	7656	3	Y	3	3	8			135
							3	9									
02	7168	X	5167	-0-	-2001	-0-	414	1	4753	3	Y	-0-					135
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	664	1	1302	3	Y	-0-					135
04	8580	X	6970	-0-	-1610	-0-	302	1	6667	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	90	1	8831	3	Y	-0-					135
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	163	1	9278	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	11	1	6942	3	Y	-0-					135
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					135
09	9270	X	6592	-0-	-2678	-0-	419	1	6173	3	Y	-0-					135
10	9579	X	5587	-0-	-3992	-0-	768	1	4819	3	Y	-0-					135
11	9270	X	3832	-0-	-5438	-0-	901	1	2931	3	Y	-0-					135
12	6944	X	1521	-0-	-5423	-0-	1042	1	479	3	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 70,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	53	1	5185	3	Y	-0-	32	1			10
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	298	1	4841	3	Y	-0-					10
03	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	786	1	3811	3	Y	-0-					10
04	5070	X	3913	-0-	-1157	-0-	138	1	3772	3	Y	3	1	8			12
							3	9									
05	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	350	1	5133	3	Y	-0-					12
06	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	530	1	4454	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	5704	X	4038	-0-	-1666	-0-	581	1	3454	3	Y	3					15
							3	9									
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4178	3	Y	2					17
							2	9									
09	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	439	1	3806	3	Y	-0-					17
10	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	363	1	3807	3	Y	-0-					17
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	457	1	3723	3	Y	-0-	6	1			11
*12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	486	1	3938	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 55,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	135	116	1			218
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	560	1	4434	3	Y	-0-	144	1			74
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	444	1	5802	3	Y	2					76
							2	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	486	1	4748	3	Y	16					92
							18	9									
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	394	1	6788	3	Y	23	77	1			38
							25	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	529	1	6635	3	Y	53					91
							58	9									
07	6231	X	2403	-0-	-3828	-0-	325	1	2052	3	Y	24					115
							26	9									
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	9					124
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	83	1			41
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 33,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12877	-0-	-515	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11969	-0-	-991	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11901	-0-	-1491	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10901	-0-	-1759	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11855	-0-	-1227	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10419	-0-	-2446	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11187	-0-	-273	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11386	-0-	-456	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11089	-0-	-371	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
*12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

01	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22122	-0-	-5374	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25780	-0-	-229	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
04	26440	X	26440	-0-	-0-	-0-	26440	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	20936	-0-	-5073	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	19597	-0-	-5363	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22101	-0-	-3691	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23210	-0-	-2582	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
09	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	27559	-0-	-0-	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
11	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	22959	-0-	-2833	-0-	22959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	7	2	1			8
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	5	6	1			7
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			5
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	1	8			78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	56	1	3	8	22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1	1	8	20
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	242 9	1 9	2336	3	Y	8	20	1			8
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					7
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			2
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			2
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	954	1	690	3	N	-0-					28
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	875	1	1115	3	N	-0-					28
03	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	961	1	1255	3	N	-0-					28
04	2070	X	1901	-0-	-169	-0-	931	1	970	3	N	-0-					28
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	946	1	1333	3	N	-0-					28
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	933	1	934	3	N	-0-					28
07	2201	X	1784	-0-	-417	-0-	875	1	909	3	N	-0-					28
08	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	942 8	1 9	802	3	N	7					35
09	2220	X	2175	-0-	-45	-0-	938	1	1237	3	N	-0-					35
10	2294	X	2070	-0-	-224	-0-	941	1	1129	3	N	-0-					35
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	932	1	1007	3	N	-0-					35
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	901	1	870	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	377	X	377	-0-	-0-	-0-	328	1	6	3	Y	39	1	8			72
							43	9									
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	592	1	4168	3	Y	20					92
							22	9									
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	397	1	6869	3	Y	-0-					92
04	6420	X	5250	-0-	-1170	-0-	339	1	4892	3	Y	17	55	1	1	8	53
							19	9									
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	296	1	6289	3	Y	-0-					53
06	7020	X	3393	-0-	-3627	-0-	730	1	2642	3	Y	19	1	8			71
							21	9									
07	7254	X	3406	-0-	-3848	-0-	716	1	2690	3	Y	-0-					71
08	7254	X	3702	-0-	-3552	-0-	824	1	2876	3	Y	2					73
							2	9									
09	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	680	1	3180	3	Y	4					77
							4	9									
10	6572	X	5724	-0-	-848	-0-	524	1	5200	3	Y	-0-	44	1			33
11	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	1079	1	1472	3	Y	9					42
							10	9									
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	569	1	4919	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 52,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2818	3	15	9	Y	14	18	1			38
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	Y	1	16	1			23
03	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7168	3	10	9	Y	9					32
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9627	3	157	9	Y	143	11	1			164
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10166	3	44	9	Y	40	145	1			59
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9646	3	139	9	Y	126					185
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10024	3	230	9	Y	209	48	1	1	8	345
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9715	3	75	9	Y	68	81	1	1	8	331
09	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	9355	3	61	9	Y	55	80	1			306
10	10261	X	10128	-0-	-133	-0-	10036	3	92	9	Y	84	161	1			229
11	9900	X	7659	-0-	-2241	-0-	7435	3	224	9	Y	204	232	1			201
12	10261	X	9908	-0-	-353	-0-	9907	3	1	9	Y	1					202

TOTAL GAS PROD: 100,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					129
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17					146
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5					151
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					151
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					151
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					151
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					151
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	25	154	1			22
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 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	983	X	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	454	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	876	1	3022	2	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1302	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	550	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	424	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2940	-0-	-840	-0-	456	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	472	1	2650	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2385	-0-	-945	-0-	182	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	407	1	2493	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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.		320	-0-	320	320	320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 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	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14645	3	4	9	Y	4	4	8			148
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14048	3	81	9	Y	74	170	1	1	8	51
03	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16073	3	35	9	Y	32	2	8			81
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16537	3	56	9	Y	51	64	1	2	8	66
05	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16621	3	29	9	Y	26	2	8			90
06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15693	3	20	9	Y	18	2	8			106
07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16779	3	6	9	Y	5	4	8			107
08	16120	X	14960	-0-	-1160	-0-	14954	3	6	9	Y	5	4	8			108
09	16110	X	13721	-0-	-2389	-0-	13657	3	64	9	Y	58	69	1	1	8	96
10	16771	X	14308	-0-	-2463	-0-	14269	3	39	9	Y	35	81	1			50
11	16230	X	14330	-0-	-1900	-0-	14330	3			Y	-0-					50
*12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	3			Y	-0-	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 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	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4738	3	111	9	Y	101	47	1			144
02	6608	X	3928	-0-	-2680	-0-	3925	3	3	9	Y	3					147
03	7781	X	5323	-0-	-2458	-0-	5288	3	35	9	Y	32					179
04	7530	X	5944	-0-	-1586	-0-	5902	3	42	9	Y	38					217
05	7781	X	5122	-0-	-2659	-0-	5090	3	32	9	Y	29	123	1			123
06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3838	3	117	9	Y	106	52	1			177
07	5332	X	1985	-0-	-3347	-0-	1975	3	10	9	Y	9					186
08	5332	X	1174	-0-	-4158	-0-	1172	3	2	9	Y	2					188
09	4950	X	258	-0-	-4692	-0-	258	3			Y	-0-	50	1			138
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	1	51	1			88
11	3960	X	445	-0-	-3515	-0-	442	3	3	9	Y	3					91
*12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2121	3	12	9	Y	11	46	1			56

TOTAL GAS PROD: 35,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			23
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	9	1			14
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			9
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	8	1			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	423	1	479	3	Y	3	25	1			43
							3	9									
02	3864	X	1103	-0-	-2761	-0-	395	1	674	3	Y	31					74
							34	9									
03	3689	X	2281	-0-	-1408	-0-	363	1	1870	3	Y	44	26	1	2	8	90
							48	9									
04	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	222	1	704	3	Y	17	31	1	2	8	74
							19	9									
05	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	389	1	1180	3	Y	31	27	1	2	8	76
							34	9									
06	2220	X	1379	-0-	-841	-0-	146	1	1177	3	Y	51	28	1	1	8	98
							56	9									
07	2294	X	1409	-0-	-885	-0-	58	1	1295	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	120	1	4179	3	Y	54	80	1	2	8	119
							59	9									
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	1377	3	Y	14					133
							15	9									
10	1612	X	1043	-0-	-569	-0-	218	1	812	3	Y	12	47	1			98
							13	9									
11	4230	X	904	-0-	-3326	-0-	15	1	863	3	Y	24	48	1			74
							26	9									
12	4371	X	626	-0-	-3745	-0-	69	1	557	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	8			1
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					3
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	2	8			4
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	3					7
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	14400	-0-	-6516	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16495	-0-	-785	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13351	-0-	-4226	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	13272	-0-	-4698	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	13135	-0-	-5434	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	8860	-0-	-9709	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	7896	-0-	-5364	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	7525	-0-	-6177	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	6952	-0-	-6308	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
*12	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			37
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					37
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					37
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	3	1	9	Y	1	1	8			37
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7344	3	3	9	Y	3					40
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	3			Y	-0-					40
07	8432	X	4963	-0-	-3469	-0-	4963	3			Y	-0-					40
08	8432	X	854	-0-	-7578	-0-	854	3			Y	-0-					40
09	7590	X	439	-0-	-7151	-0-	439	3			Y	-0-					40
10	7843	X	4874	-0-	-2969	-0-	4874	3			Y	-0-					40
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					40
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 53,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 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	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12454	-0-	-2134	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13548	-0-	-2355	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
05	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13061	-0-	-734	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12677	-0-	-870	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12515	-0-	-2395	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12119	-0-	-3288	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	9663	-0-	-5247	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	7919	-0-	-5132	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	8					20
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					24
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	19	1	8			42
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8					50
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6	1	8			55
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	53	1			18
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6					24
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					32
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8	32	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8877	-0-	-183	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	6170	-0-	-3192	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7859	-0-	-1651	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	6887	-0-	-2940	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	4683	-0-	-4197	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5412	-0-	-3547	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	19702	-0-	-1130	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	19182	-0-	-3882	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	17398	-0-	-3332	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	18636	-0-	-3188	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	16902	-0-	-4218	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	18813	-0-	-3011	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
08	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
09	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
10	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20138	-0-	-652	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	18598	-0-	-3195	-0-	18598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,166 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-	5	1			-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	8100	X	2926	-0-	-5174	-0-	143 12	1 9	2771	3	Y	11	1	8			10
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	185 54	1 9	4811	3	Y	49	5	1	1	8	53
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	25	1			44
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	364 18	1 9	3301	3	Y	16	21	1			39
08	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	253	1	8427	3	Y	-0-	20	1			19
09	4890	X	2668	-0-	-2222	-0-	26 1	1 9	2641	3	Y	1	12	1			8
10	5053	X	610	-0-	-4443	-0-	78 7	1 9	525	3	Y	6	8	1			6
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					218
02	4956	X	372	-0-	-4584	-0-	360	3	12	9	N	11					229
03	5487	X	1133	-0-	-4354	-0-	1133	3			N	-0-					229
04	4470	X	575	-0-	-3895	-0-	356	1	219	3	N	-0-					229
05	1426	X	1147	-0-	-279	-0-	138	1	1009	3	N	-0-					229
06	1110	X	707	-0-	-403	-0-	707	3			N	-0-					229
07	1147	X	1079	-0-	-68	-0-	1072	3	7	9	N	6					235
08	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	1018	3	6	9	N	5					240
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2910	3	7	9	N	6					246
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3865	3	3	9	N	3					249
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	368	1	2006	3	N	-0-					249
12	3007	X	331	-0-	-2676	-0-	331	3			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8277	3	Y	62	41	1			87
							68	9									
02	6804	X	5749	-0-	-1055	-0-	143	1	5589	3	Y	15	57	1			45
							17	9									
03	8463	X	4794	-0-	-3669	-0-	24	1	4756	3	Y	13					58
							14	9									
04	8400	X	7790	-0-	-610	-0-	288	1	7499	3	Y	3	27	1			34
							3	9									
05	8680	X	6909	-0-	-1771	-0-	304	1	6588	3	Y	15					49
							17	9									
06	8400	X	6372	-0-	-2028	-0-	287	1	6063	3	Y	20	8	1			61
							22	9									
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	293	1	6634	3	Y	15	28	1			48
							17	9									
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	298	1	6406	3	Y	14	15	1			47
							15	9									
09	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	288	1	5779	3	Y	16	20	1			43
							18	9									
10	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	306	1	6061	3	Y	14	29	1			28
							15	9									
11	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	233	1	6310	3	Y	10	15	1			23
							11	9									
12	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	234	1	6529	3	Y	8	15	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 79,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7201	-0-	-1815	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7592	-0-	-1646	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7767	-0-	-603	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6664	-0-	-1046	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6607	-0-	-1360	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5383	-0-	-1817	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
*12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12464	-0-	-220	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13389	-0-	-716	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11586	-0-	-2064	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10757	-0-	-3348	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12285	-0-	-1335	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13346	-0-	-449	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11954	-0-	-586	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12569	-0-	-792	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11168	-0-	-1852	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11096	-0-	-2358	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 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	686	X	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12	2	8			26
02	952	X	831	-0-	-121	-0-	828	3	3	9	Y	3					29
03	992	X	506	-0-	-486	-0-	497	3	9	9	Y	8	13	1	2	8	22
04	960	X	472	-0-	-488	-0-	462	3	10	9	Y	9					31
05	930	X	631	-0-	-299	-0-	616	3	15	9	Y	14	13	1			32
06	900	X	471	-0-	-429	-0-	464	3	7	9	Y	6	16	1			22
07	930	X	521	-0-	-409	-0-	513	3	8	9	Y	7	14	1	2	8	13
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	820	3	10	9	Y	9					22
09	600	X	91	-0-	-509	-0-	90	3	1	9	Y	1					23
10	620	X	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-	23	1			-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					1
04	450	X	314	-0-	-136	-0-	314	3			Y	-0-					1
05	465	X	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					1
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	3			Y	-0-					1
07	465	X	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					1
08	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					1
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					1
10	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					1
11	450	X	106	-0-	-344	-0-	106	3			Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE 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	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12101	-0-	-1283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13004	-0-	-1318	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12348	-0-	-1512	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12110	-0-	-1592	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11572	-0-	-1388	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12125	-0-	-1267	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12739	-0-	-250	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11142	-0-	-588	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10399	-0-	-1722	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10361	-0-	-1969	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10225	-0-	-2516	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 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	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					254
02	196	X	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					254
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					254
04	330	X	36	-0-	-294	-0-	36	3			Y	-0-					254
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					254
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					254
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					134
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	995	1	3396	3	Y	-0-					134
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	975 1	1 9	2615	3	Y	1	132	1			3
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1059	1	8106	3	Y	-0-					3
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1					4
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					4
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					4
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	98					102
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	16					118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					120

TOTAL GAS PROD: 17,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	526 73	1 9	9212	3	Y	66	3	8			172
02	10444	X	9359	-0-	-1085	-0-	350 45	1 9	8964	3	Y	41	1	8			212
03	11563	X	10884	-0-	-679	-0-	531 24	1 9	10329	3	Y	22	168	1	1	8	65
04	10500	X	10090	-0-	-410	-0-	520 8	1 9	9562	3	Y	7	1	8			71
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	570 1	1 9	10091	3	Y	1	1	8			71
06	10530	X	10282	-0-	-248	-0-	552 12	1 9	9718	3	Y	11					82
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	542 13	1 9	8555	3	Y	12	1	8			93
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	588 1	1 9	11355	3	Y	1	1	8			93
09	10320	X	9221	-0-	-1099	-0-	469 41	1 9	8711	3	Y	37					130
10	10664	X	10540	-0-	-124	-0-	44 20	1 9	10476	3	Y	18					148
11	11550	X	10165	-0-	-1385	-0-	23 17	1 9	10125	3	Y	15					163
*12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	10744	3	Y	1	135	1			29

TOTAL GAS PROD: 122,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					3
02	532	X	409	-0-	-123	-0-	409	3			Y	-0-					3
03	589	X	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					3
04	480	X	269	-0-	-211	-0-	269	3			Y	-0-					3
05	496	X	213	-0-	-283	-0-	213	3			Y	-0-					3
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					3
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					3
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					3
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3
10	961	X	165	-0-	-796	-0-	165	3			Y	-0-					3
11	1110	X	202	-0-	-908	-0-	202	3			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5					23
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					24
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	20	1			4
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					5
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	21					26
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	74					100
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3	97	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	607	1	4164	3	Y	13					32
							14	9									
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	579	1	4496	3	Y	6					38
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 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	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	3	Y	1					60
							1	9									
02	5796	X	4741	-0-	-1055	-0-	528	1	4213	3	Y	-0-					60
03	6417	X	2241	-0-	-4176	-0-	594	1	1646	3	Y	1	50	1			11
							1	9									
04	5580	X	551	-0-	-5029	-0-	432	1	119	3	Y	-0-					11
05	5239	X	598	-0-	-4641	-0-	486	1	111	3	Y	1					12
							1	9									
06	5070	X	640	-0-	-4430	-0-	566	1	65	3	Y	8					20
							9	9									
07	5239	X	694	-0-	-4545	-0-	602	1	92	3	Y	-0-					20
08	2263	X	776	-0-	-1487	-0-	593	1	151	3	Y	29					49
							32	9									
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	47	1			5
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	7					12
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	10					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					40

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 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	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 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	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	627	1	6275	3	Y	17	2	8			104
							19	9									
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1113	1	5274	3	Y	32	105	1			31
							35	9									
03	7006	X	6603	-0-	-403	-0-	623	1	5965	3	Y	14	1	8			44
							15	9									
04	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	426	1	5901	3	Y	31	1	8			74
							34	9									
05	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	477	1	5975	3	Y	27	1	8			100
							30	9									
06	6930	X	6109	-0-	-821	-0-	433	1	5654	3	Y	20					120
							22	9									
07	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	278	1	6269	3	Y	64	1	8			183
							70	9									
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8536	3	9	9	Y	8	106	1	1	8	84
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	71	1	9113	3	Y	-0-					84
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7131	3	46	9	Y	42	83	1			43
11	8280	X	6458	-0-	-1822	-0-	6441	3	17	9	Y	15					58
*12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 81,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 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	895	X	895	-0-	-0-	-0-	104	1	778	3	Y	12	6	8			60
							13	9									
02	812	X	640	-0-	-172	-0-	45	1	595	3	Y	-0-					60
03	899	X	684	-0-	-215	-0-	197	1	485	3	Y	2					62
							2	9									
04	870	X	805	-0-	-65	-0-	113	1	681	3	Y	10	1	8			71
							11	9									
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	289	1	635	3	Y	18					89
							20	9									
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	397	1	748	3	Y	14	56	1	1	8	46
							15	9									
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	444	1	474	3	Y	-0-					46
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	583	1	426	3	Y	2					48
							2	9									
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	418	1	516	3	Y	2					50
							2	9									
10	930	X	892	-0-	-38	-0-	423	1	465	3	Y	4					54
							4	9									
11	990	X	705	-0-	-285	-0-	458	1	244	3	Y	3	25	1			32
							3	9									
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	405	1	264	3	Y	21					53
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

01	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
03	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	20282	-0-	-1588	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	19464	-0-	-2406	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19334	-0-	-2304	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	18794	-0-	-2534	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17346	-0-	-2364	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17710	-0-	-2657	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	13308	-0-	-6162	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	5039	-0-	-14305	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	1930	-0-	-11870	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	1952	-0-	-12308	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 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-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-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-

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	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
02	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
03	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
04	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
05	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15593	-0-	-37	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	11960	-0-	-4191	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12647	-0-	-3504	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13673	-0-	-1957	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13539	-0-	-2612	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	11589	-0-	-4011	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13941	-0-	-195	-0-	13941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					64
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					64
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2					66
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8					74
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	19					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	58	1			47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	26	1			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4387	3	4	9	Y	4	2	8			9
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					9
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6043	3	7	9	Y	6	4	1	2	8	9
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5530	3	33	9	Y	30					39
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5419	3	46	9	Y	42	17	1			64
06	5850	X	4275	-0-	-1575	-0-	4240	3	35	9	Y	32	31	1			65
07	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	4984	3	31	9	Y	28	41	1	2	8	50
08	6045	X	4421	-0-	-1624	-0-	4392	3	29	9	Y	26					76
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5474	3	33	9	Y	30					106
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5842	3	67	9	Y	61	111	1			56
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5182	3	10	9	Y	9					65
12	5704	X	4795	-0-	-909	-0-	4699	3	96	9	Y	87	68	1			84

TOTAL GAS PROD: 61,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12909	3	47	9	Y	43	5	8			100
02	14952	X	12989	-0-	-1963	-0-	12979	3	10	9	Y	9					109
03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17025	3	45	9	Y	41	50	1	4	8	96
04	15810	X	15760	-0-	-50	-0-	15708	3	52	9	Y	47					143
05	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17039	3	52	9	Y	47	61	1			129
06	16530	X	15317	-0-	-1213	-0-	15275	3	42	9	Y	38	62	1			105
07	17081	X	12928	-0-	-4153	-0-	12904	3	24	9	Y	22	66	1	5	8	56
08	17081	X	13407	-0-	-3674	-0-	13374	3	33	9	Y	30					86
09	16530	X	14423	-0-	-2107	-0-	14369	3	54	9	Y	49					135
10	17081	X	13229	-0-	-3852	-0-	13155	3	74	9	Y	67	140	1			62
11	15330	X	13409	-0-	-1921	-0-	13401	3	8	9	Y	7					69
12	14911	X	13180	-0-	-1731	-0-	13112	3	68	9	Y	62	71	1			60

TOTAL GAS PROD: 171,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	141	3	55	9	Y	50	14	8			143
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	941	3	23	9	Y	21					164
03	341	X	176	-0-	-165	-0-	150	3	26	9	Y	24	75	1	11	8	102
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					102
05	1054	X	75	-0-	-979	-0-	75	3			Y	-0-	44	1			58
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	115	3			Y	-0-	28	1			30
07	1054	X	156	-0-	-898	-0-	142	3	14	9	Y	13	19	1	13	8	11
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					11
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			1
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	19	1	1	16	8	3
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2					5
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	2	1			4
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	2	1			3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13	2	1	12	8	2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					9
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	192	3	1	9	Y	1	9	1			1
11	360	X	255	-0-	-105	-0-	254	3	1	9	Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	405	1	3550	3	Y	47	74	1			30
							52	9									
02	10640	X	2109	-0-	-8531	-0-	341	1	1721	3	Y	43	26	1			47
							47	9									
03	11780	X	2649	-0-	-9131	-0-	428	1	2204	3	Y	15	20	1			42
							17	9									
04	10200	X	3072	-0-	-7128	-0-	794	1	2278	3	Y	-0-	42	1			-0-
05	11935	X	581	-0-	-11354	-0-	416	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	11550	X	4442	-0-	-7108	-0-	1005	1	3437	3	Y	-0-					-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	165	1	12504	3	Y	2					2
							2	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11859	3	3	9	Y	3	1	1			4
09	14940	X	9048	-0-	-5892	-0-	8997	3	51	9	Y	46	4	1			46
10	15438	X	2963	-0-	-12475	-0-	2943	3	20	9	Y	18	45	1			19
11	14940	X	9720	-0-	-5220	-0-	9637	3	83	9	Y	75	82	1			12
*12	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13492	3	100	9	Y	91	57	1			46

TOTAL GAS PROD: 76,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	262	1	10586	3	Y	67	78	1			43
							74	9									
02	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	190	1	9911	3	Y	63	38	1			68
							69	9									
03	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	196	1	10844	3	Y	51	29	1			90
							56	9									
04	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	314	1	10677	3	Y	108	94	1			104
							119	9									
05	16306	X	10638	-0-	-5668	-0-	241	1	10357	3	Y	36	61	1			79
							40	9									
06	16080	X	10527	-0-	-5553	-0-	953	1	9524	3	Y	45	47	1			77
							50	9									
07	16616	X	12216	-0-	-4400	-0-	349	1	11740	3	Y	115	67	1			125
							127	9									
08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12713	3	53	9	Y	48	75	1			98
09	16680	X	12142	-0-	-4538	-0-	12092	3	50	9	Y	45	80	1			63
10	17236	X	10480	-0-	-6756	-0-	10423	3	57	9	Y	52	61	1			54
11	16680	X	12546	-0-	-4134	-0-	12494	3	52	9	Y	47	94	1			7
12	12772	X	6861	-0-	-5911	-0-	6808	3	53	9	Y	48	31	1			24

TOTAL GAS PROD: 131,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 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	33776	X	33776	-0-	-0-	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
02	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
03	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
04	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32744	2			N	-0-					-0-
05	33976	X	32820	-0-	-1156	-0-	32820	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	31552	-0-	-1328	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	30408	-0-	-3568	-0-	30408	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	29549	-0-	-2350	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	30064	-0-	-1706	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	29482	-0-	-3347	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	26770	-0-	-4790	-0-	26770	2			N	-0-					-0-
12	31062	X	26116	-0-	-4946	-0-	26116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	632	1	2096	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	5684	X	1912	-0-	-3772	-0-	547	1	1364	3	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	6748	-0-	-2025	-0-	675	1	6073	3	Y	-0-					1
04	8490	X	8283	-0-	-207	-0-	454	1	7823	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					1
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	4	4	8			1
07	6758	X	3469	-0-	-3289	-0-	897	1	2571	3	Y	1					2
							1	9									
08	6758	X	4094	-0-	-2664	-0-	921	1	3171	3	Y	2					4
							2	9									
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	722	1	6280	3	Y	-0-	2	1			2
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	738	1	5060	3	Y	1					3
							1	9									
11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	626	1	8839	3	Y	-0-					3
*12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	533	1	1376	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5104	-0-	-206	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4805	-0-	-505	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	2	1	5070	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	81	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	260	1	4434	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,458 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 #: 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-					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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1535	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1390	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	1500	X	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	Y	34					34
07	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1283	3	37	9	Y	34	7	8			61
08	1395	X	1311	-0-	-84	-0-	1283	3	28	9	Y	25					86
09	1380	X	705	-0-	-675	-0-	703	3	2	9	Y	2					88
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	893	3	7	9	Y	6	70	1			24
11	1290	X	995	-0-	-295	-0-	994	3	1	9	Y	1	17	1			8
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 14,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					52
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					52
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	36	52	1			36
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13					49
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	19	8			104
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					107
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					109
04	2340	X	1807	-0-	-533	-0-	538 6	1 9	1263	3	Y	5	5	8			109
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	994 10	1 9	5026	3	Y	9	68	1			50
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	617 29	1 9	2065	3	Y	26	4	8			72
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14					86
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	6					92
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	54	1			40
10	6045	X	726	-0-	-5319	-0-	597 11	1 9	118	3	Y	10					50
11	2100	X	1509	-0-	-591	-0-	563 10	1 9	936	3	Y	9					59
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					65

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	Y	24	7	8			71
02	3276	X	660	-0-	-2616	-0-	650	3	10	9	Y	9					80
03	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2854	3	32	9	Y	29	36	1	6	8	67
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2577	3	36	9	Y	33					100
05	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	2406	3	23	9	Y	21	43	1			78
06	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1597	3	7	9	Y	6	38	1			46
07	2883	X	722	-0-	-2161	-0-	715	3	7	9	Y	6	29	1	5	8	18
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1025	3	9	9	Y	8					26
09	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	1730	3	8	9	Y	7					33
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	3	22	9	Y	20	34	1			19
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4170	3	8	9	Y	7					26
*12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1844	3	65	9	Y	59	28	1			57

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2823	-0-	-201	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	34239	-0-	-2155	-0-	34239	2			N	-0-					-0-
04	38355	X	38355	-0-	-0-	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
05	37789	X	33617	-0-	-4172	-0-	33617	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33335	-0-	-3235	-0-	33335	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	29142	-0-	-8647	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	33800	-0-	-424	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	31936	-0-	-1394	-0-	31936	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	28868	-0-	-5573	-0-	28868	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	29018	-0-	-4312	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	28169	-0-	-5621	-0-	28169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,872 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 #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

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	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	11109	-0-	-1883	-0-	11109	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	13180	-0-	-1390	-0-	13180	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	9578	-0-	-4522	-0-	9578	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	991	-0-	-13579	-0-	991	2	N	-0-			-0-
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2	N	-0-			-0-
07	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2	N	-0-			-0-
08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2	N	-0-			-0-
09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2	N	-0-			-0-
10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	16384	-0-	-176	-0-	16384	2	N	-0-			-0-
12	18693	X	15030	-0-	-3663	-0-	15030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	7488	-0-	-912	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	6791	-0-	-2509	-0-	6791	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6216	-0-	-1164	-0-	6216	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	2985	-0-	-5292	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	3820	-0-	-4190	-0-	3820	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	4559	-0-	-3718	-0-	4559	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	4896	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	4243	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3538	-0-	-1202	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
*12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,299 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	437	1	Y	11	13	1	7
							12	9					
			3765	3									
02	4480	X	4260	-0-	-220	-0-	331	1	Y	16	6	1	17
							18	9					
			3911	3									
03	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	350	1	Y	7	7	1	17
							8	9					
			3754	3									
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	599	1	Y	21	18	1	20
							23	9					
			4123	3									
05	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	11	12	1	19
							12	9					
			19897	3									
06	13590	X	11105	-0-	-2485	-0-	592	1	Y	9	11	1	17
							10	9					
			10503	3									
07	14043	X	6568	-0-	-7475	-0-	601	1	Y	26	14	1	29
							29	9					
			5938	3									
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6655	3	Y	8	17	1	20
							9	9					
09	14160	X	6280	-0-	-7880	-0-	6271	3	Y	8	16	1	12
							9	9					
10	14632	X	5954	-0-	-8678	-0-	5943	3	Y	10	11	1	11
							11	9					
11	14160	X	4953	-0-	-9207	-0-	4944	3	Y	8	18	1	1
							9	9					
12	6665	X	6132	-0-	-533	-0-	6113	3	Y	17	10	1	8
							19	9					

TOTAL GAS PROD: 84,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7747	3	81	9	N	74	223	1	4	8	81
02	7252	X	6883	-0-	-369	-0-	6840	3	43	9	N	39					120
03	8029	X	7943	-0-	-86	-0-	7899	3	44	9	N	40	4	8			156
04	7590	X	7542	-0-	-48	-0-	7509	3	33	9	N	30					186
05	7843	X	7370	-0-	-473	-0-	7333	3	37	9	N	34					220
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7931	3	39	9	N	35	185	1	3	8	67
07	7936	X	7812	-0-	-124	-0-	7769	3	43	9	N	39	3	8			103
08	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	7222	3			N	-0-					103
09	7980	X	7518	-0-	-462	-0-	7499	3	19	9	N	17					120
10	8246	X	7476	-0-	-770	-0-	7452	3	24	9	N	22					142
11	7980	X	6863	-0-	-1117	-0-	6820	3	43	9	N	39	153	1			28
12	INC G-10		6141	-0-	6141	6141	6117	3	24	9	N	22					50

TOTAL GAS PROD: 88,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	18419	-0-	-1349	-0-	18419	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	18272	-0-	-4575	-0-	18272	2	N	-0-					-0-
04	22860	X	18255	-0-	-4605	-0-	18255	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	22182	-0-	-1440	-0-	22182	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	19694	-0-	-3166	-0-	19694	2	N	-0-					-0-
07	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2	N	-0-					-0-
08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	19521	2	N	-0-					-0-
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	19864	-0-	-4781	-0-	19864	2	N	-0-					-0-
11	23850	X	22533	-0-	-1317	-0-	22533	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	15444	-0-	-9201	-0-	15444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,045 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2	N	-0-					-0-
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2	N	-0-					-0-
03	24645	X	24584	-0-	-61	-0-	24584	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	22776	-0-	-1884	-0-	22776	2	N	-0-					-0-
05	25885	X	23718	-0-	-2167	-0-	23718	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	18595	-0-	-6455	-0-	18595	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	17639	-0-	-8246	-0-	17639	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	19179	-0-	-5404	-0-	19179	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	11495	-0-	-11455	-0-	11495	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	18747	-0-	-4968	-0-	18747	2	N	-0-					-0-
11	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	2	N	-0-					-0-
*12	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,423 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 #: 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-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	478	3	39	9	Y	35	30	8			144
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	632	3	119	9	Y	108	82	1			170
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	737	3	74	9	Y	67	27	8			210
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	4	1	8			213
05	837	X	428	-0-	-409	-0-	409	3	19	9	Y	17					230
06	810	X	613	-0-	-197	-0-	546	3	67	9	Y	61	124	1			167
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	882	3	33	9	Y	30	30	8			167
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	871	3	39	9	Y	35					202
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					202
10	930	X	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					202
11	900	X	557	-0-	-343	-0-	557	3			Y	-0-					202
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	141	3	54	9	Y	49	111	1			140

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12852	-0-	-3276	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	10565	-0-	-6454	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	13241	-0-	-3229	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13885	-0-	-3134	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
06	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
07	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	10962	-0-	-5748	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	13404	-0-	-3863	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14297	-0-	-2413	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	12235	-0-	-4350	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,847 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 #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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	583015	X	36365	-0-	-546650	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	31194	-0-	-8258	-0-	31194	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	38095	-0-	-3507	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	34391	-0-	-5869	-0-	34391	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	28736	-0-	-12866	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	30479	-0-	-6391	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	34181	-0-	-3918	-0-	34181	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	28718	-0-	-9381	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	22360	-0-	-8120	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	21754	-0-	-12439	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	19572	-0-	-13518	-0-	19572	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	25851	-0-	-8342	-0-	25851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	30194	-0-	-3462	-0-	30194	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	34871	-0-	-2391	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	33950	-0-	-2110	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
05	35402	X	34142	-0-	-1260	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
06	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	34710	-0-	-165	-0-	34710	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	34488	-0-	-387	-0-	34488	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	32838	-0-	-1392	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	34945	-0-	-426	-0-	34945	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	31286	-0-	-2944	-0-	31286	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	33062	-0-	-1658	-0-	33062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17690	-0-	-678	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
03	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	19012	-0-	-98	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	19163	-0-	-429	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18141	-0-	-1629	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17345	-0-	-3084	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	17294	-0-	-3135	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15185	-0-	-3355	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	14652	-0-	-4506	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	14835	-0-	-3315	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15410	-0-	-1950	-0-	15410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 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	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	242 19	1 9	9733	3	Y	17	16	1			11
02	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	157 26	1 9	10240	3	Y	24	10	1			25
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	260 21	1 9	10892	3	Y	19	11	1			33
04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	446 35	1 9	9855	3	Y	32	34	1			31
05	15965	X	9549	-0-	-6416	-0-	235 18	1 9	9296	3	Y	16	19	1			28
06	15450	X	7490	-0-	-7960	-0-	705 18	1 9	6767	3	Y	16	17	1			27
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	7	24	1			10
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	4	6	1			8
09	14850	X	682	-0-	-14168	-0-	681	3	1	9	Y	1	6	1			3
10	15345	X	8669	-0-	-6676	-0-	8649	3	20	9	Y	18	3	1			18
11	14850	X	1272	-0-	-13578	-0-	1260	3	12	9	Y	11	27	1			2
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 69,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	460 47	1 9	4890	3	Y	43	44	1			28
02	6972	X	4502	-0-	-2470	-0-	387 42	1 9	4073	3	Y	38	24	1			42
03	7719	X	4550	-0-	-3169	-0-	405 35	1 9	4110	3	Y	32	18	1			56
04	6330	X	4204	-0-	-2126	-0-	726 65	1 9	3413	3	Y	59	58	1			57
05	15903	X	2947	-0-	-12956	-0-	363 3	1 9	2581	3	Y	3	34	1			26
06	15390	X	4419	-0-	-10971	-0-	1171 3	1 9	3245	3	Y	3	16	1			13
07	15903	X	2475	-0-	-13428	-0-	763 67	1 9	1645	3	Y	61	11	1			63
08	4557	X	1347	-0-	-3210	-0-	1329	3	18	9	Y	16	37	1			42
09	16620	X	1185	-0-	-15435	-0-	1171	3	14	9	Y	13	34	1			21
10	17174	X	2681	-0-	-14493	-0-	2647	3	34	9	Y	31	20	1			32
11	16620	X	991	-0-	-15629	-0-	970	3	21	9	Y	19	48	1			3
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6124	3	67	9	Y	61	33	1			31

TOTAL GAS PROD: 40,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 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	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	13771	-0-	-3897	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18565	-0-	-996	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17133	-0-	-1797	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17300	-0-	-670	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
07	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
08	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23145	2			N	-0-					-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	21228	-0-	-565	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	17183	-0-	-5227	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	16658	-0-	-6561	-0-	16658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,401 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 #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					29
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					29
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					29
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	22	1			8
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					28
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-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: 6

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	187	1	10712	3	Y	25	28	1			16
							28	9									
02	8344	X	7974	-0-	-370	-0-	216	1	7741	3	Y	15	14	1			17
							17	9									
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	155	1	10192	3	Y	13	7	1			23
							14	9									
04	10560	X	9304	-0-	-1256	-0-	313	1	8952	3	Y	35	24	1			34
							39	9									
05	14911	X	6157	-0-	-8754	-0-	240	1	5908	3	Y	8	20	1			22
							9	9									
06	14430	X	6504	-0-	-7926	-0-	699	1	5790	3	Y	14	13	1			23
							15	9									
07	14911	X	5945	-0-	-8966	-0-	513	1	5408	3	Y	22	20	1			25
							24	9									
08	10354	X	3229	-0-	-7125	-0-	3226	3	3	9	Y	3	15	1			13
09	13800	X	3425	-0-	-10375	-0-	3421	3	4	9	Y	4	11	1			6
10	14260	X	4731	-0-	-9529	-0-	4721	3	10	9	Y	9	6	1			9
11	13800	X	7159	-0-	-6641	-0-	7144	3	15	9	Y	14	21	1			2
12	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	5593	3	18	9	Y	16	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 81,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

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	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-		243	1	10286	3	Y	34	26	1			21
								37	9									
02	10808	X	9286	-0-	-1522	-0-		169	1	9100	3	Y	15	19	1			17
								17	9									
03	11966	X	6585	-0-	-5381	-0-		264	1	6312	3	Y	8	8	1			17
								9	9									
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-		589	1	10426	3	Y	25	18	1			24
								28	9									
05	15035	X	9403	-0-	-5632	-0-		264	1	9136	3	Y	3	14	1			13
								3	9									
06	14550	X	8387	-0-	-6163	-0-		790	1	7591	3	Y	5	8	1			10
								6	9									
07	15035	X	8139	-0-	-6896	-0-		554	1	7576	3	Y	8	9	1			9
								9	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-		6784	3	12	9	Y	11	5	1			15
09	16620	X	6338	-0-	-10282	-0-		6298	3	40	9	Y	36	12	1			39
10	17174	X	7732	-0-	-9442	-0-		7730	3	2	9	Y	2	38	1			3
11	16620	X	7578	-0-	-9042	-0-		7574	3	4	9	Y	4	6	1			1
12	8153	X	6149	-0-	-2004	-0-		6140	3	9	9	Y	8	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 98,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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. 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	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-		20514	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16487	-0-	-5801	-0-		16487	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	15833	-0-	-8843	-0-		15833	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	12053	-0-	-9097	-0-		12053	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	13459	-0-	-8396	-0-		13459	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	12737	-0-	-7123	-0-		12737	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	10671	-0-	-7588	-0-		10671	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	5492	-0-	-10349	-0-		5492	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	2538	-0-	-10482	-0-		2538	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	3123	-0-	-10331	-0-		3123	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	1565	-0-	-11185	-0-		1565	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	2980	-0-	-5297	-0-		2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,452 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. 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	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-		17990	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	14960	-0-	-4864	-0-		14960	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15838	-0-	-5180	-0-		15838	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	15377	-0-	-4963	-0-		15377	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	15342	-0-	-4901	-0-		15342	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14702	-0-	-2698	-0-		14702	2			N	-0-					-0-
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-		19155	2			N	-0-					-0-
08	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-		17673	2			N	-0-					-0-
09	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-		17109	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15874	-0-	-3284	-0-		15874	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	14096	-0-	-4444	-0-		14096	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	16938	-0-	-2220	-0-		16938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	575	1	4955	3	Y	83	38	8			66
							91	9									
02	5992	X	5331	-0-	-661	-0-	682	1	4648	3	Y	1					67
							1	9									
03	7068	X	4238	-0-	-2830	-0-	679	1	3559	3	Y	-0-					67
04	6840	X	4214	-0-	-2626	-0-	1016	1	3181	3	Y	15	15	8			67
							17	9									
05	7068	X	2797	-0-	-4271	-0-	737	1	2060	3	Y	-0-					67
06	5700	X	1264	-0-	-4436	-0-	979	1	275	3	Y	9	9	8			67
							10	9									
07	5890	X	1163	-0-	-4727	-0-	848	1	315	3	Y	-0-	45	1			22
08	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	721	1	1192	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	592	1	2843	3	Y	1					23
							1	9									
10	2790	X	1405	-0-	-1385	-0-	582	1	823	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	519	1	1245	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	464	1	1186	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			2
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	6	2	1			6
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	3	2	1			7
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4	7	1			4
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	3	1			2
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	1	1	1			2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	2	1			1
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-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	INC G-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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. 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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	2	1			1
02	2044	X	-0-	-0-		-2044	-0-						Y	1	1	1			1
03	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-						Y	-0-					1
04	2190	X	-0-	-0-		-2190	-0-						Y	-0-					1
05	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-						Y	-0-					1
06	3660	X	-0-	-0-		-3660	-0-						Y	-0-					1
07	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-						Y	6					7
08	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-						Y	-0-	4	1			3
09	8730	X	-0-	-0-		-8730	-0-						Y	-0-	2	1			1
10	9021	X	837	-0-		-8184	-0-		836	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	8730	X	5	-0-		-8725	-0-		5	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	911	X	911	-0-		-0-	-0-		909	3	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. 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	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-		417	1	4778	3	Y	18	25	1			12
									20	9									
02	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-		308	1	4803	3	Y	14	11	1			15
									15	9									
03	5642	X	5508	-0-		-134	-0-		323	1	5173	3	Y	11	6	1			20
									12	9									
04	5460	X	4837	-0-		-623	-0-		597	1	4238	3	Y	2	20	1			2
									2	9									
05	10726	X	2967	-0-		-7759	-0-		324	1	2643	3	Y	-0-	1	1			1
06	13890	X	4680	-0-		-9210	-0-		867	1	3813	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	14353	X	5072	-0-		-9281	-0-		561	1	4511	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4324	-0-		-1194	-0-		4324	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	3889	-0-		-9821	-0-		3889	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	3798	-0-		-10369	-0-		3770	3	28	9	Y	25					25
11	13710	X	3742	-0-		-9968	-0-		3713	3	29	9	Y	26	47	1			4
*12	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-		4513	3	33	9	Y	30	19	1			15

TOTAL GAS PROD: 53,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

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	19665	X	19665	-0-		-0-	-0-		19665	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17592	-0-		-3492	-0-		17592	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19285	-0-		-2756	-0-		19285	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	20327	-0-		-373	-0-		20327	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	18840	-0-		-1713	-0-		18840	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	16853	-0-		-2167	-0-		16853	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16699	-0-		-2769	-0-		16699	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15071	-0-		-4211	-0-		15071	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13762	-0-		-4478	-0-		13762	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	14899	-0-		-3949	-0-		14899	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	12602	-0-		-4258	-0-		12602	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	13775	-0-		-2748	-0-		13775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,370 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 #: 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	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	641	1	8986	3	Y	2	1	8			21
							2	9									
02	8064	X	7890	-0-	-174	-0-	890	1	7000	3	Y	-0-					21
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	833	1	13550	3	Y	2					23
							2	9									
04	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	1027	1	12157	3	Y	-0-					23
05	9641	X	2905	-0-	-6736	-0-	423	1	2482	3	Y	-0-					23
06	13410	X	5836	-0-	-7574	-0-	830	1	5006	3	Y	-0-					23
07	13857	X	6419	-0-	-7438	-0-	729	1	5690	3	Y	-0-					23
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					23
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	819	1	5294	3	Y	-0-					23
10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	957	1	5190	3	Y	-0-	17	1			6
11	6210	X	5648	-0-	-562	-0-	719	1	4929	3	Y	-0-					6
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1325	1	2335	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 81,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	274	1	10128	3	Y	45	137	1			116
							50	9									
02	17024	X	15871	-0-	-1153	-0-	120	1	15676	3	Y	68					184
							75	9									
03	18848	X	16778	-0-	-2070	-0-	195	1	16565	3	Y	16	121	1			79
							18	9									
04	18000	X	16336	-0-	-1664	-0-	172	1	16054	3	Y	100	14	1			165
							110	9									
05	17577	X	15949	-0-	-1628	-0-	234	1	15668	3	Y	43					208
							47	9									
06	17010	X	2876	-0-	-14134	-0-	868	1	2001	3	Y	6	102	1			112
							7	9									
07	17577	X	1788	-0-	-15789	-0-	963	1	824	3	Y	1	80	1			33
							1	9									
08	16864	X	1880	-0-	-14984	-0-	729	1	1148	3	Y	3					36
							3	9									
09	15420	X	1968	-0-	-13452	-0-	938	1	1027	3	Y	3					39
							3	9									
10	15934	X	2283	-0-	-13651	-0-	1262	1	1006	3	Y	14	27	1			26
							15	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	728	1	2064	3	Y	24	40	1			10
							26	9									
12	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	795	1	736	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 90,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	490	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	338	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	377	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1313	-0-	-217	-0-	706	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	918	-0-	-942	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	8610	X	835	-0-	-7775	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	8897	X	476	-0-	-8421	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	8610	X	568	-0-	-8042	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*12	700	N	752	-0-	52	52	752	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,638 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	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	285	1	12937	3	Y	42	18	8			59
							46	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	181	1	12615	3	Y	5					64
							6	9									
03	12865	X	8869	-0-	-3996	-0-	474	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
04	12840	X	6845	-0-	-5995	-0-	430	1	6411	3	Y	4	4	8			71
							4	9									
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	148	1	14565	3	Y	14	45	1			40
							15	9									
06	13710	X	12938	-0-	-772	-0-	339	1	12580	3	Y	17	4	8			53
							19	9									
07	14167	X	9878	-0-	-4289	-0-	410	1	9449	3	Y	17					70
							19	9									
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	357	1	9869	3	Y	26					96
							29	9									
09	14250	X	3555	-0-	-10695	-0-	696	1	2857	3	Y	2	57	1			41
							2	9									
10	14725	X	7794	-0-	-6931	-0-	426	1	7364	3	Y	4					45
							4	9									
11	12600	X	4605	-0-	-7995	-0-	512	1	4091	3	Y	2					47
							2	9									
*12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	178	1	10240	3	Y	15					62
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 115,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	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
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	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	368	1	8227	3	Y	-0-					17
02	10500	X	9773	-0-	-727	-0-	342	1	9424	3	Y	6					23
							7	9									
03	11470	X	10526	-0-	-944	-0-	496	1	10030	3	Y	-0-					23
04	11100	X	10801	-0-	-299	-0-	251	1	10546	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	169	1	12136	3	Y	-0-					26
06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	167	1	10567	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	183	1	10730	3	Y	-0-					26
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	208	1	10549	3	Y	1					27
							1	9									
09	11910	X	10243	-0-	-1667	-0-	642	1	9597	3	Y	4					31
							4	9									
10	12307	X	10557	-0-	-1750	-0-	441	1	10115	3	Y	1					32
							1	9									
11	10590	X	10092	-0-	-498	-0-	400	1	9692	3	Y	-0-					32
*12	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	434	1	9967	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 125,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8464	3	81	9	Y	74	50	1			121
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10508	3	35	9	Y	32					153
03	8060	X	7864	-0-	-196	-0-	7851	3	13	9	Y	12					165
04	8280	X	4548	-0-	-3732	-0-	4518	3	30	9	Y	27					192
05	11687	X	3055	-0-	-8632	-0-	3037	3	18	9	Y	16	109	1			99
06	11310	X	2805	-0-	-8505	-0-	2715	3	90	9	Y	82	42	1			139
07	11687	X	1112	-0-	-10575	-0-	1097	3	15	9	Y	14					153
08	7874	X	1333	-0-	-6541	-0-	1329	3	4	9	Y	4					157
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5340	3	1	9	Y	1	42	1			116
10	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9087	3	15	9	Y	14	43	1			87
11	2820	X	588	-0-	-2232	-0-	588	3			Y	-0-					87
12	5518	X	256	-0-	-5262	-0-	248	3	8	9	Y	7	44	1			50

TOTAL GAS PROD: 55,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	962	1	1779	3	N	11	11	8			84
							12	9									
02	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	851	1	1598	3	N	-0-					84
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	948	1	1779	3	N	-0-					84
04	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	940	1	1952	3	N	6	4	8			86
							7	9									
05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	964	1	1668	3	N	-0-					86
06	2640	X	2236	-0-	-404	-0-	862	1	1365	3	N	8	2	8			92
							9	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	943	1	1810	3	N	11					103
							12	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	926	1	2258	3	N	-0-					103
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	940	1	2330	3	N	-0-					103
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	967	1	1900	3	N	-0-					103
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	935	1	1809	3	N	-0-					103
12	3379	X	2417	-0-	-962	-0-	832	1	1585	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 32,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10617	3	2	9	Y	2	2	8			24
02	10500	X	9651	-0-	-849	-0-	9634	3	17	9	Y	15					39
03	11625	X	10320	-0-	-1305	-0-	10314	3	6	9	Y	5	2	8			42
04	10950	X	8964	-0-	-1986	-0-	8950	3	14	9	Y	13					55
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11293	3	9	9	Y	8					63
06	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	3			Y	-0-					63
07	10695	X	10474	-0-	-221	-0-	10470	3	4	9	Y	4	3	8			64
08	10323	X	10248	-0-	-75	-0-	10248	3			Y	-0-					64
09	10950	X	9906	-0-	-1044	-0-	9906	3			Y	-0-					64
10	11315	X	10167	-0-	-1148	-0-	10166	3	1	9	Y	1					65
11	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	9413	3			Y	-0-	14	1			51
*12	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9550	3	1	9	Y	1					52

TOTAL GAS PROD: 120,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	2680	-0-	-6028	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	1512	-0-	-6889	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	2373	-0-	-5637	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	943	-0-	-7337	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	1460	-0-	-7096	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2573	-0-	-1747	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1625	-0-	-2467	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9396	-0-	-3144	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11738	-0-	-1747	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
07	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10604	-0-	-2819	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10841	-0-	-2659	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15757	-0-	-177	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12211	-0-	-3209	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	12510	-0-	-5253	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	INC G-10		14415	-0-	14415	29592	14415	2			N	-0-					-0-
02	42313	X	12721	-0-	-29592	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
04	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
06	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14436	-0-	-2244	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14983	-0-	-2253	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14973	-0-	-1707	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15908	-0-	-584	-0-	15908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,341 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	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9633	-0-	-1119	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9398	-0-	-2785	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	5994	-0-	-5796	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	4707	-0-	-7476	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	4701	-0-	-5619	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5029	-0-	-5635	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	4821	-0-	-4572	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3987	-0-	-1035	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
04	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
06	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
07	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11208	-0-	-200	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10598	-0-	-2152	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10488	-0-	-5911	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	10694	-0-	-5176	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11598	-0-	-3127	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4981	-0-	-3475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5945	-0-	-3138	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5892	-0-	-1548	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5728	-0-	-1682	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5692	-0-	-1965	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6211	-0-	-749	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 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	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19103	-0-	-3017	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	19958	-0-	-4532	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	18763	-0-	-4937	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	20604	-0-	-2925	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19656	-0-	-2274	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17850	-0-	-3292	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17322	-0-	-2642	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	13689	-0-	-6261	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	14753	-0-	-5862	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	11986	-0-	-7664	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	11731	-0-	-6125	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	13710	-0-	-6254	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	14184	-0-	-7919	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	13845	-0-	-7545	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	14787	-0-	-6727	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16826	-0-	-304	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
07	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15392	-0-	-1408	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	13430	-0-	-9107	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	15431	-0-	-6379	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	16364	-0-	-6173	-0-	16364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

01	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	38989	-0-	-1947	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	42447	-0-	-829	-0-	42447	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	39826	-0-	-2054	-0-	39826	2			N	-0-					-0-
05	43152	X	40975	-0-	-2177	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	40021	-0-	-1739	-0-	40021	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	40844	-0-	-2308	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	40255	-0-	-2184	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	37998	-0-	-2022	-0-	37998	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	38528	-0-	-2826	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	34777	-0-	-5243	-0-	34777	2			N	-0-					-0-
12	40858	X	36013	-0-	-4845	-0-	36013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	20083	-0-	-3577	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	21835	-0-	-4360	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	20891	-0-	-3649	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	20546	-0-	-3789	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19387	-0-	-2123	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
07	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
09	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
10	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
11	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	22151	-0-	-2153	-0-	22151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					4
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	3	1			2
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					3
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	7661	-0-	-6899	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	9748	-0-	-6372	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	9160	-0-	-6440	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11287	-0-	-803	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10802	-0-	-482	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	12502	-0-	-4778	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	14990	-0-	-3083	-0-	14990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,431 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 #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	467	1	265	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	517	1	262	3	Y	-0-	1	1			2
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	2					2
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	5					5
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 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	39494	X	26561	-0-	-12933	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	22091	-0-	-13581	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	19020	-0-	-10585	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	15886	-0-	-12284	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	11706	-0-	-15047	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	15841	-0-	-9869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	19294	-0-	-5165	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	11971	-0-	-7063	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14456	-0-	-1384	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14945	-0-	-4337	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13326	-0-	-5334	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	11763	-0-	-7519	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45973	X	21933	-0-	-24040	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	17916	-0-	-23608	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	17873	-0-	-15855	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	13750	-0-	-13250	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	11147	-0-	-13529	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	12962	-0-	-8278	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	32412	2			N	-0-					-0-
08	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
09	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
10	32426	X	22554	-0-	-9872	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
11	31380	X	20664	-0-	-10716	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	20585	-0-	-9919	-0-	20585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,015 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	52731	X	40907	-0-	-11824	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	33246	-0-	-14382	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	32929	-0-	-12300	-0-	32922	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	41250	X	30739	-0-	-10511	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	32824	-0-	-8096	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	28881	-0-	-10719	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	26608	-0-	-10189	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	32021	-0-	-901	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	26113	-0-	-5657	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	27075	-0-	-5754	-0-	27075	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	27562	-0-	-3428	-0-	27562	2			N	-0-					-0-
12	32023	X	27083	-0-	-4940	-0-	27083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	12	8			32
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2					34
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					44
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	8			44
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	28	1			17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	2	8			20
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					21
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	13	1			17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					38
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	40696	2			N	-0-					-0-
02	36680	X	35857	-0-	-823	-0-	35857	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	39246	-0-	-1364	-0-	39246	2			N	-0-					-0-
04	39390	X	26293	-0-	-13097	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	16021	-0-	-24682	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	10652	-0-	-28738	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	14438	-0-	-25273	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	15919	-0-	-23327	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	10862	-0-	-4468	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15786	-0-	-55	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
11	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
*12	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	27862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23012	-0-	-928	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	24437	-0-	-2068	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	22028	-0-	-3622	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23417	-0-	-2065	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22060	-0-	-2600	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	22575	-0-	-2907	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	20777	-0-	-3651	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17563	-0-	-5087	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	17419	-0-	-5986	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	15024	-0-	-7026	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	15901	-0-	-6667	-0-	15901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,164 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 #: 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-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	20186	-0-	-4594	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	23554	-0-	-3881	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	25004	-0-	-1546	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	23006	-0-	-554	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21919	-0-	-6761	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	25270	-0-	-4366	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	23111	-0-	-919	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	19548	-0-	-4725	-0-	19548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	10111	-0-	-6045	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
03	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
05	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
07	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
08	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	19413	-0-	-5307	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	16240	-0-	-9304	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	12331	-0-	-12389	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	11238	-0-	-9749	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	21371	-0-	-1757	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22136	-0-	-3470	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	19646	-0-	-5104	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	17429	-0-	-8146	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	18571	-0-	-6179	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	19407	-0-	-4246	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	18772	-0-	-3362	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17157	-0-	-1383	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	19341	-0-	-65	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
11	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
*12	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	23184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 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	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8540	-0-	-2548	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	23901	2			N	-0-					-0-
05	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11810	-0-	-160	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14210	-0-	-3490	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	9054	-0-	-9236	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	8703	-0-	-11037	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	8266	-0-	-12132	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8464	-0-	-1000	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5532	-0-	-438	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8545	-0-	-817	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4447	-0-	-4915	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9463	-0-	-737	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	3518	-0-	-7022	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	1864	-0-	-8336	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7518	-0-	-2247	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	3	Y	-0-			-0-
02	8932	X	5642	-0-	-3290	-0-	294	1	5348	3	Y	-0-			-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	243	1	9027	3	Y	-0-			-0-
04	8580	X	7641	-0-	-939	-0-	496	1	7145	3	Y	-0-			-0-
05	14508	X	7158	-0-	-7350	-0-	253	1	6905	3	Y	-0-			-0-
06	14040	X	7945	-0-	-6095	-0-	691	1	7254	3	Y	-0-			-0-
07	14508	X	7781	-0-	-6727	-0-	434	1	7347	3	Y	-0-			-0-
08	9269	X	8796	-0-	-473	-0-	8796	3			Y	-0-			-0-
09	15150	X	8102	-0-	-7048	-0-	8102	3			Y	-0-			-0-
10	15655	X	7921	-0-	-7734	-0-	7921	3			Y	-0-			-0-
11	15150	X	6898	-0-	-8252	-0-	6898	3			Y	-0-			-0-
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-			-0-
02	14000	X	6575	-0-	-7425	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
03	15965	X	6950	-0-	-9015	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
04	15450	X	4998	-0-	-10452	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	4896	-0-	-11069	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	4816	-0-	-8144	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	3329	-0-	-3956	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-			-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-			-0-
11	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-			-0-
12	18352	X	10672	-0-	-7680	-0-	10672	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

01	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	29549	2			N	-0-			-0-
02	28952	X	27832	-0-	-1120	-0-	27832	2			N	-0-			-0-
03	32054	X	29846	-0-	-2208	-0-	29846	2			N	-0-			-0-
04	30270	X	25310	-0-	-4960	-0-	25310	2			N	-0-			-0-
05	31031	X	15928	-0-	-15103	-0-	15928	2			N	-0-			-0-
06	29820	X	24575	-0-	-5245	-0-	24575	2			N	-0-			-0-
07	30814	X	24890	-0-	-5924	-0-	24890	2			N	-0-			-0-
08	29853	X	25740	-0-	-4113	-0-	25740	2			N	-0-			-0-
09	24570	X	23932	-0-	-638	-0-	23932	2			N	-0-			-0-
10	25389	X	23653	-0-	-1736	-0-	23653	2			N	-0-			-0-
11	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-			-0-
*12	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 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	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	593	1	2873	3	Y	22	25	1			14
							24	9									
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	453	1	3015	3	Y	64	12	1			66
							70	9									
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	734	1	3457	3	Y	5	28	1			43
							6	9									
04	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	637	1	2144	3	Y	27	44	1			26
							30	9									
05	16678	X	776	-0-	-15902	-0-	434	1	300	3	Y	38	15	1			49
							42	9									
06	16140	X	3248	-0-	-12892	-0-	1242	1	1984	3	Y	20	29	1			40
							22	9									
07	16678	X	3825	-0-	-12853	-0-	1141	1	2663	3	Y	19	35	1			24
							21	9									
08	4185	X	2700	-0-	-1485	-0-	2694	3	6	9	Y	5	15	1			14
09	16200	X	2870	-0-	-13330	-0-	2866	3	4	9	Y	4	12	1			6
10	16740	X	2334	-0-	-14406	-0-	2328	3	6	9	Y	5	6	1			5
11	16200	X	2733	-0-	-13467	-0-	2724	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 32,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	183	1	18801	3	Y	5					45
							6	9									
02	20524	X	17336	-0-	-3188	-0-	368	1	16967	3	Y	1					46
							1	9									
03	22723	X	15762	-0-	-6961	-0-	633	1	15122	3	Y	6					52
							7	9									
04	20610	X	14762	-0-	-5848	-0-	530	1	14232	3	Y	-0-					52
05	21297	X	19767	-0-	-1530	-0-	302	1	19465	3	Y	-0-					52
06	18570	X	18265	-0-	-305	-0-	476	1	17789	3	Y	-0-					52
07	19189	X	19000	-0-	-189	-0-	332	1	18668	3	Y	-0-					52
08	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	508	1	18356	3	Y	-0-					52
09	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	277	1	20663	3	Y	-0-					52
10	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	390	1	20837	3	Y	15	40	1			27
							17	9									
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	326	1	19474	3	Y	14					41
							15	9									
*12	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	402	1	21942	3	Y	7					48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 227,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	12					56
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					56
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					56
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					56
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	431	1	870	3	Y	-0-					56
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	687	1	1790	3	Y	-0-					56
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	550	1	863	3	Y	-0-					56
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	848	1	1706	3	Y	-0-					56
09	1800	X	1529	-0-	-271	-0-	711	1	818	3	Y	-0-					56
10	1860	X	1027	-0-	-833	-0-	901	1	113	3	Y	12	43	1			25
							13	9									
11	2460	X	836	-0-	-1624	-0-	679	1	143	3	Y	13					38
							14	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					44

TOTAL GAS PROD: 11,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	8	3	8			56
							9	9									
02	2968	X	2727	-0-	-241	-0-	46	1	2680	3	Y	1					57
							1	9									
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	208	1	2881	3	Y	2					59
							2	9									
04	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	99	1	2814	3	Y	9	1	8			67
							10	9									
05	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	224	1	2723	3	Y	19					86
							21	9									
06	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	308	1	2644	3	Y	13	53	1	1	8	45
							14	9									
07	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	346	1	2496	3	Y	-0-					45
08	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	452	1	2400	3	Y	2					47
							2	9									
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	334	1	2536	3	Y	2					49
							2	9									
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	325	1	2454	3	Y	4					53
							4	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	372	1	2423	3	Y	2	24	1			31
							2	9									
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	326	1	2419	3	Y	21					52
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 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	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	15244	-0-	-146	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13768	-0-	-2135	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12336	-0-	-3384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	10362	-0-	-5882	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15754	-0-	-490	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
09	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
10	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13089	-0-	-2151	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14758	-0-	-990	-0-	14758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,486 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 #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 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	44497	X	44497	-0-	-0-	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33474	-0-	-8386	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	40157	-0-	-4669	-0-	40157	2			N	-0-					-0-
04	43380	X	40749	-0-	-2631	-0-	40749	2			N	-0-					-0-
05	44826	X	40085	-0-	-4741	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	32651	-0-	-10399	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
07	40410	X	40410	-0-	-0-	-0-	40410	2			N	-0-					-0-
08	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	40593	2			N	-0-					-0-
09	38790	X	36992	-0-	-1798	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	38089	-0-	-2335	-0-	38089	2			N	-0-					-0-
11	39270	X	34051	-0-	-5219	-0-	34051	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	32955	-0-	-7624	-0-	32955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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-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	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10349	-0-	-5135	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	8419	-0-	-8724	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15431	-0-	-1159	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	7375	-0-	-8373	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	3597	-0-	-10743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4174	-0-	-7296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	2016	-0-	-6416	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3701	-0-	-3319	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	4299	-0-	-2955	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	67	-0-	-3983	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2141	-0-	-2044	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
02	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	26841	-0-	-1307	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	26411	-0-	-829	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	26807	-0-	-1341	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	26785	-0-	-95	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
07	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	1942	-0-	-24848	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	19285	-0-	-8646	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23097	-0-	-3933	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	23572	-0-	-4359	-0-	23572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,597 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	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	7653	-0-	-3228	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5465	-0-	-5815	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	4841	-0-	-6815	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5365	-0-	-5915	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6084	-0-	-5293	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4729	-0-	-2928	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3515	-0-	-1765	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3381	-0-	-2695	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4218	-0-	-1662	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,662 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 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	44932	X	44932	-0-	-0-	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
02	36965	X	36965	-0-	-0-	-0-	36965	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	41442	-0-	-5957	-0-	41442	2			N	-0-					-0-
04	43950	X	41002	-0-	-2948	-0-	41002	2			N	-0-					-0-
05	45415	X	42990	-0-	-2425	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	43318	-0-	-152	-0-	43318	2			N	-0-					-0-
07	46812	X	46812	-0-	-0-	-0-	46812	2			N	-0-					-0-
08	48482	X	48482	-0-	-0-	-0-	48482	2			N	-0-					-0-
09	49083	X	49083	-0-	-0-	-0-	49083	2			N	-0-					-0-
10	48309	X	48309	-0-	-0-	-0-	48309	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	45679	-0-	-1241	-0-	45679	2			N	-0-					-0-
12	50716	X	46039	-0-	-4677	-0-	46039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 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	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	369	1	6451	3	N	35	4	8			152
							39	9									
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5442	3	N	11					163
							12	9									
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	436	1	6106	3	N	49	3	8			209
							54	9									
04	6750	X	6279	-0-	-471	-0-	401	1	5832	3	N	42					251
							46	9									
05	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	416	1	5793	3	N	20					271
							22	9									
06	6630	X	5703	-0-	-927	-0-	401	1	5259	3	N	39	176	1			134
							43	9									
07	6603	X	5823	-0-	-780	-0-	486	1	5309	3	N	25	3	8			156
							28	9									
08	6603	X	5738	-0-	-865	-0-	484	1	5251	3	N	3					159
							3	9									
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	438	1	5956	3	N	-0-					159
10	6231	X	5901	-0-	-330	-0-	718	1	5183	3	N	-0-					159
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	443	1	5764	3	N	32	99	1			92
							35	9									
12	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	433	1	5911	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 73,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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. (I) GAS LIFT(L)	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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
11	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13288	-0-	-2057	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,582 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 #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 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	35619	X	19084	-0-	-16535	-0-	19084	2		N	-0-			-0-
02	32172	X	13281	-0-	-18891	-0-	13281	2		N	-0-			-0-
03	29791	X	9959	-0-	-19832	-0-	9959	2		N	-0-			-0-
04	21660	X	8896	-0-	-12764	-0-	8896	2		N	-0-			-0-
05	20057	X	9575	-0-	-10482	-0-	9575	2		N	-0-			-0-
06	18480	X	8551	-0-	-9929	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
07	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	29085	2		N	-0-			-0-
08	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	24253	2		N	-0-			-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2		N	-0-			-0-
10	29078	X	26310	-0-	-2768	-0-	26310	2		N	-0-			-0-
11	28140	X	22226	-0-	-5914	-0-	22226	2		N	-0-			-0-
12	29078	X	17175	-0-	-11903	-0-	17175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 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
OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

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	6479	X	6479	-0-		-0-		-0-		711	1	5630	3	Y	125	94	1	1	8	120
										138	9									
02	7676	X	7676	-0-		-0-		-0-		511	1	7010	3	Y	141	201	1			60
										155	9									
03	8858	X	8858	-0-		-0-		-0-		232	1	8549	3	Y	70	1	8			129
										77	9									
04	8767	X	8767	-0-		-0-		-0-		194	1	8384	3	Y	172	208	1	1	8	92
										189	9									
05	9522	X	9522	-0-		-0-		-0-		115	1	9279	3	Y	116	105	1	1	8	102
										128	9									
06	8580	X	7654	-0-		-926		-0-		176	1	7444	3	Y	31					133
										34	9									
07	8866	X	6835	-0-		-2031		-0-		172	1	6579	3	Y	76	129	1			80
										84	9									
08	8866	X	5952	-0-		-2914		-0-		379	1	5506	3	Y	61	91	1			50
										67	9									
09	9210	X	5937	-0-		-3273		-0-		701	1	5152	3	Y	76	76	1			50
										84	9									
10	9517	X	4686	-0-		-4831		-0-		617	1	4039	3	Y	27					77
										30	9									
11	7470	X	5626	-0-		-1844		-0-		546	1	4898	3	Y	165	192	1			50
										182	9									
12	6820	X	6713	-0-		-107		-0-		620	1	5303	3	Y	718					768
										790	9									

TOTAL GAS PROD: 84,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

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	15436	X	15436	-0-		-0-		-0-		280	1	15124	3	Y	29	29	1	2	8	26
										32	9									
02	9212	X	2811	-0-		-6401		-0-		206	1	2595	3	Y	9	31	1			4
										10	9									
03	15438	X	2761	-0-		-12677		-0-		514	1	2243	3	Y	4	1	8			7
										4	9									
04	14970	X	10328	-0-		-4642		-0-		463	1	9853	3	Y	11	12	1	1	8	5
										12	9									
05	15469	X	3561	-0-		-11908		-0-		279	1	3274	3	Y	7	6	1	1	8	5
										8	9									
06	14970	X	12006	-0-		-2964		-0-		83	1	11919	3	Y	4	1	8			8
										4	9									
07	5747	X	5747	-0-		-0-		-0-		243	1	5475	3	Y	26	7	1	1	8	26
										29	9									
08	7905	X	7905	-0-		-0-		-0-		378	1	7494	3	Y	30	31	1	2	8	23
										33	9									
09	11910	X	7868	-0-		-4042		-0-		405	1	7404	3	Y	54	41	1	1	8	35
										59	9									
10	12307	X	8527	-0-		-3780		-0-		556	1	7943	3	Y	25					60
										28	9									
11	11910	X	6858	-0-		-5052		-0-		518	1	6289	3	Y	46	92	1			14
										51	9									
12	8122	X	7729	-0-		-393		-0-		581	1	6928	3	Y	200					214
										220	9									

TOTAL GAS PROD: 91,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	756	1	4202	3	Y	72	62	1	1	8	69
							79	9									
02	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	481	1	13103	3	Y	119	137	1	1	8	50
							131	9									
03	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	116	1	14787	3	Y	42	1	8			91
							46	9									
04	14250	X	6063	-0-	-8187	-0-	326	1	5607	3	Y	118	145	1	1	8	63
							130	9									
05	15190	X	12194	-0-	-2996	-0-	325	1	11823	3	Y	42	67	1	1	8	37
							46	9									
06	14700	X	2983	-0-	-11717	-0-	401	1	2564	3	Y	16					53
							18	9									
07	15190	X	12266	-0-	-2924	-0-	238	1	11971	3	Y	52	51	1	2	8	52
							57	9									
08	14942	X	12536	-0-	-2406	-0-	295	1	12182	3	Y	54	62	1	1	8	43
							59	9									
09	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	289	1	11888	3	Y	71	67	1			47
							78	9									
10	12276	X	12231	-0-	-45	-0-	275	1	11933	3	Y	21					68
							23	9									
11	12090	X	11158	-0-	-932	-0-	445	1	10682	3	Y	28	87	1			9
							31	9									
12	12679	X	12382	-0-	-297	-0-	443	1	11837	3	Y	93					102
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 127,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3341	-0-	-3575	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3856	-0-	-2003	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1345	-0-	-2499	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2233	-0-	-2507	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2603	-0-	-1923	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,341 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	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	231	1	2954	3	Y	6					52
							7	9									
02	3192	X	2916	-0-	-276	-0-	208	1	2694	3	Y	13					65
							14	9									
03	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	279	1	2965	3	Y	13					78
							14	9									
04	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	8	1	3088	3	Y	6					84
							7	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3158	3	Y	-0-					84
06	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	135	1	2956	3	Y	13	78	1			19
							14	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	93	1	3248	3	Y	-0-					19
08	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2967	3	45	9	Y	41					60
09	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	97	1	2902	3	Y	-0-					60
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	416	1	2690	3	Y	-0-					60
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	400	1	2653	3	Y	-0-					60
12	3348	X	2815	-0-	-533	-0-	615	1	2200	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 37,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 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	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10822	-0-	-14	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10707	-0-	-2034	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10804	-0-	-1796	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11650	-0-	-1370	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11642	-0-	-1378	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7053	-0-	-3747	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8362	-0-	-3294	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8137	-0-	-3143	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10469	-0-	-1187	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 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	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	39591	2			N	-0-					-0-
02	38024	X	34810	-0-	-3214	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37265	-0-	-4833	-0-	37265	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	34956	-0-	-5784	-0-	34956	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	35746	-0-	-4492	-0-	35746	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	32886	-0-	-5424	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	26246	-0-	-12287	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
08	37262	X	24152	-0-	-13110	-0-	24152	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	22080	-0-	-12510	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	21221	-0-	-14522	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	17726	-0-	-15154	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	15791	-0-	-9567	-0-	15791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,470 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	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11594	-0-	-1846	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	10222	-0-	-4658	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	9322	-0-	-5078	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	7579	-0-	-6712	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7352	-0-	-6328	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8353	-0-	-4481	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	5872	-0-	-4358	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7056	-0-	-1283	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7520	-0-	-550	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7578	-0-	-1691	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9155	-0-	-421	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9409	-0-	-1472	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9026	-0-	-2434	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5287	-0-	-6555	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18653	-0-	-2047	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
*12	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	23333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,757 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	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	668	1	1071	3	Y	8	1	8			59
							9	9									
02	8652	X	3437	-0-	-5215	-0-	1008	1	2428	3	Y	1					60
							1	9									
03	6138	X	2532	-0-	-3606	-0-	868	1	1657	3	Y	6					66
							7	9									
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					66
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	616	1	4421	3	Y	-0-					66
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3651	3	Y	-0-					66
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	667	1	3980	3	Y	-0-					66
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	833	1	6867	3	Y	-0-					66
09	4890	X	2227	-0-	-2663	-0-	952	1	1275	3	Y	-0-					66
10	5053	X	3433	-0-	-1620	-0-	1043	1	2377	3	Y	12	50	1			28
							13	9									
11	7440	X	4215	-0-	-3225	-0-	774	1	3429	3	Y	11					39
							12	9									
12	7688	X	3894	-0-	-3794	-0-	1493	1	2397	3	Y	4					43
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	691	1	3796	3	Y	54	30	1			70
							59	9									
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	16					86
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	56	1			45
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	52	8	1			89
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	63					152
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	394	1	10968	3	Y	68	74	1			146
							75	9									
07	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	343	1	14519	3	Y	76	105	1			117
							84	9									
08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	261	1	14556	3	Y	48					165
							53	9									
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	228	1	14667	3	Y	50					215
							55	9									
10	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	196	1	15671	3	Y	24	151	1			88
							26	9									
11	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	283	1	13214	3	Y	90	140	1			38
							99	9									
12	15438	X	14362	-0-	-1076	-0-	289	1	14073	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 104,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	569	1	2795	3	Y	49	46	1	4	8	65
							54	9									
02	3976	X	3634	-0-	-342	-0-	372	1	3234	3	Y	25					90
							28	9									
03	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	572	1	2630	3	Y	26	52	1			64
							29	9									
04	3930	X	2423	-0-	-1507	-0-	524	1	1857	3	Y	38	1	8			101
							42	9									
05	4030	X	1886	-0-	-2144	-0-	395	1	1471	3	Y	18					119
							20	9									
06	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	360	1	2490	3	Y	144	59	1	1	8	203
							158	9									
07	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	282	1	2899	3	Y	18					221
							20	9									
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	207	1	2873	3	Y	9	75	1			155
							10	9									
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	235	1	2469	3	Y	-0-					155
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	241	1	3376	3	Y	-0-	74	1			81
11	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	523	1	2528	3	Y	22	76	1			27
							24	9									
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	232	1	3937	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 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
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 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 NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

01	60977	X	49570	-0-	-11407	-0-	49570	2			N	-0-					-0-
02	55076	X	47274	-0-	-7802	-0-	47274	2			N	-0-					-0-
03	60977	X	49767	-0-	-11210	-0-	49767	2			N	-0-					-0-
04	59010	X	46615	-0-	-12395	-0-	46615	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	49171	-0-	-5358	-0-	49171	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	49542	-0-	-1098	-0-	49542	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	48920	-0-	-3408	-0-	48920	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	48266	-0-	-1489	-0-	48266	2			N	-0-					-0-
09	49530	X	38896	-0-	-10634	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	42865	-0-	-8316	-0-	42865	2			N	-0-					-0-
11	49530	X	42186	-0-	-7344	-0-	42186	2			N	-0-					-0-
12	48918	X	47543	-0-	-1375	-0-	47543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560,615 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	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
02	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	21936	-0-	-1500	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	23213	-0-	-564	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	21227	-0-	-1783	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22609	-0-	-1168	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
08	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19987	-0-	-2483	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21466	-0-	-1753	-0-	21466	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21249	-0-	-951	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	19740	-0-	-3200	-0-	19740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,422 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	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	13256	-0-	-17320	-0-	560	1	12696	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	28067	-0-	-5785	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	25036	-0-	-7724	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	1752	-0-	-29217	-0-	950	1	802	2	N	-0-					-0-
06	27150	X	1578	-0-	-25572	-0-	544	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	28055	X	1602	-0-	-26453	-0-	529	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	28055	X	1907	-0-	-26148	-0-	579	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	3023	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	539	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	723	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	1429	-0-	-3593	-0-	968	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,944 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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3756	-0-	-2124	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	2488	-0-	-3588	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3189	-0-	-2691	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3418	-0-	-1883	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1164	-0-	-2649	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1261	-0-	-2552	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,544 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	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
02	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
04	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
05	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18125	-0-	-1765	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
08	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18239	-0-	-3151	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	20072	-0-	-3271	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18945	-0-	-3825	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	18195	-0-	-5334	-0-	18195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,544 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	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.		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 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	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	50226	2			N	-0-					-0-
02	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
03	50994	X	50994	-0-	-0-	-0-	50994	2			N	-0-					-0-
04	47995	X	47995	-0-	-0-	-0-	47995	2			N	-0-					-0-
05	49830	X	49830	-0-	-0-	-0-	49830	2			N	-0-					-0-
06	47632	X	47632	-0-	-0-	-0-	47632	2			N	-0-					-0-
07	48073	X	48073	-0-	-0-	-0-	48073	2			N	-0-					-0-
08	48997	X	48997	-0-	-0-	-0-	48997	2			N	-0-					-0-
09	48748	X	48748	-0-	-0-	-0-	48748	2			N	-0-					-0-
10	51020	X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2			N	-0-					-0-
11	46851	X	46851	-0-	-0-	-0-	46851	2			N	-0-					-0-
12	50375	X	47330	-0-	-3045	-0-	47330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,568 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	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	25265	-0-	-719	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	25881	-0-	-2887	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	24397	-0-	-3443	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	27487	-0-	-475	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	24384	-0-	-2676	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	9284	-0-	-18678	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	13906	-0-	-11979	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	10045	-0-	-16565	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	17565	-0-	-9932	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	16934	-0-	-7456	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
*12	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

01	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17265	3	24	9	Y	22	76	1	4	8	36
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15209	3	68	9	Y	62	1	8			97
03	17391	X	15649	-0-	-1742	-0-	1	1	15615	3	Y	30	69	1	2	8	56
							33	9									
04	16830	X	15572	-0-	-1258	-0-	1	1	15547	3	Y	22	2	8			76
							24	9									
05	17391	X	16706	-0-	-685	-0-	16498	3	208	9	Y	189	49	1	2	8	214
06	16740	X	15305	-0-	-1435	-0-	15299	3	6	9	Y	5	2	8			217
07	16926	X	15574	-0-	-1352	-0-	15553	3	21	9	Y	19	2	8			234
08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15699	3	39	9	Y	35	1	8			268
09	16170	X	15593	-0-	-577	-0-	15562	3	31	9	Y	28	122	1			174
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	17994	3	39	9	Y	35	122	1			87
11	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15788	3	26	9	Y	24					111
12	16120	X	14682	-0-	-1438	-0-	14619	3	63	9	Y	57	87	1			81

TOTAL GAS PROD: 191,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1604	-0-	-0-	-0-	440	1	1164	3	Y	-0-	25	1			40
02	10080	X	7912	-0-	-2168	-0-	522	1	7388	3	Y	2					42
							2	9									
03	10757	X	8192	-0-	-2565	-0-	588	1	7602	3	Y	2	15	1	1	8	28
							2	9									
04	10170	X	7891	-0-	-2279	-0-	218	1	7664	3	Y	8	10	1	1	8	25
							9	9									
05	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	197	1	8667	3	Y	18	9	1	1	8	33
							20	9									
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	102	1	8435	3	Y	2	12	1			23
							2	9									
07	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	36	1	8052	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
08	8184	X	6023	-0-	-2161	-0-	160	1	5855	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
09	8610	X	6980	-0-	-1630	-0-	284	1	6686	3	Y	9					28
							10	9									
10	8897	X	8151	-0-	-746	-0-	212	1	7933	3	Y	5	10	1			23
							6	9									
11	8430	X	7160	-0-	-1270	-0-	22	1	7104	3	Y	31	11	1			43
							34	9									
12	8091	X	7790	-0-	-301	-0-	119	1	7671	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 87,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1	1	7737	3	Y	29	27	1			52
							32	9									
02	6244	X	5564	-0-	-680	-0-	5524	3	40	9	Y	36	24	1			64
03	8494	X	5541	-0-	-2953	-0-	5444	3	97	9	Y	88	56	1			96
04	8220	X	5425	-0-	-2795	-0-	17	1	5322	3	Y	78	60	1			114
							86	9									
05	8494	X	5886	-0-	-2608	-0-	5827	3	59	9	Y	54	124	1			44
06	7530	X	4198	-0-	-3332	-0-	52	1	4088	3	Y	53					97
							58	9									
07	6169	X	5726	-0-	-443	-0-	186	1	5496	3	Y	40	49	1	1	8	87
							44	9									
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6753	3	152	9	Y	138	59	1	1	8	165
09	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	4769	3	78	9	Y	71	85	1			151
10	5890	X	2963	-0-	-2927	-0-	328	1	2572	3	Y	57	83	1			125
							63	9									
11	6630	X	2846	-0-	-3784	-0-	2776	3	70	9	Y	64	86	1			103
12	6913	X	2641	-0-	-4272	-0-	383	1	2178	3	Y	73	70	1			106
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 60,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15441	-0-	-2227	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17461	-0-	-767	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16242	-0-	-858	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17314	-0-	-263	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16401	-0-	-489	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16966	-0-	-487	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15874	-0-	-896	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
10	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15367	-0-	-1553	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	14271	-0-	-3213	-0-	14271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,323 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5	1	8			55
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			55
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			55
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					56
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					56
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			56
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					56
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					58
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	381	1	9323	2	N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	329	1	8763	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9538	-0-	-320	-0-	295	1	9243	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6535	-0-	-2855	-0-	274	1	6261	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9323	-0-	-752	-0-	411	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	407	1	9558	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	386	1	8837	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7856	-0-	-1692	-0-	318	1	7538	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6838	-0-	-2732	-0-	376	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	6808	-0-	-3081	-0-	458	1	6350	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8428	-0-	-1142	-0-	165	1	8263	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7104	-0-	-2134	-0-	393	1	6711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	35683	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	33017	-0-	-3103	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	36287	-0-	-2246	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	34660	-0-	-1400	-0-	34660	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	33534	-0-	-3015	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32971	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	37169	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	35369	-0-	-932	-0-	35369	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	28815	-0-	-4155	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	29956	-0-	-7213	-0-	29956	2			N	-0-					-0-
11	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2			N	-0-					-0-
*12	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,506 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	451	1	9424	3	Y	25	16	8			60
							28	9									
02	12572	X	8353	-0-	-4219	-0-	322	1	8030	3	Y	1					61
							1	9									
03	12214	X	10603	-0-	-1611	-0-	377	1	10220	3	Y	5					66
							6	9									
04	10260	X	5501	-0-	-4759	-0-	484	1	5009	3	Y	7	7	8			66
							8	9									
05	9889	X	7504	-0-	-2385	-0-	602	1	6899	3	Y	3	41	1			28
							3	9									
06	10260	X	7579	-0-	-2681	-0-	351	1	7213	3	Y	14	4	8			38
							15	9									
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	397	1	10347	3	Y	14					52
							15	9									
08	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	367	1	10706	3	Y	28					80
							31	9									
09	7260	X	6479	-0-	-781	-0-	531	1	5935	3	Y	12	47	1			45
							13	9									
10	10757	X	5719	-0-	-5038	-0-	527	1	5178	3	Y	13					58
							14	9									
11	10740	X	5261	-0-	-5479	-0-	477	1	4777	3	Y	6					64
							7	9									
12	11098	X	8234	-0-	-2864	-0-	328	1	7895	3	Y	10					74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 96,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 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	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	34	1	17683	3	Y	7	7	8			101
							8	9									
02	23296	X	8661	-0-	-14635	-0-	142	1	8517	3	Y	2	2	8			101
							2	9									
03	25792	X	1229	-0-	-24563	-0-	368	1	852	3	Y	8	5	8			104
							9	9									
04	24960	X	901	-0-	-24059	-0-	330	1	565	3	Y	5	5	8			104
							6	9									
05	18972	X	1169	-0-	-17803	-0-	331	1	832	3	Y	5	5	8			104
							6	9									
06	17160	X	653	-0-	-16507	-0-	174	1	469	3	Y	9	1	8			112
							10	9									
07	9579	X	710	-0-	-8869	-0-	271	1	436	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
08	1240	X	715	-0-	-525	-0-	246	1	467	3	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	1140	X	481	-0-	-659	-0-	213	1	268	3	Y	-0-					112
10	1178	X	732	-0-	-446	-0-	298	1	427	3	Y	6					118
							7	9									
11	690	X	689	-0-	-1	-0-	341	1	347	3	Y	1					119
							1	9									
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	388	1	158	3	Y	3					122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2923	-0-	-353	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2457	-0-	-513	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,566 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	1	N	-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-

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	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4479	-0-	-533	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4726	-0-	-254	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4905	-0-	-86	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,968 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	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8455	-0-	-9745	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	13486	-0-	-6664	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	7044	-0-	-7746	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	4784	-0-	-8266	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7252	-0-	-6233	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
09	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13408	-0-	-2712	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
11	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	28780	2			N	-0-					-0-
*12	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,397 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	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	38157	-0-	-6359	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	38206	-0-	-4874	-0-	38206	2			N	-0-					-0-
05	44516	X	40421	-0-	-4095	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	39923	-0-	-3157	-0-	39923	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	27421	-0-	-15452	-0-	27421	2			N	-0-					-0-
08	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	39632	-0-	-298	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
10	42443	X	42443	-0-	-0-	-0-	42443	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	36420	-0-	-3510	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
12	40951	X	34561	-0-	-6390	-0-	34561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,993 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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	666	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2825	-0-	-227	-0-	478	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	317	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	79	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	292	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4211	-0-	-619	-0-	433	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	577	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	564	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	529	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	553	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	665	1	3878	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	656	1	3795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,614 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	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	18699	-0-	-7285	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	15890	-0-	-10057	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	18873	-0-	-3717	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	18696	-0-	-4647	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	16696	-0-	-3614	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17677	-0-	-3031	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
08	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	9950	-0-	-8140	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	7628	-0-	-11065	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14948	-0-	-2152	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17264	-0-	-406	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,207 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	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	27701	3	51	9	Y	46					105
02	27048	X	24286	-0-	-2762	-0-	24235	3	51	9	Y	46					151
03	29543	X	28090	-0-	-1453	-0-	28046	3	44	9	Y	40					191
04	28590	X	25205	-0-	-3385	-0-	25170	3	35	9	Y	32					223
05	29543	X	24682	-0-	-4861	-0-	24682	3			Y	-0-					223
06	27180	X	23622	-0-	-3558	-0-	23549	3	73	9	Y	66	178	1			111
07	28086	X	24999	-0-	-3087	-0-	24999	3			Y	-0-					111
08	28086	X	24484	-0-	-3602	-0-	24396	3	88	9	Y	80					191
09	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	24004	3			Y	-0-					191
10	24986	X	24404	-0-	-582	-0-	24380	3	24	9	Y	22	181	1			32
11	24180	X	23072	-0-	-1108	-0-	23072	3			Y	-0-					32
12	24986	X	22974	-0-	-2012	-0-	22974	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 297,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44268	X	2426	-0-	-41842	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	8527	-0-	-23093	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
04	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
08	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
09	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
10	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17340	-0-	-3090	-0-	17340	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17404	-0-	-3707	-0-	17404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,643 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	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	41222	2		N	-0-			-0-
02	37548	X	34000	-0-	-3548	-0-	34000	2		N	-0-			-0-
03	42036	X	34606	-0-	-7430	-0-	34606	2		N	-0-			-0-
04	40680	X	31108	-0-	-9572	-0-	31108	2		N	-0-			-0-
05	42036	X	29642	-0-	-12394	-0-	29642	2		N	-0-			-0-
06	39900	X	24458	-0-	-15442	-0-	24458	2		N	-0-			-0-
07	37634	X	24107	-0-	-13527	-0-	24107	2		N	-0-			-0-
08	34596	X	14322	-0-	-20274	-0-	14322	2		N	-0-			-0-
09	32496	X	32496	-0-	-0-	-0-	32496	2		N	-0-			-0-
10	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	29877	2		N	-0-			-0-
11	24450	X	22910	-0-	-1540	-0-	22910	2		N	-0-			-0-
12	33573	X	13035	-0-	-20538	-0-	13035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,783 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	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	35649	X	35649	-0-	-0-	-0-	35649	2		N	-0-			-0-
09	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2		N	-0-			-0-
10	34849	X	34849	-0-	-0-	-0-	34849	2		N	-0-			-0-
11	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	34513	2		N	-0-			-0-
12	37231	X	35576	-0-	-1655	-0-	35576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,611 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	62620	X	54703	-0-	-7917	-0-	54703	2		N	-0-			-0-
02	56560	X	45159	-0-	-11401	-0-	45159	2		N	-0-			-0-
03	62620	X	46704	-0-	-15916	-0-	46704	2		N	-0-			-0-
04	55050	X	42465	-0-	-12585	-0-	42465	2		N	-0-			-0-
05	56885	X	41628	-0-	-15257	-0-	41628	2		N	-0-			-0-
06	52950	X	40478	-0-	-12472	-0-	40478	2		N	-0-			-0-
07	50003	X	40073	-0-	-9930	-0-	40073	2		N	-0-			-0-
08	46717	X	39866	-0-	-6851	-0-	39866	2		N	-0-			-0-
09	40470	X	36240	-0-	-4230	-0-	36240	2		N	-0-			-0-
10	41819	X	34635	-0-	-7184	-0-	34635	2		N	-0-			-0-
11	40470	X	31507	-0-	-8963	-0-	31507	2		N	-0-			-0-
12	40083	X	22736	-0-	-17347	-0-	22736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,194 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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
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	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	19614	-0-	-9114	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	25320	-0-	-2828	-0-	25320	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	20523	-0-	-5487	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	20193	-0-	-6684	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	18885	-0-	-5625	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20366	-0-	-4961	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	18966	-0-	-6361	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18516	-0-	-1014	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
10	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
11	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
*12	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,998 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	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19486	-0-	-1150	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	14992	-0-	-7855	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	17233	-0-	-4877	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	17396	-0-	-4180	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	16239	-0-	-4641	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	15604	-0-	-5972	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14725	-0-	-2105	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	6803	-0-	-9427	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	10704	-0-	-5168	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,615 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	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10960	-0-	-2256	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12461	-0-	-2171	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6511	-0-	-5610	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2833	-0-	-9227	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
09	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
10	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18872	-0-	-658	-0-	18872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,787 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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	4639	-0-	-11461	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	4947	-0-	-12847	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	8878	-0-	-5342	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	4199	-0-	-6620	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	569	-0-	-4411	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	135	-0-	-5011	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	101	-0-	-4859	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	467	-0-	-3493	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*12	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,512 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	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	27893	-0-	-611	-0-	27893	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	29187	-0-	-7563	-0-	29187	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	29826	-0-	-8149	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30802	-0-	-1688	-0-	30802	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	27662	-0-	-3338	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	19488	-0-	-11322	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26318	-0-	-5519	-0-	26318	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	25760	-0-	-5050	-0-	25760	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	26424	-0-	-4266	-0-	26424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,609 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	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	33888	-0-	-384	-0-	33888	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	35889	-0-	-2055	-0-	35889	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	34859	-0-	-1861	-0-	34859	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	37081	-0-	-429	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	34364	-0-	-1936	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35728	-0-	-1782	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
08	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	37152	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	35751	-0-	-129	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	36294	-0-	-782	-0-	36294	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	31643	-0-	-4297	-0-	31643	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	31256	-0-	-5882	-0-	31256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,042 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	34334	-0-	-3858	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36295	-0-	-5338	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	37028	-0-	-3262	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	35713	-0-	-4618	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
06	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	37347	2			N	-0-					-0-
07	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-					-0-
08	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	34290	-0-	-3060	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
10	41912	X	33462	-0-	-8450	-0-	33462	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	31935	-0-	-8625	-0-	31935	2			N	-0-					-0-
12	41912	X	32133	-0-	-9779	-0-	32133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,056 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 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	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36946	-0-	-4130	-0-	36946	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	40399	-0-	-4892	-0-	40399	2			N	-0-					-0-
04	42550	X	42550	-0-	-0-	-0-	42550	2			N	-0-					-0-
05	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	43832	2			N	-0-					-0-
06	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	40692	2			N	-0-					-0-
07	41093	X	41093	-0-	-0-	-0-	41093	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	39304	-0-	-1089	-0-	39304	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	36840	-0-	-5580	-0-	36840	2			N	-0-					-0-
10	43834	X	36523	-0-	-7311	-0-	36523	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	34868	-0-	-5812	-0-	34868	2			N	-0-					-0-
12	41106	X	35462	-0-	-5644	-0-	35462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,948 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	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17410	-0-	-4766	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17934	-0-	-2898	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	8781	-0-	-11139	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	12149	-0-	-7133	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	16995	-0-	-954	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	14243	-0-	-5857	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	12711	-0-	-8059	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	11359	-0-	-7961	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	10552	-0-	-6436	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,161 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	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	26179	-0-	-1989	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	29962	-0-	-1224	-0-	29962	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	27765	-0-	-2415	-0-	27765	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	27869	-0-	-2542	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	28520	-0-	-490	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	28278	-0-	-1699	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	25654	-0-	-4323	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	24094	-0-	-4436	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	25096	-0-	-4385	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	23884	-0-	-4646	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	20794	-0-	-6455	-0-	20794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,200 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	6	1			2
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	8		2
02	22204	X	7308	-0-	-14896	-0-	119	1	7187	3		Y	2	2	8		2
							2	9									
03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25779	3	7	9		Y	6	6	8		2
04	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	23331	3	7	9		Y	6	6	8		2
05	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	23062	3	7	9		Y	6	6	8		2
06	24960	X	20317	-0-	-4643	-0-	20311	3	6	9		Y	5	5	8		2
07	25792	X	20128	-0-	-5664	-0-	84	1	20033	3		Y	10	10	8		2
							11	9									
08	25792	X	20465	-0-	-5327	-0-	87	1	20367	3		Y	10	10	8		2
							11	9									
09	22320	X	19278	-0-	-3042	-0-	69	1	19206	3		Y	3	3	8		2
							3	9									
10	23064	X	19868	-0-	-3196	-0-	73	1	19795	3		Y	-0-				2
11	20310	X	20256	-0-	-54	-0-	41	1	20215	3		Y	-0-				2
*12	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	3				Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 219,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

01	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2				N	-0-				-0-
02	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2				N	-0-				-0-
03	17360	X	17339	-0-	-21	-0-	17339	2				N	-0-				-0-
04	21720	X	6836	-0-	-14884	-0-	6836	2				N	-0-				-0-
05	22444	X	3094	-0-	-19350	-0-	3094	2				N	-0-				-0-
06	21720	X	3469	-0-	-18251	-0-	3469	2				N	-0-				-0-
07	19282	X	5232	-0-	-14050	-0-	5232	2				N	-0-				-0-
08	17329	X	14633	-0-	-2696	-0-	14633	2				N	-0-				-0-
09	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2				N	-0-				-0-
10	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	25504	2				N	-0-				-0-
11	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	23458	2				N	-0-				-0-
12	26939	X	24033	-0-	-2906	-0-	24033	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 189,521 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	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	280	1	15283	2	N	-0-					-0-
02	13748 X	12787	-0-	-961	-0-	224	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	16275 X	14448	-0-	-1827	-0-	389	1	14059	2	N	-0-					-0-
04	15750 X	12441	-0-	-3309	-0-	374	1	12067	2	N	-0-					-0-
05	16275 X	14118	-0-	-2157	-0-	350	1	13768	2	N	-0-					-0-
06	15060 X	14188	-0-	-872	-0-	344	1	13844	2	N	-0-					-0-
07	14446 X	12917	-0-	-1529	-0-	373	1	12544	2	N	-0-					-0-
08	14446 X	12230	-0-	-2216	-0-	396	1	11834	2	N	-0-					-0-
09	13830 X	10046	-0-	-3784	-0-	358	1	9688	2	N	-0-					-0-
10	14291 X	10415	-0-	-3876	-0-	229	1	10186	2	N	-0-					-0-
11	13830 X	9748	-0-	-4082	-0-	120	1	9628	2	N	-0-					-0-
12	12927 X	9479	-0-	-3448	-0-	352	1	9127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,380 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	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
03	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12569	-0-	-1381	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	7210	-0-	-9561	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	4529	-0-	-11701	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	557	-0-	-16214	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	2656	-0-	-12596	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	1718	-0-	-5152	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6421	-0-	-678	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
02	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	42882	-0-	-673	-0-	42882	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	39192	-0-	-2958	-0-	39192	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	35902	-0-	-8304	-0-	35902	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	35005	-0-	-7775	-0-	35005	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	36002	-0-	-8204	-0-	36002	2			N	-0-					-0-
08	42873	X	34032	-0-	-8841	-0-	34032	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	26216	-0-	-8794	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	24169	-0-	-12008	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	33416	-0-	-1594	-0-	33416	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	29574	-0-	-6417	-0-	29574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

01	41334	X	41334	-0-	-0-	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36042	-0-	-5034	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
03	44361	X	38451	-0-	-5910	-0-	38451	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	36169	-0-	-6311	-0-	36169	2			N	-0-					-0-
05	42470	X	36796	-0-	-5674	-0-	36796	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	34770	-0-	-5220	-0-	34770	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	34973	-0-	-4924	-0-	34973	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32899	-0-	-5541	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
09	35610	X	31252	-0-	-4358	-0-	31252	2			N	-0-					-0-
10	36797	X	32019	-0-	-4778	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	30127	-0-	-4643	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	22288	-0-	-12091	-0-	22288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,120 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	36531	X	36531	-0-	-0-	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
02	36960	X	30489	-0-	-6471	-0-	30489	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	35603	-0-	-5317	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
04	36480	X	36225	-0-	-255	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
05	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	37693	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	33846	-0-	-1494	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	30156	-0-	-5432	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	34013	-0-	-1575	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	33114	-0-	-3366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	36623	-0-	-1073	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
11	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
*12	36254	X	36254	-0-	-0-	-0-	36254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,606 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	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	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 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	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17225	-0-	-1563	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16172	-0-	-3482	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	18107	-0-	-913	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
05	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18574	-0-	-386	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12811	-0-	-6254	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11289	-0-	-4893	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	7594	-0-	-13016	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	17271	-0-	-4026	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	18480	-0-	-90	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
*12	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,527 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	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	28203	-0-	-1057	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30713	-0-	-5030	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	30506	-0-	-4084	-0-	30506	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	28597	-0-	-7146	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	25686	-0-	-6204	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	11577	-0-	-19640	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	17360	-0-	-13361	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	14383	-0-	-13277	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
10	29149	X	29149	-0-	-0-	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	23741	-0-	-1939	-0-	23741	2			N	-0-					-0-
*12	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	27756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,609 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	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	4984	-0-	-7560	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	4603	-0-	-9285	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	1436	-0-	-12004	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
10	10633	X	3227	-0-	-7406	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,228 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	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
02	38864	X	32918	-0-	-5946	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34308	-0-	-7542	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	31888	-0-	-6932	-0-	31888	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	32395	-0-	-6975	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	31699	-0-	-6401	-0-	31699	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	31614	-0-	-4842	-0-	31614	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	29349	-0-	-4968	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	28909	-0-	-2801	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	31394	-0-	-1373	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	27135	-0-	-4575	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	29717	-0-	-1903	-0-	29717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,683 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	62375	X	62375	-0-	-0-	-0-	62375	2			N	-0-					-0-
02	56588	X	55566	-0-	-1022	-0-	55566	2			N	-0-					-0-
03	63922	X	60907	-0-	-3015	-0-	60907	2			N	-0-					-0-
04	61860	X	59031	-0-	-2829	-0-	59031	2			N	-0-					-0-
05	63922	X	59181	-0-	-4741	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
06	60360	X	58259	-0-	-2101	-0-	58259	2			N	-0-					-0-
07	61535	X	54231	-0-	-7304	-0-	54231	2			N	-0-					-0-
08	60915	X	55477	-0-	-5438	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
09	58260	X	54178	-0-	-4082	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
10	60202	X	57672	-0-	-2530	-0-	57672	2			N	-0-					-0-
11	58260	X	55206	-0-	-3054	-0-	55206	2			N	-0-					-0-
12	55986	X	54531	-0-	-1455	-0-	54531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686,614 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	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15274	-0-	-1470	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12689	-0-	-5911	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	6902	-0-	-11098	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	3655	-0-	-14945	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	9693	-0-	-6687	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	9946	-0-	-12250	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	5397	-0-	-16083	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	4264	-0-	-16351	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,994 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	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	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
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	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	19268	-0-	-6464	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	19867	-0-	-8002	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	17352	-0-	-9228	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	13492	-0-	-13974	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	12776	-0-	-11134	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17345	-0-	-3983	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	11524	-0-	-8347	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
11	16800	X	576	-0-	-16224	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	549	-0-	-15106	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,457 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	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17088	-0-	-5200	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	17072	-0-	-7604	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	18358	-0-	-5252	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17160	-0-	-4447	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16734	-0-	-1566	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18266	-0-	-644	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16126	-0-	-584	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15916	-0-	-2343	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16778	-0-	-892	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
*12	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,177 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	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20317	-0-	-2083	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	21602	-0-	-3198	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	20059	-0-	-3941	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	21311	-0-	-1722	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
07	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	21131	-0-	-476	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17967	-0-	-2643	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	19668	-0-	-3024	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17678	-0-	-4282	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	19075	-0-	-3617	-0-	19075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,888 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	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	8985	-0-	-7451	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12464	-0-	-649	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11193	-0-	-2907	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
05	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7174	-0-	-6926	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	4339	-0-	-8123	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13830	-0-	-1560	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	11954	-0-	-3949	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	7828	-0-	-6662	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	4156	-0-	-10817	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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 ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 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	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	19281	-0-	-5387	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	16747	-0-	-10533	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	18246	-0-	-6444	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	12680	-0-	-12833	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11640	-0-	-11130	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	8742	-0-	-12617	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	7988	-0-	-8752	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	11826	-0-	-6991	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,617 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	T. A.		5624	-0-	5624	7467	5624	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	3466	-0-	-7467	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3044	-0-	-3590	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	1658	-0-	-4976	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3168	-0-	-3252	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	474	-0-	-6160	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,747 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	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	640	1	12937	2	N	-0-					-0-
02	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	560	1	12906	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12782	-0-	-2067	-0-	634	1	12148	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14066	-0-	-304	-0-	547	1	13519	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	13827	-0-	-1084	-0-	550	1	13277	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12240	-0-	-2190	-0-	514	1	11726	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	634	1	14000	2	N	-0-					-0-
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	657	1	13708	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12489	-0-	-891	-0-	535	1	11954	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13298	-0-	-1334	-0-	296	1	13002	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	12318	-0-	-1842	-0-	148	1	12170	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	13388	-0-	-1244	-0-	266	1	13122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,450 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	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43786	2			N	-0-					-0-
04	42713	X	42713	-0-	-0-	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
05	40049	X	40049	-0-	-0-	-0-	40049	2			N	-0-					-0-
06	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
07	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	2			N	-0-					-0-
08	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	40948	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	36360	-0-	-0-	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
10	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
11	31407	X	31407	-0-	-0-	-0-	31407	2			N	-0-					-0-
12	40951	X	29336	-0-	-11615	-0-	29336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,890 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

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	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	12056	-0-	-6704	-0-	12056	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	15839	-0-	-2482	-0-	15839	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	8863	-0-	-10307	-0-	8863	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	5565	-0-	-14244	-0-	5565	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	5193	-0-	-13977	-0-	5193	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14671	-0-	-1170	-0-	14671	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	5203	-0-	-10638	-0-	5203	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4485	-0-	-915	-0-	4485	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	4357	-0-	-10306	-0-	4357	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	4335	-0-	-9855	-0-	4335	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	3846	-0-	-3067	-0-	3846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

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	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9143	3 81 9	N	74	1	8			170
02	10528	X	7291	-0-	-3237	-0-	7263	3 28 9	N	25					195
03	11408	X	7204	-0-	-4204	-0-	7178	3 26 9	N	24	175	1			44
04	10620	X	8782	-0-	-1838	-0-	8732	3 50 9	N	45					89
05	10106	X	9376	-0-	-730	-0-	9300	3 76 9	N	69					158
06	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7386	3 65 9	N	59					217
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8236	3 166 9	N	151	1	8			367
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9845	3 39 9	N	35	169	1	2	8	231
09	9060	X	7757	-0-	-1303	-0-	7693	3 64 9	N	58					289
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9266	3 62 9	N	56					345
11	9570	X	8760	-0-	-810	-0-	8759	3 1 9	N	1	179	1			167
12	9889	X	8871	-0-	-1018	-0-	8856	3 15 9	N	14					181

TOTAL GAS PROD: 102,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

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	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	51628	2	N	-0-					-0-
02	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	46700	2	N	-0-					-0-
03	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	2	N	-0-					-0-
04	49950	X	45948	-0-	-4002	-0-	45948	2	N	-0-					-0-
05	51708	X	49892	-0-	-1816	-0-	49892	2	N	-0-					-0-
06	50040	X	48557	-0-	-1483	-0-	48557	2	N	-0-					-0-
07	51708	X	43898	-0-	-7810	-0-	43898	2	N	-0-					-0-
08	48949	X	41028	-0-	-7921	-0-	41028	2	N	-0-					-0-
09	48570	X	38400	-0-	-10170	-0-	38400	2	N	-0-					-0-
10	50189	X	38571	-0-	-11618	-0-	38571	2	N	-0-					-0-
11	48570	X	33973	-0-	-14597	-0-	33973	2	N	-0-					-0-
12	43028	X	37450	-0-	-5578	-0-	37450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,006 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	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	383 53	1 9	6723	3	Y	48	49	1	2	8	68
02	7112	X	5965	-0-	-1147	-0-	261 28	1 9	5676	3	Y	25					93
03	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	364 28	1 9	6393	3	Y	25	54	1			64
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	277 36	1 9	6938	3	Y	33	1	8			96
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	189 18	1 9	7586	3	Y	16					112
06	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	207 91	1 9	6378	3	Y	83	56	1	1	8	138
07	6789	X	6304	-0-	-485	-0-	182 10	1 9	6112	3	Y	9					147
08	6789	X	5839	-0-	-950	-0-	140 6	1 9	5693	3	Y	5	50	1			102
09	7530	X	6015	-0-	-1515	-0-	143	1	5872	3	Y	-0-					102
10	7781	X	5507	-0-	-2274	-0-	163 1	1 9	5343	3	Y	1	49	1			54
11	6480	X	5864	-0-	-616	-0-	338 17	1 9	5509	3	Y	15	50	1			19
12	6293	X	4677	-0-	-1616	-0-	188	1	4489	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 75,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 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	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
02	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
03	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	2			N	-0-					-0-
04	43058	X	43058	-0-	-0-	-0-	43058	2			N	-0-					-0-
05	33650	X	33650	-0-	-0-	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
06	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
07	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	2			N	-0-					-0-
08	43654	X	43654	-0-	-0-	-0-	43654	2			N	-0-					-0-
09	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	41514	2			N	-0-					-0-
10	40126	X	40126	-0-	-0-	-0-	40126	2			N	-0-					-0-
11	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	36053	-0-	-7595	-0-	36053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 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	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15238	-0-	-2318	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16058	-0-	-3379	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	14931	-0-	-3879	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	14450	-0-	-2755	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14703	-0-	-1617	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16548	-0-	-316	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15272	-0-	-786	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	14695	-0-	-1859	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12466	-0-	-3554	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
*12	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,561 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	1	N	-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	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	11352	-0-	-7744	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	10286	-0-	-10050	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	13275	-0-	-6045	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	9892	-0-	-5422	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6162	-0-	-5988	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	2335	-0-	-10220	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	487	-0-	-9083	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	9063	X	6368	-0-	-2695	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	414	-0-	-1911	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 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	T. A.		2886	-0-	2886	3866	2886	2			N	-0-					-0-
02	6485	X	2619	-0-	-3866	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	35471	-0-	32471	32471	35471	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	33785	-0-	30685	63156	33785	2			N	-0-					-0-
06	95023	X	31867	-0-	-63156	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
11	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	16823	-0-	-7233	-0-	16823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,217 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	116591	X	116591	-0-	-0-	-0-	116591	2			N	-0-					-0-
02	99237	X	99237	-0-	-0-	-0-	99237	2			N	-0-					-0-
03	114265	X	114265	-0-	-0-	-0-	114265	2			N	-0-					-0-
04	112830	X	107462	-0-	-5368	-0-	107462	2			N	-0-					-0-
05	116591	X	108270	-0-	-8321	-0-	108270	2			N	-0-					-0-
06	112830	X	102379	-0-	-10451	-0-	102379	2			N	-0-					-0-
07	114282	X	114282	-0-	-0-	-0-	114282	2			N	-0-					-0-
08	114266	X	101345	-0-	-12921	-0-	101345	2			N	-0-					-0-
09	104790	X	96469	-0-	-8321	-0-	96469	2			N	-0-					-0-
10	114297	X	95283	-0-	-19014	-0-	95283	2			N	-0-					-0-
11	110610	X	87488	-0-	-23122	-0-	87488	2			N	-0-					-0-
12	107136	X	24025	-0-	-83111	-0-	24025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167,096 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	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	33068	-0-	-9828	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
03	47492	X	32604	-0-	-14888	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
04	45960	X	29858	-0-	-16102	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
05	43400	X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					-0-
06	37920	X	-0-	-0-	-37920	-0-					N	-0-					-0-
07	36611	X	9485	-0-	-27126	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33988	2			N	-0-					-0-
09	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
10	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	31015	-0-	-1865	-0-	31015	2			N	-0-					-0-
*12	44003	X	44003	-0-	-0-	-0-	44003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,641 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	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	10278	-0-	-16406	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	22114	-0-	-5569	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	19966	-0-	-6824	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
05	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	18945	-0-	-2445	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	18460	-0-	-3643	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	17670	-0-	-4433	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	16746	-0-	-2454	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	16984	-0-	-2856	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	15798	-0-	-3132	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	11851	-0-	-6253	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,798 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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2835	3	3	9	Y	3	3	8			10
02	3080	X	1177	-0-	-1903	-0-	1173	3	4	9	Y	4					14
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	2523	3	3	9	Y	3	2	8			15
04	3120	X	588	-0-	-2532	-0-	585	3	3	9	Y	3					18
05	2852	X	370	-0-	-2482	-0-	368	3	2	9	Y	2					20
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	2					22
07	2511	X	52	-0-	-2459	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					23
09	360	X	31	-0-	-329	-0-	31	3			Y	-0-					23
10	372	X	190	-0-	-182	-0-	189	3	1	9	Y	1					24
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	5	1			19
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

01	23188	X	20806	-0-	-2382	-0-	20681	3	125	9	Y	114	139	1	4	8	198
02	20944	X	18394	-0-	-2550	-0-	18289	3	105	9	Y	95	124	1	1	8	168
03	23188	X	20016	-0-	-3172	-0-	19933	3	83	9	Y	75	116	1	2	8	125
04	21480	X	19048	-0-	-2432	-0-	18904	3	144	9	Y	131	2	8			254
05	21049	X	11581	-0-	-9468	-0-	11541	3	40	9	Y	36	110	1	2	8	178
06	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20693	3	76	9	Y	69	2	8			245
07	20367	X	18696	-0-	-1671	-0-	18529	3	167	9	Y	152	113	1	3	8	281
08	19995	X	18751	-0-	-1244	-0-	18700	3	51	9	Y	46	109	1	3	8	215
09	20070	X	17773	-0-	-2297	-0-	17740	3	33	9	Y	30	1	8			244
10	20739	X	18110	-0-	-2629	-0-	17985	3	125	9	Y	114	110	1			248
11	20070	X	16812	-0-	-3258	-0-	16812	3			Y	-0-					248
12	18755	X	17270	-0-	-1485	-0-	17180	3	90	9	Y	82	148	1			182

TOTAL GAS PROD: 218,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

01	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17921	3	77	9	Y	70	45	1	5	8	94
02	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16286	3	59	9	Y	54	59	1	1	8	88
03	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17531	3	56	9	Y	51	61	1	3	8	75
04	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17375	3	95	9	Y	86	3	8			158
05	18104	X	10934	-0-	-7170	-0-	10905	3	29	9	Y	26	69	1	3	8	112
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	18991	3	56	9	Y	51	2	8			161
07	18104	X	17283	-0-	-821	-0-	17171	3	112	9	Y	102	74	1	3	8	186
08	17577	X	17023	-0-	-554	-0-	16991	3	32	9	Y	29	72	1	2	8	141
09	18210	X	16226	-0-	-1984	-0-	16205	3	21	9	Y	19	1	8			159
10	18817	X	16370	-0-	-2447	-0-	16283	3	87	9	Y	79	72	1			166
11	18210	X	15547	-0-	-2663	-0-	15547	3			Y	-0-					166
12	17298	X	16466	-0-	-832	-0-	16410	3	56	9	Y	51	99	1			118

TOTAL GAS PROD: 198,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			3
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	4					7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	2	8			8
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					11
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					12
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4					16
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	2	8			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					20
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

01	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	18264	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
02	17192	X	16404	-0-	-788	-0-	16403	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	19034	X	17335	-0-	-1699	-0-	17334	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	18210	X	16357	-0-	-1853	-0-	16354	3	3	9	Y	3	1	8			2
05	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	16987	3	130	9	Y	118	1	8			119
06	17670	X	15745	-0-	-1925	-0-	15722	3	23	9	Y	21	1	8			139
07	18166	X	15665	-0-	-2501	-0-	15615	3	50	9	Y	45	1	8			183
08	17329	X	15443	-0-	-1886	-0-	15440	3	3	9	Y	3	158	1	1	8	27
09	16560	X	14743	-0-	-1817	-0-	14711	3	32	9	Y	29					56
10	17112	X	15432	-0-	-1680	-0-	15409	3	23	9	Y	21	50	1			27
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16362	3	75	9	Y	68					95
*12	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16591	3	90	9	Y	82	99	1			78

TOTAL GAS PROD: 195,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

01	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	33194	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
05	30349	X	21625	-0-	-8724	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
06	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
07	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	43857	2			N	-0-					-0-
08	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	2			N	-0-					-0-
09	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	38189	2			N	-0-					-0-
10	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	14539	-0-	-14831	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	15143	-0-	-27606	-0-	15143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,441 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	42506	X	42506	-0-	-0-	-0-	42497	3	9	9	N	8	8	8			42
02	42616	X	37295	-0-	-5321	-0-	37295	3			N	-0-					42
03	46128	X	40098	-0-	-6030	-0-	40096	3	2	9	N	2	2	8			42
04	43140	X	37562	-0-	-5578	-0-	37558	3	4	9	N	4	4	8			42
05	43679	X	37646	-0-	-6033	-0-	37646	3			N	-0-					42
06	41130	X	35417	-0-	-5713	-0-	35416	3	1	9	N	1	1	8			42
07	41292	X	36629	-0-	-4663	-0-	36629	3			N	-0-					42
08	40176	X	35765	-0-	-4411	-0-	35765	3			N	-0-					42
09	36420	X	34058	-0-	-2362	-0-	34058	3			N	-0-					42
10	37634	X	34388	-0-	-3246	-0-	34388	3			N	-0-					42
11	35520	X	32602	-0-	-2918	-0-	32602	3			N	-0-					42
12	36301	X	34353	-0-	-1948	-0-	34353	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 438,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8672	3	2	9	Y	2	2	8			10
02	8736	X	8319	-0-	-417	-0-	8316	3	3	9	Y	3					13
03	9393	X	9247	-0-	-146	-0-	9245	3	2	9	Y	2	2	8			13
04	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			Y	-0-					13
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					13
06	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3			Y	-0-					13
07	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8871	3	3	9	Y	3	3	8			13
08	9238	X	8662	-0-	-576	-0-	8662	3			Y	-0-					13
09	9510	X	7741	-0-	-1769	-0-	7741	3			Y	-0-					13
10	9827	X	6705	-0-	-3122	-0-	6704	3	1	9	Y	1					14
11	8730	X	7144	-0-	-1586	-0-	7144	3			Y	-0-	3	1			11
*12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 102,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

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	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
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	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	430	1	7729	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	9016	X	6842	-0-	-2174	-0-	180	1	6660	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
03	9982	X	542	-0-	-9440	-0-	53	1	488	3	Y	1					36
							1	9									
04	9660	X	4098	-0-	-5562	-0-	186	1	3912	3	Y	-0-					36
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					36
06	7890	X	6152	-0-	-1738	-0-	260	1	5889	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
07	7564	X	4666	-0-	-2898	-0-	339	1	4323	3	Y	4	4	8			36
							4	9									
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	324	1	7038	3	Y	7	7	8			36
							8	9									
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	288	1	7280	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	296	1	6362	3	Y	3					39
							3	9									
11	7140	X	4456	-0-	-2684	-0-	199	1	4255	3	Y	2					41
							2	9									
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	305	1	4491	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 61,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	33497	2	N	-0-					-0-
02	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	7094	-0-	-8530	-0-	7094	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-			N	-0-					-0-
05	15624	X	2481	-0-	-13143	-0-	2481	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	6396	-0-	-8724	-0-	6396	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	9470	-0-	-6154	-0-	9470	2	N	-0-					-0-
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4174	-0-	-2216	-0-	4174	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	2486	-0-	-6969	-0-	2486	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	2386	-0-	-6764	-0-	2386	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	1625	-0-	-7830	-0-	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,193 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	32534	2	N	-0-					-0-
02	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	29960	2	N	-0-					-0-
03	32085	X	26200	-0-	-5885	-0-	26200	2	N	-0-					-0-
04	31470	X	25132	-0-	-6338	-0-	25132	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	25258	-0-	-7912	-0-	25258	2	N	-0-					-0-
06	32100	X	23651	-0-	-8449	-0-	23651	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	24181	-0-	-8989	-0-	24181	2	N	-0-					-0-
08	26195	X	25069	-0-	-1126	-0-	25069	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	23730	-0-	-720	-0-	23730	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	23930	-0-	-1335	-0-	23930	2	N	-0-					-0-
11	24270	X	22614	-0-	-1656	-0-	22614	2	N	-0-					-0-
*12	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	25630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,889 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	13682	-0-	-2848	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12999	-0-	-1633	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12416	-0-	-1654	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12479	-0-	-1750	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12246	-0-	-1208	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	8138	-0-	-4432	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	1007	-0-	-11982	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	7160	-0-	-5260	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
*12	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

01	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	3			Y	-0-					42
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	3			Y	-0-					42
03	34968	X	30821	-0-	-4147	-0-	30821	3			Y	-0-					42
04	32130	X	29595	-0-	-2535	-0-	29591	3	4	9	Y	4	4	8			42
05	32612	X	30087	-0-	-2525	-0-	30061	3	26	9	Y	24					66
06	30660	X	27577	-0-	-3083	-0-	27568	3	9	9	Y	8	7	8			67
07	30814	X	29517	-0-	-1297	-0-	29517	3			Y	-0-					67
08	30814	X	28762	-0-	-2052	-0-	28759	3	3	9	Y	3					70
09	29130	X	27488	-0-	-1642	-0-	27484	3	4	9	Y	4					74
10	30101	X	29751	-0-	-350	-0-	29751	3			Y	-0-					74
11	28620	X	27935	-0-	-685	-0-	27935	3			Y	-0-					74
*12	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	28039	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 348,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

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	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-		692	1	3136	3	N	40	23	8			128
								44	9									
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-		610	1	3042	3	N	17					145
								19	9									
03	4433	X	3520	-0-	-913	-0-		663	1	2825	3	N	29	21	8			153
								32	9									
04	4170	X	3541	-0-	-629	-0-		619	1	2913	3	N	8					161
								9	9									
05	4061	X	3608	-0-	-453	-0-		691	1	2877	3	N	36					197
								40	9									
06	3930	X	2992	-0-	-938	-0-		663	1	2322	3	N	6					203
								7	9									
07	4061	X	3094	-0-	-967	-0-		667	1	2394	3	N	30	22	8			211
								33	9									
08	3534	X	3179	-0-	-355	-0-		788	1	2391	3	N	-0-					211
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-		763	1	3089	3	N	42					253
								46	9									
10	3596	X	3331	-0-	-265	-0-		849	1	2481	3	N	1	179	1			75
								1	9									
11	3090	X	2908	-0-	-182	-0-		913	1	1983	3	N	11					86
								12	9									
12	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-		1230	1	1649	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 40,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

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	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-		837	1	7842	3	Y	26	69	1	8	8	34
								29	9									
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-		175	1	7776	3	Y	55	2	8			87
								61	9									
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-		151	1	10186	3	Y	43	63	1	5	8	62
								47	9									
04	8700	X	8260	-0-	-440	-0-		178	1	8048	3	Y	31	5	8			88
								34	9									
05	8866	X	7128	-0-	-1738	-0-		636	1	6485	3	Y	6	57	1	5	8	32
								7	9									
06	10050	X	7401	-0-	-2649	-0-		559	1	6838	3	Y	4	4	8			32
								4	9									
07	10385	X	7070	-0-	-3315	-0-		242	1	6805	3	Y	21	7	8			46
								23	9									
08	10385	X	7378	-0-	-3007	-0-		163	1	7182	3	Y	30	7	8			69
								33	9									
09	6930	X	5585	-0-	-1345	-0-		203	1	5356	3	Y	24	32	1	2	8	59
								26	9									
10	7161	X	2751	-0-	-4410	-0-		198	1	2543	3	Y	9	41	1			27
								10	9									
11	7140	X	5733	-0-	-1407	-0-		254	1	5465	3	Y	13					40
								14	9									
12	7378	X	7224	-0-	-154	-0-		455	1	6716	3	Y	48	32	1			56
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 85,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

01	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	-0-	41709	2			N	-0-				-0-
02	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-				-0-
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	-0-	33747	2			N	-0-				-0-
04	30360	X	9504	-0-	-20856	-0-	-0-	9504	2			N	-0-				-0-
05	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-				-0-
06	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	-0-	42478	2			N	-0-				-0-
07	42111	X	42111	-0-	-0-	-0-	-0-	42111	2			N	-0-				-0-
08	42421	X	42421	-0-	-0-	-0-	-0-	42421	2			N	-0-				-0-
09	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	-0-	39827	2			N	-0-				-0-
10	37188	X	37188	-0-	-0-	-0-	-0-	37188	2			N	-0-				-0-
11	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	-0-	35265	2			N	-0-				-0-
12	42408	X	27022	-0-	-15386	-0-	-0-	27022	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 421,388 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-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		17450	-0-	17450	17450	17450	2			N	-0-					-0-
03	35891	X	18441	-0-	-17450	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	5606	-0-	-7631	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8753	-0-	-4057	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	4250	-0-	-8987	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	7272	-0-	-5965	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
10	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7562	-0-	-1108	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	2975	-0-	-8991	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 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	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	24733	-0-	-3995	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26772	-0-	-2399	-0-	26772	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	26912	-0-	-3688	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
05	31620	X	28089	-0-	-3531	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	25811	-0-	-4789	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	27269	-0-	-104	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	26557	-0-	-227	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	23609	-0-	-3571	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	22969	-0-	-5117	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	20407	-0-	-5993	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	21578	-0-	-5702	-0-	21578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	46369	2			N	-0-					-0-
02	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	40632	-0-	-1466	-0-	40632	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	40999	-0-	-3881	-0-	40999	2			N	-0-					-0-
05	46376	X	43073	-0-	-3303	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	39858	-0-	-5022	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
07	42563	X	37999	-0-	-4564	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
08	40641	X	32987	-0-	-7654	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	34544	-0-	-7126	-0-	34544	2			N	-0-					-0-
10	43059	X	35356	-0-	-7703	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
11	39870	X	35835	-0-	-4035	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	36041	-0-	-1190	-0-	36041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	18453	-0-	-3583	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	20824	-0-	-3573	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
04	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	18079	-0-	-4737	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	11275	-0-	-10475	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
07	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
08	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
09	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	25334	-0-	-210	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	19094	-0-	-5806	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
*12	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,838 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	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11054	-0-	-482	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11962	-0-	-438	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11473	-0-	-167	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11851	-0-	-394	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11343	-0-	-507	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11333	-0-	-633	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10576	-0-	-884	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11038	-0-	-804	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10752	-0-	-588	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10890	-0-	-766	-0-	10890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,718 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	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
02	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
03	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	36378	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	29594	-0-	-1576	-0-	29594	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	28244	-0-	-7840	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	27418	-0-	-7772	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	27569	-0-	-8794	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26150	-0-	-10213	-0-	26150	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	24147	-0-	-3273	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	23384	-0-	-4950	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	22894	-0-	-4526	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	23673	-0-	-3886	-0-	23673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,272 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	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15361	-0-	-2895	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	14969	-0-	-5243	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	15079	-0-	-4481	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	15629	-0-	-3715	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14736	-0-	-2904	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14664	-0-	-2355	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14517	-0-	-456	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13675	-0-	-1445	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13946	-0-	-1678	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12954	-0-	-1776	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12173	-0-	-2490	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,932 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1153	1	916	3	Y	20	42	1	3	8	27
							22	9									
02	4816	X	1369	-0-	-3447	-0-	329	1	998	3	Y	38	1	8			64
							42	9									
03	5332	X	840	-0-	-4492	-0-	285	1	523	3	Y	29	46	1	1	8	46
							32	9									
04	5160	X	742	-0-	-4418	-0-	207	1	460	3	Y	68	1	8			113
							75	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	73	1	1	8	40
06	2010	X	227	-0-	-1783	-0-	97	1	130	3	Y	-0-					40
07	1519	X	181	-0-	-1338	-0-	110	1	71	3	Y	-0-					40
08	837	X	378	-0-	-459	-0-	177	1	200	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	334	1	56	3	Y	2	18	1	1	8	23
							2	9									
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	334	1	636	3	Y	54	16	1			61
							59	9									
11	360	X	193	-0-	-167	-0-	182	1	9	3	Y	2					63
							2	9									
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	49	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

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	T. A.		7007	-0-	7007	9348	7007	2			N	-0-					-0-
02	9348	X	-0-	-0-	-9348	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780	X	55	-0-	-6725	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
11	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
*12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

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	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9009	-0-	-3815	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	2822	-0-	-14910	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
05	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	28372	2			N	-0-					-0-
06	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
08	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	20798	-0-	-682	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
10	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19709	-0-	-1771	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	17055	-0-	-4552	-0-	17055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,154 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	48065	X	48065	-0-	-0-	-0-	48065	2			N	-0-					-0-
02	73444	X	42721	-0-	-30723	-0-	42721	2			N	-0-					-0-
03	80848	X	45824	-0-	-35024	-0-	45824	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	39675	-0-	-33615	-0-	39675	2			N	-0-					-0-
05	55645	X	38985	-0-	-16660	-0-	38985	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	37258	-0-	-9242	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
07	47306	X	37705	-0-	-9601	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
08	45818	X	39546	-0-	-6272	-0-	39546	2			N	-0-					-0-
09	37740	X	36815	-0-	-925	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
10	38998	X	38802	-0-	-196	-0-	38802	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35406	-0-	-2874	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
12	39556	X	38270	-0-	-1286	-0-	38270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,072 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	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	32383	2			N	-0-					-0-
02	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
03	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	29402	-0-	-808	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28999	-0-	-2218	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	29675	-0-	-535	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
08	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	34366	2			N	-0-					-0-
09	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	33380	2			N	-0-					-0-
10	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	27395	-0-	-2815	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	21334	-0-	-13169	-0-	21334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,318 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	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	17788	-0-	-15896	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	15151	-0-	-22142	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	2642	-0-	-33448	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-					-0-
06	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
08	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,055 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	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	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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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	51588	X	51588	-0-	-0-	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	45384	-0-	-676	-0-	45384	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	41894	-0-	-7706	-0-	41894	2			N	-0-					-0-
04	49920	X	46075	-0-	-3845	-0-	46075	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	47617	-0-	-3967	-0-	47617	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	44278	-0-	-5642	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	44974	-0-	-5277	-0-	44974	2			N	-0-					-0-
08	41881	X	39838	-0-	-2043	-0-	39838	2			N	-0-					-0-
09	46080	X	40242	-0-	-5838	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	41531	-0-	-6085	-0-	41531	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	39782	-0-	-4498	-0-	39782	2			N	-0-					-0-
*12	42625	X	42625	-0-	-0-	-0-	42625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,828 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	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	26960	-0-	-4204	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
03	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
04	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	29518	2			N	-0-					-0-
05	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	29531	-0-	-322	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	28470	-0-	-1228	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	26132	-0-	-5098	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22113	-0-	-10158	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	23936	-0-	-5644	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	26800	-0-	-2557	-0-	26800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 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	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28915	3	12	9	N	11	8	8			61
02	28196	X	25652	-0-	-2544	-0-	25652	3			N	-0-					61
03	31000	X	27977	-0-	-3023	-0-	27977	3			N	-0-					61
04	28800	X	26453	-0-	-2347	-0-	26449	3	4	9	N	4	4	8			61
05	29667	X	27081	-0-	-2586	-0-	27078	3	3	9	N	3					64
06	27990	X	25728	-0-	-2262	-0-	25724	3	4	9	N	4	1	8			67
07	28396	X	26366	-0-	-2030	-0-	26366	3			N	-0-					67
08	27962	X	25602	-0-	-2360	-0-	25602	3			N	-0-					67
09	26220	X	24489	-0-	-1731	-0-	24489	3			N	-0-					67
10	27094	X	24877	-0-	-2217	-0-	24877	3			N	-0-					67
11	25740	X	23733	-0-	-2007	-0-	23733	3			N	-0-					67
12	25916	X	24577	-0-	-1339	-0-	24577	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 311,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	32019	-0-	-3653	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	34963	-0-	-4531	-0-	34963	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	35474	-0-	-2746	-0-	35474	2			N	-0-					-0-
05	37355	X	34798	-0-	-2557	-0-	34798	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	32832	-0-	-2058	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	33710	-0-	-1754	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	33860	-0-	-1108	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	31086	-0-	-2604	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	31039	-0-	-3774	-0-	31039	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	28509	-0-	-4311	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	12729	-0-	-21123	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13292	-0-	-4992	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17264	-0-	-1212	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15495	-0-	-2385	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
05	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	16463	-0-	-247	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
07	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14002	-0-	-3265	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	13626	-0-	-4914	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13883	-0-	-5275	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	13252	-0-	-4268	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	13632	-0-	-1930	-0-	13632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,928 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	2		N	-0-			-0-
02	41132	X	38228	-0-	-2904	-0-	38228	2		N	-0-			-0-
03	45229	X	41345	-0-	-3884	-0-	41345	2		N	-0-			-0-
04	43770	X	39171	-0-	-4599	-0-	39171	2		N	-0-			-0-
05	44330	X	38616	-0-	-5714	-0-	38616	2		N	-0-			-0-
06	40950	X	37028	-0-	-3922	-0-	37028	2		N	-0-			-0-
07	42315	X	37711	-0-	-4604	-0-	37711	2		N	-0-			-0-
08	41354	X	36474	-0-	-4880	-0-	36474	2		N	-0-			-0-
09	37380	X	35718	-0-	-1662	-0-	35718	2		N	-0-			-0-
10	38626	X	36511	-0-	-2115	-0-	36511	2		N	-0-			-0-
11	37020	X	33777	-0-	-3243	-0-	33777	2		N	-0-			-0-
12	37200	X	36074	-0-	-1126	-0-	36074	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34766	X	34766	-0-	-0-	-0-	34766	2		N	-0-			-0-
02	33292	X	30736	-0-	-2556	-0-	30736	2		N	-0-			-0-
03	36208	X	33862	-0-	-2346	-0-	33862	2		N	-0-			-0-
04	35040	X	32056	-0-	-2984	-0-	32056	2		N	-0-			-0-
05	34751	X	32805	-0-	-1946	-0-	32805	2		N	-0-			-0-
06	33630	X	32220	-0-	-1410	-0-	32220	2		N	-0-			-0-
07	34038	X	32454	-0-	-1584	-0-	32454	2		N	-0-			-0-
08	33852	X	32160	-0-	-1692	-0-	32160	2		N	-0-			-0-
09	32220	X	30332	-0-	-1888	-0-	30332	2		N	-0-			-0-
10	33294	X	30924	-0-	-2370	-0-	30924	2		N	-0-			-0-
11	32220	X	29140	-0-	-3080	-0-	29140	2		N	-0-			-0-
12	32457	X	29820	-0-	-2637	-0-	29820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2		N	-0-			-0-
02	22512	X	10951	-0-	-11561	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
03	24924	X	12714	-0-	-12210	-0-	12714	2		N	-0-			-0-
04	22890	X	12461	-0-	-10429	-0-	12461	2		N	-0-			-0-
05	20677	X	12598	-0-	-8079	-0-	12598	2		N	-0-			-0-
06	13110	X	4095	-0-	-9015	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
07	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2		N	-0-			-0-
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2		N	-0-			-0-
09	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2		N	-0-			-0-
10	17639	X	15979	-0-	-1660	-0-	15979	2		N	-0-			-0-
11	20220	X	15568	-0-	-4652	-0-	15568	2		N	-0-			-0-
12	20894	X	15402	-0-	-5492	-0-	15402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,436 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	2	N	-0-					-0-
02	26432	X	23478	-0-	-2954	-0-	23478	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	25871	-0-	-3331	-0-	25871	2	N	-0-					-0-
04	28260	X	25371	-0-	-2889	-0-	25371	2	N	-0-					-0-
05	27683	X	25721	-0-	-1962	-0-	25721	2	N	-0-					-0-
06	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2	N	-0-					-0-
07	26009	X	24128	-0-	-1881	-0-	24128	2	N	-0-					-0-
08	25885	X	23264	-0-	-2621	-0-	23264	2	N	-0-					-0-
09	25770	X	22962	-0-	-2808	-0-	22962	2	N	-0-					-0-
10	26629	X	22920	-0-	-3709	-0-	22920	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	21121	-0-	-4649	-0-	21121	2	N	-0-					-0-
12	24118	X	21285	-0-	-2833	-0-	21285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,563 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56733	X	56733	-0-	-0-	-0-	56621	2	Y	102	69	1			89
							112	9							
02	59192	X	49760	-0-	-9432	-0-	49663	2	Y	88	79	1			98
							97	9							
03	61752	X	55073	-0-	-6679	-0-	55004	2	Y	63	88	1			73
							69	9							
04	59760	X	48719	-0-	-11041	-0-	48605	2	Y	104	67	1			110
							114	9							
05	57474	X	46990	-0-	-10484	-0-	46915	2	Y	68	97	1			81
							75	9							
06	54900	X	45375	-0-	-9525	-0-	45324	2	Y	46	83	1			44
							51	9							
07	55087	X	46611	-0-	-8476	-0-	46482	2	Y	117	143	1			18
							129	9							
08	55087	X	51624	-0-	-3463	-0-	51539	2	Y	77	1	8			94
							85	9							
09	48043	X	48043	-0-	-0-	-0-	47971	2	Y	65	103	1			56
							72	9							
10	51082	X	51082	-0-	-0-	-0-	51046	2	Y	33	57	1			32
							36	9							
11	49950	X	46187	-0-	-3763	-0-	46086	2	Y	92	30	1			94
							101	9							
*12	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	43306	2	Y	39	108	1			25
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 589,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	10	10	8			79
							11	9							
							17897	3							
02	17416	X	15636	-0-	-1780	-0-	222	1	Y	13					92
							14	9							
							15400	3							
03	18817	X	18180	-0-	-637	-0-	110	1	Y	-0-					92
							18070	3							
04	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	86	3	8			175
							95	9							
							18366	3							
05	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	11					186
							12	9							
							20888	3							
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	25	2	8			209
							28	9							
							20185	3							
07	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	26	140	1			95
							29	9							
							20628	3							
08	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	28					123
							31	9							
							20439	3							
09	20220	X	19257	-0-	-963	-0-	71	1	Y	32					155
							35	9							
							19151	3							
10	20894	X	19137	-0-	-1757	-0-	87	1	Y	27	163	1			19
							30	9							
							19020	3							
11	20220	X	17716	-0-	-2504	-0-	105	1	Y	14					33
							15	9							
							17596	3							
12	20677	X	2655	-0-	-18022	-0-	163	1	Y	-0-					33
							2492	3							

TOTAL GAS PROD: 211,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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. 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	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.		562	-0-		562	562	562	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		1047	-0-		1047	1609	1047	2			N	-0-			-0-
09	1609	X	-0-	-0-		-1609	-0-					N	-0-			-0-
10	6	X	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	6	-0-		-1014	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	1054	X	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 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. 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	9384	X	9384	-0-		-0-	-0-	9384	2			N	-0-			-0-
02	7091	X	7091	-0-		-0-	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
03	21853	X	21853	-0-		-0-	-0-	21853	2			N	-0-			-0-
04	19881	X	19881	-0-		-0-	-0-	19881	2			N	-0-			-0-
05	24830	X	24830	-0-		-0-	-0-	24830	2			N	-0-			-0-
06	27831	X	27831	-0-		-0-	-0-	27831	2			N	-0-			-0-
07	32977	X	32977	-0-		-0-	-0-	32977	2			N	-0-			-0-
08	31410	X	31410	-0-		-0-	-0-	31410	2			N	-0-			-0-
09	39693	X	39693	-0-		-0-	-0-	39693	2			N	-0-			-0-
10	39885	X	39885	-0-		-0-	-0-	39885	2			N	-0-			-0-
11	32562	X	32562	-0-		-0-	-0-	32562	2			N	-0-			-0-
12	41013	X	28099	-0-		-12914	-0-	28099	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,496 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. 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	21854	X	21854	-0-		-0-	-0-	21854	2			N	-0-			-0-
02	18984	X	18930	-0-		-54	-0-	18930	2			N	-0-			-0-
03	20643	X	20643	-0-		-0-	-0-	20643	2			N	-0-			-0-
04	21150	X	19743	-0-		-1407	-0-	19743	2			N	-0-			-0-
05	21855	X	20106	-0-		-1749	-0-	20106	2			N	-0-			-0-
06	21150	X	19176	-0-		-1974	-0-	19176	2			N	-0-			-0-
07	20956	X	19367	-0-		-1589	-0-	19367	2			N	-0-			-0-
08	20646	X	19267	-0-		-1379	-0-	19267	2			N	-0-			-0-
09	19470	X	17158	-0-		-2312	-0-	17158	2			N	-0-			-0-
10	20119	X	18542	-0-		-1577	-0-	18542	2			N	-0-			-0-
11	19170	X	17470	-0-		-1700	-0-	17470	2			N	-0-			-0-
12	19375	X	17682	-0-		-1693	-0-	17682	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,938 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	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	18376	-0-	15276	15276	18376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,376 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1	3	8	2
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	3	1	1	1	8	3
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	2	1	1	8	5
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	5
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	6
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	8			6
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	6	3	1	1	8	8
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			5
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	52					57
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10	24	1			43
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					43
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	290	3	28	9	Y	25	17	1			51

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	270	X	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 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	0		45175	-0-	45175	69363	45175	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42142	-0-	42142	111505	42142	2			N	-0-					-0-
03	156223	X	44718	-0-	-111505	-0-	44718	2			N	-0-					-0-
04	43710	X	37923	-0-	-5787	-0-	37923	2			N	-0-					-0-
05	46655	X	34061	-0-	-12594	-0-	34061	2			N	-0-					-0-
06	45150	X	13548	-0-	-31602	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	38852	-0-	-7803	-0-	38852	2			N	-0-					-0-
08	44733	X	37712	-0-	-7021	-0-	37712	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	31874	-0-	-1096	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	29914	-0-	-8929	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	22960	-0-	-14630	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	19420	-0-	-19423	-0-	19420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-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		7579	-0-	7579	7579	74	1	7505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	3	Y	2					6
							2	9									
02	6160	X	5756	-0-	-404	-0-	200	1	5554	3	Y	2					8
							2	9									
03	6665	X	5572	-0-	-1093	-0-	289	1	5283	3	Y	-0-					8
04	6450	X	4853	-0-	-1597	-0-	8	1	4844	3	Y	1					9
							1	9									
05	6665	X	4681	-0-	-1984	-0-	117	1	4564	3	Y	-0-					9
06	6450	X	4846	-0-	-1604	-0-	144	1	4702	3	Y	-0-	8	1			1
07	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	75	1	6081	3	Y	-0-					1
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5301	3	2	9	Y	2					3
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	100	1	4973	3	Y	-0-					3
10	6169	X	4694	-0-	-1475	-0-	442	1	4252	3	Y	-0-					3
11	5970	X	5167	-0-	-803	-0-	345	1	4822	3	Y	-0-					3
*12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	392	1	7610	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	12062	-0-	-6	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16741	-0-	-619	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15246	-0-	-1974	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15329	-0-	-2465	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16253	-0-	-487	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15525	-0-	-1215	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14505	-0-	-315	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	11700	-0-	-4544	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	10823	-0-	-4897	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
*12	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

01	114545	X	57298	-0-	-57247	-0-	57298	2			N	-0-					-0-
02	103460	X	50611	-0-	-52849	-0-	50611	2			N	-0-					-0-
03	114545	X	56237	-0-	-58308	-0-	56237	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	56166	-0-	-54684	-0-	56166	2			N	-0-					-0-
05	76725	X	58013	-0-	-18712	-0-	58013	2			N	-0-					-0-
06	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	59027	2			N	-0-					-0-
07	61028	X	61028	-0-	-0-	-0-	61028	2			N	-0-					-0-
08	60118	X	60118	-0-	-0-	-0-	60118	2			N	-0-					-0-
09	59040	X	55535	-0-	-3505	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	58298	-0-	-2741	-0-	58298	2			N	-0-					-0-
11	59070	X	51182	-0-	-7888	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
12	61039	X	51432	-0-	-9607	-0-	51432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

01	55210	X	55210	-0-	-0-	-0-	55210	2			N	-0-					-0-
02	75656	X	47692	-0-	-27964	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	50322	-0-	-9074	-0-	50322	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	46175	-0-	-7255	-0-	46175	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	45430	-0-	-9781	-0-	45430	2			N	-0-					-0-
06	53430	X	40985	-0-	-12445	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
07	52793	X	40271	-0-	-12522	-0-	40271	2			N	-0-					-0-
08	50313	X	37831	-0-	-12482	-0-	37831	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	32263	-0-	-11687	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
10	45415	X	29223	-0-	-16192	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	27103	-0-	-13877	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	23145	-0-	-16070	-0-	23145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,650 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
04	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	327	-0-	-13743	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	14539	X	5180	-0-	-9359	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
09	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14061	-0-	-354	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	606	-0-	-4404	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,791 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	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	69	1	16066	3	Y	3					4
							3	9									
02	16632	X	14254	-0-	-2378	-0-	70	1	14184	3	Y	-0-					4
03	18414	X	16695	-0-	-1719	-0-	70	1	16625	3	Y	-0-					4
04	17820	X	16155	-0-	-1665	-0-	2	1	16152	3	Y	1					5
							1	9									
05	17112	X	17098	-0-	-14	-0-	21	1	17077	3	Y	-0-					5
06	16170	X	11846	-0-	-4324	-0-	80	1	11766	3	Y	-0-	4	1			1
07	16709	X	11139	-0-	-5570	-0-	48	1	11091	3	Y	-0-					1
08	16709	X	12219	-0-	-4490	-0-	12218	3	1	9	Y	1					2
09	16560	X	12532	-0-	-4028	-0-	49	1	12483	3	Y	-0-					2
10	17112	X	13644	-0-	-3468	-0-	173	1	13471	3	Y	-0-					2
11	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	251	1	8535	3	Y	-0-					2
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	517	1	2870	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 153,893 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	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	19977	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	16184	X	872	-0-	-15312	-0-	872	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	12586	X	496	-0-	-12090	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	19350	X	5561	-0-	-13789	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
05	19995	X	18516	-0-	-1479	-0-	18499	2	17	9	Y	15	8	1			7
06	19350	X	16196	-0-	-3154	-0-	16186	2	10	9	Y	9					16
07	961	X	589	-0-	-372	-0-	589	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10704	2	17	9	Y	15	1	8			14
09	17910	X	1817	-0-	-16093	-0-	1815	2	2	9	Y	2	14	1			2
10	18507	X	211	-0-	-18296	-0-	211	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	17					17
*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6912	2	4	9	Y	4	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 81,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					7
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					8
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	8	1			2
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					4
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

01	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	34053	3	21	9	Y	19	19	8			5
02	35224	X	29318	-0-	-5906	-0-	29311	3	7	9	Y	6	6	8			5
03	38998	X	32870	-0-	-6128	-0-	32825	3	45	9	Y	41	5	1	12	8	29
04	36180	X	31467	-0-	-4713	-0-	31411	3	56	9	Y	51	12	8			68
05	35247	X	31965	-0-	-3282	-0-	31901	3	64	9	Y	58	12	8			114
06	32670	X	30077	-0-	-2593	-0-	30027	3	50	9	Y	45	3	8			156
07	32860	X	30430	-0-	-2430	-0-	30397	3	33	9	Y	30	17	8			169
08	32860	X	30663	-0-	-2197	-0-	30618	3	45	9	Y	41	19	8			191
09	30930	X	28174	-0-	-2756	-0-	28164	3	10	9	Y	9	6	8			194
10	31961	X	29386	-0-	-2575	-0-	29369	3	17	9	Y	15	168	1			41
11	30090	X	28279	-0-	-1811	-0-	28277	3	2	9	Y	2					43
*12	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	26017	3	18	9	Y	16					59

TOTAL GAS PROD: 362,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	882	1	3784	3	Y	59					80
							65	9										
02	5572	X	3765	-0-	-1807	-0-	720	1	2958	3	Y	79	60	1			99
							87	9										
03	5642	X	5279	-0-	-363	-0-	788	1	4416	3	Y	68	156	1			11
							75	9										
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	653	1	4826	3	Y	48					59
							53	9										
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	578	1	4143	3	Y	30	45	1			44
							33	9										
06	5100	X	5003	-0-	-97	-0-	577	1	4415	3	Y	10	46	1			8
							11	9										
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	663	1	4689	3	Y	3					11
							3	9										
08	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	456	1	3657	3	Y	35	10	1			36
							39	9										
09	4590	X	3505	-0-	-1085	-0-	803	1	2689	3	Y	12	30	1			18
							13	9										
10	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	688	1	4381	3	Y	32	31	1			19
							35	9										
11	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	916	1	3346	3	Y	60	32	1			47
							66	9										
12	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	772	1	4350	3	Y	13	24	1			4
							14	9										

TOTAL GAS PROD: 56,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	26283	-0-	-905	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	27741	-0-	-3383	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	26526	-0-	-3594	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	26936	-0-	-4188	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	26435	-0-	-3655	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	27251	-0-	-1858	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	27605	-0-	-140	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	26227	-0-	-203	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	26009	-0-	-1302	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	24099	-0-	-2601	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	24381	-0-	-3209	-0-	24381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,591 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	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	14339	-0-	-4757	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	13481	-0-	-7413	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	11526	-0-	-7884	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	10960	-0-	-5749	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14035	-0-	-1655	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12519	-0-	-3353	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13371	-0-	-114	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12872	-0-	-1168	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13295	-0-	-1213	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12496	-0-	-1544	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	6095	-0-	-7266	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,198 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	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29185	-0-	-3575	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	31046	-0-	-5224	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	30041	-0-	-5059	-0-	30041	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	32024	-0-	-526	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	29873	-0-	-1387	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	29056	-0-	-3246	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	30460	-0-	-571	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26482	-0-	-4508	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	26074	-0-	-5949	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	25469	-0-	-4411	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	20204	-0-	-10269	-0-	20204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,323 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	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32002	-0-	-2718	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	34793	-0-	-3647	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	33623	-0-	-3577	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	33200	-0-	-2233	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
06	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	35234	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	34671	-0-	-762	-0-	34671	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	34310	-0-	-472	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	33569	-0-	-1651	-0-	33569	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	32938	-0-	-3456	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	29536	-0-	-5684	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
12	34689	X	29861	-0-	-4828	-0-	29861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

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-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	6	1	37	8	3
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					4
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	2	1			2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	12	8			2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	1	1	11	8	7
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			5
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3	3	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	27574	-0-	-2638	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	30231	-0-	-2102	-0-	30231	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27792	-0-	-3378	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	28038	-0-	-2993	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26624	-0-	-2926	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	26894	-0-	-3641	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	26494	-0-	-3731	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	24650	-0-	-2470	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	24658	-0-	-3366	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	23394	-0-	-3216	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	23730	-0-	-3116	-0-	23730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,274 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	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	294 10	1 9	11631	3	Y	9	28	1	1	8	51
02	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	369 28	1 9	5353	3	Y	25					76
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	374 32	1 9	8580	3	Y	29	26	1	1	8	78
04	11550	X	7666	-0-	-3884	-0-	216 20	1 9	7430	3	Y	18	27	1	1	8	68
05	11935	X	6733	-0-	-5202	-0-	372 19	1 9	6342	3	Y	17	25	1	1	8	59
06	11550	X	6967	-0-	-4583	-0-	134 29	1 9	6804	3	Y	26	22	1	1	8	62
07	8990	X	7739	-0-	-1251	-0-	49 31	1 9	7659	3	Y	28	2	8			88
08	8990	X	7405	-0-	-1585	-0-	171 14	1 9	7220	3	Y	13	48	1	1	8	52
09	6840	X	5032	-0-	-1808	-0-	400 10	1 9	4622	3	Y	9					61
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	255 4	1 9	7665	3	Y	4	21	1			44
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	21 23	1 9	8022	3	Y	21	21	1			44
*12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	128	1	8044	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 92,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	18533	-0-	18533	488750	305	1	18153	3	Y	68	105	1	9	8	57
							75	9									
02	0	A	16079	-0-	16079	504829	228	1	15784	3	Y	61	2	8			116
							67	9									
03	0	A	13901	-0-	13901	518730	311	1	13522	3	Y	62	5	8			173
							68	9									
04	0	A	11463	-0-	11463	530193	339	1	11046	3	Y	71	144	1	5	8	95
							78	9									
05	0	A	20160	-0-	20160	550353	20138	3	22	9	Y	20	5	8			110
06	0	A	19445	-0-	19445	569798	8	1	19409	3	Y	25	4	8			131
							28	9									
07	0	A	20322	-0-	20322	590120	6	1	20251	3	Y	59	6	8			184
							65	9									
08	0	A	21146	-0-	21146	611266	21101	3	45	9	Y	41	131	1	5	8	89
09	0	A	20078	-0-	20078	631344	3	1	20021	3	Y	49	2	8			136
							54	9									
10	0	A	20849	-0-	20849	652193	6	1	20797	3	Y	42	146	1			32
							46	9									
11	0	A	19454	-0-	19454	671647	11	1	19410	3	Y	30					62
							33	9									
12	0	A	18457	-0-	18457	690104	10	1	18357	3	Y	82	96	1			48
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 219,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 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	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	21	1	8230	3	Y	16	68	1	2	8	121
							18	9									
02	7448	X	7302	-0-	-146	-0-	18	1	7192	3	Y	84	1	8			204
							92	9									
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	50	1	7018	3	Y	97	71	1	1	8	229
							107	9									
04	8010	X	6928	-0-	-1082	-0-	26	1	6808	3	Y	85	79	1	1	8	234
							94	9									
05	8277	X	5744	-0-	-2533	-0-	101	1	5560	3	Y	75	87	1	1	8	221
							83	9									
06	8010	X	4279	-0-	-3731	-0-	88	1	4078	3	Y	103	82	1	1	8	241
							113	9									
07	8091	X	4022	-0-	-4069	-0-	38	1	3933	3	Y	46	2	8			285
							51	9									
08	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	110	1	6298	3	Y	40	154	1	2	8	169
							44	9									
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	133	1	6694	3	Y	22	1	8			190
							24	9									
10	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	213	1	4338	3	Y	8	67	1			131
							9	9									
11	6240	X	4057	-0-	-2183	-0-	29	1	3988	3	Y	36	63	1			104
							40	9									
12	7068	X	3932	-0-	-3136	-0-	173	1	3759	3	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 69,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 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	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	14547	-0-	-10009	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
04	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	24137	2			N	-0-					-0-
05	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19702	-0-	-848	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	17745	-0-	-3490	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18536	-0-	-2699	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	15203	-0-	-8917	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	16047	-0-	-8877	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	15869	-0-	-3841	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	18363	-0-	-175	-0-	18363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 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	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	37002	-0-	-632	-0-	37002	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	33763	-0-	-2027	-0-	33763	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34048	-0-	-3679	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32173	-0-	-4337	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32028	-0-	-5699	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	31537	-0-	-5477	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	30428	-0-	-2512	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
10	34038	X	30150	-0-	-3888	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	29680	-0-	-2480	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
*12	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	33138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	1	X	-0-	-0-	-1	-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
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 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	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	396	1	1304	3	Y	15	58	1	8	8	7
							17	9									
02	5488	X	4188	-0-	-1300	-0-	388	1	3782	3	Y	16	3	8			20
							18	9									
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	381	1	9242	3	Y	30	6	8			44
							33	9									
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	442	1	11618	3	Y	37	37	1	6	8	38
							41	9									
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	707	1	5800	3	Y	11	6	8			43
							12	9									
06	9330	X	7537	-0-	-1793	-0-	473	1	7057	3	Y	6	3	8			46
							7	9									
07	9641	X	3800	-0-	-5841	-0-	200	1	3586	3	Y	13	5	8			54
							14	9									
08	9641	X	2279	-0-	-7362	-0-	600	1	1667	3	Y	11	39	1	4	8	22
							12	9									
09	7050	X	3084	-0-	-3966	-0-	511	1	2559	3	Y	13	1	8			34
							14	9									
10	7285	X	1595	-0-	-5690	-0-	136	1	1449	3	Y	9	36	1			7
							10	9									
11	7050	X	4878	-0-	-2172	-0-	466	1	4405	3	Y	6					13
							7	9									
*12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	1547	1	4393	3	Y	22	22	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 63,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	497	1	7859	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
02	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	261	1	9338	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	6001	-0-	-3795	-0-	499	1	5502	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	4846	-0-	-3734	-0-	295	1	4551	3	Y	-0-					-0-
05	10633	X	6328	-0-	-4305	-0-	289	1	6039	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	5450	-0-	-4840	-0-	134	1	5316	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	5375	-0-	-5258	-0-	56	1	5319	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	193	1	5290	3	Y	21	1	8			20
							23	9									
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	296	1	7645	3	Y	11					31
							12	9									
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	316	1	6482	3	Y	3	11	1			23
							3	9									
11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	24	1	7833	3	Y	24	11	1			36
							26	9									
12	8215	X	8138	-0-	-77	-0-	140	1	7998	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 82,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 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	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	5677	-0-	-17591	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	19	19	8			-0-
04	24090	X	187	-0-	-23903	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-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.		5644	-0-	5644	5644	5644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 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	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	2			N	-0-					-0-
02	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	536	-0-	-24512	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	1314	-0-	-22926	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	5654	-0-	-19394	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	13251	-0-	-10989	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15472	-0-	-9576	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	9494	-0-	-5975	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	639	-0-	-15531	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	11525	-0-	-10516	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
02	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	28506	2			N	-0-					-0-
03	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28046	-0-	-3512	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	26434	-0-	-4106	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	27413	-0-	-4145	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
08	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	25927	-0-	-1223	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
10	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	25916	-0-	-2314	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	25164	-0-	-4007	-0-	25164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,128 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 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	49160	X	49160	-0-	-0-	-0-	49160	2			N	-0-					-0-
02	53144	X	45858	-0-	-7286	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
03	58063	X	52338	-0-	-5725	-0-	52338	2			N	-0-					-0-
04	56190	X	50426	-0-	-5764	-0-	50426	2			N	-0-					-0-
05	52234	X	52234	-0-	-0-	-0-	52234	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	48661	-0-	-1979	-0-	48661	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	44956	-0-	-7372	-0-	44956	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	44145	-0-	-8183	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	42992	-0-	-7558	-0-	42992	2			N	-0-					-0-
10	52235	X	47253	-0-	-4982	-0-	47253	2			N	-0-					-0-
11	48770	X	48770	-0-	-0-	-0-	48770	2			N	-0-					-0-
*12	48947	X	48947	-0-	-0-	-0-	48947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			53
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	3	3	8			53
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8	50	1	8	8	3
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	8			3
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	8			3
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	69	3	12	9	Y	11	11	8			3
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	8			3
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10	9	Y	9	9	8			3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	2	8			5
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7	4	1			8
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

01	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	374	1	12359	3	Y	75	82	1	8	8	103
							83	9									
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	219	1	9434	3	Y	27					130
							30	9									
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	292	1	10097	3	Y	28	76	1			82
							31	9									
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	363	1	9827	3	Y	32	3	8			111
							35	9									
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	3	Y	19					130
							21	9									
06	12390	X	8473	-0-	-3917	-0-	343	1	8032	3	Y	89	65	1	3	8	151
							98	9									
07	10726	X	9433	-0-	-1293	-0-	288	1	9135	3	Y	9					160
							10	9									
08	10416	X	10148	-0-	-268	-0-	212	1	9932	3	Y	4	55	1			109
							4	9									
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	229	1	9465	3	Y	-0-					109
10	9517	X	7655	-0-	-1862	-0-	215	1	7440	3	Y	-0-	52	1			57
11	9810	X	7904	-0-	-1906	-0-	519	1	7376	3	Y	8	53	1			12
							9	9									
12	10137	X	8499	-0-	-1638	-0-	253	1	8246	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 114,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 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	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
02	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
03	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
04	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	31449	2			N	-0-					-0-
05	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28599	-0-	-3501	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	26796	-0-	-6374	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29056	-0-	-4114	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	28713	-0-	-3387	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	21847	-0-	-11323	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
11	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	26521	-0-	-3146	-0-	26521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
04	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
05	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	1616	-0-	-20884	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	1726	-0-	-21524	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	1941	-0-	-21309	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	1761	-0-	-17619	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	9825	-0-	-10201	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
11	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
*12	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62083	X	62083	-0-	-0-	-0-	62083	2			N	-0-					-0-
02	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	53039	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	56957	-0-	-548	-0-	56957	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	53524	-0-	-6566	-0-	53524	2			N	-0-					-0-
05	62093	X	49206	-0-	-12887	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
06	60090	X	49890	-0-	-10200	-0-	49890	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51251	-0-	-7463	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
08	56947	X	48351	-0-	-8596	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	47848	-0-	-2042	-0-	47848	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	47878	-0-	-3675	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
11	49890	X	46220	-0-	-3670	-0-	46220	2			N	-0-					-0-
12	51243	X	48364	-0-	-2879	-0-	48364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,611 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 #: 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	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	27900	-0-	-7324	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	35457	-0-	-2363	-0-	35457	2			N	-0-					-0-
04	39151	X	39151	-0-	-0-	-0-	39151	2			N	-0-					-0-
05	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	41150	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
07	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-	38785	2			N	-0-					-0-
08	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
09	39810	X	35716	-0-	-4094	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	36266	-0-	-4871	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	33272	-0-	-4588	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
12	38781	X	33177	-0-	-5604	-0-	33177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,680 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-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	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53206	X	53206	-0-	-0-	-0-	53206	2			N	-0-					-0-
02	67396	X	48169	-0-	-19227	-0-	48169	2			N	-0-					-0-
03	64263	X	53887	-0-	-10376	-0-	53887	2			N	-0-					-0-
04	54240	X	50885	-0-	-3355	-0-	50885	2			N	-0-					-0-
05	55428	X	51361	-0-	-4067	-0-	51361	2			N	-0-					-0-
06	52140	X	47426	-0-	-4714	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	48353	-0-	-5525	-0-	48353	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	50356	-0-	-3522	-0-	50356	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	47910	-0-	-1800	-0-	47910	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	49718	-0-	-1649	-0-	49718	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	45893	-0-	-2827	-0-	45893	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	44336	-0-	-6008	-0-	44336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	305	1	13316	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	13795	-0-	-989	-0-	76	1	13719	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	14722	-0-	-1646	-0-	485	1	14237	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	14545	-0-	-1295	-0-	1014	1	13531	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	13932	-0-	-1351	-0-	1157	1	12775	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	13508	-0-	-1282	-0-	1769	1	11739	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14495	-0-	-788	-0-	786	1	13709	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	14609	-0-	-116	-0-	625	1	13984	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	12513	-0-	-957	-0-	577	1	11936	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	13123	-0-	-1385	-0-	682	1	12441	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12665	-0-	-1465	-0-	229	1	12436	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	11500	-0-	-3101	-0-	453	1	11046	2	N	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 163,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-			-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	1681	-0-	-9539	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
05	11904	X	415	-0-	-11489	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	226	-0-	-11294	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-			-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	22625	-0-	19525	19525	22625	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66818	X	66818	-0-	-0-	-0-	66818	2			N	-0-			-0-
02	101192	X	62024	-0-	-39168	-0-	62024	2			N	-0-			-0-
03	69936	X	67424	-0-	-2512	-0-	67424	2			N	-0-			-0-
04	65925	X	65925	-0-	-0-	-0-	65925	2			N	-0-			-0-
05	68665	X	65561	-0-	-3104	-0-	65561	2			N	-0-			-0-
06	66450	X	61358	-0-	-5092	-0-	61358	2			N	-0-			-0-
07	68665	X	60882	-0-	-7783	-0-	60882	2			N	-0-			-0-
08	67425	X	60727	-0-	-6698	-0-	60727	2			N	-0-			-0-
09	63450	X	56491	-0-	-6959	-0-	56491	2			N	-0-			-0-
10	65565	X	57922	-0-	-7643	-0-	57922	2			N	-0-			-0-
11	61350	X	53420	-0-	-7930	-0-	53420	2			N	-0-			-0-
12	60884	X	55834	-0-	-5050	-0-	55834	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 734,386 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 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 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	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
02	46648	X	42648	-0-	-4000	-0-	42648	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	45781	-0-	-1184	-0-	45781	2			N	-0-					-0-
04	44073	X	44073	-0-	-0-	-0-	44073	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	43888	-0-	-3325	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	42858	-0-	-2832	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	44229	-0-	-2984	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	45787	X	42904	-0-	-2883	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	40786	-0-	-2084	-0-	40786	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	41488	-0-	-2811	-0-	41488	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	39067	-0-	-3803	-0-	39067	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	37746	-0-	-6491	-0-	37746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,387 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	62590	X	62590	-0-	-0-	-0-	62590	2			N	-0-					-0-
02	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	57053	2			N	-0-					-0-
03	59816	X	59816	-0-	-0-	-0-	59816	2			N	-0-					-0-
04	58839	X	58839	-0-	-0-	-0-	58839	2			N	-0-					-0-
05	58892	X	58892	-0-	-0-	-0-	58892	2			N	-0-					-0-
06	55103	X	55103	-0-	-0-	-0-	55103	2			N	-0-					-0-
07	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	53799	2			N	-0-					-0-
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	51467	2			N	-0-					-0-
09	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-					-0-
10	50118	X	50118	-0-	-0-	-0-	50118	2			N	-0-					-0-
11	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	46089	2			N	-0-					-0-
12	53785	X	50436	-0-	-3349	-0-	50436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	42584	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	37704	-0-	-3372	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	39678	-0-	-5365	-0-	39678	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	37110	-0-	-6480	-0-	37110	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	36834	-0-	-7403	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	36043	-0-	-5177	-0-	36043	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	36479	-0-	-5278	-0-	36479	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	37027	-0-	-2653	-0-	37027	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	35016	-0-	-1014	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	33894	-0-	-3337	-0-	33894	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	32066	-0-	-3964	-0-	32066	2			N	-0-					-0-
12	37014	X	30788	-0-	-6226	-0-	30788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			N	-0-			-0-
02	21896	X	3177	-0-	-18719	-0-	83	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	31744	X	1048	-0-	-30696	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
04	30720	X	24456	-0-	-6264	-0-	24456	2			N	-0-			-0-
05	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	8	1	32472	2	N	-0-			-0-
06	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	33376	2			N	-0-			-0-
07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32941	2			N	-0-			-0-
08	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	22	1	32886	2	N	-0-			-0-
09	38400	X	30032	-0-	-8368	-0-	30032	2			N	-0-			-0-
10	39680	X	29200	-0-	-10480	-0-	162	1	29038	2	N	-0-			-0-
11	38400	X	27143	-0-	-11257	-0-	183	1	26960	2	N	-0-			-0-
12	32953	X	25849	-0-	-7104	-0-	13	1	25836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,441 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	43251	X	43251	-0-	-0-	-0-	43251	2			N	-0-			-0-
02	42140	X	38068	-0-	-4072	-0-	38068	2			N	-0-			-0-
03	46655	X	41036	-0-	-5619	-0-	41036	2			N	-0-			-0-
04	45150	X	39124	-0-	-6026	-0-	39124	2			N	-0-			-0-
05	45229	X	39959	-0-	-5270	-0-	39959	2			N	-0-			-0-
06	41850	X	38294	-0-	-3556	-0-	38294	2			N	-0-			-0-
07	42160	X	36633	-0-	-5527	-0-	36633	2			N	-0-			-0-
08	41044	X	37273	-0-	-3771	-0-	37273	2			N	-0-			-0-
09	38670	X	35223	-0-	-3447	-0-	35223	2			N	-0-			-0-
10	39959	X	35406	-0-	-4553	-0-	35406	2			N	-0-			-0-
11	38280	X	33770	-0-	-4510	-0-	33770	2			N	-0-			-0-
12	37262	X	34623	-0-	-2639	-0-	34623	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
03	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-			-0-
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
08	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,366 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 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	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	8231	-0-	-19293	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	14783	-0-	-15566	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	5257	-0-	-24113	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	4703	-0-	-22360	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	23865	2			N	-0-					-0-
07	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
08	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	21150	-0-	-2700	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	21103	-0-	-3542	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	17076	-0-	-6774	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	2044	-0-	-21392	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,447 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	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	49834	2			N	-0-					-0-
02	44352	X	42581	-0-	-1771	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	46534	-0-	-2911	-0-	46534	2			N	-0-					-0-
04	48240	X	44448	-0-	-3792	-0-	44448	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	44209	-0-	-5639	-0-	44209	2			N	-0-					-0-
06	48240	X	44141	-0-	-4099	-0-	44141	2			N	-0-					-0-
07	47151	X	44139	-0-	-3012	-0-	44139	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	42837	-0-	-3694	-0-	42837	2			N	-0-					-0-
09	44130	X	40505	-0-	-3625	-0-	40505	2			N	-0-					-0-
10	45601	X	40605	-0-	-4996	-0-	40605	2			N	-0-					-0-
11	44130	X	39514	-0-	-4616	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
12	43927	X	39941	-0-	-3986	-0-	39941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	38206	2			N	-0-					-0-
02	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	35594	2			N	-0-					-0-
03	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	34893	-0-	-2067	-0-	34893	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	32772	-0-	-6629	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
06	38130	X	29933	-0-	-8197	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	28714	-0-	-10687	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	28204	-0-	-8965	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	24044	-0-	-7666	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	15952	-0-	-16815	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	14112	-0-	-15828	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	16949	-0-	-11757	-0-	16949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,554 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 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	18062	-0-	-9126	-0-	18062	2	N	-0-					-0-
03	26660	X	18367	-0-	-8293	-0-	18367	2	N	-0-					-0-
04	25800	X	20553	-0-	-5247	-0-	20553	2	N	-0-					-0-
05	22444	X	20311	-0-	-2133	-0-	20311	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	4493	-0-	-14857	-0-	4493	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	1812	-0-	-18183	-0-	1812	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	17261	-0-	-1091	-0-	17261	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	19363	-0-	-227	-0-	19363	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	18991	-0-	-1252	-0-	18991	2	N	-0-					-0-
11	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2	N	-0-					-0-
12	19995	X	19577	-0-	-418	-0-	19577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,314 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2	N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-					-0-
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-			N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-			N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-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	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: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1 90	1 9	18867 3	N	82	184 1	2	8	112
02	19656	X	16848	-0-	-2808	-0-	16796	3	52 9	N	47	1 8			158
03	21762	X	16831	-0-	-4931	-0-	16785	3	46 9	N	42	177 1	1	8	22
04	19110	X	16486	-0-	-2624	-0-	16485	3	1 9	N	1	1 8			22
05	18972	X	16397	-0-	-2575	-0-	16396	3	1 9	N	1	1 8			22
06	18360	X	15617	-0-	-2743	-0-	15616	3	1 9	N	1	1 8			22
07	18662	X	15982	-0-	-2680	-0-	15980	3	2 9	N	2	2 8			22
08	16833	X	15578	-0-	-1255	-0-	15572	3	6 9	N	5	19 1	2	8	6
09	15870	X	14723	-0-	-1147	-0-	14700	3	23 9	N	21				27
10	16399	X	15201	-0-	-1198	-0-	15189	3	12 9	N	11	25 1			13
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	60 68	1 9	16248 3	N	62				75
*12	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16675	3	56 9	N	51	77 1			49

TOTAL GAS PROD: 195,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	53191	X	53191	-0-	-0-	-0-	53191	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	46558	-0-	-4934	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	50131	-0-	-6878	-0-	50131	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	49102	-0-	-6068	-0-	49102	2			N	-0-					-0-
05	55521	X	48936	-0-	-6585	-0-	48936	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	47010	-0-	-4470	-0-	47010	2			N	-0-					-0-
07	51553	X	49179	-0-	-2374	-0-	49179	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	48332	-0-	-1795	-0-	48332	2			N	-0-					-0-
09	47370	X	45909	-0-	-1461	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
10	49166	X	47349	-0-	-1817	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	45895	-0-	-1685	-0-	45895	2			N	-0-					-0-
*12	49853	X	49853	-0-	-0-	-0-	49853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581,445 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	972	X	972	-0-	-0-	-0-	138	1	810	3	Y	22	30	1	8	8	29
							24	9									
02	2800	X	987	-0-	-1813	-0-	166	1	810	3	Y	10	3	8			36
							11	9									
03	1519	X	714	-0-	-805	-0-	21	1	680	3	Y	12	6	8			42
							13	9									
04	1290	X	669	-0-	-621	-0-	47	1	610	3	Y	11	20	1	6	8	27
							12	9									
05	1085	X	429	-0-	-656	-0-	61	1	357	3	Y	10	14	1	6	8	17
							11	9									
06	1050	X	739	-0-	-311	-0-	141	1	592	3	Y	5	12	1	5	8	5
							6	9									
07	1085	X	736	-0-	-349	-0-	155	1	569	3	Y	11	9	8			7
							12	9									
08	713	X	641	-0-	-72	-0-	164	1	469	3	Y	7	5	1	7	8	2
							8	9									
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	171	1	466	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
10	744	X	576	-0-	-168	-0-	159	1	417	3	Y	-0-	3	1			1
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	205	1	1502	3	Y	13					14
							14	9									
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	94	1	251	3	Y	5	13	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	86	1	15498	3	Y	62	73	1	7	8	92
							68	9									
02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	14010	3	Y	32	2	8			122
							35	9									
03	15221	X	13941	-0-	-1280	-0-	8	1	13877	3	Y	51	4	8			169
							56	9									
04	15150	X	13129	-0-	-2021	-0-	18	1	13042	3	Y	63	83	1	4	8	145
							69	9									
05	15655	X	15439	-0-	-216	-0-	29	1	15345	3	Y	59	78	1	4	8	122
							65	9									
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	59	1	15545	3	Y	57	86	1	4	8	89
							63	9									
07	15593	X	15414	-0-	-179	-0-	61	1	15291	3	Y	56	6	8			139
							62	9									
08	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	70	1	15547	3	Y	20	104	1	6	8	49
							22	9									
09	15600	X	15262	-0-	-338	-0-	70	1	15085	3	Y	97	2	8			144
							107	9									
10	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	49	1	17561	3	Y	70	114	1			100
							77	9									
11	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	70	1	17871	3	Y	25					125
							28	9									
*12	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	115	1	17790	3	Y	82	115	1			92
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 187,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	9813	-0-	-10795	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	7976	-0-	-5044	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11267	-0-	-2187	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	13346	-0-	-108	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
10	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
*12	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	17911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,838 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	142	1	11050	3	Y	57	82	1	8	8	91
							63	9									
02	18536	X	10457	-0-	-8079	-0-	166	1	10262	3	Y	26	2	8			115
							29	9									
03	20522	X	12293	-0-	-8229	-0-	26	1	12209	3	Y	53	6	8			162
							58	9									
04	14490	X	12416	-0-	-2074	-0-	60	1	12279	3	Y	70	79	1	6	8	147
							77	9									
05	14849	X	8598	-0-	-6251	-0-	84	1	8452	3	Y	56	79	1	6	8	118
							62	9									
06	11910	X	8407	-0-	-3503	-0-	171	1	8202	3	Y	31	84	1	4	8	61
							34	9									
07	12307	X	9014	-0-	-3293	-0-	183	1	8783	3	Y	44	7	8			98
							48	9									
08	12307	X	7940	-0-	-4367	-0-	209	1	7716	3	Y	14	74	1	6	8	32
							15	9									
09	8310	X	7234	-0-	-1076	-0-	202	1	6977	3	Y	50	2	8			80
							55	9									
10	9021	X	4025	-0-	-4996	-0-	146	1	3861	3	Y	16	63	1			33
							18	9									
11	8670	X	1638	-0-	-7032	-0-	198	1	1438	3	Y	2					35
							2	9									
12	9021	X	785	-0-	-8236	-0-	174	1	608	3	Y	3	32	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 94,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 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	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	534	1	6927	3	N	51	1	8			131
							56	9									
02	8204	X	6514	-0-	-1690	-0-	439	1	6042	3	N	30					161
							33	9									
03	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	564	1	6717	3	N	20					181
							22	9									
04	7980	X	6950	-0-	-1030	-0-	426	1	6459	3	N	59	1	8			239
							65	9									
05	7936	X	6828	-0-	-1108	-0-	485	1	6343	3	N	-0-					239
06	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	501	1	5848	3	N	28					267
							31	9									
07	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	415	1	5966	3	N	24	183	1			108
							26	9									
08	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-	401	1	5828	3	N	17					125
							19	9									
09	6600	X	6173	-0-	-427	-0-	402	1	5756	3	N	14					139
							15	9									
10	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	395	1	5532	3	N	14	114	1			39
							15	9									
11	6210	X	5733	-0-	-477	-0-	451	1	5261	3	N	19					58
							21	9									
12	6417	X	6024	-0-	-393	-0-	359	1	5665	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 78,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	27936	X	27936	-0-	-0-	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25227	-0-	-1513	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	24214	-0-	-5391	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	21442	-0-	-6848	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	24741	-0-	-3190	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	25951	-0-	-1079	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25481	-0-	-2450	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
08	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23178	-0-	-2772	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21150	-0-	-5665	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	21586	-0-	-4364	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	20885	-0-	-5403	-0-	20885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,068 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	131843	X	28935	-0-	-102908	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	119084	X	15397	-0-	-103687	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
03	131843	X	14422	-0-	-117421	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
04	127590	X	9143	-0-	-118447	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
05	58590	X	3171	-0-	-55419	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	2745	-0-	-25245	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	2263	-0-	-14787	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	7972	-0-	-6443	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	2870	-0-	-5097	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,681 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	16655					N	-0-					-0-
02	23412	X	6757	-0-	-16655	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15275	-0-	-835	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
05	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13837	-0-	-1493	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11952	-0-	-3889	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	3755	-0-	-12086	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	10911	-0-	-6789	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	9580	-0-	-8710	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8254	-0-	-5576	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	1726	-0-	-10240	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,191 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14013	3	23	9	N	21	21	8			61
02	15288	X	12219	-0-	-3069	-0-	12200	3	19	9	N	17					78
03	16926	X	13216	-0-	-3710	-0-	13216	3			N	-0-					78
04	14910	X	12833	-0-	-2077	-0-	12803	3	30	9	N	27	5	8			100
05	14043	X	12390	-0-	-1653	-0-	12390	3			N	-0-					100
06	13590	X	11874	-0-	-1716	-0-	11863	3	11	9	N	10	7	8			103
07	13516	X	12151	-0-	-1365	-0-	12151	3			N	-0-					103
08	13206	X	11929	-0-	-1277	-0-	11926	3	3	9	N	3					106
09	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	11798	3			N	-0-					106
10	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	11846	3			N	-0-					106
11	11880	X	10945	-0-	-935	-0-	10945	3			N	-0-					106
12	12183	X	10392	-0-	-1791	-0-	10392	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 145,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	2			N	-0-					-0-
02	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	52606	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	55839	-0-	-1294	-0-	55839	2			N	-0-					-0-
04	55800	X	54919	-0-	-881	-0-	54919	2			N	-0-					-0-
05	58249	X	54647	-0-	-3602	-0-	54647	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	52937	-0-	-3433	-0-	52937	2			N	-0-					-0-
07	58249	X	52921	-0-	-5328	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
08	55831	X	51261	-0-	-4570	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45795	-0-	-7155	-0-	45795	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	49722	-0-	-4993	-0-	49722	2			N	-0-					-0-
11	52950	X	47464	-0-	-5486	-0-	47464	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	51088	-0-	-1674	-0-	51088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6744	-0-	-1446	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6577	-0-	-1673	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
*12	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,503 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-		-0-		-0-	122	1	5592	3	Y	80	32	1			108
									88	9									
02	8204	X	7332	-0-		-872		-0-	152	1	7108	3	Y	65	49	1	1	8	123
									72	9									
03	8742	X	8029	-0-		-713		-0-	140	1	7729	3	Y	145	107	1			161
									160	9									
04	7271	X	7271	-0-		-0-		-0-	157	1	6975	3	Y	126	101	1			186
									139	9									
05	8122	X	7220	-0-		-902		-0-	349	1	6691	3	Y	164	217	1			133
									180	9									
06	7860	X	7859	-0-		-1		-0-	350	1	7364	3	Y	132	1	8			264
									145	9									
07	8122	X	5640	-0-		-2482		-0-	262	1	5322	3	Y	51	134	1	2	8	179
									56	9									
08	8029	X	5757	-0-		-2272		-0-	614	1	5001	3	Y	129	121	1	2	8	185
									142	9									
09	8476	X	8476	-0-		-0-		-0-	290	1	8090	3	Y	87	95	1	1	8	176
									96	9									
10	10886	X	10886	-0-		-0-		-0-	10751	3	135	9	Y	123	97	1			202
11	9703	X	9703	-0-		-0-		-0-	9592	3	111	9	Y	101	140	1			163
*12	9908	X	9908	-0-		-0-		-0-	9780	3	128	9	Y	116	111	1			168

TOTAL GAS PROD: 93,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-		-0-		-0-	253	1	1276	3	Y	4					14
									4	9									
02	3416	X	302	-0-		-3114		-0-	223	1	79	3	Y	-0-					14
03	3782	X	-0-	-0-		-3782		-0-					Y	-0-					14
04	3570	X	-0-	-0-		-3570		-0-					Y	-0-					14
05	3689	X	1068	-0-		-2621		-0-	117	1	951	3	Y	-0-					14
06	1470	X	-0-	-0-		-1470		-0-					Y	-0-	13	1			1
07	341	X	-0-	-0-		-341		-0-					Y	-0-					1
08	8	X	-0-	-0-		-8		-0-					Y	-0-					1
09	1020	X	-0-	-0-		-1020		-0-					Y	-0-					1
10	1054	X	-0-	-0-		-1054		-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22157	X	22157	-0-		-0-		-0-	22124	3	33	9	Y	30	4	8			57
02	21784	X	18373	-0-		-3411		-0-	18365	3	8	9	Y	7	1	8			63
03	24118	X	19612	-0-		-4506		-0-	19610	3	2	9	Y	2	2	8			63
04	22020	X	18583	-0-		-3437		-0-	18581	3	2	9	Y	2	2	8			63
05	22134	X	18699	-0-		-3435		-0-	18696	3	3	9	Y	3	47	1	2	8	17
06	20340	X	17558	-0-		-2782		-0-	17555	3	3	9	Y	3	1	8			19
07	20336	X	17536	-0-		-2800		-0-	17534	3	2	9	Y	2	2	8			19
08	19623	X	17115	-0-		-2508		-0-	17114	3	1	9	Y	1	1	8			19
09	18120	X	16254	-0-		-1866		-0-	16254	3			Y	-0-					19
10	18724	X	16579	-0-		-2145		-0-	16579	3			Y	-0-					19
11	17550	X	15949	-0-		-1601		-0-	15949	3			Y	-0-					19
12	17484	X	15624	-0-		-1860		-0-	15618	3	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 214,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	13514	-0-	-10510	-0-	13514	2	N	-0-					-0-
03	26598	X	11698	-0-	-14900	-0-	11698	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	5640	-0-	-16890	-0-	5640	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	15614	-0-	-2118	-0-	15614	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	11943	-0-	-3927	-0-	11943	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	8189	-0-	-6784	-0-	8189	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9065	-0-	-2622	-0-	9065	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	5876	-0-	-9154	-0-	5876	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	5010	-0-	-10521	-0-	5010	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	7356	-0-	-4494	-0-	7356	2	N	-0-					-0-
*12	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,346 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	103	1	11074	3 Y	6				16
							7	9							
02	9940	X	9557	-0-	-383	-0-	95	1	9458	3 Y	4				20
							4	9							
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	59	1	12648	3 Y	3				23
							3	9							
04	12030	X	9620	-0-	-2410	-0-	5	1	9614	3 Y	1				24
							1	9							
05	12431	X	9642	-0-	-2789	-0-	62	1	9580	3 Y	-0-				24
06	12300	X	7940	-0-	-4360	-0-	97	1	7841	3 Y	2	22	1		4
							2	9							
07	12710	X	8553	-0-	-4157	-0-	55	1	8498	3 Y	-0-				4
08	12710	X	10534	-0-	-2176	-0-	10530	3	4	9 Y	4				8
09	9330	X	7738	-0-	-1592	-0-	64	1	7674	3 Y	-0-				8
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	151	1	10283	3 Y	-0-				8
11	10200	X	4610	-0-	-5590	-0-	236	1	4374	3 Y	-0-				8
*12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	254	1	10488	3 Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 113,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	863	-0-	863	393993	863	2	N	-0-					-0-
02	401276	X	7283	-0-	-393993	-0-	7283	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	3999	-0-	-7037	-0-	3997	2	2 9 N	2	2	8			-0-
04	900	X	303	-0-	-597	-0-	303	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	55	-0-	-8005	-0-	55	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	298	-0-	-7502	-0-	298	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	6845	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3133	-0-	-866	-0-	3133	2	N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	585	-0-	-6266	-0-	585	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	107	1	10462	3	Y	7					21
							8	9									
02	13720	X	9600	-0-	-4120	-0-	103	1	9493	3	Y	4					25
							4	9									
03	11656	X	7798	-0-	-3858	-0-	218	1	7578	3	Y	2					27
							2	9									
04	10410	X	7289	-0-	-3121	-0-	6	1	7281	3	Y	2					29
							2	9									
05	10633	X	7081	-0-	-3552	-0-	92	1	6989	3	Y	-0-					29
06	10290	X	9432	-0-	-858	-0-	89	1	9340	3	Y	3	27	1			5
							3	9									
07	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	54	1	8345	3	Y	-0-					5
08	7812	X	4625	-0-	-3187	-0-	4622	3	3	9	Y	3					8
09	9330	X	8227	-0-	-1103	-0-	61	1	8166	3	Y	-0-					8
10	9641	X	6996	-0-	-2645	-0-	312	1	6684	3	Y	-0-					8
11	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	164	1	11754	3	Y	-0-					8
*12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	374	1	8754	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 101,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

01	140337	X	62865	-0-	-77472	-0-	62865	2			N	-0-					-0-
02	126756	X	50361	-0-	-76395	-0-	50361	2			N	-0-					-0-
03	140337	X	53944	-0-	-86393	-0-	53944	2			N	-0-					-0-
04	135810	X	51731	-0-	-84079	-0-	51731	2			N	-0-					-0-
05	140337	X	55305	-0-	-85032	-0-	55305	2			N	-0-					-0-
06	135810	X	52840	-0-	-82970	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	54057	-0-	-1712	-0-	54057	2			N	-0-					-0-
08	53940	X	53911	-0-	-29	-0-	53911	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	50843	-0-	-2677	-0-	50843	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	51253	-0-	-4051	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	49315	-0-	-3515	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
12	54064	X	50783	-0-	-3281	-0-	50783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,208 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	122109	X	43107	-0-	-79002	-0-	43107	2			N	-0-					-0-
02	110292	X	40866	-0-	-69426	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	42818	-0-	-79291	-0-	42818	2			N	-0-					-0-
04	118170	X	40395	-0-	-77775	-0-	40395	2			N	-0-					-0-
05	122109	X	42075	-0-	-80034	-0-	42075	2			N	-0-					-0-
06	118170	X	38819	-0-	-79351	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	38949	-0-	-6311	-0-	38949	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	39180	-0-	-3631	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	37495	-0-	-3215	-0-	37495	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	36486	-0-	-5581	-0-	36486	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	30732	-0-	-8088	-0-	30732	2			N	-0-					-0-
12	39184	X	31041	-0-	-8143	-0-	31041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,963 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13527	-0-	-14311	-0-	13470	3	57	9	Y	52	25	1	3	8	66
02	25144	X	13020	-0-	-12124	-0-	12966	3	54	9	Y	49	38	1	2	8	75
03	20491	X	2714	-0-	-17777	-0-	2681	3	33	9	Y	30	47	1	3	8	55
04	16890	X	8216	-0-	-8674	-0-	8181	3	35	9	Y	32	33	1	3	8	51
05	14415	X	6985	-0-	-7430	-0-	6920	3	65	9	Y	59	30	1	3	8	77
06	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	6837	3	20	9	Y	18	1	8			94
07	14415	X	8247	-0-	-6168	-0-	8127	3	120	9	Y	109	44	1	2	8	157
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10045	3	70	9	Y	64	73	1	4	8	144
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	3	14	9	Y	13	1	8			156
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9391	3	37	9	Y	34	68	1			122
11	9780	X	3304	-0-	-6476	-0-	3295	3	9	9	Y	8					130
12	10602	X	4149	-0-	-6453	-0-	4099	3	50	9	Y	45	52	1			123

TOTAL GAS PROD: 96,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 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	21607	X	6496	-0-	-15111	-0-	6415	3	81	9	Y	74	71	1	3	8	118
02	19516	X	8718	-0-	-10798	-0-	8631	3	87	9	Y	79	68	1	1	8	128
03	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16696	3	130	9	Y	118	81	1	2	8	163
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13254	3	98	9	Y	89	99	1	2	8	151
05	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14082	3	129	9	Y	117	88	1	2	8	178
06	16290	X	11783	-0-	-4507	-0-	11761	3	22	9	Y	20	2	8			196
07	16833	X	10283	-0-	-6550	-0-	10213	3	70	9	Y	64	91	1	3	8	166
08	16833	X	11817	-0-	-5016	-0-	11785	3	32	9	Y	29	77	1	2	8	116
09	13740	X	10657	-0-	-3083	-0-	10611	3	46	9	Y	42	1	8			157
10	14198	X	7982	-0-	-6216	-0-	7908	3	74	9	Y	67	68	1			156
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12311	3	53	9	Y	48					204
*12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12255	3	116	9	Y	105	81	1			228

TOTAL GAS PROD: 136,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	29573	-0-	-5259	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	31580	-0-	-3884	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	31834	-0-	-2486	-0-	31834	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	27251	-0-	-6570	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	18732	-0-	-13308	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	19111	-0-	-13625	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	17300	-0-	-14289	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	15673	-0-	-10667	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	17181	-0-	-10037	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13273	-0-	-5387	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	12330	-0-	-6766	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,957 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

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	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-		192	1	5092	3	Y	25					117
								28	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-		186	1	6792	3	Y	33	68	1			82
								36	9									
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-		256	1	11457	3	Y	1	1	8			82
								1	9									
04	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-		235	1	12023	3	Y	1	1	8			82
								1	9									
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-						Y	1	1	8			82
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-						Y	-0-	40	1			42
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-						Y	-0-					42
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-						Y	-0-					42
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-	36	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-		348	1	7161	3	Y	48	4	8			187
								53	9									
02	8680	X	4864	-0-	-3816	-0-		263	1	4539	3	Y	56	109	1	1	8	133
								62	9									
03	7378	X	1104	-0-	-6274	-0-		343	1	744	3	Y	15	1	8			147
								17	9									
04	7320	X	2160	-0-	-5160	-0-		377	1	1656	3	Y	115	1	8			261
								127	9									
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-		456	1	10993	3	Y	26	1	8			286
								29	9									
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-		440	1	10199	3	Y	14	140	1	1	8	159
								15	9									
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-		462	1	10113	3	Y	3	3	8			159
								3	9									
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-		464	1	10917	3	Y	7	2	8			164
								8	9									
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-		426	1	11157	3	Y	45	140	1			69
								50	9									
10	11439	X	10787	-0-	-652	-0-		431	1	10303	3	Y	48					117
								53	9									
11	11010	X	9489	-0-	-1521	-0-		574	1	8879	3	Y	33					150
								36	9									
12	12028	X	10194	-0-	-1834	-0-		323	1	9804	3	Y	61	161	1			50
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 101,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

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	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-		13053	3	33	9	Y	30	4	8			50
02	21084	X	15396	-0-	-5688	-0-		15388	3	8	9	Y	7	1	8			56
03	23343	X	18162	-0-	-5181	-0-		18159	3	3	9	Y	3	3	8			56
04	20880	X	17220	-0-	-3660	-0-		17217	3	3	9	Y	3	3	8			56
05	17050	X	16995	-0-	-55	-0-		16992	3	3	9	Y	3	41	1	3	8	15
06	17580	X	16422	-0-	-1158	-0-		16416	3	6	9	Y	5	3	8			17
07	18166	X	17089	-0-	-1077	-0-		17082	3	7	9	Y	6	6	8			17
08	18166	X	17390	-0-	-776	-0-		17383	3	7	9	Y	6	6	8			17
09	16440	X	15121	-0-	-1319	-0-		15119	3	2	9	Y	2	2	8			17
10	17081	X	15153	-0-	-1928	-0-		15153	3			Y	-0-					17
11	16830	X	15720	-0-	-1110	-0-		15720	3			Y	-0-					17
*12	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-		16109	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 193,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	26668	2	134	9	Y	122	83	1			106
02	26432	X	22708	-0-	-3724	-0-	22610	2	98	9	Y	89	95	1			100
03	29264	X	24007	-0-	-5257	-0-	23898	2	109	9	Y	99	90	1			109
04	28320	X	20659	-0-	-7661	-0-	20568	2	91	9	Y	83	100	1			92
05	28582	X	22671	-0-	-5911	-0-	22586	2	85	9	Y	77	80	1			89
06	25950	X	21722	-0-	-4228	-0-	21661	2	61	9	Y	55	91	1			53
07	25141	X	21847	-0-	-3294	-0-	21736	2	111	9	Y	101	139	1			15
08	23994	X	19695	-0-	-4299	-0-	19638	2	57	9	Y	52					67
09	21930	X	20104	-0-	-1826	-0-	20052	2	52	9	Y	47	73	1			41
10	22661	X	18608	-0-	-4053	-0-	18534	2	74	9	Y	67	43	1			65
11	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	21733	2	114	9	Y	104	61	1			108
12	21855	X	19955	-0-	-1900	-0-	19919	2	36	9	Y	33	120	1			21

TOTAL GAS PROD: 260,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	2					2
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	1	2	1			1
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	1	1			2
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	2	1			1
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	3	1			7
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	6	7	1			6
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	10	5	1			11
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	10	1			2
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	2	1			1
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	14	1	1			14
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	14	1			-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16671	3	149	9	Y	135	176	1	4	8	240
02	16296	X	14570	-0-	-1726	-0-	14206	3	364	9	Y	331	358	1	1	8	212
03	18042	X	13734	-0-	-4308	-0-	13297	3	437	9	Y	397	367	1	4	8	238
04	17460	X	15027	-0-	-2433	-0-	14990	3	37	9	Y	34	4	8			268
05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	15454	3	4	9	Y	4	4	8			268
06	16290	X	15074	-0-	-1216	-0-	15068	3	6	9	Y	5	2	8			271
07	16120	X	15147	-0-	-973	-0-	15141	3	6	9	Y	5	5	8			271
08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14820	3	3	9	Y	3	3	8			271
09	15060	X	14334	-0-	-726	-0-	14333	3	1	9	Y	1	1	8			271
10	15562	X	14549	-0-	-1013	-0-	14546	3	3	9	Y	3					274
11	15060	X	13771	-0-	-1289	-0-	13771	3			Y	-0-	168	1			106
12	15159	X	13808	-0-	-1351	-0-	13808	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 177,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

	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	89683	X	33675	-0-	-56008	-0-	33675	2	N	-0-					-0-
02	81004	X	30692	-0-	-50312	-0-	30692	2	N	-0-					-0-
03	89683	X	29874	-0-	-59809	-0-	29874	2	N	-0-					-0-
04	86790	X	20355	-0-	-66435	-0-	20355	2	N	-0-					-0-
05	89683	X	10587	-0-	-79096	-0-	10587	2	N	-0-					-0-
06	86790	X	7998	-0-	-78792	-0-	7998	2	N	-0-					-0-
07	33976	X	7146	-0-	-26830	-0-	7146	2	N	-0-					-0-
08	29884	X	8904	-0-	-20980	-0-	8904	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8981	-0-	-1159	-0-	8981	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2	N	-0-					-0-
11	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	27521	2	N	-0-					-0-
*12	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

	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	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	2	N	-0-					-0-
02	42924	X	35443	-0-	-7481	-0-	35443	2	N	-0-					-0-
03	44516	X	38160	-0-	-6356	-0-	38160	2	N	-0-					-0-
04	41430	X	36161	-0-	-5269	-0-	36161	2	N	-0-					-0-
05	41540	X	36331	-0-	-5209	-0-	36331	2	N	-0-					-0-
06	38820	X	34843	-0-	-3977	-0-	34843	2	N	-0-					-0-
07	39246	X	34944	-0-	-4302	-0-	34944	2	N	-0-					-0-
08	38161	X	34341	-0-	-3820	-0-	34341	2	N	-0-					-0-
09	35160	X	32341	-0-	-2819	-0-	32341	2	N	-0-					-0-
10	36332	X	32713	-0-	-3619	-0-	32713	2	N	-0-					-0-
11	34830	X	31302	-0-	-3528	-0-	31302	2	N	-0-					-0-
12	34782	X	31761	-0-	-3021	-0-	31761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,439 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

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	24769	X	20013	-0-	-4756	-0-	19929	3	84	9	Y	76	88	1	4	8	131
02	22372	X	14415	-0-	-7957	-0-	14378	3	37	9	Y	34	75	1	1	8	89
03	21731	X	19358	-0-	-2373	-0-	19311	3	47	9	Y	43	56	1	2	8	74
04	21030	X	17354	-0-	-3676	-0-	17312	3	42	9	Y	38	45	1	2	8	65
05	21731	X	18590	-0-	-3141	-0-	18532	3	58	9	Y	53	38	1	2	8	78
06	19380	X	18841	-0-	-539	-0-	18829	3	12	9	Y	11	2	8			87
07	19344	X	17865	-0-	-1479	-0-	17847	3	18	9	Y	16	40	1	4	8	59
08	19344	X	15350	-0-	-3994	-0-	15339	3	11	9	Y	10	28	1	3	8	38
09	18840	X	15099	-0-	-3741	-0-	15090	3	9	9	Y	8	1	8			45
10	19468	X	15491	-0-	-3977	-0-	15476	3	15	9	Y	14	20	1			39
11	18840	X	16229	-0-	-2611	-0-	16211	3	18	9	Y	16					55
12	17856	X	17083	-0-	-773	-0-	17053	3	30	9	Y	27	22	1			60

TOTAL GAS PROD: 205,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

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	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	19064	-0-	-4540	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	21035	-0-	-4385	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	19723	-0-	-4877	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	19814	-0-	-4614	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	18419	-0-	-3241	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	17594	-0-	-3517	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	17311	-0-	-3738	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	12278	-0-	-6892	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	10134	-0-	-9675	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	18107	-0-	-313	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15909	-0-	-1699	-0-	15909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

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	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12239	3	79	9	Y	72	5	8			122
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11441	3	37	9	Y	34	1	8			155
03	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13973	3	51	9	Y	46	4	8			197
04	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15183	3	56	9	Y	51	4	8			244
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13545	3	59	9	Y	54	4	8			294
06	13560	X	12854	-0-	-706	-0-	12822	3	32	9	Y	29	183	1	3	8	137
07	14012	X	13027	-0-	-985	-0-	12988	3	39	9	Y	35	5	8			167
08	14012	X	12363	-0-	-1649	-0-	12323	3	40	9	Y	36	4	8			199
09	13170	X	10674	-0-	-2496	-0-	10611	3	63	9	Y	57	1	8			255
10	13609	X	8859	-0-	-4750	-0-	8786	3	73	9	Y	66	181	1			140
11	13080	X	6436	-0-	-6644	-0-	6421	3	15	9	Y	14	127	1			27
12	12958	X	107	-0-	-12851	-0-	107	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 130,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	155620	X	88750	-0-	-66870	-0-	88750	2			N	-0-					-0-
02	140560	X	75931	-0-	-64629	-0-	75931	2			N	-0-					-0-
03	155620	X	81223	-0-	-74397	-0-	81223	2			N	-0-					-0-
04	150600	X	71617	-0-	-78983	-0-	71617	2			N	-0-					-0-
05	155620	X	57788	-0-	-97832	-0-	57788	2			N	-0-					-0-
06	150600	X	54768	-0-	-95832	-0-	54768	2			N	-0-					-0-
07	84072	X	55332	-0-	-28740	-0-	55332	2			N	-0-					-0-
08	81220	X	54960	-0-	-26260	-0-	54960	2			N	-0-					-0-
09	55920	X	51899	-0-	-4021	-0-	51899	2			N	-0-					-0-
10	57784	X	51665	-0-	-6119	-0-	51665	2			N	-0-					-0-
11	54780	X	49337	-0-	-5443	-0-	49337	2			N	-0-					-0-
12	55335	X	49378	-0-	-5957	-0-	49378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742,648 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	56544	X	21542	-0-	-35002	-0-	21327	2	215	9	Y	195	179	1			110
02	51072	X	18761	-0-	-32311	-0-	18595	2	166	9	Y	151	168	1			93
03	56544	X	20254	-0-	-36290	-0-	20071	2	183	9	Y	166	171	1			88
04	22890	X	18656	-0-	-4234	-0-	18496	2	160	9	Y	145	172	1			61
05	22754	X	17336	-0-	-5418	-0-	17181	2	155	9	Y	141	137	1			65
06	20850	X	17678	-0-	-3172	-0-	17554	2	124	9	Y	113					178
07	20770	X	18214	-0-	-2556	-0-	17975	2	239	9	Y	217	373	1			22
08	20243	X	16648	-0-	-3595	-0-	16510	2	138	9	Y	125					147
09	17670	X	16724	-0-	-946	-0-	16627	2	97	9	Y	88	156	1			79
10	18259	X	16044	-0-	-2215	-0-	15952	2	92	9	Y	84	73	1			90
11	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14379	2	187	9	Y	170	82	1			178
12	18228	X	9120	-0-	-9108	-0-	9101	2	19	9	Y	17	121	1			74

TOTAL GAS PROD: 205,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

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	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	25194	-0-	-5578	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28773	-0-	-4335	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	27216	-0-	-4824	-0-	27216	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	28844	-0-	-2838	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	27890	-0-	-1960	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	27658	-0-	-1110	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	26954	-0-	-1814	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	27148	-0-	-1682	-0-	27148	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	25870	-0-	-2030	-0-	25870	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	24326	-0-	-3326	-0-	24326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,647 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2	N	-0-					-0-
02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12671	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12292	-0-	-1838	-0-	12292	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12776	-0-	-2259	-0-	12776	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	12816	-0-	-1734	-0-	12816	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	11890	-0-	-3145	-0-	11890	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	12515	-0-	-164	-0-	12515	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11230	-0-	-1580	-0-	11230	2	N	-0-					-0-
10	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12621	-0-	-189	-0-	12621	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	5275	-0-	-7249	-0-	5275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,373 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	265	1	Y	125	121	1			234
							138	9							
02	11592	X	11316	-0-	-276	-0-	21	1	Y	98	106	1	2	8	224
							108	9							
03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	195	1			29
04	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	18	1			11
05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	13530	X	12640	-0-	-890	-0-	12639	3	Y	1	1	8			-0-
07	13981	X	12305	-0-	-1676	-0-	27	1	Y	5	5	8			-0-
							6	9							
08	13981	X	12209	-0-	-1772	-0-	36	1	Y	4	4	8			-0-
							4	9							
09	13050	X	11650	-0-	-1400	-0-	11648	3	Y	2	2	8			-0-
10	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11288	3	Y	-0-					-0-
11	12630	X	10829	-0-	-1801	-0-	10829	3	Y	-0-					-0-
*12	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37644	X	37644	-0-	-0-	-0-	37644	2	N	-0-					-0-
02	36428	X	33825	-0-	-2603	-0-	33825	2	N	-0-					-0-
03	39246	X	37103	-0-	-2143	-0-	37103	2	N	-0-					-0-
04	37980	X	35778	-0-	-2202	-0-	35778	2	N	-0-					-0-
05	38471	X	36075	-0-	-2396	-0-	36075	2	N	-0-					-0-
06	36420	X	33621	-0-	-2799	-0-	33621	2	N	-0-					-0-
07	37448	X	35223	-0-	-2225	-0-	35223	2	N	-0-					-0-
08	37107	X	34523	-0-	-2584	-0-	34523	2	N	-0-					-0-
09	34920	X	33280	-0-	-1640	-0-	33280	2	N	-0-					-0-
10	36084	X	33326	-0-	-2758	-0-	33326	2	N	-0-					-0-
11	34080	X	31773	-0-	-2307	-0-	31773	2	N	-0-					-0-
12	35030	X	32458	-0-	-2572	-0-	32458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,629 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	11532	X	10039	-0-	-1493	-0-	670	1	9355	3	N	13	8	8			61
							14	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	609	1	8141	3	N	3					64
							3	9									
03	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	645	1	8676	3	N	3					67
							3	9									
04	10410	X	8852	-0-	-1558	-0-	616	1	8228	3	N	7	7	8			67
							8	9									
05	10230	X	8793	-0-	-1437	-0-	636	1	8151	3	N	5					72
							6	9									
06	9720	X	8470	-0-	-1250	-0-	628	1	7839	3	N	3	3	8			72
							3	9									
07	9703	X	8520	-0-	-1183	-0-	281	1	8236	3	N	3					75
							3	9									
08	9331	X	8599	-0-	-732	-0-	703	1	7896	3	N	-0-					75
09	8520	X	8104	-0-	-416	-0-	655	1	7449	3	N	-0-					75
10	8804	X	8135	-0-	-669	-0-	703	1	7432	3	N	-0-					75
11	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	747	1	6867	3	N	-0-					75
12	8587	X	7199	-0-	-1388	-0-	729	1	6470	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 102,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	20522	X	18518	-0-	-2004	-0-	610	1	17902	3	N	5	5	8			3
							6	9									
02	17388	X	15522	-0-	-1866	-0-	683	1	14839	3	N	-0-					3
03	19251	X	17613	-0-	-1638	-0-	657	1	16956	3	N	-0-					3
04	18630	X	17103	-0-	-1527	-0-	560	1	16541	3	N	2	2	8			3
							2	9									
05	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	585	1	17530	3	N	3					6
							3	9									
06	17910	X	16905	-0-	-1005	-0-	631	1	16273	3	N	1	1	8			6
							1	9									
07	17608	X	16648	-0-	-960	-0-	675	1	15973	3	N	-0-					6
08	17608	X	16546	-0-	-1062	-0-	602	1	15943	3	N	1					7
							1	9									
09	17520	X	14839	-0-	-2681	-0-	575	1	14264	3	N	-0-					7
10	18104	X	15432	-0-	-2672	-0-	738	1	14694	3	N	-0-					7
11	16260	X	14172	-0-	-2088	-0-	735	1	13437	3	N	-0-					7
12	16647	X	16019	-0-	-628	-0-	1162	1	14857	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 197,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	36146	X	32117	-0-	-4029	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28595	-0-	-3409	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30197	-0-	-3748	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	28994	-0-	-3676	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	28886	-0-	-4687	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	28646	-0-	-2434	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	28715	-0-	-2936	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	28834	-0-	-1360	-0-	28834	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	27078	-0-	-1572	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	27096	-0-	-2509	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26179	-0-	-2471	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	27192	-0-	-1638	-0-	27192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,529 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	0	W	3505	-0-	3505	185537	3495	2	10	9	Y	9	16	1			5
02	0	W	12471	-0-	12471	198008	12464	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	212635	X	14627	-0-	-198008	-0-	14608	2	19	9	Y	17	12	1			9
04	12810	X	4494	-0-	-8316	-0-	4486	2	8	9	Y	7	13	1			3
05	13795	X	2104	-0-	-11691	-0-	2104	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	14160	X	1180	-0-	-12980	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	14632	X	6003	-0-	-8629	-0-	5966	2	37	9	Y	34	31	1			3
08	14632	X	3401	-0-	-11231	-0-	3392	2	9	9	Y	8					11
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4480	2	9	9	Y	8	12	1			7
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9942	2	8	9	Y	7	7	1			7
11	5820	X	4603	-0-	-1217	-0-	4591	2	12	9	Y	11	7	1			11
12	6014	X	4186	-0-	-1828	-0-	4186	2			Y	-0-	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 71,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	82243	X	51929	-0-	-30314	-0-	51929	2			N	-0-					-0-
02	74284	X	44992	-0-	-29292	-0-	44992	2			N	-0-					-0-
03	50096	X	47706	-0-	-2390	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	44447	-0-	-5803	-0-	44447	2			N	-0-					-0-
05	51925	X	43309	-0-	-8616	-0-	43309	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	33290	-0-	-16960	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
07	49817	X	31018	-0-	-18799	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	31767	-0-	-15942	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
09	41910	X	35474	-0-	-6436	-0-	35474	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	33110	-0-	-10197	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	29900	-0-	-3400	-0-	29900	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	27580	-0-	-9062	-0-	27580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,522 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	35154	X	27280	-0-	-7874	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	24347	-0-	-5865	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	25866	-0-	-6188	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	24620	-0-	-5320	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	23844	-0-	-5420	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	23643	-0-	-2757	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24049	-0-	-2921	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23568	-0-	-2286	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21616	-0-	-2024	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	20000	-0-	-4428	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	19674	-0-	-3966	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21505	-0-	-2551	-0-	21505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,012 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	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	8468	-0-	-4912	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	8915	-0-	-4911	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	8046	-0-	-5334	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*12	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

01	97202	X	97202	-0-	-0-	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
02	87980	X	87980	-0-	-0-	-0-	87980	2			N	-0-					-0-
03	91050	X	91050	-0-	-0-	-0-	91050	2			N	-0-					-0-
04	84930	X	80550	-0-	-4380	-0-	80550	2			N	-0-					-0-
05	87761	X	79383	-0-	-8378	-0-	79383	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	73608	-0-	-11322	-0-	73608	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64196	-0-	-23565	-0-	64196	2			N	-0-					-0-
08	87761	X	51088	-0-	-36673	-0-	51088	2			N	-0-					-0-
09	76830	X	47738	-0-	-29092	-0-	47738	2			N	-0-					-0-
10	79391	X	49629	-0-	-29762	-0-	49629	2			N	-0-					-0-
11	73620	X	47884	-0-	-25736	-0-	47884	2			N	-0-					-0-
12	53010	X	47997	-0-	-5013	-0-	47997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

01	102114	X	73438	-0-	-28676	-0-	73438	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	41217	-0-	-51015	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	53445	-0-	-48669	-0-	53445	2			N	-0-					-0-
04	98820	X	50685	-0-	-48135	-0-	50685	2			N	-0-					-0-
05	93031	X	53239	-0-	-39792	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
06	71070	X	50793	-0-	-20277	-0-	50793	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	51585	-0-	-1859	-0-	51585	2			N	-0-					-0-
08	54589	X	54589	-0-	-0-	-0-	54589	2			N	-0-					-0-
09	51510	X	50708	-0-	-802	-0-	50708	2			N	-0-					-0-
10	53227	X	51638	-0-	-1589	-0-	51638	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	48867	-0-	-3963	-0-	48867	2			N	-0-					-0-
12	54591	X	48320	-0-	-6271	-0-	48320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628,524 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	106020	X	93743	-0-	-12277	-0-	93743	2			N	-0-					-0-
02	95760	X	88789	-0-	-6971	-0-	88789	2			N	-0-					-0-
03	106020	X	90203	-0-	-15817	-0-	90203	2			N	-0-					-0-
04	102600	X	81219	-0-	-21381	-0-	81219	2			N	-0-					-0-
05	98301	X	67887	-0-	-30414	-0-	67887	2			N	-0-					-0-
06	95130	X	46054	-0-	-49076	-0-	46054	2			N	-0-					-0-
07	98301	X	45642	-0-	-52659	-0-	45642	2			N	-0-					-0-
08	90210	X	45873	-0-	-44337	-0-	45873	2			N	-0-					-0-
09	65700	X	43370	-0-	-22330	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
10	67890	X	43552	-0-	-24338	-0-	43552	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	41511	-0-	-4539	-0-	41511	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	42271	-0-	-3609	-0-	42271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730,114 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	102114	X	49448	-0-	-52666	-0-	49448	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	46717	-0-	-45515	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	48051	-0-	-54063	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
04	98820	X	44282	-0-	-54538	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
05	51708	X	45305	-0-	-6403	-0-	45305	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	46583	-0-	-3457	-0-	46583	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	49592	-0-	-2116	-0-	49592	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	47984	-0-	-66	-0-	47984	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	45173	-0-	-1417	-0-	45173	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44653	-0-	-4947	-0-	44653	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	41340	-0-	-6660	-0-	41340	2			N	-0-					-0-
12	49600	X	40503	-0-	-9097	-0-	40503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,631 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	43524	X	14457	-0-	-29067	-0-	14139	3	318	9	Y	289	370	1			110
02	39312	X	15361	-0-	-23951	-0-	15069	3	292	9	Y	265	232	1	1	8	142
03	43524	X	15693	-0-	-27831	-0-	15420	3	273	9	Y	248	246	1			144
04	16230	X	14446	-0-	-1784	-0-	14300	3	146	9	Y	133	199	1			78
05	17019	X	15104	-0-	-1915	-0-	14982	3	122	9	Y	111	69	1			120
06	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13527	3	102	9	Y	93	139	1	2	8	72
07	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12669	3	138	9	Y	125	67	1	4	8	126
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12227	3	77	9	Y	70	85	1	4	8	107
09	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11011	3	39	9	Y	35	65	1	1	8	76
10	15097	X	12144	-0-	-2953	-0-	12080	3	64	9	Y	58	93	1			41
11	13620	X	12208	-0-	-1412	-0-	12130	3	78	9	Y	71	49	1			63
12	12679	X	12316	-0-	-363	-0-	12071	3	245	9	Y	223	86	1			200

TOTAL GAS PROD: 161,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	10900	-0-	-32376	-0-	10713	3	187	9	Y	170	189	1			65
02	39088	X	7253	-0-	-31835	-0-	7115	3	138	9	Y	125	122	1	1	8	67
03	43276	X	9420	-0-	-33856	-0-	9281	3	139	9	Y	126	120	1			73
04	14670	X	9747	-0-	-4923	-0-	9515	3	232	9	Y	211	161	1			123
05	10912	X	7783	-0-	-3129	-0-	7637	3	146	9	Y	133	109	1			147
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9624	3	165	9	Y	150	178	1	2	8	117
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10322	3	156	9	Y	142	110	1	3	8	146
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10914	3	161	9	Y	146	98	1	3	8	191
09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10357	3	149	9	Y	135	117	1	1	8	208
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10699	3	200	9	Y	182	262	1			128
11	10710	X	9068	-0-	-1642	-0-	8972	3	96	9	Y	87	138	1			77
12	11067	X	9156	-0-	-1911	-0-	9047	3	109	9	Y	99	87	1			89

TOTAL GAS PROD: 116,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	58838	-0-	-25513	-0-	58838	2			N	-0-					-0-
02	76188	X	52573	-0-	-23615	-0-	52573	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	55928	-0-	-28423	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	53071	-0-	-28559	-0-	53071	2			N	-0-					-0-
05	81995	X	55236	-0-	-26759	-0-	55236	2			N	-0-					-0-
06	56940	X	54414	-0-	-2526	-0-	54414	2			N	-0-					-0-
07	58218	X	54889	-0-	-3329	-0-	54889	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	53746	-0-	-2178	-0-	53746	2			N	-0-					-0-
09	54420	X	50653	-0-	-3767	-0-	50653	2			N	-0-					-0-
10	56234	X	51009	-0-	-5225	-0-	51009	2			N	-0-					-0-
11	54420	X	48525	-0-	-5895	-0-	48525	2			N	-0-					-0-
12	54436	X	49401	-0-	-5035	-0-	49401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 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	48081	X	17203	-0-	-30878	-0-	17203	3			Y	-0-					-0-
02	18284	X	14852	-0-	-3432	-0-	14850	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	19561	X	15421	-0-	-4140	-0-	15421	3			Y	-0-					-0-
04	17640	X	15409	-0-	-2231	-0-	15409	3			Y	-0-					-0-
05	17298	X	16307	-0-	-991	-0-	16307	3			Y	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14359	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13318	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13542	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	16306	X	13270	-0-	-3036	-0-	13270	3			Y	-0-					-0-
11	14370	X	11875	-0-	-2495	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-
*12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	46128	X	23261	-0-	-22867	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
02	27440	X	23252	-0-	-4188	-0-	23252	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	25393	-0-	-4987	-0-	25393	2			Y	-0-					-0-
04	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	28202	2			Y	-0-					-0-
05	26846	X	20826	-0-	-6020	-0-	20826	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	20715	-0-	-4185	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
07	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	27986	2			Y	-0-					-0-
08	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			Y	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			Y	-0-					-0-
10	27993	X	23878	-0-	-4115	-0-	23878	2			Y	-0-					-0-
11	27090	X	25600	-0-	-1490	-0-	25600	2			Y	-0-					-0-
*12	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	27771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,208 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	48329	X	18923	-0-	-29406	-0-	18858	3	65	9	Y	59	76	1	8	8	60
02	35000	X	-0-	-0-	-35000	-0-					Y	6	36	1			30
03	38750	X	4221	-0-	-34529	-0-	4206	3	15	9	Y	14	18	1	3	8	23
04	29760	X	25467	-0-	-4293	-0-	25355	3	112	9	Y	102	12	1	3	8	110
05	27001	X	18521	-0-	-8480	-0-	18495	3	26	9	Y	24	73	1	3	8	58
06	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18297	3	17	9	Y	15	4	8			69
07	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15808	3	32	9	Y	29	35	1	6	8	57
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16115	3	31	9	Y	28	35	1	5	8	45
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14102	3	25	9	Y	23	2	8			66
10	18910	X	16338	-0-	-2572	-0-	16314	3	24	9	Y	22	35	1			53
11	18300	X	14596	-0-	-3704	-0-	14560	3	36	9	Y	33					86
*12	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17724	3	39	9	Y	35	78	1			43

TOTAL GAS PROD: 180,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	48236	X	25320	-0-	-22916	-0-	25171	3	149	9	Y	135	177	1	10	8	146
02	36764	X	29955	-0-	-6809	-0-	29867	3	88	9	Y	80	88	1	3	8	135
03	40703	X	28733	-0-	-11970	-0-	28609	3	124	9	Y	113	84	1	8	8	156
04	28020	X	11538	-0-	-16482	-0-	11408	3	130	9	Y	118	84	1	8	8	182
05	33170	X	24106	-0-	-9064	-0-	24015	3	91	9	Y	83	121	1	8	8	136
06	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25484	3	48	9	Y	44	4	8			176
07	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22072	3	85	9	Y	77	88	1	7	8	158
08	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21065	3	74	9	Y	67	98	1	6	8	121
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14406	3	52	9	Y	47	2	8			166
10	26381	X	17285	-0-	-9096	-0-	17234	3	51	9	Y	46	90	1			122
11	25530	X	18440	-0-	-7090	-0-	18362	3	78	9	Y	71					193
12	22165	X	6339	-0-	-15826	-0-	6314	3	25	9	Y	23	174	1			42

TOTAL GAS PROD: 245,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	49259	X	24283	-0-	-24976	-0-	24183	3	100	9	Y	91	115	1	9	8	96
02	32872	X	22676	-0-	-10196	-0-	22585	3	91	9	Y	83	58	1	2	8	119
03	36394	X	23663	-0-	-12731	-0-	23540	3	123	9	Y	112	74	1	5	8	152
04	28230	X	21787	-0-	-6443	-0-	21629	3	158	9	Y	144	82	1	5	8	209
05	25606	X	20532	-0-	-5074	-0-	20498	3	34	9	Y	31	139	1	5	8	96
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3	3	9	Y	3	2	8			97
07	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21767	3	40	9	Y	36	49	1	7	8	77
08	23653	X	21156	-0-	-2497	-0-	21108	3	48	9	Y	44	48	1	5	8	68
09	19860	X	18759	-0-	-1101	-0-	18720	3	39	9	Y	35	1	8			102
10	21793	X	16449	-0-	-5344	-0-	16413	3	36	9	Y	33	55	1			80
11	21090	X	14765	-0-	-6325	-0-	14717	3	48	9	Y	44					124
12	21793	X	16377	-0-	-5416	-0-	16316	3	61	9	Y	55	112	1			67

TOTAL GAS PROD: 228,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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	55583	X	17724	-0-	-37859	-0-	17724	3			N	-0-					81
02	20748	X	15796	-0-	-4952	-0-	15796	3			N	-0-					81
03	22971	X	16577	-0-	-6394	-0-	16577	3			N	-0-					81
04	19950	X	15431	-0-	-4519	-0-	15419	3	12	9	N	11					92
05	18600	X	15199	-0-	-3401	-0-	15181	3	18	9	N	16					108
06	17160	X	15357	-0-	-1803	-0-	15347	3	10	9	N	9					117
07	17484	X	14317	-0-	-3167	-0-	14316	3	1	9	N	1	1	8			117
08	16585	X	13917	-0-	-2668	-0-	13915	3	2	9	N	2	2	8			117
09	15360	X	13116	-0-	-2244	-0-	13115	3	1	9	N	1	1	8			117
10	15872	X	13544	-0-	-2328	-0-	13544	3			N	-0-					117
11	15360	X	14378	-0-	-982	-0-	14342	3	36	9	N	33					150
12	14322	X	13235	-0-	-1087	-0-	13201	3	34	9	N	31					181

TOTAL GAS PROD: 178,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	59427	X	38795	-0-	-20632	-0-	38795	2			N	-0-					-0-
02	53676	X	35622	-0-	-18054	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	39098	-0-	-4488	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	36474	-0-	-4686	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
05	39804	X	37498	-0-	-2306	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34946	-0-	-3214	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	39432	X	37982	-0-	-1450	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
08	39091	X	37252	-0-	-1839	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	35864	-0-	-436	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	36258	-0-	-1717	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	35729	-0-	-1021	-0-	35729	2			N	-0-					-0-
12	37975	X	36146	-0-	-1829	-0-	36146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,664 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. 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	45074	X	12315	-0-		-32759		-0-	268	1	12038	3	N	8	6	8		5
									9	9								
02	40712	X	8065	-0-		-32647		-0-	289	1	7775	3	N	1				6
									1	9								
03	22599	X	8806	-0-		-13793		-0-	345	1	8461	3	N	-0-				6
04	18360	X	8027	-0-		-10333		-0-	251	1	7774	3	Y	2	1	8		7
									2	9								
05	13764	X	7116	-0-		-6648		-0-	432	1	6680	3	Y	4				11
									4	9								
06	7029	X	7029	-0-		-0-		-0-	398	1	6628	3	Y	3	2	8		12
									3	9								
07	5551	X	5551	-0-		-0-		-0-	511	1	5040	3	Y	-0-				12
08	4629	X	4629	-0-		-0-		-0-	485	1	4144	3	Y	-0-				12
09	3893	X	3893	-0-		-0-		-0-	450	1	3443	3	Y	-0-				12
10	7130	X	2572	-0-		-4558		-0-	751	1	1821	3	Y	-0-				12
11	6630	X	2642	-0-		-3988		-0-	622	1	2020	3	Y	-0-				12
12	4960	X	2670	-0-		-2290		-0-	461	1	2209	3	Y	-0-				12

TOTAL GAS PROD: 73,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

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	5053	X	1622	-0-		-3431		-0-	629	1	980	3	N	12	10	8		4
									13	9								
02	4564	X	-0-	-0-		-4564		-0-					N	1				5
03	3410	X	-0-	-0-		-3410		-0-					N	-0-				5
04	2580	X	-0-	-0-		-2580		-0-					Y	3	2	8		6
05	2387	X	-0-	-0-		-2387		-0-					Y	4				10
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	4	3	8		11
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	5				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
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				16
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				16

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

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	110295	X	110295	-0-		-0-		-0-	110295	2			N	-0-				-0-
02	100950	X	100950	-0-		-0-		-0-	100950	2			N	-0-				-0-
03	105694	X	105694	-0-		-0-		-0-	105694	2			N	-0-				-0-
04	98311	X	98311	-0-		-0-		-0-	98311	2			N	-0-				-0-
05	96453	X	96453	-0-		-0-		-0-	96453	2			N	-0-				-0-
06	93994	X	93994	-0-		-0-		-0-	93994	2			N	-0-				-0-
07	96410	X	91616	-0-		-4794		-0-	91616	2			N	-0-				-0-
08	96410	X	87150	-0-		-9260		-0-	87150	2			N	-0-				-0-
09	93300	X	80650	-0-		-12650		-0-	80650	2			N	-0-				-0-
10	96410	X	78818	-0-		-17592		-0-	78818	2			N	-0-				-0-
11	93300	X	71093	-0-		-22207		-0-	71093	2			N	-0-				-0-
12	91605	X	71692	-0-		-19913		-0-	71692	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086,716 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	0	Z	23960	-0-	23960	193023	108	1 9	23843	3	N	8	6	8			4
02	214037	X	21014	-0-	-193023	-0-	107	1 9	20906	3	N	1					5
03	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	137	1 9	21723	3	N	-0-					5
04	26700	X	18989	-0-	-7711	-0-	129	1 2 9	18858	3	Y	2	1	8			6
05	26009	X	18400	-0-	-7609	-0-	175	1 4 9	18221	3	Y	4					10
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	16768	3	Y	3	2	8			11
07	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	187	1	15854	3	Y	-0-					11
08	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	202	1	14874	3	Y	-0-					11
09	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	198	1	13964	3	Y	-0-					11
10	18414	X	14019	-0-	-4395	-0-	341	1	13678	3	Y	-0-					11
11	16770	X	13631	-0-	-3139	-0-	272	1	13359	3	Y	-0-					11
12	16027	X	11523	-0-	-4504	-0-	228	1	11295	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 205,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

01	144360	X	13263	-0-	-131097	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
02	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11253	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16740	X	14884	-0-	-1856	-0-	14884	3			Y	-0-					-0-
04	16200	X	12617	-0-	-3583	-0-	12617	3			Y	-0-					-0-
05	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	3			Y	-0-					-0-
06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14756	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15796	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15603	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14988	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	15810	X	11562	-0-	-4248	-0-	11562	3			Y	-0-					-0-
11	15300	X	13913	-0-	-1387	-0-	13913	3			Y	-0-					-0-
*12	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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	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 CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 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	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	151539	X	151539	-0-	-0-	-0-	151539	2			N	-0-					-0-
*09	178181	X	178181	-0-	-0-	-0-	178181	2			N	-0-					-0-
*10	156953	X	156953	-0-	-0-	-0-	156953	2			N	-0-					-0-
*11	146220	X	127490	-0-	-18730	-0-	127490	2			N	-0-					-0-
*12	194029	X	118531	-0-	-75498	-0-	118531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 07/12/2012 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		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	0	Z	119802	-0-	119802	119802	119802	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	120576	-0-	120576	240378	120576	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	102558	-0-	102558	342936	102558	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	79598	-0-	79598	422534	79598	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	69112	-0-	69112	491646	69112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

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	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					149
02	1428	N	629	-0-	-799	-0-	629	3			N	-0-					149
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					149
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					149
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					149
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					149
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					149
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					149
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-					149
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	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-

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	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
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	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	238	1	8849	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	9828	X	8441	-0-	-1387	-0-	3154	1	5287	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8499	-0-	-2382	-0-	1255	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8458	-0-	-1382	-0-	2595	1	5863	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	387	1	7907	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8792	-0-	-238	-0-	3577	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	9011	-0-	-320	-0-	1119	1	7892	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	1934	1	6323	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	8790	X	8338	-0-	-452	-0-	1284	1	7054	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	4590	-0-	-4493	-0-	1238	1	3352	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	61	-0-	-8729	-0-	49	1	12	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9650	-0-	-22	-0-	519	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8335	-0-	-653	-0-	394	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9029	-0-	-922	-0-	689	1	8340	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9196	-0-	-314	-0-	389	1	8807	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9120	-0-	-521	-0-	228	1	8892	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8442	-0-	-888	-0-	158	1	8284	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8514	-0-	-1003	-0-	259	1	8255	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8712	-0-	-805	-0-	512	1	8197	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9210	X	8073	-0-	-1137	-0-	442	1	7631	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	335	1	7575	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7592	-0-	-838	-0-	311	1	7281	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	1	10605	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	9884	X	9852	-0-	-32	-0-	466	1	9386	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10769	-0-	-174	-0-	821	1	9948	2	N	-0-					-0-
04	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	463	1	10485	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10497	-0-	-446	-0-	263	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10590	X	9787	-0-	-803	-0-	183	1	9604	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	296	1	9439	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9863	-0-	-1080	-0-	580	1	9272	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	10590	X	9313	-0-	-1277	-0-	509	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	8993	-0-	-1516	-0-	381	1	8612	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8211	-0-	-1569	-0-	337	1	7874	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	424	1 1 9	7457	2	N	1	1	8			-0-
02	7756	X	6959	-0-	-797	-0-	329	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	586	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	329	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	190	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6762	-0-	-858	-0-	126	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7599	-0-	-430	-0-	231	1	7368	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7132	-0-	-897	-0-	420	1	6712	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6611	-0-	-1159	-0-	362	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6947	-0-	-648	-0-	294	1	6653	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	295	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

01	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	475	1	8368	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	8086	-0-	-510	-0-	382	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9048	-0-	-469	-0-	690	1	8358	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8455	-0-	-605	-0-	358	1	8097	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8930	-0-	-60	-0-	223	1	8707	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	155	1	8161	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	249	1	7930	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	491	1	7858	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7495	-0-	-1145	-0-	410	1	7085	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	315	1	7122	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	293	1	6846	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	183	1	6832	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	2271	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	872	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5771	-0-	-1039	-0-	1768	1	3996	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7037	X	4927	-0-	-2110	-0-	230	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	2025	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	667	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	1265	1	4134	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5760	X	5452	-0-	-308	-0-	840	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1884	1	5104	2	N	-0-					-0-
*11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	7171	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	386	1	6788	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	6468	X	6211	-0-	-257	-0-	294	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7022	-0-	-325	-0-	535	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5589	-0-	-1521	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6945	-0-	-402	-0-	174	1	6770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6960	X	6590	-0-	-370	-0-	123	1	6466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	202	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	379	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	333	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	263	1	5938	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5785	-0-	-815	-0-	237	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
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	13392	X	11749	-0-	-1643	-0-	631	1	11112	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	12012	X	10284	-0-	-1728	-0-	486	1	9798	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11581	-0-	-1222	-0-	883	1	10698	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	459	1	10390	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11352	-0-	-676	-0-	284	1	11068	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10221	-0-	-1149	-0-	191	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10846	-0-	-748	-0-	330	1	10516	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10826	-0-	-768	-0-	637	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10035	-0-	-945	-0-	549	1	9486	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10312	-0-	-1034	-0-	437	1	9875	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	406	1	9483	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	530	1	9325	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	14196	X	8186	-0-	-6010	-0-	387	1	7799	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9315	-0-	-6402	-0-	710	1	8605	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8034	-0-	-3546	-0-	340	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7387	-0-	-2502	-0-	185	1	7199	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	9570	X	6962	-0-	-2608	-0-	130	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	2157	-0-	-7143	-0-	66	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	1140	-0-	-8160	-0-	67	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	8	-0-	-7370	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	8	-0-	-6952	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	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	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 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		14318	-0-	14318	27209	770	1	13548	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13440	-0-	13440	40649	635	1	12805	2	N	-0-					-0-
03	54496	X	13847	-0-	-40649	-0-	1056	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	541	1	12243	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12973	-0-	-1907	-0-	325	1	12647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14400	X	12054	-0-	-2346	-0-	225	1	11828	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14880	X	12045	-0-	-2835	-0-	366	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	11177	-0-	-2680	-0-	657	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	9983	-0-	-2797	-0-	546	1	9437	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11023	-0-	-1935	-0-	467	1	10556	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	9566	-0-	-2494	-0-	392	1	9174	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

01	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	840	N	332	-0-	-508	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 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 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	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		2151	-0-	2151	2151	2151	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3488	1337	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	8059	4571	3			N	-0-					-0-
09	9736	X	1677	-0-	-8059	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	253	-0-	-4304	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	19282	11224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3189	-0-	3189	22471	3189	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1500	-0-	1500	23971	1500	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	26499	2528	2			N	-0-					-0-
05	30587	X	4088	-0-	-26499	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2298	-0-	-5202	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1078	-0-	-2456	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	1186	-0-	-2906	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1583	-0-	-2377	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2647	-0-	-1445	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1602	-0-	-708	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

01	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
03	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
04	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
05	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
06	3625	X	-0-	-0-	-3625	-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
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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	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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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

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-

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	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	3			N	-0-					88
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2594	3	9	9	N	8					96
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2814	3	15	9	N	14	1	8			109
04	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2462	3	32	9	N	29					138
05	2883	N	2211	-0-	-672	-0-	2197	3	14	9	N	13					151
06	2730	N	2150	-0-	-580	-0-	2141	3	9	9	N	8					159
07	2573	N	1863	-0-	-710	-0-	1861	3	2	9	N	2					161
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1955	3	9	9	N	8					169
09	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1735	3	20	9	N	18					187
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	3	9	9	N	8					195
11	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	1590	3	25	9	N	23	195	1			23
12	1829	N	786	-0-	-1043	-0-	786	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RHYNE, J.V. 706379
FRED ZIEHR WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 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	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	4340	X	-0-	-0-	-4340	-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	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-

MARION GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263788 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2013

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

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 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	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

01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	922	2	99	9	N	90	167	1			183
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	838	2	44	9	N	40					223
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-	171	1			52
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	840	2	128	9	N	116					168
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	883	2	25	9	N	23					191
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					191
07	992	N	244	-0-	-748	-0-	244	2			N	-0-					191
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191
09	750	N	10	-0-	-740	-0-	10	2			N	-0-					191
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1333	2	373	9	N	339	360	1			170
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	971	2	55	9	N	50					220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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	589	N	563	-0-	-26	-0-	541	2	22	9	N	20					131
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	466	2	10	9	N	9					140
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					140
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					140
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					140
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					140
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					140
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					140
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					140
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	2	17	9	N	15					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					125
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					125
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					125
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					125
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					125
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					125
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					125
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					125
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					125
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					125
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 1,435 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29	9	N	26	166	1			58
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20					78
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13					91
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					91
05	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					91
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					91
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					98
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	N	25					123
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	N	27					150
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					150
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					101
02	1456	N	271	-0-	-1185	-0-	271	2			N	-0-					101
03	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					101
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					101
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					101
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					101
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					101
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					121
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1169	2	57	9	N	52					173
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					173
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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		-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	5			-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-

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	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					40
02	448	N	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					40
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					40
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					40
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					40
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					40
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					40
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	373	2	29	9	N	26					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					58
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5					63
03	961	N	195	-0-	-766	-0-	193	2	2	9	N	2					65
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					65
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					65
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					70
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5					75
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					83
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					83
10	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			N	-0-					83
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					59
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 770 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	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1080	2	6	9	N	5					113
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	963	2			N	-0-					113
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					113
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					113
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	794	2	2	9	N	2					115
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					115
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					115
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					115
09	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	1012	2	25	9	N	23					138
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					138
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	88					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					183
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	2	40	9	N	36					219
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	2	78	9	N	71	162	1			128
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	N	41					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	315	2	31	9	N	28					111
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					111
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					120
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	200	2	9	9	N	8					128
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	139	2	11	9	N	10					138
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	N	3					141
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					141
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					141
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					149
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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-					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	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					52
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-					52
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1350	2	4	9	N	4					56
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1300	2	6	9	N	5					61
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1341	2	6	9	N	5					66
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1294	2	1	9	N	1					67
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1319	2	4	9	N	4					71
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1305	2	2	9	N	2					73
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					73
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					73
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

01	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	2	1	9	N	1					35
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					38
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					38
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	695	2	2	9	N	2					40
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	723	2	3	9	N	3					43
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	N	1					44
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					44
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					44
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					44
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					44
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

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	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	1472	2			N	-0-					156
02	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	1099	2			N	-0-					156
03	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1112	2			N	-0-					156
04	1410	N	1025	-0-		-385	-0-	1025	2			N	-0-					156
05	1209	N	1025	-0-		-184	-0-	1025	2			N	-0-					156
06	1080	N	961	-0-		-119	-0-	961	2			N	-0-					156
07	1054	N	966	-0-		-88	-0-	966	2			N	-0-					156
08	1023	N	931	-0-		-92	-0-	931	2			N	-0-					156
09	960	N	891	-0-		-69	-0-	881	2	10	9	N	9					165
10	961	N	916	-0-		-45	-0-	908	2	8	9	N	7					172
11	879	N	879	-0-		-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					175
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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	1240	N	1177	-0-		-63	-0-	1177	2			N	-0-					168
02	1092	N	1063	-0-		-29	-0-	1062	2	1	9	N	1	101	1			68
03	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7					75
04	1140	N	1103	-0-		-37	-0-	1103	2			N	-0-					75
05	1178	N	1115	-0-		-63	-0-	1114	2	1	9	N	1					76
06	1140	N	1032	-0-		-108	-0-	1032	2			N	-0-					76
07	1147	N	988	-0-		-159	-0-	988	2			N	-0-					76
08	1116	N	912	-0-		-204	-0-	910	2	2	9	N	2					78
09	1020	N	803	-0-		-217	-0-	802	2	1	9	N	1					79
10	992	N	756	-0-		-236	-0-	756	2			N	-0-					79
11	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	2			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

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	496	N	457	-0-		-39	-0-	457	2			N	-0-					50
02	448	N	413	-0-		-35	-0-	413	2			N	-0-					50
03	465	N	456	-0-		-9	-0-	456	2			N	-0-					50
04	450	N	437	-0-		-13	-0-	437	2			N	-0-					50
05	465	N	448	-0-		-17	-0-	448	2			N	-0-					50
06	450	N	428	-0-		-22	-0-	428	2			N	-0-					50
07	465	N	433	-0-		-32	-0-	433	2			N	-0-					50
08	434	N	430	-0-		-4	-0-	430	2			N	-0-					50
09	420	N	414	-0-		-6	-0-	414	2			N	-0-					50
10	434	N	423	-0-		-11	-0-	423	2			N	-0-					50
11	405	N	405	-0-		-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					53
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1305	2	1	9	N	1					41
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					51
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					51
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					51
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1259	2	4	9	N	4					55
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					55
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1295	2	8	9	N	7					62
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1240	2	8	9	N	7					69
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1102	2	2	9	N	2					71
10	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1076	2	1	9	N	1					72
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 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	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2107	2	7	9	N	6					35
02	1988	N	1819	-0-	-169	-0-	1799	2	20	9	N	18					53
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2011	2	2	9	N	2					55
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1828	2	7	9	N	6					61
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1932	2	10	9	N	9					70
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	N	6					76
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					78
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	N	8					86
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1909	2	2	9	N	2					88
10	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1870	2	1	9	N	1					89
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 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	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					56
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					56
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					56
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					56
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					56
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					56
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					56
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					56
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19					75
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	N	9					84
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					121
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					121
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					121
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					121
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 369 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	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					39
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	194	2			N	-0-					39
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					39
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					39
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					39
09	930	N	217	-0-	-713	-0-	217	2			N	-0-					39
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					39
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					39
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,620 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					20
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					20
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					20
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 584 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					40
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					40
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					40
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					40
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					40
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					40
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					40
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					40
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 708 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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					35
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					35
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					35
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					35
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					35
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					35
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					35
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	5985	2			N	-0-					49
02	5656	X	5361	-0-	-295	-0-	5361	2			N	-0-					49
03	6138	X	5724	-0-	-414	-0-	5724	2			N	-0-					49
04	5910	X	5734	-0-	-176	-0-	5734	2			N	-0-					49
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2			N	-0-					49
06	5790	X	5767	-0-	-23	-0-	5767	2			N	-0-					49
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1					50
08	5983	X	5186	-0-	-797	-0-	5186	2			N	-0-					50
09	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	5591	2			N	-0-					50
10	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5740	2			N	-0-					50
11	5790	X	309	-0-	-5481	-0-	309	2			N	-0-					50
12	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	5341	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 62,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2346	2	24	9	N	22					28
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					28
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			N	-0-					28
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2169	2			N	-0-					28
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2230	2	10	9	N	9					37
06	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2143	2	29	9	N	26					63
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	N	37					100
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2195	2	2	9	N	2	90	1			12
09	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					12
10	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					12
11	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	1928	2			N	-0-					12
12	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1940	2	4	9	N	4					16

TOTAL GAS PROD: 25,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	111	2	17	9	N	15					63
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					78
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					85
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					85
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					86
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					86
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					86
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					86
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					86
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					86
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	2			N	-0-					13
02	4060	X	4013	-0-	-47	-0-	4013	2			N	-0-					13
03	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4390	2			N	-0-					13
04	4350	X	4236	-0-	-114	-0-	4236	2			N	-0-					13
05	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					13
06	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	2			N	-0-					13
07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4257	2			N	-0-					13
08	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4309	2	1	9	N	1					14
09	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			N	-0-					14
10	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					14
11	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	4134	2			N	-0-					14
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4248	2	2	9	N	2					16

TOTAL GAS PROD: 50,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					77
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					77
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					77
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					77
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					77
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					77
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					77
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					77
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					77
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					77
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					77
*12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 89,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	21	1			14
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					14
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	2			N	-0-					14
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					14
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					14
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					14
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					14
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1456	2	1	9	N	1					15
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					15
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	N	1					16
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2415	-0-	-497	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,439 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	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2954	-0-	-658	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1609	-0-	-43	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	9	N	41					90
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2281	2	52	9	N	47	121	1			16
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2504	2	55	9	N	50					66
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	2	35	9	N	32	70	1			28
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	N	33					61
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2346	2	47	9	N	43					104
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2365	2	37	9	N	34	108	1			30
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	N	22					52
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2126	2	35	9	N	32					84
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	N	42	88	1			38
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2258	2	41	9	N	37					75
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2284	2	46	9	N	42	109	1			8

TOTAL GAS PROD: 28,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					50
02	2016	N	1870	-0-	-146	-0-	1870	2			N	-0-					50
03	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					50
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					50
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					50
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					50
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					50
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-					50
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1927	2			N	-0-					50
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 24,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					65
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					65
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					65
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					65
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					65
06	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3603	2			N	-0-					65
07	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	2			N	-0-	18	1			47
08	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					47
09	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	3508	2	54	9	N	49					96
10	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	3419	2			N	-0-					96
11	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	2943	2			N	-0-					96
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 44,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1512	N	1479	-0-	-33	-0-	1479	2			N	-0-					60
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					60
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					60
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					60
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					60
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-	19	1			41
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					41
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-	41	1			-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					17
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	2556	2			N	-0-					17
05	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					17
06	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2460	2	6	9	N	5					22
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2					24
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1					25
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2623	2	11	9	N	10					35
11	2760	N	2377	-0-	-383	-0-	2375	2	2	9	N	2					37
12	2759	N	2540	-0-	-219	-0-	2529	2	11	9	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					28
02	5012	X	4896	-0-	-116	-0-	4896	2			N	-0-					28
03	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	5295	2			N	-0-					28
04	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			N	-0-					28
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					28
06	5370	X	5203	-0-	-167	-0-	5203	2			N	-0-					28
07	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5261	2			N	-0-					28
08	5549	X	4680	-0-	-869	-0-	4680	2			N	-0-					28
09	5370	X	3381	-0-	-1989	-0-	3381	2			N	-0-					28
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					28
11	5190	X	4739	-0-	-451	-0-	4739	2			N	-0-					28
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 60,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 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	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1759	2	7	9	N	6					62
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1586	2	4	9	N	4					66
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					68
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1674	2	17	9	N	15					83
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1731	2	2	9	N	2					85
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					85
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3					88
08	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-	79	1			9
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					9
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1664	2	1	9	N	1					10
11	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1595	2			N	-0-					10
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 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	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 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	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2460	2	32	9	N	29					132
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	2221	2	25	9	N	23	104	1			51
03	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2444	2	33	9	N	30					81
04	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2314	2	24	9	N	22					103
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2437	2	22	9	N	20	57	1			66
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2334	2	23	9	N	21					87
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	2	22	9	N	20					107
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2420	2	13	9	N	12					119
09	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2312	2	25	9	N	23	90	1			52
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2391	2	31	9	N	28					80
11	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2269	2	26	9	N	24					104
12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2321	2	20	9	N	18	40	1			82

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1160	2	31	9	N	28					126
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1044	2	22	9	N	20					146
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1183	2	34	9	N	31	60	1			117
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					140
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					161
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1136	2	22	9	N	20	101	1			80
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1171	2	20	9	N	18					98
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1196	2	8	9	N	7					105
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1117	2	18	9	N	16					121
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1135	2	28	9	N	25	70	1			76
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1097	2	19	9	N	17					93
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1119	2	36	9	N	33					126

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 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	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					24
02	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					24
03	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-					24
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					24
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					24
06	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					24
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					24
08	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3604	2			N	-0-					24
09	3570	X	3503	-0-	-67	-0-	3503	2			N	-0-					24
10	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2			N	-0-					24
11	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3467	2			N	-0-					24
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 43,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 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	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					65
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					65
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					65
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					65
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					65
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	524	2			N	-0-					65
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					65
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					65
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					65
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					65
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					65
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2038	2	2	9	N	2					79
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1825	2	7	9	N	6					85
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1					86
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1930	2	3	9	N	3					89
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1994	2	6	9	N	5					94
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					94
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					94
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1852	2	85	9	N	77	131	1			40
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1870	2	4	9	N	4					44
10	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1868	2	3	9	N	3					47
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1801	2	2	9	N	2					49
12	1922	N	1301	-0-	-621	-0-	1300	2	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	2286	2			N	-0-					81
02	2240	X	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					81
03	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	2233	2			N	-0-					81
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-					81
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-					81
06	2160	N	969	-0-	-1191	-0-	969	2			N	-0-					81
07	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	1508	2			N	-0-					81
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					81
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					81
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					81
11	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			N	-0-					81
12	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 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	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1467	2	21	9	N	19	98	1			19
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1313	2	18	9	N	16					35
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1451	2	48	9	N	44					79
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					79
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1449	2	24	9	N	22					101
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1410	2	24	9	N	22	82	1			41
07	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1182	2	12	9	N	11					52
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1535	2	40	9	N	36					88
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					105
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	N	10	92	1			23
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1388	2	23	9	N	21					44
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1444	2	23	9	N	21					65

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1334	2	19	9	N	17	82	1			9
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2					11
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					16
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					16
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					16
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-					16
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					16
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					16
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					16
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					16
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1156	2	23	9	N	21					37

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2542	-0-	-8	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2526	-0-	-202	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 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	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					102
02	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					102
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					102
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					102
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					102
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	N	6					108
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-	58	1			50
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					50
10	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					50
11	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					50
12	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 32,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 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	1922	N	725	-0-	-1197	-0-	725	2			N	-0-					110
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					110
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	76	1			35
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					35
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					35
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					35
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2201	2	4	9	N	4					39
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	N	5					44
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					47
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6	9	N	5					52
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					52
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAEYERS WELL #: 11 RRCID -> 214668 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7000 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

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

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 13 RRCID -> 214670 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6980 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	N	1					150
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					155
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2					157
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1500	2	3	9	N	3					160
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1551	2	6	9	N	5					165
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					170
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					170
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					170
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					170
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					170
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-					170
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3228	2	15	9	N	14					82
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					82
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					82
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-	18	1			64
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					64
06	3030	X	1365	-0-	-1665	-0-	1365	2			N	-0-					64
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2			N	-0-					64
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					64
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					64
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					64
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3080	2	11	9	N	10					74

TOTAL GAS PROD: 36,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3018	2	22	9	N	20					94
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13					107
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	76	1			43
04	2640	N	1627	-0-	-1013	-0-	1612	2	15	9	N	14					57
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1631	2	9	9	N	8					65
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1569	2	6	9	N	5					70
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1624	2	8	9	N	7					77
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1597	2	8	9	N	7					84
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					84
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1588	2	6	9	N	5					89
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					89
12	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1505	2	15	9	N	14					103

TOTAL GAS PROD: 20,747 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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6					52
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1285	2	2	9	N	2					54
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					58
04	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1362	2	3	9	N	3					61
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					61
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					65
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					65
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					65
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					65
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					69
12	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 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	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					64
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					67
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	657	2	9	9	N	8					75
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	676	2	3	9	N	3					78
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					81
06	630	N	207	-0-	-423	-0-	207	2			N	-0-					81
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					81
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					81
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					81
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					81
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					81
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

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	620	N	13	-0-		-607	-0-	13	2			N	-0-			34
02	588	N	12	-0-		-576	-0-	12	2			N	-0-			34
03	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-			34
04	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-			34
05	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			34
07	31	N	-0-	-0-		-31	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

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	1891	N	1865	-0-		-26	-0-	1864	2	1	9	N	1			46
02	1736	N	1636	-0-		-100	-0-	1636	2			N	-0-			46
03	1860	N	1789	-0-		-71	-0-	1789	2			N	-0-			46
04	1800	N	1667	-0-		-133	-0-	1665	2	2	9	N	2			48
05	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1856	2			N	-0-			48
06	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	1815	2			N	-0-			48
07	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	1920	2			N	-0-			48
08	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	1882	2			N	-0-			48
09	1830	N	1779	-0-		-51	-0-	1779	2			N	-0-			48
10	1922	N	1755	-0-		-167	-0-	1755	2			N	-0-			48
11	1830	N	1576	-0-		-254	-0-	1576	2			N	-0-			48
12	1829	N	1582	-0-		-247	-0-	1582	2			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 21,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-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
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

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	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2342	2	64	9	N	58	64	1			72
02	2212	N	2175	-0-	-37	-0-	2125	2	50	9	N	45	66	1			51
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2315	2	72	9	N	65					116
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2220	2	48	9	N	44	90	1			70
05	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2259	2	47	9	N	43					113
06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2151	2	50	9	N	45	104	1			54
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2238	2	52	9	N	47					101
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2221	2	36	9	N	33	81	1			53
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2127	2	53	9	N	48					101
10	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2154	2	37	9	N	34					135
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2075	2	62	9	N	56	128	1			63
12	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2098	2	52	9	N	47	78	1			32

TOTAL GAS PROD: 26,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

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	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2044	2	36	9	N	33					87
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	1871	2	32	9	N	29	86	1			30
03	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2015	2	37	9	N	34					64
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1968	2	35	9	N	32	74	1			22
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2006	2	28	9	N	25					47
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1933	2	26	9	N	24					71
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1996	2	20	9	N	18	80	1			9
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1991	2	22	9	N	20					29
09	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1905	2	28	9	N	25					54
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1953	2	32	9	N	29					83
11	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1855	2	23	9	N	21	57	1			47
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1874	2	26	9	N	24					71

TOTAL GAS PROD: 23,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

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	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					96
02	2408	N	2298	-0-	-110	-0-	2298	2			N	-0-					96
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2			N	-0-					96
04	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					96
05	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			N	-0-					96
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2			N	-0-	18	1			78
07	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2447	2			N	-0-	19	1			59
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-	15	1			44
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			N	-0-					44
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	2			N	-0-					44
11	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2240	2			N	-0-					44
12	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 28,696 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	N	39	111	1			15
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1958	2	149	9	N	135					150
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2155	2	53	9	N	48					198
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2088	2	34	9	N	31	101	1			128
05	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2132	2	39	9	N	35					163
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2076	2	48	9	N	44					207
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2138	2	36	9	N	33	103	1			137
08	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2113	2	32	9	N	29					166
09	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2034	2	43	9	N	39					205
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2065	2	26	9	N	24	115	1			114
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	1980	2	40	9	N	36					150
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2035	2	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2997	-0-	-909	-0-	2974	2	23	9	N	21	79	1			41
02	3528	X	2628	-0-	-900	-0-	2600	2	28	9	N	25					66
03	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	2835	2	42	9	N	38					104
04	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2742	2	23	9	N	21	110	1			15
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2782	2	39	9	N	35					50
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2507	2	9	9	N	8					58
07	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2228	2	13	9	N	12					70
08	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2480	2	12	9	N	11					81
09	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	2415	2	20	9	N	18					99
10	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2453	2	21	9	N	19	102	1			16
11	2520	X	2381	-0-	-139	-0-	2344	2	37	9	N	34					50
12	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	2230	2	25	9	N	23					73

TOTAL GAS PROD: 30,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					16
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					16
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					16
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					16
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			N	-0-					16
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					16
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					16
08	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					16
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					16
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					16
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			N	-0-					16
12	2573	N	1799	-0-	-774	-0-	1799	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					17
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12					29
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					33
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			N	-0-					33
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	3					36
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					36
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					36
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					36
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					36
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					36
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					36
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1200	2	4	9	N	4					40

TOTAL GAS PROD: 15,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					118
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1372	2	6	9	N	5					123
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	111	1			14
04	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1348	2			N	-0-					14
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					14
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					14
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					14
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1296	2	1	9	N	1					15
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					15
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					15
11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					15
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 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	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2837	2	12	9	N	11					67
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	N	6					73
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					73
04	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	2306	2	1	9	N	1					74
05	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					74
06	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	2			N	-0-					74
07	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2195	2	3	9	N	3					77
08	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	2147	2	2	9	N	2					79
09	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	2028	2	18	9	N	16					95
10	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2060	2	2	9	N	2					97
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1949	2	6	9	N	5					102
12	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1871	2	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 26,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3335	2	8	9	N	7					60
02	3164	X	2984	-0-	-180	-0-	2876	2	108	9	N	98					158
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3132	2	13	9	N	12	116	1			54
04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3035	2	7	9	N	6					60
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3033	2	10	9	N	9					69
06	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2954	2	8	9	N	7					76
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3012	2	10	9	N	9					85
08	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	2			N	-0-					85
09	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2822	2	14	9	N	13					98
10	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2880	2	10	9	N	9					107
11	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	2777	2	12	9	N	11					118
12	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2785	2	13	9	N	12					130

TOTAL GAS PROD: 35,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	3466	2	114	9	N	104	122	1			23
02	3836	X	3187	-0-	-649	-0-	3069	2	118	9	N	107					130
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4057	2	117	9	N	106	126	1			110
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3675	2	103	9	N	94	95	1			109
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3656	2	101	9	N	92	130	1			71
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3456	2	117	9	N	106	85	1			92
07	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3483	2	108	9	N	98	82	1			108
08	4185	X	3503	-0-	-682	-0-	3411	2	92	9	N	84	105	1			87
09	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3227	2	90	9	N	82	92	1			77
10	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3279	2	79	9	N	72	92	1			57
11	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	3088	2	105	9	N	95					152
12	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3095	2	90	9	N	82	147	1			87

TOTAL GAS PROD: 42,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					138
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	451	2			N	-0-					138
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					138
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					138
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					138
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					138
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					138
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					138
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					138
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					138
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

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	7564	X	6934	-0-	-630		-0-		308	1	6613	2	Y	12					245
									13	9									
02	7280	X	6378	-0-	-902		-0-		288	1	6058	2	Y	29	121	1			153
									32	9									
03	8060	X	6592	-0-	-1468		-0-		292	1	6276	2	Y	22					175
									24	9									
04	7800	X	5550	-0-	-2250		-0-		161	1	5388	2	Y	1	110	1			66
									1	9									
05	7659	X	7659	-0-	-0-		-0-		305	1	7326	2	Y	25					91
									28	9									
06	6840	X	6615	-0-	-225		-0-		262	1	6320	2	Y	30					121
									33	9									
07	7068	X	5868	-0-	-1200		-0-		286	1	5548	2	Y	31					152
									34	9									
08	7657	X	6515	-0-	-1142		-0-		304	1	6211	2	Y	-0-					152
09	7410	X	5082	-0-	-2328		-0-		144	1	4919	2	Y	17					169
									19	9									
10	7657	X	6	-0-	-7651		-0-		4	2	2	9	Y	2	2	8			169
11	10236	X	10236	-0-	-0-		-0-		206	1	10030	2	Y	-0-					169
*12	7220	X	7220	-0-	-0-		-0-		157	1	7063	2	Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 74,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. 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	2325	X	2145	-0-	-180		-0-		95	1	2050	2	N	-0-					158
02	1988	X	1785	-0-	-203		-0-		81	1	1704	2	N	-0-					158
03	2573	X	1814	-0-	-759		-0-		81	1	1733	2	N	-0-					158
04	2490	X	854	-0-	-1636		-0-		25	1	829	2	N	-0-					158
05	2573	X	2183	-0-	-390		-0-		87	1	2089	2	N	6					164
									7	9									
06	2070	X	2011	-0-	-59		-0-		79	1	1910	2	N	20					184
									22	9									
07	1999	X	1999	-0-	-0-		-0-		97	1	1893	2	N	8					192
									9	9									
08	2170	X	2035	-0-	-135		-0-		95	1	1933	2	N	6					198
									7	9									
09	2100	X	1684	-0-	-416		-0-		48	1	1634	2	N	2					200
									2	9									
10	2504	X	2504	-0-	-0-		-0-		48	1	2452	2	N	4					204
									4	9									
11	2028	X	2028	-0-	-0-		-0-		41	1	1987	2	N	-0-					204
12	2046	X	1510	-0-	-536		-0-		33	1	1477	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 22,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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. GAS LIFT(I)	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	2846	-0-	-223	-0-	126	1	2718	2	Y	2					134
							2	9									
02	2968	X	2685	-0-	-283	-0-	122	1	2554	2	Y	8					142
							9	9									
03	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	122	1	2633	2	Y	8					150
							9	9									
04	3180	X	2431	-0-	-749	-0-	70	1	2347	2	Y	13	110	1			53
							14	9									
05	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	116	1	2785	2	Y	29					82
							32	9									
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	86	1	2063	2	Y	2					84
							2	9									
07	2976	X	1735	-0-	-1241	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					84
08	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					84
09	2850	X	396	-0-	-2454	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					84
10	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	46	1	2310	2	Y	5	86	1			3
							6	9									
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	47	1	2280	2	Y	14					17
							15	9									
*12	3100	N	3645	-0-	545	545	79	1	3566	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. GAS LIFT(I)	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	6047	-0-	-246	-0-	268	1	5766	2	Y	12					285
							13	9									
02	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	254	1	5348	2	Y	13					298
							14	9									
03	6727	X	5854	-0-	-873	-0-	259	1	5576	2	Y	17					315
							19	9									
04	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	130	1	4369	2	Y	-0-	213	1			102
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	271	1	6516	2	Y	10					112
							11	9									
06	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	220	1	5309	2	Y	14					126
							15	9									
07	6231	X	1973	-0-	-4258	-0-	97	1	1876	2	Y	-0-					126
08	6789	X	6229	-0-	-560	-0-	289	1	5906	2	Y	31					157
							34	9									
09	6570	X	2454	-0-	-4116	-0-	70	1	2384	2	Y	-0-					157
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	161	1	8168	2	Y	11	161	1	1	8	6
							12	9									
11	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	118	1	5727	2	Y	26					32
							29	9									
12	6231	X	1051	-0-	-5180	-0-	23	1	1028	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 60,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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. GAS LIFT(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	3930	-0-	-38	-0-	174	1	3747	2	Y	8					139
							9	9									
02	5264	X	3685	-0-	-1579	-0-	166	1	3497	2	Y	20	71	1			88
							22	9									
03	5828	X	3832	-0-	-1996	-0-	169	1	3645	2	Y	16					104
							18	9									
04	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	90	1	3023	2	Y	-0-	65	1			39
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4261	2	Y	14					53
							15	9									
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	151	1	3630	2	Y	16					69
							18	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	248	1	4807	2	Y	8					77
							9	9									
08	4464	X	2984	-0-	-1480	-0-	139	1	2845	2	Y	-0-					77
09	4320	X	781	-0-	-3539	-0-	22	1	734	2	Y	23					100
							25	9									
10	5053	X	1709	-0-	-3344	-0-	33	1	1675	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	117	1	5681	2	Y	-0-					100
*12	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	277	1	12441	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 51,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT(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	2683	-0-	-76	-0-	119	1	2558	2	Y	5					92
							6	9									
02	2492	X	2370	-0-	-122	-0-	108	1	2260	2	Y	2					94
							2	9									
03	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	113	1	2434	2	Y	-0-					94
04	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	49	1	1639	2	Y	2	60	1			36
							2	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2751	2	Y	1					37
							1	9									
06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	84	1	2032	2	Y	-0-					37
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	117	1	2278	2	Y	-0-					37
08	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	99	1	2025	2	Y	3					40
							3	9									
09	2760	X	773	-0-	-1987	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					40
10	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	44	1	2204	2	Y	-0-					40
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	63	1	3086	2	Y	2					42
							2	9									
*12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	62	1	2798	2	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4629	-0-	-269	-0-	206	1	4422	2	N	1					283
							1	9									
02	4704	X	4346	-0-	-358	-0-	197	1	4149	2	N	-0-					283
03	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					283
04	5040	X	2487	-0-	-2553	-0-	72	1	2413	2	N	2	177	1			108
							2	9									
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	369	1	8868	2	N	5					113
							6	9									
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	337	1	8105	2	N	33					146
							36	9									
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	359	1	6965	2	N	18					164
							20	9									
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	384	1	7847	2	N	12					176
							13	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	255	1	8668	2	N	3					179
							3	9									
10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	214	1	10812	2	N	34	3	8			210
							37	9									
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	130	1	6318	2	N	14					224
							15	9									
12	9238	X	465	-0-	-8773	-0-	10	1	455	2	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 74,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. GAS LIFT (I)(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	5057	-0-	-647	-0-	225	1	4830	2	Y	2					175
							2	9									
02	5292	X	4603	-0-	-689	-0-	209	1	4386	2	Y	7					182
							8	9									
03	5859	X	4796	-0-	-1063	-0-	213	1	4583	2	Y	-0-					182
04	5670	X	1717	-0-	-3953	-0-	50	1	1663	2	Y	4	116	1			70
							4	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	226	1	5435	2	Y	-0-					70
06	4920	X	3149	-0-	-1771	-0-	126	1	3023	2	Y	-0-					70
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	284	1	5511	2	Y	15					85
							17	9									
08	5673	X	4702	-0-	-971	-0-	219	1	4480	2	Y	3					88
							3	9									
09	5490	X	2961	-0-	-2529	-0-	84	1	2873	2	Y	4					92
							4	9									
10	5797	X	2190	-0-	-3607	-0-	42	1	2147	2	Y	1					93
							1	9									
11	5610	X	3922	-0-	-1688	-0-	79	1	3837	2	Y	5					98
							6	9									
12	5797	X	1459	-0-	-4338	-0-	32	1	1424	2	Y	3					101
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					18
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					18
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					18
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					18
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					18
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					18
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					18
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					18
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					18
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					18
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					18
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2181	N	1319	-0-	-862	-0-	174	1	1145	2	N	-0-					38
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	168	1	461	2	N	-0-	5	5			33
03	1395	X	310	-0-	-1085	-0-	168	1	142	2	N	-0-					33
04	1350	X	138	-0-	-1212	-0-	138	1			N	-0-					33
05	1395	X	482	-0-	-913	-0-	186	1	296	2	N	-0-					33
06	1290	X	423	-0-	-867	-0-	180	1	243	2	N	-0-					33
07	682	X	527	-0-	-155	-0-	186	1	341	2	N	-0-					33
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	186	1	391	2	N	-0-					33
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	180	1	316	2	N	-0-					33
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	150	1	164	2	N	-0-					33
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	1			N	-0-					33
12	527	N	186	-0-	-341	-0-	186	1			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	5424	-0-	2324	2324	186	1	5238	2	N	-0-					43
02	2800	N	1252	-0-	-1548	776	168	1	1084	2	N	-0-	5	5			38
03	2210	N	1434	-0-	-776	-0-	186	1	1248	2	N	-0-	5	5			33
04	2700	X	1294	-0-	-1406	-0-	138	1	1153	2	N	3					36
							3	9									
05	2790	X	1387	-0-	-1403	-0-	186	1	1168	2	N	30					66
							33	9									
06	2700	X	1311	-0-	-1389	-0-	180	1	1131	2	N	-0-					66
07	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	186	1	1103	2	N	-0-					66
08	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	186	1	1036	2	N	-0-					66
09	1350	X	1149	-0-	-201	-0-	180	1	969	2	N	-0-					66
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1036	2	N	109					175
							120	9									
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	174	1	986	2	N	-0-					175
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	186	1	1024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	231	1	3058	2	N	-0-					56
02	3444	X	1570	-0-	-1874	-0-	240	1	1330	2	N	-0-					56
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					56
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					56
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					56
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					56
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					56
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	81	1	8674	2	N	-0-					56
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	162	1	8699	2	N	-0-					56
*12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	81	1	8167	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	63	1	2811	2	N	-0-					35
02	2660	X	2466	-0-	-194	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					35
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	75	1	3773	2	N	-0-					35
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	75	1	3539	2	N	-0-					35
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	84	1	3430	2	N	-0-					35
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	57	1	3457	2	N	-0-	5	5			30
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	81	1	3528	2	N	-0-					30
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	78	1	3133	2	N	-0-					30
09	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					30
10	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	75	1	2865	2	N	-0-					30
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	78	1	3051	2	N	-0-					30
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	81	1	2987	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 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	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	2			N	-0-					17
02	4704	X	4205	-0-	-499	-0-	4205	2			N	-0-					17
03	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	84	1	4730	2	N	-0-					17
04	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	4784	2			N	-0-					17
05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					17
06	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	2			N	-0-					17
07	4929	X	4357	-0-	-572	-0-	4357	2			N	-0-					17
08	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	4414	2			N	-0-					17
09	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	4392	2	6	9	N	5					22
10	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					22
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	4206	2			N	-0-					22
12	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4096	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 53,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 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	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	168	1	5516	2	N	-0-					16
02	5320	X	4852	-0-	-468	-0-	168	1	4684	2	N	-0-					16
03	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	5365	2			N	-0-					16
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	84	1	5243	2	N	-0-					16
05	5704	X	5512	-0-	-192	-0-	5484	2	28	9	N	25					41
06	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5255	2	2	9	N	2					43
07	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					43
08	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2			N	-0-	1	5			42
09	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	4987	2			N	-0-					42
10	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	4906	2			N	-0-					42
11	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	84	1	4934	2	N	-0-					42
12	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	4795	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 61,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 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	5921	X	695	-0-	-5226	-0-	186	1	509	2	N	-0-					10
02	5012	X	4573	-0-	-439	-0-	168	1	4405	2	N	-0-	5	5			5
03	5549	X	173	-0-	-5376	-0-	168	1	5	2	N	-0-					5
04	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	138	1	4323	2	N	-0-					5
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	186	1	5045	2	N	-0-					5
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	180	1	5722	2	N	-0-					5
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	180	1	5950	2	N	-0-					5
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	186	1	5977	2	N	-0-					5
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	180	1	5989	2	N	-0-					5
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	150	1	6392	2	N	-0-					5
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	174	1	5995	2	N	-0-					5
*12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	186	1	6457	3	N	14					19
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	168	1	3806	2	N	-0-					33
02	3752	X	3188	-0-	-564	-0-	168	1	3020	2	N	-0-	2	5			31
03	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-	84	1	2806	2	N	-0-					31
04	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	2	N	-0-					31
05	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					31
06	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-					31
07	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					31
08	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					31
09	3750	X	3105	-0-	-645	-0-	3105	2			N	-0-					31
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	2748	2			N	-0-					31
11	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	84	1	3187	2	N	-0-					31
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 40,391 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 #: 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	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	168	1	3416	2	N	-0-					19
02	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	168	1	1931	2	N	-0-					19
03	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	84	1	11639	2	N	8					27
							9	9									
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	84	1	11629	2	N	82					109
							90	9									
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10235	2	81	9	N	74	164	1			19
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9003	2	13	9	N	12					31
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-	5	5			26
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7549	2	6	9	N	5					31
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7607	2	4	9	N	4					35
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7671	2	30	9	N	27					62
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	84	1	7707	2	N	13					75
							14	9									
12	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	7225	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 94,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	63	1	3981	2	N	-0-					11
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	2	N	-0-	5	5			6
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	75	1	3563	2	N	-0-					6
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	75	1	3862	2	N	-0-					6
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	84	1	3534	2	N	-0-					6
06	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	57	1	3304	2	N	-0-	5	5			1
07	4123	X	2797	-0-	-1326	-0-	81	1	2716	2	N	-0-					1
08	4061	X	1983	-0-	-2078	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					1
09	3930	X	2059	-0-	-1871	-0-	87	1	1972	2	N	-0-					1
10	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					1
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	78	1	3385	2	N	-0-					1
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	3101	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438	2	N	-0-					17
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	N	-0-	5	5			12
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					12
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					12
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	84	1	1427	2	N	-0-					12
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	2	N	-0-					12
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					12
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					12
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					12
10	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	93	1	1044	2	N	-0-					12
11	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	78	1	971	2	N	-0-					12
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	93	1	986	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,204 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 #: 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	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					2
02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	84	1	1387	2	N	-0-					2
03	2108	N	1614	-0-	-494	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					2
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					2
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	2	N	-0-					2
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	2	N	-0-					2
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	2	N	-0-					2
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	N	-0-					2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					2
10	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	75	1	1960	2	N	-0-					2
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	2	N	-0-					2
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	93	1	2031	3	N	18					20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	354	1	6209	2	N	-0-					4
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	2	N	-0-	4	5			-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	222	1	3471	2	N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	186	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	186	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	150	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	258	1	5207	2	N	-0-					-0-
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	186	1	5348	3	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 61,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6009	-0-	-235	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5802	-0-	-648	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5979	-0-	-686	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5759	-0-	-691	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5759	-0-	-906	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5700	-0-	-748	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3972	-0-	-1818	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3602	-0-	-2381	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3175	-0-	-2585	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2274	-0-	-1322	-0-	117	1	2157	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	113	1	2758	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	117	1	2451	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	113	1	2812	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	1812	-0-	-2063	-0-	117	1	1695	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	1345	-0-	-1631	-0-	117	1	1228	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1023	-0-	-1917	-0-	113	1	910	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	922	-0-	-2116	-0-	117	1	805	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	957	-0-	-1983	-0-	113	1	844	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6364	-0-	-1324	-0-	1077	1	5287	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5485	-0-	-871	-0-	973	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	1077	1	4880	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4808	-0-	-1372	-0-	1042	1	3766	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	1077	1	4970	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5232	-0-	-918	-0-	1042	1	4190	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5267	-0-	-809	-0-	1077	1	4190	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	4928	-0-	-1117	-0-	1077	1	3851	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5098	-0-	-752	-0-	1042	1	4056	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	3805	-0-	-2240	-0-	1077	1	2728	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	1042	1	3582	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	697	1	2231	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	630	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	697	1	2669	2	N	-0-			-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	1030	-0-	-2163	-0-	696	1	334	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
09	3870	X	2326	-0-	-1544	-0-	673	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	695	1	754	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,884 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	3751	X	2154	-0-	-1597	-0-	707	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1976	-0-	-1412	-0-	639	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	707	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2045	-0-	-1435	-0-	684	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	780	-0-	-1793	-0-	706	1	74	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	243	-0-	-2392	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	772	-0-	-1268	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	3602	-0-	-1451	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4564	-0-	-308	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4007	-0-	-1325	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1251	-0-	-3429	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	1296	-0-	-5989	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4047	-0-	-3003	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1904	-0-	-2095	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	513	-0-	-3057	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	533	-0-	-4737	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1371	-0-	-3729	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,904 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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	791	-0-	-609	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	868	N	112	-0-	-756	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		4685	-0-	4685	9403	2268	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3039	-0-	3039	12442	2048	1	991	2	N	-0-					-0-
03	15038	X	2596	-0-	-12442	-0-	2267	1	329	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2194	1	520	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-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: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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 (-)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-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-			-0-
11	106	X	-0-	-0-	-106	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2		N	-0-			-0-
02	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
06	13200	X	12418	-0-	-782	-0-	12418	2		N	-0-			-0-
07	12958	X	12550	-0-	-408	-0-	12550	2		N	-0-			-0-
08	12338	X	12075	-0-	-263	-0-	12075	2		N	-0-			-0-
09	12420	X	11507	-0-	-913	-0-	11507	2		N	-0-			-0-
10	12834	X	11303	-0-	-1531	-0-	11303	2		N	-0-			-0-
11	12420	X	11116	-0-	-1304	-0-	11116	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,805 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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			34
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	2	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	12	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	2	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3055	N	1929	-0-	-1126	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	20	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	2	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1408	-0-	-204	-0-	1405	2	3	9	N	3					122
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1259	2	1	9	N	1					123
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					123
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					131
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					131
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					131
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					131
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	2	25	9	N	23					154
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	2	3	9	N	3					157
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5					162
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1466	2	1	9	N	1					163
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					173

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	2			N	-0-					31
02	1568	N	1121	-0-	-447	-0-	1121	2			N	-0-					31
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					31
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			N	-0-					31
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					31
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					31
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	2	25	9	N	23					54
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	N	13					67
09	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	1150	2	11	9	N	10					77
10	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1223	2			N	-0-					77
11	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-					77
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					55
02	1764	N	1132	-0-	-632	-0-	1132	2			N	-0-					55
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					55
04	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	1268	2			N	-0-					55
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					55
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					55
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					55
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					55
09	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					55
10	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					55
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1313	2	15	9	N	14					69
12	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	1270	2	19	9	N	17	68	1			18

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					69
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	2	1	1006	2	N	-0-					69
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					69
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1	1	1077	2	N	-0-					69
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	2	1	1073	2	N	-0-					69
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					69
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					69
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	3	1	1046	2	N	-0-					69
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	-0-					69
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	2	1	1114	2	N	-0-					69
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1	1	1351	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,247 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	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2026	2	22	9	N	20					42
02	1988	N	1623	-0-	-365	-0-	1623	2			N	-0-					42
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	1736	2	35	9	N	32	50	1			24
04	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1750	2	14	9	N	13					37
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1874	2	18	9	N	16					53
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					68
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1785	2	21	9	N	19					87
08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1782	2	15	9	N	14					101
09	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1638	2	10	9	N	9					110
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1764	2	17	9	N	15					125
11	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1468	2	15	9	N	14					139
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28					167

TOTAL GAS PROD: 21,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1979	2	15	9	N	14	191	1			43
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2249	2	15	9	N	14					57
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2301	2	12	9	N	11					68
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					73
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	2271	2	12	9	N	11					84
06	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2003	2	18	9	N	16					100
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2215	2	19	9	N	17					117
08	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					117
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					120
10	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2135	2	8	9	N	7					127
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2274	2	28	9	N	25					152
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	2	17	9	N	15	107	1			60

TOTAL GAS PROD: 25,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			N	-0-					124
02	2996	X	2129	-0-	-867	-0-	2129	2			N	-0-					124
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2578	2	30	9	N	27	126	1			25
04	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2581	2	4	9	N	4					29
05	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	2762	2	26	9	N	24					53
06	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2796	2	11	9	N	10					63
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2942	2	56	9	N	51					114
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					114
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					114
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					114
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3029	2	68	9	N	62					176
12	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2928	2	18	9	N	16	167	1			25

TOTAL GAS PROD: 34,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	2	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1	1	1437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					16
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					16
03	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	54	1	988	2	N	-0-					16
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					16
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					16
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					16
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					16
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					16
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					16
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					16
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					16
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,611 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	10943	X	10360	-0-	-583	-0-	10360	2			N	-0-					33
02	9716	X	9423	-0-	-293	-0-	9398	2	25	9	N	23					56
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			N	-0-					56
04	10380	X	9500	-0-	-880	-0-	9500	2			N	-0-					56
05	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9881	2	21	9	N	19	1	8			74
06	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9189	2	1	9	N	1	1	8			74
07	10447	X	8665	-0-	-1782	-0-	8661	2	4	9	N	4					78
08	10013	X	8630	-0-	-1383	-0-	8630	2			N	-0-					78
09	9570	X	8412	-0-	-1158	-0-	8412	2			N	-0-					78
10	9889	X	5310	-0-	-4579	-0-	5307	2	3	9	N	3	3	8			78
11	9180	X	3030	-0-	-6150	-0-	3030	2			N	-0-					78
12	8680	X	7624	-0-	-1056	-0-	7616	2	8	9	N	7	7	8			78

TOTAL GAS PROD: 100,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

01	11067	X	7047	-0-	-4020	-0-	2978	1	4069	2	N	-0-					26
02	8624	X	5886	-0-	-2738	-0-	754	1	5132	2	N	-0-					26
03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	3389	1	9406	2	N	-0-					26
04	9570	X	9430	-0-	-140	-0-	9430	2			N	-0-					26
05	9889	X	8627	-0-	-1262	-0-	822	1	7804	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	11490	X	8313	-0-	-3177	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			26
07	11873	X	9539	-0-	-2334	-0-	195	1	9344	2	N	-0-					26
08	11873	X	8880	-0-	-2993	-0-	889	1	7991	2	N	-0-					26
09	9420	X	8921	-0-	-499	-0-	8921	2			N	-0-					26
10	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	340	1	8498	2	N	5	3	8			28
							6	9									
11	9240	X	3038	-0-	-6202	-0-	391	1	2647	2	N	-0-					28
*12	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10557	2	8	9	N	7	6	8			29

TOTAL GAS PROD: 101,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					96
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					96
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					96
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					96
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					96
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					96
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					96
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					96
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					96
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					97
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					97
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2			N	-0-					97
04	7140	X	3574	-0-	-3566	-0-	3574	2			N	-0-					97
05	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5920	2			N	-0-					97
06	8190	X	5286	-0-	-2904	-0-	5285	2	1	9	N	1	1	8			97
07	8463	X	5983	-0-	-2480	-0-	5983	2			N	-0-					97
08	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					97
09	5730	X	2738	-0-	-2992	-0-	2738	2			N	-0-					97
10	5983	X	4553	-0-	-1430	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			97
11	5790	X	3406	-0-	-2384	-0-	3406	2			N	-0-					97
12	5983	X	2935	-0-	-3048	-0-	2935	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 60,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	737	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	24	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
10	651	N	298	-0-	-353	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
11	690	N	106	-0-	-584	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
12	496	N	232	-0-	-264	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2546	2	12	9	N	11					51
02	2996	X	1868	-0-	-1128	-0-	1847	2	21	9	N	19					70
03	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2432	2	17	9	N	15					85
04	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-					85
05	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	2147	2	9	9	N	8					93
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2281	2	80	9	N	73					166
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					166
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					166
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2750	2	10	9	N	9					175
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2724	2	46	9	N	42	161	1			56
11	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			N	-0-					56
12	2852	X	2323	-0-	-529	-0-	2311	2	12	9	N	11					67

TOTAL GAS PROD: 28,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	6460	X	-0-	-0-	-6460	-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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-2013

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

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	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-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 251316 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - PLUGGED 03-05-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 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	4185	X	3177	-0-	-1008	-0-	161	1	3016	3	Y	-0-					8
02	3780	X	2680	-0-	-1100	-0-	125	1	2555	3	Y	-0-					8
03	4185	X	2906	-0-	-1279	-0-	107	1	2788	3	Y	10	10	8			8
							11	9									
04	4050	X	3281	-0-	-769	-0-	144	1	3137	3	Y	-0-					8
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	148	1	3513	3	Y	-0-					8
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	162	1	3432	3	Y	-0-					8
07	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	137	1	3007	3	Y	-0-					8
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	149	1	3634	3	Y	-0-					8
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	175	1	3448	3	Y	-0-					8
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	161	1	3327	3	Y	-0-					8
11	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	170	1	3425	3	Y	-0-					8
12	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	181	1	3269	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	3	Y	-0-					10
02	2268	X	2249	-0-	-19	-0-	105	1	2144	3	Y	-0-					10
03	3813	X	2100	-0-	-1713	-0-	77	1	2023	3	Y	-0-					10
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	109	1	2373	3	Y	-0-					10
05	3813	X	1671	-0-	-2142	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					10
06	3120	X	963	-0-	-2157	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					10
07	2573	X	961	-0-	-1612	-0-	42	1	919	3	Y	-0-					10
08	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	59	1	1432	3	Y	-0-					10
09	2490	X	1112	-0-	-1378	-0-	54	1	1058	3	Y	-0-					10
10	1674	X	1292	-0-	-382	-0-	60	1	1232	3	Y	-0-					10
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	97	1	1960	3	Y	-0-					10
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	149	1	2697	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	1297	-0-	-1958	-0-	66	1	1231	3	Y	-0-					10
02	2856	X	1984	-0-	-872	-0-	93	1	1891	3	Y	-0-					10
03	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	68	1	1778	3	Y	-0-					10
04	1950	X	44	-0-	-1906	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					10
05	2201	X	123	-0-	-2078	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					10
06	1800	N	82	-0-	-1718	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					10
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					10
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	3	Y	-0-					10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	Y	-0-					10
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	-0-					10
11	2100	N	46	-0-	-2054	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					10
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	86	1	1559	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	297	1	5573	3	Y	-0-					11
02	2800	N	4159	-0-	1359	1359	194	1	3965	3	Y	-0-					11
03	7262	X	5903	-0-	-1359	-0-	217	1	5686	3	Y	-0-					11
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	205	1	4468	3	Y	-0-					11
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7717	3	Y	-0-					11
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	295	1	6256	3	Y	-0-					11
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	294	1	6439	3	Y	-0-					11
08	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	267	1	6506	3	Y	-0-					11
09	7770	X	5468	-0-	-2302	-0-	264	1	5204	3	Y	-0-					11
10	8029	X	5082	-0-	-2947	-0-	234	1	4848	3	Y	-0-					11
11	6540	X	4866	-0-	-1674	-0-	230	1	4636	3	Y	-0-					11
12	6758	X	3214	-0-	-3544	-0-	169	1	3045	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 67,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-					3
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	179	1	2221	3	Y	-0-					3
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	163	1	2230	3	Y	-0-					3
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	114	1	1416	3	Y	-0-					3
06	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	129	1	1877	3	Y	-0-					3
07	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	120	1	1786	3	Y	-0-					3
08	2480	X	1863	-0-	-617	-0-	114	1	1749	3	Y	-0-					3
09	2400	X	1162	-0-	-1238	-0-	70	1	1092	3	Y	-0-					3
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	3	Y	-0-					6
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	-0-					6
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-					6
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	3	Y	-0-					6
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	1953	88	1	1865	3	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	4280	102	1	2225	3	Y	-0-					6
08	5514	X	1234	-0-	-4280	-0-	49	1	1185	3	Y	-0-					6
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	Y	-0-					6
10	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					6
11	2250	X	853	-0-	-1397	-0-	40	1	813	3	Y	-0-					6
12	1612	N	602	-0-	-1010	-0-	32	1	570	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-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	T. A.		-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-

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	4681	X	2021	-0-	-2660	-0-	140	1	1881	3	Y	-0-					7
02	4172	X	1397	-0-	-2775	-0-	104	1	1293	3	Y	-0-					7
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	234	1	3125	3	Y	3	3	8			7
							3	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	206	1	2824	3	Y	-0-					7
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	319	1	3966	3	Y	-0-					7
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	437	1	6379	3	Y	-0-					7
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	521	1	7750	3	Y	-0-					7
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	484	1	7411	3	Y	-0-					7
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	421	1	6547	3	Y	-0-					7
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	394	1	6126	3	Y	-0-					7
11	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	282	1	4549	3	Y	-0-					7
12	8277	X	3667	-0-	-4610	-0-	199	1	3468	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 59,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 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	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	2	2	8			1
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	3	X	-0-	-0-	-3	-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.		290	-0-	290	290	17	1	273	3	Y	-0-					1
*12	365	X	75	-0-	-290	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					1
04		55 X	14	-0-	-41	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05		55 X	2	-0-	-53	-0-	2	3			Y	-0-					1
06		55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-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		290	-0-	290	290	16	1	274	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

01	5332	X	3497	-0-	-1835	-0-	242	1	3255	3	Y	-0-					8
02	4816	X	2993	-0-	-1823	-0-	223	1	2770	3	Y	-0-					8
03	4991	X	3517	-0-	-1474	-0-	245	1	3272	3	Y	-0-					8
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	234	1	3210	3	Y	-0-					8
05	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	210	1	2615	3	Y	-0-					8
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	226	1	3290	3	Y	-0-					8
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-					8
08	3565	X	2207	-0-	-1358	-0-	135	1	2072	3	Y	-0-					8
09	3510	X	3173	-0-	-337	-0-	192	1	2981	3	Y	-0-					8
10	3627	X	2332	-0-	-1295	-0-	141	1	2191	3	Y	-0-					8
11	3510	X	682	-0-	-2828	-0-	40	1	642	3	Y	-0-					8
12	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	141	1	2456	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,868 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	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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 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	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	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-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

01	5828	X	4962	-0-	-866	-0-	344	1	4618	3	Y	-0-					8
02	5264	X	3925	-0-	-1339	-0-	293	1	3632	3	Y	-0-					8
03	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	316	1	4212	3	Y	-0-					8
04	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	290	1	3964	3	Y	-0-					8
05	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	302	1	3755	3	Y	-0-					8
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	271	1	3946	3	Y	-0-					8
07	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	250	1	3721	3	Y	-0-					8
08	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	232	1	3553	3	Y	-0-					8
09	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	194	1	3019	3	Y	-0-					8
10	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	216	1	3354	3	Y	-0-					8
11	4230	X	3817	-0-	-413	-0-	223	1	3594	3	Y	-0-					8
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	221	1	3848	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 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	3937	X	3173	-0-	-764	-0-	220	1	2953	3	Y	-0-					6
02	3416	X	1444	-0-	-1972	-0-	108	1	1336	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	175	1	2335	3	Y	-0-					6
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	-0-					6
05	3503	X	803	-0-	-2700	-0-	60	1	743	3	Y	-0-					6
06	3060	X	22	-0-	-3038	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					6
07	3813	X	59	-0-	-3754	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
08	3813	X	1137	-0-	-2676	-0-	70	1	1067	3	Y	-0-					6
09	3690	X	2229	-0-	-1461	-0-	135	1	2094	3	Y	-0-					6
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	217	1	3378	3	Y	-0-					6
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	3	Y	-0-					6
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	209	1	3635	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		317	-0-	317	843	22	1	295	3	Y	-0-					1
02	883	X	40	-0-	-843	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					1
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					1
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-					1
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	952	3	Y	-0-					1
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	3	Y	-0-					1
10	1054	N	460	-0-	-594	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					1
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	3	Y	-0-					1
12	992	N	485	-0-	-507	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,309 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

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	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		4884	2	45	9	N	41	183	1			50
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		4304	2	69	9	N	63					113
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-		4694	2	118	9	N	107					220
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-		3463	2			N	-0-	156	1			64
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		4899	2	79	9	N	72					136
06	4770	X	4309	-0-	-461	-0-		4270	2	39	9	N	35					171
07	4836	X	4275	-0-	-561	-0-		4200	2	75	9	N	68	154	1			85
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-		4996	2			N	-0-					85
09	4830	X	4283	-0-	-547	-0-		4197	2	86	9	N	78					163
10	4991	X	3667	-0-	-1324	-0-		3667	2			N	-0-					163
*11	4320	X	3160	-0-	-1160	-0-		3160	2			N	-0-					163
12	4278	X	3772	-0-	-506	-0-		3772	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 51,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-		3736	2			N	-0-					21
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-		3031	2			N	-0-					21
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-		2385	2			N	-0-					21
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-		2030	2			N	-0-					21
05	992	X	657	-0-	-335	-0-		657	2			N	-0-					21
06	960	X	515	-0-	-445	-0-		515	2			N	-0-					21
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2			N	-0-					21
08	992	X	819	-0-	-173	-0-		819	2			N	-0-					21
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-		2297	2	62	9	N	56					77
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		2571	2			N	-0-					77
*11	3000	N	3374	-0-	374	374		3374	2			N	-0-					77
*12	3100	N	4120	-0-	1020	1394		4120	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 27,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-	191	1			62
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					62
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3536	2	35	9	N	32					94
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	39	1			55
05	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	3096	2			N	-0-					55
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					55
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					55
08	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	3198	2			N	-0-					55
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3045	2	22	9	N	20					75
10	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2			N	-0-					75
*11	3960	X	3870	-0-	-90	-0-	3870	2			N	-0-					75
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 42,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					20
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					20
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
04	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					20
05	2293	N	2022	-0-	-271	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			20
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					20
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	2	3	9	N	3	3	8			20
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			20
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					20
*11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2103	2	4	9	N	4	4	8			20
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2427	2	6	9	N	5	5	8			20

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4074	2	64	9	N	58					168
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5695	2	22	9	N	20					188
03	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5613	2	35	9	N	32					220
04	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					220
05	6231	X	4049	-0-	-2182	-0-	4049	2			N	-0-					220
06	6030	X	4233	-0-	-1797	-0-	4233	2			N	-0-					220
07	6231	X	4525	-0-	-1706	-0-	4519	2	6	9	N	5	193	1			32
08	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	4026	2			N	-0-					32
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3500	2	42	9	N	38					70
10	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3637	2	11	9	N	10					80
*11	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3806	2			N	-0-					80
12	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 51,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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	-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-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

	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	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					47
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					47
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					47
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					47
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					47
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					47
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					47
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					47
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					47
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					47
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					47
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

	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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					40
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					40
03	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					40
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					40
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					40
06	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	3298	2			N	-0-					40
07	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	2			N	-0-					40
08	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2			N	-0-					40
09	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					40
10	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					40
*11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2			N	-0-					40
12	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 35,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					56
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					56
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					56
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2337	2			N	-0-					56
05	2728	X	2223	-0-	-505	-0-	2223	2			N	-0-					56
06	2550	X	1824	-0-	-726	-0-	1824	2			N	-0-					56
07	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	2083	2			N	-0-					56
08	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1913	2			N	-0-					56
09	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					56
10	2232	X	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					56
*11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					56
12	2387	X	2163	-0-	-224	-0-	2163	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 26,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					13
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					13
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	294	2	36	9	N	33					46
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	313	2	42	9	N	38					84
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	294	2	37	9	N	34					118
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	294	2	28	9	N	25					143
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11					154
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					154
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					164
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					164
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					164
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 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	2325	X	943	-0-	-1382	-0-	943	2			N	-0-					5
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2620	2	39	9	N	35					40
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					40
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					40
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					40
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					40
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					40
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5172	2	17	9	N	15					55
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6	9	N	5					60
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					60
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 50,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					5
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					5
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					5
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 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	6603	X	4382	-0-	-2221	-0-	4382	2			N	-0-					19
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					19
03	6603	X	4712	-0-	-1891	-0-	4712	2			N	-0-					19
04	6390	X	4311	-0-	-2079	-0-	4311	2			N	-0-					19
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	6004	2			N	-0-					19
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-	19	1			-0-
07	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
*12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
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	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6789	2	22	9	N	20					20
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					20
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					20
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5738	2	17	9	N	15					35
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5794	2	39	9	N	35					70
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					70
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					70
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					70
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					70
12	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5434	2	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 69,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					29
02	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					29
03	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			N	-0-					29
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					29
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	29	1			-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8706	-0-	-2485	-0-	8706	2			N	-0-					103
02	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					103
03	11191	X	11180	-0-	-11	-0-	11092	2	88	9	N	80	101	1			82
04	10830	X	8322	-0-	-2508	-0-	8322	2			N	-0-					82
05	11191	X	2681	-0-	-8510	-0-	2681	2			N	-0-					82
06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-	82	1			-0-
07	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12514	2	22	9	N	20					20
09	10830	X	8731	-0-	-2099	-0-	8673	2	58	9	N	53	73	1			-0-
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10163	-0-	-667	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
*12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14986	2	88	9	N	80					80

TOTAL GAS PROD: 122,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 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	10695	X	8659	-0-	-2036	-0-	8659	2			N	-0-					9
02	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					9
03	10757	X	7387	-0-	-3370	-0-	7248	2	139	9	N	126	80	1			55
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					55
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12681	2	44	9	N	40					95
06	10440	X	9370	-0-	-1070	-0-	9370	2			N	-0-	83	1			12
07	10788	X	7285	-0-	-3503	-0-	7230	2	55	9	N	50					62
08	12710	X	284	-0-	-12426	-0-	284	2			N	-0-					62
09	12300	X	5555	-0-	-6745	-0-	5497	2	58	9	N	53	115	1			-0-
10	12710	X	1143	-0-	-11567	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70	222	70	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	143	-0-	143	365	143	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					58
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					58
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					58
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					58
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					58
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					58
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					58
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					58
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					58
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					58
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					56
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					56
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					56
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					57
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					78
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					78
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					78
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					78
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					78
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					78
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			59
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					59

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

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					21
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					21
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					21
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					21
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	288	2	55	9	N	50					71
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					71
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					71
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					71
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					71
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					71
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					51
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					51
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					51
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					51
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	N	21					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					74
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					74
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					74
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					74
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					74
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					74
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					74
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					74
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					74
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					74
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					110
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					110
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					110
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					110
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					110
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					110
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	91	1			19
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 262 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					73
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					73
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					73
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					73
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					73
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					73
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					73
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1403	2	651	9	N	592	383	1			282
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					71
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					71
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	604	2	218	9	N	198					269
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					364
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6					370
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	102	2	11	9	N	10					380
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	78	2	8	9	N	7					387
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					387
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					387
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	387	1			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					53
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					53
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					53
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					53
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					53
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					53
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					53
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					53
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					53
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					50
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					50
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					50
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					50
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	206	2	47	9	N	43					93
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	69	2	44	9	N	40					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					178
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					222
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	42					264
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	177	1			87
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	370	2	134	9	N	122					209
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					238
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	440	3	212	9	N	193	191	1			240
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	720	3	407	9	N	370	392	1			218
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	776	3	320	9	N	291	386	1			123
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	811	3	290	9	N	264	186	1			201
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	786	2	495	9	N	450	190	1			461
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	619	2	485	9	N	441	585	1			317
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1755	2	721	9	N	655	371	1			601
09	3000	N	3592	-0-	592	592	2659	2	933	9	N	848	958	1			491
10	1990	N	1398	-0-	-592	-0-	441	2	957	9	N	870	1147	1			214
*11	3000	N	4013	-0-	1013	1013	3020	2	993	9	N	903	972	1			145
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,285

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		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	T. A.		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
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 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	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	472	-0-	472	472	470	2	2	9	N	2					2
11	T. A.		135	-0-	135	607	135	2			N	-0-					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					28
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					28
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					28
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					28
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	362	2	17	9	N	15					43
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	339	2	13	9	N	12					55
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					69
08	372	N	141	-0-	-231	-0-	127	2	14	9	N	13					82
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					82
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	57	1			25
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					138
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					138
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					138
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					138
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					139
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	78	1			61
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					36
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					36
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					36
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					36
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	69	2	1	9	N	1					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					37
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	524	2	110	9	N	100					137
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2529	2	160	9	N	145	190	1			92
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1666	2	96	9	N	87					179
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	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	T. A.		-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-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					130
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					130
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					130
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					130
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	336	2	178	9	N	162					292
09	3000	N	3441	-0-	441	441	2128	2	1313	9	N	1194	757	1			729
10	2544	N	2103	-0-	-441	-0-	1696	2	407	9	N	370	380	1			719
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1223	2	204	9	N	185	192	1			712
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					712

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					133
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					133
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					133
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					133
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1	9	N	1					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					134
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	929	2	404	9	N	367	193	1			308
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	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	2					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	337	-0-	337	337	219	2	118	9	N	107					174
10	14B2	EXT	621	-0-	621	958	448	2	173	9	N	157	190	1			141
11	T. A.		1	-0-	1	959	1	2			N	-0-					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	103	2	66	9	N	60					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					60
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	515	2	79	9	N	72					132
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	838	2	140	9	N	127	195	1			64
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1474	2	69	9	N	63					127
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	N	14					70
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	3	19	9	N	17					87
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	369	3	18	9	N	16					103
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	373	2	25	9	N	23					126
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	377	2	23	9	N	21					147
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	358	2	30	9	N	27					174
08	372	N	251	-0-	-121	-0-	228	2	23	9	N	21					195
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195
10	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			N	-0-	119	1			76
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

01	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	T. A.		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					143
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

01	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY		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
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	DLQ G-10		21921	-0-	21921	39948	21921	3			N	-0-					-0-
02	57883	X	17935	-0-	-39948	-0-	17935	3			N	-0-					-0-
03	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-					-0-
04	19500	X	8237	-0-	-11263	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	15597	-0-	-3903	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15751	-0-	-4120	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	13573	-0-	-6577	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	13460	-0-	-6040	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	15202	-0-	-4948	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
*11	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,458 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

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

01	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	175	1	2014	2	N	20						64
							22	9										
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	2	N	13						77
							14	9										
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	168	1	1935	2	N	12						89
							13	9										
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2167	2	N	37						126
							41	9										
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2306	2	N	14	108	1				32
							15	9										
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1950	2	N	12						44
							13	9										
07	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	144	1	1653	2	N	9	1	8				52
							10	9										
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	197	1	2264	2	N	3						55
							3	9										
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	179	1	2058	2	N	12						67
							13	9										
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	152	1	1752	2	N	17						84
							19	9										
11	2370	N	2022	-0-	-348	-0-	159	1	1831	2	N	29	81	1	2	8		30
							32	9										
12	2325	N	1500	-0-	-825	-0-	149	1	1338	2	N	12						42
							13	9										

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					10
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					10
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					10
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					10
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					10
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					10
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					10
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-					10
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					10
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	96	79	1			27
							106	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	2	Y	-0-					27
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1295	-0-	-49	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	87	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	86	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	88	1	1383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					9
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	3	8			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	982	2	Y	2					22
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	887	2	Y	2					24
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105 10	1 9	940	2	Y	9					33
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	75 3	1 9	673	2	Y	3					36
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	114 8	1 9	1023	2	Y	7	23	1			20
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	990	2	Y	-0-					20
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	111	1	1001	2	Y	-0-					20
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	932	2	Y	1					21
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	887	2	Y	2					23
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	101	1	909	2	Y	-0-					23
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	95 1	1 9	855	2	Y	1					24
12	1054	N	273	-0-	-781	-0-	27	1	246	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	23150	-0-		-596		-0-	1371	1	21481	2	Y	271	242	1		110
									298	9								
02	21448	X	20019	-0-		-1429		-0-	1186	1	18574	2	Y	235	109	1		236
									259	9								
03	22909	X	22422	-0-		-487		-0-	1330	1	20829	2	Y	239	368	1		107
									263	9								
04	22410	X	21325	-0-		-1085		-0-	1264	1	19800	2	Y	237	230	1		114
									261	9								
05	23157	X	20908	-0-		-2249		-0-	1241	1	19448	2	Y	199	133	1		180
									219	9								
06	22410	X	20681	-0-		-1729		-0-	1229	1	19248	2	Y	185	252	1		113
									204	9								
07	22413	X	22311	-0-		-102		-0-	1327	1	20784	2	Y	182	121	1		174
									200	9								
08	22413	X	21669	-0-		-744		-0-	1287	1	20162	2	Y	200	260	1		114
									220	9								
09	22655	X	22655	-0-		-0-		-0-	1353	1	21105	2	Y	179	138	1		155
									197	9								
10	25167	X	25167	-0-		-0-		-0-	1497	1	23451	2	Y	199	135	1		219
									219	9								
11	21835	X	21835	-0-		-0-		-0-	1295	1	20289	2	Y	228	290	1		157
									251	9								
12	23405	X	21929	-0-		-1476		-0-	1301	1	20375	2	Y	230	273	1		114
									253	9								

TOTAL GAS PROD: 264,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,584

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8460	X	8460	-0-		-0-		-0-	501	1	7851	2	Y	98	87	1		40
									108	9								
02	7448	X	6674	-0-		-774		-0-	395	1	6192	2	Y	79	40	1		79
									87	9								
03	8246	X	7783	-0-		-463		-0-	461	1	7231	2	Y	83	125	1		37
									91	9								
04	7980	X	7646	-0-		-334		-0-	453	1	7099	2	Y	85	81	1		41
									94	9								
05	8246	X	6923	-0-		-1323		-0-	411	1	6439	2	Y	66	47	1		60
									73	9								
06	8190	X	7817	-0-		-373		-0-	464	1	7276	2	Y	70	87	1		43
									77	9								
07	7905	X	7164	-0-		-741		-0-	426	1	6674	2	Y	58	45	1		56
									64	9								
08	7905	X	6325	-0-		-1580		-0-	376	1	5885	2	Y	58	81	1		33
									64	9								
09	7830	X	5792	-0-		-2038		-0-	340	1	5400	2	Y	47	40	1		40
									52	9								
10	8091	X	4714	-0-		-3377		-0-	280	1	4382	2	Y	47	35	1		52
									52	9								
11	7830	X	4612	-0-		-3218		-0-	273	1	4285	2	Y	49	67	1		34
									54	9								
*12	6903	X	6903	-0-		-0-		-0-	409	1	6415	2	Y	72	70	1		36
									79	9								

TOTAL GAS PROD: 80,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					16
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					16
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					16
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	36	1	561	2	Y	7					23
							8	9									
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	33	1	513	2	Y	1					24
							1	9									
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					24
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					24
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					24
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					24
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	2	Y	3					47
							3	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1467	2	Y	3					50
							3	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1658	2	Y	17					67
							19	9									
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	174	1	1565	2	Y	8					75
							9	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	177	1	1597	2	Y	10	48	1			37
							11	9									
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	170	1	1530	2	Y	-0-					37
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1639	2	Y	-0-					37
08	1798	N	1271	-0-	-527	-0-	127	1	1143	2	Y	1					38
							1	9									
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	99	1	1415	2	Y	3					41
							3	9									
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	162	1	1460	2	Y	1					42
							1	9									
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	2	Y	3	2	8			43
							3	9									
12	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	132	1	1184	2	Y	3	1	8			45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					25
02	1456	N	1243	-0-	-213	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					25
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					25
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	Y	-0-					25
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	15					40
							17	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	2					42
							2	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	Y	-0-					42
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	Y	-0-					42
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					42
11	1230	N	946	-0-	-284	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					42
12	INC G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2759	N	1528	-0-	-1231	-0-	91	1	1417	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	105	1	1642	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	86	1	1349	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	111	1	1732	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	15	16	1	2	8	9
							17	9									
12	1860	X	999	-0-	-861	-0-	59	1	929	2	Y	10	14	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1953	X	1050	-0-	-903	-0-	84	1	962	2	Y	4					22
							4	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	165	1	1897	2	Y	11					33
							12	9									
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	126	1	1452	2	Y	7					40
							8	9									
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	37	67	1			10
							1	5	41	9							
05	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	119	1	1365	2	Y	2					12
							2	9									
06	2220	X	1473	-0-	-747	-0-	117	1	1350	2	Y	5					17
							6	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	159	1	1826	2	Y	4					21
							4	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	141	1	1628	2	Y	2					23
							2	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	2	Y	5					28
							6	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1830	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
11	1710	N	791	-0-	-919	-0-	63	1	726	2	Y	2					13
							2	9									
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1869	2	Y	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	5859	X	4612	-0-	-1247	-0-	455	1	4093	2	N	2					34
							62	5	2	9							
02	5292	X	4112	-0-	-1180	-0-	402	1	3614	2	N	3					37
							93	5	3	9							
03	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	448	1	4029	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	422	1	3794	2	N	3					42
							112	5	3	9							
*05	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	413	1	3715	2	N	49	90	1	1	8	-0-
							54	9									
*06	4470	X	3978	-0-	-492	-0-	398	1	3580	2	N	-0-					-0-
*07	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	370	1	3327	2	N	-0-					-0-
*08	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	392	1	3528	2	N	-0-					-0-
*09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	357	1	3214	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	373	1	3358	2	N	-0-					-0-
*11	3990	X	2949	-0-	-1041	-0-	295	1	2653	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3906	X	2516	-0-	-1390	-0-	251	1	2259	2	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. 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	4306	X	4306	-0-		-0-		-0-		343	1	3945	2	Y	16					30
										18	9									
02	3864	X	2748	-0-		-1116		-0-		219	1	2514	2	Y	14					44
										15	9									
03	3968	X	3862	-0-		-106		-0-		308	1	3534	2	Y	18					62
										20	9									
04	4140	X	3294	-0-		-846		-0-		258	1	2966	2	Y	62	107	1			17
										2	5	68	9							
05	4278	X	3823	-0-		-455		-0-		305	1	3514	2	Y	4					21
										4	9									
06	3821	X	3821	-0-		-0-		-0-		305	1	3501	2	Y	14					35
										15	9									
07	3569	X	3569	-0-		-0-		-0-		285	1	3277	2	Y	6					41
										7	9									
08	3652	X	3652	-0-		-0-		-0-		292	1	3354	2	Y	5					46
										6	9									
09	3541	X	3541	-0-		-0-		-0-		283	1	3246	2	Y	11					57
										12	9									
10	3570	X	3570	-0-		-0-		-0-		283	1	3259	2	Y	25	63	1			19
										28	9									
11	4156	X	4156	-0-		-0-		-0-		332	1	3815	2	Y	8					27
										9	9									
12	3658	X	3195	-0-		-463		-0-		255	1	2930	2	Y	9					36
										10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

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	17635	X	17635	-0-		-0-		-0-		151	1	17409	2	N	68	176	1			47
										75	9									
02	16020	X	16020	-0-		-0-		-0-		82	1	15926	2	N	11					58
										12	9									
03	18172	X	18172	-0-		-0-		-0-		221	1	17920	2	N	28					86
										31	9									
04	17070	X	16401	-0-		-669		-0-		191	1	16162	2	N	44					130
										48	9									
05	17732	X	15795	-0-		-1937		-0-		117	1	15612	2	N	60	148	1			42
										66	9									
06	17580	X	14797	-0-		-2783		-0-		113	1	14682	2	N	2					44
										2	9									
07	18166	X	14645	-0-		-3521		-0-		194	1	14444	2	N	6					50
										7	9									
08	18166	X	14169	-0-		-3997		-0-		171	1	13983	2	N	14					64
										15	9									
09	16410	X	13368	-0-		-3042		-0-		161	1	13189	2	N	16					80
										18	9									
10	15810	X	13712	-0-		-2098		-0-		189	1	13457	2	N	60	96	1			44
										66	9									
11	14790	X	12888	-0-		-1902		-0-		189	1	12687	2	N	11					55
										12	9									
12	14632	X	13101	-0-		-1531		-0-		242	1	12840	2	N	17					72
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 180,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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. GAS LIFT (I)(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	5691	-0-	-1439	-0-	333	1	5218	2	N	13	3	8			53
							126	5	14	9							
02	5824	X	2808	-0-	-3016	-0-	168	1	2629	2	N	10					63
							11	9									
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	352	1	5511	2	N	25	4	8			84
							423	5	28	9							
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	351	1	5500	2	N	38					122
							42	9									
05	5704	X	3723	-0-	-1981	-0-	222	1	3475	2	N	24	114	1	2	8	30
							26	9									
06	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	308	1	4827	2	N	8					38
							9	9									
07	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	353	1	5528	2	N	12	2	8			48
							13	9									
08	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	345	1	5404	2	N	14	2	8			60
							15	9									
09	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	322	1	5042	2	N	19	2	8			77
							21	9									
10	5890	X	2176	-0-	-3714	-0-	127	1	1990	2	N	54	104	1			27
							59	9									
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	525	1	6040	2	N	11	6	8			32
							12	9									
12	5890	X	1239	-0-	-4651	-0-	99	1	1133	2	N	6					38
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 56,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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. GAS LIFT (I)(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	7496	-0-	-471	-0-	98	1	7376	2	N	20					78
							22	9									
02	7196	X	6609	-0-	-587	-0-	49	1	6534	2	N	24					102
							26	9									
03	7967	X	7216	-0-	-751	-0-	39	1	7149	2	N	25					127
							28	9									
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	35	1	6820	2	N	25					152
							28	9									
05	7502	X	7099	-0-	-403	-0-	67	1	6997	2	N	32	140	1			44
							35	9									
06	7260	X	6813	-0-	-447	-0-	55	1	6746	2	N	11					55
							12	9									
07	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	39	1	7055	2	N	14					69
							15	9									
08	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	15	1	6824	2	N	11					80
							12	9									
09	6870	X	6515	-0-	-355	-0-	12	1	6475	2	N	25					105
							28	9									
10	7099	X	6622	-0-	-477	-0-	8	1	6573	2	N	37	92	1			50
							41	9									
11	6870	X	6361	-0-	-509	-0-	21	1	6322	2	N	16					66
							18	9									
12	6882	X	6586	-0-	-296	-0-	55	1	6513	2	N	16	2	8			80
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 82,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	9827	X	6894	-0-	-2933	-0-	118	1	6701	2	Y	68	57	1			80
							75	9									
02	8876	X	4834	-0-	-4042	-0-	289	1	4526	2	Y	17					97
							19	9									
03	9052	X	3913	-0-	-5139	-0-	530	1	3382	2	Y	1					98
							1	9									
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	711	1	11145	2	Y	-0-	51	1			47
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	534	1	8368	2	Y	33					80
							36	9									
06	6180	X	5792	-0-	-388	-0-	347	1	5443	2	Y	2	54	1			28
							2	9									
07	6386	X	948	-0-	-5438	-0-	57	1	890	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
08	6386	X	284	-0-	-6102	-0-	17	1	266	2	Y	1					14
							1	9									
09	6180	X	304	-0-	-5876	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	6386	X	1591	-0-	-4795	-0-	95	1	1489	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
11	5790	X	2534	-0-	-3256	-0-	151	1	2372	2	Y	10					15
							11	9									
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	172	1	2699	2	Y	23	21	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 50,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	1429	1	17532	2	Y	178	122	1			203
							196	9									
02	16604	X	12877	-0-	-3727	-0-	769	1	12058	2	Y	45					248
							50	9									
03	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	1108	1	22285	2	Y	7					255
							8	9									
04	18540	X	16605	-0-	-1935	-0-	996	1	15609	2	Y	-0-	132	1			123
05	19158	X	16895	-0-	-2263	-0-	1010	1	15816	2	Y	63					186
							69	9									
06	17820	X	9358	-0-	-8462	-0-	559	1	8760	2	Y	35	124	1			97
							39	9									
07	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1152	1	18052	2	Y	30	56	1	1	8	70
							33	9									
08	18414	X	15726	-0-	-2688	-0-	940	1	14729	2	Y	52					122
							57	9									
09	16620	X	16115	-0-	-505	-0-	964	1	15096	2	Y	50					172
							55	9									
10	18414	X	16813	-0-	-1601	-0-	1005	1	15746	2	Y	56	175	1			53
							62	9									
11	17820	X	16111	-0-	-1709	-0-	962	1	15072	2	Y	70	2	8			121
							77	9									
12	17577	X	15866	-0-	-1711	-0-	944	1	14786	2	Y	124	154	1			91
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 198,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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	930	X	597	-0-	-333	-0-	37	1	536	2	Y	22					38
							24	9									
02	1540	X	372	-0-	-1168	-0-	22	1	337	2	Y	12					50
							13	9									
03	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	29	1	456	2	Y	1					51
							1	9									
04	1650	X	433	-0-	-1217	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					51
05	589	X	512	-0-	-77	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					51
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					51
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					51
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					51
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					51
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					51
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	2	27	1			26
							2	9									
*12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	5704	X	1304	-0-	-4400	-0-	72	1	1179	2	Y	48					156
							53	9									
02	5152	X	2419	-0-	-2733	-0-	140	1	2194	2	Y	77					233
							85	9									
03	4774	X	1301	-0-	-3473	-0-	78	1	1221	2	Y	2					235
							2	9									
04	3780	X	1406	-0-	-2374	-0-	84	1	1322	2	Y	-0-					235
05	3317	X	1362	-0-	-1955	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					235
06	2580	X	1668	-0-	-912	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					235
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	255	1	3996	2	Y	-0-					235
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	362	1	5668	2	Y	-0-					235
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	359	1	5626	2	Y	2	2	8			235
							2	9									
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	378	1	5918	2	Y	-0-					235
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	348	1	5462	2	Y	42	128	1	3	8	146
							46	9									
12	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	477	1	5491	2	Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 43,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	224	1	1608	2	Y	-0-					12
							8	5									
02	2016	X	844	-0-	-1172	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					12
							2	5									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					12
04	1950	X	1239	-0-	-711	-0-	51	1	1188	2	Y	-0-					12
05	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	89	1	1383	2	Y	-0-					12
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-					12
07	2201	N	860	-0-	-1341	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					12
08	1457	N	891	-0-	-566	-0-	86	1	805	2	Y	-0-					12
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	94	1	992	2	Y	-0-					12
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	51	42	1			21
							56	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					21
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	632	1	3963	2	Y	-0-					39
							24	5									
02	4228	X	2165	-0-	-2063	-0-	1	1	2159	2	Y	-0-					39
							5	5									
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					39
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	2			Y	-0-					39
05	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	60	1	4457	2	Y	-0-					39
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	80	1	4398	2	Y	-0-					39
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	510	1	4675	2	Y	-0-					39
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	42	1	5234	2	Y	-0-					39
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	35	1	5442	2	Y	-0-					39
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	19	1	5020	2	Y	102	120	1			21
							112	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			Y	-0-					21
12	5611	X	4202	-0-	-1409	-0-	450	1	3737	2	Y	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	20	1	3533	2	N	11					61
							38	5	12	9							
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	23	1	3247	2	N	19					80
							17	5	21	9							
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3728	2	N	56					136
							7	5	62	9							
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3	1	3764	2	N	27					163
							30	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4150	2	73	9	N	66	176	1			53
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4255	2	9	9	N	8					61
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11					72
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4929	2	12	9	N	11					83
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5112	2	24	9	N	22					105
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5516	2	31	9	N	28					133
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5452	2	84	9	N	76	162	1			47
12	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	5261	2	28	9	N	25					72

TOTAL GAS PROD: 54,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	18036	-0-	-192	-0-	1443	1	16593	2	Y	-0-	140	1			30
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1276	1	14677	2	Y	263	280	1			13
							289	9									
03	18321	X	18198	-0-	-123	-0-	1414	1	16258	2	Y	478	164	1	1	8	326
							526	9									
04	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	1356	1	15592	2	Y	-0-	166	1			160
05	18321	X	16719	-0-	-1602	-0-	1338	1	15379	2	Y	2	64	1	2	8	96
							2	9									
06	17040	X	16077	-0-	-963	-0-	1273	1	14642	2	Y	147	170	1			73
							162	9									
07	17608	X	17308	-0-	-300	-0-	1369	1	15744	2	Y	177	186	1	1	8	63
							195	9									
08	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	1390	1	15982	2	Y	334	184	1			213
							367	9									
09	16950	X	16543	-0-	-407	-0-	1309	1	15062	2	Y	156	189	1	2	8	178
							172	9									
10	17298	X	17129	-0-	-169	-0-	1357	1	15608	2	Y	149	191	1			136
							164	9									
*11	17040	X	13058	-0-	-3982	-0-	1034	1	11886	2	Y	125	105	1			156
							138	9									
12	16740	X	2264	-0-	-14476	-0-	180	1	2067	2	Y	15	3	8			168
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 186,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10280	-0-	-818	-0-	822	1	9458	2	N	-0-					82
02	10024	X	9185	-0-	-839	-0-	723	1	8312	2	N	136	181	1			37
							150	9									
03	10664	X	10149	-0-	-515	-0-	794	1	9126	2	N	208					245
							229	9									
04	10320	X	9407	-0-	-913	-0-	753	1	8654	2	N	-0-	185	1			60
05	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	753	1	8662	2	N	177	177	1			60
							195	9									
06	9960	X	9093	-0-	-867	-0-	712	1	8190	2	N	174					234
							191	9									
07	10168	X	9084	-0-	-1084	-0-	727	1	8356	2	N	1	170	1	1	8	64
							1	9									
08	10137	X	9161	-0-	-976	-0-	716	1	8235	2	N	191	178	1			77
							210	9									
09	9420	X	8570	-0-	-850	-0-	678	1	7801	2	N	83	2	8			158
							91	9									
10	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	720	1	8278	2	N	78	165	1			71
							86	9									
*11	9090	X	6921	-0-	-2169	-0-	549	1	6309	2	N	57	2	8			126
							63	9									
*12	9176	X	6763	-0-	-2413	-0-	537	1	6181	2	N	41					167
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 107,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	245	1	3831	2	N	3	3	8			-0-
							10	5	3	9							
02	5180	X	3825	-0-	-1355	-0-	229	1	3588	2	N	-0-					-0-
							8	5									
03	5735	X	3840	-0-	-1895	-0-	228	1	3576	2	N	4	4	8			-0-
							32	5	4	9							
04	5550	X	3553	-0-	-1997	-0-	213	1	3330	2	N	-0-					-0-
							10	5									
05	5270	X	2542	-0-	-2728	-0-	152	1	2387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4110	X	659	-0-	-3451	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2889	-0-	-1358	-0-	173	1	2714	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	180	1	2813	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3540	X	2026	-0-	-1514	-0-	121	1	1899	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	232	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	275	1	3159	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	173	1	1994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	10757	X	9656	-0-	-1101	-0-	579	1	9071	2	N	5	2	8			33
							6	9									
02	9716	X	9385	-0-	-331	-0-	563	1	8820	2	N	2					35
							2	9									
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	607	1	9506	2	N	19	4	8			50
							21	9									
04	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	545	1	8539	2	N	-0-					50
05	10416	X	9709	-0-	-707	-0-	578	1	9057	2	N	67	84	1			33
							74	9									
06	0	W	8221	-0-	8221	8221	493	1	7728	2	N	-0-					33
07	0	W	6030	-0-	6030	14251	361	1	5666	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	23640	X	9389	-0-	-14251	-0-	563	1	8826	2	N	-0-					33
09	9390	X	8142	-0-	-1248	-0-	488	1	7643	2	N	10	3	8			40
							11	9									
10	9703	X	8746	-0-	-957	-0-	521	1	8166	2	N	54	67	1			27
							59	9									
11	9090	X	8138	-0-	-952	-0-	488	1	7643	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	9393	X	7440	-0-	-1953	-0-	595	1	6844	2	N	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	19623	X	14845	-0-	-4778	-0-	878	1	13769	2	Y	180	190	1			148
							198	9									
02	14420	X	12902	-0-	-1518	-0-	764	1	11963	2	Y	159	191	1			116
							175	9									
03	15965	X	13504	-0-	-2461	-0-	800	1	12538	2	Y	151	191	1			76
							166	9									
04	15000	X	13402	-0-	-1598	-0-	790	1	12522	2	Y	82					158
							90	9									
05	14942	X	13493	-0-	-1449	-0-	792	1	12556	2	Y	132	186	1			104
							145	9									
06	14370	X	11680	-0-	-2690	-0-	697	1	10918	2	Y	59					163
							65	9									
07	14291	X	12037	-0-	-2254	-0-	712	1	11157	2	Y	153	193	1			123
							168	9									
08	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	685	1	10727	2	Y	125	186	1			62
							138	9									
09	13410	X	9952	-0-	-3458	-0-	595	1	9322	2	Y	32					94
							35	9									
10	13485	X	11387	-0-	-2098	-0-	678	1	10619	2	Y	82	109	1			67
							90	9									
11	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	828	1	12969	2	Y	36	2	8			101
							40	9									
*12	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	837	1	13111	2	Y	204	186	1			119
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 152,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	643	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	446	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	965	1	15124	2	N	-0-					-0-
06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	898	1	14063	2	N	-0-					-0-
07	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	880	1	13780	2	N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	851	1	13336	2	N	-0-					-0-
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	800	1	12536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	807	1	12639	2	N	-0-					-0-
11	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	774	1	12131	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12948	-0-	-289	-0-	777	1	12171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	24800	X	21240	-0-	-3560	-0-	482	1	20651	2	N	97					197
							107	9									
02	20356	X	16853	-0-	-3503	-0-	240	1	16552	2	N	55					252
							61	9									
03	22754	X	17551	-0-	-5203	-0-	197	1	17298	2	N	51	181	1			122
							56	9									
04	22020	X	20958	-0-	-1062	-0-	175	1	20740	2	N	39					161
							43	9									
05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	161	1	23417	2	N	73	76	1			158
							80	9									
06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	348	1	22386	2	N	11					169
							12	9									
07	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	520	1	23145	2	N	28					197
							31	9									
08	23653	X	22879	-0-	-774	-0-	551	1	22276	2	N	47					244
							52	9									
09	22890	X	21846	-0-	-1044	-0-	568	1	21219	2	N	54	179	1			119
							59	9									
10	23684	X	22127	-0-	-1557	-0-	604	1	21473	2	N	45	89	1			75
							50	9									
11	22920	X	20796	-0-	-2124	-0-	293	1	20470	2	N	30					105
							33	9									
12	22754	X	21280	-0-	-1474	-0-	183	1	21051	2	N	42					147
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 255,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	5	1	7217	2	N	149	174	1			213
							42	5	164	9							
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	2	N	116	177	1			152
							11	5	128	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	28	1	8112	2	N	131					283
							23	5	144	9							
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	32	1	7159	2	N	97	172	1			208
							107	9									
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6	1	6926	2	N	99	166	1			141
							109	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5066	2	77	9	N	70					211
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4863	2	78	9	N	71	174	1			108
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4853	2	74	9	N	67					175
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4612	2	69	9	N	63					238
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4459	2	88	9	N	80	174	1			144
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5184	2	70	9	N	64					208
12	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	4751	2	91	9	N	83	177	1			114

TOTAL GAS PROD: 71,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 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	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-

MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

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-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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
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	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					19
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					19
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					19
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					19
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					19
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					56
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					56
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					56
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					56
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					56
07	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					56
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1350	3			N	-0-					56
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	1165	3			N	-0-					56
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			N	-0-					56
11	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	3			N	-0-					56
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 13,401 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 #: 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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					78
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					78
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					78
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					78
05	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					78
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	3			N	-0-					78
07	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3			N	-0-					78
08	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	3			N	-0-					78
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	3			N	-0-					78
10	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2553	3			N	-0-					78
11	2700	X	2112	-0-	-588	-0-	2112	3			N	-0-					78
*12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 32,635 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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					52
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					52
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	3			N	-0-					52
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	3			N	-0-					52
05	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3258	3			N	-0-					52
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	3			N	-0-					52
07	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	3070	3			N	-0-					52
08	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			N	-0-					52
09	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	2736	3			N	-0-					52
10	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3118	3			N	-0-					52
11	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	2826	3			N	-0-					52
12	DLQ G-10		2635	-0-	2635	2635	2635	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	N	6					84
02	1344	N	448	-0-	-896	-0-	448	3			N	-0-					84
03	1085	N	442	-0-	-643	-0-	439	3	3	9	N	3					87
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	455	3	6	9	N	5					92
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	N	22					114
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					125
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	3	4	9	N	4					129
08	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1012	3	3	9	N	3					132
09	1140	N	544	-0-	-596	-0-	544	3			N	-0-					132
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1075	3	9	9	N	8					140
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					140
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	3	3	9	N	3					35
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	3			N	-0-					35
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	832	3	8	9	N	7					42
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	902	3	3	9	N	3					45
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					50
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					50
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	3	6	9	N	5					55
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	3			N	-0-					55
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	808	3	13	9	N	12					67
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					67
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					67
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8			30
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					30
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					30
04	720	N	217	-0-	-503	-0-	217	3			N	-0-					30
05	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	3			N	-0-					30
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					30
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					30
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3	3	8			45
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					45
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					45
04	840	N	276	-0-	-564	-0-	275	3	1	9	N	1	1	8			45
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					45
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					45
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					45
08	1860	N	949	-0-	-911	-0-	949	3			N	-0-					45
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					45
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					45
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	3	4	9	N	4	1	8			48
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					84
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					84
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					84
04	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	3			N	-0-					84
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					84
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	3			N	-0-					84
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					84
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					84
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					84
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					84
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					84
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,196 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					70
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					70
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					70
04	840	N	121	-0-	-719	-0-	121	3			N	-0-					70
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					70
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					70
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	3			N	-0-					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					70
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					70
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					70
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7657	X	6844	-0-	-813	-0-	6805	3	39	9	N	35					204
02	6916	X	5960	-0-	-956	-0-	5940	3	20	9	N	18					222
03	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7226	3	57	9	N	52	184	1			90
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7253	3	48	9	N	44					134
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7299	3	53	9	N	48					182
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7286	3	30	9	N	27					209
07	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	7436	3	33	9	N	30					239
08	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7490	3	28	9	N	25					264
09	7320	X	7099	-0-	-221	-0-	7075	3	24	9	N	22	189	1			97
10	7564	X	7485	-0-	-79	-0-	7450	3	35	9	N	32					129
11	7320	X	6788	-0-	-532	-0-	6746	3	42	9	N	38					167
12	DLQ	G-10	7141	-0-	7141	7141	7105	3	36	9	N	33					200

TOTAL GAS PROD: 85,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	N	19					189
02	3500	X	3398	-0-	-102	-0-	3386	3	12	9	N	11					200
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20					220
04	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3556	3	41	9	N	37					257
05	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3579	3	18	9	N	16	189	1			84
06	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3538	3	14	9	N	13					97
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3418	3	19	9	N	17					114
08	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3365	3	1	9	N	1					115
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3286	3	19	9	N	17					132
10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3443	3	13	9	N	12					144
11	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	3332	3	7	9	N	6					150
12	DLQ G-10		3195	-0-	3195	3195	3156	3	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 41,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					47
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					47
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					47
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					47
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					47
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					47
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					47
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					47
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					47
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					47
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					47
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

01	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					43
02	1400	N	1061	-0-	-339	-0-	1061	3			N	-0-					43
03	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					43
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1398	3	44	9	N	40					83
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					83
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					83
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					83
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					83
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					83
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					83
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	N	4					129
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	N	3					132
03	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2219	3	17	9	N	15					147
04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	2190	3	12	9	N	11					158
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2277	3	17	9	N	15					173
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					173
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					173
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					173
09	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	2216	3			N	-0-					173
10	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					173
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2149	3	13	9	N	12	179	1			6
12	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2596	3	18	9	N	16	80	1			25
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					25
03	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1472	3	74	9	N	67	64	1			28
04	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					28
05	2480	N	1370	-0-	-1110	-0-	1370	3			N	-0-					28
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					28
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					28
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1459	3	44	9	N	40					68
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1384	3	76	9	N	69	112	1			25
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					25
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			N	-0-					25
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	2356	N	1483	-0-	-873	-0-	1483	3			N	-0-					192
02	1652	N	1378	-0-	-274	-0-	1378	3			N	-0-					192
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					192
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			N	-0-					192
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					192
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					192
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					192
08	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	3			N	-0-					192
09	1290	N	708	-0-	-582	-0-	708	3			N	-0-					192
10	1333	N	643	-0-	-690	-0-	643	3			N	-0-					192
11	990	N	458	-0-	-532	-0-	458	3			N	-0-					192
12	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					227
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					227
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					227
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					227
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					227
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					227
07	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					227
08	2480	X	1051	-0-	-1429	-0-	1051	3			N	-0-					227
09	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	3			N	-0-					227
10	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2178	3			N	-0-					227
11	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	2100	3			N	-0-					227
12	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	2249	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1458	3	31	9	N	28					115
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1272	3	18	9	N	16					131
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	3	21	9	N	19					150
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	3			N	-0-					150
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					150
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					150
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-					150
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					150
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					150
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					150
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					139
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					139
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			N	-0-					139
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	3			N	-0-					139
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					139
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					139
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					139
08	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	3			N	-0-					139
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	696	3			N	-0-					139
10	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					139
11	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			N	-0-					139
12	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 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	2387	N	1340	-0-	-1047	-0-	1340	3			N	-0-					173
02	1596	N	1231	-0-	-365	-0-	1231	3			N	-0-					173
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					173
04	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					173
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					173
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					173
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					173
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					173
09	1200	N	688	-0-	-512	-0-	688	3			N	-0-					173
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3			N	-0-					173
11	930	N	413	-0-	-517	-0-	413	3			N	-0-					173
12	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7488	-0-	7488	7488	7488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	3			N	-0-					238
02	1428	N	1231	-0-	-197	-0-	1231	3			N	-0-					238
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					238
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					238
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					238
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					238
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					238
08	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					238
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	681	3			N	-0-					238
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3			N	-0-					238
11	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					238
12	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	3			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					230
02	2100	N	1438	-0-	-662	-0-	1438	3			N	-0-					230
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1218	3	4	9	N	4					234
04	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					234
05	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1269	3	2	9	N	2	188	1			48
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	N	9					57
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					57
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					57
09	1470	N	686	-0-	-784	-0-	686	3			N	-0-					57
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					57
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					57
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-143	-0-	1915	3	19	9	N	17					119
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1766	3	7	9	N	6					125
03	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					125
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					125
05	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1834	3	8	9	N	7					132
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2323	3	61	9	N	55					187
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2153	3	25	9	N	23					210
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	3	11	9	N	10					220
09	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	1883	3	6	9	N	5					225
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-	188	1			37
11	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1700	3	6	9	N	5					42
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					37
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					37
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2408	3	11	9	N	10					47
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					47
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	3	20	9	N	18					65
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9					74
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	3	6	9	N	5					79
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					79
09	3000	N	3329	-0-	329	329	3322	3	7	9	N	6					85
10	2940	N	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					85
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					85
*12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 31,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2344	3	24	9	N	22	199	1			60
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	3	24	9	N	22					82
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2660	3	20	9	N	18					100
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	N	20					120
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2597	3	22	9	N	20					140
06	2580	N	1974	-0-	-606	-0-	1963	3	11	9	N	10					150
07	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	3			N	-0-					150
08	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1988	3	4	9	N	4					154
09	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1866	3	3	9	N	3					157
10	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1713	3	8	9	N	7					164
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	1625	3	18	9	N	16					180
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2041	3	13	9	N	12					192

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1367	3	13	9	N	12					222
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	N	7					229
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8	195	1			42
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1243	3	9	9	N	8					50
05	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1332	3	11	9	N	10					60
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1181	3	13	9	N	12					72
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1221	3	1	9	N	1					73
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	3	6	9	N	5					78
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	3	15	9	N	14					92
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	N	5					97
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					102
12	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	1592	3	11	9	N	10					112

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2453	3	3	9	N	3	2	8			28
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2330	3	79	9	N	72					100
03	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					100
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2352	3	2	9	N	2					102
05	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					102
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					102
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2735	3	20	9	N	18					120
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	3	22	9	N	20					140
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	3	43	9	N	39	81	1			98
10	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2474	3	19	9	N	17					115
11	2640	N	2315	-0-	-325	-0-	2276	3	39	9	N	35	97	1			53
12	2666	N	2530	-0-	-136	-0-	2500	3	30	9	N	27					80

TOTAL GAS PROD: 29,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	2790	N	1820	-0-	-970	-0-	1820	3			N	-0-					27
02	2436	N	1804	-0-	-632	-0-	1729	3	75	9	N	68					95
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2589	3	36	9	N	33	3	8			125
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2538	3	10	9	N	9	104	1			30
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2591	3	17	9	N	15					45
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					45
07	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2612	3	17	9	N	15					60
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					60
09	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	2459	3			N	-0-					60
10	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	2488	3			N	-0-					60
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2373	3	101	9	N	92					152
12	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2368	3	19	9	N	17					169

TOTAL GAS PROD: 29,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	1608	-0-	-1492	-0-	1607	3	1	9	N	1	1	8			118
02	2800	X	1471	-0-	-1329	-0-	1471	3			N	-0-					118
03	2511	X	1909	-0-	-602	-0-	1908	3	1	9	N	1	1	8			118
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	1849	3			N	-0-					118
05	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					118
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					118
07	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					118
08	3100	N	4145	-0-	1045	1045	4145	3			N	-0-					118
09	2988	N	1943	-0-	-1045	-0-	1943	3			N	-0-					118
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					118
11	3000	X	1873	-0-	-1127	-0-	1873	3			N	-0-					118
12	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1941	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2444	3	14	9	N	13					100
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7					107
03	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1820	3	48	9	N	44	124	1			27
04	2370	N	1730	-0-	-640	-0-	1724	3	6	9	N	5					32
05	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	1785	3	18	9	N	16					48
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	3			N	-0-					48
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1705	3	13	9	N	12					60
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	3			N	-0-					60
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					60
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					60
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					60
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1457	N	897	-0-	-560	-0-	897	3			N	-0-	119	1			-0-
02	1288	N	920	-0-	-368	-0-	852	3	68	9	N	62					62
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					62
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					62
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					62
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					62
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					62
08	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	3			N	-0-					62
09	1350	N	267	-0-	-1083	-0-	260	3	7	9	N	6					68
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					68
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	3	10	9	N	9					77
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1931	3	30	9	N	27					104

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16262	3	66	9	N	60	180	1			5
02	15456	X	7480	-0-	-7976	-0-	7480	3			N	-0-					5
03	17112	X	10469	-0-	-6643	-0-	10351	3	118	9	N	107					112
04	16560	X	11344	-0-	-5216	-0-	11289	3	55	9	N	50					162
05	16337	X	11790	-0-	-4547	-0-	11780	3	10	9	N	9					171
06	15810	X	11122	-0-	-4688	-0-	11105	3	17	9	N	15	181	1			5
07	11718	X	8561	-0-	-3157	-0-	8544	3	17	9	N	15					20
08	11780	X	10146	-0-	-1634	-0-	10131	3	15	9	N	14					34
09	11400	X	7656	-0-	-3744	-0-	7647	3	9	9	N	8					42
10	11780	X	10242	-0-	-1538	-0-	10209	3	33	9	N	30					72
11	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	3			N	-0-					72
12	DLQ G-10		12625	-0-	12625	12625	12567	3	58	9	N	53					125

TOTAL GAS PROD: 129,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	13392	X	13009	-0-	-383	-0-	12955	3	54	9	N	49					144
02	12488	X	3633	-0-	-8855	-0-	3626	3	7	9	N	6					150
03	13826	X	12381	-0-	-1445	-0-	12353	3	28	9	N	25					175
04	13380	X	9996	-0-	-3384	-0-	9932	3	64	9	N	58	197	1			36
05	13237	X	9319	-0-	-3918	-0-	9302	3	17	9	N	15					51
06	12600	X	8171	-0-	-4429	-0-	8169	3	2	9	N	2					53
07	12369	X	7265	-0-	-5104	-0-	7244	3	21	9	N	19					72
08	12369	X	8477	-0-	-3892	-0-	8464	3	13	9	N	12					84
09	9990	X	6897	-0-	-3093	-0-	6888	3	9	9	N	8					92
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10624	3	21	9	N	19					111
11	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14963	3	19	9	N	17	107	1			21
12	DLQ G-10		8658	-0-	8658	8658	8643	3	15	9	N	14					35

TOTAL GAS PROD: 113,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11058	3	39	9	N	35					144
02	11564	X	4517	-0-	-7047	-0-	4452	3	65	9	N	59	198	1			5
03	12803	X	1813	-0-	-10990	-0-	1813	3			N	-0-					5
04	12390	X	10657	-0-	-1733	-0-	10624	3	33	9	N	30					35
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12760	3	28	9	N	25					60
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11910	3	19	9	N	17	10	1			67
07	11005	X	8936	-0-	-2069	-0-	8923	3	13	9	N	12					79
08	12803	X	11514	-0-	-1289	-0-	11503	3	11	9	N	10					89
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	3			N	-0-					89
10	12803	X	4937	-0-	-7866	-0-	4937	3			N	-0-					89
*11	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	3	74	1			18
12	DLQ G-10		9640	-0-	9640	9640	9640	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 101,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			N	-0-					102
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					102
03	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1935	3	57	9	N	52	126	1			28
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	9	N	2					30
05	2480	N	1670	-0-	-810	-0-	1670	3			N	-0-					30
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					30
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	3	6	9	N	5					35
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	3					38
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					38
10	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	2109	3	6	9	N	5					43
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					43
12	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	2058	3	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 26,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1647	3	33	9	N	30					90
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	3	10	9	N	9					99
03	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1336	3	25	9	N	23	70	1			52
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	3	9	9	N	8					60
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	1233	3			N	-0-					60
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	3	19	9	N	17					77
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2008	3	3	9	N	3					80
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	3	4	9	N	4					84
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					84
10	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1577	3	17	9	N	15					99
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	3	9	9	N	8	84	1			23
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	3	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	8787	3	33	9	N	30					40
02	9240	X	6670	-0-	-2570	-0-	6625	3	45	9	N	41					81
03	10230	X	8603	-0-	-1627	-0-	8566	3	37	9	N	34					115
04	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	9212	3	54	9	N	49					164
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9113	3	19	9	N	17					181
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8596	3	28	9	N	25	191	1			15
07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9826	3	10	9	N	9					24
08	9579	X	7709	-0-	-1870	-0-	7703	3	6	9	N	5					29
09	9270	X	3089	-0-	-6181	-0-	3089	3			N	-0-					29
10	9827	X	2562	-0-	-7265	-0-	2562	3			N	-0-					29
11	9510	X	2914	-0-	-6596	-0-	2880	3	34	9	N	31					60
12	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3232	3232	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 80,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	12431	X	11885	-0-	-546	-0-	11875	3	10	9	N	9	4	8			197
02	11228	X	8329	-0-	-2899	-0-	8329	3			N	-0-					197
03	12431	X	10059	-0-	-2372	-0-	10058	3	1	9	N	1	183	1			15
04	11820	X	9069	-0-	-2751	-0-	9066	3	3	9	N	3					18
05	11873	X	9513	-0-	-2360	-0-	9505	3	8	9	N	7					25
06	11490	X	8706	-0-	-2784	-0-	8703	3	3	9	N	3					28
07	10044	X	5833	-0-	-4211	-0-	5830	3	3	9	N	3	2	8			29
08	10044	X	9059	-0-	-985	-0-	9052	3	7	9	N	6	2	8			33
09	9210	X	9156	-0-	-54	-0-	9150	3	6	9	N	5					38
10	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	9061	3			N	-0-					38
11	8760	X	8542	-0-	-218	-0-	8534	3	8	9	N	7					45
12	DLQ G-10		8340	-0-	8340	8340	8338	3	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 107,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	19995	X	18889	-0-	-1106	-0-	18819	3	70	9	N	64	181	1			5
02	18032	X	6314	-0-	-11718	-0-	6275	3	39	9	N	35					40
03	19809	X	11488	-0-	-8321	-0-	11473	3	15	9	N	14					54
04	19170	X	14889	-0-	-4281	-0-	14864	3	25	9	N	23	1	8			76
05	19313	X	17676	-0-	-1637	-0-	17665	3	11	9	N	10					86
06	18270	X	15294	-0-	-2976	-0-	15277	3	17	9	N	15					101
07	15376	X	12231	-0-	-3145	-0-	12209	3	22	9	N	20					121
08	17670	X	9797	-0-	-7873	-0-	9765	3	32	9	N	29					150
09	17100	X	8284	-0-	-8816	-0-	8232	3	52	9	N	47	179	1			18
10	17670	X	10256	-0-	-7414	-0-	10210	3	46	9	N	42					60
11	15300	X	12171	-0-	-3129	-0-	12139	3	32	9	N	29					89
12	DLQ G-10		12347	-0-	12347	12347	12307	3	40	9	N	36					125

TOTAL GAS PROD: 149,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 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	0	W	34603	-0-	34603	256415	34009	3	594	9	N	540	586	1	10	8	102
02	0	W	30777	-0-	30777	287192	29960	3	817	9	N	743	775	1			70
03	0	W	31600	-0-	31600	318792	30808	3	792	9	N	720	584	1			206
04	0	W	28055	-0-	28055	346847	27372	3	683	9	N	621	582	1	1	8	244
05	0	W	28763	-0-	28763	375610	28184	3	579	9	N	526	578	1			192
06	400606	X	24996	-0-	-375610	-0-	24407	3	589	9	N	535	575	1			152
07	34069	X	26571	-0-	-7498	-0-	26133	3	438	9	N	398	373	1	3	8	174
08	31589	X	25065	-0-	-6524	-0-	24528	3	537	9	N	488	576	1	3	8	83
09	28050	X	23419	-0-	-4631	-0-	23008	3	411	9	N	374	370	1			87
10	28768	X	23810	-0-	-4958	-0-	23392	3	418	9	N	380	235	1			232
11	25710	X	25609	-0-	-101	-0-	25157	3	452	9	N	411	386	1	1	8	256
12	DLQ G-10		27626	-0-	27626	27626	27219	3	407	9	N	370	392	1			234

TOTAL GAS PROD: 330,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,106

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 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	48298	X	31418	-0-	-16880	-0-	30920	3	498	9	N	453	391	1	8	8	200
02	43624	X	29041	-0-	-14583	-0-	28122	3	919	9	N	835	776	1			259
03	48298	X	30142	-0-	-18156	-0-	29608	3	534	9	N	485	590	1			154
04	46740	X	24789	-0-	-21951	-0-	24275	3	514	9	N	467	376	1	2	8	243
05	48298	X	28123	-0-	-20175	-0-	27611	3	512	9	N	465	585	1			123
06	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	25949	3	518	9	N	471	379	1			215
07	32147	X	23679	-0-	-8468	-0-	23231	3	448	9	N	407	383	1	2	8	237
08	30132	X	23380	-0-	-6752	-0-	23075	3	305	9	N	277	368	1	2	8	144
09	27210	X	22816	-0-	-4394	-0-	22456	3	360	9	N	327	382	1			89
10	28117	X	24057	-0-	-4060	-0-	23765	3	292	9	N	265	196	1			158
11	26460	X	22357	-0-	-4103	-0-	21851	3	506	9	N	460	388	1			230
12	DLQ G-10		23233	-0-	23233	23233	22965	3	268	9	N	244	339	1			135

TOTAL GAS PROD: 309,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43245	X	28782	-0-	-14463	-0-	28519	3	263	9	N	239	197	1			151
02	39060	X	23207	-0-	-15853	-0-	23073	3	134	9	N	122	198	1			75
03	43245	X	25434	-0-	-17811	-0-	25280	3	154	9	N	140	195	1			20
04	41850	X	22271	-0-	-19579	-0-	22074	3	197	9	N	179	191	1			8
05	43245	X	21787	-0-	-21458	-0-	21615	3	172	9	N	156					164
06	41850	X	21945	-0-	-19905	-0-	21844	3	101	9	N	92	192	1			64
07	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23156	3	122	9	N	111					175
08	25420	X	20856	-0-	-4564	-0-	20746	3	110	9	N	100	192	1			83
09	22260	X	18458	-0-	-3802	-0-	18390	3	68	9	N	62					145
10	23281	X	19337	-0-	-3944	-0-	19275	3	62	9	N	56					201
11	22530	X	17295	-0-	-5235	-0-	17222	3	73	9	N	66	195	1			72
12	DLQ G-10		16493	-0-	16493	16493	16404	3	89	9	N	81					153

TOTAL GAS PROD: 259,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 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	0	W	19754	-0-	19754	101255	19638	3	116	9	N	105	4	8			161
02	0	W	16634	-0-	16634	117889	16520	3	114	9	N	104	196	1			69
03	0	W	15585	-0-	15585	133474	15524	3	61	9	N	55	4	8			120
04	0	W	14762	-0-	14762	148236	14707	3	55	9	N	50					170
05	0	W	14959	-0-	14959	163195	14903	3	56	9	N	51	194	1			27
06	175997	X	12802	-0-	-163195	-0-	12761	3	41	9	N	37					64
07	35681	X	13602	-0-	-22079	-0-	13559	3	43	9	N	39					103
08	15593	X	13673	-0-	-1920	-0-	13632	3	41	9	N	37					140
09	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16070	3	47	9	N	43	171	1			12
10	14973	X	13172	-0-	-1801	-0-	13125	3	47	9	N	43					55
11	13230	X	12201	-0-	-1029	-0-	12162	3	39	9	N	35					90
12	DLQ G-10		12427	-0-	12427	12427	12357	3	70	9	N	64					154

TOTAL GAS PROD: 175,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 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	0		2092	-0-	2092	2092	1946	3	146	9	N	133					133
02	0		42635	-0-	42635	44727	39794	3	2841	9	N	2583	2300	1			416
03	0		52527	-0-	52527	97254	49721	3	2806	9	N	2551	2723	1			244
04	0	W	42625	-0-	42625	139879	40601	3	2024	9	N	1840	1938	1	4	8	142
05	0	W	41165	-0-	41165	181044	39475	3	1690	9	N	1536	1344	1			334
06	0	W	39339	-0-	39339	220383	37945	3	1394	9	N	1267	1531	1			70
07	0	W	40866	-0-	40866	261249	39637	3	1229	9	N	1117	954	1	6	8	227
08	0	W	38080	-0-	38080	299329	37098	3	982	9	N	893	960	1			160
09	0	W	33248	-0-	33248	332577	32472	3	776	9	N	705	770	1			95
10	0	W	31701	-0-	31701	364278	30962	3	739	9	N	672	575	1			192
11	0	W	28938	-0-	28938	393216	28313	3	625	9	N	568	585	1	1	8	174
12	0	W	26920	-0-	26920	420136	26499	3	421	9	N	383	195	1			362

TOTAL GAS PROD: 420,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	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	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	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					N	163					163
*11	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	19895	3	279	9	N	254	191	1			226
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 20,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18054	-0-	18054	18054	16800	3	1254	9	N	1140	562	1	18	8	560
05	0		40278	-0-	40278	58332	37065	3	3213	9	N	2921	3261	1			220
06	93778	X	35446	-0-	-58332	-0-	33159	3	2287	9	N	2079	1915	1			384
07	38874	X	34031	-0-	-4843	-0-	31946	3	2085	9	N	1895	2096	1	6	8	177
*08	38874	X	31821	-0-	-7053	-0-	29980	3	1841	9	N	1674	1539	1			312
09	37620	X	29909	-0-	-7711	-0-	28445	3	1464	9	N	1331	1339	1			304
10	38874	X	31336	-0-	-7538	-0-	29985	3	1351	9	N	1228	1347	1			185
11	37620	X	28807	-0-	-8813	-0-	27643	3	1164	9	N	1058	980	1	2	8	261
12	38874	X	27046	-0-	-11828	-0-	26129	3	917	9	N	834	786	1			309

TOTAL GAS PROD: 276,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,160

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	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
SMITH, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 234180 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6890 - 9665

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

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

REAVES WELL #: 1H RRCID -> 250132 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9630 - 11060

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 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	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5860	2	20	9	N	18					305
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5031	2	73	9	N	66					371
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	2	2	9	N	2	191	1			182
04	6210	X	4706	-0-	-1504	-0-	4706	2			N	-0-					182
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	4688	2	13	9	N	12					194
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4033	2	10	9	N	9					203
07	5642	X	4827	-0-	-815	-0-	4814	2	13	9	N	12					215
08	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5023	2	13	9	N	12					227
*09	4710	X	3619	-0-	-1091	-0-	3616	2	3	9	N	3					230
*10	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4505	2	12	9	N	11					241
*11	4860	X	4190	-0-	-670	-0-	4187	2	3	9	N	3					244
12	5022	X	3952	-0-	-1070	-0-	3948	2	4	9	N	4	188	1			60

TOTAL GAS PROD: 55,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	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

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					27
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					27
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
08	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					27
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					27
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 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	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	405	-0-	-2255	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	509	-0-	-1801	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4268	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3134	-0-	34	1202	3134	3			N	-0-					-0-
09	2492	N	1290	-0-	-1202	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

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	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-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

01	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5823	2911	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8930	3107	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2889	-0-	2889	11819	2889	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4207	-0-	4207	16026	4207	3			N	-0-					-0-
05	20297	X	4271	-0-	-16026	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1295	-0-	-67	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1393	-0-	-994	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	951	-0-	-399	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	890	-0-	-1218	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					109
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					109
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					109
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					109
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					109
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	64	1			45
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					45
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					45
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					45
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					45
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,850 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	1636	-0-	-286	-0-	1636	2			N	-0-					104
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1554	2	1	9	N	1					105
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					105
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					105
05	1736	N	717	-0-	-1019	-0-	717	2			N	-0-					105
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					105
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					105
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	2			N	-0-					105
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					105
11	1980	N	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-					105
12	2046	N	1422	-0-	-624	-0-	1422	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					147
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					147
04	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			N	-0-					147
05	1674	N	795	-0-	-879	-0-	795	2			N	-0-					147
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					147
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					147
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					147
09	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-					147
10	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					147
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					147
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					104
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					104
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					104
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					104
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					104
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					104
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					104
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					104
09	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					104
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					104
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					104
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,879 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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	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
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1898	-0-	-502	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 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	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	110	3109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3054	-0-	-46	64	3054	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2137	-0-	-188	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 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	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2026	-0-	-718	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1820	-0-	-815	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 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	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2359	-0-	-777	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2497	-0-	-563	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5334	-0-	-726	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4449	-0-	-1611	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4915	-0-	-425	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4811	-0-	-397	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4312	-0-	-608	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 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	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	T. A.		-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
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1331	-0-	-859	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1922	N	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1104	-0-	-636	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	165	1	4169	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	183	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-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: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	181	1	4563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	4732	X	3958	-0-	-774	-0-	155	1	3796	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	224	1	4609	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4590	X	4554	-0-	-36	-0-	4545	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	262	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3997	-0-	-683	-0-	3994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	130	1	3792	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	272	1	4208	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	261	1	4134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	228	1	3896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	123	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 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	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4280	-0-	-480	-0-	4276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4400	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	5040	X	3932	-0-	-1108	-0-	3920	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5208	X	3809	-0-	-1399	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4188	-0-	-852	-0-	4181	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	3998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3720	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4200	X	3660	-0-	-540	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3623	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	525	1	5052	2	N	-0-					55
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	515	1	4319	2	N	-0-					55
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	527	1	5010	2	N	-0-					55
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	443	1	4821	2	N	-0-					55
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	530	1	4962	2	N	-0-					55
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	527	1	4514	2	N	-0-					55
07	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	527	1	4180	2	N	-0-					55
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	528	1	4371	2	N	-0-					55
09	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	525	1	4300	2	N	-0-					55
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	528	1	4785	2	N	-0-					55
11	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	525	1	4104	2	N	-0-					55
*12	4371	X	876	-0-	-3495	-0-	876	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 56,994 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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	645	1	4770	2	N	-0-					7
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	578	1	4279	2	N	-0-					7
03	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	635	1	4089	2	N	-0-					7
04	5190	X	3841	-0-	-1349	-0-	605	1	3236	2	N	-0-					7
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	628	1	4703	2	N	-0-					7
06	5190	X	4870	-0-	-320	-0-	531	1	4339	2	N	-0-					7
07	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	510	1	3969	2	N	-0-					7
08	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	492	1	4520	2	N	-0-					7
09	5160	X	4877	-0-	-283	-0-	533	1	4344	2	N	-0-					7
10	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	485	1	3813	2	N	-0-					7
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	607	1	4450	2	N	-0-					7
12	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	436	1	3349	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 56,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	634	1	4036	2	N	-0-					5
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	573	1	3922	2	N	-0-					5
03	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	630	1	3717	2	N	-0-					5
04	5250	X	4206	-0-	-1044	-0-	611	1	3595	2	N	-0-					5
05	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	622	1	4341	2	N	-0-					5
06	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	526	1	3978	2	N	-0-					5
07	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	510	1	3969	2	N	-0-					5
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	486	1	4172	2	N	-0-					5
09	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	528	1	4055	2	N	-0-					5
10	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	479	1	3541	2	N	-0-					5
11	4500	X	4194	-0-	-306	-0-	578	1	3616	2	N	-0-					5
12	4340	X	2545	-0-	-1795	-0-	414	1	2131	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 51,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943	X	10051	-0-	-892	-0-	145	1	9906	2	N	-0-					27
02	9884	X	8684	-0-	-1200	-0-	126	1	8558	2	N	-0-					27
03	10943	X	10182	-0-	-761	-0-	145	1	10037	2	N	-0-					27
04	10080	X	9488	-0-	-592	-0-	139	1	9349	2	N	-0-					27
05	10199	X	9913	-0-	-286	-0-	146	1	9767	2	N	-0-					27
06	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	139	1	9402	2	N	-0-					27
07	10168	X	9887	-0-	-281	-0-	145	1	9742	2	N	-0-					27
08	10168	X	9886	-0-	-282	-0-	151	1	9735	2	N	-0-					27
09	9600	X	7964	-0-	-1636	-0-	145	1	7819	2	N	-0-					27
10	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	125	1	6264	2	N	-0-					27
11	9570	X	2876	-0-	-6694	-0-	95	1	2781	2	N	-0-					27
*12	9269	X	6394	-0-	-2875	-0-	6394	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 101,255 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	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	597	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	583	1	4636	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4348	-0-	-1294	-0-	630	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	632	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	630	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4904	-0-	-556	-0-	565	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	541	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3968	-0-	-1674	-0-	491	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3835	-0-	-1625	-0-	70	1	3765	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3496	-0-	-1557	-0-	500	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	515	1	3616	2	N	-0-					-0-
*12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	496	1	7613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	205	1	13942	2	N	-0-			3
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	210	1	14264	2	N	-0-			3
03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	226	1	15613	2	N	-0-			3
04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	220	1	14741	2	N	-0-			3
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	205	1	13747	2	N	-0-			3
06	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	209	1	14102	2	N	-0-			3
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	215	1	14433	2	N	-0-			3
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	200	1	12865	2	N	-0-			3
09	10470	X	9144	-0-	-1326	-0-	166	1	8978	2	N	-0-			3
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	212	1	10622	2	N	-0-			3
11	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	259	1	13351	2	N	-0-			3
*12	13144	X	10961	-0-	-2183	-0-	10961	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 159,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	560	1	9421	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	549	1	8739	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	10489	-0-	-82	-0-	557	1	9932	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9496	-0-	-734	-0-	554	1	8942	2	N	-0-			-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	560	1	9977	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	10032	-0-	-108	-0-	555	1	9477	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	557	1	8689	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9007	-0-	-1533	-0-	557	1	8450	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8223	-0-	-1977	-0-	553	1	7670	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	10044	-0-	-496	-0-	558	1	9486	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	8833	-0-	-1187	-0-	554	1	8279	2	N	-0-			-0-
*12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,672 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	12090	X	7247	-0-	-4843	-0-	1770	1	5477	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	6801	-0-	-4119	-0-	1600	1	5201	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7290	-0-	-1049	-0-	1772	1	5518	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6685	-0-	-1175	-0-	1605	1	5080	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7082	-0-	-575	-0-	1775	1	5307	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5552	-0-	-1738	-0-	1278	1	4274	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	5206	-0-	-2327	-0-	950	1	4256	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	77	1	6035	2	N	-0-			-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	125	1	9132	2	N	-0-			-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	145	1	8233	2	N	-0-			-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	124	1	6528	2	N	-0-			-0-
*12	8153	X	6528	-0-	-1625	-0-	6528	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,790 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 #: 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	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	1744	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1588	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1753	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5245	-0-	-1115	-0-	1587	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	1750	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4230	-0-	-1920	-0-	1257	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	3969	-0-	-2386	-0-	1309	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4228	-0-	-1507	-0-	1411	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	1481	-0-	-3769	-0-	20	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	182	-0-	-4964	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
*12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1374	1	3759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	1749	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1571	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4386	-0-	-977	-0-	1737	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	4216	-0-	-3854	-0-	1574	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	1738	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	1240	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3428	-0-	-1315	-0-	1300	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	1411	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	1135	-0-	-2945	-0-	21	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,527 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	0 Z	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 #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 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	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	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-

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	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-

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	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	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-

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 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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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 #: 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	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	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-

UNITED OPERATING, LLC 877448
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-					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-

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	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
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 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	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	681	1	3356	3	Y	1					14
							1	9									
02	4368	X	3507	-0-	-861	-0-	539	1	2955	3	Y	12					26
							13	9									
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	712	1	3303	3	Y	10					36
							11	9									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	678	1	3083	3	Y	15					51
							17	9									
05	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	643	1	3137	3	Y	21	56	1			16
							23	9									
06	3900	X	2992	-0-	-908	-0-	547	1	2445	3	Y	-0-					16
07	4030	X	2020	-0-	-2010	-0-	375	1	1645	3	Y	-0-					16
08	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	612	1	3190	3	Y	25					41
							28	9									
09	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	599	1	3116	3	Y	6	42	0			5
							7	9									
10	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	648	1	3041	3	Y	5					10
							6	9									
11	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	289	1	3400	3	Y	6					16
							7	9									
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	572	1	2733	3	Y	11					27
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	Y	-0-					17
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	95	1	524	3	Y	-0-					17
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	132	1	611	3	Y	-0-					17
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	120	1	547	3	Y	-0-					17
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	96	1	466	3	Y	2					19
							2	9									
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	112	1	502	3	Y	-0-					19
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	125	1	545	3	Y	-0-					19
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	Y	-0-					19
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	3	Y	-0-					19
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	112	1	526	3	Y	-0-					19
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	-0-					19
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	110	1	526	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	196	1	964	3	Y	-0-					28
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	167	1	919	3	Y	-0-					28
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	203	1	940	3	Y	-0-					28
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					28
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	176	1	860	3	Y	-0-					28
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	187	1	840	3	Y	-0-					28
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	Y	-0-					28
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	3	Y	-0-					28
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	187	1	971	3	Y	-0-	8	1			20
10	837	N	140	-0-	-697	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					20
11	1080	N	140	-0-	-940	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					20
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	211	1	1006	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	3	Y	-0-					15
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	111	1	614	3	Y	-0-					15
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	152	1	705	3	Y	-0-					15
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	146	1	663	3	Y	-0-					15
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	3	Y	-0-					15
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	147	1	659	3	Y	-0-					15
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	153	1	672	3	Y	-0-					15
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	678	3	Y	-0-					15
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	123	1	637	3	Y	-0-					15
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	139	1	658	3	Y	-0-					15
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	3	Y	-0-					15
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	133	1	634	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-160	-0-	264	1	1303	3	Y	8					33
							9	9									
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	196	1	1079	3	Y	2	26	1			9
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	299	1	1385	3	Y	6					15
							7	9									
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	276	1	1252	3	Y	1					16
							1	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1202	3	Y	3					19
							3	9									
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	261	1	1173	3	Y	1					20
							1	9									
07	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	280	1	1229	3	Y	2					22
							2	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	260	1	1354	3	Y	-0-					22
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	245	1	1277	3	Y	-0-					22
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	261	1	1234	3	Y	-0-					22
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	116	1	1379	3	Y	-0-					22
12	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	238	1	1138	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	717	3	Y	11					20
							12	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	647	3	Y	5					25
							6	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	158	1	731	3	Y	5					30
							6	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	155	1	702	3	Y	3					33
							3	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	153	1	744	3	Y	3					36
							3	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	743	3	Y	6					42
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	175	1	769	3	Y	5	39	1			8
							6	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	145	1	756	3	Y	-0-					8
09	930	N	687	-0-	-243	-0-	111	1	575	3	Y	1					9
							1	9									
10	961	N	658	-0-	-303	-0-	115	1	540	3	Y	3					12
							3	9									
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	51	1	604	3	Y	4					16
							4	9									
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	3	13	9	Y	12					21
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					21
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					21
04	510	N	294	-0-	-216	-0-	69	1	218	3	Y	6					27
							7	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	96	1	342	3	Y	1					28
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	-0-	28	1			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	188	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	241	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	165	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	261	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	91	-0-	-436	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					59
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					59
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-					59
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					59
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					59
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	3	Y	-0-					59
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	289	3	Y	-0-					59
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					59
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					59
10	310	N	51	-0-	-259	-0-	15	1	36	3	Y	-0-					59
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-143	-0-	128	1	225	3	Y	-0-					3
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	3	Y	-0-					3
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					3
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	3	Y	-0-					3
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	3	Y	-0-					3
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	231	1	356	3	Y	-0-					3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	214	1	324	3	Y	-0-					3
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	181	1	254	3	Y	2					5
							2	9									
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	170	1	245	3	Y	-0-					5
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	201	1	214	3	Y	-0-					5
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	159	-0-	-430	-0-	53	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	99	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	530	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	148	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	183	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	217	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	147	1	725	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-					36
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					36
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	67	1	306	3	Y	-0-					36
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					36
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	3	Y	-0-					36
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					36
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					36
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	49	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	35	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	121	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	126	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	96	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	187	-0-	-247	-0-	36	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	4					10
							4	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	4					14
							4	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	3	Y	-0-					14
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-					14
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	Y	-0-					14
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					14
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					14
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					14
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					14
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	26	1	124	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	403	N	97	-0-	-306	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					27
02	476	N	273	-0-	-203	-0-	59	1	214	3	Y	-0-					27
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	195	1	573	3	Y	-0-					27
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	3	Y	-0-					27
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					27
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					27
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					27
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	199	1	602	3	Y	-0-					27
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	231	1	542	3	Y	-0-	20	1			7
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	Y	-0-					7
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	3			Y	-0-					7
12	806	N	57	-0-	-749	-0-	57	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	328	1	1387	3	Y	-0-					49
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	280	1	1301	3	Y	-0-					49
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	585	1	1999	3	Y	-0-					49
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1709	3	Y	-0-					49
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					49
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	3	Y	-0-					49
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	394	1	2330	3	Y	-0-					49
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	364	1	2253	3	Y	-0-					49
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	285	1	2166	3	Y	-0-					49
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	251	1	1718	3	Y	-0-					49
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	309	1	1660	3	Y	-0-					49
12	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	397	1	1974	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 25,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	307	1	1298	3	Y	2					5
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	278	1	1293	3	Y	-0-					5
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	393	1	1343	3	Y	2					7
							2	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	196	1	1431	3	Y	-0-					7
05	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	171	1	1247	3	Y	8					15
							9	9									
06	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	241	1	1103	3	Y	-0-					15
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	244	1	1442	3	Y	-0-					15
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	190	1	1179	3	Y	-0-					15
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	148	1	1127	3	Y	8					23
							9	9									
10	1674	N	207	-0-	-1467	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					23
11	1320	N	207	-0-	-1113	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					23
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					17
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	118	1	173	3	Y	-0-					17
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	3	Y	-0-					17
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	Y	-0-					17
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					17
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	24	1	227	3	Y	26					43
							29	9									
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	34	1	146	3	Y	-0-					43
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	253	3	Y	-0-					43
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	205	1	408	3	Y	-0-					43
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					43
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			Y	-0-					43
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	81	1	184	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					34
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	166	1	446	3	Y	-0-					34
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	198	1	397	3	Y	1					35
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	142	1	340	3	Y	2					37
							2	9									
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	161	1	414	3	Y	4	31	1			10
							4	9									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	207	1	359	3	Y	-0-					10
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	151	1	234	3	Y	10					20
							11	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	227	1	344	3	Y	-0-					20
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	286	1	400	3	Y	-0-					20
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	252	1	363	3	Y	-0-					20
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	298	1	317	3	Y	-0-					20
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	39	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	93	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	172	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	205	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	200	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	186	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	205	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	173	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	205	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	312	-0-	-184	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	620	N	614	-0-	-6	-0-	223	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	144	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	186	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	191	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	177	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	178	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	215	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	187	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	161	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	191	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	226	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	123	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	3534	X	673	-0-	-2861	-0-	244	1	429	3	Y	-0-					37
02	2044	X	421	-0-	-1623	-0-	113	1	306	3	Y	2					39
							2	9									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					39
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	264	1	636	3	Y	5					44
							6	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	33	1			30
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	Y	-0-					32
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	505	1	728	3	Y	-0-					32
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	598	1	635	3	Y	-0-					32
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	162	1	629	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	589	-0-	-0-	-0-	214	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	541	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	350	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	219	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	203	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	244	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	288	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	128	-0-	-368	-0-	26	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	465	-0-	465	465	185	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2103	-0-	2103	2568	875	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1522	-0-	1522	4090	624	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	5612	X	1522	-0-	-4090	-0-	738	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	351	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	191	-0-	-369	-0-	52	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	612	-0-	-535	-0-	203	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	597	-0-	-333	-0-	175	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	212	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	346	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	297	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	328	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	548	-0-	-320	-0-	225	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	266	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	145	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,078 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	3844	X	3121	-0-	-723	-0-	1134	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	769	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	933	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	778	1	1870	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	817	1	2095	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	1103	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	1070	1	1650	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	1023	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	1029	1	1443	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	1163	1	1675	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	1376	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	614	1	2381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	T. A.		-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	T. A.		-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-

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	341	N	315	-0-	-26	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					61
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	140	1	206	3	Y	-0-					61
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	189	1	357	3	Y	-0-	18	1			43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	95	1	280	3	Y	-0-					43
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					43
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					43
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	49	1	210	3	Y	-0-					43
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	80	1	194	3	Y	-0-					43
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					43
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					43
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					43
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	392	-0-	-414	-0-	142	1	250	3	Y	-0-					55
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	257	1	693	3	Y	-0-					55
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	214	1	429	3	Y	-0-					55
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	465	1	1120	3	Y	-0-					55
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	324	1	832	3	Y	-0-					55
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	423	1	736	3	Y	-0-					55
07	1085	N	756	-0-	-329	-0-	297	1	459	3	Y	-0-					55
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	382	1	581	3	Y	-0-					55
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	465	1	653	3	Y	-0-					55
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					55
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	4092	X	2453	-0-	-1639	-0-	891	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1717	-0-	-635	-0-	464	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	984	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	670	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	768	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1420	-0-	-1160	-0-	519	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	1190	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4300	-0-	1200	1200	1708	1	2592	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4610	-0-	1610	2810	1919	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5420	-0-	2320	5130	2221	1	3199	3	Y	-0-					-0-
11	10550	X	5420	-0-	-5130	-0-	2628	1	2792	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPSTREAM PROPERTIES, LLC 878951
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6805	-0-	6805	16163	388	1	6381	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	18309	105	1	2029	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
04	18309	X	-0-	-0-	-18309	-0-					N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	DELQ PR		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: 8,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			Y	-0-	36	1			295
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	3	14	9	Y	13	36	1			272
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					272
04	990	N	871	-0-	-119	-0-	868	3	3	9	Y	3					275
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	3	25	9	Y	23	20	1			278
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	Y	5					283
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4					287
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1129	3	2	9	Y	2					289
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			Y	-0-					289
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					289
11	1080	N	957	-0-	-123	-0-	950	3	7	9	Y	6					295
12	961	N	382	-0-	-579	-0-	382	3			Y	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	682	N	506	-0-	-176	-0-	504	3	2	9	N	2					310
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					315
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					315
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					315
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	661	3	36	9	N	33	74	1			274
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					274
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	3	8	9	N	7					281
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	N	3					284
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					284
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					284
11	690	N	67	-0-	-623	-0-	63	3	4	9	N	4					288
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	N	6					294

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	N	5					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					5
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					5
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					7
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					10
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					10
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					10
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					10
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	693	-0-	-175	-0-	671	3	22	9	N	20					124
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	583	3	2	9	N	2					126
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	678	3	191	9	N	174	176	1			124
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	646	3	30	9	N	27					151
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	3	17	9	N	15					166
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					173
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	3	10	9	N	9					182
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	839	3	9	9	N	8					190
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	807	3	13	9	N	12					202
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					202
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	N	2					204
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	N	13					13
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	219	3	3	9	N	3					16
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					16
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					16
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					16
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					17
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					19
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					19
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					19
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					19
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	775	N	579	-0-	-196	-0-	568	3	11	9	N	10					227
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	491	3	6	9	N	5					232
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	620	3	97	9	N	88	88	1			232
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	N	6					238
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					238
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6					244
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2					246
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					248
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					248
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					248
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					250
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	434	N	330	-0-	-104	-0-	321	3	9	9	N	8					210
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	266	3	9	9	N	8					218
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					218
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					223
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					224
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	N	12					236
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	3	15	9	N	14					250
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					252
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	443	3	25	9	N	23					275
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					275
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	442	3	3	9	N	3					278
12	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	3			N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 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	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	26	1	1064	3	Y	-0-					28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					28
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					28
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	Y	26	54	1			-0-
							29	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	3	24	9	Y	22					22
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					22
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	2					24
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					24
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	Y	2					26
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					190
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	177	3	13	9	N	12					202
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					202
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	203	3	40	9	N	36					238
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					238
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					238
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					238
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					238
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	N	2					240
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					240
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					240
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 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	1054	N	721	-0-	-333	-0-	684	3	37	9	N	34					136
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	615	3	8	9	N	7					143
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	735	3	107	9	N	97	96	1			144
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					144
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	N	21					165
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	N	19					184
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	N	17					201
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1					202
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					202
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-	170	1			32
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	919	3	33	9	N	30					62
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	416	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					64
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	3			N	-0-					64
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					64
04	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-					64
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					64
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					64
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					64
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					64
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					64
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					64
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					64
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 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	1240	N	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-	26	1			325
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	3	10	9	Y	9	26	1			308
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					308
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	649	3	2	9	Y	2					310
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	3	19	9	Y	17	15	1			312
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					316
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	Y	4					320
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	Y	1					321
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					321
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					321
11	720	N	252	-0-	-468	-0-	252	3			Y	-0-					321
12	868	N	239	-0-	-629	-0-	239	3			Y	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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	2263	N	1753	-0-	-510	-0-	1753	3			N	-0-					206
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	N	7					213
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					213
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	3	14	9	N	13					226
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	N	3					229
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					229
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					235
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			N	-0-					235
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2256	3	6	9	N	5					240
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					240
11	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1929	3	9	9	N	8					248
12	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	1777	3			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					2
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					2
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					2
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					2
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					4
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					4
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	3	9	9	N	8					12
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	613	3	3	9	N	3					15
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					15
11	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					15
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 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	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					307
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					307
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					307
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32					339
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	N	22					361
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20					381
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	3	30	9	N	27	88	1			320
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20					340
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	3	22	9	N	20					360
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					360
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	3	4	9	N	4					364
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					364

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	3	6	9	N	5					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					5
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					5
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					5
*12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			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: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 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	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	510	-0-	-203	-0-	507	3	3	9	N	3					228
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					235
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					235
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	325	3	145	9	N	132					367
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	657	3	69	9	N	63					430
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	646	3	35	9	N	32					462
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2					464
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	3	8	9	N	7					471
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	605	3	6	9	N	5					476
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					476
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					476
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					476

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					11
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	767	3			N	-0-					11
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					11
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					11
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					11
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					11
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					11
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					11
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					11
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					11
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					11
12	992	N	523	-0-	-469	-0-	523	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					426
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					426
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					426
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	361	3	55	9	N	50					476
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					476
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					476
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					476
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	487	3	2	9	N	2					478
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					478
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					478
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					478
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					478

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 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	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					335
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	823	3	143	9	N	130					465
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					465
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	N	25					490
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	N	10	91	1			409
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	3	28	9	N	25					434
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1579	3	20	9	N	18					452
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12					464
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	3	2	9	N	2					466
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					466
11	1560	N	999	-0-	-561	-0-	999	3			N	-0-					466
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					466

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					223
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	938	3	15	9	Y	14					237
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					237
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					239
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6					245
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3					248
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	3	7	9	Y	6					254
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1	9	Y	1					255
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			Y	-0-					255
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					255
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					255
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					226
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	3	23	9	Y	21					247
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					247
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1124	3	2	9	Y	2					249
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	3	13	9	Y	12					261
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4	9	Y	4					265
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	Y	6					271
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	3	1	9	Y	1					272
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					272
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					272
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			Y	-0-					272
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 17,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			Y	-0-					179
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					194
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					194
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					196
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	3	10	9	Y	9					205
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2					207
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	9	Y	5					212
08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1137	3	1	9	Y	1					213
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	3			Y	-0-					213
10	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			Y	-0-					213
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			Y	-0-					213
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-					175
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	724	3	20	9	Y	18					193
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					193
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	Y	1					194
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9					203
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					205
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4					209
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1					210
09	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			Y	-0-					210
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			Y	-0-					210
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					210
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 11,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	N	1					1
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5					6
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					6
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					7
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					8

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	3			Y	-0-	44	1			350
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	3	15	9	Y	14	44	1			320
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					320
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1110	3	4	9	Y	4					324
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	3	32	9	Y	29	25	1			328
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	3	6	9	Y	5					333
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	7	9	Y	6					339
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			Y	-0-					339
09	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	-0-					339
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					339
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	3			Y	-0-					339
12	1364	N	574	-0-	-790	-0-	574	3			Y	-0-					339

TOTAL GAS PROD: 13,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	837	N	447	-0-	-390	-0-	438	3	9	9	N	8					467
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	331	3			N	-0-					467
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					467
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	233	3	3	9	N	3					470
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					470
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					470
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					470
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					471
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					471
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					471
11	630	N	60	-0-	-570	-0-	60	3			N	-0-					471
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					471

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					65
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					65
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					67
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	381	3	6	9	N	5					72
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					75
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	263	3	8	9	N	7					82
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					82
10	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					82
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

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-					164
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					167
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					167
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	N	7					174
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					174
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					174
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					174
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	3	3	9	N	3					177
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					177
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					177
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					177
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					226
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

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

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

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	618	-0-	-467	-0-	605	3	13	9	N	12					163
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	528	3	9	9	N	8					171
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					171
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	578	3	14	9	N	13					184
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	N	8					192
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					192
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	3	9	9	N	8					200
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1045	3	6	9	N	5					205
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	3	3	9	N	3					208
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					208
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-	128	1			80
12	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 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	682	N	578	-0-	-104	-0-	559	3	19	9	N	17					216
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					216
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					216
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	403	3	154	9	N	140					356
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					356
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					356
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					356
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					356
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					356
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					356
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	553	3	15	9	N	14					370
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					370

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	713	N	389	-0-	-324	-0-	376	3	13	9	N	12					275
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	343	3	10	9	N	9					284
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					284
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	86	3	329	9	N	299	84	1			499
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					504
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					504
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	N	10					514
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					514
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	3			N	-0-					514
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					514
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					514
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					514

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	372	N	195	-0-	-177	-0-	184	3	11	9	N	10					148
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	N	2					150
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					150
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	N	1					151
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					152
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					152
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					152
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					152
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					152
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					152
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	1054	N	543	-0-	-511	-0-	514	3	29	9	N	26					798
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	440	3	11	9	N	10					808
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					808
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	N	7					815
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	3	11	9	N	10	97	1			728
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	3	13	9	N	12					740
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	3	15	9	N	14					754
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3					757
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	909	3	2	9	N	2					759
10	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					759
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					759
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					759

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					312
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					312
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					312
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					313
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19	9	N	17					330
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					330
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					331
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					331
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					331
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					331
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	339	3	10	9	N	9					340
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					340

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	930	N	504	-0-	-426	-0-	494	3	10	9	N	9					241
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					253
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	473	3	155	9	N	141	141	1			253
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	425	3	23	9	N	21					274
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	141	1			161
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	N	13					174
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	N	7					181
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	N	9					190
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	666	3	1	9	N	1					191
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					191
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	726	3	18	9	N	16					207
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	585	-0-	-438	-0-	582	3	3	9	N	3					806
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					806
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					806
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	3	2	9	N	2					808
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	962	3	42	9	N	38					846
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					846
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	3	2	9	N	2					848
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					848
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	979	3	2	9	N	2					850
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					850
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	18	1			832
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					832

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 08/15/2003 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	912	-0-	-18	-0-	903	3	9	9	N	8					420
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	786	3	22	9	N	20					440
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					440
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	795	3	11	9	N	10					450
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	854	3	7	9	N	6	76	1			380
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	841	3	21	9	N	19					399
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					399
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					405
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	824	3	6	9	N	5					410
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					410
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	719	3	17	9	N	15					425
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					425

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 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	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					610
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	265	3	11	9	N	10					620
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					620
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					620
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					620
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					620
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	461	3	13	9	N	12					632
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	3	8	9	N	7					639
09	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					639
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					639
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-					639
12	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	3			N	-0-					639

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	169	1			102
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					112
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					112
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					112
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					112
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					112
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					112
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					112
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	N	8					120
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					120
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					120
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	961	N	518	-0-	-443	-0-	494	3	24	9	N	22					742
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	3	19	9	N	17					759
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					759
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	453	3	13	9	N	12					771
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	914	3	56	9	N	51	163	1			659
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	N	17					676
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20					696
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	912	3	18	9	N	16	39	1			673
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	887	3	21	9	N	19					692
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					692
11	900	N	794	-0-	-106	-0-	790	3	4	9	N	4					696
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	791	3	8	9	N	7					703

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	2387	N	1420	-0-	-967	-0-	1392	3	28	9	N	25	167	1			27
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	3	24	9	N	22					49
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					49
04	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1214	3	22	9	N	20					69
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	3	23	9	N	21					90
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	3	21	9	N	19					109
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2244	3	17	9	N	15					124
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	3	11	9	N	10	133	1			1
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	N	17					18
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					18
11	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2127	3	6	9	N	5					23
12	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2175	3	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 22,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4684	-0-	1584	1584	4684	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5399	-0-	2399	3983	5399	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	379	-0-	-2721	1262	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 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	509	-0-	-421	-0-	508	3	1	9	N	1					513
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	457	3	7	9	N	6					519
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					519
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					519
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	N	1					520
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					520
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	N	1					521
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					526
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	N	3					529
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					529
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					529
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					529

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	435	-0-	-340	-0-	428	3	7	9	N	6					221
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					236
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					236
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	450	3	22	9	N	20					256
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5					261
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1	171	1			91
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	3	15	9	N	14					105
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	765	3	2	9	N	2					107
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					107
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					107
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					107
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2697	X	1712	-0-	-985	-0-	1703	3	9	9	N	8					103
02	2436	X	1537	-0-	-899	-0-	1527	3	10	9	N	9					112
03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1693	3			N	-0-					112
04	1680	X	1631	-0-	-49	-0-	1596	3	35	9	N	32					144
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	3	7	9	N	6					150
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3016	3	11	9	N	10	160	1			-0-
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3034	3	15	9	N	14					14
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	N	3					17
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2857	3	8	9	N	7					24
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					24
11	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	2552	3			N	-0-					24
12	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	1423	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 28,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	T. A.		-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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					3
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					3
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					3
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					3
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					3
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					3
12	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 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	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			Y	-0-					65
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	1893	3			Y	-0-					65
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					65
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					65
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					65
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					65
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					65
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					118
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					118
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					118
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					118
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					118
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					118
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					118
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			Y	-0-					118
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					118
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					118
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,064 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	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57

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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

01	1612 N	1131	-0-	-481	-0-	1131	3			Y	-0-					627
02	1456 N	1135	-0-	-321	-0-	1123	3	12	9	Y	11					638
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1158	3	124	9	Y	113	112	1			639
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	3	14	9	Y	13					652
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	3	6	9	Y	5	112	1			545
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					550
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1508	3	70	9	Y	64					614
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					619
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5					624
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					624
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			Y	-0-					624
12	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	1587	3			Y	-0-					624

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6					6
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	681	3	81	9	Y	74	74	1			6
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9					15
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					21
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	3	7	9	Y	6					27
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1927	3	80	9	Y	73	100	1			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	3	8	9	Y	7					7
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	3	7	9	Y	6					13
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					13
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	2314	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					45
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			Y	-0-					45
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 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	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
02	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
03	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
04	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
05	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
06	326	X	-0-	-0-	-326	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	812	3			Y	-0-					124
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					126
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					126
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					130
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	3	3	9	Y	3					133
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					135
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1338	3	67	9	Y	61					196
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	3	2	9	Y	2					198
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	Y	3					201
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					201
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					201
12	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	1233	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1195	3			N	-0-					2
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	1021	3	9	9	N	8					10
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					10
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1165	3	8	9	N	7					17
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					19
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					19
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2					21
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					23
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					23
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					23
11	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	3	1	9	N	1					24
12	1550	N	911	-0-	-639	-0-	910	3	1	9	N	1					25

TOTAL GAS PROD: 15,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	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	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: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					2
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	3	9	9	N	8					10
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					10
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6					16
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2					18
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					20
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2					22
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1210	3	1	9	N	1					23
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					23
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					23
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1080	3	1	9	N	1					24
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	935	3	1	9	N	1					25

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 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	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	3			N	-0-					282
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1537	3	184	9	N	167	89	1			360
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					360
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					360
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					360
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					360
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	496	3	61	9	N	55					415
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	288	3	15	9	N	14					429
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					429
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					429
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					429
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					429

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-351	-0-	449	3	6	9	N	5					79
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	374	3	17	9	N	15					94
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	423	3	176	9	N	160	160	1			94
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	429	3	28	9	N	25					119
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	3	14	9	N	13					132
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					150
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	3	11	9	N	10					160
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					163
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					173
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					173
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					173
12	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1225	3			N	-0-					2
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					12
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					12
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	888	3	6	9	N	5					17
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	3	1	9	N	1					18
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					19
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	N	2					21
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					22
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					22
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					22
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1115	3	1	9	N	1					23
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1247	3	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					170
02	532	N	392	-0-	-140	-0-	390	3	2	9	N	2					172
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					172
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	213	3	33	9	N	30					202
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					202
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					204
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					204
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					204
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					204
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					204
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	N	17					221
12	682	N	319	-0-	-363	-0-	300	3	19	9	N	17					238

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					198
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	3			N	-0-					198
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					198
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	93	3	39	9	N	35					233
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					235
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					237
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	3	6	9	N	5					242
08	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					242
09	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-					242
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					242
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	248	3	8	9	N	7					249
*12	279	N	205	-0-	-74	-0-	197	3	8	9	N	7					256

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					43
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					43
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					43
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					43
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					43
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					43
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					51
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					51
09	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	3			Y	-0-					51
10	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	3			Y	-0-					51
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 01/03/2005 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	626	3	3	9	N	3					3
06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	3			N	-0-					3
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					3
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					3
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					8
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	3			N	-0-	99	1			509
02	6664	X	3577	-0-	-3087	-0-	3563	3	14	9	N	13	99	1			423
03	6913	X	3592	-0-	-3321	-0-	3592	3			N	-0-					423
04	6270	X	3345	-0-	-2925	-0-	3311	3	34	9	N	31					454
05	6479	X	4163	-0-	-2316	-0-	4160	3	3	9	N	3					457
06	6270	X	6042	-0-	-228	-0-	6011	3	31	9	N	28					485
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6050	3	30	9	N	27	138	1			374
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5613	3	13	9	N	12					386
09	6030	X	5870	-0-	-160	-0-	5851	3	19	9	N	17					403
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					403
11	6030	X	3872	-0-	-2158	-0-	3870	3	2	9	N	2					405
12	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	3			N	-0-					405

TOTAL GAS PROD: 55,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

01	7409	X	1610	-0-	-5799	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	779	-0-	-5913	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-
04	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	259	-0-	259	259	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

01	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	3			N	-0-					20
02	4116	X	2874	-0-	-1242	-0-	2874	3			N	-0-					20
03	4526	X	3345	-0-	-1181	-0-	3345	3			N	-0-					20
04	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3184	3	132	9	N	120					140
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					140
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					140
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					140
08	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-	2674	3			N	-0-					140
09	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	3338	3			N	-0-					140
10	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	3010	3			N	-0-					140
11	3480	X	1431	-0-	-2049	-0-	1431	3			N	-0-					140
12	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	823	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	93	1	3912	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3696	X	1867	-0-	-1829	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	128	-0-	-3832	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4957	3	30	9	Y	27					27
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4998	3	11	9	Y	10					37
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4970	3	3	9	Y	3					40
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4730	3	3	9	Y	3					43
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			Y	-0-					43
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4544	3	19	9	Y	17					60
12	DLQ G-10		739	-0-	739	739	720	3	19	9	Y	17					77

TOTAL GAS PROD: 46,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	N	49	71	1			-0-
							54	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	N	53					53
							58	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	68	1	2918	3	N	58	53	1			58
							64	9									
04	2580	X	101	-0-	-2479	-0-	60	1	41	9	N	37					95
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	3	111	9	N	101					196
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2981	3	25	9	N	23					219
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3061	3	41	9	N	37					256
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2778	3	20	9	N	18					274
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					274
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					274
11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2504	3	72	9	N	65					339
12	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	2498	3	72	9	N	65					404

TOTAL GAS PROD: 32,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 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	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2919	-0-	-637	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2042	-0-	-1138	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,182 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	3968	X	2569	-0-	-1399	-0-	2560	3	9	9	N	8					399
02	3584	X	2553	-0-	-1031	-0-	2538	3	15	9	N	14					413
03	3968	X	2443	-0-	-1525	-0-	2443	3			N	-0-					413
04	3660	X	2514	-0-	-1146	-0-	2495	3	19	9	N	17					430
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	3	7	9	N	6					436
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3868	3	3	9	N	3					439
07	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2259	3	162	9	N	147					586
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4129	3	7	9	N	6					592
09	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	3			N	-0-					592
10	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	3487	3			N	-0-					592
11	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3882	3	1	9	N	1					593
12	DLQ	G-10	3466	-0-	3466	3466	3466	3			N	-0-					593

TOTAL GAS PROD: 38,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2223	3	31	9	N	28					762
02	3780	X	2223	-0-	-1557	-0-	2223	3			N	-0-					762
03	4185	X	2032	-0-	-2153	-0-	2032	3			N	-0-					762
04	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	1957	3	37	9	N	34					796
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4001	3	17	9	N	15	182	1			629
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3355	3	75	9	N	68					697
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3525	3	17	9	N	15					712
08	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	3009	3	28	9	N	25					737
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	3394	3	33	9	N	30	182	1			585
10	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	3			N	-0-					585
11	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3406	3	6	9	N	5					590
12	DLQ	G-10	3501	-0-	3501	3501	3487	3	14	9	N	13					603

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	3	19	9	Y	17	127	1			111
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	3	9	9	Y	8					119
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					119
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	273	3	3	9	Y	3					122
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3					125
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	212	3	3	9	Y	3					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					128
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					128
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					128
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					128
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-	87	1			41

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	119	1	5016	3	N	133	152	1			-0-
							146	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	108	1	4586	3	N	123					123
							135	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	N	94	136	1			81
							103	9									
04	2190	X	195	-0-	-1995	-0-	110	1	85	9	N	77	103	1			55
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					55
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5116	3	112	9	N	102					157
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5530	3	114	9	N	104					261
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5298	3	57	9	N	52					313
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	3	14	9	N	13					326
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					326
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	188	1			138
*12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 48,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
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	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	6466	3			N	-0-					444
02	6552	X	5764	-0-	-788	-0-	5762	3	2	9	N	2					446
03	7254	X	5668	-0-	-1586	-0-	5668	3			N	-0-					446
04	6270	X	5564	-0-	-706	-0-	5558	3	6	9	N	5					451
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					454
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					454
07	6386	X	5889	-0-	-497	-0-	5886	3	3	9	N	3					457
08	7099	X	6049	-0-	-1050	-0-	6043	3	6	9	N	5					462
09	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	6266	3			N	-0-					462
10	7099	X	6316	-0-	-783	-0-	6316	3			N	-0-					462
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6807	3	7	9	N	6					468
12	DLQ G-10		5815	-0-	5815	5815	5815	3			N	-0-					468

TOTAL GAS PROD: 74,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	446	-0-	-514	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	651	X	50	-0-	-601	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	200	-0-	-250	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	101	-0-	-709	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		434	-0-	434	434	434	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	23					708
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1840	3	22	9	N	20	182	1			546
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2768	3	154	9	N	140					686
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2405	3	33	9	N	30					716
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4049	3	21	9	N	19					735
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	18	9	N	16					751
07	3100	N	4463	-0-	1363	1363	4441	3	22	9	N	20					771
08	5484	X	4121	-0-	-1363	-0-	4091	3	30	9	N	27	159	1			639
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3183	3	10	9	N	9					648
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					648
11	1470	X	751	-0-	-719	-0-	750	3	1	9	N	1					649
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4170	3	47	9	N	43					692

TOTAL GAS PROD: 35,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1142	3			N	-0-					48
02	1708	X	1405	-0-	-303	-0-	1398	3	7	9	N	6					54
03	1891	X	1165	-0-	-726	-0-	1165	3			N	-0-					54
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					61
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	3	6	9	N	5					66
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	N	4					70
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	3	55	9	N	50	85	1			35
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	3	3	9	N	3					38
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	3	12	9	N	11					49
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			N	-0-					49
11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1613	3	6	9	N	5					54
12	1891	N	1069	-0-	-822	-0-	1060	3	9	9	N	8					62

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	713	N	473	-0-	-240	-0-	463	3	10	9	N	9					110
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	495	3	23	9	N	21					131
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					131
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1332	3	25	9	N	23					154
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	3	25	9	N	23					177
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2275	3	25	9	N	23	122	1			78
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	3	11	9	N	10					88
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1835	3	15	9	N	14					102
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	N	5					107
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					107
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	3	1	9	N	1					108
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	3	8	9	N	7					115

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-287	-0-	194	3	15	9	Y	14	45	1			167
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	72	3	6	9	Y	5	45	1			127
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					127
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-					127
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					129
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					133
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					133
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					133
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					133
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					133
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					133
12	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-	87	1			46

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 11062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					292
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2996	3	33	9	N	30					322
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3227	3	118	9	N	107	107	1			322
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	3	15	9	N	14					336
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3321	3	30	9	N	27	110	1			253
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3264	3	23	9	N	21					274
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3527	3	30	9	N	27					301
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3403	3	26	9	N	24					325
09	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2001	3	3	9	N	3					328
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					328
11	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	1776	3	1	9	N	1					329
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					329

TOTAL GAS PROD: 37,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

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	4309 X	1210	-0-	-3099	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
02	3892 X	800	-0-	-3092	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	4309 X	2835	-0-	-1474	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2640 X	1927	-0-	-713	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
05	2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1648	-0-	-1082	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
08	2821 X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
09	1920 X	1178	-0-	-742	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1663	-0-	-107	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	1812	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,271 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	2480	X	1380	-0-	-1100	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3382	-0-	-772	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3254	-0-	-766	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,144 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	2914	X	1640	-0-	-1274	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1362	-0-	-1270	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	959	-0-	-1645	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1081	-0-	-2219	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	780	-0-	-2630	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	1627	-0-	-1783	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
09	1530	X	986	-0-	-544	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	498	-0-	-1062	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	579	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 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	T. A.		1130	-0-	1130	6789	1130	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2496	-0-	2496	9285	2496	3			Y	-0-					-0-
03	17058	X	7773	-0-	-9285	-0-	7773	3			Y	-0-					-0-
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	779	-0-	-1329	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
11	2040	X	897	-0-	-1143	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,466 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

01	868	N	562	-0-	-306	-0-	510	3	52	9	N	47					297
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	388	3	9	9	N	8					305
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					305
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	568	3	20	9	N	18					323
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1128	3	29	9	N	26	160	1			189
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	3	19	9	N	17					206
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	N	4					210
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1122	3	6	9	N	5					215
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	N	5					220
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					220
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	173	1			47
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

01	17453	X	9088	-0-	-8365	-0-	9088	3			N	-0-	173	1			814
02	15764	X	8093	-0-	-7671	-0-	7927	3	166	9	N	151	173	1			792
03	17453	X	8895	-0-	-8558	-0-	8534	3	361	9	N	328	326	1			794
04	9450	X	8714	-0-	-736	-0-	8547	3	167	9	N	152					946
05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16805	3	156	9	N	142	156	1			932
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	14936	3	134	9	N	122					1054
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15243	3	136	9	N	124	157	1			1021
08	16957	X	14636	-0-	-2321	-0-	14540	3	96	9	N	87					1108
09	16410	X	11848	-0-	-4562	-0-	11794	3	54	9	N	49	162	1			995
10	16957	X	14091	-0-	-2866	-0-	14091	3			N	-0-					995
11	15060	X	13339	-0-	-1721	-0-	13287	3	52	9	N	47					1042
12	DLQ	G-10	15588	-0-	15588	15588	15585	3	3	9	N	3	183	1			862

TOTAL GAS PROD: 151,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

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	9920	X	9477	-0-	-443	-0-	9477	3			N	-0-					2
02	8960	X	8586	-0-	-374	-0-	8586	3			N	-0-					2
03	9827	X	9183	-0-	-644	-0-	9183	3			N	-0-					2
04	9180	X	8855	-0-	-325	-0-	8855	3			N	-0-					2
05	9517	X	9365	-0-	-152	-0-	9365	3			N	-0-					2
06	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	8917	3			N	-0-					2
07	9517	X	8730	-0-	-787	-0-	8730	3			N	-0-					2
08	9362	X	8761	-0-	-601	-0-	8761	3			N	-0-					2
09	9060	X	8308	-0-	-752	-0-	8308	3			N	-0-					2
10	9362	X	8615	-0-	-747	-0-	8615	3			N	-0-					2
11	8910	X	8407	-0-	-503	-0-	8407	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		8538	-0-	8538	8538	8538	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 105,742 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	3906	X	2353	-0-	-1553	-0-	2306	3	47	9	N	43					127
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2146	3	30	9	N	27					154
03	3751	X	2565	-0-	-1186	-0-	2565	3			N	-0-					154
04	2610	X	2570	-0-	-40	-0-	2536	3	34	9	N	31					185
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4213	3	13	9	N	12					197
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4244	3	39	9	N	35					232
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4102	3	20	9	N	18					250
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4531	3	13	9	N	12					262
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					262
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					262
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4073	3	3	9	N	3					265
12	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	3163	3	20	9	N	18					283

TOTAL GAS PROD: 42,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,935 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	5704	X	2656	-0-	-3048	-0-	2656	3			N	-0-					173
02	5152	X	2005	-0-	-3147	-0-	1962	3	43	9	N	39					212
03	5704	X	2382	-0-	-3322	-0-	2382	3			N	-0-					212
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3108	3	36	9	N	33					245
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3881	3	15	9	N	14					259
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4794	3	3	9	N	3					262
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4667	3	41	9	N	37	176	1			123
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4547	3	12	9	N	11					134
09	4800	X	3998	-0-	-802	-0-	3983	3	15	9	N	14					148
10	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	2987	3			N	-0-					148
11	4800	X	3362	-0-	-1438	-0-	3360	3	2	9	N	2					150
12	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	3806	3	12	9	N	11					161

TOTAL GAS PROD: 42,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22	9	N	20					131
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	3	14	9	N	13					144
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					144
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	790	3	53	9	N	48					192
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	N	8					200
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	834	3	17	9	N	15					215
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	N	18	182	1			51
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					64
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	973	3	41	9	N	37					101
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					101
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	893	3	4	9	N	4					105
12	1054	N	860	-0-	-194	-0-	836	3	24	9	N	22					127

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					2
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	922	3	10	9	N	9					11
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					11
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					16
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					18
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					19
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	9	N	2					21
08	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1397	3	1	9	N	1					22
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					22
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			N	-0-					22
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1204	3	1	9	N	1					23
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1161	3	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3		N	-0-			5
02	4760	X	4125	-0-	-635	-0-	4125	3		N	-0-			5
03	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	5016	3		N	-0-			5
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			5
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		N	-0-			5
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	3		N	-0-			5
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3		N	-0-			5
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	5118	3		N	-0-			5
09	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	4662	3		N	-0-			5
10	5456	X	312	-0-	-5144	-0-	312	3		N	-0-			5
11	5280	X	298	-0-	-4982	-0-	298	3		N	-0-			5
12	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	5210	3		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 50,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
04	1440	N	307	-0-	-1133	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
05	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
06	1740	X	947	-0-	-793	-0-	947	3		Y	-0-			-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		Y	-0-			-0-
08	310	X	302	-0-	-8	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		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
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	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1215	-0-	-3094	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	1923	-0-	-2247	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2822	-0-	-1487	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	50	-0-	-2864	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	119	-0-	-2701	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,806 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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	3			N	-0-					125
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1017	3	134	9	N	122	82	1			165
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					165
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1316	3	58	9	N	53					218
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	3	3	9	N	3					221
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2476	3	15	9	N	14					235
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2626	3	110	9	N	100					335
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					335
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					335
10	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	3			N	-0-					335
11	2760	N	2012	-0-	-748	-0-	2005	3	7	9	N	6					341
12	3069	N	1471	-0-	-1598	-0-	1463	3	8	9	N	7					348

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	671	-0-	-499	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,135 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		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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-1733	-0-	65	3			N	-0-					262
02	1680	X	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			N	-0-					262
03	1798	X	1315	-0-	-483	-0-	1315	3			N	-0-					262
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	N	3					265
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	3			N	-0-					265
06	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	31	3			N	-0-					265
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					265
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					265
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					265
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					265
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					265
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3527	3	116	9	N	105					502
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3153	3	43	9	N	39					541
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					541
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3397	3	70	9	N	64	185	1			420
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3913	3	69	9	N	63					483
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	3	48	9	N	44					527
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3767	3	75	9	N	68	188	1			407
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3835	3	61	9	N	55					462
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4054	3	96	9	N	87					549
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-	193	1			356
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3924	3	15	9	N	14					370
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2875	3	11	9	N	10					380

TOTAL GAS PROD: 43,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 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	8680	X	4408	-0-	-4272	-0-	4398	3	10	9	N	9					816
02	7840	X	4929	-0-	-2911	-0-	4890	3	39	9	N	35					851
03	8680	X	5558	-0-	-3122	-0-	5558	3			N	-0-					851
04	7380	X	5597	-0-	-1783	-0-	5564	3	33	9	N	30	154	1			727
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8377	3	24	9	N	22					749
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7990	3	14	9	N	13					762
07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8242	3	33	9	N	30					792
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8543	3	8	9	N	7					799
09	8130	X	8097	-0-	-33	-0-	8067	3	30	9	N	27					826
10	8401	X	8223	-0-	-178	-0-	8223	3			N	-0-					826
11	8280	X	6699	-0-	-1581	-0-	6646	3	53	9	N	48					874
12	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	3285	3	3	9	N	3	141	1			736

TOTAL GAS PROD: 80,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	70203	-0-	67403	67403	70203	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1575	-0-	-1525	65878	1575	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1659	-0-	-1341	64537	1659	3			N	-0-					-0-
05	66255	X	1718	-0-	-64537	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,720 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	6293	X	2641	-0-	-3652	-0-	2641	3			N	-0-					523
02	5684	X	3259	-0-	-2425	-0-	3259	3			N	-0-					523
03	5890	X	3427	-0-	-2463	-0-	3427	3			N	-0-					523
04	5190	X	3456	-0-	-1734	-0-	3434	3	22	9	N	20					543
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4463	3	24	9	N	22					565
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	3	14	9	N	13					578
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5077	3	147	9	N	134					712
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4802	3	9	9	N	8					720
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5308	3	6	9	N	5					725
10	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	5112	3			N	-0-					725
11	5070	X	5068	-0-	-2	-0-	5058	3	10	9	N	9					734
12	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	4460	3	18	9	N	16					750

TOTAL GAS PROD: 50,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	5735	X	2811	-0-	-2924	-0-	2811	3			N	-0-					220
02	5180	X	2451	-0-	-2729	-0-	2431	3	20	9	N	18	182	1			56
03	5394	X	3286	-0-	-2108	-0-	3286	3			N	-0-					56
04	4440	X	3606	-0-	-834	-0-	3589	3	17	9	N	15					71
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5178	3	20	9	N	18					89
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4156	3	17	9	N	15					104
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4993	3	77	9	N	70					174
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4925	3	14	9	N	13					187
09	5040	X	3693	-0-	-1347	-0-	3679	3	14	9	N	13					200
10	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4969	3			N	-0-					200
11	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	4585	3	6	9	N	5					205
12	DLQ G-10		4294	-0-	4294	4294	4284	3	10	9	N	9					214

TOTAL GAS PROD: 49,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	3937	X	1826	-0-	-2111	-0-	1826	3			N	-0-					285
02	3556	X	1925	-0-	-1631	-0-	1925	3			N	-0-					285
03	3751	X	982	-0-	-2769	-0-	982	3			N	-0-					285
04	2670	X	208	-0-	-2462	-0-	202	3	6	9	N	5					290
05	2759	X	156	-0-	-2603	-0-	156	3			N	-0-					290
06	2070	X	1513	-0-	-557	-0-	1511	3	2	9	N	2					292
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3594	3	112	9	N	102					394
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2982	3	14	9	N	13					407
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					407
10	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	3			N	-0-	85	1			322
11	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	2554	3	4	9	N	4					326
12	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1865	3	3	9	N	3					329

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5145	-0-	-651	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4975	-0-	-665	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5569	-0-	-259	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	5608	-0-	-15782	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	5468	-0-	-16635	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	5921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					301
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,545 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B DENY	-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	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	2130 X	1628	-0-	-502	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5142	3	53	9	N	48					48
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					48
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					48
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					48
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					48
*12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 46,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

01	10602 X	5925	-0-	-4677	-0-	5925	3			N	-0-					23
02	9576 X	6039	-0-	-3537	-0-	6039	3			N	-0-					23
03	10168 X	4992	-0-	-5176	-0-	4992	3			N	-0-					23
04	6360 X	3119	-0-	-3241	-0-	3119	3			N	-0-					23
05	6696 X	964	-0-	-5732	-0-	964	3			N	-0-					23
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					23
07	6696 X	709	-0-	-5987	-0-	709	3			N	-0-					23
08	4991 X	1356	-0-	-3635	-0-	1356	3			N	-0-					23
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					23
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					23
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10	5480	-0-	5480	5480	5480	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,332 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	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2614	-0-	-270	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1792	-0-	-1328	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2488	-0-	-736	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1916	-0-	1916	1916	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 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	4154	X	1892	-0-	-2262	-0-	1892	3			N	-0-					601
02	3500	X	1909	-0-	-1591	-0-	1892	3	17	9	N	15					616
03	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	1833	3			N	-0-					616
04	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1819	3	13	9	N	12					628
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	3	13	9	N	12					640
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3248	3	11	9	N	10					650
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3536	3	233	9	N	212					862
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					862
09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	3088	3	17	9	N	15					877
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	3263	3			N	-0-					877
11	3660	X	3059	-0-	-601	-0-	3059	3			N	-0-	189	1			688
12	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	2921	2921	3			N	-0-					688

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 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	9734	X	8029	-0-	-1705	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	7192	-0-	-1600	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7500	-0-	-2234	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	6071	-0-	-3349	-0-	6062	3	9	9	N	8					8
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	3			N	-0-					8
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					8
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					8
08	9734	X	9556	-0-	-178	-0-	9556	3			N	-0-					8
09	9420	X	9011	-0-	-409	-0-	9011	3			N	-0-					8
10	9734	X	6763	-0-	-2971	-0-	6763	3			N	-0-					8
11	9420	X	1555	-0-	-7865	-0-	1555	3			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 90,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

01	2666	X	961	-0-	-1705	-0-	961	3			N	-0-					206
02	2408	X	1397	-0-	-1011	-0-	1354	3	43	9	N	39					245
03	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-					245
04	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	1305	3	19	9	N	17					262
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1989	3	3	9	N	3					265
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2064	3	21	9	N	19					284
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1787	3	183	9	N	166					450
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	3			N	-0-					450
09	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1771	3	17	9	N	15					465
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-	189	1			276
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	3	4	9	N	4					280
12	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1504	3	3	9	N	3					283

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					195
02	2632	X	2277	-0-	-355	-0-	2277	3			N	-0-					195
03	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					195
04	2820	X	1907	-0-	-913	-0-	1905	3	2	9	N	2					197
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					197
06	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	2065	3	7	9	N	6					203
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4988	3	95	9	N	86					289
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					289
09	2850	X	1857	-0-	-993	-0-	1856	3	1	9	N	1					290
10	5084	X	1725	-0-	-3359	-0-	1725	3			N	-0-	52	1			238
11	4920	X	2162	-0-	-2758	-0-	2160	3	2	9	N	2					240
12	DLQ	G-10	2053	-0-	2053	2053	2050	3	3	9	N	3					243

TOTAL GAS PROD: 30,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

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

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-1622	-0-	839	3	19	9	N	17					373
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					373
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					373
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					373
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					373
08	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			N	-0-	122	1			251
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					251
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					251
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	3	11	9	N	10					261
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					267

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 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	7037	X	2839	-0-	-4198	-0-	2839	3			N	-0-					152
02	6356	X	2839	-0-	-3517	-0-	2839	3			N	-0-					152
03	6448	X	949	-0-	-5499	-0-	949	3			N	-0-					152
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					152
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6265	3	3	9	N	3					155
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4455	3	12	9	N	11					166
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5556	3	86	9	N	78					244
08	6262	X	5209	-0-	-1053	-0-	5206	3	3	9	N	3					247
09	6060	X	5175	-0-	-885	-0-	5175	3			N	-0-					247
10	6262	X	5017	-0-	-1245	-0-	5017	3			N	-0-	130	1			117
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5264	3	17	9	N	15					132
12	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	4902	3	9	9	N	8					140

TOTAL GAS PROD: 48,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	3			N	-0-					9
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-					9
03	8587	X	6917	-0-	-1670	-0-	6917	3			N	-0-					9
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					9
05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-					9
06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	3			N	-0-					9
07	8587	X	5553	-0-	-3034	-0-	5553	3			N	-0-					9
08	8587	X	5118	-0-	-3469	-0-	5118	3			N	-0-					9
09	8310	X	4662	-0-	-3648	-0-	4662	3			N	-0-					9
10	8587	X	312	-0-	-8275	-0-	312	3			N	-0-					9
11	8310	X	298	-0-	-8012	-0-	298	3			N	-0-					9
12	T. A.		15214	-0-	15214	15214	15214	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 100,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59396	X	49243	-0-	-10153	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
02	52164	X	43219	-0-	-8945	-0-	43219	3			N	-0-					-0-
03	57753	X	45553	-0-	-12200	-0-	45553	3			N	-0-					-0-
04	47640	X	43201	-0-	-4439	-0-	43201	3			N	-0-					-0-
05	49228	X	45180	-0-	-4048	-0-	45180	3			N	-0-					-0-
06	47640	X	37819	-0-	-9821	-0-	37749	3	70	9	N	64					64
07	47864	X	36838	-0-	-11026	-0-	36838	3			N	-0-					64
08	45539	X	28834	-0-	-16705	-0-	28834	3			N	-0-					64
09	43710	X	8438	-0-	-35272	-0-	8438	3			N	-0-					64
10	45167	X	21	-0-	-45146	-0-	21	3			N	-0-					64
11	37830	X	250	-0-	-37580	-0-	250	3			N	-0-					64
12	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	1257	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 339,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	43908	-0-	-9009	-0-	43908	3		N	-0-			-0-
02	47292	X	35713	-0-	-11579	-0-	35713	3		N	-0-			-0-
03	52359	X	39782	-0-	-12577	-0-	39782	3		N	-0-			-0-
04	42480	X	39032	-0-	-3448	-0-	39032	3		N	-0-			-0-
05	43896	X	40698	-0-	-3198	-0-	40698	3		N	-0-			-0-
06	42756	X	42756	-0-	-0-	-0-	42756	3		N	-0-			-0-
07	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	43505	3		N	-0-			-0-
08	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	43575	3		N	-0-			-0-
09	42750	X	42489	-0-	-261	-0-	42489	3		N	-0-			-0-
10	44175	X	30763	-0-	-13412	-0-	30763	3		N	-0-			-0-
11	52248	X	52248	-0-	-0-	-0-	52248	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		51517	-0-	51517	51517	51517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 505,986 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61783	X	50918	-0-	-10865	-0-	50918	3		N	-0-			-0-
02	53900	X	44711	-0-	-9189	-0-	44711	3		N	-0-			-0-
03	59675	X	46939	-0-	-12736	-0-	46939	3		N	-0-			-0-
04	49290	X	44904	-0-	-4386	-0-	44904	3		N	-0-			-0-
05	50933	X	47000	-0-	-3933	-0-	47000	3		N	-0-			-0-
06	60998	X	60998	-0-	-0-	-0-	60998	3		N	-0-			-0-
07	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	63476	3		N	-0-			-0-
08	46996	X	30877	-0-	-16119	-0-	30877	3		N	-0-			-0-
09	59790	X	-0-	-0-	-59790	-0-				N	-0-			-0-
10	61783	X	37677	-0-	-24106	-0-	37677	3		N	-0-			-0-
11	72886	X	72886	-0-	-0-	-0-	72886	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		67685	-0-	67685	67685	67685	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	1527	-0-	-27799	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
02	23828	X	187	-0-	-23641	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	26381	X	9577	-0-	-16804	-0-	9577	3		N	-0-			-0-
04	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25127	3		N	-0-			-0-
05	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	3		N	-0-			-0-
06	40416	X	40416	-0-	-0-	-0-	40416	3		N	-0-			-0-
07	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	40039	3		N	-0-			-0-
08	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	41171	3		N	-0-			-0-
09	41785	X	41785	-0-	-0-	-0-	41785	3		N	-0-			-0-
10	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	3		N	-0-			-0-
11	50747	X	50747	-0-	-0-	-0-	50747	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		48790	-0-	48790	48790	48790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,777 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 #: 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	T. A.		46145	-0-	46145	65655	46145	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38514	-0-	38514	104169	38514	3			N	-0-					-0-
03	145178	X	41009	-0-	-104169	-0-	41009	3			N	-0-					-0-
04	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	33745	3			N	-0-					-0-
05	44237	X	31868	-0-	-12369	-0-	31868	3			N	-0-					-0-
06	42810	X	28518	-0-	-14292	-0-	28518	3			N	-0-					-0-
07	42656	X	27856	-0-	-14800	-0-	27856	3			N	-0-					-0-
08	41013	X	26238	-0-	-14775	-0-	26238	3			N	-0-					-0-
09	33750	X	21713	-0-	-12037	-0-	21713	3			N	-0-					-0-
10	31868	X	21252	-0-	-10616	-0-	21252	3			N	-0-					-0-
11	28530	X	18552	-0-	-9978	-0-	18552	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18746	-0-	18746	18746	18746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,156 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	90582	X	80513	-0-	-10069	-0-	80513	3			N	-0-					-0-
02	76076	X	70203	-0-	-5873	-0-	70203	3			N	-0-					-0-
03	84227	X	73379	-0-	-10848	-0-	73379	3			N	-0-					-0-
04	77910	X	71501	-0-	-6409	-0-	71501	3			N	-0-					-0-
05	80507	X	65519	-0-	-14988	-0-	65519	3			N	-0-					-0-
06	77910	X	22453	-0-	-55457	-0-	22453	3			N	-0-					-0-
07	77717	X	20577	-0-	-57140	-0-	20577	3			N	-0-					-0-
08	73873	X	11448	-0-	-62425	-0-	11448	3			N	-0-					-0-
09	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					N	-0-					-0-
10	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					N	-0-					-0-
11	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40885	X	40885	-0-	-0-	-0-	40885	3			N	-0-					-0-
02	35812	X	32913	-0-	-2899	-0-	32913	3			N	-0-					-0-
03	39649	X	34495	-0-	-5154	-0-	34495	3			N	-0-					-0-
04	40860	X	29622	-0-	-11238	-0-	29622	3			N	-0-					-0-
05	42222	X	32112	-0-	-10110	-0-	32112	3			N	-0-					-0-
06	39570	X	28830	-0-	-10740	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
07	36425	X	28604	-0-	-7821	-0-	28604	3			N	-0-					-0-
08	34503	X	27308	-0-	-7195	-0-	27308	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	25209	-0-	-5871	-0-	25209	3			N	-0-					-0-
10	32116	X	26478	-0-	-5638	-0-	26478	3			N	-0-					-0-
11	28830	X	27020	-0-	-1810	-0-	27020	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25693	-0-	25693	25693	25693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,169 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 #: 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	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	3		N	-0-			-0-
02	32648	X	23486	-0-	-9162	-0-	23486	3		N	-0-			-0-
03	36146	X	20	-0-	-36126	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	36600	X	9841	-0-	-26759	-0-	9841	3		N	-0-			-0-
05	37820	X	33860	-0-	-3960	-0-	33860	3		N	-0-			-0-
06	36600	X	33764	-0-	-2836	-0-	33764	3		N	-0-			-0-
07	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	3		N	-0-			-0-
08	33852	X	32583	-0-	-1269	-0-	32583	3		N	-0-			-0-
09	33750	X	27898	-0-	-5852	-0-	27898	3		N	-0-			-0-
10	34875	X	27365	-0-	-7510	-0-	27365	3		N	-0-			-0-
11	33750	X	25218	-0-	-8532	-0-	25218	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		25014	-0-	25014	25014	25014	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,336 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	40054	X	40054	-0-	-0-	-0-	40054	3		N	-0-			-0-
02	65324	X	51813	-0-	-13511	-0-	51813	3		N	-0-			-0-
03	72323	X	58053	-0-	-14270	-0-	58053	3		N	-0-			-0-
04	66420	X	53974	-0-	-12446	-0-	53974	3		N	-0-			-0-
05	66433	X	53253	-0-	-13180	-0-	53253	3		N	-0-			-0-
06	56190	X	51059	-0-	-5131	-0-	51059	3		N	-0-			-0-
07	58063	X	50314	-0-	-7749	-0-	50314	3		N	-0-			-0-
08	58063	X	48524	-0-	-9539	-0-	48524	3		N	-0-			-0-
09	53970	X	47600	-0-	-6370	-0-	47600	3		N	-0-			-0-
10	53258	X	46473	-0-	-6785	-0-	46473	3		N	-0-			-0-
11	51060	X	11078	-0-	-39982	-0-	11078	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 512,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83762	X	13624	-0-	-70138	-0-	13624	3		N	-0-			-0-
02	79400	X	79400	-0-	-0-	-0-	79400	3		N	-0-			-0-
03	81883	X	81883	-0-	-0-	-0-	81883	3		N	-0-			-0-
04	78876	X	78876	-0-	-0-	-0-	78876	3		N	-0-			-0-
05	83762	X	81370	-0-	-2392	-0-	81370	3		N	-0-			-0-
06	81060	X	73326	-0-	-7734	-0-	73326	3		N	-0-			-0-
07	83762	X	71622	-0-	-12140	-0-	71622	3		N	-0-			-0-
08	81871	X	67702	-0-	-14169	-0-	67702	3		N	-0-			-0-
09	78870	X	60337	-0-	-18533	-0-	60337	3		N	-0-			-0-
10	81375	X	63612	-0-	-17763	-0-	63612	3		N	-0-			-0-
11	73320	X	58054	-0-	-15266	-0-	58054	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		58508	-0-	58508	58508	58508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 788,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	189348	X	6482	-0-	-182866	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	176410	X	176410	-0-	-0-	-0-	176410	3			N	-0-					-0-
03	177541	X	177541	-0-	-0-	-0-	177541	3			N	-0-					-0-
04	169197	X	169197	-0-	-0-	-0-	169197	3			N	-0-					-0-
05	189348	X	154825	-0-	-34523	-0-	154825	3			N	-0-					-0-
06	183240	X	141501	-0-	-41739	-0-	141501	3			N	-0-					-0-
07	189348	X	140698	-0-	-48650	-0-	140698	3			N	-0-					-0-
08	177537	X	135164	-0-	-42373	-0-	135164	3			N	-0-					-0-
09	169200	X	118626	-0-	-50574	-0-	118626	3			N	-0-					-0-
10	154814	X	123025	-0-	-31789	-0-	123025	3			N	-0-					-0-
11	141510	X	112207	-0-	-29303	-0-	112207	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		106240	-0-	106240	106240	106240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561,916 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	76229	X	9184	-0-	-67045	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
02	74808	X	74808	-0-	-0-	-0-	74808	3			N	-0-					-0-
03	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	73724	3			N	-0-					-0-
04	70135	X	70135	-0-	-0-	-0-	70135	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	70626	-0-	-5603	-0-	70626	3			N	-0-					-0-
06	73770	X	63672	-0-	-10098	-0-	63672	3			N	-0-					-0-
07	76229	X	63077	-0-	-13152	-0-	63077	3			N	-0-					-0-
08	73718	X	60049	-0-	-13669	-0-	60049	3			N	-0-					-0-
09	70140	X	53924	-0-	-16216	-0-	53924	3			N	-0-					-0-
10	70618	X	54706	-0-	-15912	-0-	54706	3			N	-0-					-0-
11	63660	X	49934	-0-	-13726	-0-	49934	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49403	-0-	49403	49403	49403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
02	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	3			N	-0-					-0-
03	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	29031	3			N	-0-					-0-
04	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	25257	3			N	-0-					-0-
05	25265	X	21268	-0-	-3997	-0-	21268	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	18347	-0-	-9733	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	17025	-0-	-11991	-0-	17025	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	16577	-0-	-12439	-0-	16577	3			N	-0-					-0-
09	25260	X	13978	-0-	-11282	-0-	13978	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	13734	-0-	-7532	-0-	13734	3			N	-0-					-0-
11	18360	X	12050	-0-	-6310	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9269	-0-	9269	9269	9269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,959 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 #: 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	49500	X	49500	-0-	-0-	-0-	49500	3		N	-0-			-0-
02	63252	X	49347	-0-	-13905	-0-	49347	3		N	-0-			-0-
03	67518	X	53630	-0-	-13888	-0-	53630	3		N	-0-			-0-
04	60330	X	50174	-0-	-10156	-0-	50174	3		N	-0-			-0-
05	60326	X	49259	-0-	-11067	-0-	49259	3		N	-0-			-0-
06	52860	X	45844	-0-	-7016	-0-	45844	3		N	-0-			-0-
07	54622	X	45736	-0-	-8886	-0-	45736	3		N	-0-			-0-
08	53630	X	43473	-0-	-10157	-0-	43473	3		N	-0-			-0-
09	50160	X	43750	-0-	-6410	-0-	43750	3		N	-0-			-0-
10	49259	X	42038	-0-	-7221	-0-	42038	3		N	-0-			-0-
11	45840	X	18236	-0-	-27604	-0-	18236	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		42801	-0-	42801	42801	42801	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,788 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	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	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	46701	-0-	46701	46701	46701	3		N	-0-			-0-
09	0	W	88906	-0-	88906	135607	88906	3		N	-0-			-0-
10	208532	X	72925	-0-	-135607	-0-	72925	3		N	-0-			-0-
11	0	W	73131	-0-	73131	73131	73131	3		N	-0-			-0-
12	0	W	52996	-0-	52996	126127	52996	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	42737	-0-	42737	42737	42737	3		N	-0-			-0-
09	0	W	76690	-0-	76690	119427	76690	3		N	-0-			-0-
10	180325	X	60898	-0-	-119427	-0-	60898	3		N	-0-			-0-
11	0	W	59575	-0-	59575	59575	59575	3		N	-0-			-0-
12	0	W	43532	-0-	43532	103107	43532	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	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	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					-0-
05	69378	X	-0-	-0-	-69378	-0-					N	-0-					-0-
06	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					-0-
07	69378	X	-0-	-0-	-69378	-0-					N	-0-					-0-
08	69378	X	65965	-0-	-3413	-0-	65965	3			N	-0-					-0-
09	121441	X	121441	-0-	-0-	-0-	121441	3			N	-0-					-0-
10	96452	X	96452	-0-	-0-	-0-	96452	3			N	-0-					-0-
11	0	W	97568	-0-	97568	97568	97568	3			N	-0-					-0-
12	0	W	69519	-0-	69519	167087	69519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50635	X	50635	-0-	-0-	-0-	50635	3			N	-0-					-0-
02	49392	X	47406	-0-	-1986	-0-	47406	3			N	-0-					-0-
03	54684	X	52180	-0-	-2504	-0-	52180	3			N	-0-					-0-
04	52920	X	47387	-0-	-5533	-0-	47387	3			N	-0-					-0-
05	52576	X	46578	-0-	-5998	-0-	46578	3			N	-0-					-0-
06	50790	X	42964	-0-	-7826	-0-	42964	3			N	-0-					-0-
07	52483	X	36754	-0-	-15729	-0-	36754	3			N	-0-					-0-
08	52173	X	41686	-0-	-10487	-0-	41686	3			N	-0-					-0-
09	47400	X	37929	-0-	-9471	-0-	37929	3			N	-0-					-0-
10	46593	X	41704	-0-	-4889	-0-	41704	3			N	-0-					-0-
11	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	44703	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36776	-0-	36776	36776	36776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3157	3	101	9	N	92					436
02	3108	X	2795	-0-	-313	-0-	2696	3	99	9	N	90					526
03	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3022	3	391	9	N	355	354	1			527
04	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	1769	3	118	9	N	107					634
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4038	3	156	9	N	142	181	1			595
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3769	3	85	9	N	77					672
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3331	3	116	9	N	105	184	1			593
08	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	3374	3	103	9	N	94	177	1			510
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4601	3	64	9	N	58					568
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					568
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4782	3	15	9	N	14	182	1			400
12	DLQ G-10		5185	-0-	5185	5185	5172	3	13	9	N	12					412

TOTAL GAS PROD: 46,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	61714	3			N	-0-					-0-
02	62972	X	60383	-0-	-2589	-0-	60383	3			N	-0-					-0-
03	69719	X	61860	-0-	-7859	-0-	61860	3			N	-0-					-0-
04	67470	X	59256	-0-	-8214	-0-	59256	3			N	-0-					-0-
05	66867	X	57715	-0-	-9152	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
06	64710	X	53282	-0-	-11428	-0-	53282	3			N	-0-					-0-
07	66867	X	52173	-0-	-14694	-0-	52173	3			N	-0-					-0-
08	61845	X	50860	-0-	-10985	-0-	50860	3			N	-0-					-0-
09	59250	X	45795	-0-	-13455	-0-	45795	3			N	-0-					-0-
10	57722	X	49395	-0-	-8327	-0-	49395	3			N	-0-					-0-
11	53280	X	45188	-0-	-8092	-0-	45188	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		45450	-0-	45450	45450	45450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643,071 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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3635	3	120	9	N	109	176	1			1409
02	3416	X	3066	-0-	-350	-0-	3008	3	58	9	N	53					1462
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			N	-0-					1462
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4292	3	68	9	N	62	176	1			1348
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7941	3	64	9	N	58					1406
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7688	3	72	9	N	65	180	1			1291
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7875	3	61	9	N	55					1346
08	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7442	3	70	9	N	64	32	1			1378
09	7770	X	4928	-0-	-2842	-0-	4899	3	29	9	N	26	25	1			1379
10	8029	X	4139	-0-	-3890	-0-	4139	3			N	-0-	186	1			1193
11	7770	X	3011	-0-	-4759	-0-	2987	3	24	9	N	22					1215
12	DLQ G-10		1789	-0-	1789	1789	1759	3	30	9	N	27					1242

TOTAL GAS PROD: 59,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/23/2011 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	92938	X	15753	-0-	-77185	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
02	83944	X	12777	-0-	-71167	-0-	12777	3			N	-0-					-0-
03	92938	X	14391	-0-	-78547	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
04	89940	X	14632	-0-	-75308	-0-	14194	3	438	9	N	398	288	1			110
05	92938	X	17787	-0-	-75151	-0-	17699	3	88	9	N	80	180	1			10
06	89940	X	22960	-0-	-66980	-0-	22740	3	220	9	N	200	191	1			19
07	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16015	3	58	9	N	53					72
08	17794	X	12502	-0-	-5292	-0-	12477	3	25	9	N	23					95
09	22950	X	12498	-0-	-10452	-0-	12484	3	14	9	N	13					108
10	23715	X	13844	-0-	-9871	-0-	13844	3			N	-0-					108
11	22950	X	18692	-0-	-4258	-0-	18653	3	39	9	N	35	108	1			35
*12	DLQ G-10		18454	-0-	18454	18454	18246	3	208	9	N	189	183	1			41

TOTAL GAS PROD: 190,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	66154	X	23415	-0-	-42739	-0-	23415	3			N	-0-					-0-
02	54796	X	512	-0-	-54284	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	54839	X	-0-	-0-	-54839	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	23405	X	1943	-0-	-21462	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	22650	X	20938	-0-	-1712	-0-	20938	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	19068	-0-	-1872	-0-	19068	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	19786	-0-	-1852	-0-	19786	3			N	-0-					-0-
11	20940	X	2614	-0-	-18326	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	3570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,308 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	71827	X	63981	-0-	-7846	-0-	63981	3			N	-0-					-0-
02	66304	X	52934	-0-	-13370	-0-	52934	3			N	-0-					-0-
03	73408	X	53391	-0-	-20017	-0-	53391	3			N	-0-					-0-
04	71040	X	49380	-0-	-21660	-0-	49380	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	48600	-0-	-22421	-0-	48600	3			N	-0-					-0-
06	61920	X	47821	-0-	-14099	-0-	47821	3			N	-0-					-0-
07	58621	X	51517	-0-	-7104	-0-	51517	3			N	-0-					-0-
08	53382	X	45559	-0-	-7823	-0-	45559	3			N	-0-					-0-
09	49380	X	45600	-0-	-3780	-0-	45600	3			N	-0-					-0-
10	51522	X	43212	-0-	-8310	-0-	43212	3			N	-0-					-0-
11	49860	X	19086	-0-	-30774	-0-	19086	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44505	-0-	44505	44505	44505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		55888	-0-	55888	55888	55888	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		138802	-0-	138802	194690	138802	3			N	-0-					-0-
03	309458	X	114768	-0-	-194690	-0-	114768	3			N	-0-					-0-
04	174660	X	114768	-0-	-59892	-0-	114768	3			N	-0-					-0-
05	180482	X	96446	-0-	-84036	-0-	96446	3			N	-0-					-0-
06	174660	X	86731	-0-	-87929	-0-	86731	3			N	-0-					-0-
07	180482	X	84652	-0-	-95830	-0-	84652	3			N	-0-					-0-
08	180482	X	79666	-0-	-100816	-0-	79666	3			N	-0-					-0-
09	174660	X	69906	-0-	-104754	-0-	69906	3			N	-0-					-0-
10	96441	X	71882	-0-	-24559	-0-	71882	3			N	-0-					-0-
11	86730	X	65760	-0-	-20970	-0-	65760	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		64595	-0-	64595	64595	64595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	T. A.		73329	-0-	73329	73329	73329	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		147102	-0-	147102	220431	147102	3			N	-0-					-0-
03	346674	X	126243	-0-	-220431	-0-	126243	3			N	-0-					-0-
04	182010	X	126243	-0-	-55767	-0-	126243	3			N	-0-					-0-
05	188077	X	98948	-0-	-89129	-0-	98948	3			N	-0-					-0-
06	182010	X	86993	-0-	-95017	-0-	86993	3			N	-0-					-0-
07	188077	X	83834	-0-	-104243	-0-	83834	3			N	-0-					-0-
08	188077	X	78569	-0-	-109508	-0-	78569	3			N	-0-					-0-
09	182010	X	66488	-0-	-115522	-0-	66488	3			N	-0-					-0-
10	98952	X	69588	-0-	-29364	-0-	69588	3			N	-0-					-0-
11	87000	X	62842	-0-	-24158	-0-	62842	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		58332	-0-	58332	58332	58332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078,511 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	T. A.		95930	-0-	95930	95930	95930	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		152211	-0-	152211	248141	152211	3			N	-0-					-0-
03	385868	X	137727	-0-	-248141	-0-	137727	3			N	-0-					-0-
04	174660	X	137727	-0-	-36933	-0-	137727	3			N	-0-					-0-
05	180482	X	120698	-0-	-59784	-0-	120698	3			N	-0-					-0-
06	174660	X	109333	-0-	-65327	-0-	109333	3			N	-0-					-0-
07	180482	X	99681	-0-	-80801	-0-	99681	3			N	-0-					-0-
08	180482	X	93676	-0-	-86806	-0-	93676	3			N	-0-					-0-
09	174660	X	80791	-0-	-93869	-0-	80791	3			N	-0-					-0-
10	120683	X	84001	-0-	-36682	-0-	84001	3			N	-0-					-0-
11	109320	X	76846	-0-	-32474	-0-	76846	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		72864	-0-	72864	72864	72864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/22/2011 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	71269	X	14845	-0-	-56424	-0-	14845	3			N	-0-	190	1			947
02	64372	X	13092	-0-	-51280	-0-	13092	3			N	-0-					947
03	71269	X	13869	-0-	-57400	-0-	13774	3	95	9	N	86					1033
04	68970	X	13259	-0-	-55711	-0-	12864	3	395	9	N	359					1392
05	71269	X	16029	-0-	-55240	-0-	15949	3	80	9	N	73					1465
06	68970	X	4088	-0-	-64882	-0-	4060	3	28	9	N	25					1490
07	14508	X	14292	-0-	-216	-0-	14235	3	57	9	N	52					1542
08	16027	X	14903	-0-	-1124	-0-	14892	3	11	9	N	10					1552
09	15510	X	13188	-0-	-2322	-0-	13175	3	13	9	N	12					1564
10	16027	X	13245	-0-	-2782	-0-	13245	3			N	-0-					1564
11	14430	X	11657	-0-	-2773	-0-	11611	3	46	9	N	42					1606
12	DLQ G-10		7969	-0-	7969	7969	7966	3	3	9	N	3					1609

TOTAL GAS PROD: 150,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	27931	X	3860	-0-	-24071	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
02	25228	X	2196	-0-	-23032	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	7334	-0-	-20597	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
04	27030	X	-0-	-0-	-27030	-0-					N	-0-					-0-
05	10788	X	9960	-0-	-828	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4002	3	64	9	N	58					58
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	58	1			-0-
08	9951	X	339	-0-	-9612	-0-	310	3	29	9	N	26					26
09	9630	X	2887	-0-	-6743	-0-	2707	3	180	9	N	164					190
10	9951	X	7543	-0-	-2408	-0-	7390	3	153	9	N	139	139	1			190
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8707	3	238	9	N	216					406
12	DLQ G-10		9484	-0-	9484	9484	9269	3	215	9	N	195	120	1			481

TOTAL GAS PROD: 56,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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	25265	X	4428	-0-	-20837	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	4691	-0-	-18129	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	7334	-0-	-17931	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	11794	-0-	-13471	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5288	3	42	9	N	38					38
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	38	1			-0-
08	11780	X	1297	-0-	-10483	-0-	1236	3	61	9	N	55					55
09	11400	X	7030	-0-	-4370	-0-	6918	3	112	9	N	102					157
10	11780	X	11630	-0-	-150	-0-	11630	3			N	-0-					157
11	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11575	3	111	9	N	101					258
12	DLQ G-10		12540	-0-	12540	12540	12393	3	147	9	N	134	234	1			158

TOTAL GAS PROD: 77,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269369 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013 - RECLASSED TO 09-32642

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

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
03	0		-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.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 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
02	0		53890	-0-	53890	53890	53890	3			N	-0-					-0-
03	224869	X	170979	-0-	-53890	-0-	170979	3			N	-0-					-0-
04	188070	X	111989	-0-	-76081	-0-	111989	3			N	-0-					-0-
05	194339	X	109751	-0-	-84588	-0-	109751	3			N	-0-					-0-
06	188070	X	93385	-0-	-94685	-0-	93385	3			N	-0-					-0-
07	194339	X	83495	-0-	-110844	-0-	83495	3			N	-0-					-0-
08	194339	X	78789	-0-	-115550	-0-	78789	3			N	-0-					-0-
09	188070	X	63857	-0-	-124213	-0-	63857	3			N	-0-					-0-
10	109740	X	-0-	-0-	-109740	-0-					N	-0-					-0-
11	93390	X	52835	-0-	-40555	-0-	52835	3			N	-0-					-0-
12	83483	X	46413	-0-	-37070	-0-	46413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 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
02	0		39931	-0-	39931	39931	39931	3			N	-0-					-0-
03	213222	X	173291	-0-	-39931	-0-	173291	3			N	-0-					-0-
04	128340	X	123365	-0-	-4975	-0-	123365	3			N	-0-					-0-
05	132618	X	118300	-0-	-14318	-0-	118300	3			N	-0-					-0-
06	128340	X	99415	-0-	-28925	-0-	99415	3			N	-0-					-0-
07	132618	X	91205	-0-	-41413	-0-	91205	3			N	-0-					-0-
08	132618	X	83646	-0-	-48972	-0-	83646	3			N	-0-					-0-
09	128340	X	69121	-0-	-59219	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
10	118296	X	-0-	-0-	-118296	-0-					N	-0-					-0-
11	99420	X	55844	-0-	-43576	-0-	55844	3			N	-0-					-0-
12	91202	X	48173	-0-	-43029	-0-	48173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	0		64565	-0-	64565	64565	64565	3			N	-0-					-0-
03	0		173291	-0-	173291	237856	173291	3			N	-0-					-0-
04	349268	X	111412	-0-	-237856	-0-	111412	3			N	-0-					-0-
05	137237	X	109834	-0-	-27403	-0-	109834	3			N	-0-					-0-
06	132810	X	95799	-0-	-37011	-0-	95799	3			N	-0-					-0-
07	137237	X	88054	-0-	-49183	-0-	88054	3			N	-0-					-0-
08	137237	X	83646	-0-	-53591	-0-	83646	3			N	-0-					-0-
09	132810	X	70274	-0-	-62536	-0-	70274	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	58796	X	58796	-0-	-0-	-0-	58796	3			N	-0-					-0-
12	88040	X	64659	-0-	-23381	-0-	64659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 269830 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		34793	-0-	34793	34793	31536	3	3257	9	N	2961	2865	1			96
10	SHUT IN		44701	-0-	44701	79494	42442	3	2259	9	N	2054	2054	1			96
11	SHUT IN		43877	-0-	43877	123371	41618	3	2259	9	N	2054	1051	1			1099
12	SHUT IN		45580	-0-	45580	168951	44740	3	840	9	N	764	664	1			1199

TOTAL GAS PROD: 168,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,833

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		52474	-0-	52474	52474	48656	3	3818	9	N	3471	3471	1			-0-
10	SHUT IN		40194	-0-	40194	92668	38526	3	1668	9	N	1516	1516	1			-0-
11	SHUT IN		33797	-0-	33797	126465	32129	3	1668	9	N	1516	743	1			773
12	SHUT IN		29944	-0-	29944	156409	29025	3	919	9	N	835	741	1			867

TOTAL GAS PROD: 156,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,338

MOHON WELL #: 1H RRCID -> 269872 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		18374	-0-	18374	18374	16852	3	1522	9	N	1384	1384	1			-0-
10	SHUT IN		20178	-0-	20178	38552	19265	3	913	9	N	830	830	1			-0-
11	SHUT IN		12749	-0-	12749	51301	11836	3	913	9	N	830	241	1			589
12	SHUT IN		6934	-0-	6934	58235	6620	3	314	9	N	285	128	1			746

TOTAL GAS PROD: 58,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,329

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 269879 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		38824	-0-	38824	38824	35243	3	3581	9	N	3255	3255	1			-0-
10	SHUT IN		20435	-0-	20435	59259	18094	3	2341	9	N	2128	2128	1			-0-
11	SHUT IN		17212	-0-	17212	76471	14871	3	2341	9	N	2128	1519	1			609
12	SHUT IN		16613	-0-	16613	93084	14689	3	1924	9	N	1749	1486	1			872

TOTAL GAS PROD: 93,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,260

ADAMS-TRUITT WELL #: 1H RRCID -> 270241 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		19534	-0-	19534	19534	18070	3	1464	9	N	1331	1331	1			-0-
10	SHUT IN		35048	-0-	35048	54582	32211	3	2837	9	N	2579	2579	1			-0-
11	SHUT IN		26034	-0-	26034	80616	23197	3	2837	9	N	2579	1266	1			1313
12	SHUT IN		22133	-0-	22133	102749	22133	3			N	-0-	983	1			330

TOTAL GAS PROD: 102,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	15246	-0-	15246	15246	15083	3	163	9	N	148	148	1			-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	17434	-0-	17434	17434	17038	3	396	9	N	360	360	1			-0-	

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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-	-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
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	55459	X	52384	-0-	-3075	-0-	52384	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46486	-0-	-3606	-0-	46486	2			N	-0-					-0-
03	55459	X	50114	-0-	-5345	-0-	50114	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	48512	-0-	-3358	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
05	53506	X	49324	-0-	-4182	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
06	50700	X	46705	-0-	-3995	-0-	46705	2			N	-0-					-0-
07	51460	X	46579	-0-	-4881	-0-	46579	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	46417	-0-	-3710	-0-	46417	2			N	-0-					-0-
09	48510	X	41996	-0-	-6514	-0-	41996	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	43058	-0-	-6263	-0-	43058	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	44286	-0-	-2424	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
*12	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	42335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

01	50034	X	41930	-0-	-8104	-0-	41930	2			N	-0-					-0-
02	44688	X	36661	-0-	-8027	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
03	49166	X	38685	-0-	-10481	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	35310	-0-	-10590	-0-	35310	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	36071	-0-	-8972	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	33412	-0-	-7178	-0-	33412	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	32947	-0-	-7632	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	31795	-0-	-6893	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
09	37282	X	37282	-0-	-0-	-0-	37282	2			N	-0-					-0-
10	45844	X	45844	-0-	-0-	-0-	45844	2			N	-0-					-0-
11	43443	X	43443	-0-	-0-	-0-	43443	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	36817	-0-	-1716	-0-	36817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
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	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-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1856	-0-	-2267	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

01	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2799	-0-	-797	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2758	-0-	-602	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

03	0		3123	-0-	3123	3123	1101	2	2022	9	N	1838	1431	1					407
04	0		13218	-0-	13218	16341	7093	2	6125	9	N	5568	5608	1					367
05	0		18086	-0-	18086	34427	13587	2	4499	9	N	4090	4024	1					433
06	0		20367	-0-	20367	54794	17143	2	3224	9	N	2931	2826	1					538
07	0		5041	-0-	5041	59835	4023	1	1018	9	N	925	877	1					586
08	0		18821	-0-	18821	78656	16699	2	2122	9	N	1929	1749	1					766
09	0	Z	20689	-0-	20689	99345	19145	2	1544	9	N	1404	1411	1	2	8			757
10	0	Z	22232	-0-	22232	121577	20953	2	1279	9	N	1163	1242	1	4	8			674
11	0	Z	20995	-0-	20995	142572	19954	2	1041	9	N	946	890	1					730
12	0	Z	20897	-0-	20897	163469	19986	2	911	9	N	828	903	1	5	8			650

TOTAL GAS PROD: 163,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,622

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

03	0		2096	-0-	2096	2096	641	2	1455	9	N	1323	1049	1					274
04	0		12878	-0-	12878	14974	6869	2	6009	9	N	5463	5246	1					491
05	0		22700	-0-	22700	37674	17157	2	5543	9	N	5039	4952	1					578
06	0		26443	-0-	26443	64117	22253	2	4190	9	N	3809	3681	1					706
07	0		19769	-0-	19769	83886	17139	2	2630	9	N	2391	2463	1					634
08	0		24381	-0-	24381	108267	21904	2	2477	9	N	2252	2103	1					783
09	0	W	26929	-0-	26929	135196	24873	2	2056	9	N	1869	1775	1					877
10	0	W	27776	-0-	27776	162972	26157	2	1619	9	N	1472	1596	1	3	8			750
11	0	W	24544	-0-	24544	187516	23298	2	1246	9	N	1133	1067	1					816
12	0	W	26425	-0-	26425	213941	25351	2	1074	9	N	976	905	1	5	8			882

TOTAL GAS PROD: 213,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,727

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622

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	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	-0-	96	1			684
02	60788	X	-0-	-0-	-60788	-0-					N	5					689
03	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	-0-					689
04	65130	X	-0-	-0-	-65130	-0-					N	-0-					689
05	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	464	356	1			797
06	65130	X	-0-	-0-	-65130	-0-					N	1256	1230	1			823
07	67301	X	964	-0-	-66337	-0-	230	2	734	9	N	667	702	1			788
08	67301	X	9401	-0-	-57900	-0-	7456	2	1945	9	N	1768	1414	1			1142
09	65130	X	10788	-0-	-54342	-0-	9158	2	1630	9	N	1482	1587	1			1037
10	67301	X	9762	-0-	-57539	-0-	8233	2	1529	9	N	1390	1240	1			1187
11	65130	X	10602	-0-	-54528	-0-	9199	2	1403	9	N	1275	1439	1			1023
12	67301	X	9906	-0-	-57395	-0-	8618	2	1288	9	N	1171	1082	1			1112

TOTAL GAS PROD: 51,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,478

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 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	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					45
02	33516	X	-0-	-0-	-33516	-0-					N	-0-					45
03	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					45
04	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					N	13					58
05	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	340	177	1			221
06	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					N	949	1062	1			108
07	37107	X	1060	-0-	-36047	-0-	548	2	512	9	N	465	350	1			223
08	37107	X	9183	-0-	-27924	-0-	8036	2	1147	9	N	1043	1061	1			205
09	35910	X	9972	-0-	-25938	-0-	9097	2	875	9	N	795	694	1			306
10	37107	X	11114	-0-	-25993	-0-	10261	2	853	9	N	775	890	1			191
11	35910	X	11967	-0-	-23943	-0-	11231	2	736	9	N	669	536	1			324
12	37107	X	11569	-0-	-25538	-0-	10899	2	670	9	N	609	724	1			209

TOTAL GAS PROD: 54,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,658

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 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	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-	38	1			290
02	31276	X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-					290
03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	100					390
04	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	466	342	1			514
05	34627	X	10155	-0-	-24472	-0-	8377	2	1778	9	N	1616	1592	1			538
06	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	2101	2105	1			534
07	34627	X	14199	-0-	-20428	-0-	12453	2	1746	9	N	1587	1593	1			528
08	34627	X	25491	-0-	-9136	-0-	23567	2	1924	9	N	1749	1760	1			517
09	33510	X	25973	-0-	-7537	-0-	24503	2	1470	9	N	1336	1413	1			440
10	34627	X	26903	-0-	-7724	-0-	25692	2	1211	9	N	1101	1060	1			481
11	33510	X	29361	-0-	-4149	-0-	28275	2	1086	9	N	987	1074	1			394
12	34627	X	30550	-0-	-4077	-0-	29585	2	965	9	N	877	897	1			374

TOTAL GAS PROD: 162,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,920

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270719 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 (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
03	0		1747	-0-	1747	1747	654	2	1093	9	N	994	886	1			108
04	0		12211	-0-	12211	13958	6713	2	5498	9	N	4998	5106	1			-0-
05	0		18117	-0-	18117	32075	13458	2	4659	9	N	4235	4235	1			-0-
06	0		19889	-0-	19889	51964	16550	2	3339	9	N	3035	2823	1			212
07	0		5593	-0-	5593	57557	4339	2	1254	9	N	1140	1062	1			290
08	0		16809	-0-	16809	74366	14640	2	2169	9	N	1972	1928	1			334
09	94845	X	20479	-0-	-74366	-0-	18841	2	1638	9	N	1489	1584	1	1	8	238
10	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-	20976	2	1330	9	N	1209	1055	1	3	8	389
11	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19481	2	1068	9	N	971	1085	1			275
*12	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	20155	2	926	9	N	842	725	1	3	8	389

TOTAL GAS PROD: 158,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,885

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ	H-10	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-

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					25
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					25
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					25
04	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	1120	3			N	-0-					25
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					25
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1117	3	3	9	N	3					28
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					28
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1131	3	1	9	N	1					29
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					29
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					29
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	3	9	9	N	8					37
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1186	3	11	9	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					54
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	3	22	9	N	20					74
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	55	1			19
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	483	3	11	9	N	10					29
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					29
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					34
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					34
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					36
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	563	3	3	9	N	3					39
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					41
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	590	3	33	9	N	30					71
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3					74

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					38
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					38
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					42
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					42
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					42
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	N	5					47
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					47
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					47
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	N	8					55
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	N	8					69
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	N	6					75
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	733	3	8	9	N	7					82
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					82
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					82
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					82
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					82
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					82
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					82
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-					82
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					42
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					42
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					42
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					42
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					42
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					42
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					42
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					42
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	713	3	3	9	N	3					45
10	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	3			N	-0-					45
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					45
12	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					82
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					82
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					82
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			82
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					82
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					82
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					82
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					82
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					82
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					82
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

01	5332	X	4816	-0-	-516	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4498	-0-	-150	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4821	-0-	-399	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4789	-0-	-202	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4241	-0-	-589	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4086	-0-	-595	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

01	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4831	-0-	-433	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5018	-0-	-502	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5160	-0-	-544	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4605	-0-	-405	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4430	-0-	-520	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4634	-0-	-481	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1557	3	15	9	N	14					125
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1412	3	28	9	N	25					150
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	N	11	138	1			23
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1584	3	29	9	N	26					49
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	3			N	-0-					49
06	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1196	3			N	-0-					49
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					49
08	1364	N	476	-0-	-888	-0-	442	3	34	9	N	31					80
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1170	3	94	9	N	85	81	1	1	8	83
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1370	3	155	9	N	141	127	1			97
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1430	3	142	9	N	129	157	1			69
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1460	3	35	9	N	32					101

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	977	3	20	9	N	18					18
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	978	3	34	9	N	31					49
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					89
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	811	3	11	9	N	10					99
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	3			N	-0-					99
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					99
07	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-					99
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					99
09	750	N	209	-0-	-541	-0-	209	3			N	-0-					99
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	989	3	61	9	N	55	55	1			99
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-					99
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					53
02	616	N	285	-0-	-331	-0-	283	3	2	9	N	2					55
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	337	3	8	9	N	7					62
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					62
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	253	3	6	9	N	5					67
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					67
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					67
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	212	3	72	9	N	65	63	1			69
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					69
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					69
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	301	3	20	9	N	18					87

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					58
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					58
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					58
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					58
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					58
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					58
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					58
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					58
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					58
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					58
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,778 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	651	N	588	-0-	-63	-0-	577	3	11	9	N	10					55
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	552	3	11	9	N	10					65
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	599	3	11	9	N	10					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					75
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					75
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75
08	651	N	25	-0-	-626	-0-	25	3			N	-0-					75
09	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					75
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					75
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	415	3	84	9	N	76	110	1			41
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	533	3	65	9	N	59					100

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					40
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					40
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					40
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					40
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					40
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					40
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					40
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					40
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					40
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	297	3	4	9	N	4					44

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					40
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-					40
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					40
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					40
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					40
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					40
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					40
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					40
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					40
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					40
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					40
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,809 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					5
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11					16
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					16
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					16
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					16
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					16
09	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	3			N	-0-					16
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					16
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					16
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6994	-0-	-314	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7319	-0-	-431	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7709	-0-	-41	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6986	-0-	-484	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6555	-0-	-1071	-0-	6555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 219498 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7200 - 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	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-2013

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					15
02	2688	X	934	-0-	-1754	-0-	934	3			N	-0-					15
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					15
04	2310	X	1290	-0-	-1020	-0-	1290	3			N	-0-					15
05	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	2298	3	3	9	N	3					18
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1628	3	7	9	N	6					24
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2					26
08	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1953	3	3	9	N	3					29
09	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	1740	3	1	9	N	1					30
10	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	1674	3	6	9	N	5					35
11	1980	X	1180	-0-	-800	-0-	1180	3			N	-0-					35
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					37

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	698	3	2	9	N	2					7
02	4760	X	4685	-0-	-75	-0-	4685	3			N	-0-					7
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6253	3	1	9	N	1					8
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5170	3	4	9	N	4					12
05	5177	X	5123	-0-	-54	-0-	5121	3	2	9	N	2					14
06	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	4794	3	2	9	N	2					16
07	5270	X	4501	-0-	-769	-0-	4500	3	1	9	N	1					17
08	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	4909	3	2	9	N	2					19
09	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	4524	3	2	9	N	2					21
10	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4649	3	2	9	N	2					23
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	3			N	-0-					23
*12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4817	3	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 54,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	9858	X	8818	-0-	-1040	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9545	-0-	-31	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9829	-0-	-773	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9624	-0-	-636	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8677	-0-	-1894	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8036	-0-	-2535	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9608	-0-	-22	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7489	-0-	-1191	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	6488	-0-	-3202	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	8906	-0-	-673	-0-	8906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234609 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5533 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
CROSSLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238399 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6271 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

01	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	17207	3	85	9	N	77						105
02	17360	X	16424	-0-	-936	-0-	16330	3	94	9	N	85	132	1				58
03	19220	X	17406	-0-	-1814	-0-	17284	3	122	9	N	111	146	1				23
04	17220	X	15046	-0-	-2174	-0-	14932	3	114	9	N	104	115	1				12
05	18197	X	16605	-0-	-1592	-0-	16532	3	73	9	N	66						78
06	17610	X	16776	-0-	-834	-0-	16701	3	75	9	N	68	123	1				23
07	18197	X	16702	-0-	-1495	-0-	16635	3	67	9	N	61						84
08	17391	X	16024	-0-	-1367	-0-	15947	3	77	9	N	70	129	1				25
09	16770	X	16247	-0-	-523	-0-	16200	3	47	9	N	43						68
10	17329	X	16700	-0-	-629	-0-	16637	3	63	9	N	57	82	1	1	8		42
11	16770	X	15903	-0-	-867	-0-	15825	3	78	9	N	71	66	1				47
12	16306	X	16041	-0-	-265	-0-	15974	3	67	9	N	61						108

TOTAL GAS PROD: 197,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

01	17019	X	16867	-0-	-152	-0-	16783	3	84	9	N	76	86	1				158
02	15372	X	13739	-0-	-1633	-0-	13654	3	85	9	N	77	162	1				73
03	16833	X	13574	-0-	-3259	-0-	13500	3	74	9	N	67	75	1				65
04	16320	X	11506	-0-	-4814	-0-	11442	3	64	9	N	58	80	1				43
05	16864	X	13502	-0-	-3362	-0-	13430	3	72	9	N	65						108
06	16320	X	14409	-0-	-1911	-0-	14357	3	52	9	N	47	67	1				88
07	15221	X	14518	-0-	-703	-0-	14462	3	56	9	N	51						139
08	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14336	3	54	9	N	49	62	1				126
09	14400	X	14272	-0-	-128	-0-	14233	3	39	9	N	35						161
10	14880	X	14290	-0-	-590	-0-	14264	3	26	9	N	24						185
11	14400	X	13319	-0-	-1081	-0-	13287	3	32	9	N	29	124	1				90
12	14291	X	13368	-0-	-923	-0-	13304	3	64	9	N	58						148

TOTAL GAS PROD: 167,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

01	9517	X	6925	-0-	-2592	-0-	6925	3			N	-0-						-0-
02	8596	X	8188	-0-	-408	-0-	8188	3			N	-0-						-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3			N	-0-						-0-
04	9210	X	8810	-0-	-400	-0-	8810	3			N	-0-						-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-						-0-
06	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	8599	3			N	-0-						-0-
07	9517	X	8337	-0-	-1180	-0-	8337	3			N	-0-						-0-
08	9517	X	7871	-0-	-1646	-0-	7871	3			N	-0-						-0-
09	9030	X	7585	-0-	-1445	-0-	7585	3			N	-0-						-0-
10	9331	X	6837	-0-	-2494	-0-	6837	3			N	-0-						-0-
11	8610	X	7926	-0-	-684	-0-	7926	3			N	-0-						-0-
*12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 97,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 250176 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7025 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2583	-0-	-1602	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4212	-0-	-655	-0-	4203	3	9	9	N	8					56
02	4396	X	3462	-0-	-934	-0-	3459	3	3	9	N	3					59
03	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	3594	3	6	9	N	5					64
04	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	3719	3	9	9	N	8					72
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3754	3	10	9	N	9					81
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3701	3	9	9	N	8					89
07	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3357	3	9	9	N	8					97
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3997	3	13	9	N	12					109
09	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3476	3	9	9	N	8	65	1			52
10	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3248	3	6	9	N	5					57
11	3870	X	3268	-0-	-602	-0-	3264	3	4	9	N	4					61
12	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	3167	3	9	9	N	8					69

TOTAL GAS PROD: 43,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BASTIAN WELL #: 1 H RRCID -> 254715 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8228 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - PLUGGED 03-04-2013

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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16056	-0-	-1118	-0-	15993	3	63	9	N	57	112	1			122
02	15400	X	13781	-0-	-1619	-0-	13716	3	65	9	N	59	60	1			121
03	16678	X	15136	-0-	-1542	-0-	15074	3	62	9	N	56	50	1			127
04	16140	X	14481	-0-	-1659	-0-	14408	3	73	9	N	66	155	1			38
05	16058	X	14592	-0-	-1466	-0-	14544	3	48	9	N	44					82
06	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14216	3	41	9	N	37					119
07	15252	X	14298	-0-	-954	-0-	14262	3	36	9	N	33	79	1			73
08	15128	X	14696	-0-	-432	-0-	14654	3	42	9	N	38					111
09	14490	X	14193	-0-	-297	-0-	14150	3	43	9	N	39	127	1	1	8	22
10	14725	X	14518	-0-	-207	-0-	14399	3	119	9	N	108	116	1	1	8	13
11	14250	X	13741	-0-	-509	-0-	13716	3	25	9	N	23					36
12	14477	X	13631	-0-	-846	-0-	13586	3	45	9	N	41					77

TOTAL GAS PROD: 173,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	7193	3	19	9	N	17	84	1			48
02	7448	X	6796	-0-	-652	-0-	6785	3	11	9	N	10					58
03	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7193	3	17	9	N	15					73
04	7620	X	6288	-0-	-1332	-0-	6275	3	13	9	N	12					85
05	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7242	3	14	9	N	13					98
06	7290	X	7149	-0-	-141	-0-	7134	3	15	9	N	14					112
07	7533	X	6552	-0-	-981	-0-	6534	3	18	9	N	16	82	1			46
08	7254	X	6235	-0-	-1019	-0-	6218	3	17	9	N	15					61
09	7140	X	5931	-0-	-1209	-0-	5922	3	9	9	N	8					69
10	7378	X	7210	-0-	-168	-0-	7199	3	11	9	N	10					79
11	7140	X	6649	-0-	-491	-0-	6643	3	6	9	N	5					84
12	6541	X	5227	-0-	-1314	-0-	5219	3	8	9	N	7					91

TOTAL GAS PROD: 79,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	25606	X	24479	-0-	-1127	-0-	24373	3	106	9	N	96	111	1			57
02	23128	X	20798	-0-	-2330	-0-	20713	3	85	9	N	77					134
03	25606	X	22733	-0-	-2873	-0-	22603	3	130	9	N	118	230	1			22
04	24780	X	22865	-0-	-1915	-0-	22749	3	116	9	N	105	109	1			18
05	25358	X	23186	-0-	-2172	-0-	23086	3	100	9	N	91					109
06	23700	X	21844	-0-	-1856	-0-	21775	3	69	9	N	63	101	1			71
07	23622	X	21644	-0-	-1978	-0-	21637	3	7	9	N	6					77
08	23622	X	21701	-0-	-1921	-0-	21634	3	67	9	N	61					138
09	22860	X	20953	-0-	-1907	-0-	20902	3	51	9	N	46	155	1	1	8	28
10	23188	X	21124	-0-	-2064	-0-	21090	3	34	9	N	31					59
11	21840	X	20143	-0-	-1697	-0-	20062	3	81	9	N	74	102	1			31
*12	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20368	3	73	9	N	66					97

TOTAL GAS PROD: 261,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

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	27156	X	24794	-0-	-2362	-0-	24650	3	144	9	N	131	173	1			28
02	24528	X	21511	-0-	-3017	-0-	21398	3	113	9	N	103					131
03	26846	X	23306	-0-	-3540	-0-	23166	3	140	9	N	127	87	1			171
04	25560	X	24001	-0-	-1559	-0-	23858	3	143	9	N	130	193	1			108
05	25513	X	24275	-0-	-1238	-0-	24177	3	98	9	N	89					197
06	24000	X	23504	-0-	-496	-0-	23435	3	69	9	N	63	91	1			169
07	24800	X	23907	-0-	-893	-0-	23765	3	142	9	N	129	175	1			123
08	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23445	3	70	9	N	64					187
09	24000	X	22250	-0-	-1750	-0-	22213	3	37	9	N	34	153	1			68
10	24273	X	23174	-0-	-1099	-0-	23148	3	26	9	N	24					92
11	23490	X	22084	-0-	-1406	-0-	22033	3	51	9	N	46	91	1			47
12	23188	X	21929	-0-	-1259	-0-	21835	3	94	9	N	85					132

TOTAL GAS PROD: 278,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

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

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	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7442	3	156	9	N	142	137	1			208
02	7616	X	6305	-0-	-1311	-0-	6163	3	142	9	N	129	191	1			146
03	8308	X	7281	-0-	-1027	-0-	7120	3	161	9	N	146	171	1			121
04	7350	X	6247	-0-	-1103	-0-	6138	3	109	9	N	99					220
05	7595	X	6531	-0-	-1064	-0-	6400	3	131	9	N	119	180	1			159
06	7350	X	5433	-0-	-1917	-0-	5377	3	56	9	N	51					210
07	7285	X	4439	-0-	-2846	-0-	4383	3	56	9	N	51					261
08	7285	X	6243	-0-	-1042	-0-	6169	3	74	9	N	67	151	1			177
09	6330	X	4233	-0-	-2097	-0-	4189	3	44	9	N	40	190	1			27
10	6541	X	4050	-0-	-2491	-0-	4004	3	46	9	N	42					69
11	6030	X	3374	-0-	-2656	-0-	3233	3	141	9	N	128	119	1			78
12	6231	X	2910	-0-	-3321	-0-	2882	3	28	9	N	25					103

TOTAL GAS PROD: 64,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

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	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	178	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3387	-0-	-281	-0-	158	1	3229	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	847	1	3766	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	130	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	144	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	126	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	130	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2729	-0-	-1890	-0-	100	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	113	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	111	1	3009	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	114	1	3183	2	N	-0-					-0-
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	108	1	3001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

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	756	-0-	-50	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	208	1	924	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	2	N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	30	1	753	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	28	1	770	2	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	2	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,744 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	129	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	634	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	104	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	114	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	99	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	134	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	131	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	132	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3520	-0-	-680	-0-	121	1	3399	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	118	1	3253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1652	-0-	-1634	-0-	37	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	2	N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	672	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	111	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	98	1	5669	2	N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	100	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	113	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	114	1	5716	2	N	-0-					-0-
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	114	1	5832	2	N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	112	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5053	-0-	-1023	-0-	112	1	4941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4488	-0-	-384	-0-	97	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	484	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	82	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	85	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	86	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	88	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	94	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	92	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	95	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	93	1	4490	2	N	-0-					-0-
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	109	1	4865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,771 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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	110	1	4875	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	84	1	3802	2	N	-0-			-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	358	1	3615	2	N	-0-			-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	61	1	3314	2	N	-0-			-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	65	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	76	1	4325	2	N	-0-			-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	79	1	4138	2	N	-0-			-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	76	1	3807	2	N	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	77	1	3900	2	N	-0-			-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	76	1	3680	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	83	1	3679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,444 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	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	106	1	4697	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4002	-0-	-366	-0-	87	1	3915	2	N	-0-			-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	444	1	4484	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	78	1	4275	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	80	1	4592	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	81	1	4284	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	76	1	4332	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	83	1	4380	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	82	1	4152	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	83	1	4183	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	83	1	4029	2	N	-0-			-0-
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	94	1	4192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,892 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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	2	N	-0-			-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	133	1	6010	2	N	-0-			-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	634	1	6407	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	97	1	5309	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	112	1	6402	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5326	-0-	-1484	-0-	99	1	5227	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6120	-0-	-917	-0-	107	1	6013	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	114	1	5975	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	114	1	5741	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	114	1	5754	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5642	-0-	-268	-0-	115	1	5527	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4621	-0-	-928	-0-	101	1	4520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,570 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	7037	X	6052	-0-	-985	-0-	285	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5767	-0-	-589	-0-	270	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1292	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	227	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6202	-0-	-184	-0-	240	1	5962	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	219	1	6104	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	216	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	231	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5947	-0-	-413	-0-	208	1	5739	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	215	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	205	1	5728	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5637	-0-	-625	-0-	197	1	5440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,591 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	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	576	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2688	-0-	-132	-0-	96	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2537	-0-	-377	-0-	98	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	82	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	74	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	82	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2389	2	N	-0-					-0-
*12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	100	1	2758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,482 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	70	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	319	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	46	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	53	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	67	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	62	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	68	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	65	1	3284	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	64	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	62	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	61	1	2740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,772 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	11873	X	9336	-0-	-2537	-0-	633	1	8703	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8329	-0-	-2395	-0-	538	1	7791	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	661	1	9682	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9856	-0-	-314	-0-	626	1	9230	2	N	-0-					-0-
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	678	1	9787	2	N	-0-					-0-
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	789	1	10714	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9481	-0-	-873	-0-	660	1	8821	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	7818	-0-	-2660	-0-	521	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	6048	-0-	-5442	-0-	415	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9688	-0-	-2185	-0-	661	1	9027	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	8846	-0-	-2644	-0-	625	1	8221	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	7506	-0-	-1980	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,219 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	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	440	1	4746	2	N	13					35
							14	9									
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	420	1	4290	2	N	169	185	1			19
							186	9									
03	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	457	1	4778	2	N	4					23
							4	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	434	1	4810	2	N	164	176	1			11
							180	9									
05	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	426	1	4593	2	N	10					21
							11	9									
06	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	397	1	4253	2	N	14					35
							15	9									
07	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	432	1	4642	2	N	132					167
							145	9									
08	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	428	1	4705	2	N	4	162	1			9
							4	9									
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	415	1	4565	2	N	178					187
							196	9									
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	428	1	4625	2	N	12	178	1			21
							13	9									
11	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	439	1	4449	2	N	-0-					21
*12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	632	1	7083	2	N	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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	DLQ G-10		3978	-0-	3978	8827	3978	2			N	-0-					-0-
02	13657	X	4830	-0-	-8827	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4589	-0-	-1231	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3714	-0-	-1649	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5347	-0-	-202	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5775	-0-	-135	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5361	-0-	-746	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,955 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

01	DLQ G-10	850	-0-	850	1857	850	2		N	-0-				-0-
02	2349 X	492	-0-	-1857	-0-	492	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	4625	-0-	1525	1525	4625	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	5725	-0-	2725	4250	5725	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3001	-0-	-99	4151	3001	2		N	-0-				-0-
06	5542 X	1391	-0-	-4151	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-
09	690 X	273	-0-	-417	-0-	273	2		N	-0-				-0-
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-				-0-
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
12	496 X	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

01	5022 X	4411	-0-	-611	-0-	374	1	4035 2	N	2				16
						2	9							
02	4452 X	4209	-0-	-243	-0-	376	1	3827 2	N	5				21
						6	9							
03	4898 X	4488	-0-	-410	-0-	391	1	4089 2	N	7				28
						8	9							
04	4710 X	3551	-0-	-1159	-0-	293	1	3243 2	N	14				42
						15	9							
05	4681 X	4452	-0-	-229	-0-	377	1	4074 2	N	1				43
						1	9							
06	4500 X	4293	-0-	-207	-0-	366	1	3920 2	N	6				49
						7	9							
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	400	1	4304 2	N	7				56
						8	9							
08	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	384	1	4226 2	N	14				70
						15	9							
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	406	1	4468 2	N	3				73
						3	9							
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	412	1	4461 2	N	4				77
						4	9							
11	4560 X	4352	-0-	-208	-0-	382	1	3861 2	N	99	162	1		14
						109	9							
12	4774 X	3161	-0-	-1613	-0-	258	1	2900 2	N	3				17
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 52,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW WELL #: 1 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	DLQ G-10		83	-0-	83	8757	83	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	8483	-0-	-8757	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7173	-0-	-3627	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	428	-0-	-10732	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	70	-0-	-10220	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10596	-0-	10596	10596	10596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

01	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	2	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 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

01	10168	X	8969	-0-	-1199	-0-	609	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	525	1	7607	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9184	-0-	-488	-0-	587	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	607	1	8942	2	N	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	615	1	8889	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7774	-0-	-1106	-0-	534	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8921	-0-	-937	-0-	619	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8294	-0-	-1564	-0-	553	1	7741	2	N	-0-					-0-
09	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	749	1	10159	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9398	-0-	-119	-0-	642	1	8756	2	N	-0-					-0-
11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	629	1	8269	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7517	-0-	7517	7517	7517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,048 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. 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	4371	X	3823	-0-		-548	-0-	259	1	3564	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3417	-0-		-391	-0-	221	1	3196	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3623	-0-		-593	-0-	231	1	3392	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3252	-0-		-798	-0-	207	1	3045	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3444	-0-		-586	-0-	223	1	3221	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2619	-0-		-1071	-0-	180	1	2439	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2730	-0-		-1052	-0-	190	1	2540	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2727	-0-		-900	-0-	182	1	2545	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3325	-0-		-5	-0-	229	1	3096	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2631	-0-		-810	-0-	180	1	2451	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2448	-0-		-192	-0-	173	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2276	-0-		2276	2276	2276	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

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	DLQ G-10		9414	-0-		9414	18634	9414	2			N	-0-			-0-
02	29152	X	10518	-0-		-18634	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
03	12994	X	12994	-0-		-0-	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
04	10755	X	10755	-0-		-0-	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
05	10889	X	10889	-0-		-0-	-0-	10889	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	11010	-0-		-0-	-0-	11010	2			N	-0-			-0-
07	11943	X	11943	-0-		-0-	-0-	11943	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	-0-	-0-		-9393	-0-					N	-0-			-0-
09	10182	X	10182	-0-		-0-	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
10	12651	X	12651	-0-		-0-	-0-	12651	2			N	-0-			-0-
11	11898	X	11898	-0-		-0-	-0-	11898	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9915	-0-		9915	9915	9915	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

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	7595	X	7021	-0-		-574	-0-	476	1	6545	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6791	-0-		-69	-0-	438	1	6353	2	N	-0-			-0-
03	7940	X	7940	-0-		-0-	-0-	507	1	7433	2	N	-0-			-0-
04	7358	X	7358	-0-		-0-	-0-	468	1	6890	2	N	-0-			-0-
05	7738	X	7738	-0-		-0-	-0-	501	1	7237	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6480	-0-		-1200	-0-	445	1	6035	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7504	-0-		-432	-0-	522	1	6982	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6509	-0-		-1427	-0-	434	1	6075	2	N	-0-			-0-
09	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	527	1	7142	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7479	-0-		-271	-0-	511	1	6968	2	N	-0-			-0-
11	7385	X	7385	-0-		-0-	-0-	522	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6059	-0-		-637	-0-	6059	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,933 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	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	586	1	6321	2	N	28					49
							31	9									
02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	553	1	5645	2	N	155	183	1			21
							171	9									
03	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	604	1	6313	2	N	21					42
							23	9									
04	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	556	1	6159	2	N	148	178	1			12
							163	9									
05	7068	X	6908	-0-	-160	-0-	585	1	6308	2	N	14					26
							15	9									
06	6810	X	6729	-0-	-81	-0-	574	1	6130	2	N	23					49
							25	9									
07	7099	X	7054	-0-	-45	-0-	588	1	6324	2	N	129	164	1			14
							142	9									
08	7099	X	6732	-0-	-367	-0-	559	1	6158	2	N	14					28
							15	9									
09	6870	X	6753	-0-	-117	-0-	549	1	6026	2	N	162					190
							178	9									
10	7068	X	6724	-0-	-344	-0-	568	1	6143	2	N	12	181	1			21
							13	9									
11	6840	X	6325	-0-	-515	-0-	565	1	5721	2	N	35					56
							39	9									
*12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	706	1	7902	2	N	14					70
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 82,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

01	DLQ G-10		15816	-0-	15816	31419	15816	2			N	-0-					-0-
02	41515	X	10096	-0-	-31419	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	6504	-0-	-8796	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	9	-0-	-15801	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	6831	-0-	-8469	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
07	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14216	-0-	-788	-0-	14216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
02	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6840	X	6480	-0-	-360	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	159	-0-	-11361	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	258	-0-	-11646	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	919	-0-	-2243	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,164 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	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		5691	-0-	5691	5691	5691	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3798	-0-	3798	9489	3798	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12686	3197	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1966	-0-	1966	14652	1966	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-
*12	14652	X	-0-	-0-	-14652	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

01	DLQ G-10		7558	-0-	7558	14950	7558	2			N	-0-					-0-
02	21355	X	6405	-0-	-14950	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7014	-0-	-306	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6525	-0-	-729	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6003	-0-	-1167	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5220	-0-	-2189	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5669	-0-	-1141	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

01	DLQ G-10		6783	-0-	6783	20547	6783	2			N	-0-					-0-
02	28552	X	8005	-0-	-20547	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	7208	-0-	-6862	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	7350	-0-	-6414	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5929	-0-	-2651	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
10	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
11	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
*12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,011 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	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	504	1	5436	2	N	4					127
							4	9									
02	5768	X	3455	-0-	-2313	-0-	302	1	3085	2	N	62	163	1			26
							68	9									
03	6386	X	3234	-0-	-3152	-0-	281	1	2939	2	N	13					39
							14	9									
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	564	1	6249	2	N	14					53
							15	9									
05	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	497	1	5363	2	N	-0-					53
06	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	482	1	5143	2	N	4					57
							4	9									
07	7068	X	5727	-0-	-1341	-0-	487	1	5230	2	N	9					66
							10	9									
08	7068	X	5340	-0-	-1728	-0-	444	1	4886	2	N	9					75
							10	9									
09	6840	X	5437	-0-	-1403	-0-	447	1	4920	2	N	64					139
							70	9									
10	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	473	1	5125	2	N	13					152
							14	9									
11	5640	X	4958	-0-	-682	-0-	443	1	4479	2	N	33	163	1			22
							36	9									
12	5735	X	4150	-0-	-1585	-0-	339	1	3799	2	N	11					33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 62,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	7006	X	5369	-0-	-1637	-0-	454	1	4903	2	N	11					183
							12	9									
02	5936	X	4734	-0-	-1202	-0-	422	1	4306	2	N	5	162	1			26
							6	9									
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	582	1	6090	2	N	27					53
							30	9									
04	6120	X	6034	-0-	-86	-0-	497	1	5508	2	N	26					79
							29	9									
05	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	514	1	5543	2	N	2					81
							2	9									
06	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	507	1	5416	2	N	-0-					81
07	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	513	1	5511	2	N	-0-					81
08	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	481	1	5293	2	N	27					108
							30	9									
09	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	427	1	4698	2	N	9					117
							10	9									
10	6107	X	5626	-0-	-481	-0-	475	1	5144	2	N	6					123
							7	9									
11	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	467	1	4733	2	N	-0-					123
12	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-	319	1	3575	2	N	2					125
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 66,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	685	1	7358	2	N	60					119
							66	9									
02	7980	X	7245	-0-	-735	-0-	639	1	6508	2	N	89	166	1			42
							98	9									
03	8835	X	7733	-0-	-1102	-0-	672	1	7020	2	N	37					79
							41	9									
04	8490	X	7605	-0-	-885	-0-	618	1	6864	2	N	112	165	1			26
							123	9									
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	645	1	6945	2	N	51					77
							56	9									
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	631	1	6720	2	N	55					132
							61	9									
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	643	1	6893	2	N	72	162	1			42
							79	9									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	662	1	7294	2	N	28					70
							31	9									
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	646	1	7106	2	N	110					180
							121	9									
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	653	1	7095	2	N	12	161	1			31
							13	9									
11	7740	X	7496	-0-	-244	-0-	656	1	6675	2	N	150	164	1			17
							165	9									
12	7502	X	5646	-0-	-1856	-0-	460	1	5161	2	N	23					40
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 90,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

01	4805	X	4027	-0-	-778	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3752	-0-	-504	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3337	-0-	-1003	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2104	-0-	-1916	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2226	-0-	-1928	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

01	11346	X	10468	-0-	-878	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9700	-0-	-464	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9908	-0-	-1004	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9790	-0-	-770	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10469	-0-	-443	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9102	-0-	-1278	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8331	-0-	-2147	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8611	-0-	-1529	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8680	-0-	-1798	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8328	-0-	-762	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
*12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	840	2	21	9	Y	19					88
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	2	14	9	Y	13					101
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	Y	15					116
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5					121
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					124
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	802	2	3	9	Y	3					127
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					130
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	881	2	7	9	Y	6					136
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	Y	12					148
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	Y	12					160
11	870	N	743	-0-	-127	-0-	740	2	3	9	Y	3					163
12	899	N	633	-0-	-266	-0-	627	2	6	9	Y	5	150	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1722	-0-	-210	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-					81
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	1304	2			N	-0-					81
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2			N	-0-					81
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	1471	2			N	-0-					81
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					81
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					81
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					81
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					81
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					81
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					81
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			N	-0-					81
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 19,154 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					22
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					22
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					22
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					22
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					22
09	360	N	42	-0-	-318	-0-	42	2			Y	-0-					22
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-					22
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-					22
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1169	-0-	-871	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					30
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					30
03	13423	X	13236	-0-	-187	-0-	13236	2			N	-0-					30
04	12990	X	11407	-0-	-1583	-0-	11407	2			N	-0-					30
05	13268	X	12150	-0-	-1118	-0-	12150	2			N	-0-					30
06	12810	X	6717	-0-	-6093	-0-	6717	2			N	-0-					30
07	13237	X	10041	-0-	-3196	-0-	10041	2			N	-0-					30
08	13237	X	11985	-0-	-1252	-0-	11985	2			N	-0-					30
09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					30
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	12112	2			N	-0-					30
11	11610	X	11096	-0-	-514	-0-	11096	2			N	-0-					30
12	11997	X	11702	-0-	-295	-0-	11702	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 137,050 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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4599	-0-	-321	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	N	14					86
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	N	14					100
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1174	2	18	9	N	16					116
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					131
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23					154
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1382	2	31	9	N	28					182
07	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	1392	2	13	9	N	12					194
08	1705	N	758	-0-	-947	-0-	743	2	15	9	N	14					208
09	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1071	2	12	9	N	11					219
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	153	1			72
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					74
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1721	2	81	9	N	74					74

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION //CONT.// 932980
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	INC G-10		1847	-0-	1847	1847	1847	2			N	-0-					7
02	3047	X	1200	-0-	-1847	-0-	1200	2			N	-0-					7
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					7
04	1800	X	838	-0-	-962	-0-	838	2			N	-0-					7
05	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
06	2040	X	1343	-0-	-697	-0-	1342	2	1	9	N	1					9
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					9
08	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	2007	2			N	-0-					9
09	1350	X	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					9
10	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-					9
11	2160	X	675	-0-	-1485	-0-	675	2			N	-0-					9
*12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	N	9					9

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

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

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

WOODALL-CURRIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194040 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7234 - 7720

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					63
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2			N	-0-					63
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					63
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					63
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					63
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					63
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					63
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					63
11	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-					63
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B DENY	-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B	DENY	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 214577 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7470 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - PLUGGED 02-05-2013

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-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	-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	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					5
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					5
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					5
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					5
05	2139	X	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					5
06	2070	X	1620	-0-	-450	-0-	1620	2			N	-0-					5
07	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					5
08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					5
09	2010	X	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					5
10	2077	X	21	-0-	-2056	-0-	21	2			N	-0-					5
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					5
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

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

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					68
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					68
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
09	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4078	2	19	9	N	17					85
10	3100	N	7416	-0-	4316	5413	7396	2	20	9	N	18					103
11	3000	N	6504	-0-	3504	8917	6493	2	11	9	N	10					113
*12	14666	X	5749	-0-	-8917	-0-	5713	2	36	9	N	33					146

TOTAL GAS PROD: 24,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4538	2	N	-0-			-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	50	1	4286	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	4375	-0-	-3716	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	3790	-0-	-1700	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	4375	-0-	-957	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4677	-0-	-243	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
*12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,080 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	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-			-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	9294	-0-	-4253	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	8991	-0-	-4119	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	9770	-0-	-1948	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	10150	-0-	-50	-0-	10150	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	5746	-0-	-4174	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	8191	-0-	-1574	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	8961	-0-	-1179	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
10	10478	X	8231	-0-	-2247	-0-	8231	2			N	-0-			-0-
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	325	1	10206	2	N	-0-			-0-
*12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	10101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,786 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	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	700	1	3682	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	3326	-0-	-5230	-0-	775	1	2551	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	3727	-0-	-4343	-0-	750	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	3239	-0-	-4356	-0-	775	1	2464	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	3272	-0-	-4078	-0-	750	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	2924	-0-	-1943	-0-	775	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2972	-0-	-872	-0-	775	1	2197	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	1611	-0-	-2109	-0-	750	1	861	2	N	-0-			-0-
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	775	1	4683	2	N	-0-			-0-
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	750	1	5942	2	N	-0-			-0-
*12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	775	1	4603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,580 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3348	X	2410	-0-	-938	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2007	-0-	-1017	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,221 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3415	-0-	-393	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3580	-0-	-636	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	13	-0-	-4007	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
07	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
09	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
10	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
11	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17542	-0-	-7103	-0-	17542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 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	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5040	-0-	-1560	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4944	-0-	-1876	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5218	-0-	-1323	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5239	-0-	-911	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,895 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	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
02	5376	X	4903	-0-	-473	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
04	5760	X	5302	-0-	-458	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
07	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
08	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
09	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
11	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
12	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,075 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	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3		N	-0-			-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3		N	-0-			-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3		N	-0-			-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3		N	-0-			-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	5692	3		N	-0-			-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3		N	-0-			-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3		N	-0-			-0-
09	5700	X	5684	-0-	-16	-0-	5684	3		N	-0-			-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3		N	-0-			-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3		N	-0-			-0-
12	6510	X	5546	-0-	-964	-0-	5546	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,654 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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	1884	-0-	-2983	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
06	4710	X	1009	-0-	-3701	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	703	-0-	-4164	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	717	-0-	-2724	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09	2430	X	502	-0-	-1928	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	1891	X	389	-0-	-1502	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	1020	X	449	-0-	-571	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,937 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 LIFT (I) (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	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,306 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 LIFT (I) (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-	3514	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2148	-0-	-518	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,762 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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,231 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	362	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9541	-0-	-1239	-0-	327	1	9214	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10505	-0-	-1430	-0-	362	1	10143	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10178	-0-	-1372	-0-	351	1	9827	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	8696	-0-	-3239	-0-	362	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9600	-0-	-1950	-0-	351	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9879	-0-	-692	-0-	362	1	9517	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9529	-0-	-980	-0-	362	1	9167	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9377	-0-	-793	-0-	351	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	7283	-0-	-2637	-0-	362	1	6921	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	351	1	8368	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9456	-0-	-433	-0-	362	1	9094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
*12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	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
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	720	N	505	-0-	-215	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 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	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,610 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	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2006	-0-	-1158	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1997	-0-	-1289	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1746	-0-	-1194	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1638	-0-	-1090	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	2219	1100	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	3381	1162	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	3309	1128	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1071	-0-	-2029	1280	1071	2			N	-0-					-0-
11	2297	N	1017	-0-	-1280	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,389 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					42
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					42
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					42
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					42
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					42
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					42
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					42
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					42
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2981	-0-	-2959	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3133	-0-	-3253	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1540	-0-	-4640	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1414	-0-	-4972	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	755	-0-	-2376	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	512	-0-	-2518	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	356	-0-	-2775	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,058 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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,706 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5934	3			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5034	-0-	-366	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4673	-0-	-727	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3351	-0-	-1419	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3572	-0-	-1357	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 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	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	4792	-0-	-1315	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					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	0	X	-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: 9,700 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 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	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5148	-0-	-1579	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 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	4371	X	2596	-0-	-1775	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3545	-0-	-487	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2041	-0-	-2279	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2544	-0-	-1765	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6626	-0-	-2860	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,334 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-1952	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3135	-0-	-729	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1861	-0-	-2279	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
08	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	8418	-0-	-10740	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7267	-0-	4167	10358	7267	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5651	-0-	2851	13209	5651	2			N	-0-					-0-
03	18688	X	5479	-0-	-13209	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1117	530	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		567	-0-	567	1684	567	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	506	-0-	-1684	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	600	X	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					50
03	2542	N	106	-0-	-2436	-0-	106	2			N	-0-					50
04	2250	N	607	-0-	-1643	-0-	607	2			N	-0-					50
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					50
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					50
08	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					50
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					50
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 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	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2776	-0-	-108	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,953 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	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3106	-0-	-434	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3168	-0-	-490	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,019 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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3555	-0-	455	608	3555	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	679	3071	3			N	-0-					-0-
10	3399	X	2720	-0-	-679	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,635 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	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,119 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	3100	N	12798	-0-	9698	9698	12798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9068	-0-	6268	15966	9068	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8572	-0-	5472	21438	8572	2			N	-0-					-0-
04	30034	X	8596	-0-	-21438	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,098 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	8773	X	7447	-0-	-1326	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6493	-0-	-1431	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3249	-0-	-4101	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	459	-0-	-6981	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
07	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30400	2			N	-0-					-0-
08	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
09	23022	X	23022	-0-	-0-	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
10	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
11	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	17934	-0-	-9656	-0-	17934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,113 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	T. A.		1172	-0-	1172	2116	1172	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	1164	-0-	-2116	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,983 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	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 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	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4828	-0-	-932	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4844	-0-	-1108	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3898	-0-	-1899	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3621	-0-	-1370	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3294	-0-	-1536	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3290	-0-	-1546	-0-	92	1	3198	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3345	-0-	-735	-0-	99	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2867	-0-	-1039	-0-	96	1	2771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 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	4619	X	3185	-0-	-1434	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3792	-0-	-744	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2277	-0-	-2583	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
09	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	8661	-0-	-8265	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,068 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. GAS LIFT (I)(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	2800	-0-	-1292	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3585	-0-	-223	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1919	-0-	-2191	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	30862	X	30862	-0-	-0-	-0-	30862	2			N	-0-					-0-
07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
08	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
09	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
10	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
11	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	11053	-0-	-9252	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,371 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. GAS LIFT (I)(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	5561	-0-	-515	-0-	306	1	5255	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4984	-0-	-364	-0-	276	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	306	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	296	1	4470	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	310	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	298	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5177	-0-	-341	-0-	317	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	306	1	5341	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	290	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	301	1	4913	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	290	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5360	-0-	-282	-0-	315	1	5045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,458 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5965	-0-	-1203	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6066	-0-	-864	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5722	-0-	-881	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5637	-0-	-811	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,080 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	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
02	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3614	-0-	-1696	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	1600	-0-	-3887	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7021	-0-	-791	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,132 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	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	2			N	-0-					-0-
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
03	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
04	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
05	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
08	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	9058	-0-	-4582	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,138 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	452	-0-	-664	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 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	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3902	-0-	-270	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,393 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	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1891	-0-	-853	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1101	-0-	-969	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
08	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
11	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	10101	-0-	-13645	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,618 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. (I) GAS LIFT(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	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
02	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
03	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
04	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
07	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
08	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
09	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	10235	-0-	-7652	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,520 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
03	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
06	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
07	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
08	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
10	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
11	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	17895	-0-	-3681	-0-	17895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,193 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. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2657	-0-	-2803	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
07	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
08	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	11231	-0-	-12174	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 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	5983	X	3757	-0-	-2226	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4176	-0-	-584	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
06	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
07	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
08	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
09	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
10	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
11	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	27502	-0-	-7032	-0-	27502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1947	-0-	-513	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,738 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	2387	X	1562	-0-	-825	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1307	-0-	-849	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 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	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5502	-0-	-528	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,114 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,910 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	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3062	-0-	-102	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,631 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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,052 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. GAS LIFT (I)(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	631	-0-	-857	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	980	N	620	-0-	-360	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 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. GAS LIFT (I)(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-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,452 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. GAS LIFT (I)(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	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2052	-0-	-580	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,135 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	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5602	-0-	-194	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4718	-0-	-1699	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4458	-0-	-1752	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,997 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,324 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	13702	X	8574	-0-	-5128	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	7392	-0-	-4984	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7775	-0-	-4439	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7214	-0-	-2536	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7244	-0-	-1963	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6792	-0-	-1518	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6862	-0-	-1322	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6708	-0-	-1073	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6404	-0-	-796	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6473	-0-	-781	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6109	-0-	-671	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5536	-0-	-1315	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,083 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	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-			-0-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,531 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	6851	X	6543	-0-	-308	-0-	362	1	6181	2	N	-0-			-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	327	1	6273	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	362	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	351	1	6132	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	362	1	5866	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	351	1	6123	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6333	-0-	-983	-0-	362	1	5971	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6259	-0-	-437	-0-	362	1	5897	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6345	-0-	-135	-0-	351	1	5994	2	N	-0-			-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	362	1	6342	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6350	-0-	-130	-0-	351	1	5999	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5067	-0-	-1505	-0-	362	1	4705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,796 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	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-			-0-
02	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-			-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-			-0-
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-			-0-
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-			-0-
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	2147	-0-	-3185	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
11	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-			-0-
*12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,040 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2490	-0-	-1080	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2902	-0-	-725	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3107	-0-	-489	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	999	-0-	-2845	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 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	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3501	-0-	-839	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3391	-0-	-689	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3578	-0-	-112	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,783 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. (I) GAS LIFT(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	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4075	-0-	-489	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	2379	-0-	-2451	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	37369	X	37369	-0-	-0-	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
07	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
10	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
11	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	14900	-0-	-15294	-0-	14900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,372 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. (I) GAS LIFT(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	7748	-0-	-312	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6886	-0-	-394	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7557	-0-	-441	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3620	-0-	-4120	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
07	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
08	28847	X	28847	-0-	-0-	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
09	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
10	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
11	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	23635	2			N	-0-					-0-
*12	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,354 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
02	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
03	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
04	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
05	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2820	-0-	-1985	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	11140	-0-	-4763	-0-	11140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,345 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33519	X	33519	-0-	-0-	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9753	-0-	-1779	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,552 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	2			Y	-0-					-0-
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			Y	-0-					-0-
03	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21394	2			Y	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			Y	-0-					-0-
05	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17549	-0-	17549	17549	17549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16828	-0-	16828	34377	16828	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15784	-0-	15784	50161	15784	2			Y	-0-					-0-
09	64436	X	14275	-0-	-50161	-0-	14275	2			Y	-0-					-0-
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			Y	-0-					-0-
11	17550	X	13048	-0-	-4502	-0-	13048	2			Y	-0-					-0-
12	16740	X	12913	-0-	-3827	-0-	12913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,297 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. (I) GAS LIFT(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	13218	-0-	10118	16535	13218	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8928	-0-	6128	22663	8928	2			N	-0-					-0-
03	31176	X	8513	-0-	-22663	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,378 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. 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	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-		-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-		-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-		-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-		-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*12	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,990 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. 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	4464	X	4125	-0-		-339	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3634	-0-		-398	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4085	-0-		-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3857	-0-		-463	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3922	-0-		-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3141	-0-		-849	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3660	-0-		-432	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3810	-0-		-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3766	-0-		-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3885	-0-		-52	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3599	-0-		-91	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3621	-0-		-285	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,105 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. 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	4805	X	4304	-0-		-501	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4026	-0-		-314	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4618	-0-		-125	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4254	-0-		-336	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3361	-0-		-1289	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3716	-0-		-754	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4389	-0-		-230	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4386	-0-		-233	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4175	-0-		-85	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4331	-0-		-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4186	-0-		-74	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4146	-0-		-256	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,892 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	7688 X	7022	-0-	-666	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	6922	-0-	-425	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7110 X	6673	-0-	-437	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	6443	-0-	-997	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6394	-0-	-806	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	6607	-0-	-833	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6401	-0-	-739	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	7378 X	6512	-0-	-866	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

01	5115 X	3248	-0-	-1867	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	2980	-0-	-1360	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	2914	-0-	-1612	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	1116	-0-	-2484	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	558	-0-	-2728	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	265	-0-	-2915	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	140	-0-	-3146	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	1110 X	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	558 X	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	270 X	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	310 X	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,951 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	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2467	-0-	-221	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2286	-0-	-624	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2403	-0-	-604	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,727 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	6231	X	4727	-0-	-1504	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4330	-0-	-1298	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	1577	-0-	-3373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1930	-0-	-2875	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
07	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
08	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
09	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	13416	-0-	-9865	-0-	13416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,199 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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1634	-0-	-2416	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
07	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
08	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
09	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	19225	2			N	-0-					-0-
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	2			N	-0-					-0-
11	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	16836	-0-	-6755	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,043 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	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2676	-0-	-2544	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1686	-0-	-3708	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4817	-0-	-403	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4347	-0-	-1047	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3685	-0-	-1709	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3010	-0-	-1820	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2824	-0-	-2167	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2372	-0-	-2458	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2116	-0-	-1821	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,204 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	3100	N	3155	-0-	55	352	3155	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	2961	-0-	-352	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2003	-0-	-911	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,247 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	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1227	-0-	-1532	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1507	-0-	-1193	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	671	-0-	-569	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,093 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,488 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. (I) GAS LIFT(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-	16011	3			N	-0-					-0-
02	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6151	-0-	-2219	-0-	6151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,946 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	4970	-0-	-5530	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
06	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
07	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
08	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
10	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
11	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	19369	-0-	-6826	-0-	19369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,807 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	17949	X	12080	-0-	-5869	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	9516	-0-	-5128	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	10046	-0-	-4617	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10844	-0-	-2596	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	10165	-0-	-3010	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10463	-0-	-1237	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10296	-0-	-895	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10242	-0-	-949	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9911	-0-	-919	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9921	-0-	-898	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9345	-0-	-1125	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9409	-0-	-883	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,238 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	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,379 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	8835	X	8055	-0-	-780	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7416	-0-	-564	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7742	-0-	-328	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7462	-0-	-488	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8012	-0-	-110	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7529	-0-	-211	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,483 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	6789	X	6682	-0-	-107	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3113	-0-	-3367	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-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: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
*12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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: 7 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2053	-0-	-2417	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1756	-0-	-3297	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,567 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-1181	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
02	2156	X	246	-0-	-1910	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
04	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	1422	3120	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4660	-0-	1560	2982	4660	2		N	-0-			-0-
08	5220	X	2238	-0-	-2982	-0-	2238	2		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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2345	-0-	-538	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
03	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
05	2573	X	2071	-0-	-502	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
06	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
09	2190	X	2089	-0-	-101	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	2070	-0-	-30	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2612	-0-	-1139	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	2307	-0-	-1081	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	2730	-0-	-780	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
06	2640	X	1578	-0-	-1062	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	1907	-0-	-914	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
08	2821	X	1937	-0-	-884	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
10	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
12	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,310 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	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3854	-0-	-374	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,917 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1307	-0-	-583	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4764	-0-	1664	1664	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,460 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	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3810	-0-	-502	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4314	-0-	-546	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,084 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	3503	X	2662	-0-	-841	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2464	-0-	-700	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2471	-0-	-815	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2868	-0-	-1100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,982 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	8897	X	8501	-0-	-396	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7590	-0-	-474	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	2686	-0-	-5954	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7777	-0-	-1193	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7600	-0-	-1160	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7671	-0-	-513	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,559 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	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2675	-0-	-145	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,693 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. (I) GAS LIFT(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	22341	-0-	-7171	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	19753	-0-	-6903	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21362	-0-	-4089	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	20606	-0-	-2794	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21039	-0-	-1777	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	20652	-0-	-1203	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
09	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
10	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19760	-0-	-1390	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	19236	-0-	-2898	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,309 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. (I) GAS LIFT(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	9233	-0-	-439	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8280	-0-	-400	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9020	-0-	-435	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8865	-0-	-466	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8630	-0-	-310	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8841	-0-	-180	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8223	-0-	-417	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8885	-0-	-43	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8124	-0-	-516	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8753	-0-	-144	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,404 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. (I) GAS LIFT(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	14699	-0-	-8396	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	15880	-0-	-4980	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18604	-0-	-2073	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16839	-0-	-141	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16996	-0-	-581	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	15790	-0-	-2210	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14755	-0-	-3845	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	12667	-0-	-5933	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14544	-0-	-2286	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	13511	-0-	-3477	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	12324	-0-	-3456	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	11941	-0-	-3094	-0-	11941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,550 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	27869	X	17284	-0-		-10585	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14796	-0-		-9536	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	7071	-0-		-16241	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	11629	-0-		-8531	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14405	-0-		-4567	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13420	-0-		-3320	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13394	-0-		-2974	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12937	-0-		-1478	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12790	-0-		-1160	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11749	-0-		-2666	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10738	-0-		-2672	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10693	-0-		-2699	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,906 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	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2256	-0-		-96	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2590	-0-		-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2495	-0-		-25	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2420	-0-		-184	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2090	-0-		-430	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1713	-0-		-891	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1342	-0-		-1262	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1711	-0-		-779	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1362	-0-		-405	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,628 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	5952	X	5616	-0-		-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4964	-0-		-412	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5035	-0-		-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4885	-0-		-815	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	7414	X	7414	-0-		-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-		-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-		-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5944	-0-		-287	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5646	-0-		-384	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5499	-0-		-1073	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,727 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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-1153	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	308	-0-	-2576	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 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	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6000	-0-	-608	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6602	-0-	-714	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6563	-0-	-367	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6717	-0-	-444	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6425	-0-	-505	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6527	-0-	-603	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,062 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	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2653	-0-	-527	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,906 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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,074 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	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3868	-0-	-108	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3276	-0-	-1134	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,453 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	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7348	-0-	-380	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7480	-0-	-800	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7748	-0-	-405	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7700	-0-	-50	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7019	-0-	-421	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,960 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	992	N	700	-0-	-292	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	337	-0-	-1073	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	93	-0-	-1085	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,112 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	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,208 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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3838	-0-	-32	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3608	-0-	-763	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,178 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	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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6085	-0-	3285	3285	6085	2			N	-0-					-0-
03	8342	X	5057	-0-	-3285	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

01	6603	X	5292	-0-	-1311	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5202	-0-	-762	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4899	-0-	-1011	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 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	6479	X	4098	-0-	-2381	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	657	-0-	-5027	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-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: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1547	-0-	-357	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,548 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 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,695 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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1556	-0-	-432	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	729	-0-	-1751	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

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	5301	X	4729	-0-		-572	-0-	362	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3812	-0-		-976	-0-	327	1	3485	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2212	-0-		-3058	-0-	362	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	12269	X	12269	-0-		-0-	-0-	351	1	11918	2	N	-0-					-0-
05	8764	X	8764	-0-		-0-	-0-	362	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	8262	X	8262	-0-		-0-	-0-	351	1	7911	2	N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-		-0-	-0-	362	1	6872	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3906	-0-		-2232	-0-	362	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	2662	-0-		-3278	-0-	351	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	362	-0-		-5776	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	5940	X	2535	-0-		-3405	-0-	351	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4225	-0-		-1076	-0-	362	1	3863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	2387	N	2320	-0-		-67	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1924	-0-		-400	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-		-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2227	-0-		-23	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1768	-0-		-572	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2153	-0-		-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2076	-0-		-187	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2024	-0-		-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1834	-0-		-176	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1957	-0-		-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,895 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	(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	2265	-0-		-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2013	-0-		-115	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-		-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2104	-0-		-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-		-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1648	-0-		-512	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1782	-0-		-388	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1876	-0-		-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1773	-0-		-57	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1792	-0-		-192	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 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	9424	X	9053	-0-	-371	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7851	-0-	-661	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8468	-0-	-322	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8630	-0-	-580	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8420	-0-	-1097	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8505	-0-	-405	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8649	-0-	-558	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6932	-0-	-1934	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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	14B	DENY	-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 #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

01	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2822	-0-	-482	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1267	-0-	-2205	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,210 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 #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

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	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4403	-0-	-7	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	1330	-0-	-3227	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6149	-0-	-516	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3535	-0-	-161	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3224	-0-	-586	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3619	-0-	-287	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3263	-0-	-427	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,628 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,405 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 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 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	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	10654	-0-	-70	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11175	-0-	-419	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10788	-0-	-432	-0-	10788	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	10653	-0-	-1158	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	9648	-0-	-1782	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	9843	-0-	-1968	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10397	-0-	-403	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10505	-0-	-159	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9535	-0-	-1265	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	9582	-0-	-1578	-0-	9582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,312 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	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4887	-0-	-237	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4811	-0-	-79	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4568	-0-	-622	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,601 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	1406	-0-	-3242	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2784	-0-	-1556	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	3197	-0-	-3468	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 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	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6188	-0-	-420	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6513	-0-	-477	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6248	-0-	-82	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,748 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7593	-0-	-303	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8384	-0-	-358	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7501	-0-	-1109	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6522	-0-	-2375	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5520	-0-	-3090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2250	-0-	-6151	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	969	-0-	-7401	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	2007	-0-	-5493	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 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	9207	X	7209	-0-	-1998	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
02	8316	X	6277	-0-	-2039	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	6871	-0-	-1282	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2		N	-0-			-0-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
07	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	7082	-0-	-916	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
09	7740	X	5474	-0-	-2266	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
10	7874	X	6855	-0-	-1019	-0-	6855	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	6075	-0-	-945	-0-	6075	2		N	-0-			-0-
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2		N	-0-			-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2		N	-0-			-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-			-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	595	2		N	-0-			-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2		N	-0-			-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
10	775	N	366	-0-	-409	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11	780	N	59	-0-	-721	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	806	N	66	-0-	-740	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 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 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	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5644	-0-	-292	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6143	-0-	-429	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5496	-0-	-864	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4509	-0-	-1641	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4799	-0-	-1463	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4961	-0-	-1177	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,971 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	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,692 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 #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

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	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2		N	-0-			-0-
02	13384	X	8625	-0-	-4759	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2		N	-0-			-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	2		N	-0-			-0-
05	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2		N	-0-			-0-
06	14340	X	13679	-0-	-661	-0-	13679	2		N	-0-			-0-
07	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2		N	-0-			-0-
08	14818	X	14773	-0-	-45	-0-	14773	2		N	-0-			-0-
09	14340	X	13014	-0-	-1326	-0-	13014	2		N	-0-			-0-
10	14818	X	1414	-0-	-13404	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-				N	-0-			-0-
*12	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		N	-0-			-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
05	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	2603	-0-	-1644	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	27	-0-	-4220	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	4110	X	1218	-0-	-2892	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	927	-0-	-2403	-0-	927	2		N	-0-			-0-
12	2604	X	1023	-0-	-1581	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,221 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. 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	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
02	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
03	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	3949	-0-	-1001	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
05	5115	X	4021	-0-	-1094	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
06	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	3675	-0-	-665	-0-	3675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,444 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 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-

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	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1606	-0-	-242	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,635 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,013 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 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	9703	X	8702	-0-	-1001	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7896	-0-	-868	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9424	-0-	-248	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8492	-0-	-250	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8247	-0-	-873	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8584	-0-	-840	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7985	-0-	-505	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 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	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2529	-0-	-747	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1555	-0-	-1775	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1488	-0-	-1692	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3497	-0-	-1432	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3531	-0-	-1059	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 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	4278	X	2958	-0-	-1320	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3426	-0-	-438	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2630	-0-	-940	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3214	-0-	-1556	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3153	-0-	-1776	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3082	-0-	-1688	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,909 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 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1372	-0-	-112	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	658	-0-	-551	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,330 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	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,769 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 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1181	-0-	-1819	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	620	-0-	-2480	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	968	-0-	-1612	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	420	-0-	-1471	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	276	-0-	-1554	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	992	N	369	-0-	-623	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,430 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	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4224	-0-	-424	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4454	-0-	-382	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4066	-0-	-314	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,485 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 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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

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

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2931	-0-	131	131	2931	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3423	-0-	323	454	3423	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3408	-0-	408	862	3408	2	N	-0-			-0-
05	2735 X	1873	-0-	-862	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
07	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
09	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
*12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,802 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 #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 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	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
08	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	5986	-0-	-2787	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	13065	-0-	-8387	-0-	13065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 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	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	14B DENY		-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-

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	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6059	-0-	-211	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5794	-0-	-530	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,082 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 #: 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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,110 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	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	383	1	7754	2	N	-0-					-0-
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	336	1	12313	2	N	-0-					-0-
03	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	362	1	11283	2	N	-0-					-0-
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	345	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	340	1	6948	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	6948	-0-	-1212	-0-	346	1	6602	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6458	-0-	-1974	-0-	356	1	6102	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7304	-0-	-1128	-0-	372	1	6932	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	4998	-0-	-3102	-0-	372	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5494	-0-	-1791	-0-	352	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6297	-0-	-783	-0-	379	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	1141	-0-	-6175	-0-	394	1	747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3480	-0-	-48	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	12121	X	12116	-0-	-5	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10565	-0-	-999	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11517	-0-	-1286	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10706	-0-	-1684	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10013	-0-	-2542	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8046	-0-	-3684	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8018	-0-	-3669	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9628	-0-	-1904	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9104	-0-	-226	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8978	-0-	-973	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 9205

01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	557	-0-	-962	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,163 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	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1082	-0-	-1998	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	665	-0-	-1133	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	280	-0-	-1160	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	252	-0-	-957	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	44	-0-	-1227	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	242	-0-	-988	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	997	-0-	-1483	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

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	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,043 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	10354	X	4021	-0-	-6333	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8319	-0-	-781	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7404	-0-	-2671	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2591	-0-	-7159	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5612	-0-	-3595	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6005	-0-	-2905	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5532	-0-	-3675	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5812	-0-	-1597	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	61	-0-	-6139	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	25	-0-	-5975	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3727	-0-	-1883	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3620	-0-	-2177	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,689 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	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					7
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5252	2	51	9	Y	46	46	1			7
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5925	2	2	9	Y	2					9
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					9
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6172	2	34	9	Y	31	32	1			8
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					8
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					8
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					8
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					8
10	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	2			Y	-0-					8
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					8
12	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	5893	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 70,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	63581	X	13225	-0-	-50356	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
02	57428	X	11601	-0-	-45827	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	11236	-0-	-18617	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8473	-0-	-8357	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	7733	-0-	-5907	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	7294	-0-	-5516	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	7661	-0-	-5173	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7228	-0-	-3994	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6849	-0-	-1611	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6998	-0-	-721	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6278	-0-	-1132	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5456	-0-	-2108	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5981	-0-	-2296	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8105	-0-	-730	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8170	-0-	-665	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7750	-0-	-1054	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,498 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-	-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.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	T. A.		38	-0-	38	48	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5945	-0-	-579	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6448	-0-	-572	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6350	-0-	-100	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6681	-0-	-139	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	8976	-0-	-851	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8811	-0-	-65	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9812	-0-	-15	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8944	-0-	-566	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8584	-0-	-1243	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9283	-0-	-544	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8958	-0-	-12	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9225	-0-	-137	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,440 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	13020	X	12453	-0-	-567	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11140	-0-	-704	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12693	-0-	-420	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-
06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	13167	-0-	-4937	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26722	X	25612	-0-	-1110	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	22837	-0-	-1299	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25053	-0-	-1669	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	23892	-0-	-1818	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	24373	-0-	-1636	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	22479	-0-	-2301	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	23458	-0-	-1838	-0-	23458	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	23802	-0-	-1246	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	23237	-0-	-643	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	23835	-0-	-531	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	22966	-0-	-74	-0-	22966	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	23578	-0-	-447	-0-	23578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24676	X	23914	-0-	-762	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
02	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19316	-0-	-5763	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	18880	-0-	-5390	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20589	-0-	-5358	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	19771	-0-	-5339	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	22116	-0-	-3831	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
08	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
09	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	20250	-0-	-1853	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19397	-0-	-2773	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	19649	-0-	-3260	-0-	19649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,151 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	14384	X	9309	-0-	-5075	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8271	-0-	-2565	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	7789	-0-	-4208	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6421	-0-	-4079	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
06	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	8924	-0-	-8312	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	7737	-0-	-8943	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	8307	-0-	-8929	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	6925	-0-	-9755	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	7033	-0-	-5274	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10943	X	353	-0-	-10590	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4725	-0-	-2891	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5678	-0-	-615	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5328	-0-	-612	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4289	-0-	-1849	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4262	-0-	4262	4856	4262	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7326	-0-	7326	12182	7326	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		7247	-0-	7247	19429	7247	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	6706	-0-	6706	26135	6706	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6864	-0-	6864	32999	6864	2			N	-0-					-0-
08	39579	X	6580	-0-	-32999	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6282	-0-	-972	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5847	-0-	-873	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13454	X	12902	-0-	-552	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11669	-0-	-483	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12955	-0-	-96	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12262	-0-	-308	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11605	-0-	-935	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12544	-0-	-414	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12041	-0-	-917	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11865	-0-	-405	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11847	-0-	-708	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11358	-0-	-792	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11670	-0-	-885	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,684 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	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6834	-0-	-362	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7477	-0-	-459	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7132	-0-	-488	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7233	-0-	-455	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7119	-0-	-352	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6872	-0-	-268	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6745	-0-	-215	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20460	X	18564	-0-	-1896	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	16509	-0-	-1971	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	11161	-0-	-9299	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-
05	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
06	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18186	-0-	-2491	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17124	-0-	-2886	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	15825	-0-	-4852	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	16126	-0-	-3884	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16306	-0-	-2356	-0-	16306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5538	-0-	5538	10339		5075	2	463	9	Y	421	396	1	1	8	51
02	14994	X	4655	-0-	-10339	-0-		4655	2			Y	-0-					51
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-		5341	2	105	9	Y	95	99	1			47
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-		5308	2			Y	-0-					47
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-		5760	2			Y	-0-					47
06	5340	X	5315	-0-	-25	-0-		5315	2			Y	-0-					47
07	5487	X	5478	-0-	-9	-0-		5478	2			Y	-0-	40	1			7
08	5766	X	3418	-0-	-2348	-0-		3418	2			Y	-0-					7
09	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-		4107	2	78	9	Y	71					78
10	5766	X	5507	-0-	-259	-0-		5498	2	9	9	Y	8	71	1			15
11	5310	X	4827	-0-	-483	-0-		4827	2			Y	-0-					15
12	5487	X	3454	-0-	-2033	-0-		3454	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 58,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 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-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		2105	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-		2140	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-		2019	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6357	-0-	3257	3257		6357	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5359	-0-	2359	5616		5359	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4660	-0-	1560	7176		4660	2			N	-0-					-0-
08	10875	X	3699	-0-	-7176	-0-		3699	2			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-		3185	2			N	-0-					-0-
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-		2983	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-		2896	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2723	-0-	-160	-0-		2723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,072 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	9145	X	8619	-0-	-526	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8049	-0-	-99	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8431	-0-	-621	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8541	-0-	-511	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8175	-0-	-495	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8372	-0-	-401	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8203	-0-	-353	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,240 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	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,970 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7135	-0-	4035	4035	7135	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6332	-0-	3332	7367	6332	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2687	-0-	-413	6954	2687	2			N	-0-					-0-
08	8841	X	1887	-0-	-6954	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,334 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10713	-0-	-4539	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9526	-0-	-3494	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10564	-0-	-2890	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9181	-0-	-3209	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10152	-0-	-1721	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8625	-0-	-1755	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9920	-0-	-651	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8599	-0-	-1211	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8576	-0-	-1561	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8086	-0-	-1514	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8322	-0-	-1598	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 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	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6671	-0-	-397	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6222	-0-	-588	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6123	-0-	-883	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5981	-0-	-799	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1618	-0-	-5047	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
12	7564	X	3782	-0-	-3782	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 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	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5997	-0-	-275	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5881	-0-	-1621	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,781 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	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
05	46065	X	46065	-0-	-0-	-0-	46065	2			N	-0-					-0-
06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
07	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
08	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
09	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	20791	-0-	-7233	-0-	20791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,337 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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3631	3	19	9	N	17	14	1			5
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	N	8	8	1			5
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3305	3	10	9	N	9	12	1			2
04	3540	X	2855	-0-	-685	-0-	2852	3	3	9	N	3	4	1			1
05	3658	X	1860	-0-	-1798	-0-	1857	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	1660	-0-	-1880	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	1			1
07	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1699	3	4	9	N	4	4	1			1
08	3317	X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3			N	-0-					1
09	2850	X	1404	-0-	-1446	-0-	1402	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4124	3	8	9	N	7	6	1			1
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4600	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3653	3	12	9	N	11	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6377	-0-	-1351	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6656	-0-	-1900	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6609	-0-	-1671	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6335	-0-	-2215	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,677 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		377	-0-	377	377	377	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		4016	-0-	4016	4393	4010	3	6	9	N	5	4	1			1
11	T. A.		2681	-0-	2681	7074	2679	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	7074	X	-0-	-0-	-7074	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,461 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	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	11	-0-	-4189	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	651	X	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	296	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	293	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	295	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	332	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	245	1	3035	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3175	-0-	-2064	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3103	-0-	-2136	-0-	337	1	2766	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3005	-0-	-2065	-0-	309	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	364	1	2971	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	368	1	2632	2	N	-0-					-0-
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	307	1	3484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,125 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	6017	3	25	9	N	23	24	1			3
02	5600	X	5204	-0-	-396	-0-	5192	3	12	9	N	11	7	1			7
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5468	3	18	9	N	16	20	1			3
04	5850	X	4343	-0-	-1507	-0-	4335	3	8	9	N	7	8	1			2
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5922	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5761	3	10	9	N	9	9	1			4
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6299	3	13	9	N	12	13	1			3
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					3
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5812	3	13	9	N	12	13	1			2
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	6054	3	8	9	N	7	8	1			1
11	6120	X	5937	-0-	-183	-0-	5934	3	3	9	N	3	3	1			1
12	6324	X	5918	-0-	-406	-0-	5898	3	20	9	N	18	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 68,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1775	3	10	9	N	9	7	1			3
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2041	3	4	9	N	4	4	1			3
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	8	1			1
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4	4	1			1
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	1			2
07	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2694	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2528	3			N	-0-					1
09	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	2324	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3060	3	4	9	N	4	4	1			1
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	1	1			1
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2356	X	619	-0-	-1737	-0-	373	1	246	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	166	-0-	-870	-0-	77	1	89	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	600	X	6	-0-	-594	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 800 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	10137	X	9841	-0-	-296	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
02	9072	X	9008	-0-	-64	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	8608	-0-	-1172	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	9271	-0-	-835	-0-	9271	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	9116	-0-	-866	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-			-0-
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	8781	-0-	-699	-0-	8781	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	8486	-0-	-1310	-0-	8486	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,205 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	1736	X	150	-0-	-1586	-0-	150	1			N	-0-			-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	278	1	3740	2	N	-0-			-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	272	1	963	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	236	1	678	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	1153	-0-	-2747	-0-	226	1	927	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	1688	-0-	-2342	-0-	271	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	1069	-0-	-2961	-0-	288	1	781	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	1080	-0-	-150	-0-	293	1	787	2	N	-0-			-0-
10	1674	X	161	-0-	-1513	-0-	161	1			N	-0-			-0-
11	1620	X	24	-0-	-1596	-0-	24	1			N	-0-			-0-
12	1116	N	20	-0-	-1096	-0-	20	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,692 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	15903	X	15410	-0-	-493	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13764	-0-	-600	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15171	-0-	-732	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13227	-0-	-2133	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14294	-0-	-616	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14852	-0-	-400	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15126	-0-	-1025	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14619	-0-	-1011	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14860	-0-	-1291	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14229	-0-	-411	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14441	-0-	-687	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	5712	-0-	4212	12547	5712	2			N	-0-					-0-
02	17697	X	5150	-0-	-12547	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6185	-0-	-356	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

01	9703	X	7883	-0-	-1820	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9285	-0-	-75	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9459	-0-	-554	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9456	-0-	-557	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8656	-0-	-1034	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9074	-0-	-815	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8112	-0-	-1343	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-				N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2		N	-0-			-0-
10	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2		N	-0-			-0-
11	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2		N	-0-			-0-
*12	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 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	10292	X	308	-0-	-9984	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	9296	X	417	-0-	-8879	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03	10292	X	369	-0-	-9923	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
10	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2		N	-0-			-0-
11	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	3705	-0-	-2185	-0-	3705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,460 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. (I) GAS LIFT(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	7165	-0-	-833	-0-	7165	2		N	-0-			-0-
02	7196	X	6318	-0-	-878	-0-	6318	2		N	-0-			-0-
03	7533	X	6391	-0-	-1142	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
04	6930	X	6208	-0-	-722	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	6270	-0-	-891	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
06	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	5999	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	5538	-0-	-1468	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
09	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
11	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
12	5983	X	5708	-0-	-275	-0-	5708	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 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	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					74
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					74
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					74
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					74
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					74
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					74
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					74
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					74
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					74
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					74
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					74
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,883 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	13764	X	8620	-0-	-5144	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9341	-0-	-683	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10548	-0-	-1914	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	9244	-0-	-2816	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	9626	-0-	-3146	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	8865	-0-	-3495	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	9188	-0-	-3336	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,370 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 #: 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	26753	X	25918	-0-	-835	-0-	25918	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	23628	-0-	-1600	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	25664	-0-	-2267	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	23769	-0-	-3261	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	23229	-0-	-3400	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22224	-0-	-3096	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22090	-0-	-4074	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	21098	-0-	-4570	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20607	-0-	-3153	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20511	-0-	-2708	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19092	-0-	-3138	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	18793	-0-	-3310	-0-	18793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6296	-0-	-984	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6161	-0-	-949	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6525	-0-	-822	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6289	-0-	-686	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,180 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	20398	X	16133	-0-	-4265	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13997	-0-	-3195	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15000	-0-	-3228	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13959	-0-	-3111	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	13950	-0-	-2976	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11990	-0-	-3610	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12253	-0-	-2751	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11447	-0-	-2503	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11302	-0-	-2648	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10115	-0-	-1885	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10100	-0-	-2145	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15376	X	14579	-0-	-797	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12975	-0-	-913	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	4839	-0-	-10537	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
05	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
06	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	51906	2			N	-0-					-0-
07	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	46604	2			N	-0-					-0-
08	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	42880	2			N	-0-					-0-
09	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
10	38609	X	38609	-0-	-0-	-0-	38609	2			N	-0-					-0-
11	36613	X	36613	-0-	-0-	-0-	36613	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	36099	-0-	-5782	-0-	36099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: J 2 H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 04/21/2005 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	19468	X	17443	-0-	-2025	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
03	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	11198	-0-	-6262	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	14143	-0-	-5139	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
06	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-	33143	2			N	-0-					-0-
07	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
08	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
09	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
11	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	20702	-0-	-5927	-0-	20702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: F 1 H RRCID -> 211738 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 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	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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1631	-0-	-385	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1258	-0-	-1749	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	6718	-0-	-6953	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2985	-0-	-18963	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12063	-0-	-6557	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
04	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13790	-0-	-2330	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13943	-0-	-2177	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14274	-0-	-1326	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14155	-0-	-1376	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13244	-0-	-1786	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13901	-0-	-855	-0-	13901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	152	-0-	-747	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	728	X	137	-0-	-591	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	109	-0-	-1286	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	297	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	279	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	266	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	319	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	327	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	280	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	310	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	302	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	864	-0-	-1058	-0-	335	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17701	X	16477	-0-	-1224	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14512	-0-	-1336	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	11232	-0-	-6159	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	8695	-0-	-7865	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	7850	-0-	-8952	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	7657	-0-	-8303	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9404	-0-	-6654	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9584	-0-	-1638	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8635	-0-	-635	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8669	-0-	-910	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8753	-0-	-1415	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6715	-0-	-3125	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8429	-0-	-1739	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8705	-0-	-37	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8451	-0-	-1509	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7298	-0-	-2994	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7574	-0-	-2386	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8031	-0-	-959	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

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
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7716	-0-	-468	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7223	-0-	-247	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7179	-0-	-2028	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6732	-0-	-2178	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7282	-0-	-1925	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6870	-0-	-1655	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6299	-0-	-751	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6635	-0-	-650	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 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	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6989	-0-	-935	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7685	-0-	-654	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7415	-0-	-805	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7217	-0-	-1003	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7573	-0-	-115	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7257	-0-	-153	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7461	-0-	-72	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7283	-0-	-281	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 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	26660	X	23089	-0-	-3571	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20452	-0-	-1948	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22187	-0-	-1993	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	21682	-0-	-758	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	22116	-0-	-979	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	21687	-0-	-663	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21048	-0-	-1365	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	15267	-0-	-6423	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	15409	-0-	-7376	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	14549	-0-	-7501	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	14080	-0-	-8705	-0-	14080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	10944	-0-	-495	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9689	-0-	-643	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10587	-0-	-852	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10526	-0-	-394	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10428	-0-	-639	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10076	-0-	-514	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10146	-0-	-735	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8986	-0-	-1895	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9750	-0-	-780	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8838	-0-	-1578	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7214	-0-	-2923	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,295 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	23801	-0-	-441	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	21294	-0-	-602	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23438	-0-	-804	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22626	-0-	-834	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	23750	-0-	-368	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22001	-0-	-1039	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22502	-0-	-1089	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22388	-0-	-1358	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22490	-0-	-490	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	23002	-0-	-744	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	21879	-0-	-111	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	22071	-0-	-1179	-0-	22071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4051	3	19	9	N	17	15	1			5
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	3	10	9	N	9	8	1			6
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4546	3	13	9	N	12	16	1			2
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4275	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4051	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4712	X	4121	-0-	-591	-0-	4111	3	10	9	N	9	9	1			2
08	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	4020	3			N	-0-					2
09	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	3786	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3778	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	3619	3	2	9	N	2	2	1			1
12	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3724	3	12	9	N	11	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 48,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5614	-0-	-882	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5908	-0-	-1082	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5416	-0-	-1807	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4902	-0-	-2088	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5493	-0-	-1917	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	4931	-0-	-2726	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,639 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	16457	-0-	-5150	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
05	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
07	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	33600	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
09	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
10	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	27412	2			N	-0-					-0-
11	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	25838	-0-	-7487	-0-	25838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	837	X	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	837	X	519	-0-	-318	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4116	-0-	-588	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4146	-0-	-1062	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3982	-0-	-1226	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	129	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	362	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	362	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	351	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	362	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	351	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	362	1	3623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,648 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2714	-0-	-2	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3406	-0-	-934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2141	-0-	-2292	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3526	-0-	-907	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	138	-0-	-3458	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1107	-0-	-2373	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	14338	-0-	-1441	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12626	-0-	-1402	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13238	-0-	-1372	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13837	-0-	-950	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12642	-0-	-1248	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12675	-0-	-1306	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13257	-0-	-123	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13416	-0-	-410	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13022	-0-	-628	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13059	-0-	-1046	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		18013	-0-	18013	35595	18013	2			N	-0-					-0-
02	52171	X	16576	-0-	-35595	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
03	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17983	-0-	-369	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	18185	-0-	-198	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
08	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17475	-0-	-345	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16348	-0-	-1472	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17297	-0-	-1179	-0-	17297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

01	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1635	-0-	-2201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2106	-0-	-1944	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2711	-0-	-649	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18540	-0-	-1676	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	18	-0-	-22364	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
05	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
07	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-
08	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
09	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
10	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-	24379	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	22285	-0-	-425	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	22201	-0-	-8303	-0-	22201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,747 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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	2	-0-	-2518	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	233	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	124	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	253	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	221	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	237	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	239	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	250	1	5233	2	N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	249	1	5594	2	N	-0-					-0-
*12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	240	1	4513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

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-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 356 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	24118	X	22909	-0-	-1209	-0-	22909	2		N	-0-			-0-
02	21784	X	21012	-0-	-772	-0-	21012	2		N	-0-			-0-
03	24118	X	22857	-0-	-1261	-0-	22857	2		N	-0-			-0-
04	23250	X	21675	-0-	-1575	-0-	21675	2		N	-0-			-0-
05	23560	X	21956	-0-	-1604	-0-	21956	2		N	-0-			-0-
06	22500	X	20282	-0-	-2218	-0-	20282	2		N	-0-			-0-
07	23250	X	20684	-0-	-2566	-0-	20684	2		N	-0-			-0-
08	22847	X	21094	-0-	-1753	-0-	21094	2		N	-0-			-0-
09	21690	X	20721	-0-	-969	-0-	20721	2		N	-0-			-0-
10	21948	X	21254	-0-	-694	-0-	21254	2		N	-0-			-0-
11	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	20445	2		N	-0-			-0-
12	21421	X	20792	-0-	-629	-0-	20792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,681 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	8835	X	7263	-0-	-1572	-0-	7263	2		N	-0-			-0-
02	7980	X	5847	-0-	-2133	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
03	8122	X	1973	-0-	-6149	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-			-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-				N	-0-			-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-			-0-
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2		N	-0-			-0-
09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2		N	-0-			-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
11	8880	X	6046	-0-	-2834	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
12	9176	X	5862	-0-	-3314	-0-	5862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,325 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	21576	X	20850	-0-	-726	-0-	20850	2		N	-0-			-0-
02	19488	X	18516	-0-	-972	-0-	18516	2		N	-0-			-0-
03	21576	X	20536	-0-	-1040	-0-	20536	2		N	-0-			-0-
04	20880	X	19609	-0-	-1271	-0-	19609	2		N	-0-			-0-
05	21142	X	19692	-0-	-1450	-0-	19692	2		N	-0-			-0-
06	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17870	2		N	-0-			-0-
07	20522	X	18475	-0-	-2047	-0-	18475	2		N	-0-			-0-
08	20522	X	18646	-0-	-1876	-0-	18646	2		N	-0-			-0-
09	19620	X	18170	-0-	-1450	-0-	18170	2		N	-0-			-0-
10	19685	X	18543	-0-	-1142	-0-	18543	2		N	-0-			-0-
11	18030	X	17518	-0-	-512	-0-	17518	2		N	-0-			-0-
12	18786	X	18180	-0-	-606	-0-	18180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,605 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6433	-0-	-1427	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6466	-0-	-1656	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6794	-0-	-1328	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6509	-0-	-1351	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5116	-0-	-1454	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5241	-0-	-1548	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,661 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	9517	X	8260	-0-	-1257	-0-	8219	3	41	9	N	37	32	1			12
02	8596	X	7660	-0-	-936	-0-	7642	3	18	9	N	16	17	1			11
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9300	3	28	9	N	25	32	1			4
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8669	3	13	9	N	12	13	1			3
05	8835	X	8119	-0-	-716	-0-	8109	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9030	X	7887	-0-	-1143	-0-	7875	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9331	X	8288	-0-	-1043	-0-	8269	3	19	9	N	17	18	1			4
08	9331	X	7665	-0-	-1666	-0-	7665	3			N	-0-					4
09	8670	X	7239	-0-	-1431	-0-	7222	3	17	9	N	15	17	1			2
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8502	3	12	9	N	11	11	1			2
11	8010	X	504	-0-	-7506	-0-	504	3			N	-0-	2	1			-0-
12	8277	X	5594	-0-	-2683	-0-	5574	3	20	9	N	18	6	1			12

TOTAL GAS PROD: 87,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	462	-0-	-7939	-0-	462	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	3328	-0-	-4260	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	6062	-0-	-2339	-0-	6062	2	N	-0-			-0-
04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2	N	-0-			-0-
05	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27851	2	N	-0-			-0-
06	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2	N	-0-			-0-
07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2	N	-0-			-0-
08	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2	N	-0-			-0-
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2	N	-0-			-0-
10	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2	N	-0-			-0-
11	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2	N	-0-			-0-
12	22754	X	10912	-0-	-11842	-0-	10912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,217 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99350	X	18512	-0-	-80838	-0-	18512	2	N	-0-			-0-
02	20020	X	16328	-0-	-3692	-0-	16328	2	N	-0-			-0-
03	20987	X	17653	-0-	-3334	-0-	17653	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	16610	-0-	-2620	-0-	16610	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	16801	-0-	-2357	-0-	16801	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	13473	-0-	-4600	-0-	13473	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	9351	-0-	-8288	-0-	9351	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	8183	-0-	-8437	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	10482	-0-	-6320	-0-	10482	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	9986	-0-	-6094	-0-	9986	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	10138	-0-	-3347	-0-	10138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,605 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	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3874	-0-	-1698	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5136	-0-	-1014	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4638	-0-	-2120	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4336	-0-	-1964	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4017	-0-	-1413	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,714 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	13764	X	8761	-0-	-5003	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7326	-0-	-3426	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	7290	-0-	-3498	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7212	-0-	-2268	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6586	-0-	-3210	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6619	-0-	-1871	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6614	-0-	-1508	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6599	-0-	-601	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6269	-0-	-737	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,426 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	20987	X	14438	-0-	-6549	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11067	-0-	-7889	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	11870	-0-	-9117	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	11343	-0-	-5757	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10999	-0-	-4098	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9211	-0-	-4769	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9384	-0-	-2861	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	8179	-0-	-3694	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	7092	-0-	-4248	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8331	-0-	-2674	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7840	-0-	-1553	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,566 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	339	1	3971	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	314	1	2361	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	368	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2710	-0-	-1070	-0-	345	1	2365	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2695	-0-	-1211	-0-	372	1	2323	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	346	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	365	1	2221	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	367	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	501	1	2854	2	N	-0-			-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	517	1	2618	2	N	-0-			-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	494	1	2564	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2238	-0-	-1234	-0-	399	1	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

01	1736	X	232	-0-	-1504	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1243	-0-	-958	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
*12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

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	9754	-0-	9754	9754	9754	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8614	-0-	8614	18368	8614	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,368 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	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-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

01	7781	X	2459	-0-	-5322	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3233	-0-	-3795	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	773	-0-	-7008	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2257	-0-	-4439	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	158	-0-	-3292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	59	-0-	-6513	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	1409	-0-	-5163	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
10	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
11	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
*12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

01	6262	X	4951	-0-	-1311	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5120	-0-	-536	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4980	-0-	-507	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4618	-0-	-872	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4415	-0-	-505	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4048	-0-	-1232	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4729	-0-	-727	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,321 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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	421	1	3377	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	332	1	1483	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2067	-0-	-1436	-0-	342	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	118	-0-	-3572	-0-	30	1	88	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	217	-0-	-3473	-0-	217	1			N	-0-			-0-
07	2077	X	1769	-0-	-308	-0-	432	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	437	1	1703	2	N	-0-			-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	352	1	2029	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	790	-0-	-1280	-0-	383	1	407	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	20	-0-	-2429	-0-	20	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,967 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	26660	X	25185	-0-	-1475	-0-	25185	2			N	-0-			-0-
02	24080	X	22912	-0-	-1168	-0-	22912	2			N	-0-			-0-
03	26660	X	25199	-0-	-1461	-0-	25199	2			N	-0-			-0-
04	25710	X	21529	-0-	-4181	-0-	21529	2			N	-0-			-0-
05	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-			-0-
06	24540	X	24063	-0-	-477	-0-	24063	2			N	-0-			-0-
07	25358	X	24508	-0-	-850	-0-	24508	2			N	-0-			-0-
08	26257	X	24540	-0-	-1717	-0-	24540	2			N	-0-			-0-
09	25410	X	23789	-0-	-1621	-0-	23789	2			N	-0-			-0-
10	26257	X	24155	-0-	-2102	-0-	24155	2			N	-0-			-0-
11	24060	X	22993	-0-	-1067	-0-	22993	2			N	-0-			-0-
12	24583	X	23358	-0-	-1225	-0-	23358	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,495 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	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-			-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-			-0-
03	11253	X	303	-0-	-10950	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10037	-0-	-223	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	9676	-0-	-2104	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10904	-0-	-496	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	7606	-0-	-4174	-0-	7606	2			N	-0-			-0-
11	11010	X	290	-0-	-10720	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,948 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9879	-0-	-444	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8564	-0-	-760	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9028	-0-	-1171	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8477	-0-	-1393	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7853	-0-	-2346	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7290	-0-	-2280	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7528	-0-	-1958	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	3840	-0-	-4650	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
*12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 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	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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		5249	-0-	5249	5249	5247	2	2	9	Y	2					2
11	DLQ G-10		4944	-0-	4944	10193	4933	2	11	9	Y	10					12
*12	3100	N	4528	-0-	1428	11621	4451	2	77	9	Y	70	66	1			16

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4448	-0-	-2620	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3613	-0-	-2099	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4374	-0-	-1206	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3949	-0-	-1451	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3727	-0-	-1884	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4170	-0-	-1260	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3643	-0-	-1968	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2992	-0-	-1598	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,144 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	1767	X	383	-0-	-1384	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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	360	X	-0-	-0-	-360	-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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3640	3	2	9	N	2	1	1			1
*12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4263	3	13	9	N	12	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	5518	X	2192	-0-	-3326	-0-	2180	3	12	9	N	11	9	1			4
02	4984	X	2267	-0-	-2717	-0-	2264	3	3	9	N	3	5	1			2
03	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2212	3	7	9	N	6	7	1			1
04	3180	X	1748	-0-	-1432	-0-	1745	3	3	9	N	3	3	1			1
05	3286	X	921	-0-	-2365	-0-	920	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2430	X	128	-0-	-2302	-0-	128	3			N	-0-	1	1			-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	126	-0-	-1614	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	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	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	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-

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

01	18538 X	9869	-0-	-8669	-0-	9869	2		N	-0-			-0-
02	18116 X	-0-	-0-	-18116	-0-				N	-0-			-0-
03	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2		N	-0-			-0-
04	19410 X	18190	-0-	-1220	-0-	18190	2		N	-0-			-0-
05	19065 X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2		N	-0-			-0-
06	20520 X	14632	-0-	-5888	-0-	14632	2		N	-0-			-0-
07	21204 X	15054	-0-	-6150	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
08	21204 X	16066	-0-	-5138	-0-	16066	2		N	-0-			-0-
09	18180 X	15668	-0-	-2512	-0-	15668	2		N	-0-			-0-
10	17050 X	14386	-0-	-2664	-0-	14386	2		N	-0-			-0-
11	15540 X	12783	-0-	-2757	-0-	12783	2		N	-0-			-0-
12	16182 X	13963	-0-	-2219	-0-	13963	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	35371	X	33852	-0-	-1519	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	26685	-0-	-15483	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	24880	-0-	-21806	-0-	24880	2			N	-0-					-0-
04	45180	X	18589	-0-	-26591	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	17244	-0-	-20886	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	14952	-0-	-17808	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	12473	-0-	-17070	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	14719	-0-	-10174	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14997	-0-	-3603	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14940	-0-	-2296	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13872	-0-	-1068	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	13935	-0-	-1565	-0-	13935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		1985	-0-	1985	1985	1985	2			N	-0-					107
07	T. A.		1724	-0-	1724	3709	1724	2			N	-0-					107
08	T. A.		1690	-0-	1690	5399	1690	2			N	-0-					107
09	T. A.		1268	-0-	1268	6667	1268	2			N	-0-					107
10	T. A.		1163	-0-	1163	7830	1163	2			N	-0-					107
11	T. A.		1034	-0-	1034	8864	1034	2			N	-0-					107
*12	9760	X	896	-0-	-8864	-0-	896	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	11935	X	8425	-0-	-3510	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4535	-0-	-4033	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	4688	-0-	-4116	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6152	-0-	-2368	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2358	-0-	-6074	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7121	-0-	-1039	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6285	-0-	-825	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4993	-0-	-2354	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6067	-0-	-1043	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4144	-0-	-2366	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

01	1674	X	339	-0-	-1335	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	9	-0-	-2959	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-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: 348 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1585	-0-	-2042	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	934	-0-	-2342	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1663	-0-	-857	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1666	-0-	-845	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1577	-0-	-643	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1841	-0-	-825	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

	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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4029	3	37	9	Y	34	31	1			18
02	4088	X	3538	-0-	-550	-0-	3512	3	26	9	Y	24	19	1			23
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5051	3	29	9	Y	26	23	1			26
04	4380	X	3225	-0-	-1155	-0-	3204	3	21	9	Y	19	39	1			6
05	4061	X	2726	-0-	-1335	-0-	2716	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			5
07	DLQ G-10		3209	-0-	3209	5793	3199	3	10	9	Y	9	8	1			6
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	9462	3657	3	12	9	Y	11	10	1			7
09	12906	X	3444	-0-	-9462	-0-	3422	3	22	9	Y	20	10	1			17
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3517	3	20	9	Y	18	22	1			13
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	3	17	9	Y	15					28
12	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	2998	3	30	9	Y	27	31	1			24

TOTAL GAS PROD: 41,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

	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	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2921	2	22	9	N	20					38
02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					38
03	3441	X	2464	-0-	-977	-0-	2464	2			N	-0-					38
04	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2			N	-0-					38
05	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	2			N	-0-					38
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					38
07	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	2456	2	2	9	N	2					40
08	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1888	2	10	9	N	9					49
09	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					49
10	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2			N	-0-					49
11	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	2			N	-0-					49
12	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	2259	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 29,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS LIFT (I)(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	9303	-0-	-741	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8809	-0-	-263	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9176	-0-	-620	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9029	-0-	-736	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8493	-0-	-957	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9073	-0-	-692	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8691	-0-	-392	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8577	-0-	-213	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8779	-0-	-366	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,157 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. GAS LIFT (I)(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	7301	-0-	-1534	-0-	601	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6629	-0-	-1127	-0-	516	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6993	-0-	-912	-0-	517	1	6476	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	701	1	6991	2	N	-0-					-0-
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	704	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5773	-0-	-1337	-0-	365	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	2976	-0-	-4960	-0-	589	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	1101	-0-	-6835	-0-	581	1	520	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	670	-0-	-7010	-0-	670	1			N	-0-					-0-
10	7409	X	585	-0-	-6824	-0-	585	1			N	-0-					-0-
11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	394	1	7564	2	N	-0-					-0-
*12	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	4	1	12439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,523 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. GAS LIFT (I)(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	6261	-0-	-497	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5434	-0-	-670	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5234	-0-	-826	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3644	-0-	-2086	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4780	-0-	-800	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4714	-0-	-566	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	1851	-0-	-3605	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,604 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-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	-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-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

01	3441 X	3294	-0-	-147	-0-	469	1	2825	3	N	-0-					60
02	3052 X	2823	-0-	-229	-0-	425	1	2395	3	N	3					63
						3	9									
03	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	468	1	2682	3	N	24					87
						26	9									
04	3180 X	3005	-0-	-175	-0-	451	1	2554	3	N	-0-					87
05	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	471	1	2398	3	N	-0-					87
06	3180 X	2915	-0-	-265	-0-	457	1	2457	3	N	1					88
						1	9									
07	3162 X	3042	-0-	-120	-0-	467	1	2562	3	N	12					100
						13	9									
08	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	440	1	2549	3	N	1	59	1			42
						1	9									
09	3000 X	2751	-0-	-249	-0-	380	1	2371	3	N	-0-					42
10	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	405	1	2463	3	N	-0-					42
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	458	1	2496	3	N	13					55
						14	9									
12	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	463	1	2489	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 35,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 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	17422	X	16826	-0-	-596	-0-	16826	2		N	-0-			-0-
02	15736	X	15052	-0-	-684	-0-	15052	2		N	-0-			-0-
03	17422	X	16589	-0-	-833	-0-	16589	2		N	-0-			-0-
04	16830	X	15735	-0-	-1095	-0-	15735	2		N	-0-			-0-
05	17019	X	15211	-0-	-1808	-0-	15211	2		N	-0-			-0-
06	16290	X	13396	-0-	-2894	-0-	13396	2		N	-0-			-0-
07	16678	X	14998	-0-	-1680	-0-	14998	2		N	-0-			-0-
08	16585	X	15235	-0-	-1350	-0-	15235	2		N	-0-			-0-
09	15750	X	15396	-0-	-354	-0-	15396	2		N	-0-			-0-
10	15221	X	15194	-0-	-27	-0-	15194	2		N	-0-			-0-
11	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2		N	-0-			-0-
12	15903	X	15284	-0-	-619	-0-	15284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		296	-0-	296	400	296	1		N	-0-			40
02	400	X	-0-	-0-	-400	-0-				N	-0-			40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			40
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			40
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 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	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-				N	-0-			-0-
03	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	34059	2		N	-0-			-0-
04	33102	X	33102	-0-	-0-	-0-	33102	2		N	-0-			-0-
05	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	29403	2		N	-0-			-0-
06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2		N	-0-			-0-
07	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2		N	-0-			-0-
08	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	22492	2		N	-0-			-0-
09	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	20947	2		N	-0-			-0-
10	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	19288	2		N	-0-			-0-
11	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2		N	-0-			-0-
12	23684	X	18534	-0-	-5150	-0-	18534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4111	3	18	9	N	16	17	1			2
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	N	7	4	1			5
03	5208	X	3670	-0-	-1538	-0-	3658	3	12	9	N	11	14	1			2
04	5040	X	3282	-0-	-1758	-0-	3278	3	4	9	N	4	5	1			1
05	5208	X	3178	-0-	-2030	-0-	3171	3	7	9	N	6	4	1			3
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3178	3	6	9	N	5	6	1			2
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3688	3	9	9	N	8	8	1			2
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					2
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	3192	3	6	9	N	5	5	1			1
11	3780	X	2268	-0-	-1512	-0-	2268	3			N	-0-	1	1			-0-
12	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	1779	3	7	9	N	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 39,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	11873	X	4851	-0-	-7022	-0-	129	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	6082	-0-	-4642	-0-	164	1	5918	2	N	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	362	1	15495	2	N	-0-					-0-
04	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	351	1	15016	2	N	-0-					-0-
05	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	362	1	17437	2	N	-0-					-0-
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	351	1	16399	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	362	1	16378	2	N	-0-					-0-
08	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	362	1	16134	2	N	-0-					-0-
09	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	351	1	15153	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	14810	-0-	-783	-0-	362	1	14448	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	13869	-0-	-1221	-0-	351	1	13518	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	13854	-0-	-2886	-0-	362	1	13492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,979 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 #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 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	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-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-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 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	8680	X	7619	-0-	-1061	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6761	-0-	-1219	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7428	-0-	-1407	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7166	-0-	-1384	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7005	-0-	-807	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7341	-0-	-533	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 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	7657	X	6572	-0-	-1085	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5210	-0-	-1678	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6304	-0-	-1322	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4810	-0-	-2270	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4022	-0-	-3294	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5005	-0-	-1288	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4337	-0-	-1956	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3376	-0-	-1454	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	1762	-0-	-3229	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,821 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 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 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	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3485	2	30	9	Y	27	25	1			17
02	4228	X	4003	-0-	-225	-0-	3975	2	28	9	Y	25	19	1			23
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4706	2	24	9	Y	22	22	1			23
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	Y	27	42	1			8
05	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4063	2	15	9	Y	14	11	1			11
06	DLQ G-10		4102	-0-	4102	4102	4078	2	24	9	Y	22	24	1			9
07	DLQ G-10		4612	-0-	4612	8714	4598	2	14	9	Y	13	13	1			9
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	13635	4904	2	17	9	Y	15	14	1			10
09	18536	X	4901	-0-	-13635	-0-	4869	2	32	9	Y	29	15	1			24
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	27	1			17
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4894	2	21	9	Y	19					36
12	5053	X	4400	-0-	-653	-0-	4355	2	45	9	Y	41	42	1			35

TOTAL GAS PROD: 52,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3422	3	30	9	Y	27	27	1			15
02	2968	X	2168	-0-	-800	-0-	2151	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3317	X	2063	-0-	-1254	-0-	2052	3	11	9	Y	10	13	1			12
04	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1557	3	11	9	Y	10	19	1			3
05	3441	X	1640	-0-	-1801	-0-	1633	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	1910	3	11	9	Y	10	10	1			4
07	DLQ G-10		2052	-0-	2052	3973	2048	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	6951	2966	3	12	9	Y	11	8	1			6
09	9052	X	2101	-0-	-6951	-0-	2090	3	11	9	Y	10	6	1			10
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	Y	8	11	1			7
11	2880	X	2012	-0-	-868	-0-	2004	3	8	9	Y	7					14
12	2976	X	2015	-0-	-961	-0-	1997	3	18	9	Y	16	16	1			14

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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. (I) GAS LIFT(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	4738	-0-	-594	-0-	4697	3	41	9	Y	37	40	1			22
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5056	3	34	9	Y	31	25	1			28
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	27	1			27
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5455	3	41	9	Y	37	54	1			10
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5881	3	23	9	Y	21	16	1			15
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	5370	3	28	9	Y	25	30	1			10
07	DLQ G-10		5173	-0-	5173	10571	5158	3	15	9	Y	14	14	1			10
08	DLQ G-10		5195	-0-	5195	15766	5177	3	18	9	Y	16	15	1			11
09	20730	X	4964	-0-	-15766	-0-	4932	3	32	9	Y	29	15	1			25
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4806	3	28	9	Y	25	31	1			19
11	5400	X	4803	-0-	-597	-0-	4782	3	21	9	Y	19					38
12	5208	X	4872	-0-	-336	-0-	4811	3	61	9	Y	55	49	1			44

TOTAL GAS PROD: 62,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	4420	-0-	-602	-0-	4384	3	36	9	Y	33	35	1			20
02	4144	X	3728	-0-	-416	-0-	3705	3	23	9	Y	21	19	1			22
03	4836	X	3851	-0-	-985	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			23
04	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	4095	3	29	9	Y	26	42	1			7
05	4836	X	2263	-0-	-2573	-0-	2248	3	15	9	Y	14	11	1			10
06	DLQ G-10		4002	-0-	4002	4002	3980	3	22	9	Y	20	22	1			8
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	7975	3962	3	11	9	Y	10	11	1			7
08	DLQ G-10		4433	-0-	4433	12408	4418	3	15	9	Y	14	12	1			9
09	DLQ G-10		4452	-0-	4452	16860	4423	3	29	9	Y	26	13	1			22
10	21467	X	4607	-0-	-16860	-0-	4579	3	28	9	Y	25	29	1			18
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3926	3	19	9	Y	17					35
12	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4351	3	47	9	Y	43	42	1			36

TOTAL GAS PROD: 48,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	16647	X	14922	-0-	-1725	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12984	-0-	-2052	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14890	-0-	-1757	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14357	-0-	-1608	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13528	-0-	-902	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13670	-0-	-1210	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14047	-0-	-833	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13602	-0-	-618	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13438	-0-	-915	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12925	-0-	-665	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13260	-0-	-783	-0-	13260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

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	11780	X	7921	-0-	-3859	-0-	591	1	7330	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	5695	-0-	-4945	-0-	524	1	5171	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	6600	-0-	-5180	-0-	589	1	6011	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	7132	-0-	-3158	-0-	510	1	6622	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	5840	-0-	-2096	-0-	559	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6002	-0-	-1678	-0-	521	1	5481	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6094	-0-	-1284	-0-	603	1	5491	2	N	-0-			-0-
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	551	1	7606	2	N	-0-			-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	539	1	8046	2	N	-0-			-0-
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	538	1	9678	2	N	-0-			-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	539	1	8471	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	5613	-0-	-3253	-0-	450	1	5163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	17980	X	16606	-0-	-1374	-0-	16606	2			N	-0-			-0-
02	16184	X	16120	-0-	-64	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
03	18228	X	17496	-0-	-732	-0-	17496	2			N	-0-			-0-
04	17640	X	16816	-0-	-824	-0-	16816	2			N	-0-			-0-
05	18228	X	10646	-0-	-7582	-0-	10646	2			N	-0-			-0-
06	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-			-0-
07	17856	X	16397	-0-	-1459	-0-	16397	2			N	-0-			-0-
08	17484	X	17359	-0-	-125	-0-	17359	2			N	-0-			-0-
09	17610	X	16596	-0-	-1014	-0-	16596	2			N	-0-			-0-
10	18197	X	12805	-0-	-5392	-0-	12805	2			N	-0-			-0-
11	17610	X	13961	-0-	-3649	-0-	13961	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	16844	-0-	-516	-0-	16844	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,268 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. 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	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-			-0-
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-			-0-
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-			-0-
05	10602	X	10513	-0-	-89	-0-	10513	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	8297	-0-	-2113	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	9270	-0-	-1487	-0-	9270	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	8660	-0-	-2097	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	9290	-0-	-880	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8754	-0-	-216	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	3645	-0-	-5965	-0-	3645	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	20274	X	18282	-0-		-1992	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	15852	-0-		-2460	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18548	-0-		-1416	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17528	-0-		-1402	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17921	-0-		-1640	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16727	-0-		-1213	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	17385	-0-		-1153	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	17689	-0-		-849	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17030	-0-		-490	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17360	-0-		-558	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	17128	-0-		-2	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17501	-0-		-200	-0-	17501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	5616	-0-		-708	-0-	5586	3	30	9	N	27	22	1			9
02	5712	X	5593	-0-		-119	-0-	5580	3	13	9	N	12	13	1			8
03	6324	X	5899	-0-		-425	-0-	5881	3	18	9	N	16	21	1			3
04	5580	X	5559	-0-		-21	-0-	5551	3	8	9	N	7	8	1			2
05	6200	X	5736	-0-		-464	-0-	5729	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6000	X	5106	-0-		-894	-0-	5098	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6200	X	5384	-0-		-816	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	1			3
08	5890	X	5080	-0-		-810	-0-	5080	3			N	-0-					3
09	5550	X	4408	-0-		-1142	-0-	4400	3	8	9	N	7	9	1			1
10	5735	X	4743	-0-		-992	-0-	4735	3	8	9	N	7	7	1			1
11	5398	X	5398	-0-		-0-	-0-	5396	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	5832	X	5832	-0-		-0-	-0-	5822	3	10	9	N	9	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 64,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	(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	7410	X	7410	-0-		-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6251	-0-		-413	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6839	-0-		-539	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6467	-0-		-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6829	-0-		-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5326	-0-		-1844	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6535	-0-		-378	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6531	-0-		-320	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5166	-0-		-1434	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5022	-0-		-1798	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5467	-0-		-863	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5452	-0-		-1089	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,295 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 #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 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	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	1209	3	12	9	Y	11	11	1			7
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	1	5	1			3
03	1643	X	25	-0-	-1618	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1
04	1590	X	1309	-0-	-281	-0-	1294	3	15	9	Y	14	12	1			3
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1951	3	9	9	Y	8	6	1			5
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1778	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	DLQ G-10		837	-0-	837	2625	836	3	1	9	Y	1	3	1			2
08	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4719	2086	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	6622	X	1903	-0-	-4719	-0-	1892	3	11	9	Y	10	5	1			9
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	3	8	9	Y	7	10	1			6
11	2040	X	1488	-0-	-552	-0-	1481	3	7	9	Y	6					12
12	2108	X	61	-0-	-2047	-0-	57	3	4	9	Y	4	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

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	44020	X	24726	-0-	-19294	-0-	24726	2	N	-0-					-0-
02	39760	X	21252	-0-	-18508	-0-	21252	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	22289	-0-	-12865	-0-	22289	2	N	-0-					-0-
04	28020	X	20227	-0-	-7793	-0-	20227	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	20411	-0-	-5908	-0-	20411	2	N	-0-					-0-
06	23940	X	17830	-0-	-6110	-0-	17830	2	N	-0-					-0-
07	23529	X	17932	-0-	-5597	-0-	17932	2	N	-0-					-0-
08	22289	X	19140	-0-	-3149	-0-	19140	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	19136	-0-	-1084	-0-	19136	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	18652	-0-	-1746	-0-	18652	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	18446	-0-	-64	-0-	18446	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	18494	-0-	-1284	-0-	18494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

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	17484	X	15290	-0-	-2194	-0-	15290	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	10546	-0-	-4854	-0-	10546	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	11520	-0-	-5530	-0-	11520	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	9882	-0-	-5328	-0-	9882	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	10030	-0-	-5377	-0-	10030	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	10712	-0-	-4078	-0-	10712	2	N	-0-					-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	10520	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9853	-0-	-857	-0-	9853	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9785	-0-	-1995	-0-	9785	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10614	-0-	-786	-0-	10614	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	7805	-0-	-3975	-0-	7805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13	11	1			4
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	3	6	9	N	5	6	1			3
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	3	3	9	N	3	3	1			1
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2143	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	1			1
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2072	3	6	9	N	5	5	1			1
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			N	-0-					1
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1801	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1739	3	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	1425	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1509	3	6	9	N	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	7316	-0-	-279	-0-	7280	3	36	9	N	33	28	1			11
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6953	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	7497	3	22	9	N	20	27	1			3
04	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	7028	3	10	9	N	9	10	1			2
05	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6947	3	9	9	N	8	5	1			5
06	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6667	3	10	9	N	9	10	1			4
07	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6903	3	15	9	N	14	15	1			3
08	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	3			N	-0-					3
09	7050	X	6565	-0-	-485	-0-	6550	3	15	9	N	14	15	1			2
10	6944	X	6856	-0-	-88	-0-	6847	3	9	9	N	8	9	1			1
11	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6596	3	3	9	N	3	3	1			1
12	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	6656	3	23	9	N	21	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 83,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

01	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7057	-0-	-2575	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8970	-0-	-1694	-0-	8760	2	210	9	N	191	191	1			-0-
04	10320	X	9704	-0-	-616	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9763	-0-	-746	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9547	-0-	-466	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9222	-0-	-468	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9609	-0-	-156	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9152	-0-	-148	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8828	-0-	-782	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

01	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12728	-0-	-172	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12620	-0-	-710	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12050	-0-	-850	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11981	-0-	-1349	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12006	-0-	-1324	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11309	-0-	-1411	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11334	-0-	-1283	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11026	-0-	-1034	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11422	-0-	-575	-0-	11422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
02	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
03	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
05	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14611	-0-	-1259	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12557	-0-	-3842	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	13698	-0-	-2701	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13074	-0-	-2796	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12290	-0-	-4109	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10020	-0-	-3682	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12270	-0-	-134	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6268	-0-	-7465	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
*12	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	23527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 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	9579	X	6508	-0-	-3071	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8109	-0-	-67	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6743	-0-	-2247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6759	-0-	-2181	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5204	-0-	-4034	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	3950	-0-	-5288	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3131	-0-	-4909	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5317	-0-	-1658	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2790	-0-	-2340	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4095	-0-	-1206	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3938	-0-	-681	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2129	-0-	-2986	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 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	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8540	-0-	-1372	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9863	-0-	-1111	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8821	-0-	-2091	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8308	-0-	-1742	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9656	-0-	-202	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9302	-0-	-58	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9926	-0-	-1079	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9052	-0-	-1598	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8643	-0-	-2362	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 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	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7431	-0-	-2033	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	4509	-0-	-5752	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6684	-0-	-2886	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	6079	-0-	-3376	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5788	-0-	-3152	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8142	-0-	-73	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7947	-0-	-303	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5745	-0-	-2780	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					52
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					52
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					52
10	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2			N	-0-					52
11	8910	X	2299	-0-	-6611	-0-	2299	2			N	-0-					52
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3492	3	14	9	N	13	15	1			2
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3921	3	9	9	N	8	5	1			5
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4578	3	3	9	N	3	7	1			1
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	3	7	9	N	6	3	1			3
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			3
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5229	3	11	9	N	10	11	1			2
08	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	3865	3			N	-0-					2
09	4770	X	3521	-0-	-1249	-0-	3510	3	11	9	N	10	11	1			1
10	5239	X	3814	-0-	-1425	-0-	3810	3	4	9	N	4	4	1			1
11	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4216	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5239	X	3649	-0-	-1590	-0-	3637	3	12	9	N	11	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 50,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-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	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
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11487	-0-	-448	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10154	-0-	-486	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11035	-0-	-652	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10030	-0-	-1280	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10611	-0-	-1076	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10378	-0-	-752	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9619	-0-	-1634	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10480	-0-	-556	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10161	-0-	-219	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10085	-0-	-641	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9698	-0-	-682	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9665	-0-	-844	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 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	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-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: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 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	T. A.		15168	-0-	15168	22058	15168	2			N	-0-					-0-
02	35851	X	13793	-0-	-22058	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11698	-0-	-2972	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	11397	-0-	-3886	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10878	-0-	-3912	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11241	-0-	-4042	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10700	-0-	-2847	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10090	-0-	-1610	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10721	-0-	-687	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10101	-0-	-789	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7600	-0-	-3653	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11729	-0-	-1067	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11627	-0-	-4090	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11538	-0-	-3672	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	10815	-0-	-4902	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
08	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
09	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14483	-0-	-1358	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14372	-0-	-958	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14852	-0-	-989	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,046 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. (I) GAS LIFT(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	11535	-0-	-1671	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10273	-0-	-1823	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11242	-0-	-2150	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11001	-0-	-1959	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9690	-0-	-3237	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9935	-0-	-1645	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10607	-0-	-1359	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11503	-0-	-77	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
*12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	11631	-0-	-2381	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
03	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12852	-0-	-1439	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12209	-0-	-1621	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12848	-0-	-1443	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9929	-0-	-3901	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	8735	-0-	-5959	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,696 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 #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	3	6	9	N	5	4	1			1
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 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	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4807	3	25	9	N	23	19	1			7
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4742	3	11	9	N	10	10	1			7
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5120	3	14	9	N	13	18	1			2
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4912	3	7	9	N	6	7	1			1
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4732	3	4	9	N	4	3	1			2
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4108	3	4	9	N	4	4	1			2
07	5270	X	4183	-0-	-1087	-0-	4174	3	9	9	N	8	8	1			2
08	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	3			N	-0-					2
09	4920	X	3918	-0-	-1002	-0-	3909	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4743	X	4118	-0-	-625	-0-	4112	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4004	3	2	9	N	2	2	1			1
12	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3641	3	17	9	N	15	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 52,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	6888	X	11	-0-	-6877	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7529	3	26	9	N	24	21	1			3
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	3	13	9	N	12	13	1			2
11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7051	3	3	9	N	3	4	1			1
12	7812	X	7790	-0-	-22	-0-	7764	3	26	9	N	24	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 31,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-403	-0-	2252	3	11	9	N	10	9	1			3
02	2408	X	2193	-0-	-215	-0-	2187	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1916	3	6	9	N	5	7	1			1
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1071	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1265	3	2	9	N	2	1	1			1
06	2340	X	1268	-0-	-1072	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2418	X	1390	-0-	-1028	-0-	1387	3	3	9	N	3	3	1			1
08	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-					1
09	1260	X	1100	-0-	-160	-0-	1099	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	1297	3	6	9	N	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,946 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. (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	6200	X	4930	-0-	-1270	-0-	4930	2	N	-0-					46
02	5432	X	5059	-0-	-373	-0-	5059	2	N	-0-					46
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2	N	-0-					46
04	5520	X	4833	-0-	-687	-0-	4833	2	N	-0-					46
05	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	5273	2	N	-0-					46
06	6360	X	5644	-0-	-716	-0-	5644	2	N	-0-					46
07	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2	N	-0-					46
08	6572	X	5349	-0-	-1223	-0-	5349	2	N	-0-					46
09	5640	X	3652	-0-	-1988	-0-	3652	2	N	-0-					46
10	5828	X	4830	-0-	-998	-0-	4830	2	N	-0-					46
11	5640	X	5218	-0-	-422	-0-	5218	2	N	-0-					46
12	5704	X	1958	-0-	-3746	-0-	1958	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 59,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (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	29109	X	27277	-0-	-1832	-0-	27277	2	N	-0-					-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	28115	2	N	-0-					-0-
03	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	29602	2	N	-0-					-0-
04	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	39432	2	N	-0-					-0-
05	103137	X	103137	-0-	-0-	-0-	103137	2	N	-0-					-0-
06	80752	X	80752	-0-	-0-	-0-	80752	2	N	-0-					-0-
07	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	58371	2	N	-0-					-0-
08	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	44132	2	N	-0-					-0-
09	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	39105	2	N	-0-					-0-
10	0	W	40212	-0-	40212	40212	40212	2	N	-0-					-0-
11	0	W	37988	-0-	37988	78200	37988	2	N	-0-					-0-
12	0	W	38017	-0-	38017	116217	38017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27836	2			N	-0-					-0-
02	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	13961	-0-	-11087	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
05	26753	X	17770	-0-	-8983	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
06	54283	X	54283	-0-	-0-	-0-	54283	2			N	-0-					-0-
07	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	44933	2			N	-0-					-0-
08	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	39510	2			N	-0-					-0-
09	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
10	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	2			N	-0-					-0-
11	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	34018	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	32504	-0-	-10431	-0-	32504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,156 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. (I) GAS LIFT(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	7472	-0-	-4184	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6779	-0-	-2573	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7827	-0-	-109	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7421	-0-	-259	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7348	-0-	-362	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 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	7905	X	1540	-0-	-6365	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1288	-0-	-5852	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	7	-0-	-6565	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1195	-0-	-2495	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	832	-0-	-1152	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	837	X	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	1572	-0-	-1488	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1717	-0-	-1445	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,090 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 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	8618	X	6777	-0-	-1841	-0-	6754	3	23	9	N	21	9	1			13
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7924	3	19	9	N	17	19	1			11
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	3	25	9	N	23	30	1			4
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	3	10	9	N	9	11	1			2
05	8804	X	6796	-0-	-2008	-0-	6786	3	10	9	N	9	6	1			5
06	8520	X	6194	-0-	-2326	-0-	6184	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8804	X	5894	-0-	-2910	-0-	5881	3	13	9	N	12	13	1			3
08	7936	X	6404	-0-	-1532	-0-	6404	3			N	-0-					3
09	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	6130	3	14	9	N	13	14	1			2
10	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-	4892	3			N	-0-	2	1			-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	3	2	1			1
12	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6346	3	24	9	N	22	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 78,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	8308	X	6948	-0-	-1360	-0-	6920	3	28	9	N	25	28	1			3
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8288	3	20	9	N	18	9	1			12
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9258	3	28	9	N	25	33	1			4
04	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	8151	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9207	X	8232	-0-	-975	-0-	8223	3	9	9	N	8	6	1			5
06	9000	X	7011	-0-	-1989	-0-	6999	3	12	9	N	11	11	1			5
07	9300	X	8444	-0-	-856	-0-	8426	3	18	9	N	16	17	1			4
08	9300	X	7659	-0-	-1641	-0-	7659	3			N	-0-					4
09	8160	X	7365	-0-	-795	-0-	7350	3	15	9	N	14	16	1			2
10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9934	3	9	9	N	8	9	1			1
11	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8340	3	6	9	N	5	4	1			2
*12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9008	3	30	9	N	27	19	1			10

TOTAL GAS PROD: 98,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 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	8029	X	5604	-0-	-2425	-0-	5578	3	26	9	N	24	25	1	1	8	3
02	7252	X	2190	-0-	-5062	-0-	2184	3	6	9	N	5	8	1			-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	31	-0-	-7229	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8707	3	19	9	N	17	14	1			3
10	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12838	3	19	9	N	17	17	1			3
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10123	3	4	9	N	4	5	1			2
*12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9420	3	26	9	N	24	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 48,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

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	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21	22	1			3
02	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	5874	3	13	9	N	12	7	1			8
03	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	5621	3	18	9	N	16	21	1			3
04	5400	X	4658	-0-		-742	-0-	4651	3	7	9	N	6	7	1			2
05	6510	X	5114	-0-		-1396	-0-	5108	3	6	9	N	5	4	1			3
06	6300	X	4973	-0-		-1327	-0-	4965	3	8	9	N	7	7	1			3
07	6510	X	5251	-0-		-1259	-0-	5240	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5642	X	4508	-0-		-1134	-0-	4508	3			N	-0-					2
09	4980	X	4204	-0-		-776	-0-	4195	3	9	9	N	8	9	1			1
10	5239	X	4345	-0-		-894	-0-	4338	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5070	X	3920	-0-		-1150	-0-	3918	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5239	X	3407	-0-		-1832	-0-	3394	3	13	9	N	12	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 57,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	4768	3	22	9	N	20	17	1			6
02	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	4106	3	10	9	N	9	9	1			6
03	4526	X	4288	-0-		-238	-0-	4276	3	12	9	N	11	15	1			2
04	4650	X	3929	-0-		-721	-0-	3923	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4805	X	3555	-0-		-1250	-0-	3551	3	4	9	N	4	3	1			2
06	4650	X	2816	-0-		-1834	-0-	2812	3	4	9	N	4	4	1			2
07	4557	X	2685	-0-		-1872	-0-	2681	3	4	9	N	4	5	1			1
08	4278	X	1938	-0-		-2340	-0-	1938	3			N	-0-					1
09	3930	X	2178	-0-		-1752	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3565	X	3310	-0-		-255	-0-	3308	3	2	9	N	2	3	1			-0-
11	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	3557	3	3	9	N	3	2	1			1
*12	3876	X	3876	-0-		-0-	-0-	3864	3	12	9	N	11	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

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	4061	X	3679	-0-		-382	-0-	3660	3	19	9	N	17	15	1			5
02	3892	X	3558	-0-		-334	-0-	3549	3	9	9	N	8	8	1			5
03	4309	X	3701	-0-		-608	-0-	3690	3	11	9	N	10	13	1			2
04	4170	X	3480	-0-		-690	-0-	3476	3	4	9	N	4	5	1			1
05	4278	X	3526	-0-		-752	-0-	3522	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3810	X	3341	-0-		-469	-0-	3335	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3427	-0-		-510	-0-	3419	3	8	9	N	7	7	1			2
08	8958	X	8958	-0-		-0-	-0-	8958	3			N	-0-					2
09	3480	X	2785	-0-		-695	-0-	2779	3	6	9	N	5	6	1			1
10	3534	X	2991	-0-		-543	-0-	2989	3	2	9	N	2	3	1			-0-
11	8670	X	2564	-0-		-6106	-0-	2562	3	2	9	N	2	1	1			1
12	8959	X	2793	-0-		-6166	-0-	2784	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 44,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 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	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2174	2	32	9	Y	29	33	1			16
02	2632	X	1532	-0-	-1100	-0-	1517	2	15	9	Y	14	16	1			14
03	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2438	2	22	9	Y	20	15	1			19
04	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1837	2	23	9	Y	21	33	1			7
05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1810	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1563	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3013	1442	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	DLQ G-10		1998	-0-	1998	5011	1991	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	6767	X	1756	-0-	-5011	-0-	1746	2	10	9	Y	9	5	1			8
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	Y	15	14	1			9
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	Y	7					16
12	1984	X	1584	-0-	-400	-0-	1565	2	19	9	Y	17	18	1			15

TOTAL GAS PROD: 21,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5356	-0-	-7	-0-	5311	2	45	9	Y	41	42	1			25
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4870	2	32	9	Y	29	26	1			28
03	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5519	2	28	9	Y	25	27	1			26
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	5290	2	37	9	Y	34	51	1			9
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13832	2	44	9	Y	40	28	1			21
06	DLQ G-10		5305	-0-	5305	5305	5275	2	30	9	Y	27	36	1			12
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9808	4490	2	13	9	Y	12	14	1			10
08	DLQ G-10		5807	-0-	5807	15615	5786	2	21	9	Y	19	17	1			12
09	21180	X	5565	-0-	-15615	-0-	5531	2	34	9	Y	31	16	1			27
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	2	23	9	Y	21	30	1			18
11	5610	X	2316	-0-	-3294	-0-	2307	2	9	9	Y	8					26
12	5797	X	3938	-0-	-1859	-0-	3905	2	33	9	Y	30	27	1			29

TOTAL GAS PROD: 67,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7951	-0-	-785	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8782	-0-	-890	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8425	-0-	-875	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8289	-0-	-1042	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8349	-0-	-424	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6210	-0-	-2220	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	913	-0-	-7674	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
*12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

01	8184 X	6916	-0-	-1268	-0-	6916	2		N	-0-			158
02	7392 X	5765	-0-	-1627	-0-	5765	2		N	-0-			158
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-			158
04	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2		N	-0-			158
05	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2		N	-0-			158
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2		N	-0-			158
07	11191 X	8147	-0-	-3044	-0-	8147	2		N	-0-			158
08	11191 X	3935	-0-	-7256	-0-	3935	2		N	-0-			158
09	10830 X	5210	-0-	-5620	-0-	5210	2		N	-0-			158
10	8153 X	6126	-0-	-2027	-0-	6126	2		N	-0-			158
11	7890 X	5976	-0-	-1914	-0-	5976	2		N	-0-			158
12	8153 X	5164	-0-	-2989	-0-	5164	2		N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 73,040 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 #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

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	4278	X	2831	-0-		-1447	-0-	2802	3	29	9	Y	26	30	1			14
02	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	4081	3	28	9	Y	25	18	1			21
03	4278	X	3869	-0-		-409	-0-	3850	3	19	9	Y	17	19	1			19
04	3780	X	3377	-0-		-403	-0-	3356	3	21	9	Y	19	32	1			6
05	4557	X	2852	-0-		-1705	-0-	2842	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	DLQ G-10		4062	-0-		4062	4062	4038	3	24	9	Y	22	21	1			8
07	DLQ G-10		1907	-0-		1907	5969	1904	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5969					Y	-0-	2	1			2
09	5969	X	-0-	-0-		-5969	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4050	X	-0-	-0-		-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	26	-0-		-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

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	5144	-0-		-2668	-0-	5144	2			N	-0-					64
02	7056	X	4200	-0-		-2856	-0-	4200	2			N	-0-					64
03	7812	X	4704	-0-		-3108	-0-	4704	2			N	-0-					64
04	6180	X	4541	-0-		-1639	-0-	4455	2	86	9	N	78					142
05	5797	X	4594	-0-		-1203	-0-	4464	2	130	9	N	118	188	1			72
06	4980	X	4112	-0-		-868	-0-	4112	2			N	-0-					72
07	4712	X	4410	-0-		-302	-0-	4356	2	54	9	N	49	77	1			44
08	4712	X	4264	-0-		-448	-0-	4257	2	7	9	N	6					50
09	4530	X	3934	-0-		-596	-0-	3934	2			N	-0-					50
10	4588	X	4006	-0-		-582	-0-	3963	2	43	9	N	39					89
11	4260	X	3177	-0-		-1083	-0-	3082	2	95	9	N	86					175
12	4402	X	3710	-0-		-692	-0-	3655	2	55	9	N	50	186	1			39

TOTAL GAS PROD: 50,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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. 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	22754	X	17081	-0-		-5673	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	15413	-0-		-4467	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	16648	-0-		-3812	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15761	-0-		-1939	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15756	-0-		-2193	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15359	-0-		-1171	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15103	-0-		-1947	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16017	-0-		-630	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14605	-0-		-1145	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14794	-0-		-1078	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13862	-0-		-1648	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14237	-0-		-1790	-0-	14237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,636 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 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

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	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-		7720	3	40	9	N	36	30	1			12
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-		7244	3	17	9	N	15	17	1			10
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-		7655	3	23	9	N	21	27	1			4
04	7500	X	7359	-0-	-141	-0-		7350	3	9	9	N	8	10	1			2
05	8029	X	7477	-0-	-552	-0-		7468	3	9	9	N	8	5	1			5
06	7770	X	6520	-0-	-1250	-0-		6510	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8029	X	6564	-0-	-1465	-0-		6549	3	15	9	N	14	15	1			3
08	7688	X	6638	-0-	-1050	-0-		6638	3			N	-0-					3
09	7350	X	6398	-0-	-952	-0-		6384	3	14	9	N	13	14	1			2
10	7471	X	6378	-0-	-1093	-0-		6369	3	9	9	N	8	9	1			1
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-		7244	3	3	9	N	3	3	1			1
*12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-		7261	3	25	9	N	23	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 84,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-		3526	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-		3463	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3387	-0-	-364	-0-		3387	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2745	-0-	-885	-0-		2745	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2627	-0-	-1124	-0-		2627	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2499	-0-	-1131	-0-		2499	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1520	-0-	-2231	-0-		1520	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2577	-0-	-802	-0-		2577	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1925	-0-	-835	-0-		1925	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2392	-0-	-243	-0-		2392	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2023	-0-	-467	-0-		2023	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2556	-0-	-17	-0-		2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

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	7254	X	6591	-0-		-663	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6021	-0-		-531	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6469	-0-		-785	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5690	-0-		-700	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6013	-0-		-652	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5806	-0-		-644	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5349	-0-		-1316	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4217	-0-		-2262	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3993	-0-		-1827	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4223	-0-		-1791	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3579	-0-		-2241	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3988	-0-		-879	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,939 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. 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	10478	X	9338	-0-		-1140	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8057	-0-		-1519	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9655	-0-		-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8814	-0-		-1446	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9101	-0-		-788	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8481	-0-		-849	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8712	-0-		-929	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8484	-0-		-1157	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8322	-0-		-498	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8487	-0-		-627	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7980	-0-		-510	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*12	9098	X	9098	-0-		-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 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	9362	X	8353	-0-		-1009	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8364	-0-		-92	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6483	-0-		-2879	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	8592	X	8592	-0-		-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7981	-0-		-1288	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7698	-0-		-1272	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7757	-0-		-1512	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7779	-0-		-1087	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7925	-0-		-655	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7797	-0-		-170	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6994	-0-		-716	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6771	-0-		-1413	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7998	X	5058	-0-	-2940	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4548	-0-	-1248	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4889	-0-	-1249	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4178	-0-	-906	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4289	-0-	-795	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6806	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					14
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6784	2	31	9	Y	28	34	1			8
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			Y	-0-					8
05	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	6421	2	23	9	Y	21	29	1			-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	9850	3406	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13628	3778	2			Y	-0-					-0-
09	19657	X	6029	-0-	-13628	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			Y	-0-					-0-
*12	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 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	11284	X	11279	-0-	-5	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	10143	-0-	-49	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10520	-0-	-764	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10736	-0-	-184	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9647	-0-	-1761	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	4074	-0-	-7334	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6265	-0-	-4805	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10909	-0-	-499	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9069	-0-	-572	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	1538	-0-	-3670	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,185 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 #: 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	10726	X	10267	-0-	-459	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9108	-0-	-580	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9778	-0-	-602	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8652	-0-	-2074	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	5882	-0-	-4844	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7892	-0-	-1888	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8400	-0-	-1117	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
11	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7673	-0-	-976	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,764 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	10943	X	10065	-0-	-878	-0-	134	1	9931	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8537	-0-	-1655	-0-	118	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12205	-0-	-1497	-0-	138	1	12067	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	8958	-0-	-4302	-0-	143	1	8815	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	7233	-0-	-6469	-0-	171	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9633	-0-	-2187	-0-	189	1	9444	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10132	-0-	-2082	-0-	185	1	9947	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10217	-0-	-1997	-0-	179	1	10038	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	5714	-0-	-3916	-0-	161	1	5553	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9067	-0-	-1070	-0-	197	1	8870	2	N	-0-					-0-
11	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	175	1	10847	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	7951	-0-	-2279	-0-	137	1	7814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	5324	-0-	-1093	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4630	-0-	-2004	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5640	-0-	-780	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5626	-0-	-1008	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4816	-0-	-824	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5016	-0-	-719	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12493	X	11428	-0-	-1065	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10280	-0-	-948	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11211	-0-	-941	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10836	-0-	-444	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11278	-0-	-99	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11069	-0-	-525	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10687	-0-	-533	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10985	-0-	-609	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10524	-0-	-666	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,959 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	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4343	3	23	9	N	21	17	1			7
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4171	3	9	9	N	8	9	1			6
03	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4352	3	13	9	N	12	16	1			2
04	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3809	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	3643	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4470	X	3984	-0-	-486	-0-	3978	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4378	3	10	9	N	9	9	1			2
08	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4278	3			N	-0-					2
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4048	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	4273	3	7	9	N	6	6	1			1
11	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4081	3	2	9	N	2	2	1			1
12	4402	X	3804	-0-	-598	-0-	3790	3	14	9	N	13	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 49,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 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	6913	X	1678	-0-	-5235	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2599	-0-	-2777	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4426	-0-	-2624	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	3645	-0-	-3640	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6051	-0-	-1730	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7545	-0-	-236	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 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	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7205	-0-	-523	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7960	-0-	-596	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8165	-0-	-115	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8305	-0-	-251	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7673	-0-	-667	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7495	-0-	-1154	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 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	14880	X	13677	-0-	-1203	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12918	-0-	-1931	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	11115	-0-	-3255	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14128	-0-	-721	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11417	-0-	-1944	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	11994	-0-	-2142	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11178	-0-	-2502	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11772	-0-	-2364	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11523	-0-	-1017	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10791	-0-	-1206	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 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	6944	X	5743	-0-	-1201	-0-	5743	2			N	-0-					33
02	6272	X	5092	-0-	-1180	-0-	5092	2			N	-0-					33
03	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					33
04	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2			N	-0-					33
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					33
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					33
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6681	2	42	9	N	38	38	1			33
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6565	2	151	9	N	137	38	1			132
09	6690	X	6158	-0-	-532	-0-	6158	2			N	-0-					132
10	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	6379	2			N	-0-					132
11	6690	X	6157	-0-	-533	-0-	6157	2			N	-0-					132
12	6727	X	6231	-0-	-496	-0-	6231	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 73,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 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	12586	X	11181	-0-	-1405	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9953	-0-	-2367	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11782	-0-	-1858	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10906	-0-	-2294	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9727	-0-	-2053	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8488	-0-	-3292	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8323	-0-	-2927	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9212	-0-	-2413	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9291	-0-	-489	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9498	-0-	-236	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	6441	-0-	-906	-0-	6441	2			N	-0-					18
02	6692	X	6003	-0-	-689	-0-	6003	2			N	-0-					18
03	7409	X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2			N	-0-					18
04	7170	X	6473	-0-	-697	-0-	6253	2	220	9	N	200	184	1			34
05	7192	X	6180	-0-	-1012	-0-	6180	2			N	-0-					34
06	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	5980	2			N	-0-					34
07	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	6129	2			N	-0-					34
08	6696	X	5972	-0-	-724	-0-	5972	2			N	-0-					34
09	6480	X	5313	-0-	-1167	-0-	5313	2			N	-0-					34
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7213	2	162	9	N	147					181
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6062	2	17	9	N	15					196
12	6138	X	4688	-0-	-1450	-0-	4688	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 73,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 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	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	14B	DENY	-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-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

01	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	348	1	2382	2	N	-0-					37
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	341	1	2739	2	N	-0-					37
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	409	1	2828	2	N	-0-					37
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	373	1	2839	2	N	-0-					37
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	388	1	2950	2	N	175	182	1			30
							193	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	375	1	3295	2	N	-0-					30
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	392	1	3147	2	N	-0-					30
08	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	393	1	3094	2	N	-0-					30
09	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	334	1	2604	2	N	-0-					30
10	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	399	1	2722	2	N	-0-					30
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	402	1	2637	2	N	-0-					30
12	3534	X	2485	-0-	-1049	-0-	311	1	2174	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

01	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	470	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4455	-0-	-221	-0-	447	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5098	-0-	-79	-0-	500	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4649	-0-	-181	-0-	479	1	4170	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	488	1	3978	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2274	-0-	-2646	-0-	253	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	430	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	447	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	293	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	455	1	4272	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4396	-0-	-824	-0-	494	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	3759	-0-	-4177	-0-	391	1	3368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6510	X	4579	-0-	-1931	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4468	-0-	-600	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3131	-0-	-1309	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2798	-0-	-2002	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	475	-0-	-4392	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2523	-0-	-1662	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,013 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	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	475 9	1 9	2853	2	N	8	8	8			-0-
02	3920	X	3765	-0-	-155	-0-	429	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	474	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	2462	-0-	-4108	-0-	436	1	2026	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	1400	-0-	-5389	-0-	398	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	1239	-0-	-2781	-0-	233	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2568	-0-	-1586	-0-	423	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2480	-0-	-1488	-0-	418	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	403	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	428	1	3257	2	N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	366	1	3148	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	374	1	2358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2924	-0-	-2086	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2626	-0-	-2551	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2143	-0-	-1050	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	692	-0-	-2501	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	410	-0-	-2225	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-					114
02	5908	X	5414	-0-	-494	-0-	5414	3			N	-0-					114
03	4309	X	35	-0-	-4274	-0-	35	3			N	-0-					114
04	8640	X	2551	-0-	-6089	-0-	2551	3			N	-0-					114
05	7905	X	4436	-0-	-3469	-0-	4436	3			N	-0-	26	1			88
06	7650	X	4251	-0-	-3399	-0-	4237	3	14	9	N	13					101
07	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	4249	3	11	9	N	10					111
08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	4043	3			N	-0-					111
09	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	4014	3	20	9	N	18					129
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	3811	3	2	9	N	2					131
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					131
*12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5552	3	14	9	N	13					144

TOTAL GAS PROD: 51,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13485	X	3483	-0-	-10002	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	48069	2			N	-0-					-0-
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38349	2			N	-0-					-0-
05	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	2			N	-0-					-0-
06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
08	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
09	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
10	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	22270	2			N	-0-					-0-
12	25513	X	23730	-0-	-1783	-0-	23730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,740 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	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
03	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	37540	2			N	-0-					-0-
04	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-	34864	2			N	-0-					-0-
05	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-					-0-
06	30562	X	30562	-0-	-0-	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
07	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	32264	2			N	-0-					-0-
08	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	31430	2			N	-0-					-0-
09	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
10	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
11	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
*12	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	32540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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	5549	X	5023	-0-	-526	-0-	268 72	1 9	4683	3	N	65	32	1			130
02	5012	X	3563	-0-	-1449	-0-	199 36	1 9	3328	3	N	33					163
03	5549	X	3887	-0-	-1662	-0-	226 15	1 9	3646	3	N	14					177
04	5370	X	4238	-0-	-1132	-0-	266 28	1 9	3944	3	N	25	175	1			27
05	5549	X	4021	-0-	-1528	-0-	289	1	3732	3	N	-0-					27
06	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	287 73	1 9	3694	3	N	66					93
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	297	1	3961	3	N	-0-					93
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	271 8	1 9	3824	3	N	7					100
09	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	306 20	1 9	3743	3	N	18					118
10	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	334 22	1 9	3604	3	N	20					138
11	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	359 24	1 9	3670	3	N	22					160
12	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	372 28	1 9	3437	3	N	25	110	1			75

TOTAL GAS PROD: 49,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	6362	-0-	-3961	-0-	6336	3	26	9	N	24	27	1			3
02	8596	X	6725	-0-	-1871	-0-	6711	3	14	9	N	13	9	1			7
03	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	7539	3	24	9	N	22	25	1			4
04	8610	X	7701	-0-	-909	-0-	7691	3	10	9	N	9	11	1			2
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7861	3	10	9	N	9	6	1			5
06	7320	X	7194	-0-	-126	-0-	7182	3	12	9	N	11	11	1			5
07	7967	X	7247	-0-	-720	-0-	7233	3	14	9	N	13	15	1			3
08	7967	X	6994	-0-	-973	-0-	6994	3			N	-0-					3
09	7710	X	5585	-0-	-2125	-0-	5575	3	10	9	N	9	11	1			1
10	7874	X	7852	-0-	-22	-0-	7843	3	9	9	N	8	8	1			1
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10024	3	6	9	N	5	4	1			2
*12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9835	3	33	9	N	30	21	1			11

TOTAL GAS PROD: 90,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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. (I) GAS LIFT(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	X	2556	-0-	-0-	-0-	452	1	2104	2	N	-0-					15
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	414	1	1909	2	N	-0-					15
03	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	381	1	1800	2	N	-0-					15
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	416	1	1804	2	N	-0-					15
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	447	1	2008	2	N	-0-					15
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	423	1	1842	2	N	-0-					15
07	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	446	1	1783	2	N	-0-					15
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	445	1	1935	2	N	-0-					15
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	394	1	2000	2	N	50					65
							55	9									
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					65
11	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	243	1	1579	2	N	-0-					65
12	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	323	1	1727	2	N	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	4898	X	3694	-0-	-1204	-0-	516	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3609	-0-	-815	-0-	469	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3783	-0-	-1115	-0-	519	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	506	1	2994	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	497	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2537	-0-	-1333	-0-	449	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1784	-0-	-2215	-0-	426	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	447	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	491	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	1783	-0-	-1906	-0-	385	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	513	1	2490	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2165	-0-	-253	-0-	473	1	1692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			5
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			5
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			5
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			5
05	13	X	-0-	-0-	-13	-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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-			5
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			5
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-			5
12	3007	X	498	-0-	-2509	-0-	498	3		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,862 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	7006	X	4278	-0-	-2728	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2		N	-0-			-0-
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	6734	-0-	-1512	-0-	6734	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	5350	-0-	-2630	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
07	8246	X	6770	-0-	-1476	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
08	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	2		N	-0-			-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	4666	-0-	-2092	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
12	8029	X	1009	-0-	-7020	-0-	1009	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6031	-0-	-1471	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
02	6692	X	5950	-0-	-742	-0-	5950	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
04	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
05	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
06	6390	X	6139	-0-	-251	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
08	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-			-0-
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2		N	-0-			-0-
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
*12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10169	-0-	-4363	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14718	-0-	-1371	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	46164	2			N	-0-					-0-
05	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
06	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34839	2			N	-0-					-0-
07	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
08	30973	X	30973	-0-	-0-	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
09	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
10	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
11	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	21525	-0-	-12265	-0-	21525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,431 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. (I) GAS LIFT(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	14291	-0-	-1550	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12288	-0-	-1432	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14029	-0-	-727	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13386	-0-	-744	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13036	-0-	-1410	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12731	-0-	-1099	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13145	-0-	-898	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12196	-0-	-1184	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12522	-0-	-622	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11921	-0-	-799	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12671	-0-	-473	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	3701	-0-	-887	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3502	-0-	-698	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1395	N	658	-0-	-737	-0-	229	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1	642	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	430	1	782	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	383	1	650	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	911	-0-	-236	-0-	561	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	387	1	209	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	506	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	489	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9606	-0-	6606	6606	384	1	9222	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10578	-0-	7478	14084	392	1	10186	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8404	-0-	5404	19488	368	1	8036	2	N	-0-					-0-
*12	26885	X	7397	-0-	-19488	-0-	336	1	7061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,640 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	7502	X	6865	-0-	-637	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5459	-0-	-1317	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5804	-0-	-1605	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4487	-0-	-2922	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3993	-0-	-1857	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3947	-0-	-2098	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5564	-0-	-286	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					93
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					93
09	14B2 EXT		87	-0-	87	96	86	2	1	9	N	1					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					94
*12	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

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	8091	X	8030	-0-		-61	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
02	7308	X	7055	-0-		-253	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7450	-0-		-641	-0-	7450	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	6873	-0-		-957	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	7202	-0-		-827	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	6963	-0-		-807	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	7179	-0-		-633	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	7229	-0-		-211	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6801	-0-		-159	-0-	6801	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	7116	-0-		-76	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6423	-0-		-567	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6713	-0-		-510	-0-	6713	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

01	11346	X	11142	-0-		-204	-0-	408	1	10734	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9701	-0-		-687	-0-	332	1	9369	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10942	-0-		-559	-0-	415	1	10527	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10283	-0-		-847	-0-	423	1	9860	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	10690	-0-		-439	-0-	428	1	10262	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	10025	-0-		-745	-0-	392	1	9633	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10658	-0-		-285	-0-	433	1	10225	2	N	-0-			-0-
08	23446	X	23446	-0-		-0-	-0-	434	1	23012	2	N	-0-			-0-
09	26953	X	26953	-0-		-0-	-0-	377	1	26576	2	N	-0-			-0-
10	26827	X	26827	-0-		-0-	-0-	419	1	26408	2	N	-0-			-0-
11	22680	X	18507	-0-		-4173	-0-	417	1	18090	2	N	-0-			-0-
12	27838	X	18573	-0-		-9265	-0-	244	1	18329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,747 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 #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 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	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	5385	-0-	-159	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
07	5952	X	5556	-0-	-396	-0-	5556	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
09	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
10	6727	X	5025	-0-	-1702	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
11	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	4943	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 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	16585	X	1318	-0-	-15267	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	14980	X	4450	-0-	-10530	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
03	16585	X	10940	-0-	-5645	-0-	10940	2		N	-0-			-0-
04	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30794	2		N	-0-			-0-
05	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	43920	2		N	-0-			-0-
06	30697	X	30697	-0-	-0-	-0-	30697	2		N	-0-			-0-
07	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2		N	-0-			-0-
08	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2		N	-0-			-0-
09	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2		N	-0-			-0-
10	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	23102	2		N	-0-			-0-
11	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2		N	-0-			-0-
12	27838	X	21800	-0-	-6038	-0-	21800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9796	X	1298	-0-	-8498	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
02	8848	X	690	-0-	-8158	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	7781	X	464	-0-	-7317	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	1290	X	457	-0-	-833	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2		N	-0-			-0-
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
08	961	X	113	-0-	-848	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1170	X	584	-0-	-586	-0-	584	2		N	-0-			-0-
12	651	N	111	-0-	-540	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	8563	-0-	-2861	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11597	-0-	-586	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10482	-0-	-1968	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10682	-0-	-2183	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10289	-0-	-2161	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	8289	-0-	-3305	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7375	-0-	-3095	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5413	-0-	-5282	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8312	-0-	-1978	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8859	-0-	-689	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,816 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	7781	X	4836	-0-	-2945	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4395	-0-	-2297	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4879	-0-	-2530	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3305	-0-	-3415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6356	-0-	-557	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5570	-0-	-1343	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5499	-0-	-681	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5634	-0-	-752	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					122
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					122
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					122
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	30	1			94
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22	9	Y	20					114
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	5340	2			Y	-0-					114
07	DLQ G-10		5294	-0-	5294	10634	5283	2	11	9	Y	10	118	1			6
08	16467	X	5833	-0-	-10634	-0-	5833	2			Y	-0-					6
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					6
10	5518	X	4715	-0-	-803	-0-	4715	2			Y	-0-					6
11	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	5273	2			Y	-0-					6
12	6262	X	4958	-0-	-1304	-0-	4958	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 40,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	10965	-0-	-3119	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9552	-0-	-4491	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
06	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14468	-0-	-1807	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15356	-0-	-2314	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13700	-0-	-3400	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13772	-0-	-3898	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12857	-0-	-2563	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	10771	-0-	-4574	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,101 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	5146	X	1863	-0-	-3283	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4355	-0-	-2310	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4645	-0-	-2375	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
*12	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	367	1	1078	3	N	-0-					34
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	421	1	1039	3	N	1					35
							1	9									
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	459	1	780	3	N	25					60
							28	9									
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	443	1	731	3	N	-0-					60
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	465	1	922	3	N	-0-					60
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	444	1	717	3	N	7					67
							8	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	475	1	1522	3	N	-0-					67
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	434	1	1382	3	N	-0-					67
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	N	-0-					67
10	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	457	1	1412	3	N	-0-					67
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	440	1	1486	3	N	1					68
							1	9									
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	482	1	1327	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

01	10230	X	7963	-0-	-2267	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6821	-0-	-2913	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	8897	X	7444	-0-	-1453	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6920	-0-	-1116	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	7657	X	6772	-0-	-885	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4540	-0-	-2870	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3113	-0-	-4544	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3901	-0-	-2399	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	2904	-0-	-3606	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,762 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 #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-3255	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4229	-0-	-2771	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4469	-0-	-1917	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3827	-0-	-2559	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3123	-0-	-2581	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,303 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7936	-0-	-11005	-0-	487	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	392	-0-	-6804	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	504	1	12507	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	514	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	527	1	19002	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	475	-0-	-12125	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	13020	X	1759	-0-	-11261	-0-	522	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	10341	-0-	-9189	-0-	504	1	9837	2	N	-0-					-0-
09	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	449	1	26631	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	6989	-0-	-12541	-0-	351	1	6638	2	N	-0-					-0-
11	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	440	1	31895	2	N	-0-					-0-
12	27993	X	16759	-0-	-11234	-0-	375	1	16384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10120	-0-	-2187	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9113	-0-	-2003	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9188	-0-	-2809	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8731	-0-	-2639	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7854	-0-	-3306	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7554	-0-	-2226	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9038	-0-	-138	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8847	-0-	-205	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,689 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 #: 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	6913	X	6349	-0-	-564	-0-	223	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4840	-0-	-1404	-0-	180	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	222	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4710	-0-	-1500	-0-	230	1	4480	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4607	-0-	-1810	-0-	235	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4488	-0-	-1662	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3764	-0-	-2033	-0-	256	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4221	-0-	-1576	-0-	273	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3676	-0-	-1034	-0-	254	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	238	1	8439	2	N	-0-					-0-
11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	215	1	6877	2	N	-0-					-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	166	1	4908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					212
02	10920	X	10918	-0-	-2	-0-	10918	2			N	-0-					212
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	11893	2	218	9	N	198	198	1			212
04	11700	X	11243	-0-	-457	-0-	11243	2			N	-0-					212
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11243	2			N	-0-	188	1			24
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11091	2			N	-0-					24
07	12090	X	11284	-0-	-806	-0-	11284	2			N	-0-					24
08	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10773	2	163	9	N	148	172	1			-0-
09	11250	X	10131	-0-	-1119	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9978	-0-	-1122	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10403	-0-	-540	-0-	10186	2	217	9	N	197	197	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	36	-0-	-801	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	190	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	362	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	362	1	866	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	351	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	362	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	362	1	788	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	351	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	362	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	351	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	362	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 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. GAS LIFT (I)(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	5780	-0-	-141	-0-	5728	2	52	9	N	47					157
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5552	2	23	9	N	21					178
03	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	5561	2	24	9	N	22					200
04	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5465	2	50	9	N	45	180	1			65
05	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5670	2	50	9	N	45					110
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5300	2	53	9	N	48					158
07	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	5418	2	18	9	N	16					174
08	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	5485	2	54	9	N	49					223
09	5550	X	4506	-0-	-1044	-0-	4489	2	17	9	N	15	193	1			45
10	5735	X	5188	-0-	-547	-0-	5173	2	15	9	N	14	1	8			58
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	4671	2	48	9	N	44					102
12	5549	X	4732	-0-	-817	-0-	4704	2	28	9	N	25					127

TOTAL GAS PROD: 63,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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. GAS LIFT (I)(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	5931	-0-	-1323	-0-	5874	2	57	9	N	52	160	1			47
02	5908	X	5680	-0-	-228	-0-	5623	2	57	9	N	52					99
03	6541	X	6116	-0-	-425	-0-	6088	2	28	9	N	25					124
04	6330	X	5973	-0-	-357	-0-	5973	2			N	-0-					124
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6344	2	80	9	N	73					197
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6402	2	44	9	N	40	187	1			50
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	4143	2			N	-0-					50
08	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	6289	2	11	9	N	10					60
09	6450	X	5400	-0-	-1050	-0-	5371	2	29	9	N	26					86
10	6665	X	6500	-0-	-165	-0-	6464	2	36	9	N	33					119
11	6450	X	6430	-0-	-20	-0-	6400	2	30	9	N	27					146
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6514	2	29	9	N	26					172

TOTAL GAS PROD: 71,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	383	1	6955	2	N	-0-					-0-
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	308	1	8290	2	N	-0-					-0-
03	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	393	1	13831	2	N	-0-					-0-
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	391	1	13275	2	N	-0-					-0-
05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	430	1	13540	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13763	-0-	-7	-0-	417	1	13346	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10771	-0-	-3458	-0-	422	1	10349	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	10972	-0-	-3257	-0-	416	1	10556	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10099	-0-	-3671	-0-	392	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	9361	-0-	-4868	-0-	432	1	8929	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	3682	-0-	-10088	-0-	445	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	5410	-0-	-5564	-0-	364	1	5046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,854 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	16802	X	10520	-0-	-6282	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	3			N	-0-					-0-
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	3			N	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	3			N	-0-					-0-
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17609	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13041	-0-	-3789	-0-	13041	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	13242	-0-	-5234	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
08	18476	X	13407	-0-	-5069	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
09	17880	X	11269	-0-	-6611	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
10	17608	X	15778	-0-	-1830	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10948	-0-	-2102	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	9226	-0-	-4166	-0-	9226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4769	2	39	9	N	35	183	1			30
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					30
03	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	2			N	-0-					30
04	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					30
05	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	4323	2	42	9	N	38					68
06	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4113	2			N	-0-					68
07	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3814	2	4	9	N	4					72
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4437	2	31	9	N	28					100
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4493	2	31	9	N	28					128
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					128
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					128
12	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	4060	2	43	9	N	39					167

TOTAL GAS PROD: 51,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9192	2	22	9	N	20					130
02	9156	X	8695	-0-	-461	-0-	8671	2	24	9	N	22					152
03	10137	X	8636	-0-	-1501	-0-	8597	2	39	9	N	35					187
04	9810	X	8820	-0-	-990	-0-	8786	2	34	9	N	31	191	1			27
05	9641	X	9077	-0-	-564	-0-	9059	2	18	9	N	16					43
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8409	2	36	9	N	33					76
07	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9165	2	32	9	N	29					105
08	9114	X	9013	-0-	-101	-0-	8984	2	29	9	N	26					131
09	8820	X	8600	-0-	-220	-0-	8590	2	10	9	N	9					140
10	9207	X	8953	-0-	-254	-0-	8923	2	30	9	N	27					167
11	8910	X	7717	-0-	-1193	-0-	7711	2	6	9	N	5					172
12	9207	X	8543	-0-	-664	-0-	8509	2	34	9	N	31					203

TOTAL GAS PROD: 104,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	N	28					160
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3703	2	14	9	N	13					173
03	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3545	2	2	9	N	2					175
04	3960	X	3359	-0-	-601	-0-	3334	2	25	9	N	23					198
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3474	2	7	9	N	6	172	1			32
06	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3635	2	19	9	N	17					49
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3792	2	15	9	N	14					63
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3755	2	1	9	N	1					64
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3676	2	15	9	N	14					78
10	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3528	2	23	9	N	21					99
11	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	2			N	-0-					99
12	3813	X	2859	-0-	-954	-0-	2853	2	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 42,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					71
02	6020	X	5892	-0-	-128	-0-	5889	2	3	9	N	3					74
03	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	6326	2	23	9	N	21					95
04	6390	X	6120	-0-	-270	-0-	6102	2	18	9	N	16					111
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6550	2	55	9	N	50					161
06	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6193	2	8	9	N	7					168
07	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	6216	2	2	9	N	2					170
08	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	6158	2	26	9	N	24					194
09	6390	X	5859	-0-	-531	-0-	5859	2			N	-0-					194
10	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	6028	2	22	9	N	20	189	1			25
11	6210	X	6063	-0-	-147	-0-	6049	2	14	9	N	13					38
12	6231	X	5369	-0-	-862	-0-	5357	2	12	9	N	11					49

TOTAL GAS PROD: 73,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	6882	X	6064	-0-	-818	-0-	6064	2			N	-0-					72
02	6216	X	5609	-0-	-607	-0-	5608	2	1	9	N	1					73
03	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					73
04	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6002	2	33	9	N	30					103
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1					104
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6254	2	19	9	N	17					121
07	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6315	2	17	9	N	15					136
08	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	6323	2	18	9	N	16					152
09	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5597	2	1	9	N	1					153
10	6634	X	5982	-0-	-652	-0-	5982	2			N	-0-					153
11	6270	X	4749	-0-	-1521	-0-	4732	2	17	9	N	15					168
*12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6951	2	2	9	N	2					170

TOTAL GAS PROD: 72,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 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	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2			N	-0-					97
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					97
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					97
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					97
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	3112	2			N	-0-					97
06	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	2			N	-0-					97
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					97
08	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	2332	2			N	-0-					97
09	3000	X	2223	-0-	-777	-0-	2223	2			N	-0-					97
10	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					97
11	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2			N	-0-					97
12	2914	X	1613	-0-	-1301	-0-	1613	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3366	3	11	9	N	10	9	1			1
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4336	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5228	3	3	9	N	3	3	1			1
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6060	3	20	9	N	18	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 8748

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-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-

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	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
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	10292	X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8567	-0-	-729	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9569	-0-	-754	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9266	-0-	-724	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9730	-0-	-593	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8434	-0-	-836	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8679	-0-	-1055	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8261	-0-	-1159	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8499	-0-	-1235	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8364	-0-	-456	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8262	-0-	-294	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,846 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	15934	X	13323	-0-	-2611	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13404	-0-	-606	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14412	-0-	-964	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14089	-0-	-1287	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12489	-0-	-2391	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12432	-0-	-2448	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12846	-0-	-1104	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12934	-0-	-241	-0-	12934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,726 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	11966	X	11693	-0-	-273	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9731	-0-	-1245	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10812	-0-	-1340	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10979	-0-	-781	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
10	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
11	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16513	-0-	-847	-0-	16513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,647 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3947	-0-	-114	-0-	459	1	3488	2	N	-0-					103
02	3668	X	3076	-0-	-592	-0-	406	1	2626	2	N	40	101	1			42
							44	9									
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	432	1	3046	2	N	-0-					42
04	4560	X	3077	-0-	-1483	-0-	314	1	2706	2	N	52	43	1			51
							57	9									
05	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	326	1	3141	2	N	-0-					51
06	3810	X	282	-0-	-3528	-0-	282	1			N	-0-					51
07	3472	X	165	-0-	-3307	-0-	121	1	44	9	N	40	36	1			55
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					56
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					56
10	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	22	1	3230	2	N	6	41	1			21
							7	9									
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	298	1	5711	2	N	-0-					21
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	375	1	4984	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5217	-0-	-1665	-0-	413	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	4809	-0-	-1407	-0-	334	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	417	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5512	-0-	-848	-0-	424	1	5088	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	426	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4612	-0-	-548	-0-	393	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	433	1	4849	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	432	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	3968	-0-	-1552	-0-	375	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4222	-0-	-1048	-0-	413	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4187	-0-	-913	-0-	409	1	3778	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	335	1	3130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

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.		-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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 CATTLE G WELL #: C 3H RRCID -> 227917 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8800 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4070	-0-	-5385	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	8540 X	3308	-0-	-5232	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	2756	-0-	-5862	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	2116	-0-	-4724	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	2990	-0-	-2342	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	3510	-0-	-1260	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	1925	-0-	-3190	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	2144	-0-	-3076	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	1536	-0-	-3331	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 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	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4511	-0-	-809	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4396	-0-	-1370	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4532	-0-	-1048	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3345	-0-	-1522	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4301	-0-	-679	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4252	-0-	-584	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10695	X	5654	-0-	-5041	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8009	-0-	-2295	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	6744	-0-	-4664	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8194	-0-	-2846	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6469	-0-	-2111	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7171	-0-	-1292	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	4054	-0-	-4136	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,635 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	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7209	-0-	-321	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7930	-0-	-378	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7666	-0-	-734	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

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	8215	X	7618	-0-	-597	-0-	7618	2			N	-0-					24
02	7420	X	7219	-0-	-201	-0-	7219	2			N	-0-					24
03	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	7757	2	102	9	N	93	93	1			24
04	7800	X	7424	-0-	-376	-0-	7424	2			N	-0-					24
05	7998	X	7781	-0-	-217	-0-	7781	2			N	-0-					24
06	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7384	2			N	-0-					24
07	7998	X	7679	-0-	-319	-0-	7639	2	40	9	N	36	29	1			31
08	7874	X	7746	-0-	-128	-0-	7746	2			N	-0-					31
09	7530	X	7472	-0-	-58	-0-	7472	2			N	-0-					31
10	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			N	-0-					31
11	7500	X	7201	-0-	-299	-0-	7201	2			N	-0-					31
12	7719	X	7357	-0-	-362	-0-	7333	2	24	9	N	22					53

TOTAL GAS PROD: 90,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

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	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	5377	-0-	-5783	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7528	-0-	-3272	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7784	-0-	-3016	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	7310	-0-	-3850	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5723	-0-	-2167	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5783	-0-	-2370	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4289	-0-	-3481	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4331	-0-	-1807	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 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	15407	X	12778	-0-	-2629	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11534	-0-	-982	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11495	-0-	-1405	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11525	-0-	-835	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11558	-0-	-1214	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10972	-0-	-638	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11697	-0-	-300	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11277	-0-	-243	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
*12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6114	-0-	-96	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3335	-0-	-3299	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4212	-0-	-2208	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5901	-0-	-733	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5627	-0-	-493	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4659	-0-	-1191	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5541	-0-	-318	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

01	6572	X	5987	-0-	-585	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5161	-0-	-1167	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6097	-0-	-909	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5427	-0-	-1353	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5314	-0-	-328	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		13956	-0-	13956	13956	13956	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17621	-0-	17621	31577	17621	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16446	-0-	16446	48023	16446	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		15705	-0-	15705	63728	15705	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15246	-0-	15246	78974	15246	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		14423	-0-	14423	93397	14423	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		12883	-0-	12883	106280	12883	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		12771	-0-	12771	119051	12771	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		12498	-0-	12498	131549	12498	2			N	-0-					-0-
*12	143791	X	12242	-0-	-131549	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

01	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	3			N	-0-					20
02	3192	X	3084	-0-	-108	-0-	3084	3			N	-0-					20
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-					20
04	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	3			N	-0-					20
05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3			N	-0-					20
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			N	-0-					20
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	3			N	-0-					20
08	3410	X	1966	-0-	-1444	-0-	1966	3			N	-0-					20
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					20
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					20
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					20
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	775	X	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	990	X	722	-0-	-268	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
*12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6186	-0-	-1194	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6133	-0-	-1493	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8694	-0-	-141	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 8353

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

01	6913 X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	6063	-0-	-181	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	6511	-0-	-402	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	6124	-0-	-1586	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	5565	-0-	-2402	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5949	-0-	-778	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5565	-0-	-945	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	4984	-0-	-1136	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5302	-0-	-805	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5058	-0-	-852	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

01	6076 X	4473	-0-	-1603	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	6037	-0-	-563	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6778	-0-	-414	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6393	-0-	-567	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5865	-0-	-705	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6551	-0-	-238	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 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	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7278	-0-	-142	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7879	-0-	-336	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7350	-0-	-600	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7003	-0-	-1212	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6900	-0-	-1050	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6791	-0-	-559	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6604	-0-	-495	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 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	T. A.		6267	-0-	6267	13051	6267	2			N	-0-					18
02	18355	X	5304	-0-	-13051	-0-	5304	2			N	-0-					18
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					18
04	7110	X	5901	-0-	-1209	-0-	5666	2	235	9	N	214	190	1			42
05	6789	X	6177	-0-	-612	-0-	6177	2			N	-0-					42
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					42
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6032	2	118	9	N	107	149	1			-0-
08	6169	X	3723	-0-	-2446	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	4569	2	89	9	N	81					81
10	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	5983	2	48	9	N	44					125
11	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5011	2			N	-0-					125
12	6138	X	3464	-0-	-2674	-0-	3383	2	81	9	N	74	199	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 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	7905	X	6453	-0-	-1452	-0-	6453	2			Y	-0-					50
02	8204	X	8036	-0-	-168	-0-	8036	2			Y	-0-					50
03	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9250	2	153	9	Y	139	146	1			43
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			Y	-0-					43
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		9425	-0-	9425	9425	9315	2	110	9	Y	100					143
07	DLQ G-10		9484	-0-	9484	18909	9482	2	2	9	Y	2	115	1			30
08	DLQ G-10		9514	-0-	9514	28423	9514	2			Y	-0-					30
09	37563	X	9140	-0-	-28423	-0-	9103	2	37	9	Y	34					64
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					64
11	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8612	2			Y	-0-					64
12	9517	X	6076	-0-	-3441	-0-	6076	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 104,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3517	3	19	9	N	17	14	1			5
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3536	3	9	9	N	8	8	1			5
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3789	3	11	9	N	10	13	1			2
04	3420 X	2364	-0-	-1056	-0-	2363	3	1	9	N	1	3	1			-0-
05	3937 X	3784	-0-	-153	-0-	3780	3	4	9	N	4	2	1			2
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	3485	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3523	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3813 X	3638	-0-	-175	-0-	3638	3			N	-0-					2
09	3660 X	1599	-0-	-2061	-0-	1599	3			N	-0-	2	1			-0-
10	3782 X	180	-0-	-3602	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3627 X	1658	-0-	-1969	-0-	1652	3	6	9	N	5	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

01	6417 X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	4878	-0-	-1450	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	4407	-0-	-2599	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5055	-0-	-1725	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	2011	-0-	-4747	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	6082	-0-	-278	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	5731	-0-	-659	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5761	-0-	-2611	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7774	-0-	-1340	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8461	-0-	-359	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3699	-0-	-5043	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7799	-0-	-850	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	2769	-0-	-6471	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6125	-0-	-3423	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		750	-0-	750	949	750	2			N	-0-					-0-
02	1258	X	309	-0-	-949	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	283	-0-	-1247	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	744	X	288	-0-	-456	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	X	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	372	X	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	360	X	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 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	7409	X	2732	-0-	-4677	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9686	2	80	9	N	73					73
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			Y	-0-					73
08	7967	X	6411	-0-	-1556	-0-	6386	2	25	9	Y	23	96	1			-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
10	7967	X	22	-0-	-7945	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 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	7037	X	5755	-0-	-1282	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5579	-0-	-1201	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5022	-0-	-1891	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	8091	X	7963	-0-	-128	-0-	7922	3	41	9	N	37	31	1			12
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8175	3	17	9	N	15	18	1			9
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8141	3	25	9	N	23	28	1			4
04	7710	X	7408	-0-	-302	-0-	7398	3	10	9	N	9	11	1			2
05	9083	X	7993	-0-	-1090	-0-	7983	3	10	9	N	9	6	1			5
06	8790	X	7533	-0-	-1257	-0-	7520	3	13	9	N	12	12	1			5
07	9083	X	7676	-0-	-1407	-0-	7658	3	18	9	N	16	17	1			4
08	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	3			N	-0-					4
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7991	3	18	9	N	16	18	1			2
10	7998	X	7606	-0-	-392	-0-	7594	3	12	9	N	11	11	1			2
11	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8302	3	4	9	N	4	4	1			2
12	8277	X	8157	-0-	-120	-0-	8129	3	28	9	N	25	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 95,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 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.	-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-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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

01	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	451 1 75 9	3835 2	N	68					123
02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	418 1 52 9	4108 2	N	47					170
03	5022 X	3717	-0-	-1305	-0-	448 1 44 9	3225 2	N	40					210
04	4860 X	4363	-0-	-497	-0-	501 1 21 9	3841 2	N	19	182	1			47
05	5084 X	4511	-0-	-573	-0-	533 1 52 9	3926 2	N	47					94
06	4920 X	4212	-0-	-708	-0-	525 1 51 9	3636 2	N	46					140
07	5084 X	4162	-0-	-922	-0-	544 1 39 9	3579 2	N	35					175
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	542 1 44 9	4044 2	N	40	188	1			27
09	4380 X	4051	-0-	-329	-0-	478 1 30 9	3543 2	N	27					54
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	518 1 50 9	4060 2	N	45					99
11	4470 X	4051	-0-	-419	-0-	479 1 59 9	3513 2	N	54					153
12	4619 X	3913	-0-	-706	-0-	430 1 21 9	3462 2	N	19					172

TOTAL GAS PROD: 51,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B DENY	-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-

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BYRD WELL #: C 1 H RRCID -> 229566 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 7637 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	10757	X	8088	-0-	-2669	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7700	-0-	-2016	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8482	-0-	-2275	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4802	-0-	-3898	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7017	-0-	-1233	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6581	-0-	-1913	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5319	-0-	-2061	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7176	-0-	-1566	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6109	-0-	-2351	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7281	-0-	-1461	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,911 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	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	14B DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

01	7037	X	6393	-0-	-644	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5393	-0-	-879	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6304	-0-	-640	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4811	-0-	-1909	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5336	-0-	-957	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5658	-0-	-372	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5289	-0-	-831	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3230	-0-	-3094	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

01	14725	X	9285	-0-	-5440	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11129	-0-	-2171	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7622	-0-	-7103	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	11381	-0-	-2869	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	8952	-0-	-5773	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9110	-0-	-2800	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8520	-0-	-3229	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10031	-0-	-1339	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10497	-0-	-2523	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	9717	-0-	-2883	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	9857	-0-	-3163	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,124 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 #: 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	7874	X	5345	-0-	-2529	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4415	-0-	-2697	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5164	-0-	-2710	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4040	-0-	-1960	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4038	-0-	-1294	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4025	-0-	-1152	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3309	-0-	-741	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3684	-0-	-501	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,202 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	12307	X	11841	-0-	-466	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10560	-0-	-556	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11898	-0-	-409	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11238	-0-	-552	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11429	-0-	-630	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10831	-0-	-689	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11172	-0-	-732	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10812	-0-	-1092	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10597	-0-	-653	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10593	-0-	-846	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10235	-0-	-595	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	10465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16740	X	11617	-0-	-5123	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	11841	-0-	-3279	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	12319	-0-	-4421	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11349	-0-	-1764	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10120	-0-	-2570	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11992	-0-	-1121	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10782	-0-	-1525	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9679	-0-	-2201	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10019	-0-	-1591	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9618	-0-	-2379	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10571	X	10047	-0-	-524	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9498	-0-	-342	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10041	-0-	-623	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10714	-0-	-116	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11024	-0-	-167	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10833	-0-	-358	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10303	-0-	-407	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9964	-0-	-746	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9890	-0-	-1146	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

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

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

01	2821	X	1667	-0-	-1154	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1023	-0-	-685	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1893	-0-	-1647	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1560	-0-	-2408	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1054	-0-	-2914	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1489	-0-	-2351	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 5 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	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12863	-0-	-129	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12687	-0-	-1697	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13136	-0-	-784	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13968	-0-	-416	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
08	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13761	-0-	-159	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	14156	-0-	-228	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13203	-0-	-717	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	10604	-0-	-4214	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	X	958	-0-	-375	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			11
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	13	1			16
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			18
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1638	2	22	9	Y	20	33	1			5
05	2604	X	989	-0-	-1615	-0-	983	2	6	9	Y	5	2	1			8
06	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	1705	2	7	9	Y	6	10	1			4
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3419	1703	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5245	1819	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	7036	X	1791	-0-	-5245	-0-	1782	2	9	9	Y	8	4	1			8
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	17	1			11
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					11
12	1860	X	354	-0-	-1506	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 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	9424	X	3709	-0-	-5715	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7882	2	80	9	N	73					73
07	9703	X	7653	-0-	-2050	-0-	7653	2			Y	-0-					73
08	9703	X	6533	-0-	-3170	-0-	6508	2	25	9	Y	23	96	1			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
10	9703	X	24	-0-	-9679	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 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	6417	X	5891	-0-	-526	-0-	5891	2			N	-0-					177
02	5796	X	5184	-0-	-612	-0-	5184	2			N	-0-					177
03	6417	X	5494	-0-	-923	-0-	5454	2	40	9	N	36	165	1			48
04	5940	X	5420	-0-	-520	-0-	5420	2			N	-0-					48
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					48
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					48
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			N	-0-					48
08	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5837	2			N	-0-					48
09	5850	X	5662	-0-	-188	-0-	5546	2	116	9	N	105					153
10	6045	X	5328	-0-	-717	-0-	5328	2			N	-0-					153
11	5820	X	5187	-0-	-633	-0-	5187	2			N	-0-					153
12	5859	X	4942	-0-	-917	-0-	4884	2	58	9	N	53	187	1			19

TOTAL GAS PROD: 66,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 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	14B DENY		414	-0-	414	578	182	2	232	9	N	211	180	1			57
02	912	X	334	-0-	-578	-0-	173	2	161	9	N	146	184	1			19
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	48	2	151	9	N	137					156
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	69	2	121	9	N	110					266
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	268	2	318	9	N	289	185	1			370
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	282	2	242	9	N	220	553	1			37
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	264	2	218	9	N	198					235
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	358	2	246	9	N	224	177	1			282
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1370	2	369	9	N	335	371	1			246
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2250	2	334	9	N	304	466	1			84
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2108	2	233	9	N	212	196	1			100
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1380	2	215	9	N	195	184	1			111

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

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	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	225	1	3566	3	N	-0-					15
02	3808	X	3120	-0-	-688	-0-	256	1	2864	3	N	-0-					15
03	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	284	1	3129	3	N	-0-					15
04	4080	X	3318	-0-	-762	-0-	284	1	3034	3	N	-0-					15
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	289	1	3574	3	N	-0-					15
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	276	1	3471	3	N	-0-					15
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	263	1	3511	3	N	-0-					15
08	3875	X	3413	-0-	-462	-0-	247	1	3166	3	N	-0-					15
09	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	129	1	2811	3	N	-0-					15
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	292	1	3803	3	N	-0-					15
11	3750	X	3141	-0-	-609	-0-	257	1	2884	3	N	-0-					15
12	3782	X	2967	-0-	-815	-0-	233	1	2734	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 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	7719	X	7505	-0-	-214	-0-	269	1	7236	3	N	-0-					53
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	250	1	7079	3	N	-0-					53
03	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	286	1	6994	3	N	189	189	1			53
							208	9									
04	7770	X	7028	-0-	-742	-0-	264	1	6764	3	N	-0-					53
05	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	280	1	7032	3	N	126	179	1			-0-
							139	9									
06	7860	X	7090	-0-	-770	-0-	273	1	6817	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	266	1	7216	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
08	7502	X	3476	-0-	-4026	-0-	126	1	3137	3	N	194	194	1			-0-
							213	9									
09	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	274	1	13998	3	N	-0-					-0-
11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	252	1	11191	3	N	-0-					-0-
*12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	224	1	10659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-1652	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3964	-0-	-740	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4115	-0-	-1186	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2144	-0-	-2176	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
*12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,225 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1425	-0-	-3318	-0-	1425	2	N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	N	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2	N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2	N	-0-					-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	5030	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4742	-0-	-1520	-0-	4742	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	4837	-0-	-1425	-0-	4837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,442 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3040	-0-	-897	-0-	3040	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	2548	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	2663	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2	N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2559	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	2547	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2	N	-0-					-0-
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

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	7316	X	6293	-0-	-1023	-0-	6258	3 35 9	N	32	28	1			9
02	6608	X	5039	-0-	-1569	-0-	5028	3 11 9	N	10	12	1			7
03	6913	X	4018	-0-	-2895	-0-	4006	3 12 9	N	11	16	1			2
04	6090	X	3768	-0-	-2322	-0-	3762	3 6 9	N	5	6	1			1
05	6293	X	4776	-0-	-1517	-0-	4774	3 2 9	N	2	1	1			2
06	6090	X	4137	-0-	-1953	-0-	4131	3 6 9	N	5	5	1			2
07	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	4637	3 11 9	N	10	10	1			2
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3	N	-0-					2
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4163	3 10 9	N	9	10	1			1
10	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3564	3 6 9	N	5	5	1			1
11	4740	X	3646	-0-	-1094	-0-	3646	3	N	-0-	1	1			-0-
12	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4324	3 15 9	N	14	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 53,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-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-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

01	6479 X	6213	-0-	-266	-0-	431 19	1 9	5763	2	N	17					175
02	5796 X	5507	-0-	-289	-0-	387 30	1 9	5090	2	N	27					202
03	6417 X	5884	-0-	-533	-0-	430 20	1 9	5434	2	N	18					220
04	6030 X	5486	-0-	-544	-0-	412 4	1 9	5070	2	N	4	194	1			30
05	6200 X	6016	-0-	-184	-0-	425 14	1 9	5577	2	N	13					43
06	6000 X	5680	-0-	-320	-0-	412 22	1 9	5246	2	N	20					63
07	6107 X	5507	-0-	-600	-0-	431 15	1 9	5061	2	N	14					77
08	6014 X	5453	-0-	-561	-0-	426 19	1 9	5008	2	N	17					94
09	5820 X	5279	-0-	-541	-0-	418 25	1 9	4836	2	N	23					117
10	6014 X	5617	-0-	-397	-0-	438	1	5179	2	N	-0-					117
11	5670 X	5460	-0-	-210	-0-	420 7	1 9	5033	2	N	6					123
12	5518 X	5281	-0-	-237	-0-	404 25	1 9	4852	2	N	23					146

TOTAL GAS PROD: 67,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	3331	-0-	-885	-0-	3331	2			N	-0-					140
02	3808	X	2493	-0-	-1315	-0-	2493	2			N	-0-					140
03	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	2			N	-0-					140
04	3960	X	2133	-0-	-1827	-0-	2133	2			N	-0-					140
05	3317	X	2080	-0-	-1237	-0-	2080	2			N	-0-					140
06	3210	X	2099	-0-	-1111	-0-	2099	2			N	-0-					140
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2			N	-0-					140
08	2635	X	1343	-0-	-1292	-0-	1343	2			N	-0-					140
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					140
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					140
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					140
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 36,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7414	-0-	-1042	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7663	-0-	-1699	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6575	-0-	-2035	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2470	-0-	-5187	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	446	-0-	-6754	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
11	6570	X	1924	-0-	-4646	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	142	-0-	-6554	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	7316	X	2473	-0-	-4843	-0-	342	1	2131	2	N	-0-			40
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-			40
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			40
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			40
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			40
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-			-0-
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-			-0-
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
04	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-			-0-
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-			-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-			-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-			-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			13
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			13
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	3100 N	5552	-0-	2452	5395	5520	3	32	9	N	29	23	1			10
02	11448 X	6053	-0-	-5395	-0-	6041	3	12	9	N	11	14	1			7
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4575	3	14	9	N	13	17	1			3
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	3	8	9	N	7	8	1			2
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5824	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5236	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	3	11	9	N	10	11	1			2
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					2
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4235	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-	1	1			-0-
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2844	3	14	9	N	13	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	9734 X	7772	-0-	-1962	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
02	8792 X	7738	-0-	-1054	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	8147	-0-	-781	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	7513	-0-	-1007	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7064	-0-	-1492	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	6129	-0-	-2151	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	7094	-0-	-1462	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	8153 X	7191	-0-	-962	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	6588	-0-	-912	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	5270	-0-	-1922	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,712 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 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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	4049	-0-	-818	-0-	4032	3	17	9	N	15	16	1			2
02	4396	X	3926	-0-	-470	-0-	3915	3	11	9	N	10	5	1			7
03	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4660	3	17	9	N	15	19	1			3
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5	7	1			1
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4788	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4523	3	12	9	N	11	11	1			3
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					3
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4189	3	9	9	N	8	10	1			1
10	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	4017	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	4220	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4548	3	17	9	N	15	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 53,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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	5146	X	992	-0-	-4154	-0-	986	3	6	9	N	5	6	1			1
02	4648	X	758	-0-	-3890	-0-	756	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5146	X	2244	-0-	-2902	-0-	2237	3	7	9	N	6	6	1			1
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5438	3	9	9	N	8	7	1			2
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5598	3	3	9	N	3	2	1			3
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5481	3	11	9	N	10	9	1			4
07	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	4058	3	11	9	N	10	12	1			2
08	5642	X	4867	-0-	-775	-0-	4867	3			N	-0-					2
09	5490	X	4303	-0-	-1187	-0-	4292	3	11	9	N	10	11	1			1
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	5553	3	8	9	N	7	7	1			1
11	5490	X	4513	-0-	-977	-0-	4513	3			N	-0-	1	1			-0-
12	4867	X	2485	-0-	-2382	-0-	2473	3	12	9	N	11	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3264	3	18	9	N	16	13	1			5
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3321	3	8	9	N	7	7	1			5
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	3	10	9	N	9	12	1			2
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3280	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	4	4	1			2
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3178	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			N	-0-					2
09	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	3027	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2957	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3210	X	2753	-0-	-457	-0-	2752	3	1	9	N	1	1	1			1
12	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	2771	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	-0-			-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-			-0-
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-			-0-
05	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	47920	2			N	-0-			-0-
06	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-			-0-
07	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	32458	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	8208	-0-	-13182	-0-	8208	2			N	-0-			-0-
09	20700	X	2345	-0-	-18355	-0-	2345	2			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	3022	-0-	3022	3022	3022	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,458 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. (I) GAS LIFT(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	13591	-0-	-2932	-0-	13591	2			N	-0-			-0-
02	14896	X	11429	-0-	-3467	-0-	11429	2			N	-0-			-0-
03	16151	X	12524	-0-	-3627	-0-	12524	2			N	-0-			-0-
04	14730	X	11795	-0-	-2935	-0-	11795	2			N	-0-			-0-
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	13192	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	13053	-0-	-87	-0-	13053	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	11944	-0-	-704	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	11470	-0-	-1736	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	10996	-0-	-2054	-0-	10996	2			N	-0-			-0-
10	13485	X	11903	-0-	-1582	-0-	11903	2			N	-0-			-0-
11	13050	X	11277	-0-	-1773	-0-	11277	2			N	-0-			-0-
12	11935	X	11349	-0-	-586	-0-	11349	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	410	1	7242	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6969	-0-	-703	-0-	351	1	6618	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	267	1	5087	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	3870	-0-	-4350	-0-	267	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	6645	-0-	-1632	-0-	303	1	6342	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	7148	-0-	-322	-0-	341	1	6807	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	7235	-0-	-484	-0-	373	1	6862	2	N	-0-			-0-
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	375	1	6721	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6233	-0-	-907	-0-	365	1	5868	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	359	1	6503	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5428	-0-	-1712	-0-	350	1	5078	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	307	1	5667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3959	-0-	-2397	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4840	-0-	-2810	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5567	-0-	-2338	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6725	-0-	-175	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5742	-0-	-1233	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5234	-0-	-1516	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,048 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	10292	X	8543	-0-	-1749	-0-	8499	3	44	9	N	40	32	1			13
02	9296	X	7570	-0-	-1726	-0-	7552	3	18	9	N	16	18	1			11
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8014	3	23	9	N	21	28	1			4
04	8280	X	6387	-0-	-1893	-0-	6379	3	8	9	N	7	9	1			2
05	8556	X	6538	-0-	-2018	-0-	6530	3	8	9	N	7	5	1			4
06	8280	X	6330	-0-	-1950	-0-	6320	3	10	9	N	9	9	1			4
07	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6472	3	14	9	N	13	14	1			3
08	8029	X	5535	-0-	-2494	-0-	5535	3			N	-0-					3
09	6390	X	4352	-0-	-2038	-0-	4342	3	10	9	N	9	11	1			1
10	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	5176	3	9	9	N	8	8	1			1
11	6330	X	4104	-0-	-2226	-0-	4101	3	3	9	N	3	3	1			1
12	6479	X	3468	-0-	-3011	-0-	3454	3	14	9	N	13	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 72,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

COJO WELL #: 1 H RRCID -> 231321 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 6275 - 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	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_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

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

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. (I) GAS LIFT(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	14644	-0-	-484	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	6417	-0-	-8463	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	4170	-0-	-10230	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	2261	-0-	-12619	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	3461	-0-	-13009	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15790	-0-	-1229	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14035	-0-	-2435	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	14388	-0-	-4615	-0-	14388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	42	-0-	-2418	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-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: 877 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. (I) GAS LIFT(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	13496	-0-	-4670	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11906	-0-	-5113	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11492	-0-	-3838	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11464	-0-	-3323	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10818	-0-	-2232	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10306	-0-	-1970	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10529	-0-	-1375	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
*12	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	7047	3	37	9	N	34	29	1			11
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6626	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7502	X	6789	-0-	-713	-0-	6769	3	20	9	N	18	25	1			3
04	7260	X	6382	-0-	-878	-0-	6373	3	9	9	N	8	9	1			2
05	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6742	3	8	9	N	7	5	1			4
06	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	6282	3	10	9	N	9	9	1			4
07	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	6276	3	14	9	N	13	14	1			3
08	6789	X	6405	-0-	-384	-0-	6405	3			N	-0-					3
09	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5798	3	13	9	N	12	13	1			2
10	6758	X	6106	-0-	-652	-0-	6098	3	8	9	N	7	8	1			1
11	6300	X	4176	-0-	-2124	-0-	4176	3			N	-0-	1	1			-0-
12	6417	X	4127	-0-	-2290	-0-	4113	3	14	9	N	13	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 72,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

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	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-		1865	3	11	9	N	10	9	1			3
02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-		2401	3	7	9	N	6	5	1			4
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-		2624	3	8	9	N	7	10	1			1
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		3048	3	4	9	N	4	4	1			1
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		3083	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-		3356	3	6	9	N	5	4	1			2
07	3162	X	2254	-0-	-908	-0-		2247	3	7	9	N	6	7	1			1
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		3268	3			N	-0-					1
09	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-		2151	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-		2423	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3360	X	2763	-0-	-597	-0-		2761	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3255	X	2836	-0-	-419	-0-		2827	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

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	4960	X	4349	-0-	-611	-0-		4349	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2188	-0-	-2040	-0-		2188	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3656	-0-	-901	-0-		3656	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3629	-0-	-781	-0-		3629	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3808	-0-	-532	-0-		3808	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3167	-0-	-1033	-0-		3167	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3576	-0-	-175	-0-		3576	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3299	-0-	-514	-0-		3299	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3362	-0-	-328	-0-		3362	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2636	-0-	-1177	-0-		2636	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3225	-0-	-225	-0-		3225	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3225	-0-	-340	-0-		3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

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	13888	X	13247	-0-	-641	-0-		13247	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11720	-0-	-796	-0-		11720	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12708	-0-	-1149	-0-		12708	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12288	-0-	-1122	-0-		12288	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11989	-0-	-1744	-0-		11989	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11222	-0-	-1588	-0-		11222	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11894	-0-	-1095	-0-		11894	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11843	-0-	-867	-0-		11843	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11614	-0-	-686	-0-		11614	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-		11158	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10459	-0-	-1061	-0-		10459	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10182	-0-	-1815	-0-		10182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 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	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-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

01	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	5107	-0-	-1373	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	5005	-0-	-1877	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	5499	-0-	-1383	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5713	-0-	-239	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
09	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5575	-0-	-129	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5145	-0-	-776	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

01	5363 X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4399	-0-	-361	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4573	-0-	-407	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4656	-0-	-211	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4145	-0-	-598	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4190	-0-	-370	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8276	-0-	-1241	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7192	-0-	-1180	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7735	-0-	-845	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7909	-0-	-957	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	150	-0-	-7848	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7905	X	4741	-0-	-3164	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6377	-0-	-703	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3505	-0-	-618	-0-	3505	2			N	-0-					113
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					113
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	2	15	9	N	14	127	1			-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3610	2	19	9	N	17					17
06	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2711	2	2	9	N	2					19
07	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4164	2			N	-0-					19
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					19
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	2	1	9	N	1					20
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					20
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					20
12	8246	X	6670	-0-	-1576	-0-	6670	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 63,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 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	15376	X	8173	-0-	-7203	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11798	-0-	-2090	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	5816	-0-	-7979	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10297	-0-	-3053	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11182	-0-	-2613	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11127	-0-	-1924	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10125	-0-	-705	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10407	-0-	-784	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10427	-0-	-673	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	3544	-0-	-7926	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 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	12462	X	12232	-0-	-230	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10999	-0-	-257	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12078	-0-	-384	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11446	-0-	-584	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11791	-0-	-454	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11237	-0-	-613	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11252	-0-	-931	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10918	-0-	-1172	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10782	-0-	-678	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11091	-0-	-689	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10552	-0-	-698	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10741	-0-	-512	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 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	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7912	2	30	9	Y	27					44
02	6972	X	4806	-0-	-2166	-0-	4806	2			Y	-0-					44
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					-0-
05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10058	2	56	9	Y	51	36	1			15
07	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					15
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					15
09	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17303	2	58	9	Y	53					68
10	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2			Y	-0-					68
11	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			Y	-0-					68
12	17887	X	14488	-0-	-3399	-0-	14327	2	161	9	Y	146	91	1			123

TOTAL GAS PROD: 141,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	T. A.		2759	-0-	2759	2775	2747	3	12	9	N	11	6	1			5
02	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2857	3	10	9	N	9	8	1			6
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5285	3	17	9	N	15	18	1			3
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5165	3	8	9	N	7	8	1			2
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5404	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5239	3	8	9	N	7	8	1			3
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	N	11	12	1			2
08	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	3			N	-0-					2
09	5250	X	4489	-0-	-761	-0-	4479	3	10	9	N	9	10	1			1
10	5456	X	4245	-0-	-1211	-0-	4238	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5280	X	3235	-0-	-2045	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5456	X	3481	-0-	-1975	-0-	3469	3	12	9	N	11	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 52,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	23157 X	21203	-0-	-1954	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
02	20916 X	17299	-0-	-3617	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22816 X	19036	-0-	-3780	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
04	21720 X	16108	-0-	-5612	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
05	21204 X	17156	-0-	-4048	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
06	20520 X	16561	-0-	-3959	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
07	19158 X	16956	-0-	-2202	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
08	19034 X	16905	-0-	-2129	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
09	16590 X	11479	-0-	-5111	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
10	17143 X	12215	-0-	-4928	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	16560 X	14375	-0-	-2185	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
12	16957 X	8560	-0-	-8397	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8617	-0-	-4775	-0-	8596	3	21	9	N	19	15	1			8
02	12096	X	4449	-0-	-7647	-0-	4447	3	2	9	N	2	9	1			1
03	13392	X	2395	-0-	-10997	-0-	2359	3	36	9	N	33	32	1			2
04	8340	X	3990	-0-	-4350	-0-	3982	3	8	9	N	7	8	1			1
05	8618	X	996	-0-	-7622	-0-	996	3			N	-0-	1	1			-0-
06	8340	X	1051	-0-	-7289	-0-	1049	3	2	9	N	2	1	1			1
07	4929	X	1082	-0-	-3847	-0-	1078	3	4	9	N	4	4	1			1
08	4123	X	959	-0-	-3164	-0-	959	3			N	-0-					1
09	3990	X	740	-0-	-3250	-0-	737	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	1085	X	369	-0-	-716	-0-	368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1050	X	843	-0-	-207	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	840	-0-	-245	-0-	834	3	6	9	N	5	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6248	-0-	-0-	-0-	6213	3	35	9	N	32	24	1			8
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3534	3	8	9	N	7	10	1			5
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3725	3	11	9	N	10	13	1			2
04	6060	X	3406	-0-	-2654	-0-	3402	3	4	9	N	4	5	1			1
05	6262	X	3378	-0-	-2884	-0-	3374	3	4	9	N	4	3	1			2
06	6060	X	3337	-0-	-2723	-0-	3331	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	3118	3	9	9	N	8	8	1			2
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					2
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3889	3	9	9	N	8	9	1			1
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3813	3	7	9	N	6	6	1			1
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3807	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4125	3	15	9	N	14	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 46,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	N	-0-	-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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	8153	X	833	-0-	-7320	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	374	-0-	-6990	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	375	-0-	-7778	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	435	-0-	-6885	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	95	-0-	-2354	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	810	X	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	510	X	168	-0-	-342	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	527	X	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	510	X	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	699	-0-	-3331	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2334	-0-	-1758	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,907 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3238	-0-	-1505	-0-	358	1	2879	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2996	X	2642	-0-	-354	-0-	279	1	2363	2	N	-0-					97
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	362	1	2926	2	N	-0-					97
04	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	339	1	2356	2	N	-0-					97
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	356	1	2779	2	N	-0-					97
06	3180	X	2656	-0-	-524	-0-	317	1	2339	2	N	-0-					97
07	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	374	1	2693	2	N	15	112	1			-0-
							17	9									
08	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	365	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	353	1	2018	2	N	14					14
							15	9									
10	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	357	1	2522	2	N	6					20
							7	9									
11	2970	X	1916	-0-	-1054	-0-	280	1	1636	2	N	-0-					20
12	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	268	1	2435	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

01	5642	X	4425	-0-	-1217	-0-	461	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4079	-0-	-1017	-0-	413	1	3666	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	2147	-0-	-2844	-0-	483	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3438	-0-	-1392	-0-	436	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	461	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4261	-0-	-119	-0-	396	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3292	-0-	-1234	-0-	437	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	431	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3351	-0-	-909	-0-	406	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3629	-0-	-773	-0-	426	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3829	-0-	-431	-0-	422	1	3407	2	N	-0-					-0-
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	420	1	3618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

01	6789	X	6700	-0-	-89	-0-	6700	3			N	-0-					36
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6197	3	252	9	N	229	197	1			68
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7265	3	29	9	N	26	52	1			42
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	6801	3			N	-0-					42
05	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	7011	3			N	-0-					42
06	7050	X	6659	-0-	-391	-0-	6658	3	1	9	N	1					43
07	7285	X	6784	-0-	-501	-0-	6674	3	110	9	N	100	129	1			14
08	7285	X	6621	-0-	-664	-0-	6621	3			N	-0-					14
09	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6290	3	40	9	N	36					50
10	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6524	3	56	9	N	51					101
11	6660	X	6204	-0-	-456	-0-	6204	3			N	-0-					101
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 80,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	8587	X	8033	-0-	-554	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2		N	-0-			-0-
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2		N	-0-			-0-
06	9720	X	8946	-0-	-774	-0-	8946	2		N	-0-			-0-
07	10044	X	9425	-0-	-619	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
08	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
09	9270	X	8912	-0-	-358	-0-	8912	2		N	-0-			-0-
10	9579	X	8820	-0-	-759	-0-	8820	2		N	-0-			-0-
11	9120	X	8609	-0-	-511	-0-	8609	2		N	-0-			-0-
12	9424	X	8993	-0-	-431	-0-	8993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,590 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	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2		N	-0-			-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2		N	-0-			-0-
03	11532	X	10768	-0-	-764	-0-	10768	2		N	-0-			-0-
04	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	10423	2		N	-0-			-0-
05	11532	X	8224	-0-	-3308	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
06	11010	X	9595	-0-	-1415	-0-	9595	2		N	-0-			-0-
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2		N	-0-			-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2		N	-0-			-0-
09	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2		N	-0-			-0-
10	12183	X	10799	-0-	-1384	-0-	10799	2		N	-0-			-0-
11	11790	X	8284	-0-	-3506	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
12	12183	X	2780	-0-	-9403	-0-	2780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,126 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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		N	-0-			-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
12	1581	X	1136	-0-	-445	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,813 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	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	3201	2			N	-0-					22
02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-					22
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					22
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					22
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	2			N	-0-					22
06	3660	X	2531	-0-	-1129	-0-	2531	2			N	-0-					22
07	3782	X	2795	-0-	-987	-0-	2795	2			N	-0-					22
08	3782	X	2755	-0-	-1027	-0-	2569	2	186	9	N	169	181	1			10
09	3660	X	2948	-0-	-712	-0-	2945	2	3	9	N	3					13
10	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					13
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					13
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	8153	X	7134	-0-	-1019	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5921	-0-	-1443	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7035	-0-	-2235	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6572	-0-	-3007	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6919	-0-	-581	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7646	-0-	-104	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6323	-0-	-727	-0-	6309	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7657	X	6900	-0-	-757	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5329	-0-	-2081	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7037	-0-	-620	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	9176	X	9085	-0-	-91	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7647	-0-	-1565	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8225	-0-	-1974	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6454	-0-	-3416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7298	-0-	-82	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6548	-0-	-1140	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,362 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	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	360	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	334	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	380	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	374	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	380	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	354	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	362	1	2300	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	376	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	375	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	360	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1666	-0-	-1244	-0-	216	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	277	-0-	-2730	-0-	69	1	208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6514	-0-	-213	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5766	-0-	-590	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6327	-0-	-338	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5982	-0-	-648	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5865	-0-	-765	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5513	-0-	-1090	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	12	-0-	-5165	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	207	-0-	-4301	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4322	-0-	-886	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3809	-0-	-781	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,100 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	7626	X	6295	-0-	-1331	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5597	-0-	-815	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6097	-0-	-847	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6055	-0-	-114	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5270	-0-	-930	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10231	-0-	-857	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11077	-0-	-827	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9611	-0-	-1849	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9165	-0-	-2677	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8750	-0-	-2317	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8321	-0-	-1279	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8205	-0-	-1157	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10106	X	8606	-0-	-1500	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6917	-0-	-1735	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7419	-0-	-1633	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8573	-0-	-67	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8670	-0-	-134	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8080	-0-	-786	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8018	-0-	-848	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6759	-0-	-1821	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7263	-0-	-1417	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7217	-0-	-763	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7576	-0-	-50	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,091 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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					175
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					175
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5647	2	29	9	Y	26	100	1			101
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					101
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	5379	2			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	11046	5667	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		5535	-0-	5535	16581	5535	2			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		5425	-0-	5425	22006	5425	2			Y	-0-					101
10	27742	X	5736	-0-	-22006	-0-	5736	2			Y	-0-					101
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					101
12	5673	X	5478	-0-	-195	-0-	5478	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 65,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8339	X	6564	-0-	-1775	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	3634	-0-	-4705	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6339	-0-	-1731	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6395	-0-	-1675	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3883	-0-	-3185	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6046	-0-	-619	-0-	6013	3	33	9	N	30	25	1			10
02	6020	X	5565	-0-	-455	-0-	5552	3	13	9	N	12	14	1			8
03	7006	X	6357	-0-	-649	-0-	6338	3	19	9	N	17	22	1			3
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	5938	3	4	9	N	4	6	1			1
05	7006	X	5213	-0-	-1793	-0-	5205	3	8	9	N	7	4	1			4
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	3	10	9	N	9	9	1			4
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6774	3	15	9	N	14	15	1			3
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	6219	3			N	-0-					3
09	6600	X	5967	-0-	-633	-0-	5952	3	15	9	N	14	15	1			2
10	6820	X	6621	-0-	-199	-0-	6612	3	9	9	N	8	9	1			1
11	6600	X	6203	-0-	-397	-0-	6203	3			N	-0-	1	1			-0-
*12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6901	3	24	9	N	22	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 74,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2314	-0-	-2026	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3933	-0-	-531	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2319	-0-	-1881	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	834	-0-	-3227	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	580	-0-	-3350	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	1528	-0-	-2409	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

01	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					105
02	3360	X	2813	-0-	-547	-0-	2699	2	114	9	N	104	182	1			27
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					27
04	3300	X	2780	-0-	-520	-0-	2780	2			N	-0-					27
05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					27
06	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					27
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27
08	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	2			N	-0-					27
09	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	2959	2			N	-0-					27
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-					27
11	3120	X	2499	-0-	-621	-0-	2499	2			N	-0-					27
12	3224	X	69	-0-	-3155	-0-	69	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6674	-0-	-1166	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6487	-0-	-2193	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6179	-0-	-1291	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6008	-0-	-1370	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6862	-0-	-330	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					90
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					90
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8082	2	9	9	N	8	97	1			1
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					1
05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	8103	2			N	-0-					1
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					1
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					1
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					1
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					1
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					1
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					1
12	8928	X	8538	-0-	-390	-0-	8458	2	80	9	N	73					74

TOTAL GAS PROD: 99,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	4247	X	3259	-0-	-988	-0-	369	1	2890	2	Y	-0-					16
02	3836	X	3165	-0-	-671	-0-	303	1	2755	2	Y	97	97	1			16
							107	9									
03	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	380	1	2423	2	Y	3					19
							3	9									
04	3630	X	2371	-0-	-1259	-0-	361	1	2010	2	Y	-0-					19
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	292	1	2594	2	Y	79	79	1			19
							87	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	220	1	2865	2	Y	1					20
							1	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	182	1	2741	2	Y	-0-					20
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-					20
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					20
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					20
11	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	2655	2			Y	-0-					20
12	3069	X	1468	-0-	-1601	-0-	1468	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2976	X	1622	-0-	-1354	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1566	-0-	-1122	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	394	-0-	-1807	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1062	-0-	-1278	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1547	-0-	-375	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19499	X	14664	-0-	-4835	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	12855	-0-	-4169	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14174	-0-	-3248	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12958	-0-	-1532	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12967	-0-	-2006	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12119	-0-	-2071	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12579	-0-	-1650	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12546	-0-	-1621	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10978	-0-	-1982	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10886	-0-	-1294	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10227	-0-	-2359	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,999 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	15469	X	14116	-0-	-1353	-0-	14116	3			N	-0-					-0-
02	13832	X	11732	-0-	-2100	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
03	15221	X	12447	-0-	-2774	-0-	12447	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	12120	-0-	-2610	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	11728	-0-	-2532	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	9332	-0-	-4318	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10519	-0-	-2470	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	10057	-0-	-2467	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	10753	-0-	-1367	-0-	10753	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	10204	-0-	-1514	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
11	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	10886	-0-	-212	-0-	10886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

01	8494	X	7996	-0-	-498	-0-	332	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7235	-0-	-437	-0-	289	1	6946	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7972	-0-	-894	-0-	287	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7414	-0-	-1136	-0-	271	1	7143	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7664	-0-	-1171	-0-	273	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7654	-0-	-86	-0-	275	1	7379	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7273	-0-	-694	-0-	255	1	7018	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6923	-0-	-727	-0-	239	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7180	-0-	-725	-0-	262	1	6918	2	N	-0-					-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	277	1	7401	2	N	-0-					-0-
*12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	273	1	7399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

01	18104	X	13986	-0-	-4118	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	12251	-0-	-4101	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13309	-0-	-2160	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12072	-0-	-2898	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12699	-0-	-2770	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10199	-0-	-3331	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12925	-0-	-374	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11128	-0-	-1582	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10516	-0-	-1994	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12403	-0-	-1206	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,673 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 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	22227	X	14372	-0-		-7855	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	12842	-0-		-4350	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13261	-0-		-5773	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	12624	-0-		-5796	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13376	-0-		-2403	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12758	-0-		-1162	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13057	-0-		-1172	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12609	-0-		-752	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11528	-0-		-1402	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11885	-0-		-1476	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11868	-0-		-882	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11359	-0-		-1692	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-		986	986	3986	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2593	-0-		-507	479	2593	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	-0-	-0-		-2340	-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	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-		-2604	-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: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

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	7613	X	7613	-0-		-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6465	X	6465	-0-		-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8407	-0-		-986	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
04	19384	X	19384	-0-		-0-	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
05	10115	X	10115	-0-		-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3808	-0-		-4322	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4095	-0-		-5546	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3653	-0-		-5988	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5034	-0-		-4296	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7323	-0-		-2318	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-		-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4117	-0-		-1091	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 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	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	11786	-0-	-2214	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11880	-0-	-3341	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11773	-0-	-2394	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11314	-0-	-2366	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11703	-0-	-1348	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11610	-0-	-573	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11425	-0-	-365	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
*12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15872	X	15613	-0-	-259	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13678	-0-	-658	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14263	-0-	-1609	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12224	-0-	-2956	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12704	-0-	-2982	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11834	-0-	-3286	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11891	-0-	-3268	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11681	-0-	-2579	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11049	-0-	-1251	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10413	-0-	-2297	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9749	-0-	-2071	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10038	-0-	-1866	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,137 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	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10199	-0-	-2065	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13514	-0-	-166	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12827	-0-	-1309	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11600	-0-	-2080	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11335	-0-	-2615	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10498	-0-	-3002	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10945	-0-	-1889	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10382	-0-	-1228	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
*12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13578	X	5018	-0-	-8560	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	6090	-0-	-6403	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	4035	-0-	-8241	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
08	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12944	-0-	12944	12944	12944	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13232	-0-	13232	26176	13232	2			N	-0-					-0-
11	38388	X	12212	-0-	-26176	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16027	X	15210	-0-	-817	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13349	-0-	-427	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	9667	-0-	-5926	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13547	-0-	-1543	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
05	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
06	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
07	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16304	-0-	-1459	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14992	-0-	-2198	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	14653	-0-	-3110	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13807	-0-	-3383	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	13518	-0-	-4741	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,847 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	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	651	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	558	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	553	1	4670	2	N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	541	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	541	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	524	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	551	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	519	1	4176	2	N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	495	1	4039	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	539	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	514	1	3837	2	N	-0-					-0-
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	473	1	3863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,273 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 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	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3855	2			Y	-0-					114
02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3216	2	88	9	Y	80	194	1			-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2569	-0-	-1833	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7217	-0-	-440	-0-	7217	2			N	-0-					114
02	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2			N	-0-					114
03	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					114
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6498	2	153	9	N	139	195	1			58
05	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	6637	2			N	-0-					58
06	6990	X	6316	-0-	-674	-0-	6316	2			N	-0-					58
07	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	2			N	-0-					58
08	6882	X	5763	-0-	-1119	-0-	5763	2			N	-0-					58
09	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	6208	2			N	-0-					58
10	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	6406	2			N	-0-					58
11	6330	X	6061	-0-	-269	-0-	6061	2			N	-0-					58
12	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	6368	2	40	9	N	36					94

TOTAL GAS PROD: 76,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 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	16647	X	12147	-0-	-4500	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12956	-0-	-2976	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	3119	-0-	-14520	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
06	13890	X	240	-0-	-13650	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	670	-0-	-13683	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1300	-0-	-1831	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
*12	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 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	7130	X	4321	-0-	-2809	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2513	-0-	-2639	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4662	-0-	-498	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	37	-0-	-8033	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
11	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
*12	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6669	-0-	-219	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6855	-0-	-435	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6585	-0-	-793	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6239	-0-	-631	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,668 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	14787	X	12342	-0-	-2445	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	10798	-0-	-2558	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13512	-0-	-1275	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11946	-0-	-1570	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10761	-0-	-1419	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11633	-0-	-953	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11752	-0-	-398	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10392	-0-	-1884	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4588	X	3019	-0-	-1569	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1991	-0-	-1789	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1990	-0-	-2164	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 9647

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3992	-0-	-152	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4457	-0-	-7	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3471	-0-	-1055	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	10664	X	8160	-0-	-2504	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8356	-0-	-1276	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8820	-0-	-600	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9049	-0-	-685	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8514	-0-	-306	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8608	-0-	-122	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8804	-0-	-217	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

01	14694	X	5826	-0-	-8868	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	9603	-0-	-4369	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	1276	-0-	-14193	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	266	-0-	-10024	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

01	15934	X	14030	-0-	-1904	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12358	-0-	-2034	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13933	-0-	-1846	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12364	-0-	-2576	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12040	-0-	-2716	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11859	-0-	-1731	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11974	-0-	-1945	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12273	-0-	-1646	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11762	-0-	-598	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11573	-0-	-307	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11578	-0-	-698	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

01	17701	X	16412	-0-	-1289	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14060	-0-	-3048	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15919	-0-	-3022	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16090	-0-	-2240	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16939	-0-	-1537	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
06	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	16352	-0-	-28	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16781	-0-	-145	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15852	-0-	-768	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15881	-0-	-1293	-0-	15881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	20088	X	414	-0-	-19674	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	4126	-0-	-14018	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17263	-0-	-2825	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	7353	-0-	-11247	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	1417	-0-	-13928	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	131	-0-	-16579	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	38	-0-	-17229	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	39	-0-	-17228	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	327	-0-	-7023	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

01	14B2 EXT	10069	-0-	10069	18335	10069	2			N	-0-					10
02	23972	X	5637	-0-	-18335	-0-	5637	2			N	-0-					10
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					10
04	10620	X	5473	-0-	-5147	-0-	5473	2			N	-0-					10
05	16740	X	5632	-0-	-11108	-0-	5632	2			N	-0-					10
06	9750	X	5150	-0-	-4600	-0-	5128	2	22	9	N	20					30
07	6231	X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					30
08	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5141	2			N	-0-					30
09	5460	X	4850	-0-	-610	-0-	4850	2			N	-0-					30
10	5642	X	4828	-0-	-814	-0-	4828	2			N	-0-					30
11	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	4742	2			N	-0-					30
12	5270	X	4056	-0-	-1214	-0-	4056	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 66,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

01	4867	X	984	-0-	-3883	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4561	-0-	-209	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4116	-0-	-1092	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7523	-0-	-247	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7824	-0-	-205	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7463	-0-	-566	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6547	-0-	-1013	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5856	-0-	-1956	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,632 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	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	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-

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	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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 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	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5165	-0-	-1562	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5774	-0-	-736	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6506	-0-	-221	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 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	6386	X	3818	-0-	-2568	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4464	-0-	-1304	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4301	-0-	-2085	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3696	-0-	-1524	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3619	-0-	-1868	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	9840	-0-	-142	-0-	9783	2	57	9	Y	52	43	1			17
02	9184	X	2993	-0-	-6191	-0-	2993	2			Y	-0-					17
03	10168	X	4681	-0-	-5487	-0-	4681	2			Y	-0-					17
04	9840	X	3085	-0-	-6755	-0-	3085	2			Y	-0-					17
05	9827	X	5737	-0-	-4090	-0-	5737	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		6281	-0-	6281	6281	6281	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		8428	-0-	8428	14709	8428	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		8505	-0-	8505	23214	8473	2	32	9	Y	29					46
09	31435	X	8221	-0-	-23214	-0-	8221	2			Y	-0-					46
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8431	2	1	9	Y	1					47
11	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	7953	2			Y	-0-					47
12	8494	X	7950	-0-	-544	-0-	7950	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 82,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 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	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_____ 03/02/2013 - P&A 03-02-2013

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
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	10478	X	9656	-0-	-822	-0-	9656	2			N	-0-					85
02	9464	X	8774	-0-	-690	-0-	8774	2			N	-0-					85
03	10416	X	9603	-0-	-813	-0-	9603	2			N	-0-					85
04	9690	X	9312	-0-	-378	-0-	9312	2			N	-0-					85
05	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					85
06	9390	X	9189	-0-	-201	-0-	9189	2			N	-0-					85
07	9703	X	9458	-0-	-245	-0-	9458	2			N	-0-					85
08	9610	X	9281	-0-	-329	-0-	9281	2			N	-0-					85
09	9300	X	8850	-0-	-450	-0-	8850	2			N	-0-					85
10	9610	X	9123	-0-	-487	-0-	9123	2			N	-0-					85
11	9180	X	8716	-0-	-464	-0-	8716	2			N	-0-					85
12	9455	X	8920	-0-	-535	-0-	8822	2	98	9	N	89					174

TOTAL GAS PROD: 110,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7114	-0-	-194	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6518	-0-	-1462	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6373	-0-	-1607	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6485	-0-	-1135	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6830	-0-	-1044	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2413	-0-	-1507	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	10219	-0-	-8784	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
04	44947	X	44947	-0-	-0-	-0-	44947	2			N	-0-					-0-
05	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
07	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14769	-0-	-4234	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17859	-0-	-531	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16605	-0-	-2398	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	13341	-0-	-5049	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	3506	-0-	-16706	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6727	X	5739	-0-	-988	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3829	-0-	-2247	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5385	-0-	-970	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3719	-0-	-2016	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3667	-0-	-1883	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5557	-0-	-581	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3295	-0-	-2645	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4552	-0-	-997	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,454 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	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3964	-0-	-180	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2838	-0-	-2232	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3256	-0-	-1146	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	232	1	785	2	N	-0-					-0-
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	426	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1352	-0-	-415	-0-	490	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1428	-0-	-282	-0-	448	1	977	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	29	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 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	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11704	-0-	-924	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13539	-0-	-442	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14163	-0-	-1461	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13571	-0-	-2053	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12562	-0-	-2558	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10998	-0-	-2802	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	8880	-0-	-5287	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 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	16709	X	13919	-0-	-2790	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11621	-0-	-3163	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11864	-0-	-4504	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10821	-0-	-2649	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11372	-0-	-2547	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10604	-0-	-2866	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10658	-0-	-2207	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11018	-0-	-855	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9307	-0-	-1703	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9320	-0-	-2057	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8578	-0-	-2072	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8422	-0-	-2583	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 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	7874	X	4978	-0-	-2896	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3796	-0-	-3316	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6218	-0-	-1408	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3544	-0-	-3836	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	2431	-0-	-4575	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	2702	-0-	-3328	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3939	-0-	-2292	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	2313	-0-	-3918	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2	-0-	-3935	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 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	13640	X	4780	-0-	-8860	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
04	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10920	-0-	-3402	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11722	-0-	-2138	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11546	-0-	-2776	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	10942	-0-	-2202	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9888	-0-	-1932	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10287	-0-	-1443	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10704	-0-	-828	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 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	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6474	-0-	-666	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6829	-0-	-131	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6488	-0-	-352	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6719	-0-	-256	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6501	-0-	-381	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17825	X	14350	-0-	-3475	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14859	-0-	-1241	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14949	-0-	-3341	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15015	-0-	-2685	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	15837	-0-	-2453	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14664	-0-	-1266	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14243	-0-	-2218	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15294	-0-	-547	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13877	-0-	-1964	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	10589	-0-	-4201	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	6255	-0-	-9617	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	24304	X	22834	-0-	-1470	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	20010	-0-	-1942	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21994	-0-	-2310	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	21362	-0-	-1828	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	21017	-0-	-2264	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	20264	-0-	-1846	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20745	-0-	-1420	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20714	-0-	-1358	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19843	-0-	-1517	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19580	-0-	-1438	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18548	-0-	-1702	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19446	-0-	-1293	-0-	19446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,357 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	25916	X	23434	-0-	-2482	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20673	-0-	-2063	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	14649	-0-	-10523	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	14749	-0-	-9611	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
05	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	21947	-0-	-733	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21770	-0-	-1108	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	21618	-0-	-4174	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20597	-0-	-4363	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	19769	-0-	-6023	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	19680	-0-	-2280	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	19656	-0-	-2106	-0-	19656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11966	X	9674	-0-	-2292	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8520	-0-	-2288	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9436	-0-	-2530	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9154	-0-	-2186	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9102	-0-	-1035	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9184	-0-	-176	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9175	-0-	-280	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8720	-0-	-460	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8354	-0-	-1132	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8504	-0-	-676	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8707	-0-	-593	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11966	X	9843	-0-	-2123	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9370	-0-	-1460	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9757	-0-	-1434	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9764	-0-	-1396	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8812	-0-	-1988	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9561	-0-	-638	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8967	-0-	-483	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
*12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5379	-0-	-4533	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5876	-0-	-5098	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	5347	-0-	-5273	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4809	-0-	-1453	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3916	-0-	-2114	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2467	-0-	-3485	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4433	-0-	-1457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3412	-0-	-1393	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3012	-0-	-2413	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

01	9176	X	7643	-0-	-1533	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7857	-0-	-431	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7966	-0-	-745	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7584	-0-	-724	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7262	-0-	-778	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6520	-0-	-1075	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,425 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 #: 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	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
02	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
03	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
07	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
08	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
09	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
10	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	5658	-0-	-21746	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,858 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	4681	X	1931	-0-	-2750	-0-	1923	3	8	9	N	7	8	1			1
02	4228	X	2433	-0-	-1795	-0-	2426	3	7	9	N	6	3	1			4
03	4681	X	2736	-0-	-1945	-0-	2728	3	8	9	N	7	10	1			1
04	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	2050	3	3	9	N	3	3	1			1
05	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	2150	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2640	X	1685	-0-	-955	-0-	1683	3	2	9	N	2	3	1			1
07	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	1586	3	4	9	N	4	4	1			1
08	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	1867	3			N	-0-					1
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2011	3	6	9	N	5	5	1			1
10	2139	X	1745	-0-	-394	-0-	1743	3	2	9	N	2	3	1			-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2945	3	2	9	N	2	1	1			1
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4971	-0-	-881	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5412	-0-	-858	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5746	-0-	-268	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4884	-0-	-606	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4233	-0-	-1502	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4596	-0-	-954	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4663	-0-	-1072	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4138	-0-	-752	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3537	-0-	-1206	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10368	-0-	-1536	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8518	-0-	-1086	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10086	-0-	-485	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9303	-0-	-927	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8901	-0-	-1670	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	5531	-0-	-4489	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	1295	-0-	-8780	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	940	-0-	-9135	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	161	-0-	-9139	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	131	-0-	-8766	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	160	-0-	-5360	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 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
01	11749	X	10302	-0-	-1447	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10264	-0-	-348	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7589	-0-	-2517	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7611	-0-	-2349	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8722	-0-	-2655	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	6736	-0-	-4274	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6909	-0-	-4468	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6447	-0-	-2264	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2201	-0-	-6229	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7070	-0-	-1641	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
*12	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	2203	-0-	-556	-0-	310	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	305	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	423	1	3120	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1098	-0-	-1272	-0-	343	1	755	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	285	-0-	-2195	-0-	285	1			N	-0-					-0-
06	3420	X	361	-0-	-3059	-0-	361	1			N	-0-					-0-
07	3534	X	310	-0-	-3224	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	3534	X	323	-0-	-3211	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	1110	X	325	-0-	-785	-0-	325	1			N	-0-					-0-
10	372	X	269	-0-	-103	-0-	269	1			N	-0-					-0-
11	360	X	227	-0-	-133	-0-	227	1			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	205	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,501 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 #: 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	15407	X	10251	-0-	-5156	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10000	-0-	-3916	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	9515	-0-	-4621	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12077	-0-	-2059	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10790	-0-	-1052	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10749	-0-	-1341	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10000	-0-	-2030	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10122	-0-	-2309	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9101	-0-	-2929	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9101	-0-	-1687	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,199 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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	496	1	634	2	N	-0-					-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	474	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	521	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	521	-0-	-559	-0-	521	1			N	-0-					-0-
05	1705	X	530	-0-	-1175	-0-	530	1			N	-0-					-0-
06	1650	X	186	-0-	-1464	-0-	186	1			N	-0-					-0-
07	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	473	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	453	1	5223	2	N	-0-					-0-
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	447	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	729	-0-	-3797	-0-	67	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4101	-0-	-1169	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3405	-0-	-1355	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2789	-0-	-1771	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1484	-0-	-3228	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2745	-0-	-2060	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	1523	-0-	-3282	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1235	-0-	-2245	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1492	-0-	-1988	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	24769	X	24621	-0-	-148	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17284	-0-	-4528	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	15193	-0-	-9080	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	15913	-0-	-7907	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	17075	-0-	-7539	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	16881	-0-	-6939	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
07	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
08	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
09	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
10	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	20910	-0-	-2340	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	22009	-0-	-2264	-0-	22009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,145 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9348	-0-	-1824	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9978	-0-	-2298	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9776	-0-	-2104	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9657	-0-	-1565	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8954	-0-	-1906	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9324	-0-	-782	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5850	-0-	-3930	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8955	-0-	-75	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8499	-0-	-832	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 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	11191	X	10597	-0-	-594	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9595	-0-	-513	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10368	-0-	-637	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10159	-0-	-191	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10360	-0-	-335	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9819	-0-	-814	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10113	-0-	-396	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9625	-0-	-545	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10185	-0-	-169	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9922	-0-	-8	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15623	-0-	-1923	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13607	-0-	-2157	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	12905	-0-	-3897	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12503	-0-	-2977	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	11880	-0-	-3744	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11086	-0-	-4034	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	10723	-0-	-4343	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	10598	-0-	-2329	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10593	-0-	-1917	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11698	-0-	-175	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
11	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
*12	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29636	X	27583	-0-	-2053	-0-	27583	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24163	-0-	-2017	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	26191	-0-	-2794	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25444	-0-	-2606	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	25225	-0-	-2737	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	23680	-0-	-3020	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24264	-0-	-2489	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	24149	-0-	-2139	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	23460	-0-	-1980	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	25050	-0-	-184	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
11	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
*12	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7796	-0-	-694	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7892	-0-	-881	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7894	-0-	-848	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7074	-0-	-726	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,378 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	13330	X	11570	-0-	-1760	-0-	338	1	11232	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	9207	-0-	-2833	-0-	270	1	8937	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10200	-0-	-1735	-0-	304	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9051	-0-	-2499	-0-	333	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9536	-0-	-2027	-0-	391	1	9145	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	8778	-0-	-2412	-0-	386	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9576	-0-	-623	-0-	380	1	9196	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	379	1	9096	2	N	-0-					-0-
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	373	1	9172	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9097	-0-	-482	-0-	350	1	8747	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	9194	-0-	-76	-0-	365	1	8829	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8062	-0-	-1796	-0-	208	1	7854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16740	X	16065	-0-	-675	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	12049	-0-	-3295	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15267	-0-	-1721	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	5239	-0-	-11201	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	32	-0-	-16026	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12	-0-	-15528	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 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	18910	X	15317	-0-	-3593	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13242	-0-	-3334	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14863	-0-	-2745	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	13309	-0-	-2891	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13170	-0-	-2764	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13138	-0-	-1682	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	7079	-0-	-7770	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13251	-0-	-482	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12706	-0-	-584	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	12867	-0-	-1641	-0-	12867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 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	23777	X	21868	-0-	-1909	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18391	-0-	-2413	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	16017	-0-	-7016	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	14875	-0-	-7415	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	15892	-0-	-5963	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	15767	-0-	-5383	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18033	-0-	-2334	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14749	-0-	-1031	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16132	-0-	-1910	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15966	-0-	-1494	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16634	-0-	-1408	-0-	16634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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		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	14B	DENY	-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-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	20305	X	19145	-0-	-1160	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16761	-0-	-1579	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	18075	-0-	-2230	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17344	-0-	-1976	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17152	-0-	-2409	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	16647	-0-	-1893	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17064	-0-	-1505	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17209	-0-	-864	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16352	-0-	-988	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16432	-0-	-773	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15364	-0-	-1286	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15559	-0-	-1646	-0-	15559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2558	-0-	-3239	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6346	-0-	-584	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3460	-0-	-3701	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2180	-0-	-4750	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4238	-0-	-2334	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	369	-0-	-5991	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	268	-0-	-3979	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	25	-0-	-5285	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	123	-0-	-5364	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,691 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11200 X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	12000 X	11905	-0-	-95	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12400 X	11640	-0-	-760	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	12000 X	10343	-0-	-1657	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	12400 X	10091	-0-	-2309	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
08	12400 X	10363	-0-	-2037	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	11910 X	9422	-0-	-2488	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
10	11625 X	8297	-0-	-3328	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	7609	-0-	-2741	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
12	10354 X	2036	-0-	-8318	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

01	14601 X	12945	-0-	-1656	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	13188 X	11072	-0-	-2116	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
03	13206 X	12431	-0-	-775	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
04	12720 X	11594	-0-	-1126	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
05	12958 X	10860	-0-	-2098	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
06	12540 X	11619	-0-	-921	-0-	11619	3			N	-0-					-0-
07	12431 X	12270	-0-	-161	-0-	12270	3			N	-0-					-0-
08	12431 X	12196	-0-	-235	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
09	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
10	12276 X	11632	-0-	-644	-0-	11632	3			N	-0-					-0-
11	11880 X	11460	-0-	-420	-0-	11460	3			N	-0-					-0-
12	12276 X	11790	-0-	-486	-0-	11790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,650 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

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	14167	X	8321	-0-		-5846	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8687	-0-		-3605	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11387	-0-		-2222	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	6104	-0-		-6916	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	5151	-0-		-5637	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	4947	-0-		-6063	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	2828	-0-		-8549	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	96	-0-		-11281	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6056	-0-		-34	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	2138	-0-		-3008	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	254	-0-		-4696	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	23	-0-		-6239	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

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	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-	4012	3	21	9	N	19	16	1			6
02	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	3985	3	9	9	N	8	8	1			6
03	4290	X	4290	-0-		-0-	-0-	4278	3	12	9	N	11	15	1			2
04	3900	X	3870	-0-		-30	-0-	3864	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4433	X	3842	-0-		-591	-0-	3836	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4290	X	3579	-0-		-711	-0-	3573	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4433	X	3807	-0-		-626	-0-	3798	3	9	9	N	8	8	1			2
08	4278	X	3439	-0-		-839	-0-	3439	3			N	-0-					2
09	3870	X	3209	-0-		-661	-0-	3202	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3844	X	3217	-0-		-627	-0-	3213	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3690	X	3498	-0-		-192	-0-	3496	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3813	X	3751	-0-		-62	-0-	3738	3	13	9	N	12	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 44,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

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	19933	X	11516	-0-		-8417	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	4352	-0-		-13288	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	17794	X	13751	-0-		-4043	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
04	17160	X	15204	-0-		-1956	-0-	15204	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	15068	-0-		-277	-0-	15068	3			N	-0-					-0-
06	14079	X	14079	-0-		-0-	-0-	14079	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14617	-0-		-1100	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13967	-0-		-1750	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	13496	-0-		-1714	-0-	13496	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	13464	-0-		-1602	-0-	13464	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	12853	-0-		-1307	-0-	12853	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	13138	-0-		-1463	-0-	13138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,505 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5296	3	28	9	N	25	20	1			8
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	3	8	9	N	7	11	1			4
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4715	3	15	9	N	14	16	1			2
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4667	3	7	9	N	6	7	1			1
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4704	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4243	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	3574	3	8	9	N	7	8	1			2
08	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	3436	3			N	-0-					2
09	4380	X	2967	-0-	-1413	-0-	2961	3	6	9	N	5	6	1			1
10	4526	X	3258	-0-	-1268	-0-	3254	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4260	X	3083	-0-	-1177	-0-	3081	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3596	X	3027	-0-	-569	-0-	3016	3	11	9	N	10	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 47,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 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	3379	X	1526	-0-	-1853	-0-	1526	3			N	-0-					63
02	3052	X	2249	-0-	-803	-0-	2249	3			N	-0-					63
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					63
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					63
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3465	3	20	9	N	18					81
06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	2978	3			N	-0-					81
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					81
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					81
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					81
10	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	5066	3			N	-0-					81
11	5100	X	4972	-0-	-128	-0-	4972	3			N	-0-					81
12	5270	X	4782	-0-	-488	-0-	4782	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 47,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 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	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6637	-0-	-28	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6294	-0-	-1053	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5285	-0-	-1825	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5472	-0-	-1162	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5310	-0-	-983	-0-	5310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,277 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	11718	X	1936	-0-	-9782	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10525	-0-	-1193	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10457	-0-	-883	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10499	-0-	-1219	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10646	-0-	-1072	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9955	-0-	-1385	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9630	-0-	-1189	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9205	-0-	-1265	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9137	-0-	-1496	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,154 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	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2314	-0-	-1802	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2075	-0-	-2482	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2161	-0-	-2249	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1231	-0-	-1342	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1276	-0-	-1297	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1945	-0-	-215	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,622 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	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4912	-0-	-436	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5229	-0-	-321	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,623 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

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	9982	X	9168	-0-	-814		-0-	9120	3	48	9	N	44	37	1			14
02	9016	X	8748	-0-	-268		-0-	8728	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9424	X	9379	-0-	-45		-0-	9351	3	28	9	N	25	33	1			4
04	9120	X	8641	-0-	-479		-0-	8629	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9672	X	8708	-0-	-964		-0-	8698	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9360	X	8160	-0-	-1200		-0-	8148	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9672	X	8154	-0-	-1518		-0-	8135	3	19	9	N	17	18	1			4
08	9393	X	7870	-0-	-1523		-0-	7870	3			N	-0-					4
09	8640	X	7163	-0-	-1477		-0-	7148	3	15	9	N	14	16	1			2
10	8711	X	8028	-0-	-683		-0-	8017	3	11	9	N	10	10	1			2
11	8160	X	7782	-0-	-378		-0-	7778	3	4	9	N	4	4	1			2
12	8153	X	7841	-0-	-312		-0-	7816	3	25	9	N	23	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 99,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

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	5603	X	5603	-0-	-0-		-0-	5603	2			N	-0-					22
02	4506	X	4506	-0-	-0-		-0-	4506	2			N	-0-					22
03	4772	X	4772	-0-	-0-		-0-	4772	2			N	-0-					22
04	5430	X	4612	-0-	-818		-0-	4612	2			N	-0-					22
05	5611	X	4819	-0-	-792		-0-	4808	2	11	9	N	10					32
06	5430	X	4608	-0-	-822		-0-	4608	2			N	-0-					32
07	4991	X	4359	-0-	-632		-0-	4359	2			N	-0-					32
08	4805	X	4087	-0-	-718		-0-	4087	2			N	-0-					32
09	4650	X	4394	-0-	-256		-0-	4394	2			N	-0-					32
10	4805	X	4245	-0-	-560		-0-	4245	2			N	-0-					32
11	4620	X	4556	-0-	-64		-0-	4556	2			N	-0-					32
12	4526	X	4084	-0-	-442		-0-	4084	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 54,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

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	8246	X	7318	-0-	-928		-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6932	-0-	-516		-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7282	-0-	-964		-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6402	-0-	-918		-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6404	-0-	-1284		-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6827	-0-	-613		-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7147	-0-	-541		-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6974	-0-	-311		-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6563	-0-	-277		-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6553	-0-	-608		-0-	6553	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6319	-0-	-611		-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6516	-0-	-645		-0-	6516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,237 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	30597	X	28701	-0-	-1896	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	25348	-0-	-2204	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27535	-0-	-2504	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26589	-0-	-1761	-0-	26589	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26925	-0-	-1874	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25829	-0-	-1951	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	26406	-0-	-1649	-0-	26406	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26272	-0-	-1256	-0-	26272	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	25473	-0-	-1107	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	26788	-0-	-151	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	25548	-0-	-282	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	26305	-0-	-107	-0-	26305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,719 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	20150	X	11745	-0-	-8405	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	2839	-0-	-16285	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	2299	-0-	-18874	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
*12	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,483 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	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	719	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	675	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	808	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	718	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3686	-0-	-1243	-0-	574	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	752	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	896	1	3837	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3917	-0-	-950	-0-	790	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3856	-0-	-854	-0-	808	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	871	1	3925	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4575	-0-	-15	-0-	840	1	3735	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3277	-0-	-1466	-0-	761	1	2516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,733 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

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	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-		-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	14363	X	14363	-0-		-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	15018	X	15018	-0-		-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15314	-0-		-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
06	14108	X	14108	-0-		-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14495	-0-		-1036	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	14515	-0-		-1016	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13347	-0-		-1683	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13933	-0-		-1381	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
11	15032	X	15032	-0-		-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	2398	-0-		-12110	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

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	10819	X	524	-0-		-10295	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	736	-0-		-8308	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	-0-	-0-		-8959	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-		-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	14210	X	14210	-0-		-0-	-0-	14210	3			N	-0-					-0-
07	14013	X	14013	-0-		-0-	-0-	14013	3			N	-0-					-0-
08	12588	X	12588	-0-		-0-	-0-	12588	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12738	-0-		-1392	-0-	12738	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	13020	-0-		-1581	-0-	13020	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	12152	-0-		-1978	-0-	12152	3			N	-0-					-0-
12	14012	X	10662	-0-		-3350	-0-	10662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

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	23746	X	22028	-0-		-1718	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	19135	-0-		-2313	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20424	-0-		-3136	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20036	-0-		-2524	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19555	-0-		-3757	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	18485	-0-		-2845	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18607	-0-		-2566	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18506	-0-		-2202	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17762	-0-		-2278	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18748	-0-		-813	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17336	-0-		-1144	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17480	-0-		-1120	-0-	17480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,102 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	11625	X	10167	-0-	-1458	-0-	10167	2			N	-0-					190
02	10500	X	9298	-0-	-1202	-0-	9298	2			N	-0-					190
03	11129	X	9896	-0-	-1233	-0-	9789	2	107	9	N	97	195	1			92
04	10290	X	9770	-0-	-520	-0-	9770	2			N	-0-					92
05	10478	X	10139	-0-	-339	-0-	10139	2			N	-0-					92
06	9960	X	9558	-0-	-402	-0-	9558	2			N	-0-					92
07	10292	X	9856	-0-	-436	-0-	9856	2			N	-0-					92
08	10137	X	9757	-0-	-380	-0-	9757	2			N	-0-					92
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	9334	2			N	-0-					92
10	10137	X	9600	-0-	-537	-0-	9600	2			N	-0-					92
11	9570	X	9210	-0-	-360	-0-	9210	2			N	-0-					92
12	9858	X	8638	-0-	-1220	-0-	8638	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 115,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

01	49	X	-0-	-0-	-49	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2017	-0-	2017	2017	2017	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5615	-0-	5615	7632	5615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 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	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5162	-0-	-102	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4841	-0-	-987	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4247	-0-	-1273	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4761	-0-	-9	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3511	-0-	-1418	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,997 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	515	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2826	-0-	-1514	-0-	463	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3677	-0-	-1128	-0-	506	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3481	-0-	-1649	-0-	488	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	489	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	477	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	500	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	621	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2352	-0-	-1128	-0-	654	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	459	-0-	-2889	-0-	140	1	319	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2839	-0-	-401	-0-	693	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	711	1	2146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		162	-0-	162	497	162	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		107	-0-	107	604	107	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		1998	-0-	1998	2602	1998	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		10566	-0-	10566	13168	10566	2			N	-0-					-0-
08	24513	X	11345	-0-	-13168	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7019	-0-	-3961	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11336	-0-	-10	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,470 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. 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	9087	X	9087	-0-		-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7574	-0-		-574	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7361	-0-		-1691	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7812	-0-		-978	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7897	-0-		-1186	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7690	-0-		-1100	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7757	-0-		-644	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7319	-0-		-741	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7100	-0-		-836	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	8087	X	8087	-0-		-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7554	-0-		-909	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,428 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. 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	7347	X	5164	-0-		-2183	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4902	-0-		-1734	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5508	-0-		-1839	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4908	-0-		-1422	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5442	-0-		-1099	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3093	-0-		-2247	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	7579	X	7579	-0-		-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	6095	X	6095	-0-		-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6138	-0-		-1426	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5797	-0-		-1523	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5448	-0-		-2116	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,533 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. 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	8153	X	6514	-0-		-1639	-0-	-0-	6514	3			Y	-0-					40
02	7364	X	6009	-0-		-1355	-0-	-0-	6009	3			Y	-0-					40
03	7012	X	7012	-0-		-0-	-0-	-0-	6879	3	133	9	Y	121	120	1			41
04	7040	X	7040	-0-		-0-	-0-	-0-	7040	3			Y	-0-					41
05	7849	X	7849	-0-		-0-	-0-	-0-	7748	3	101	9	Y	92	31	1			102
06	DLQ G-10		8764	-0-		8764	8764	8764	8764	3			Y	-0-	82	1			20
07	DLQ G-10		8997	-0-		8997	17761	8997	8997	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		8765	-0-		8765	26526	8765	8765	3			Y	-0-					20
09	34883	X	8357	-0-		-26526	-0-	-0-	8293	3	64	9	Y	58					78
10	8464	X	8464	-0-		-0-	-0-	-0-	8464	3			Y	-0-					78
11	8760	X	8058	-0-		-702	-0-	-0-	8058	3			Y	-0-					78
12	8990	X	8196	-0-		-794	-0-	-0-	8196	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 94,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14683	-0-	-42	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
05	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
07	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	15129	-0-	-741	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15583	-0-	-816	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	13453	-0-	-2417	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	14030	-0-	-2865	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 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	7843	X	1712	-0-	-6131	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
03	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8180	-0-	-810	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6607	-0-	-2093	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6590	-0-	-2400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4431	-0-	-4311	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	368	-0-	-8092	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	15	-0-	-8169	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 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	12090	X	9730	-0-	-2360	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	8250	-0-	-2670	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9398	-0-	-2692	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8558	-0-	-1852	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7791	-0-	-2966	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7897	-0-	-1496	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6313	-0-	-2237	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6931	-0-	-1169	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	2810	-0-	-5560	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,222 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	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9330	-0-	-3101	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	8899	-0-	-4031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	9312	-0-	-4049	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8986	-0-	-3944	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	8752	-0-	-2439	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,063 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	25420	X	24475	-0-	-945	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	20755	-0-	-2317	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20005	-0-	-5539	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	16571	-0-	-8149	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	15133	-0-	-9636	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	15771	-0-	-7929	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	16244	-0-	-6727	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16376	-0-	-3619	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
09	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
11	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
*12	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,972 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	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	72	-0-	-4299	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	11280	-0-	-2980	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	14260	X	11890	-0-	-2370	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	6039	-0-	-7761	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,999 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	4154	X	3556	-0-	-598	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4252	-0-	-188	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,461 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	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4558	-0-	-2231	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4259	-0-	-2311	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,380 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	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	3			N	-0-					-0-
02	20776	X	20245	-0-	-531	-0-	20245	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	20685	-0-	-2317	-0-	20685	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	19695	-0-	-4425	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	19162	-0-	-5762	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
06	24120	X	17813	-0-	-6307	-0-	17813	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18265	-0-	-4148	-0-	18265	3			N	-0-					-0-
08	20677	X	17340	-0-	-3337	-0-	17340	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	16253	-0-	-3457	-0-	16253	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	17166	-0-	-1992	-0-	17166	3			N	-0-					-0-
11	17820	X	16549	-0-	-1271	-0-	16549	3			N	-0-					-0-
12	17825	X	17095	-0-	-730	-0-	17095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,191 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	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2470	-0-	-1954	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2591	-0-	-2307	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1555	-0-	-1235	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,204 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	1302	N	839	-0-	-463	-0-	362	1	477	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	861	-0-	-315	-0-	327	1	534	2	N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	362	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	351	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	362	1	5255	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	351	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	362	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	842	-0-	-460	-0-	362	1	480	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	665	-0-	-595	-0-	351	1	314	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	744	-0-	-558	-0-	362	1	382	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	738	-0-	-522	-0-	351	1	387	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	596	-0-	-706	-0-	362	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,150 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	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-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
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	10788	X	9666	-0-	-1122	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8493	-0-	-1251	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9345	-0-	-1257	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8843	-0-	-877	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8797	-0-	-1247	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8428	-0-	-932	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8662	-0-	-731	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8860	-0-	-471	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8245	-0-	-605	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8213	-0-	-367	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,526 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	8091	X	5684	-0-	-2407	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5748	-0-	-1336	-0-	230	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6056	-0-	-1198	-0-	218	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5647	-0-	-623	-0-	206	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	203	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	195	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5591	-0-	-764	-0-	205	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5521	-0-	-524	-0-	194	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	187	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5401	-0-	-303	-0-	197	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5138	-0-	-292	-0-	185	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	189	1	5127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,645 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	7502	X	2411	-0-	-5091	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	418	-0-	-6358	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-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: 2,829 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	20987	X	20675	-0-	-312	-0-	20675	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	16692	-0-	-948	-0-	16692	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	15421	-0-	-513	-0-	15421	3			N	-0-					-0-
04	20010	X	14905	-0-	-5105	-0-	14905	3			N	-0-					-0-
05	20677	X	15880	-0-	-4797	-0-	15880	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	16563	-0-	-3447	-0-	16563	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	17593	-0-	-883	-0-	17593	3			N	-0-					-0-
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21059	3			N	-0-					-0-
09	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	3			N	-0-					-0-
10	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3			N	-0-					-0-
11	20370	X	18749	-0-	-1621	-0-	18749	3			N	-0-					-0-
12	21080	X	18320	-0-	-2760	-0-	18320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,983 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	12834	X	5894	-0-	-6940	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	65	-0-	-11331	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	1160	-0-	-4540	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7542	-0-	-3198	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	6415	-0-	-4683	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	43	-0-	-8027	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,818 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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8219	3	103	9	N	94	94	1			-0-
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	3			N	-0-					-0-
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11407	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	11687	X	11648	-0-	-39	-0-	11595	3	53	9	N	48	48	1			-0-
08	11966	X	11650	-0-	-316	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	11259	-0-	-321	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	11755	-0-	-211	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	10311	-0-	-1119	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	11430	-0-	-226	-0-	11430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6068	-0-	-8	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4854	-0-	-1470	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	1470	-0-	-4650	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	79	-0-	-5681	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	139	-0-	-1331	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,285 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	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4147	-0-	-1425	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5112	-0-	-1057	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1190	-0-	-4300	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8427	-0-	-1989	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,941 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	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.		1	-0-	1	1	1	2			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: 1 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

01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5317	-0-	-171	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2636	-0-	-3223	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1279	-0-	-4391	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	1395	-0-	-4247	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1407	-0-	-4053	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6228	-0-	-437	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5949	-0-	-501	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5957	-0-	-925	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,360 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. GAS LIFT (I)(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	7102	-0-	-1423	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4461	-0-	-3239	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	2551	-0-	-5974	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5293	-0-	-1577	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5608	-0-	-1262	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4667	-0-	-943	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4493	-0-	-1180	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,920 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. GAS LIFT (I)(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	3885	-0-	-8670	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11686	-0-	-186	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11747	-0-	-1397	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11145	-0-	-1575	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10005	-0-	-2505	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9733	-0-	-3194	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9665	-0-	-2084	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9525	-0-	-1635	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9671	-0-	-1365	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9135	-0-	-885	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9414	-0-	-444	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,651 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. GAS LIFT (I)(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	7223	-0-	-279	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6423	-0-	-213	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6911	-0-	-199	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6490	-0-	-410	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6839	-0-	-229	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6479	-0-	-331	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6627	-0-	-379	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,889 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 #: 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	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3816	-0-	-496	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3718	-0-	-512	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,365 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	N	2287	-0-	-379	-0-	2278	3	9	9	N	8	7	1			3
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1
04	3000	N	3214	-0-	214	214	3210	3	4	9	N	4	4	1			1
05	3100	N	3485	-0-	385	599	3482	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3000	N	3271	-0-	271	870	3265	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4249	X	3379	-0-	-870	-0-	3371	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					2
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	3	7	9	N	6	7	1			1
10	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2536	3	3	9	N	3	3	1			1
11	2580	X	2419	-0-	-161	-0-	2418	3	1	9	N	1	1	1			1
12	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2449	3	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5792	-0-	-780	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3714	-0-	-2136	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4875	-0-	-1697	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	3801	-0-	-2771	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4770	-0-	-1590	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4905	-0-	-582	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	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
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	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5104	-0-	-806	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4717	-0-	-1673	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4947	-0-	-1656	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	4277	-0-	-3132	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1680	-0-	-5490	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6435	-0-	-974	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 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	6913	X	4952	-0-	-1961	-0-	4927	3	25	9	N	23	20	1			7
02	6244	X	4358	-0-	-1886	-0-	4347	3	11	9	N	10	11	1			6
03	5487	X	4798	-0-	-689	-0-	4784	3	14	9	N	13	17	1			2
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4553	3	8	9	N	7	7	1			2
05	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4696	3	6	9	N	5	4	1			3
06	4800	X	4497	-0-	-303	-0-	4489	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	4478	3	10	9	N	9	10	1			2
08	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	3894	3			N	-0-					2
09	4560	X	3166	-0-	-1394	-0-	3156	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4712	X	3426	-0-	-1286	-0-	3420	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4500	X	2980	-0-	-1520	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	1			1
12	4495	X	2986	-0-	-1509	-0-	2975	3	11	9	N	10	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 48,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 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	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-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		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4220	-0-	-1576	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3806	-0-	-2611	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5026	-0-	-1784	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4816	-0-	-1994	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3676	-0-	-1532	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4016	-0-	-1264	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

01	7719	X	4078	-0-	-3641	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6440	X	5644	-0-	-796	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6043	2	85	9	Y	77	58	1			19
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					19
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		6211	-0-	6211	6211	6211	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		8953	-0-	8953	15164	8909	2	44	9	Y	40	50	1			9
08	DLQ G-10		8354	-0-	8354	23518	8354	2			Y	-0-					9
09	33046	X	9528	-0-	-23518	-0-	9486	2	42	9	Y	38					47
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9975	2	30	9	Y	27					74
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			Y	-0-	66	1			8
12	9858	X	4060	-0-	-5798	-0-	4060	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 84,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

01	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4448	-0-	-1292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4668	-0-	-1687	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4087	-0-	-2063	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3939	-0-	-990	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3273	-0-	-1625	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3869	-0-	-1029	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2439	-0-	-2025	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,579 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	13113	X	447	-0-	-12666	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02	11844	X	8144	-0-	-3700	-0-	8144	2		N	-0-			-0-
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-				N	-0-			-0-
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2		N	-0-			-0-
05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2		N	-0-			-0-
06	8730	X	2645	-0-	-6085	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-				N	-0-			-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-				N	-0-			-0-
09	11730	X	2405	-0-	-9325	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
10	12121	X	6811	-0-	-5310	-0-	6811	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,490 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	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
06	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
07	5363	X	4324	-0-	-1039	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
08	5363	X	3073	-0-	-2290	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
09	5190	X	2567	-0-	-2623	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
10	5363	X	1556	-0-	-3807	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
*12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,801 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	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2		N	-0-			-0-
02	6748	X	6496	-0-	-252	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
03	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	2		N	-0-			-0-
04	9690	X	8298	-0-	-1392	-0-	8298	2		N	-0-			-0-
05	10013	X	8151	-0-	-1862	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
06	9690	X	7456	-0-	-2234	-0-	7456	2		N	-0-			-0-
07	9238	X	6217	-0-	-3021	-0-	6217	2		N	-0-			-0-
08	9238	X	4268	-0-	-4970	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
09	8310	X	6598	-0-	-1712	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2		N	-0-			-0-
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,628 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	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1881	-0-	-779	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1915	-0-	-1030	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1362	-0-	-1488	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1551	-0-	-1394	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1271	-0-	-651	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1425	-0-	-105	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	962	-0-	-568	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	368	-0-	-1120	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

01	11191	X	7838	-0-	-3353	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6746	-0-	-3362	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7365	-0-	-2865	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6757	-0-	-1703	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6202	-0-	-1734	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6757	-0-	-714	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6661	-0-	-717	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6491	-0-	-259	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					92
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					92
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7200	3	122	9	Y	111	161	1			42
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					42
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		9381	-0-	9381	9381	9311	3	70	9	Y	64					106
07	DLQ G-10		9755	-0-	9755	19136	9753	3	2	9	Y	2	77	1			31
08	DLQ G-10		9667	-0-	9667	28803	9667	3			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		8988	-0-	8988	37791	8988	3			Y	-0-					31
10	47019	X	9228	-0-	-37791	-0-	9206	3	22	9	Y	20					51
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			Y	-0-					51
12	9765	X	9590	-0-	-175	-0-	9590	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 98,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11404	-0-	-2205	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8779	-0-	-2257	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-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	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7114	-0-	-1628	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6022	-0-	-1874	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6601	-0-	-2792	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7344	-0-	-1746	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8129	-0-	-1264	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6947	-0-	-1843	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7438	-0-	-1614	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,858 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. 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	4526	X	4232	-0-		-294	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2757	-0-		-1331	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3867	-0-		-659	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-		-14	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4062	-0-		-185	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3499	-0-		-611	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2899	-0-		-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3500	-0-		-747	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3130	-0-		-980	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3578	-0-		-483	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3238	-0-		-272	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2778	-0-		-725	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	11563	X	11069	-0-		-494	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9625	-0-		-1043	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10264	-0-		-1547	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9984	-0-		-1446	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10205	-0-		-1420	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8909	-0-		-1801	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8922	-0-		-1742	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8600	-0-		-1723	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8093	-0-		-1897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8150	-0-		-2049	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7341	-0-		-1569	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7997	-0-		-900	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,159 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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8315	-0-	-2045	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8400	-0-	-2853	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7450	-0-	-3440	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7581	-0-	-2804	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7328	-0-	-2722	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7582	-0-	-1625	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6684	-0-	-1717	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6604	-0-	-1673	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,923 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	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2918	-0-	-1582	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3050	-0-	-1476	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2945	-0-	-1135	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,567 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	17174	X	6467	-0-	-10707	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12110	-0-	-1480	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12477	-0-	-1566	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12517	-0-	-3293	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	10101	-0-	-6236	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16845	-0-	-75	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16080	-0-	-2582	-0-	16080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,986 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	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
05	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	5294	-0-	-6436	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9986	-0-	-2135	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11599	-0-	-522	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9597	-0-	-2133	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11837	-0-	-284	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9157	-0-	-2063	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
*12	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,953 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	16368	X	13283	-0-	-3085	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13251	-0-	-945	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13883	-0-	-1865	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	12955	-0-	-2285	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	13107	-0-	-2641	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12743	-0-	-1447	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12602	-0-	-2061	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13264	-0-	-624	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9807	-0-	-3153	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11952	-0-	-1223	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11738	-0-	-1102	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	4507	-0-	-8761	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,092 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	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4413	-0-	-235	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4610	-0-	-550	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	2861	-0-	-3277	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,820 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	6200	X	2891	-0-	-3309	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2430	-0-	-3170	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3099	-0-	-1071	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 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	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1595	-0-	-3475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4620	-0-	-650	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 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	15252	X	13616	-0-	-1636	-0-	308	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12059	-0-	-1717	-0-	265	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12938	-0-	-1601	-0-	315	1	12623	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12325	-0-	-1745	-0-	320	1	12005	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12722	-0-	-1817	-0-	323	1	12399	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12131	-0-	-1039	-0-	320	1	11811	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12101	-0-	-1260	-0-	326	1	11775	2	N	-0-					-0-
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	334	1	12974	2	N	-0-					-0-
09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	312	1	12647	2	N	-0-					-0-
10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	320	1	12498	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11950	-0-	-920	-0-	326	1	11624	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12003	-0-	-1389	-0-	314	1	11689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-					31
02	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					31
03	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	4944	2			N	-0-					31
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					31
05	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					31
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					31
07	5952	X	3735	-0-	-2217	-0-	3735	2			N	-0-					31
08	5952	X	3938	-0-	-2014	-0-	3938	2			N	-0-					31
09	5760	X	3896	-0-	-1864	-0-	3896	2			Y	-0-					31
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			Y	-0-					31
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					31
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 56,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4316	-0-	-613	-0-	337	1	3979	2	Y	-0-					31
02	4452	X	4200	-0-	-252	-0-	268	1	3902	2	Y	27	27	1			31
							30	9									
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	36					67
							40	9									
04	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	329	1	3384	2	Y	-0-					67
05	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	344	1	3414	2	Y	-0-					67
06	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	322	1	3221	2	Y	-0-					67
07	DLQ G-10		3791	-0-	3791	7334	328	1	3463	2	Y	-0-					67
08	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11189	330	1	3525	2	Y	-0-					67
09	14799	X	3610	-0-	-11189	-0-	321	1	3289	2	Y	-0-					67
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	340	1	3404	2	Y	-0-					67
11	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	291	1	2771	2	Y	-0-					67
12	3782	X	1873	-0-	-1909	-0-	177	1	1696	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 43,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.	-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	T. A.	-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	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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 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	13361 X	12727	-0-	-634	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
02	11844 X	10399	-0-	-1445	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	13113 X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
04	12630 X	11766	-0-	-864	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	11930	-0-	-1121	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
06	12330 X	11212	-0-	-1118	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12152 X	11746	-0-	-406	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12152 X	11490	-0-	-662	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	11760 X	10890	-0-	-870	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
10	11935 X	11045	-0-	-890	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
11	11370 X	10487	-0-	-883	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	11749 X	10551	-0-	-1198	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10275	-0-	-79	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9172	-0-	-180	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9605	-0-	-325	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9870	-0-	-298	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8979	-0-	-1282	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9067	-0-	-863	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
*12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 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	5177	X	4438	-0-	-739	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3881	-0-	-795	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	748	-0-	-3542	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1821	-0-	-2612	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1897	-0-	-2393	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1722	-0-	-2587	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1031	-0-	-3185	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	943	-0-	-947	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2			N	-0-					61
02	4648	X	4593	-0-	-55	-0-	4593	2			N	-0-					61
03	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4946	2	15	9	N	14					75
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					75
05	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					75
06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	4690	2			N	-0-					75
07	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	2			N	-0-					75
08	5952	X	4732	-0-	-1220	-0-	4732	2			N	-0-					75
09	5760	X	4513	-0-	-1247	-0-	4513	2			Y	-0-					75
10	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	4819	2			Y	-0-					75
11	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	4620	2			Y	-0-					75
12	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 62,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASSEMBLY OF GOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238099 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7709 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

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
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	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7568	-0-	-860	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	4638	-0-	-4392	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6433	-0-	-2898	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	245	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	362	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6045	-0-	-1643	-0-	362	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6282	-0-	-2688	-0-	351	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6297	-0-	-2972	-0-	362	1	5935	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	5959	-0-	-3011	-0-	351	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5290	-0-	-2026	-0-	362	1	4928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,198 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	12617	X	10654	-0-	-1963	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10533	-0-	-863	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11007	-0-	-1173	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11477	-0-	-179	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10688	-0-	-1030	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10158	-0-	-1560	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9659	-0-	-1531	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9942	-0-	-1621	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9199	-0-	-1991	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9679	-0-	-1016	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	279	1	2862	3	Y	7					110
							8	9									
02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	253	1	2894	3	Y	23					133
							25	9									
03	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	223	1	3586	3	Y	4					137
							4	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	203	1	2917	3	Y	13					150
							14	9									
05	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	189	1	3031	3	Y	-0-					150
06	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	178	1	3160	3	Y	-0-					150
07	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	198	1	3107	3	Y	11					161
							12	9									
08	3813	X	2748	-0-	-1065	-0-	214	1	2534	3	Y	-0-	71	1			90
09	3330	X	2716	-0-	-614	-0-	225	1	2487	3	Y	4	63	1			31
							4	9									
10	3441	X	2796	-0-	-645	-0-	234	1	2562	3	Y	-0-	28	1			3
11	3330	X	2339	-0-	-991	-0-	240	1	2099	3	Y	-0-					3
12	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	208	1	2951	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 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	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	14B DENY	-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-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	5518 X	4667	-0-	-851	-0-	4667	3			N	-0-					26
02	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					26
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					26
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					26
05	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6489	3	39	9	N	35					61
06	8010 X	7896	-0-	-114	-0-	7896	3			N	-0-					61
07	8277 X	6385	-0-	-1892	-0-	6385	3			N	-0-					61
08	8277 X	2485	-0-	-5792	-0-	2485	3			N	-0-					61
09	7890 X	3189	-0-	-4701	-0-	3182	3	7	9	N	6					67
10	8153 X	4705	-0-	-3448	-0-	4705	3			N	-0-					67
11	7890 X	3450	-0-	-4440	-0-	3450	3			N	-0-					67
12	6386 X	3204	-0-	-3182	-0-	3204	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 62,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	10695	X	10146	-0-	-549	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9501	-0-	-2589	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9377	-0-	-2323	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10161	-0-	-1929	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10178	-0-	-610	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10476	-0-	-622	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,401 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	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	5255	-0-	-5068	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	7100	-0-	-4420	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10145	-0-	-1759	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7837	-0-	-4067	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	8532	-0-	-1605	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
11	9810	X	8684	-0-	-1126	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	7600	-0-	-2537	-0-	7600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,502 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. GAS LIFT (I)(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	18528	-0-	-816	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15549	-0-	-1923	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16847	-0-	-1195	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15460	-0-	-2480	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15761	-0-	-2777	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14641	-0-	-3299	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15058	-0-	-2147	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
09	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15692	-0-	-56	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14664	-0-	-306	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	12803	-0-	-3441	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,213 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7378	-0-	-1054	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7759	-0-	-401	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	7464	-0-	-4347	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	6728	-0-	-4702	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	6939	-0-	-4872	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5056	-0-	-2714	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	4436	-0-	-3035	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5812	-0-	-908	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2867	-0-	-4077	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,076 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. GAS LIFT (I)(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	14453	-0-	-2845	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12187	-0-	-2765	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13061	-0-	-2119	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12702	-0-	-1744	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10828	-0-	-3152	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11186	-0-	-2733	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10212	-0-	-2838	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10963	-0-	-1747	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10421	-0-	-1489	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10837	-0-	-1470	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,083 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
04	17	X	6	-0-	-11	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	3456	-0-	3439	3439	3456	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5040	-0-	5040	8462	5040	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5799	-0-	5799	14261	5799	2			N	-0-					-0-
09	19898	X	5637	-0-	-14261	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5356	-0-	-254	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,422 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	11377	X	10411	-0-	-966	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6165	-0-	-3439	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7021	-0-	-2620	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	4307	-0-	-5773	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5233	-0-	-5183	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	2972	-0-	-7108	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5371	-0-	-1635	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	4988	-0-	-2328	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,626 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	4960	X	3869	-0-	-1091	-0-	298	1	3571	3	N	-0-					137
02	3024	X	2475	-0-	-549	-0-	195	1	2280	3	N	-0-					137
03	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	234	1	2403	3	N	-0-					137
04	3750	X	2743	-0-	-1007	-0-	228	1	2515	3	N	-0-					137
05	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	230	1	2589	3	N	-0-					137
06	3750	X	2855	-0-	-895	-0-	225	1	2630	3	N	-0-					137
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	237	1	2964	3	N	-0-					137
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	211	1	2842	3	N	-0-					137
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	220	1	2686	3	N	-0-					137
10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	243	1	2726	3	N	-0-					137
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	240	1	2714	3	N	-0-					137
12	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	218	1	2205	3	N	13					150
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-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-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 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	3138	-0-	-768	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2158	-0-	-1370	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3051	-0-	-339	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	202	1	4974	2	Y	-0-					14
02	3024	X	2777	-0-	-247	-0-	146	1	2617	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
03	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	148	1	2902	2	Y	17					31
							19	9									
04	3810	X	2920	-0-	-890	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-					31
05	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	159	1	2780	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	186	1	2947	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3120	-0-	3120	6253	178	1	2942	2	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3083	-0-	3083	9336	160	1	2923	2	Y	-0-					31
09	12136	X	2800	-0-	-9336	-0-	157	1	2643	2	Y	-0-					31
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2707	2	Y	-0-					31
11	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	194	1	2601	2	Y	-0-					31
12	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	81	1	2706	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 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	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2771	-0-	-1037	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3649	-0-	-2921	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3487	-0-	-3302	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3600	-0-	-840	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2574	-0-	-1456	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	636	-0-	-3024	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2202	-0-	-1398	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 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	4991	X	3742	-0-	-1249	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3632	-0-	-876	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,686 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	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1291	-0-	-3889	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4842	-0-	-831	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4621	-0-	-370	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,545 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	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12347	-0-	-645	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14115	-0-	-455	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12441	-0-	-2346	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	7878	-0-	-6432	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	9301	-0-	-5486	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	204	-0-	-14106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	10109	-0-	-4678	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12764	-0-	-1546	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	8413	-0-	-6715	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,461 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	15438	X	12218	-0-	-3220	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	9262	-0-	-4682	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11318	-0-	-3438	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	10982	-0-	-3298	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	7895	-0-	-6458	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9244	-0-	-2576	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9306	-0-	-2040	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10730	-0-	-616	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8248	-0-	-2732	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8242	-0-	-1306	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10002	-0-	-378	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9773	-0-	-953	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,220 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	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10183	-0-	-93	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11288	-0-	-275	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9597	-0-	-2613	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9729	-0-	-2888	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9427	-0-	-2783	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9508	-0-	-1776	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8638	-0-	-2646	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
*12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

01	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9031	-0-	-1833	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9601	-0-	-2427	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9433	-0-	-1967	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7820	-0-	-2620	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6429	-0-	-3584	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9027	-0-	-707	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8375	-0-	-355	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7481	-0-	-1540	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

01	19034	X	18273	-0-	-761	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14646	-0-	-2546	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15637	-0-	-2932	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17292	-0-	-678	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16782	-0-	-1632	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	13536	-0-	-4134	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14454	-0-	-3402	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16894	-0-	-962	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16446	-0-	-834	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16759	-0-	-12	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16018	-0-	-970	-0-	16018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,675 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	10974	X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11515	-0-	-17	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11302	-0-	-428	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11195	-0-	-926	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10053	-0-	-1257	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7549	-0-	-4138	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10230	-0-	-1080	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10508	-0-	-1086	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,522 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	14694	X	13589	-0-	-1105	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
02	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	11861	-0-	-2833	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12208	-0-	-932	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14213	-0-	-2806	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	10568	-0-	-5902	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	22	-0-	-16997	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	46	-0-	-14152	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	9815	-0-	-3925	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
11	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3150	-0-	-6987	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,278 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	13516	X	13018	-0-	-498	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11875	-0-	-81	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11925	-0-	-1219	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8525	-0-	-4195	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9546	-0-	-3598	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11482	-0-	-1197	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11010	-0-	-720	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9050	-0-	-2885	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9100	-0-	-2000	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9374	-0-	-2096	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,332 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	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13541	-0-	-1339	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14450	-0-	-926	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13473	-0-	-1407	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14180	-0-	-266	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13818	-0-	-162	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	14023	-0-	-423	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13053	-0-	-657	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13061	-0-	-1230	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,804 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	11935	X	11070	-0-	-865	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9558	-0-	-1222	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10607	-0-	-1328	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9691	-0-	-1349	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9877	-0-	-1190	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9385	-0-	-1325	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9415	-0-	-1187	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9271	-0-	-1331	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8896	-0-	-794	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9190	-0-	-699	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8756	-0-	-634	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8623	-0-	-801	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,339 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	14B	DENY	-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-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

01	5394	X	623	-0-	-4771	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	620	-0-	-1004	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3284	-0-	-2916	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	190	-0-	-6010	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	9	-0-	-6005	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4	-0-	-5726	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

01	11656	X	8866	-0-	-2790	-0-	8804	2	62	9	Y	56	38	1	3	8	15
02	10556	X	6604	-0-	-3952	-0-	6604	2			Y	-0-					15
03	9393	X	7555	-0-	-1838	-0-	7534	2	21	9	Y	19	29	1			5
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-					5
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	8227	-0-	8227	8227	8227	2			Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	10928	-0-	10928	19155	10908	2	20	9	Y	18	19	1			4
08	DLQ	G-10	10575	-0-	10575	29730	10562	2	13	9	Y	12	11	1			5
09	39530	X	9800	-0-	-29730	-0-	9800	2			Y	-0-					5
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9699	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	10560	X	9198	-0-	-1362	-0-	9198	2			Y	-0-					4
12	10912	X	8767	-0-	-2145	-0-	8761	2	6	9	Y	5					9

TOTAL GAS PROD: 108,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4991	-0-	-2149	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5244	-0-	-2134	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4734	-0-	-2406	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2735	-0-	-4147	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5322	-0-	-940	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8336	-0-	-2049	-0-	8289	2	47	9	Y	43	30	1	1	8	12
02	9380	X	8226	-0-	-1154	-0-	8226	2			Y	-0-					12
03	10385	X	9007	-0-	-1378	-0-	8990	2	17	9	Y	15	23	1			4
04	9810	X	8076	-0-	-1734	-0-	8076	2			Y	-0-					4
05	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	9036	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8190	-0-	8190	8190	8190	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		8773	-0-	8773	16963	8756	2	17	9	Y	15	15	1			4
08	DLQ G-10		7026	-0-	7026	23989	7017	2	9	9	Y	8	8	1			4
09	31340	X	7351	-0-	-23989	-0-	7351	2			Y	-0-					4
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	8460	X	8183	-0-	-277	-0-	8183	2			Y	-0-					3
12	8742	X	7795	-0-	-947	-0-	7792	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 98,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 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	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10679	-0-	-1557	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	9767	-0-	-4462	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	9183	-0-	-4587	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	7859	-0-	-6370	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	7642	-0-	-5258	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7982	-0-	-3829	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7540	-0-	-2225	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6887	-0-	-2293	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7134	-0-	-833	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6529	-0-	-1181	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5316	-0-	-2651	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1537	-0-	-773	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1235	-0-	-1896	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,297 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. GAS LIFT (I)(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	3375	-0-	-3290	-0-	427	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4689	-0-	-1247	-0-	460	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	495	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4843	-0-	-1487	-0-	482	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4356	-0-	-2185	-0-	483	1	3873	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	456	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4719	-0-	-737	-0-	510	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	505	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	489	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	1214	-0-	-3498	-0-	519	1	695	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	759	-0-	-4251	-0-	459	1	300	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	453	-0-	-4724	-0-	453	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,928 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 #: 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	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8030	-0-	-3170	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6257	-0-	-4531	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6618	-0-	-3402	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6085	-0-	-4269	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6192	-0-	-3828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5829	-0-	-3068	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6291	-0-	-339	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-
02	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	18558	-0-	-6397	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	25005	-0-	-5115	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	62687	X	62687	-0-	-0-	-0-	62687	2			N	-0-					-0-
06	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-
07	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	2			N	-0-					-0-
08	38631	X	38631	-0-	-0-	-0-	38631	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33788	-0-	-922	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	31505	-0-	-4362	-0-	31505	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	28530	-0-	-6180	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	25530	-0-	-15452	-0-	25530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,865 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. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-2464	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3520	-0-	-8	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7988	-0-	-971	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8227	-0-	-443	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7397	-0-	-1562	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6008	-0-	-1822	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5220	-0-	-3274	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6048	-0-	-1764	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
04	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
05	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
06	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
07	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
11	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12227	-0-	-2436	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			41
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					41
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					41
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					41
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					41
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					41
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5172	2	133	9	N	121	140	1			22
08	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	2			N	-0-					22
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5246	2	24	9	N	22					44
10	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	2			N	-0-					44
11	5130	X	4047	-0-	-1083	-0-	4047	2			N	-0-					44
12	5456	X	4909	-0-	-547	-0-	4909	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 58,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1659	-0-	-2216	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,734 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 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	6789	X	1962	-0-	-4827	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	1707	-0-	-4425	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1901	-0-	-289	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	944	-0-	-1040	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11470	X	11196	-0-	-274	-0-	193	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10241	-0-	-1743	-0-	16	1	10225	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9824	-0-	-3444	-0-	97	1	9727	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	5950	-0-	-6890	-0-	141	1	5809	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	7909	-0-	-3437	-0-	289	1	7620	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	7713	-0-	-3267	-0-	228	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	239	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	243	1	11776	2	N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	9140	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	311	1	7934	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	6226	-0-	-5414	-0-	443	1	5783	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	1938	-0-	-10090	-0-	205	1	1733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,405 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	18197	X	12705	-0-	-5492	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12975	-0-	-165	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12628	-0-	-950	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11159	-0-	-1921	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11231	-0-	-2192	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	11471	-0-	-2719	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	11375	-0-	-3288	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

01	7471	X	4983	-0-	-2488	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6057	-0-	-691	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6188	-0-	-292	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6434	-0-	-262	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4549	-0-	-1811	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3956	-0-	-2616	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

01	19623	X	18410	-0-	-1213	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16289	-0-	-1267	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18261	-0-	-835	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17472	-0-	-708	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17782	-0-	-818	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17619	-0-	-640	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17778	-0-	-481	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	17074	-0-	-386	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17402	-0-	-392	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16736	-0-	-454	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17051	-0-	-712	-0-	17051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7657	X	4280	-0-	-3377	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3984	-0-	-1658	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5126	-0-	-950	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	1			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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	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: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 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	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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12453	-0-	-2415	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12050	-0-	-4411	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	11315	-0-	-4615	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	2495	-0-	-11300	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	528	-0-	-14383	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	468	-0-	-13962	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	687	-0-	-14224	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10665	-0-	-2745	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
*12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					25
02	8512	X	7249	-0-	-1263	-0-	7249	2			Y	-0-					25
03	9424	X	8562	-0-	-862	-0-	8477	2	85	9	Y	77	77	1			25
04	9120	X	7029	-0-	-2091	-0-	7029	2			Y	-0-					25
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		8573	-0-	8573	8573	8573	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		10186	-0-	10186	18759	10142	2	44	9	Y	40	55	1			10
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	25828	7069	2			Y	-0-					10
09	34605	X	8777	-0-	-25828	-0-	8735	2	42	9	Y	38					48
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9043	2	30	9	Y	27					75
11	9720	X	8450	-0-	-1270	-0-	8450	2			Y	-0-	67	1			8
12	10199	X	4270	-0-	-5929	-0-	4270	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 95,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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	13	X	-0-	-0-	-13	-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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
02	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
03	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	3			N	-0-					-0-
04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	3			N	-0-					-0-
05	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	3			N	-0-					-0-
06	16140	X	12585	-0-	-3555	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14427	-0-	-2251	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
08	16678	X	12474	-0-	-4204	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	10419	-0-	-5721	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	11755	-0-	-4923	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
11	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	3			N	-0-					-0-
*12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

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

01	3751 X	2346	-0-	-1405	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2853	-0-	-535	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
05	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2485	-0-	-925	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	4051	-0-	-1250	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	3930	-0-	-1200	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
10	5301 X	4023	-0-	-1278	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	2523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

01	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
02	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	5825	-0-	-235	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
05	7285 X	5733	-0-	-1552	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	4730	-0-	-2320	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
07	7285 X	4419	-0-	-2866	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
08	6913 X	4117	-0-	-2796	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
09	5820 X	2781	-0-	-3039	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	2207	-0-	-3528	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
*12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,394 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 #: 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	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11089	3	57	9	N	52	42	1			16
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9462	3	22	9	N	20	23	1			13
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10108	3	31	9	N	28	36	1			5
04	10290	X	9354	-0-	-936	-0-	9341	3	13	9	N	12	14	1			3
05	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	9531	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10290	X	9066	-0-	-1224	-0-	9051	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10509	X	8762	-0-	-1747	-0-	8743	3	19	9	N	17	19	1			4
08	10137	X	8984	-0-	-1153	-0-	8984	3			N	-0-					4
09	9360	X	6323	-0-	-3037	-0-	6311	3	12	9	N	11	13	1			2
10	9548	X	4220	-0-	-5328	-0-	4214	3	6	9	N	5	6	1			1
11	9060	X	5300	-0-	-3760	-0-	5297	3	3	9	N	3	3	1			1
12	8990	X	5457	-0-	-3533	-0-	5437	3	20	9	N	18	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 97,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	10633	X	3313	-0-	-7320	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1528	-0-	-1975	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	30	-0-	-4403	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	12662	-0-	9562	9562	12662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
*12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 LIFT (I)(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	18053	-0-	-1508	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15747	-0-	-1921	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17370	-0-	-2191	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16507	-0-	-2183	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16213	-0-	-2418	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16403	-0-	-1057	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16984	-0-	-438	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16280	-0-	-1080	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15661	-0-	-839	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	13103	-0-	-3885	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14819	-0-	-1621	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16159	-0-	-829	-0-	16159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,299 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 LIFT (I)(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	11130	-0-	-92	-0-	463	1	10667	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9743	-0-	-393	-0-	390	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10632	-0-	-187	-0-	383	1	10249	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10571	-0-	-199	-0-	386	1	10185	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10850	-0-	-279	-0-	386	1	10464	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	364	1	9768	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10235	-0-	-677	-0-	376	1	9859	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10045	-0-	-867	-0-	352	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9713	-0-	-847	-0-	336	1	9377	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10429	-0-	-421	-0-	381	1	10048	2	N	-0-					-0-
11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	377	1	10071	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10046	-0-	-184	-0-	358	1	9688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	7438	-0-	-901	-0-	467	1	6971	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7428	-0-	-104	-0-	452	1	6976	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7762	-0-	-577	-0-	471	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7164	-0-	-36	-0-	488	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6668	-0-	-1547	-0-	507	1	6161	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	2906	-0-	-5044	-0-	474	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	463	-0-	-7752	-0-	463	1			N	-0-					-0-
08	7750	X	1983	-0-	-5767	-0-	445	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6224	-0-	-946	-0-	444	1	5780	2	N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	440	1	7409	2	N	-0-					-0-
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	465	1	8272	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4037	-0-	-2380	-0-	395	1	3642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

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	11966	X	6446	-0-		-5520	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10309	-0-		-499	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7210	-0-		-4756	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8902	-0-		-848	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9372	-0-		-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	6747	-0-		-4293	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10241	-0-		-1167	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	10476	X	10476	-0-		-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-		-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9618	-0-		-612	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9499	-0-		-641	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9351	-0-		-1158	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

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	18507	X	13597	-0-		-4910	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	8963	-0-		-7977	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	11091	-0-		-7664	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	11860	-0-		-6290	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	11677	-0-		-6985	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11599	-0-		-1571	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
07	12562	X	12562	-0-		-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
08	12729	X	12729	-0-		-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
09	12376	X	12376	-0-		-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11944	-0-		-611	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	12382	X	12382	-0-		-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
*12	13314	X	13314	-0-		-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	12591	X	12591	-0-		-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-		-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11619	-0-		-440	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11274	-0-		-396	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11445	-0-		-614	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10618	-0-		-1052	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10789	-0-		-1270	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9767	-0-		-1889	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9446	-0-		-1834	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11116	-0-		-323	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10373	-0-		-247	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8912	-0-		-1876	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,854 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 #: 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	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4096	-0-	-674	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,304 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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8862	-0-	-252	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8503	-0-	-1067	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7573	-0-	-2874	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7000	-0-	-3447	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9380	-0-	-730	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 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	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 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	10354	X	9332	-0-	-1022	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7984	-0-	-1368	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	6740	-0-	-3428	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6651	-0-	-2379	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6311	-0-	-4601	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9298	-0-	-2203	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 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	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-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	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-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 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	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	254 6	1 9	2297	3	N	5					30
02	2408	X	2322	-0-	-86	-0-	236 11	1 9	2075	3	N	10					40
03	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	235 44	1 9	2358	3	N	40					80
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	241 11	1 9	2844	3	N	10					90
05	4805	X	2968	-0-	-1837	-0-	238	1	2730	3	N	-0-					90
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	2349	3	N	3					93
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	241 18	1 9	2871	3	N	16					109
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	248 23	1 9	2922	3	N	21					130
09	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	246 32	1 9	2175	3	N	29	120	1			39
10	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	231	1	1702	3	Y	-0-					39
11	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	252	1	2111	3	Y	-0-					39
12	3193	X	2239	-0-	-954	-0-	239	1	2000	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 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	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4968	-0-	-3488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	4614	-0-	-4748	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	2856	-0-	-7404	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	4985	-0-	-5617	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	2406	-0-	-7854	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7465	-0-	-68	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,575 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. (I) GAS LIFT(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	8807	-0-	-2694	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6936	-0-	-2976	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8076	-0-	-2433	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9995	-0-	-175	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8000	-0-	-520	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8501	-0-	-1822	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8279	-0-	-2044	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7730	-0-	-1229	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,266 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					145
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					145
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5919	2	63	9	N	57	57	1			145
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					145
05	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	2			N	-0-					145
06	5730	X	5119	-0-	-611	-0-	5119	2			N	-0-					145
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	2			N	-0-					145
08	5921	X	5112	-0-	-809	-0-	5112	2			N	-0-					145
09	5550	X	4936	-0-	-614	-0-	4936	2			N	-0-					145
10	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2			N	-0-					145
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					145
*12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6128	2	25	9	N	23					168

TOTAL GAS PROD: 66,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 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	10912	X	4191	-0-	-6721	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8356	-0-	-604	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3085	-0-	-3635	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	698	-0-	-8540	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	4863	-0-	-4077	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8818	-0-	-420	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5769	-0-	-710	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*12	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,164 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	15810	X	14195	-0-	-1615	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12213	-0-	-2067	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13419	-0-	-1864	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12445	-0-	-1805	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10140	-0-	-4554	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10242	-0-	-3498	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9632	-0-	-3884	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10023	-0-	-3400	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10243	-0-	-2207	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10559	-0-	-12	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10288	-0-	-283	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 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	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	14B	DENY	-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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6547	-0-	-831	-0-	6547	2			N	-0-					98
02	6664	X	5837	-0-	-827	-0-	5837	2			N	-0-					98
03	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6618	2	155	9	N	141	141	1			98
04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	6463	2			N	-0-					98
05	6634	X	6361	-0-	-273	-0-	6361	2			N	-0-					98
06	6540	X	5046	-0-	-1494	-0-	5046	2			N	-0-					98
07	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	6028	2			N	-0-					98
08	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	5990	2			N	-0-					98
09	6450	X	5453	-0-	-997	-0-	5453	2			N	-0-					98
10	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	5441	2			N	-0-					98
11	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	2			N	-0-					98
12	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	5698	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 71,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

01	4712	X	3579	-0-	-1133	-0-	3577	2	2	9	N	2					233
02	4256	X	3218	-0-	-1038	-0-	3218	2			N	-0-					233
03	4867	X	3503	-0-	-1364	-0-	3496	2	7	9	N	6					239
04	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3326	2	92	9	N	84	190	1			133
05	4867	X	3559	-0-	-1308	-0-	3525	2	34	9	N	31					164
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3175	2	21	9	N	19					183
07	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2955	2	20	9	N	18					201
08	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	2728	2	19	9	N	17					218
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					218
10	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2615	2	7	9	N	6					224
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3358	2	12	9	N	11					235
12	3782	X	2677	-0-	-1105	-0-	2671	2	6	9	N	5					240

TOTAL GAS PROD: 38,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10261	X	8893	-0-	-1368	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8051	-0-	-1217	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7278	-0-	-2735	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7026	-0-	-1974	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7206	-0-	-1877	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6551	-0-	-2089	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6745	-0-	-2183	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7264	-0-	-236	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6961	-0-	-789	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	10313	-0-	10313	10313	10313	2			N	-0-					-0-
02	0	W	12264	-0-	12264	22577	12264	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12878	-0-	12878	35455	12878	2			N	-0-					-0-
04	0	W	12161	-0-	12161	47616	12161	2			N	-0-					-0-
05	58650	X	11034	-0-	-47616	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10649	-0-	-2401	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11276	-0-	-2209	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10748	-0-	-2117	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10095	-0-	-2055	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10182	-0-	-738	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
*12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,617 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	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
02	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
03	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
04	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
05	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
06	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
07	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16522	-0-	-94	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14869	-0-	-1747	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	7086	-0-	-8994	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	2270	-0-	-18903	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5456	X	382	-0-	-5074	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	4424	X	203	-0-	-4221	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	369	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	367	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	343	1	5584	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	390	1	5535	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5988	-0-	-312	-0-	377	1	5611	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	5568	-0-	-3546	-0-	357	1	5211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
*07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
10	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12379	-0-	-2935	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 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	17639	X	15355	-0-	-2284	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13449	-0-	-2259	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14761	-0-	-1886	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14265	-0-	-1845	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13538	-0-	-3109	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14500	-0-	-350	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14055	-0-	-701	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13378	-0-	-1112	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13162	-0-	-3950	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	12635	-0-	-3925	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12527	-0-	-2942	-0-	12527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6382	-0-	-1150	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7156	-0-	-104	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6584	-0-	-586	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6447	-0-	-962	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6124	-0-	-1046	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,915 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	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	362	1	4064	2	N	6					203
							7	9									
02	4424	X	3501	-0-	-923	-0-	327	1	3174	2	N	-0-					203
03	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	362	1	4156	2	N	-0-					203
04	4500	X	2004	-0-	-2496	-0-	351	1	1653	2	N	-0-					203
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	362	1	5042	2	N	3					206
							3	9									
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	351	1	3653	2	N	-0-					206
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	362	1	4067	2	N	30					236
							33	9									
08	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	362	1	4141	2	N	28					264
							31	9									
09	5220	X	4074	-0-	-1146	-0-	351	1	3699	2	N	22					286
							24	9									
10	5394	X	4252	-0-	-1142	-0-	362	1	3859	2	N	28					314
							31	9									
11	4380	X	4076	-0-	-304	-0-	351	1	3685	2	N	36					350
							40	9									
12	4526	X	3870	-0-	-656	-0-	362	1	3489	2	N	17					367
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 49,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
*12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24955	X	17812	-0-	-7143	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	8452	-0-	-13164	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	12030	-0-	-11902	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	15902	-0-	-5023	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	12754	-0-	-4496	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12524	-0-	-8153	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	12305	-0-	-8372	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	18747	-0-	-1263	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	12542	-0-	-6833	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,183 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	7068	X	6118	-0-	-950	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5253	-0-	-571	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4686	-0-	-956	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4108	-0-	-1802	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4304	-0-	-1803	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2896	-0-	-3014	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3944	-0-	-1884	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2956	-0-	-1214	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3325	-0-	-984	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01	23343 X	22259	-0-	-1084	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
02	21084 X	19340	-0-	-1744	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
03	23343 X	21280	-0-	-2063	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
04	22170 X	20565	-0-	-1605	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
05	22692 X	20539	-0-	-2153	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
06	21540 X	19967	-0-	-1573	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
07	21421 X	20386	-0-	-1035	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
08	21266 X	20306	-0-	-960	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
09	20580 X	19303	-0-	-1277	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
10	20646 X	19260	-0-	-1386	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
11	19980 X	18149	-0-	-1831	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	20398 X	18633	-0-	-1765	-0-	18633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

01	8153 X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	6130	-0-	-730	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	6755	-0-	-406	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6657	-0-	-256	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6690 X	5925	-0-	-765	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	6163	-0-	-626	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	6414	-0-	-344	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6450 X	6113	-0-	-337	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	6194	-0-	-471	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	5838	-0-	-372	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	5772	-0-	-645	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	888	-0-	-569	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	599	-0-	-5791	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	489	-0-	-6114	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-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: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	616	X	397	-0-	-219	-0-	397	1			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	434	X	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	423	1			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	420	X	206	-0-	-214	-0-	206	1			N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9244	-0-	-472	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10163	-0-	-532	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9737	-0-	-433	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9825	-0-	-405	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10023	-0-	-145	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9658	-0-	-182	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9761	-0-	-407	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9516	-0-	-324	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,611 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 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	13826	X	11846	-0-	-1980	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	9863	-0-	-2625	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10608	-0-	-3218	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11267	-0-	-1453	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10543	-0-	-1299	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9163	-0-	-2297	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9398	-0-	-2258	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9259	-0-	-2397	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8972	-0-	-2308	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
11	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
*12	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,914 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	11718	X	10835	-0-	-883	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8986	-0-	-1262	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10299	-0-	-1016	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10627	-0-	-254	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9919	-0-	-581	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10299	-0-	-675	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9930	-0-	-1044	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9480	-0-	-1140	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6774	-0-	-3859	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8878	-0-	-1082	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8664	-0-	-1566	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 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	5828	X	2799	-0-	-3029	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2775	-0-	-2489	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2926	-0-	-2902	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1651	-0-	-3991	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2541	-0-	-3101	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1683	-0-	-3370	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 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	T. A.		2092	-0-	2092	2092	2092	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10583	-0-	10583	12675	10583	2			N	-0-					-0-
03	24287	X	11612	-0-	-12675	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10615	-0-	-1103	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10256	-0-	-1084	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9244	-0-	-2474	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	4723	-0-	-6902	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	4386	-0-	-6624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	3212	-0-	-7390	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
12	9238	X	3687	-0-	-5551	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8205	-0-	-1436	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8067	-0-	-1263	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8230	-0-	-1411	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	7891	-0-	-665	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-
11	8280	X	8087	-0-	-193	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-
12	8525	X	8100	-0-	-425	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4939	-0-	-2501	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5820	-0-	-1868	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5459	-0-	-1795	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5635	-0-	-1464	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5520	-0-	-308	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5267	-0-	-283	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12871	-0-	-1549	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14488	-0-	-1477	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13706	-0-	-1744	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14869	-0-	-817	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12533	-0-	-1627	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11364	-0-	-3113	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11041	-0-	-3839	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	10600	-0-	-3800	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9574	-0-	-2966	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10843	-0-	-534	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,928 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	12555	X	11288	-0-	-1267	-0-	11288	2			N	-0-					45
02	11340	X	10519	-0-	-821	-0-	10519	2			N	-0-					45
03	12090	X	11236	-0-	-854	-0-	11236	2			N	-0-					45
04	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	10691	2			N	-0-					45
05	11656	X	11085	-0-	-571	-0-	11085	2			N	-0-					45
06	11280	X	10584	-0-	-696	-0-	10584	2			N	-0-					45
07	11656	X	11137	-0-	-519	-0-	10973	2	164	9	N	149	194	1			-0-
08	11222	X	10911	-0-	-311	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10370	-0-	-370	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10566	-0-	-563	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10166	-0-	-604	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10461	-0-	-668	-0-	10354	2	107	9	N	97					97

TOTAL GAS PROD: 129,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	3534	X	2032	-0-	-1502	-0-	90	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	73	-0-	-3119	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	280	-0-	-3254	-0-	95	1	185	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	510	-0-	-2910	-0-	89	1	421	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	97	-0-	-1949	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	1980	X	182	-0-	-1798	-0-	87	1	95	2	N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	91	1	777	2	N	-0-					-0-
10	651	X	88	-0-	-563	-0-	88	1			N	-0-					-0-
11	1290	X	55	-0-	-1235	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					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
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	9424	X	5101	-0-	-4323	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2952	-0-	-5784	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	1112	-0-	-8560	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6451	-0-	-2909	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5986	-0-	-2911	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
10	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	10571	-0-	-3751	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,472 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	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7973	-0-	-738	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7843	-0-	-868	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8255	-0-	-456	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	1293	-0-	-7635	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28954	X	12801	-0-	-16153	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	13724	-0-	-10272	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	13747	-0-	-11642	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	14734	-0-	-6806	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	13542	-0-	-6763	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14421	-0-	-279	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
07	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
09	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18731	-0-	-1605	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	12269	-0-	-8851	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	4	-0-	-21820	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7006	X	4757	-0-	-2249	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5805	-0-	-131	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4455	-0-	-2145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1991	-0-	-4829	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8897	-0-	-1003	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,731 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	21452	X	11286	-0-	-10166	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15321	-0-	-4055	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17417	-0-	-4035	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15875	-0-	-3955	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16129	-0-	-2037	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15544	-0-	-1316	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	9756	-0-	-7666	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	5717	-0-	-11705	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	3726	-0-	-12144	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	4320	-0-	-11800	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	4216	-0-	-11324	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*12	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12369	X	9738	-0-	-2631	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8360	-0-	-2084	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8085	-0-	-3478	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	37	-0-	-9383	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	6679	-0-	-3055	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	8195	-0-	-4315	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	2291	-0-	-10636	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	7131	-0-	-5379	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	3493	-0-	-8473	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,822 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 #: 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	6417	X	5852	-0-	-565	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5454	-0-	-594	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5902	-0-	-794	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5919	-0-	-561	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3823	-0-	-2160	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,486 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	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	141	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	128	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8140	-0-	-1315	-0-	147	1	7993	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7426	-0-	-1724	-0-	145	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7334	-0-	-2121	-0-	142	1	7192	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	127	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7018	-0-	-2096	-0-	142	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6866	-0-	-1287	-0-	145	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6100	-0-	-1340	-0-	140	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5013	-0-	-2489	-0-	127	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3875	-0-	-3385	-0-	138	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4169	-0-	-2837	-0-	140	1	4029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	9007	-0-	-2897	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8407	-0-	-2345	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9324	-0-	-906	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8970	-0-	-1198	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8646	-0-	-1194	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8347	-0-	-503	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8360	-0-	-785	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34968	X	33452	-0-	-1516	-0-	33452	2		N	-0-			-0-
02	32620	X	8626	-0-	-23994	-0-	8626	2		N	-0-			-0-
03	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-				N	-0-			-0-
04	34950	X	16065	-0-	-18885	-0-	16065	2		N	-0-			-0-
05	33542	X	16385	-0-	-17157	-0-	16385	2		N	-0-			-0-
06	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-				N	-0-			-0-
07	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2		N	-0-			-0-
08	16616	X	1656	-0-	-14960	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			-0-
11	0	W	8300	-0-	8300	8383	8300	2		N	-0-			-0-
12	0	W	45606	-0-	45606	53989	45606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,619 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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-			-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-				N	-0-			-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-			-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2		N	-0-			-0-
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2		N	-0-			-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	-0-			-0-
11	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	-0-			-0-
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
02	6356	X	5775	-0-	-581	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
03	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
05	6820	X	6429	-0-	-391	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
06	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
07	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
08	6541	X	6000	-0-	-541	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
09	6240	X	5770	-0-	-470	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	5847	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13950	X	8998	-0-	-4952	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
02	12432	X	7430	-0-	-5002	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
03	12834	X	5048	-0-	-7786	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
04	12030	X	11134	-0-	-896	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
05	12152	X	10943	-0-	-1209	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2		N	-0-			-0-
07	11501	X	10375	-0-	-1126	-0-	10375	2		N	-0-			-0-
08	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	10565	2		N	-0-			-0-
09	11130	X	9568	-0-	-1562	-0-	9568	2		N	-0-			-0-
10	10943	X	9831	-0-	-1112	-0-	9831	2		N	-0-			-0-
11	10440	X	8880	-0-	-1560	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	9455	-0-	-1116	-0-	9455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,658 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	11129	X	7602	-0-	-3527	-0-	7602	2		N	-0-			-0-
02	8820	X	2937	-0-	-5883	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
03	9765	X	1740	-0-	-8025	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	7292	-0-	-2158	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-			-0-
06	7350	X	1283	-0-	-6067	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
07	7533	X	7122	-0-	-411	-0-	7122	2		N	-0-			-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2		N	-0-			-0-
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
*12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17360	X	15148	-0-	-2212	-0-	15148	2		N	-0-			-0-
02	15680	X	12705	-0-	-2975	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
03	16678	X	16273	-0-	-405	-0-	16273	2		N	-0-			-0-
04	16140	X	11466	-0-	-4674	-0-	11466	2		N	-0-			-0-
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2		N	-0-			-0-
06	15750	X	1513	-0-	-14237	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07	16275	X	30	-0-	-16245	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	17608	X	21	-0-	-17587	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-				N	-0-			-0-
10	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-				N	-0-			-0-
11	1500	X	28	-0-	-1472	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					30
*02	10976	X	10200	-0-	-776	-0-	10200	2			Y	-0-					30
*03	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	10879	2			Y	-0-					30
*04	11490	X	10877	-0-	-613	-0-	10877	2			Y	-0-					30
*05	11439	X	11025	-0-	-414	-0-	11025	2			Y	-0-					30
*06	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			Y	-0-					30
*07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			Y	-0-					30
*08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			Y	-0-					30
*09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			Y	-0-					30
*10	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10769	2			Y	-0-					30
*11	10770	X	10304	-0-	-466	-0-	10304	2			Y	-0-					30
12	11129	X	10433	-0-	-696	-0-	10433	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 129,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

01	9052	X	5089	-0-	-3963	-0-	5089	2			Y	-0-					14
02	8176	X	67	-0-	-8109	-0-	67	2			Y	-0-					14
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					14
04	8640	X	11	-0-	-8629	-0-	11	2			Y	-0-					14
05	8525	X	2500	-0-	-6025	-0-	2500	2			Y	-0-					14
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					14
07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			Y	-0-	2	7			12
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					12
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					12
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					12
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			Y	-0-					12
12	9765	X	8434	-0-	-1331	-0-	8432	2	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 69,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

01	7068	X	122	-0-	-6946	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	112	-0-	-6272	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	91	-0-	-4311	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	540	X	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 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	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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
02	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	4983	-0-	-1775	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	6706	-0-	-1784	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	23125	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	3373	-0-	-5117	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	5865	-0-	-1575	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	9052 X	4539	-0-	-4513	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	8760 X	6018	-0-	-2742	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	9052 X	6901	-0-	-2151	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
11	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
*12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 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	10168	X	5452	-0-	-4716	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	3675	-0-	-5509	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7406	-0-	-2762	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8125	-0-	-741	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6784	-0-	-1796	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6884	-0-	-1796	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6437	-0-	-1513	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	3296	-0-	-4826	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 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	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
06	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
07	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	7834	-0-	-4752	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7709	-0-	-4471	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	128	-0-	-17821	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 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	11811	X	7972	-0-	-3839	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6390	-0-	-4194	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7333	-0-	-2215	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8630	-0-	-220	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
08	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11190	-0-	-300	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9536	-0-	-2337	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2281	-0-	-1253	-0-	2236	2	45	9	N	41					88
02	3220	X	2094	-0-	-1126	-0-	2073	2	21	9	N	19					107
03	3565	X	2309	-0-	-1256	-0-	2295	2	14	9	N	13					120
04	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	1987	2	39	9	N	35					155
05	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	2440	2	42	9	N	38					193
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	N	41	186	1			48
07	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2138	2	29	9	N	26					74
08	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	2240	2	48	9	N	44					118
09	2400	X	1679	-0-	-721	-0-	1670	2	9	9	N	8					126
10	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	2252	2	23	9	N	21					147
11	2340	X	2270	-0-	-70	-0-	2236	2	34	9	N	31					178
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2876	2	41	9	N	37					215

TOTAL GAS PROD: 27,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13060	-0-	-770	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13141	-0-	-1150	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	9897	-0-	-3933	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11625	-0-	-2046	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12775	-0-	-803	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12314	-0-	-736	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11396	-0-	-1748	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10278	-0-	-2082	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10643	-0-	-2129	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8034	-0-	-801	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7410	-0-	-542	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7481	-0-	-619	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7244	-0-	-706	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6642	-0-	-828	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7520	-0-	-75	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
*12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 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	5301	X	3807	-0-	-1494	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	1827	-0-	-2961	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3116	-0-	-1379	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 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	17577	X	14465	-0-	-3112	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10163	-0-	-5713	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	10002	-0-	-7358	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	5563	-0-	-11237	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	6012	-0-	-11317	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	9193	-0-	-4817	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8837	-0-	-2416	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	4738	-0-	-5275	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	747	-0-	-8433	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	5193	-0-	-3642	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7843	X	5928	-0-	-1915	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4726	-0-	-2358	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4877	-0-	-2842	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4458	-0-	-3012	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	4468	-0-	-3251	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4075	-0-	-1655	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4305	-0-	-165	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,435 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	8928	X	8405	-0-	-523	-0-	8404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8232	X	7132	-0-	-1100	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7546	-0-	-1723	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	4256	-0-	-4714	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7592	-0-	-1677	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7163	-0-	-742	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6735	-0-	-860	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6158	-0-	-1192	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6251	-0-	-1344	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6874	-0-	-287	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	17700	-0-	-1458	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14518	-0-	-2786	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
03	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14482	-0-	-2648	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14088	-0-	-3613	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16666	-0-	-464	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
07	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13212	-0-	-3683	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	10502	-0-	-6178	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	7814	-0-	-11809	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	12199	-0-	-6791	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	14825	-0-	-4798	-0-	14825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	2762	-0-	-9731	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	12493	X	5418	-0-	-7075	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6025	-0-	-6065	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4092	-0-	-2139	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,743 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3255	-0-	-495	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2473	-0-	-1277	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	131	-0-	-3248	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
03	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
07	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9974	-0-	-256	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10211	-0-	-3088	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14849	X	11891	-0-	-2958	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10347	-0-	-3065	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11029	-0-	-2828	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10347	-0-	-1893	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10906	-0-	-1463	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11397	-0-	-1189	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11725	-0-	-644	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,218 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	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4974	-0-	-4626	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	3461	-0-	-6459	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5196	-0-	-4724	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	4636	-0-	-4964	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	3021	-0-	-5721	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
*12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 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	17670	X	15436	-0-	-2234	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13869	-0-	-2091	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16215	-0-	-1455	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
04	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13797	-0-	-1672	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12383	-0-	-3307	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13675	-0-	-2848	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14141	-0-	-2382	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14149	-0-	-1841	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11432	-0-	-2248	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11178	-0-	-3454	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6078	-0-	-5392	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6387	-0-	-3553	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5518	-0-	-3752	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6938	-0-	-1192	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7600	-0-	-801	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5679	-0-	-2151	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6600	-0-	-750	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6130	-0-	-1434	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6365	-0-	-1139	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7676	-0-	-274	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7221	-0-	-1273	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7376	-0-	-844	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6040	-0-	-1640	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6378	-0-	-1248	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	2694	-0-	-6854	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7719	X	672	-0-	-7047	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5853	-0-	-1377	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5359	-0-	-1391	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	831	-0-	-6144	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	406	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	407	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	490	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	477	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	495	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	477	1	2921	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	477	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	503	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3293	-0-	-277	-0-	484	1	2809	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	462	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	460	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	505	1	2552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	433 54	1 9	1911	3	N	49	151	1			58
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	401 11	1 9	1453	3	N	10					68
*03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	1984	3	N	2					70
*04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	466	1	1559	3	N	-0-					70
*05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	480	1	1291	3	N	-0-					70
*06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	476	1	1602	3	N	-0-					70
*07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	485	1	1954	3	N	-0-					70
*08	2418	X	1053	-0-	-1365	-0-	192	1	861	3	N	-0-					70
*09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					70
*10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					70
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					70
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	63	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	10199	X	9929	-0-	-270	-0-	9883	3	46	9	N	42	35	1			14
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8722	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9611	3	26	9	N	24	32	1			4
04	9600	X	9021	-0-	-579	-0-	9009	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	8848	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9600	X	8530	-0-	-1070	-0-	8517	3	13	9	N	12	13	1			5
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	8802	3	20	9	N	18	19	1			4
08	9641	X	8541	-0-	-1100	-0-	8541	3			N	-0-					4
09	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8012	3	18	9	N	16	18	1			2
10	8866	X	8183	-0-	-683	-0-	8173	3	10	9	N	9	10	1			1
11	8550	X	8475	-0-	-75	-0-	8469	3	6	9	N	5	4	1			2
12	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	8381	3	29	9	N	26	18	1			10

TOTAL GAS PROD: 105,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	9362	X	8309	-0-	-1053	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7043	-0-	-1413	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7334	-0-	-1935	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	5356	-0-	-3324	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2899	-0-	-5141	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2783	-0-	-5029	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3047	-0-	-4300	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	778	-0-	-6122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	1791	-0-	-3572	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

01	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7292	-0-	-380	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7902	-0-	-592	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6812	-0-	-1408	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7245	-0-	-555	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6925	-0-	-425	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7359	-0-	-236	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7090	-0-	-260	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 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	8494	X	6571	-0-	-1923	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6685	-0-	-1344	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6322	-0-	-1448	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7302	-0-	-1564	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6454	-0-	-2126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6162	-0-	-2704	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3197	-0-	-4119	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6026	-0-	-1290	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	2277	-0-	-5256	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11176	-0-	-2516	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11884	-0-	-3275	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
04	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14005	-0-	-2673	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13155	-0-	-2985	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14951	-0-	-1727	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
11	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
*12	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	27435	X	25700	-0-	-1735	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	22805	-0-	-1751	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25020	-0-	-2136	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	23621	-0-	-2389	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	23708	-0-	-2518	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21841	-0-	-3029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22620	-0-	-2397	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	22136	-0-	-1474	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	22633	-0-	-1082	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21708	-0-	-192	-0-	21708	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	22228	-0-	-650	-0-	22228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

01	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
07	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
08	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7209	-0-	-5001	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6345	-0-	6345	6345	6345	2			N	-0-					-0-
11	0	W	8218	-0-	8218	14563	8218	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9099	-0-	9099	23662	9099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7168	-0-	-1388	-0-	7168	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6085	-0-	-1643	-0-	6085	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	6418	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6505	-0-	-815	-0-	6505	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6574	-0-	-990	-0-	6574	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5894	-0-	-1036	-0-	5894	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	6101	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5645	-0-	-1082	-0-	5645	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5300	-0-	-1210	-0-	5300	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5661	-0-	-911	-0-	5661	2	N	-0-					-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5908	-0-	-199	-0-	5908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6978	-0-	-276	-0-	6886	2	92	9	N	84	40	1	1	8	76
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					76
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7633	2	120	9	N	109	41	1			144
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					144
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					144
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					144
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7718	2	56	9	N	51	169	1			26
08	7750	X	7685	-0-	-65	-0-	7685	2			N	-0-					26
09	7500	X	7345	-0-	-155	-0-	7298	2	47	9	N	43					69
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					69
11	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	6886	2			N	-0-					69
12	7781	X	7554	-0-	-227	-0-	7554	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 88,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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. GAS LIFT (I)(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	8560	-0-	-2197	-0-	805	1	7755	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	7634	-0-	-1606	-0-	712	1	6922	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8606	-0-	-1283	-0-	779	1	7827	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	745	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7865	-0-	-691	-0-	744	1	7121	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	715	1	6598	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7417	-0-	-1201	-0-	749	1	6668	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6979	-0-	-1639	-0-	700	1	6279	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	661	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	725	1	6134	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6325	-0-	-995	-0-	668	1	5657	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6212	-0-	-1073	-0-	688	1	5524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7564	X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5759	-0-	-1773	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6362	-0-	-1708	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5442	-0-	-1548	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5463	-0-	-1760	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,423 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	9734	X	6476	-0-	-3258	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2518	-0-	-6274	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	4047	-0-	-5687	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	5672	-0-	-1706	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	961	-0-	-4712	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	894	-0-	-5586	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	638	-0-	-6058	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	233	-0-	-6247	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	707	-0-	-2052	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10726	X	3542	-0-	-7184	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	2790	-0-	-6898	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	2220	-0-	-8506	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	4653	-0-	-5007	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4298	-0-	-1561	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10360	-0-	-890	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8229	-0-	-3396	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10078	-0-	-1172	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10348	-0-	-1680	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 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	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	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-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 G WELL #: C 5H RRCID -> 240859 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	39816					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					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
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 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	14632	X	12859	-0-	-1773	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11391	-0-	-1825	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12280	-0-	-2352	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	10847	-0-	-2893	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9061	-0-	-3928	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9873	-0-	-2577	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9464	-0-	-3153	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	7539	-0-	-4737	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10448	-0-	-412	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8731	-0-	-1139	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
*12	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
02	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	16032	-0-	-3560	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	12705	-0-	-6525	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	7364	-0-	-12507	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	5325	-0-	-13905	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1333	-0-	-18383	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	865	-0-	-4475	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2947	-0-	2947	2947	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,261 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	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	535	1	2653	3	N	3					42
							3	9									
02	4172	X	2485	-0-	-1687	-0-	401	1	2081	3	N	3					45
							3	9									
03	4371	X	354	-0-	-4017	-0-	330	1	24	9	N	22					67
04	5670	X	492	-0-	-5178	-0-	492	1			N	-0-					67
05	4061	X	567	-0-	-3494	-0-	567	1			N	-0-					67
06	3090	X	1236	-0-	-1854	-0-	493	1	743	3	N	-0-					67
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	407	1	5398	3	N	-0-					67
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	383	1	3811	3	N	-0-					67
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	434	1	3384	3	N	-0-					67
10	5797	X	3681	-0-	-2116	-0-	485	1	3193	3	N	3					70
							3	9									
11	5610	X	3640	-0-	-1970	-0-	457	1	3183	3	N	-0-					70
12	5797	X	3416	-0-	-2381	-0-	401	1	3015	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 32,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10509	X	10126	-0-	-383	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9431	-0-	-954	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9059	-0-	-751	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9075	-0-	-1465	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7508	-0-	-2692	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8087	-0-	-2453	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7233	-0-	-2191	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3097	-0-	-5963	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	5188	-0-	-3895	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6229	-0-	-1601	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	4724	-0-	-3367	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7502	X	403	-0-	-7099	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5821	-0-	-955	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	6289	-0-	-6791	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	6634	-0-	-6882	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	6970	-0-	-6546	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	5667	-0-	-6843	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	2873	-0-	-3877	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	106	-0-	-6869	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,311 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	12028	X	11821	-0-	-207	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10802	-0-	-748	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10901	-0-	-1251	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10347	-0-	-1623	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10659	-0-	-1710	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10198	-0-	-1148	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11921	-0-	-1750	-0-	11921	2		N	-0-			-0-
02	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2		N	-0-			-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2		N	-0-			-0-
04	13230	X	13193	-0-	-37	-0-	13193	2		N	-0-			-0-
05	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	11966	2		N	-0-			-0-
06	13230	X	9384	-0-	-3846	-0-	9384	2		N	-0-			-0-
07	13671	X	9553	-0-	-4118	-0-	9553	2		N	-0-			-0-
08	13671	X	11763	-0-	-1908	-0-	11763	2		N	-0-			-0-
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2		N	-0-			-0-
10	11966	X	8702	-0-	-3264	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2		N	-0-			-0-
12	14136	X	13566	-0-	-570	-0-	13566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2		N	-0-			-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2		N	-0-			-0-
04	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2		N	-0-			-0-
05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	2		N	-0-			-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2		N	-0-			-0-
07	16213	X	16128	-0-	-85	-0-	16128	2		N	-0-			-0-
08	16461	X	14742	-0-	-1719	-0-	14742	2		N	-0-			-0-
09	15930	X	13838	-0-	-2092	-0-	13838	2		N	-0-			-0-
10	16461	X	14867	-0-	-1594	-0-	14867	2		N	-0-			-0-
11	15930	X	14489	-0-	-1441	-0-	14489	2		N	-0-			-0-
12	16120	X	15357	-0-	-763	-0-	15357	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-				N	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2		N	-0-			-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2		N	-0-			-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2		N	-0-			-0-
12	9114	X	7323	-0-	-1791	-0-	7323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5654	-0-	2554	2554	5654	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5086	-0-	2086	4640	5086	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6643	-0-	3543	8183	6643	2			N	-0-					-0-
08	12396	X	4213	-0-	-8183	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10261	X	9879	-0-	-382	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8206	-0-	-1062	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9090	-0-	-1171	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8180	-0-	-1709	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8781	-0-	-789	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7631	-0-	-1731	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5646	-0-	-3414	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6103	-0-	-2980	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5908	-0-	-2882	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7043	-0-	-1482	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15140	-0-	-2500	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15307	-0-	-3696	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16107	-0-	-2283	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14791	-0-	-4212	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14215	-0-	-4085	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	13746	-0-	-3025	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13739	-0-	-2908	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11310	-0-	-4800	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	11103	-0-	-3684	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11920	-0-	-2300	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11879	-0-	-1854	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13082	X	6813	-0-	-6269	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4467	-0-	-7349	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6471	-0-	-2705	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	2586	-0-	-6294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	4971	-0-	-4918	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4989	-0-	-1490	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4113	-0-	-1281	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,021 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	21173	X	486	-0-	-20687	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	9259	-0-	-8661	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
04	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	7799	-0-	-8131	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	13561	-0-	-4574	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	10329	-0-	-7806	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	12879	-0-	-4671	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	10185	-0-	-3362	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11490	-0-	-2057	-0-	11490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28768	X	24987	-0-	-3781	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22183	-0-	-2737	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	24153	-0-	-3065	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	22449	-0-	-3171	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	22968	-0-	-2607	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	21766	-0-	-2786	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21840	-0-	-2309	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	21077	-0-	-1363	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21621	-0-	-1350	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	20793	-0-	-897	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	21118	-0-	-737	-0-	21118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17639	X	14408	-0-	-3231	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12327	-0-	-2737	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13697	-0-	-2299	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12780	-0-	-1920	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	12660	-0-	-2468	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13342	-0-	-360	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13219	-0-	-483	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12441	-0-	-339	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12377	-0-	-953	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12062	-0-	-838	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11925	-0-	-1405	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 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	28334	X	22553	-0-	-5781	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	20054	-0-	-4278	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	22239	-0-	-4018	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20973	-0-	-3807	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	21224	-0-	-2894	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	20661	-0-	-1179	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21411	-0-	-816	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	21333	-0-	-894	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19946	-0-	-1024	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19480	-0-	-1941	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19179	-0-	-1551	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20292	-0-	-1129	-0-	20292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	5252	-0-	-10988	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	8490	-0-	-9490	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	10558	-0-	-6842	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	7903	-0-	-9497	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	46	-0-	-10866	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	958	-0-	-14945	-0-	121	1	837	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	7461	-0-	-7929	-0-	288	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	9205	-0-	-6698	-0-	337	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	5837	-0-	-2053	-0-	238	1	5599	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	2754	-0-	-4965	-0-	135	1	2619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,098 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	9455	X	7625	-0-	-1830	-0-	366	1	7259	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	5359	-0-	-3181	-0-	274	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	331	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6027	-0-	-1353	-0-	356	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6718	-0-	-908	-0-	373	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6097	-0-	-1283	-0-	368	1	5729	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5175	-0-	-1800	-0-	381	1	4794	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2270	-0-	-4705	-0-	346	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	3488	-0-	-3022	-0-	313	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6679	-0-	-48	-0-	408	1	6271	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5381	-0-	-709	-0-	368	1	5013	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	291	1	4387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	27714	X	25161	-0-	-2553	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22624	-0-	-1876	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	25839	-0-	-914	-0-	25839	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	24644	-0-	-1156	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	24147	-0-	-1459	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	22532	-0-	-2488	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	23627	-0-	-2227	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	22677	-0-	-3177	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	24268	-0-	-362	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
10	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21609	-0-	-1251	-0-	21609	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	21691	-0-	-3388	-0-	21691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8615	-0-	-6947	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	75	-0-	-14985	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	7	-0-	-15555	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13	-0-	-15047	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
*12	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 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	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5507	-0-	-5301	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	1103	-0-	-10863	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
06	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10547	-0-	10547	10547	10547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 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	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		432	-0-	432	468	432	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		735	-0-	735	1203	735	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		850	-0-	850	2053	850	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1965	-0-	1965	4018	1965	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3481	-0-	3481	7499	3481	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3088	-0-	3088	10587	3088	2			N	-0-					-0-
08	10587	X	-0-	-0-	-10587	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	1588	-0-	-2008	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	2797	-0-	-3293	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6293	X	3276	-0-	-3017	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2506	-0-	-1493	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2431	-0-	-1010	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1803	-0-	-1377	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2043	-0-	-777	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	19933	X	19443	-0-	-490	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	11753	-0-	-5523	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	11078	-0-	-9568	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	10485	-0-	-9495	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	9175	-0-	-11471	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	8153	-0-	-10657	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	3954	-0-	-9066	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9074	-0-	-1993	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12491	-0-	-963	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	24614	X	23102	-0-	-1512	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	19525	-0-	-2707	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20172	-0-	-3047	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19726	-0-	-2684	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20411	-0-	-2746	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	20042	-0-	-2308	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	20098	-0-	-1509	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17991	-0-	-2049	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	16902	-0-	-3138	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	17348	-0-	-2740	-0-	17348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17267	X	3171	-0-	-14096	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	3596	-0-	-12084	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	2476	-0-	-14884	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	5620	-0-	-11180	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
06	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11317	-0-	-711	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	5509	-0-	-6131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	298	-0-	-12691	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	682	-0-	-11888	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	2388	-0-	-10601	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,722 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	11036	X	7267	-0-	-3769	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7774	-0-	-2418	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7150	-0-	-3770	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7561	-0-	-1057	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8199	-0-	-1551	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5302	-0-	-4773	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8892	-0-	-1183	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5682	-0-	-2508	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8420	-0-	-43	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	5460	-0-	-3150	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	4538	-0-	-4359	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,310 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 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	12400	X	12000	-0-	-400	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10364	-0-	-836	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11175	-0-	-1225	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11153	-0-	-457	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11528	-0-	-469	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10637	-0-	-973	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10742	-0-	-790	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
10	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10922	-0-	-1044	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11955	-0-	-2355	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
05	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	11333	-0-	-2977	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	9126	-0-	-5568	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	10880	-0-	-5271	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	11456	-0-	-4174	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11188	-0-	-4963	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10878	-0-	-462	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
*12	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,413 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	16120	X	11227	-0-	-4893	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10873	-0-	-3687	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11243	-0-	-2924	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	9645	-0-	-4065	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11988	-0-	-1776	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11205	-0-	-465	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11026	-0-	-1033	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10347	-0-	-1413	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	7942	-0-	-4210	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,033 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 #: 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	8370	X	4658	-0-	-3712	-0-	4622	3	36	9	Y	33	27	1			27
02	7560	X	4988	-0-	-2572	-0-	4954	3	34	9	Y	31	28	1			30
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5829	3	30	9	Y	27	29	1			28
04	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	3611	3	33	9	Y	30	50	1			8
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5595	3	20	9	Y	18	11	1			15
06	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5185	3	24	9	Y	22	28	1			9
07	DLQ G-10		5633	-0-	5633	10842	5618	3	15	9	Y	14	13	1			10
08	DLQ G-10		6537	-0-	6537	17379	6514	3	23	9	Y	21	18	1			13
09	22386	X	5007	-0-	-17379	-0-	4976	3	31	9	Y	28	16	1			25
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5172	3	25	9	Y	23	30	1			18
11	6330	X	5037	-0-	-1293	-0-	5016	3	21	9	Y	19					37
12	6541	X	1950	-0-	-4591	-0-	1936	3	14	9	Y	13	36	1			14

TOTAL GAS PROD: 59,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	21700	X	15836	-0-	-5864	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	16481	-0-	-3119	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16582	-0-	-1801	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16650	-0-	-1609	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16045	-0-	-1625	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16863	-0-	-1396	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15621	-0-	-1026	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14757	-0-	-1353	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	13971	-0-	-2893	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13170	-0-	-3150	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14141	-0-	-2723	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		4576	-0-	4576	4576	4576	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2575	-0-	2575	7151	2575	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
08	7151	X	-0-	-0-	-7151	-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: 7,151 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 #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 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	8711	X	3710	-0-	-5001	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4267	-0-	-3601	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	1911	-0-	-5498	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3189	-0-	-3981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1799	-0-	-2913	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3311	-0-	-1249	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 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	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					37
02	6160	X	4536	-0-	-1624	-0-	4536	3			N	-0-					37
03	6448	X	2949	-0-	-3499	-0-	2788	3	161	9	N	146	183	1			-0-
04	10950	X	6545	-0-	-4405	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	5711	-0-	-5604	-0-	5613	3	98	9	N	89					89
06	10950	X	3341	-0-	-7609	-0-	3341	3			N	-0-					89
07	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	5854	3			N	-0-					89
08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			N	-0-					89
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					89
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					89
11	8640	X	6758	-0-	-1882	-0-	6758	3			N	-0-					89
12	8928	X	7075	-0-	-1853	-0-	6863	3	212	9	N	193	193	1			89

TOTAL GAS PROD: 78,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 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	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	3			N	-0-					18
02	7504	X	6364	-0-	-1140	-0-	6364	3			N	-0-					18
03	7998	X	7113	-0-	-885	-0-	7113	3			N	-0-					18
04	7740	X	7188	-0-	-552	-0-	7188	3			N	-0-					18
05	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	6977	3	197	9	N	179	181	1			16
06	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6894	3			N	-0-					16
07	7440	X	7415	-0-	-25	-0-	7415	3			N	-0-					16
08	7440	X	1781	-0-	-5659	-0-	1781	3			N	-0-					16
09	7200	X	10	-0-	-7190	-0-	10	3			N	-0-					16
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					16
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					16
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 51,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 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	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	523	1	8987	2	N	55					115
							61	9									
02	9380	X	7566	-0-	-1814	-0-	468	1	7048	2	N	45					160
							50	9									
03	10168	X	8536	-0-	-1632	-0-	491	1	8039	2	N	5					165
							6	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	478	1	8508	2	N	12	27	1			150
							13	9									
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	518	1	9472	2	N	10					160
							11	9									
06	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	500	1	8078	2	N	27	166	1			21
							30	9									
07	9300	X	9134	-0-	-166	-0-	531	1	8570	2	N	30					51
							33	9									
08	10013	X	8766	-0-	-1247	-0-	471	1	8295	2	N	-0-					51
09	9690	X	7801	-0-	-1889	-0-	416	1	7370	2	N	14					65
							15	9									
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	420	1	9757	2	N	-0-					65
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	321	1	10414	2	N	-0-					65
*12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	412	1	9897	2	N	39					104
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 110,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8711	X	6606	-0-	-2105	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5360	-0-	-1388	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6462	-0-	-79	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4397	-0-	-2023	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5560	-0-	-680	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3484	-0-	-2964	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.		-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-

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	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-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12104	-0-	-3768	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10272	-0-	-4064	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	10849	-0-	-5023	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10191	-0-	-3339	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9898	-0-	-3649	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9355	-0-	-2345	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	138	-0-	-10062	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
*12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 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	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7628	-0-	-959	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	8594	-0-	-737	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5646	-0-	-2950	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6129	-0-	-3388	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5668	-0-	-3542	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7605	-0-	-1509	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8320	-0-	-1340	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7074	-0-	-2908	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,945 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	INC G-10		12725	-0-	12725	25052	12725	2			N	-0-					-0-
02	36979	X	11927	-0-	-25052	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11969	-0-	-331	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11118	-0-	-2088	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11047	-0-	-1733	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12370	-0-	-836	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12026	-0-	-343	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11519	-0-	-1711	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11881	-0-	-1790	-0-	11881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,718 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 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	15500	X	14149	-0-	-1351	-0-	14149	3			N	-0-					19
02	13104	X	12156	-0-	-948	-0-	12156	3			N	-0-					19
03	14508	X	11889	-0-	-2619	-0-	11889	3			N	-0-					19
04	13680	X	10968	-0-	-2712	-0-	10968	3			N	-0-					19
05	14136	X	12710	-0-	-1426	-0-	12710	3			N	-0-					19
06	13680	X	11364	-0-	-2316	-0-	11364	3			N	-0-					19
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	3			N	-0-					19
08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			N	-0-					19
09	12300	X	9911	-0-	-2389	-0-	9911	3			N	-0-					19
10	13795	X	12350	-0-	-1445	-0-	12350	3			N	-0-					19
11	13350	X	11921	-0-	-1429	-0-	11921	3			N	-0-					19
12	13795	X	1392	-0-	-12403	-0-	1392	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 135,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	2847	-0-	-2392	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3444	-0-	-1288	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	1533	-0-	-3861	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	531	-0-	-6069	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	141	-0-	-6679	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
02	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
*12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,647 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	15686	X	11706	-0-	-3980	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13276	-0-	-892	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14156	-0-	-1530	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14123	-0-	-517	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14172	-0-	-522	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
06	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14200	-0-	-494	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13929	-0-	-672	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13176	-0-	-1549	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12577	-0-	-1673	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12584	-0-	-1614	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16844	-0-	-2996	-0-	16844	2		N	-0-			-0-
02	16576	X	14882	-0-	-1694	-0-	14882	2		N	-0-			-0-
03	19375	X	17374	-0-	-2001	-0-	17374	2		N	-0-			-0-
04	18750	X	16289	-0-	-2461	-0-	16289	2		N	-0-			-0-
05	19375	X	16690	-0-	-2685	-0-	16690	2		N	-0-			-0-
06	16800	X	16000	-0-	-800	-0-	16000	2		N	-0-			-0-
07	17360	X	17273	-0-	-87	-0-	17273	2		N	-0-			-0-
08	17360	X	16402	-0-	-958	-0-	16402	2		N	-0-			-0-
09	16290	X	15441	-0-	-849	-0-	15441	2		N	-0-			-0-
10	17267	X	15018	-0-	-2249	-0-	15018	2		N	-0-			-0-
11	16710	X	15679	-0-	-1031	-0-	15679	2		N	-0-			-0-
12	17267	X	15190	-0-	-2077	-0-	15190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	6769	-0-	-547	-0-	6769	2		N	-0-			-0-
02	6608	X	5520	-0-	-1088	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	4393	-0-	-2923	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
04	7080	X	4354	-0-	-2726	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
05	6758	X	4490	-0-	-2268	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
06	6540	X	3995	-0-	-2545	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
07	6107	X	3706	-0-	-2401	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	970	-0-	-3380	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10	4495	X	2081	-0-	-2414	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
11	4320	X	3901	-0-	-419	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
12	4464	X	3749	-0-	-715	-0-	3749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,405 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. GAS LIFT (I)(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	7736	-0-	-3858	-0-	7736	2		N	-0-			-0-
02	9856	X	7071	-0-	-2785	-0-	7071	2		N	-0-			-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2		N	-0-			-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
10	8866	X	7758	-0-	-1108	-0-	7758	2		N	-0-			-0-
11	8820	X	6210	-0-	-2610	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
12	9114	X	5926	-0-	-3188	-0-	5926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15655	X	13247	-0-	-2408	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10629	-0-	-1495	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11258	-0-	-2165	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10207	-0-	-2603	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9761	-0-	-3476	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9257	-0-	-3553	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9332	-0-	-868	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
11	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9495	-0-	-2161	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19065	X	17051	-0-	-2014	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15058	-0-	-2162	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14732	-0-	-4333	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	13726	-0-	-4034	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16804	-0-	-339	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
07	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
08	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	12993	-0-	-3267	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	12872	-0-	-7960	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	14864	-0-	-5296	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	13348	-0-	-7484	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,988 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	18352	X	15831	-0-	-2521	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	6868	-0-	-7832	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	4765	-0-	-11510	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
06	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15085	-0-	-1872	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
08	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15267	-0-	-3933	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15654	-0-	-4186	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	15054	-0-	-4146	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
*12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,886 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 #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

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	8773	X	8010	-0-	-763	-0-	7773	2	237	9	Y	215	152	1			63
02	6944	X	5503	-0-	-1441	-0-	5450	2	53	9	Y	48	96	1			15
03	10788	X	7490	-0-	-3298	-0-	7444	2	46	9	Y	42	45	1			12
04	10440	X	4459	-0-	-5981	-0-	4459	2			Y	-0-					12
05	10788	X	5910	-0-	-4878	-0-	5884	2	26	9	Y	24	31	1			5
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5591	2	32	9	Y	29	28	1			6
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3916	2	24	9	Y	22	28	1			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5460	2	30	9	Y	27					27
10	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5570	2	10	9	Y	9	23	1			13
11	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			Y	-0-					13
12	5642	X	1029	-0-	-4613	-0-	1029	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

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	14136	X	9820	-0-	-4316	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8493	-0-	-6963	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	10233	-0-	-6879	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	8895	-0-	-7665	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11090	-0-	-1496	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9192	-0-	-4428	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9194	-0-	-4426	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	5637	-0-	-7848	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

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	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8549	-0-	-69	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7972	-0-	-368	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8867	-0-	-216	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12679	X	11049	-0-	-1630	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9504	-0-	-1948	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9193	-0-	-3486	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9860	-0-	-2410	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10358	-0-	-2166	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8930	-0-	-1579	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8210	-0-	-2144	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5611	-0-	-4409	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
11	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
*12	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14012	X	10589	-0-	-3423	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	5293	-0-	-6691	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	6211	-0-	-5166	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	7940	-0-	-3070	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
06	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	6300	-0-	-5449	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9009	-0-	-2361	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9259	-0-	-2490	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9265	-0-	-1775	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9174	-0-	-126	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,308 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	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12584	-0-	-916	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13384	-0-	-566	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12011	-0-	-1489	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11904	-0-	-1596	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	10230	-0-	-3534	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11997	X	146	-0-	-11851	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	85	-0-	-8651	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10417	-0-	-1859	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11719	-0-	-161	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	4002	-0-	-13885	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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	6975	X	5473	-0-	-1502	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5231	-0-	-985	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5326	-0-	-1556	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5946	-0-	-654	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5073	-0-	-1065	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4757	-0-	-1381	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4723	-0-	-1217	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4411	-0-	-1014	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3417	-0-	-1533	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4398	-0-	-686	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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	7750	X	4938	-0-	-2812	-0-	4938	3			N	-0-					33
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					33
03	7161	X	6492	-0-	-669	-0-	6260	3	232	9	N	211	193	1			51
04	6930	X	347	-0-	-6583	-0-	347	3			N	-0-					51
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					51
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
08	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	3			N	-0-					51
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					51
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					51
11	5490	X	4836	-0-	-654	-0-	4836	3			N	-0-					51
*12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 46,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 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	T. A.		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-			72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			72
08	T. A.		319	-0-	319	473	21	1	298	2	N	-0-			72
09	T. A.		5062	-0-	5062	5535	229	1	4833	2	N	-0-			72
10	T. A.		5559	-0-	5559	11094	227	1	5332	2	N	-0-			72
11	T. A.		4157	-0-	4157	15251	254	1	3903	2	N	-0-			72
*12	20513	X	5262	-0-	-15251	-0-	221	1	5041	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

01	15097	X	15035	-0-	-62	-0-	15035	2			N	-0-			-0-
02	12796	X	12106	-0-	-690	-0-	12106	2			N	-0-			-0-
03	14694	X	12063	-0-	-2631	-0-	12063	2			N	-0-			-0-
04	14550	X	12194	-0-	-2356	-0-	12194	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	10862	-0-	-4173	-0-	10862	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	8615	-0-	-5935	-0-	8615	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	10130	-0-	-3262	-0-	10130	2			N	-0-			-0-
08	12586	X	11509	-0-	-1077	-0-	11509	2			N	-0-			-0-
09	12180	X	10931	-0-	-1249	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-			-0-
11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-			-0-
*12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-			-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-			-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-			-0-
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	4551	-0-	-2052	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	4828	-0-	-1775	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	5051	-0-	-1339	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-			-0-
*12	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,940 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 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	14880	X	14188	-0-	-692	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12245	-0-	-1223	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13213	-0-	-1698	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12427	-0-	-2003	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12291	-0-	-1907	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10067	-0-	-3480	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10715	-0-	-2491	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11106	-0-	-1314	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	7661	-0-	-4615	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8430	-0-	-1950	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	7906	-0-	-3564	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19344	X	18102	-0-	-1242	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	16246	-0-	-1086	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17603	-0-	-1338	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17107	-0-	-953	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17578	-0-	-774	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	17126	-0-	-394	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17382	-0-	-598	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	16160	-0-	-970	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16435	-0-	-1266	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15451	-0-	-1679	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15573	-0-	-1694	-0-	15573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,826 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	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8129	-0-	-520	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7748	-0-	-622	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7936	-0-	-14	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8130	-0-	-519	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7729	-0-	-641	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7915	-0-	-765	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
04	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

01	6603	X	5370	-0-	-1233	-0-	449 12	1 9	4909	2	N	11					325
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	519 15	1 9	5892	2	N	14					339
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	603 37	1 9	6101	2	N	34	159	1			214
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	586 24	1 9	5522	2	N	22					236
05	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	613 74	1 9	5636	2	N	67					303
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	597 6	1 9	5294	2	N	5					308
07	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	489 31	1 9	5079	2	N	28					336
08	6603	X	5245	-0-	-1358	-0-	434 24	1 9	4787	2	N	22					358
09	6120	X	5379	-0-	-741	-0-	467 31	1 9	4881	2	N	28					386
10	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	513 34	1 9	5208	2	N	31					417
11	5910	X	5281	-0-	-629	-0-	472 15	1 9	4794	2	N	14					431
12	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	490 21	1 9	4885	2	N	19					450

TOTAL GAS PROD: 69,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 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	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
07	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
08	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
09	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
11	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13813	-0-	-509	-0-	13813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 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	6169	X	4409	-0-	-1760	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3529	-0-	-811	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	534	-0-	-2628	-0-	534	2			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: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	385	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4836	-0-	-456	-0-	388	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	438	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4968	-0-	-1662	-0-	423	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	4908	-0-	-1943	-0-	437	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4435	-0-	-2195	-0-	424	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	438	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	435	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	411	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	420	1	4588	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4681	-0-	-149	-0-	407	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	308	-0-	-4745	-0-	308	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,952 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 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	23157	X	17538	-0-	-5619	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	15355	-0-	-5561	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17471	-0-	-1625	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
04	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18997	-0-	-99	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18599	-0-	-2016	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18420	-0-	-1530	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17906	-0-	-1097	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17154	-0-	-876	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	15281	-0-	-3753	-0-	15281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,108 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	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	3212	-0-	-4684	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4362	-0-	-2737	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	2771	-0-	-5909	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4765	-0-	-3915	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3227	-0-	-3133	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16621	-0-	16621	17996	16621	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		17337	-0-	17337	35333	17337	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		18081	-0-	18081	53414	18081	2			N	-0-					-0-
08	65586	X	12172	-0-	-53414	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	12767	-0-	-5306	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12487	-0-	-5003	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	4752	-0-	-10438	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 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	15531	X	10389	-0-	-5142	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10971	-0-	-593	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11773	-0-	-379	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10083	-0-	-2069	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9936	-0-	-1875	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9192	-0-	-2238	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9678	-0-	-2102	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9177	-0-	-573	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
*12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,050 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. GAS LIFT (I)(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	8736	-0-	-781	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7297	-0-	-1495	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8732	-0-	-838	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7902	-0-	-1428	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
*12	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15829	-0-	-2802	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14736	-0-	-2092	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15759	-0-	-1198	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15092	-0-	-1078	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15420	-0-	-1289	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14301	-0-	-1479	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14728	-0-	-1020	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	11152	-0-	-3938	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	8906	-0-	-6501	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	10650	-0-	-3660	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11863	-0-	-2862	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,998 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 #: 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	41757	X	6586	-0-	-35171	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	8405	-0-	-24411	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11776	-0-	-1802	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9711	-0-	-2529	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11260	-0-	-2752	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12628	-0-	-1384	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11548	-0-	-662	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12175	-0-	-442	-0-	12175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,149 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	21638	X	10373	-0-	-11265	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	8966	-0-	-10270	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	7043	-0-	-13913	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14837	-0-	-4453	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15814	-0-	-833	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
06	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15140	-0-	-205	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14859	-0-	-951	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	13638	-0-	-1662	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15346	-0-	-464	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	2544	-0-	-12276	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	10756	-0-	-4372	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25358	X	23783	-0-	-1575	-0-	23783	3			N	-0-					-0-
02	22904	X	21539	-0-	-1365	-0-	21539	3			N	-0-					-0-
03	24924	X	20493	-0-	-4431	-0-	20493	3			N	-0-					-0-
04	23490	X	19172	-0-	-4318	-0-	19172	3			N	-0-					-0-
05	23994	X	22013	-0-	-1981	-0-	22013	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	21389	-0-	-1681	-0-	21389	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	21951	-0-	-1888	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
08	22010	X	21713	-0-	-297	-0-	21713	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	20948	-0-	-442	-0-	20948	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	20410	-0-	-1693	-0-	20410	3			N	-0-					-0-
11	21390	X	16894	-0-	-4496	-0-	16894	3			N	-0-					-0-
12	21948	X	17541	-0-	-4407	-0-	17541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

01	13206 X	9800	-0-	-3406	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	11928 X	8611	-0-	-3317	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	13206 X	7970	-0-	-5236	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	9600 X	9346	-0-	-254	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
06	9480 X	5092	-0-	-4388	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	3281	-0-	-6391	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	10416 X	233	-0-	-10183	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	10080 X	876	-0-	-9204	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	10416 X	414	-0-	-10002	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	1829	-0-	-3271	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

01	26722 X	23025	-0-	-3697	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
02	24136 X	18983	-0-	-5153	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
03	23684 X	19471	-0-	-4213	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	22470 X	19090	-0-	-3380	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
05	23219 X	18527	-0-	-4692	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
06	22290 X	17165	-0-	-5125	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
07	21018 X	19152	-0-	-1866	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
08	19716 X	17738	-0-	-1978	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
09	19080 X	16964	-0-	-2116	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
10	19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
11	18540 X	16200	-0-	-2340	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
12	19158 X	16982	-0-	-2176	-0-	16982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,542 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	16089	X	13995	-0-	-2094	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13609	-0-	-923	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14569	-0-	-993	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13342	-0-	-1718	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12706	-0-	-2360	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11786	-0-	-2794	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11885	-0-	-3181	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12993	-0-	-1577	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10023	-0-	-3327	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10630	-0-	-2080	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10187	-0-	-2383	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10713	-0-	-2276	-0-	10713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,438 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	16523	X	14246	-0-	-2277	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13984	-0-	-1304	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14419	-0-	-1961	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12714	-0-	-2755	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	8272	-0-	-6698	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15450	-0-	-19	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10383	-0-	-4528	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14942	-0-	-496	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
*12	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,259 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	15686	X	9186	-0-	-6500	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11439	-0-	-1161	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
08	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12049	-0-	-1781	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
10	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12805	-0-	-1205	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	12717	-0-	-1760	-0-	12717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,363 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. 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	10695	X	2503	-0-	-8192	-0-		2503	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	2	-0-	-9658	-0-		2	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-						N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-						N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-						N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-		5046	2			N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-		7117	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-		4046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,714 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. 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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-		8722	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	299	-0-	-4153	-0-		299	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	242	-0-	-7880	-0-		242	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	4141	-0-	-4289	-0-		4141	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8376	-0-	-335	-0-		8376	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	3204	-0-	-5226	-0-		3204	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1821	-0-	-2457	-0-		1821	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5389	-0-	-2981	-0-		5389	2			N	-0-					-0-
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-		8301	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8265	-0-	-105	-0-		8265	2			N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-		7156	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	3949	-0-	-4638	-0-		3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,865 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. 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	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-		13185	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-		11538	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-		11247	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11675	-0-	-265	-0-		11675	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11650	-0-	-688	-0-		11650	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-		10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10967	-0-	-1371	-0-		10967	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10883	-0-	-1176	-0-		10883	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10037	-0-	-1633	-0-		10037	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9970	-0-	-1686	-0-		9970	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9796	-0-	-914	-0-		9796	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9816	-0-	-1158	-0-		9816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,461 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. (I) GAS LIFT(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	13833	-0-	-4426	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	8296	-0-	-7972	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10099	-0-	-5029	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	8365	-0-	-6275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	2918	-0-	-12210	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	5118	-0-	-8262	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6018	-0-	-2892	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 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	11997	X	8925	-0-	-3072	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	6375	-0-	-4461	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8218	-0-	-3252	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10286	-0-	-657	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10375	-0-	-1281	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9313	-0-	-1967	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9810	-0-	-1846	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9307	-0-	-1553	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9294	-0-	-1091	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 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	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2686	-0-	-2925	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2862	-0-	-2749	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	1978	-0-	-6764	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,285 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	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	5050	-0-	-12837	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	20534	-0-	-2654	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	19837	-0-	-2603	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	18513	-0-	-3869	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	17773	-0-	-2749	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17292	-0-	-2568	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19822	-0-	-700	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	19631	-0-	-199	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
*12	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,114 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	21266	X	16336	-0-	-4930	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20226	-0-	-513	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	19106	-0-	-934	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18691	-0-	-2978	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	17920	-0-	-3050	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18105	-0-	-3564	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	17518	-0-	-2694	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16865	-0-	-2245	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17948	-0-	-745	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
11	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
*12	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,585 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	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4007	-0-	-921	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3916	-0-	-1184	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3909	-0-	-831	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2433	-0-	-2127	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	251	-0-	-4461	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,634 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	20026	X	15373	-0-	-4653	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	13580	-0-	-5068	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	14226	-0-	-5754	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
07	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
08	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17888	-0-	-2362	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	14877	-0-	-6048	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	13489	-0-	-6761	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	12742	-0-	-8090	-0-	12742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,761 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	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11754	-0-	-1328	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	7213	-0-	-5447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11750	-0-	-1332	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10792	-0-	-1794	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10771	-0-	-978	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10294	-0-	-1076	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10295	-0-	-505	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9594	-0-	-1194	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,189 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	4526	X	1358	-0-	-3168	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	3501	-0-	-909	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7812	-0-	-837	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7836	-0-	-324	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	5771	-0-	-2971	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,187 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	11067	X	10107	-0-	-960	-0-	305	1	9802	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	8039	-0-	-1957	-0-	296	1	7743	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	10245	-0-	-822	-0-	286	1	9959	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9786	-0-	-324	-0-	267	1	9519	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	8192	-0-	-2255	-0-	291	1	7901	2	N	-0-			-0-
06	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	261	1	9972	2	N	-0-			-0-
07	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	285	1	10846	2	N	-0-			-0-
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	289	1	11066	2	N	-0-			-0-
09	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	272	1	11058	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10908	-0-	-221	-0-	266	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	8275	-0-	-2705	-0-	306	1	7969	2	N	-0-			-0-
*12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	308	1	7660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	9858	X	8675	-0-	-1183	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	6958	-0-	-1946	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	7365	-0-	-1245	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	7596	-0-	-804	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	6956	-0-	-1011	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	7667	-0-	-1881	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8648	-0-	-592	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	8804	-0-	-744	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
11	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
*12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,692 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 #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 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	19282	X	16131	-0-	-3151	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13483	-0-	-3457	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15148	-0-	-3173	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13840	-0-	-3080	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	11444	-0-	-5420	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	9352	-0-	-6248	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	10077	-0-	-5082	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	11879	-0-	-3280	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10936	-0-	-2894	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11174	-0-	-316	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9102	-0-	-2771	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5326	-0-	-1618	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 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	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
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 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	19468	X	13601	-0-	-5867	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12288	-0-	-5296	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	13161	-0-	-6307	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12359	-0-	-2011	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12771	-0-	-1737	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12110	-0-	-1060	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13324	-0-	-285	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12112	-0-	-1063	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11516	-0-	-1814	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11208	-0-	-1692	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12956	-0-	-95	-0-	12956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24820	-0-	-1964	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20195	-0-	-3829	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	20853	-0-	-5745	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	18867	-0-	-6873	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	20451	-0-	-6023	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	17559	-0-	-6471	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20395	-0-	-1956	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
08	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	22508	2			N	-0-					-0-
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
10	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	21412	-0-	-368	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
*12	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	22714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11832	-0-	-2149	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	10875	-0-	-1753	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11390	-0-	-1537	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10731	-0-	-1359	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10885	-0-	-1143	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10616	-0-	-1024	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10988	-0-	-1040	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11230	-0-	-147	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10833	-0-	-141	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10379	-0-	-481	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10335	-0-	-918	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14222	-0-	-4905	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	12176	-0-	-5100	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	13194	-0-	-5406	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14464	-0-	-1466	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14542	-0-	-1113	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12894	-0-	-876	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12729	-0-	-2213	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14086	-0-	-856	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14311	-0-	-149	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12787	-0-	-1752	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11807	-0-	-1813	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	11964	-0-	-2823	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7532	-0-	-644	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8500	-0-	-552	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8532	-0-	-1636	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7738	-0-	-2102	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
10	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
11	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8047	-0-	-2059	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,180 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 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8508	3	72	9	N	65					105
02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6094	3	2	9	N	2					107
03	6634	X	6532	-0-	-102	-0-	6509	3	23	9	N	21					128
04	7440	X	2353	-0-	-5087	-0-	2353	3			N	-0-					128
05	7688	X	8	-0-	-7680	-0-	8	3			N	-0-					128
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	6758	X	1327	-0-	-5431	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	54	-0-	-2286	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	1333	X	13	-0-	-1320	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 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	15872	X	14351	-0-	-1521	-0-	14301	3	50	9	N	45					72
02	14336	X	10870	-0-	-3466	-0-	10831	3	39	9	N	35					107
03	15872	X	12781	-0-	-3091	-0-	12781	3			N	-0-					107
04	15270	X	13229	-0-	-2041	-0-	13193	3	36	9	N	33					140
05	15252	X	11858	-0-	-3394	-0-	11833	3	25	9	N	23					163
06	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16297	3	31	9	N	28					191
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16236	3	40	9	N	36	191	1			36
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15352	3	28	9	N	25					61
09	15360	X	12001	-0-	-3359	-0-	11988	3	13	9	N	12					73
10	15872	X	11773	-0-	-4099	-0-	11751	3	22	9	N	20					93
11	15360	X	11332	-0-	-4028	-0-	11332	3			N	-0-					93
12	16275	X	11669	-0-	-4606	-0-	11608	3	61	9	N	55					148

TOTAL GAS PROD: 157,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8961	-0-	-1269	-0-	8961	3			N	-0-					90
02	9100	X	8691	-0-	-409	-0-	8667	3	24	9	N	22					112
03	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	9005	3	6	9	N	5					117
04	9510	X	8922	-0-	-588	-0-	8886	3	36	9	N	33					150
05	9610	X	1414	-0-	-8196	-0-	1367	3	47	9	N	43					193
06	9300	X	75	-0-	-9225	-0-	66	3	9	9	N	8	172	1			29
07	9610	X	3	-0-	-9607	-0-	3	3			N	-0-					29
08	9207	X	3448	-0-	-5759	-0-	3448	3			N	-0-					29
09	8910	X	5271	-0-	-3639	-0-	5271	3			N	-0-					29
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					29
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					29
*12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6609	3	33	9	N	30					59

TOTAL GAS PROD: 64,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4429	-0-	-3747	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	1812	-0-	-6837	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3165	-0-	-5625	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4023	-0-	-5060	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4234	-0-	-4556	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2406	-0-	-1824	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7487	-0-	-1333	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7756	-0-	-1064	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7724	-0-	-1266	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7731	-0-	-39	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7725	-0-	-118	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 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	7223	X	4782	-0-	-2441	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	4690	-0-	-6398	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	4800	-0-	-7476	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	4600	-0-	-7280	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4678	-0-	-362	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4137	-0-	-1071	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4237	-0-	-1777	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2789	-0-	-3031	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3611	-0-	-2403	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1353	-0-	-2894	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15996	X	13703	-0-	-2293	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11649	-0-	-2463	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12738	-0-	-1305	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11751	-0-	-1839	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	9862	-0-	-4181	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10927	-0-	-2333	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11770	-0-	-1126	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11982	-0-	-759	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11131	-0-	-629	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11354	-0-	-426	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10793	-0-	-817	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11102	-0-	-895	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,762 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	17856	X	16147	-0-	-1709	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13733	-0-	-2395	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12924	-0-	-4932	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	7562	-0-	-8068	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14719	-0-	-911	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11985	-0-	-3205	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13022	-0-	-3129	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12239	-0-	-3391	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11587	-0-	-4564	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12339	-0-	-2391	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,352 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 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	14697	-0-	-1609	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13661	-0-	-1067	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	6355	-0-	-9951	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	6972	-0-	-8808	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14312	-0-	-1348	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15346	-0-	-960	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15615	-0-	-165	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	16379	-0-	-268	-0-	16379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	10985	-0-	-1167	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9345	-0-	-1631	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8686	-0-	-2264	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8166	-0-	-2808	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8223	-0-	-2397	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8166	-0-	-2188	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8157	-0-	-1143	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7922	-0-	-298	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8322	-0-	-1040	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,589 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. GAS LIFT (I) (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	7261	-0-	-3093	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8096	-0-	-1060	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8460	-0-	-1677	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7633	-0-	-1187	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7340	-0-	-1619	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6319	-0-	-2351	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5884	-0-	-3075	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	3918	-0-	-4545	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	5239	X	758	-0-	-4481	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28613	X	28031	-0-	-582	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	25057	-0-	-787	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26828	-0-	-1785	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	25634	-0-	-1666	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	25682	-0-	-2342	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	25570	-0-	-1550	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	25585	-0-	-2160	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25045	-0-	-1770	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	22970	-0-	-2650	-0-	22970	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	24011	-0-	-2401	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	22355	-0-	-3205	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	20604	-0-	-4971	-0-	20604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37479	X	32491	-0-	-4988	-0-	32491	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	28676	-0-	-5176	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	32678	-0-	-3995	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	30589	-0-	-3611	-0-	30589	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	30853	-0-	-2751	-0-	30853	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29478	-0-	-2142	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29100	-0-	-3574	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	28343	-0-	-4331	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	28377	-0-	-2223	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	28331	-0-	-2514	-0-	28331	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	26363	-0-	-3127	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	27819	-0-	-1507	-0-	27819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,098 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	13826	X	10743	-0-	-3083	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
02	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12164	-0-	-796	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	12148	-0-	-2050	-0-	12148	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	11278	-0-	-2462	-0-	11278	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	11506	-0-	-2692	-0-	11506	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	11410	-0-	-2416	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	8304	-0-	-3846	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
10	12152	X	4967	-0-	-7185	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
11	11280	X	905	-0-	-10375	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	11501	X	7719	-0-	-3782	-0-	7719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,794 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 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	18445	X	13732	-0-	-4713	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12121	-0-	-4175	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	4957	-0-	-12589	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
05	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
06	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16010	-0-	-1102	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	12643	-0-	-4469	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15685	-0-	-875	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14036	-0-	-2270	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14845	-0-	-635	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14779	-0-	-1434	-0-	14779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15097	X	14705	-0-	-392	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	3			N	-0-					-0-
03	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	14012	-0-	-538	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	14653	-0-	-723	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
06	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	12330	-0-	-3046	-0-	12330	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	12984	-0-	-2237	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	12137	-0-	-2053	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	12411	-0-	-2252	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	11757	-0-	-1203	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	12802	-0-	-187	-0-	12802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,866 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	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
02	14224	X	14167	-0-	-57	-0-	14167	3			N	-0-					-0-
03	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	12982	-0-	-2258	-0-	12982	3			N	-0-					-0-
05	15686	X	14442	-0-	-1244	-0-	14442	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	12980	-0-	-2200	-0-	12980	3			N	-0-					-0-
07	15686	X	13764	-0-	-1922	-0-	13764	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	13589	-0-	-1384	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	11337	-0-	-3109	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	11128	-0-	-2192	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
12	13764	X	11456	-0-	-2308	-0-	11456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,622 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21561	-0-	21561	41345	21561	2		N	-0-			-0-
02	63254	X	21909	-0-	-41345	-0-	21909	2		N	-0-			-0-
03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2		N	-0-			-0-
04	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2		N	-0-			-0-
05	23219	X	21627	-0-	-1592	-0-	21627	2		N	-0-			-0-
06	22470	X	19846	-0-	-2624	-0-	19846	2		N	-0-			-0-
07	23219	X	20064	-0-	-3155	-0-	20064	2		N	-0-			-0-
08	21979	X	20185	-0-	-1794	-0-	20185	2		N	-0-			-0-
09	21270	X	19649	-0-	-1621	-0-	19649	2		N	-0-			-0-
10	21638	X	19963	-0-	-1675	-0-	19963	2		N	-0-			-0-
11	19860	X	18858	-0-	-1002	-0-	18858	2		N	-0-			-0-
12	20305	X	16382	-0-	-3923	-0-	16382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	21115	-0-	-3189	-0-	21115	2		N	-0-			-0-
02	21420	X	18746	-0-	-2674	-0-	18746	2		N	-0-			-0-
03	23064	X	20297	-0-	-2767	-0-	20297	2		N	-0-			-0-
04	21060	X	19098	-0-	-1962	-0-	19098	2		N	-0-			-0-
05	21421	X	19351	-0-	-2070	-0-	19351	2		N	-0-			-0-
06	20430	X	18476	-0-	-1954	-0-	18476	2		N	-0-			-0-
07	20770	X	18948	-0-	-1822	-0-	18948	2		N	-0-			-0-
08	20305	X	19003	-0-	-1302	-0-	19003	2		N	-0-			-0-
09	19110	X	18209	-0-	-901	-0-	18209	2		N	-0-			-0-
10	19344	X	18394	-0-	-950	-0-	18394	2		N	-0-			-0-
11	18480	X	17596	-0-	-884	-0-	17596	2		N	-0-			-0-
12	19003	X	17629	-0-	-1374	-0-	17629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,862 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	27265	2		N	-0-			-0-
02	23240	X	9603	-0-	-13637	-0-	9603	2		N	-0-			-0-
03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-				N	-0-			-0-
04	25890	X	16154	-0-	-9736	-0-	16154	2		N	-0-			-0-
05	26753	X	13995	-0-	-12758	-0-	13995	2		N	-0-			-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-				N	-0-			-0-
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2		N	-0-			-0-
08	16678	X	3606	-0-	-13072	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	12484	-0-	12484	12484	12484	2		N	-0-			-0-
11	0	W	28682	-0-	28682	41166	28682	2		N	-0-			-0-
12	0	W	33430	-0-	33430	74596	33430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,928 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 #: 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	17298	X	9710	-0-	-7588	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	9167	-0-	-5421	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9967	-0-	-170	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	6263	-0-	-6367	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6916	-0-	-6724	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	5404	-0-	-8236	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	6707	-0-	-6493	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
*12	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
08	286	X	-0-	-0-	-286	-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: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13285	-0-	-1037	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11922	-0-	-1014	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13075	-0-	-968	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11337	-0-	-1983	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12661	-0-	-638	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12584	-0-	-286	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12633	-0-	-573	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
09	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12432	-0-	-798	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11244	-0-	-2644	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,405 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 #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 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	16616	X	14191	-0-	-2425	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12565	-0-	-2079	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13340	-0-	-2470	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13381	-0-	-869	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13270	-0-	-928	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12600	-0-	-1140	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13025	-0-	-894	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13060	-0-	-766	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12391	-0-	-989	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12185	-0-	-445	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	4695	-0-	-3241	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	-0-					-0-
03	8897	X	3029	-0-	-5868	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	6598	-0-	-3198	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	266	-0-	-9530	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	200	-0-	-6190	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	2987	-0-	-3616	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,060 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	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1735	-0-	-8960	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	1394	-0-	-9301	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	939	-0-	-9411	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	444	-0-	-10251	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	921	-0-	-6399	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

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	10633	X	9219	-0-	-1414	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7973	-0-	-1631	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	5980	-0-	-3380	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5733	-0-	-3722	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6073	-0-	-2837	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6109	-0-	-2726	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5235	-0-	-1740	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4744	-0-	-1518	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2389	-0-	-3671	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3465	-0-	-3138	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

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	7533	X	6605	-0-	-928	-0-	430	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6138	-0-	-1198	-0-	430	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6518	-0-	-1604	-0-	449	1	6069	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6159	-0-	-1701	-0-	397	1	5762	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5979	-0-	-903	-0-	411	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5519	-0-	-1051	-0-	382	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5125	-0-	-1664	-0-	382	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	2262	-0-	-4248	-0-	383	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	1653	-0-	-4497	-0-	376	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	392	1	4056	2	N	-0-					-0-
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	422	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4147	-0-	-968	-0-	396	1	3751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	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
KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 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	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9895	-0-	-1949	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10849	-0-	-2264	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9412	-0-	-3278	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9451	-0-	-2577	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8830	-0-	-2240	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8981	-0-	-1962	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7161	-0-	-3689	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	5283	-0-	-4137	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	1505	-0-	-7950	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-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	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34007	X	28528	-0-	-5479	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	24141	-0-	-6575	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	25940	-0-	-7757	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	23775	-0-	-7635	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	14222	-0-	-16592	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	2916	-0-	-24684	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	13012	-0-	-13710	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	5032	-0-	-20915	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	2643	-0-	-21147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	2315	-0-	-11914	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	1684	-0-	-10916	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	1210	-0-	-11810	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9951	X	6414	-0-	-3537	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5573	-0-	-4031	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1966	-0-	-8667	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	5476	-0-	-4814	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4461	-0-	-3010	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4352	-0-	-1858	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5447	-0-	-722	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4796	-0-	-694	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3742	-0-	-1778	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4098	-0-	-1606	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	3			N	-0-					141
02	4732	X	4569	-0-	-163	-0-	4569	3			N	-0-					141
03	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	4328	3			N	-0-					141
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					141
05	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	3			N	-0-					141
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	3			N	-0-					141
07	5704	X	4913	-0-	-791	-0-	4913	3			N	-0-					141
08	5704	X	4676	-0-	-1028	-0-	4676	3			N	-0-					141
09	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	3			N	-0-					141
10	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3			N	-0-					141
11	4740	X	4364	-0-	-376	-0-	4364	3			N	-0-					141
12	4898	X	3401	-0-	-1497	-0-	3401	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 54,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7327	-0-	-563	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6306	-0-	-1584	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6333	-0-	-1820	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	5636	-0-	-2517	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*12	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,324 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 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	4402	X	2521	-0-	-1881	-0-	2508	3	13	9	N	12	11	1			4
02	3976	X	2550	-0-	-1426	-0-	2543	3	7	9	N	6	6	1			4
03	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	3128	3	9	9	N	8	10	1			2
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3411	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	1812	3	3	9	N	3	4	1			1
07	3782	X	1596	-0-	-2186	-0-	1592	3	4	9	N	4	4	1			1
08	3782	X	1147	-0-	-2635	-0-	1147	3			N	-0-					1
09	3660	X	1123	-0-	-2537	-0-	1122	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	3	6	9	N	5	4	1			1
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3184	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2725	3	10	9	N	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	411	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	352	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	384	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	384	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	392	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	385	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	375	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2853	-0-	-1301	-0-	366	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2559	-0-	-1461	-0-	347	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	370	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	355	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	353	1	2123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,903 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 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 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	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10959	3	59	9	N	54	46	1			17
02	9940	X	9328	-0-	-612	-0-	9311	3	17	9	N	15	23	1			9
03	12059	X	10801	-0-	-1258	-0-	10768	3	33	9	N	30	34	1			5
04	11670	X	9720	-0-	-1950	-0-	9707	3	13	9	N	12	14	1			3
05	12059	X	10025	-0-	-2034	-0-	10014	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10650	X	9439	-0-	-1211	-0-	9424	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10788	X	9734	-0-	-1054	-0-	9712	3	22	9	N	20	21	1			5
08	10788	X	9422	-0-	-1366	-0-	9422	3			N	-0-					5
09	9720	X	8580	-0-	-1140	-0-	8560	3	20	9	N	18	20	1			3
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9397	3	12	9	N	11	12	1			2
11	9450	X	8566	-0-	-884	-0-	8566	3			N	-0-	1	1			1
12	9734	X	8425	-0-	-1309	-0-	8399	3	26	9	N	24	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 114,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14893	-0-	-359	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12748	-0-	-2162	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13001	-0-	-2406	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13207	-0-	-2200	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12718	-0-	-1862	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12977	-0-	-1903	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
11	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	13169	-0-	-37	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,154 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	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	753	1	8222	2	N	323	273	1			389
							355	9									
02	8400	X	8187	-0-	-213	-0-	651	1	7398	2	N	125	180	1			334
							138	9									
03	9300	X	8279	-0-	-1021	-0-	732	1	7403	2	N	131	65	1			400
							144	9									
04	9030	X	8309	-0-	-721	-0-	793	1	7473	2	N	39					439
							43	9									
05	9331	X	8552	-0-	-779	-0-	825	1	7581	2	N	133	257	1			315
							146	9									
06	9030	X	8158	-0-	-872	-0-	815	1	7223	2	N	109	191	1			233
							120	9									
07	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	701	1	7277	2	N	88	192	1			129
							97	9									
08	8587	X	7705	-0-	-882	-0-	633	1	6981	2	N	83					212
							91	9									
09	8310	X	7324	-0-	-986	-0-	630	1	6587	2	N	97	194	1			115
							107	9									
10	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	681	1	6910	2	N	172					287
							189	9									
11	8160	X	7676	-0-	-484	-0-	672	1	6825	2	N	163	193	1			257
							179	9									
*12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	742	1	7400	2	N	147					404
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 97,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	362	1	3121	2	N	26	193	1			114
							29	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	327	1	2746	2	N	54					168
							59	9									
03	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	362	1	2398	2	N	31					199
							34	9									
04	2970	X	1708	-0-	-1262	-0-	351	1	1338	2	N	17					216
							19	9									
05	3069	X	362	-0-	-2707	-0-	362	1			N	-0-					216
06	2970	X	284	-0-	-2686	-0-	281	1	3	9	N	3					219
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2					221
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					221
09	1710	X	231	-0-	-1479	-0-	210	1	21	9	N	19					240
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	362	1	1189	2	N	17					257
							19	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	955	2	N	22					279
							24	9									
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	362	1	1150	2	N	22					301
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 10751

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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/10/2013 - PLUGGED 03-10-13

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

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

01	17298	X	11909	-0-	-5389	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	10182	-0-	-5442	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	14628	-0-	-2670	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13291	-0-	-869	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	13914	-0-	-6825	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	12954	-0-	-7785	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	12692	-0-	-7378	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	14307	-0-	-4851	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12297	-0-	-1173	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	8149	-0-	-5770	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 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	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5025	-0-	-741	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4565	-0-	-1015	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4030	-0-	-830	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3799	-0-	-1223	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19809	X	15170	-0-	-4639	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13650	-0-	-4242	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	6048	-0-	-12149	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	11430	-0-	-6180	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15747	-0-	-1458	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13252	-0-	-1418	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14294	-0-	-834	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14210	-0-	-1538	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11362	-0-	-3878	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	8268	-0-	-7480	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	4441	-0-	-9389	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	8360	-0-	-5931	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,232 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	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17506	-0-	-854	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17572	-0-	-1400	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	16098	-0-	-2262	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15792	-0-	-3180	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	14934	-0-	-3759	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	13595	-0-	-3925	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15497	-0-	-282	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,753 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 #: 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	5890	X	2932	-0-	-2958	-0-	296	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	2590	-0-	-2730	-0-	282	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	286	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	267	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	291	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	262	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3432	-0-	-939	-0-	285	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	290	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3644	-0-	-586	-0-	272	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3319	-0-	-990	-0-	266	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	271	1	4285	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3253	-0-	-1459	-0-	248	1	3005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	192	1	2911	2	N	-0-					97
02	3248	X	3231	-0-	-17	-0-	164	1	2896	2	N	155	197	1			55
							171	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	189	1	2967	2	N	-0-					55
04	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	192	1	2769	2	N	-0-					55
05	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	195	1	2989	2	N	-0-					55
06	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	176	1	2754	2	N	-0-					55
07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	191	1	3009	2	N	24	79	1			-0-
							26	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	188	1	2797	2	N	98					98
							108	9									
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	197	1	2801	2	N	-0-					98
11	3180	X	2339	-0-	-841	-0-	153	1	2186	2	N	-0-					98
12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	134	1	3093	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 36,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	10026	-0-	-222	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11530	-0-	-260	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10901	-0-	-889	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9648	-0-	-2690	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	9679	-0-	-2261	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9789	-0-	-2549	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10316	-0-	-574	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
*12	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,298 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	9114	X	8715	-0-	-399	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7724	-0-	-1096	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7568	-0-	-1252	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7255	-0-	-1859	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6215	-0-	-2899	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6756	-0-	-2064	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7980	-0-	-1134	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5492	-0-	-1762	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5752	-0-	-1388	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6364	-0-	-1014	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5402	-0-	-1258	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5423	-0-	-1459	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4457	-0-	-2208	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5022	-0-	-1333	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 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	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-

KITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248945 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7686 - 11540

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-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

01	18910 X	16643	-0-	-2267	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
02	16828 X	13516	-0-	-3312	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
03	17732 X	14234	-0-	-3498	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	16830 X	13973	-0-	-2857	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
05	16647 X	13069	-0-	-3578	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	16110 X	9181	-0-	-6929	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	14973 X	10771	-0-	-4202	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	14446 X	10681	-0-	-3765	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
09	13980 X	10685	-0-	-3295	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	13082 X	11295	-0-	-1787	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	10410 X	5204	-0-	-5206	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
12	11036 X	6119	-0-	-4917	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,371 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	8928	X	5884	-0-	-3044	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4430	-0-	-3158	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6002	-0-	-2399	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	2054	-0-	-5716	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5866	-0-	-1233	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5551	-0-	-269	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3947	-0-	-2067	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2575	-0-	-3095	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2553	-0-	-3306	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3328	-0-	-2222	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2826	-0-	-1762	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 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	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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 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	13702	X	10213	-0-	-3489	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9409	-0-	-2967	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11369	-0-	-2488	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10751	-0-	-2659	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	8509	-0-	-5348	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10491	-0-	-519	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10453	-0-	-924	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7049	-0-	-4328	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8032	-0-	-2708	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9839	-0-	-1011	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6196	-0-	-4304	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9764	-0-	-683	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,075 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	11098	X	6052	-0-	-5046	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6924	-0-	-4052	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9090	-0-	-3062	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6981	-0-	-2877	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4515	-0-	-4275	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4651	-0-	-4432	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	3149	-0-	-5934	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5358	-0-	-2082	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5134	-0-	-1841	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2794	-0-	-2755	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,145 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	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
02	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13550	-0-	-28	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11340	-0-	-1800	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13118	-0-	-460	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13107	-0-	-33	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,899 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	20925	X	17452	-0-	-3473	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14984	-0-	-2600	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	16456	-0-	-3012	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14557	-0-	-3383	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13806	-0-	-3647	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13083	-0-	-3807	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14569	-0-	-2016	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15712	-0-	-749	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
09	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14567	-0-	-643	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15892	-0-	-445	-0-	15892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,949 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	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8416	-0-	-915	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7685	-0-	-1345	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8318	-0-	-641	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7819	-0-	-851	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7188	-0-	-1213	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8277	-0-	-31	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,092 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12605	-0-	9605	9605	12605	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13333	-0-	10233	19838	13333	2			N	-0-					-0-
06	36424	X	16586	-0-	-19838	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
08	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
09	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
*12	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,806 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	14911	X	13942	-0-	-969	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12595	-0-	-873	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	5884	-0-	-8965	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11313	-0-	-2847	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12055	-0-	-1445	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12687	-0-	-1263	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13520	-0-	-160	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	7965	-0-	-6171	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	2757	-0-	-9513	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	7788	-0-	-6193	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,056 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	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7818	-0-	-582	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	4137	-0-	-5163	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8306	-0-	-694	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7827	-0-	-1256	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7497	-0-	-1293	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7040	-0-	-1547	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6503	-0-	-1807	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7264	-0-	-236	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7015	-0-	-270	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 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	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 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	17360	X	15184	-0-	-2176	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13906	-0-	-1774	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13451	-0-	-1739	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12867	-0-	-2540	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12268	-0-	-2642	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	12535	-0-	-2872	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11376	-0-	-2078	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10542	-0-	-1938	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11728	-0-	-1137	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11195	-0-	-1075	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
*12	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,694 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4786	-0-	-2034	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 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	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	362	1	9624	2	N	50					217
							55	9									
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	327	1	8700	2	N	162	193	1			186
							178	9									
03	9889	X	7170	-0-	-2719	-0-	362	1	6793	2	N	14					200
							15	9									
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	351	1	9525	2	N	-0-					200
05	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	362	1	8091	2	N	106					306
							117	9									
06	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	351	1	8929	2	N	38					344
							42	9									
07	10199	X	8178	-0-	-2021	-0-	350	1	7819	2	N	8	196	1			156
							9	9									
08	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	362	1	7807	2	N	33					189
							36	9									
09	9870	X	6402	-0-	-3468	-0-	351	1	6023	2	N	25					214
							28	9									
10	9641	X	9577	-0-	-64	-0-	362	1	9179	2	N	33					247
							36	9									
11	9330	X	8110	-0-	-1220	-0-	351	1	7731	2	N	25					272
							28	9									
12	8215	X	6198	-0-	-2017	-0-	362	1	5796	2	N	36					308
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 100,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 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	13702	X	11502	-0-	-2200	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9198	-0-	-3178	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10652	-0-	-3050	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	9921	-0-	-2739	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9221	-0-	-1909	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10324	-0-	-340	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9372	-0-	-558	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8328	-0-	-2022	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10180	-0-	-515	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,157 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	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	24250	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	17026	-0-	-3022	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17640	-0-	-5393	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	14804	-0-	-8656	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	14194	-0-	-10048	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	13068	-0-	-10392	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	12693	-0-	-6155	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	13189	-0-	-4450	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12951	-0-	-1839	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12771	-0-	-1427	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12108	-0-	-972	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
*12	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

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	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	10106	X	6596	-0-	-3510	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7905	-0-	-75	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5758	-0-	-2147	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2119	-0-	-4301	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7598	-0-	-1144	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7686	-0-	-774	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6941	-0-	-1801	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7111	-0-	-484	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6059	-0-	-1621	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6248	-0-	-1688	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5755	-0-	-1925	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5565	-0-	-1534	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,341 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	12648	X	7935	-0-	-4713	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	7661	-0-	-4987	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6697	-0-	-2093	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	4576	-0-	-3104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4234	-0-	-3423	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5846	-0-	-1811	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5116	-0-	-1754	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3529	-0-	-2330	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,106 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	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1433	-0-	-1027	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2112	-0-	-895	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1726	-0-	-568	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2293	-0-	-435	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,901 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	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	445	1	3278	3	N	34					191
							37	9									
02	3584	X	3187	-0-	-397	-0-	453	1	2722	3	N	11	165	1			37
							12	9									
03	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	433	1	1900	3	N	59					96
							65	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	442	1	3893	3	N	-0-					96
05	6541	X	3603	-0-	-2938	-0-	453	1	3149	3	N	1					97
							1	9									
06	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	427	1	2433	3	N	10					107
							11	9									
07	4495	X	3262	-0-	-1233	-0-	522	1	2707	3	N	30					137
							33	9									
08	4495	X	2966	-0-	-1529	-0-	460	1	2505	3	N	1	92	1			46
							1	9									
09	4350	X	3043	-0-	-1307	-0-	445	1	2598	3	N	-0-					46
10	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	414	1	2080	3	Y	-0-					46
11	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	407	1	2075	3	Y	-0-					46
12	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	363	1	2611	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 37,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	7409	X	5277	-0-	-2132	-0-	5277	2			N	-0-					43
02	5852	X	2691	-0-	-3161	-0-	2691	2			N	-0-					43
03	6603	X	5014	-0-	-1589	-0-	5014	2			N	-0-					43
04	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	5587	2			N	-0-					43
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					43
06	5100	X	5090	-0-	-10	-0-	5090	2			N	-0-					43
07	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	2			N	-0-					43
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					43
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					43
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					43
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					43
*12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 66,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 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	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-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 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	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10527	-0-	-701	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10207	-0-	-2813	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11070	-0-	-1530	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9779	-0-	-2731	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10201	-0-	-1455	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10315	-0-	-1527	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9718	-0-	-1742	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	9856	-0-	-1986	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8502	-0-	-1488	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
*12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,678 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	16151	X	13792	-0-	-2359	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12603	-0-	-1985	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14148	-0-	-391	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12613	-0-	-1926	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10413	-0-	-3267	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	8641	-0-	-5991	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12556	-0-	-2076	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11486	-0-	-664	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12307	-0-	-1147	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,440 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	15469	X	11789	-0-	-3680	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	7085	-0-	-7279	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13415	-0-	-2488	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	13503	-0-	-1887	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
05	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13043	-0-	-907	-0-	13043	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13240	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	12200	-0-	-1630	-0-	12200	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	12368	-0-	-1923	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
11	12810	X	12434	-0-	-376	-0-	12434	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	5621	-0-	-7616	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,865 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	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	7794	-0-	-11834	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-					-0-
04	21420	X	13526	-0-	-7894	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	11960	-0-	-10174	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					-0-
07	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	5330	-0-	-8651	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	27742	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19476	-0-	-2658	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
11	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	22371	-0-	-6304	-0-	22371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,006 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	9982	X	8150	-0-	-1832	-0-	8150	2		N	-0-			-0-
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2		N	-0-			-0-
03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2		N	-0-			-0-
04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2		N	-0-			-0-
05	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	14031	2		N	-0-			-0-
06	14640	X	10998	-0-	-3642	-0-	10998	2		N	-0-			-0-
07	15128	X	9521	-0-	-5607	-0-	9521	2		N	-0-			-0-
08	15128	X	10314	-0-	-4814	-0-	10314	2		N	-0-			-0-
09	14640	X	10151	-0-	-4489	-0-	10151	2		N	-0-			-0-
10	14043	X	11619	-0-	-2424	-0-	11619	2		N	-0-			-0-
11	11010	X	8086	-0-	-2924	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
12	10478	X	4693	-0-	-5785	-0-	4693	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,090 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	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-				N	-0-			-0-
03	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
04	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	1860	X	626	-0-	-1234	-0-	626	2		N	-0-			-0-
06	1800	X	869	-0-	-931	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10	899	X	690	-0-	-209	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	870	X	317	-0-	-553	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 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	5890	X	10	-0-	-5880	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	5320	X	4038	-0-	-1282	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	3994	-0-	-986	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
07	5859	X	4902	-0-	-957	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
08	5859	X	4925	-0-	-934	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
09	5370	X	4096	-0-	-1274	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
11	5370	X	4457	-0-	-913	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	3013	-0-	-1916	-0-	3013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,655 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

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	13020	X	5551	-0-		-7469	-0-	5542	2	9	9	N	8					168
02	11760	X	6170	-0-		-5590	-0-	6170	2			N	-0-					168
03	13020	X	8037	-0-		-4983	-0-	8035	2	2	9	N	2					170
04	12600	X	336	-0-		-12264	-0-	336	2			N	-0-					170
05	6820	X	502	-0-		-6318	-0-	502	2			N	-0-					170
06	7770	X	2654	-0-		-5116	-0-	2654	2			N	-0-					170
07	8029	X	5094	-0-		-2935	-0-	5093	2	1	9	N	1	146	1			25
08	8029	X	3739	-0-		-4290	-0-	3739	2			N	-0-					25
09	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	3711	2			N	-0-					25
10	6130	X	6130	-0-		-0-	-0-	6130	2			N	-0-					25
11	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	5423	2			N	-0-					25
12	5084	X	3754	-0-		-1330	-0-	3754	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 51,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

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	10695	X	2411	-0-		-8284	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1364	-0-		-4488	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	983	-0-		-5496	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	983	-0-		-3757	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	95	-0-		-2323	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2	-0-		-2338	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	2	-0-		-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	5	-0-		-985	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-		-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

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	15469	X	-0-	-0-		-15469	-0-					N	-0-					-0-
02	14845	X	14845	-0-		-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13976	-0-		-1214	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13180	-0-		-1460	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12876	-0-		-2903	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	11908	-0-		-3362	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12524	-0-		-3255	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12734	-0-		-1247	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12154	-0-		-1016	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12047	-0-		-818	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11252	-0-		-1078	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11631	-0-		-1110	-0-	11631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,127 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	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					67
02	2716	X	1285	-0-	-1431	-0-	1285	3			N	-0-					67
03	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2309	3	9	9	N	8					75
04	2910	X	92	-0-	-2818	-0-	90	3	2	9	N	2					77
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					78
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					78
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					78
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					78
09	3270	X	2156	-0-	-1114	-0-	2149	3	7	9	N	6					84
10	7223	X	2143	-0-	-5080	-0-	2140	3	3	9	N	3	60	1			27
11	6990	X	1670	-0-	-5320	-0-	1670	3			N	-0-					27
12	7223	X	1076	-0-	-6147	-0-	1061	3	15	9	N	14					41

TOTAL GAS PROD: 32,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

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-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

01	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	4686	2	94	9	N	85	190	1			100
02	4928	X	4489	-0-	-439	-0-	4386	2	103	9	N	94					194
03	5456	X	4871	-0-	-585	-0-	4754	2	117	9	N	106	191	1			109
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4826	2	127	9	N	115					224
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4697	2	87	9	N	79	194	1			109
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4448	2	110	9	N	100					209
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	4649	2	99	9	N	90	187	1			112
08	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4637	2	96	9	N	87					199
09	4950	X	4622	-0-	-328	-0-	4581	2	41	9	N	37	176	1			60
10	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4583	2	107	9	N	97					157
11	4590	X	4373	-0-	-217	-0-	4297	2	76	9	N	69	182	1			44
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4580	2	105	9	N	95					139

TOTAL GAS PROD: 56,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8695	-0-	-349	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8085	-0-	-1605	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7553	-0-	-2137	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7533	-0-	-2108	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7249	-0-	-1834	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7625	-0-	-1165	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6205	-0-	-1355	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6351	-0-	-1523	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,907 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	19168	-0-	-7182	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	17384	-0-	-6080	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19735	-0-	-5902	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19555	-0-	-1505	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17575	-0-	-1676	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15331	-0-	-3779	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17240	-0-	-2972	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19105	-0-	-1107	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	16695	-0-	-2865	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17046	-0-	-1434	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	15780	-0-	-3316	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,332 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. GAS LIFT (I)(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	15321	-0-	-9789	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20781	-0-	-499	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22069	-0-	-933	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	21386	-0-	-394	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	22435	-0-	-567	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20274	-0-	-1986	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21677	-0-	-1325	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	21119	-0-	-601	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21365	-0-	-1079	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	19355	-0-	-3085	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	15181	-0-	-8007	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,138 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	18817	X	17124	-0-	-1693	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15157	-0-	-999	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16674	-0-	-810	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15343	-0-	-1577	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15684	-0-	-1676	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15323	-0-	-1237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15654	-0-	-1117	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15202	-0-	-1476	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14755	-0-	-575	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15647	-0-	-194	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15153	-0-	-177	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15103	-0-	-552	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,819 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	26412	X	25482	-0-	-930	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25937	-0-	-475	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	23564	-0-	-2848	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	24993	-0-	-567	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	26849	2			N	-0-					-0-
08	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25893	-0-	-519	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	22621	-0-	-2939	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	21233	-0-	-6264	-0-	21233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,052 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	16089	X	12345	-0-	-3744	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10264	-0-	-4268	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12195	-0-	-2592	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10463	-0-	-2857	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10900	-0-	-1438	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9314	-0-	-2626	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10856	-0-	-1327	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9362	-0-	-1198	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10157	-0-	-1313	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10534	-0-	-566	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10684	-0-	-786	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,541 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	5902	-0-	-6808	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	10664	X	103	-0-	-10561	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	14	-0-	-10306	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
*12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,468 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 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	12152	X	11073	-0-	-1079	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9324	-0-	-1652	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10636	-0-	-2415	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9336	-0-	-2010	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10399	-0-	-1691	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8918	-0-	-2782	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	7097	-0-	-4466	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,738 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 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	INC G-10		15194	-0-	15194	30691	15194	2			N	-0-					-0-
02	43899	X	13208	-0-	-30691	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
03	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11658	-0-	-4242	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13032	-0-	-2468	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11228	-0-	-3472	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10643	-0-	-3989	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10912	-0-	-2790	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10287	-0-	-2313	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11195	-0-	-1825	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10464	-0-	-756	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8849	-0-	-2063	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,357 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 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	9455	X	7224	-0-	-2231	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	5891	-0-	-2649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7148	-0-	-2307	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6743	-0-	-1477	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6276	-0-	-1567	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6443	-0-	-547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5656	-0-	-1505	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6201	-0-	-249	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5342	-0-	-1108	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5410	-0-	-1007	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,706 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	23622	X	22080	-0-	-1542	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19843	-0-	-1493	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21452	-0-	-2170	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20073	-0-	-2637	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20249	-0-	-2877	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19365	-0-	-1995	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19923	-0-	-2056	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19012	-0-	-2440	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18941	-0-	-1129	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
10	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	18823	-0-	-557	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
*12	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,217 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	14012	X	11104	-0-	-2908	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9717	-0-	-2239	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10752	-0-	-2485	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10308	-0-	-1542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9516	-0-	-2140	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8405	-0-	-2335	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9023	-0-	-1734	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8781	-0-	-1976	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	6453	-0-	-3867	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4759	-0-	-4758	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8487	-0-	-243	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8902	-0-	-119	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,207 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	8029	X	6103	-0-	-1926	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5838	-0-	-70	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4981	-0-	-1560	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5272	-0-	-1058	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4112	-0-	-2158	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4316	-0-	-2163	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3410	-0-	-2046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4083	-0-	-1197	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,562 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	9083	X	7928	-0-	-1155	-0-	7928	3			N	-0-					29
*02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					29
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-					29
*04	8580	X	8283	-0-	-297	-0-	8283	3			N	-0-					29
*05	9486	X	8469	-0-	-1017	-0-	8469	3			N	-0-					29
*06	9180	X	8331	-0-	-849	-0-	8331	3			N	-0-					29
*07	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	3			N	-0-					29
*08	9455	X	8423	-0-	-1032	-0-	8423	3			N	-0-					29
*09	8340	X	7584	-0-	-756	-0-	7584	3			N	-0-					29
*10	8928	X	6961	-0-	-1967	-0-	6961	3			N	-0-					29
*11	8640	X	7433	-0-	-1207	-0-	7407	3	26	9	N	24	21	1			32
*12	8928	X	8148	-0-	-780	-0-	8148	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 98,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

01	15562	X	4289	-0-	-11273	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12740	-0-	-1036	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11577	-0-	-2528	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11935	-0-	-1715	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12297	-0-	-1808	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12543	-0-	-1531	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	8029	-0-	-4901	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10315	-0-	-1835	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12185	-0-	-370	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

01	12152	X	9122	-0-	-3030	-0-	9122	3			N	-0-					110
02	11564	X	9634	-0-	-1930	-0-	9634	3			N	-0-					110
03	12803	X	10358	-0-	-2445	-0-	10358	3			N	-0-					110
04	12390	X	9503	-0-	-2887	-0-	9503	3			N	-0-					110
05	12493	X	9739	-0-	-2754	-0-	9739	3			N	-0-					110
06	10320	X	9524	-0-	-796	-0-	9524	3			N	-0-					110
07	10664	X	9583	-0-	-1081	-0-	9583	3			N	-0-					110
08	10354	X	10048	-0-	-306	-0-	10048	3			N	-0-					110
09	9510	X	8998	-0-	-512	-0-	8998	3			N	-0-					110
10	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					110
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10524	3	14	9	N	13					13
*12	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 118,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	27714	X	16959	-0-	-10755	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	14018	-0-	-10090	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	14176	-0-	-3680	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13399	-0-	-3011	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14315	-0-	-2642	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14159	-0-	-2251	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14603	-0-	-928	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
08	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
09	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
11	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
*12	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,247 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	26381	X	8446	-0-	-17935	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	20240	-0-	-3588	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
03	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
04	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	884	-0-	-21529	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	2278	-0-	-21542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	19873	-0-	-4741	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22176	-0-	-2438	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
09	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
10	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23727	2			N	-0-					-0-
11	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	23889	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	16614	-0-	-8930	-0-	16614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,849 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	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		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15262	-0-	15262	15274	15262	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11395	-0-	11395	26669	11395	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2683	-0-	2683	29352	2683	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		20127	-0-	20127	49479	20127	2			N	-0-					-0-
*12	70915	X	21436	-0-	-49479	-0-	21436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,915 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	769	X	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	924	X	293	-0-	-631	-0-	287	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	1023	X	917	-0-	-106	-0-	913	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	990	X	888	-0-	-102	-0-	886	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	3	6	9	N	5	4	1			2
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-	2	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-1715	-0-	4885	3	34	9	N	31	30	1			5
02	6188	X	152	-0-	-6036	-0-	152	3			N	-0-	5	1			-0-
03	6851	X	10	-0-	-6841	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	3	-0-	-4767	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7839	3	13	9	N	12	10	1			2
10	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12211	3	18	9	N	16	16	1			2
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	3	4	9	N	4	4	1			2
*12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9529	3	33	9	N	30	19	1			13

TOTAL GAS PROD: 42,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	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	14B	DENY	-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-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

01	11842	X	6880	-0-	-4962	-0-	6880	2			N	-0-					45
02	10696	X	7303	-0-	-3393	-0-	7303	2			N	-0-					45
03	8308	X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	2			N	-0-					45
04	8040	X	6360	-0-	-1680	-0-	6360	2			N	-0-					45
05	8091	X	6014	-0-	-2077	-0-	6014	2			N	-0-					45
06	7830	X	4153	-0-	-3677	-0-	4153	2			N	-0-					45
07	8091	X	4353	-0-	-3738	-0-	4353	2			N	-0-					45
08	7223	X	4551	-0-	-2672	-0-	4551	2			N	-0-					45
09	6360	X	3625	-0-	-2735	-0-	3625	2			N	-0-					45
10	6014	X	4399	-0-	-1615	-0-	4399	2			N	-0-					45
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45
*12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 66,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

01	12183	X	12158	-0-	-25	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10601	-0-	-179	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10537	-0-	-1274	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11647	-0-	-113	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11755	-0-	-875	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	10420	-0-	-2631	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10338	-0-	-2292	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	9272	-0-	-4368	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,427 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	22816	X	15687	-0-	-7129	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	12201	-0-	-7791	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	13768	-0-	-6444	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	13272	-0-	-4518	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	12932	-0-	-5451	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13113	-0-	-2067	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12406	-0-	-1358	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13623	-0-	-141	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
09	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13339	-0-	-208	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
11	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
*12	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 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	13175	X	12617	-0-	-558	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7220	-0-	-5986	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	2247	-0-	-10533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	2062	-0-	-11144	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	1648	-0-	-11132	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	1542	-0-	-11664	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	1549	-0-	-5674	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1146	-0-	-504	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 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	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9118	-0-	-1298	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8982	-0-	-3883	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	7095	-0-	-5355	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	2632	-0-	-10233	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9531	-0-	-2949	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10268	-0-	-2628	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	9305	-0-	-3175	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8965	-0-	-2815	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,229 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	17929	-0-	-1260	-0-	17929	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	15826	-0-	-1422	-0-	15826	2	N	-0-			-0-
03	19065	X	16933	-0-	-2132	-0-	16933	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	16257	-0-	-1713	-0-	16257	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	16226	-0-	-1971	-0-	16226	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	15130	-0-	-2210	-0-	15130	2	N	-0-			-0-
07	17515	X	15259	-0-	-2256	-0-	15259	2	N	-0-			-0-
08	16926	X	15555	-0-	-1371	-0-	15555	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	15594	-0-	-666	-0-	15594	2	N	-0-			-0-
10	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2	N	-0-			-0-
11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	16095	-0-	-25	-0-	16095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,972 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	25530	-0-	-1502	-0-	25530	2	N	-0-			-0-
02	24416	X	23014	-0-	-1402	-0-	23014	2	N	-0-			-0-
03	27032	X	24937	-0-	-2095	-0-	24937	2	N	-0-			-0-
04	25500	X	24114	-0-	-1386	-0-	24114	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	23808	-0-	-2449	-0-	23808	2	N	-0-			-0-
06	24720	X	22903	-0-	-1817	-0-	22903	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	13104	-0-	-12378	-0-	13104	2	N	-0-			-0-
08	24924	X	85	-0-	-24839	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	24120	X	72	-0-	-24048	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10	23808	X	44	-0-	-23764	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	22890	X	38	-0-	-22852	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12	403	X	29	-0-	-374	-0-	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,678 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5615	3 29 9	N	26	23	1	8
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5282	3 12 9	N	11	12	1	7
03	5890	X	5496	-0-	-394	-0-	5479	3 17 9	N	15	19	1	3
04	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5149	3 7 9	N	6	7	1	2
05	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	5289	3 7 9	N	6	4	1	4
06	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	4977	3 8 9	N	7	8	1	3
07	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4964	3 11 9	N	10	11	1	2
08	5487	X	4278	-0-	-1209	-0-	4278	3	N	-0-			2
09	5160	X	3870	-0-	-1290	-0-	3868	3 2 9	N	2	4	1	-0-
10	5301	X	4284	-0-	-1017	-0-	4277	3 7 9	N	6	5	1	1
11	4980	X	4468	-0-	-512	-0-	4466	3 2 9	N	2	2	1	1
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4414	3 15 9	N	14	9	1	6

TOTAL GAS PROD: 58,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. GAS LIFT (I)(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	9473	-0-	-261	-0-	9425	3	48	9	N	44	36	1			15
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9323	3	21	9	N	19	21	1			13
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9981	3	31	9	N	28	36	1			5
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9476	3	13	9	N	12	14	1			3
05	10354	X	8628	-0-	-1726	-0-	8617	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10020	X	8796	-0-	-1224	-0-	8782	3	14	9	N	13	13	1			6
07	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	9268	3	20	9	N	18	20	1			4
08	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	8601	3			N	-0-					4
09	9480	X	7570	-0-	-1910	-0-	7552	3	18	9	N	16	18	1			2
10	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7812	3	12	9	N	11	11	1			2
11	9000	X	7956	-0-	-1044	-0-	7952	3	4	9	N	4	4	1			2
12	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8786	3	29	9	N	26	18	1			10

TOTAL GAS PROD: 105,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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. GAS LIFT (I)(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	10954	-0-	-1446	-0-	10934	2	20	9	N	18					45
02	10836	X	9591	-0-	-1245	-0-	9558	2	33	9	N	30					75
03	11780	X	10191	-0-	-1589	-0-	10191	2			N	-0-					75
04	11250	X	9787	-0-	-1463	-0-	9649	2	138	9	N	125					200
05	11377	X	9895	-0-	-1482	-0-	9863	2	32	9	N	29	185	1			44
06	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	9377	2	10	9	N	9					53
07	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9633	2	46	9	N	42					95
08	10199	X	9703	-0-	-496	-0-	9674	2	29	9	N	26					121
09	9780	X	9369	-0-	-411	-0-	9337	2	32	9	N	29					150
10	9889	X	9444	-0-	-445	-0-	9430	2	14	9	N	13					163
11	9390	X	9101	-0-	-289	-0-	9078	2	23	9	N	21					184
12	9703	X	9277	-0-	-426	-0-	9189	2	88	9	N	80	199	1			65

TOTAL GAS PROD: 116,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
02	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
05	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
08	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	2076	-0-	-11130	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
12	22289	X	377	-0-	-21912	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,547 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8097	-0-	-273	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7010	-0-	-1090	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6613	-0-	-1757	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6432	-0-	-1668	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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

01	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10099	3	53	9	N	48	41	1			15
02	9716	X	8764	-0-	-952	-0-	8746	3	18	9	N	16	22	1			9
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	10103	3	31	9	N	28	31	1			6
04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10695	3	15	9	N	14	16	1			4
05	10137	X	10072	-0-	-65	-0-	10061	3	11	9	N	10	7	1			7
06	9810	X	9287	-0-	-523	-0-	9273	3	14	9	N	13	14	1			6
07	11067	X	10472	-0-	-595	-0-	10449	3	23	9	N	21	22	1			5
08	11067	X	9494	-0-	-1573	-0-	9494	3			N	-0-					5
09	10710	X	8718	-0-	-1992	-0-	8699	3	19	9	N	17	20	1			2
10	10478	X	8726	-0-	-1752	-0-	8713	3	13	9	N	12	12	1			2
11	10140	X	9268	-0-	-872	-0-	9262	3	6	9	N	5	5	1			2
12	10106	X	9425	-0-	-681	-0-	9391	3	34	9	N	31	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 115,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	7924	X	1128	-0-	-6796	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	8773	X	1177	-0-	-7596	-0-	1171	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	8490	X	688	-0-	-7802	-0-	682	2	6	9	Y	5	10	1			1
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

01	11935	X	10959	-0-	-976	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9929	-0-	-851	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10447	-0-	-1364	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9930	-0-	-930	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10133	-0-	-1089	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9891	-0-	-1899	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	8632	-0-	-3551	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	8400	-0-	-3390	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	8241	-0-	-3260	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

01	8339	X	230	-0-	-8109	-0-	230	1			N	-0-					-0-
02	6188	X	383	-0-	-5805	-0-	383	1			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	1			N	-0-					-0-
08	496	X	337	-0-	-159	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	1			N	-0-					-0-
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	180	1	4852	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	8201	-0-	5101	5101	261	1	7940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 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	9579	X	195	-0-	-9384	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	7228	-0-	-9482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13571	-0-	-3696	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	10355	-0-	-6912	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13150	-0-	-2900	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12338	-0-	-2015	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	9692	-0-	-3448	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	1588	-0-	-11990	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,944 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	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					55
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6166	3	179	9	N	163	195	1			23
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6601	3	129	9	N	117	45	1			95
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					95
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					95
06	4950	X	2032	-0-	-2918	-0-	2032	3			N	-0-					95
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					95
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					95
09	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					95
10	5115	X	904	-0-	-4211	-0-	904	3			N	-0-					95
11	4950	X	2762	-0-	-2188	-0-	2762	3			N	-0-					95
12	6107	X	827	-0-	-5280	-0-	827	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 55,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	18073	X	12261	-0-	-5812	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	10522	-0-	-5830	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13815	-0-	-4692	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15076	-0-	-2834	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15903	-0-	-2604	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15096	-0-	-807	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14728	-0-	-662	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14700	-0-	-1203	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	12436	-0-	-2834	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14565	-0-	-1214	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,006 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	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4883	-0-	-1417	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	4512	-0-	-3918	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6087	-0-	-2624	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	5684	-0-	-2746	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5592	-0-	-3026	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,505 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	21359	X	5900	-0-	-15459	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	14249	-0-	-5043	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	14033	-0-	-7264	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11847	-0-	-1413	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12815	-0-	-2964	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12201	-0-	-3069	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13565	-0-	-2214	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13043	-0-	-1000	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12031	-0-	-359	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12396	-0-	-1182	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13074	-0-	-66	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13356	-0-	-222	-0-	13356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,510 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	14911	X	12261	-0-	-2650	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	7074	-0-	-5826	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	7208	-0-	-8199	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	8471	-0-	-6439	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	9137	-0-	-6270	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9273	-0-	-5762	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8915	-0-	-55	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8793	-0-	-476	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,009 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	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
02	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
03	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	20703	-0-	-627	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	20843	-0-	-1198	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20693	-0-	-637	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21040	-0-	-1001	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20988	-0-	-588	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	20492	-0-	-208	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	21245	-0-	-145	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	17833	-0-	-2867	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	15990	-0-	-5183	-0-	15990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,622 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	46035	X	42241	-0-	-3794	-0-	42241	2			N	-0-					-0-
02	40740	X	38560	-0-	-2180	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	42342	-0-	-2763	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	40131	-0-	-2169	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	41334	-0-	-1353	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	39926	-0-	-1384	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	40343	-0-	-2344	-0-	40343	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	40601	-0-	-1745	-0-	40601	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	39361	-0-	-779	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
10	41323	X	40789	-0-	-534	-0-	40789	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	37846	-0-	-2084	-0-	37846	2			N	-0-					-0-
12	40672	X	37312	-0-	-3360	-0-	37312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,786 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	13609	X	11380	-0-	-2229	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10357	-0-	-2299	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11705	-0-	-2307	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10916	-0-	-2644	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10985	-0-	-2004	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10723	-0-	-617	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11698	-0-	-20	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10586	-0-	-1132	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10228	-0-	-692	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10082	-0-	-1605	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10791	-0-	-519	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10926	-0-	-575	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,377 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	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4707	-0-	-221	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5133	-0-	-1625	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4528	-0-	-2012	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4621	-0-	-1439	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4178	-0-	-1433	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,344 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	18042	X	6794	-0-	-11248	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15762	-0-	-226	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7177	-0-	-7083	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	7783	-0-	-9670	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16002	-0-	-888	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	9505	-0-	-7948	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9611	-0-	-774	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	9080	-0-	-6910	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	9465	-0-	-7058	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	9181	-0-	-6809	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,429 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	14291	X	9670	-0-	-4621	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	6499	-0-	-6409	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	78	-0-	-12632	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	7347	-0-	-3689	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5810	-0-	-3550	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	123	-0-	-7069	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
11	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	6498	-0-	-4290	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,389 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. (I) GAS LIFT(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	9852	-0-	-1866	-0-	9845	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	10584	X	9034	-0-	-1550	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	5259	-0-	-6459	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10300	-0-	-680	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8208	-0-	-1482	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	8130	-0-	-2503	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	8307	-0-	-2326	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	8107	-0-	-2183	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7645	-0-	-1717	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	4502	-0-	-3718	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6064	-0-	-2306	-0-	6064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	19556	-0-	-10018	-0-	19556	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	16656	-0-	-8572	-0-	16656	2	N	-0-			-0-
03	25141	X	18298	-0-	-6843	-0-	18298	2	N	-0-			-0-
04	21690	X	16177	-0-	-5513	-0-	16177	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	15562	-0-	-6138	-0-	15562	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	15238	-0-	-3692	-0-	15238	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	14735	-0-	-3710	-0-	14735	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	15492	-0-	-2798	-0-	15492	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14165	-0-	-2005	-0-	14165	2	N	-0-			-0-
10	15748	X	14602	-0-	-1146	-0-	14602	2	N	-0-			-0-
11	15240	X	13892	-0-	-1348	-0-	13892	2	N	-0-			-0-
12	15500	X	14025	-0-	-1475	-0-	14025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,398 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	10991	-0-	-28100	-0-	10991	2	N	-0-			-0-
02	35308	X	7800	-0-	-27508	-0-	7800	2	N	-0-			-0-
03	26040	X	13947	-0-	-12093	-0-	13947	2	N	-0-			-0-
04	21150	X	12049	-0-	-9101	-0-	12049	2	N	-0-			-0-
05	17763	X	11721	-0-	-6042	-0-	11721	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	11031	-0-	-2469	-0-	11031	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	10944	-0-	-3006	-0-	10944	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	11395	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	12030	-0-	-30	-0-	12030	2	N	-0-			-0-
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2	N	-0-			-0-
11	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11236	-0-	-1195	-0-	11236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,576 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9769	-0-	-2910	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	4605	-0-	-6847	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	8003	-0-	-4335	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9378	-0-	-2562	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	6620	-0-	-3145	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
07	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	7010	-0-	-6723	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	3053	-0-	-10237	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 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	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14076	-0-	-959	-0-	14076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	9124					N	-0-					-0-
02	9127	X	3	-0-	-9124	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
10	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
11	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	13873	-0-	-2433	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,254 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-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-

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	16182	X	11709	-0-	-4473	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12984	-0-	-1632	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8908	-0-	-4825	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	7300	-0-	-4040	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12228	-0-	-2156	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10739	-0-	-3645	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
08	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13472	-0-	-1198	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12006	-0-	-3153	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12292	-0-	-2378	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13809	-0-	-296	-0-	13809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,226 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	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	5444	2	46	9	Y	42	41	1			26
02	5404	X	5326	-0-	-78	-0-	5289	2	37	9	Y	34	29	1			31
03	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	5547	2	31	9	Y	28	29	1			30
04	5520	X	5057	-0-	-463	-0-	5018	2	39	9	Y	35	55	1			10
05	5890	X	3463	-0-	-2427	-0-	3453	2	10	9	Y	9	8	1			11
06	DLQ G-10		5221	-0-	5221	5221	5200	2	21	9	Y	19	23	1			7
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10438	5200	2	17	9	Y	15	13	1			9
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15691	5238	2	15	9	Y	14	13	1			10
09	21010	X	5319	-0-	-15691	-0-	5285	2	34	9	Y	31	15	1			26
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5214	2	20	9	Y	18	27	1			17
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5408	2	24	9	Y	22					39
12	5487	X	5133	-0-	-354	-0-	5098	2	35	9	Y	32	39	1			32

TOTAL GAS PROD: 61,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	17484	X	12624	-0-	-4860	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	10719	-0-	-6277	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17149	-0-	-1061	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14477	-0-	-1519	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12449	-0-	-5761	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14270	-0-	-4547	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	13435	-0-	-5382	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11718	-0-	-5442	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10861	-0-	-3616	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11517	-0-	-2283	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	9501	-0-	-4759	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,358 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	23746	X	22763	-0-	-983	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	21438	-0-	-10	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21796	-0-	-1950	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	17206	-0-	-5774	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	16406	-0-	-7340	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	21575	-0-	-1405	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	19165	-0-	-4581	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	18364	-0-	-3429	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	16259	-0-	-5311	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15744	-0-	-6545	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	15527	-0-	-6043	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15455	-0-	-3703	-0-	15455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,698 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	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	289	1	4029	3	N	10					47
							11	9									
02	4256	X	3821	-0-	-435	-0-	267	1	3545	3	N	8					55
							9	9									
03	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	277	1	3973	3	N	32					87
							35	9									
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	383	1	3814	3	N	6					93
							7	9									
05	8153	X	4117	-0-	-4036	-0-	375	1	3723	3	N	17					110
							19	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	401	1	3895	3	N	-0-					110
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	384	1	3953	3	N	10					120
							11	9									
08	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	333	1	3566	3	N	6	111	1			15
							7	9									
09	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	342	1	3258	3	N	-0-					15
10	4433	X	2815	-0-	-1618	-0-	391	1	2424	3	N	-0-					15
11	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	250	1	3374	3	N	-0-					15
12	4340	X	1270	-0-	-3070	-0-	100	1	1131	3	N	35					50
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	9517	X	6689	-0-	-2828	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8331	-0-	-279	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8924	-0-	-46	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8880	-0-	-210	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8530	-0-	-1080	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,843 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	10974	X	9532	-0-	-1442	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8053	-0-	-1523	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8512	-0-	-2090	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8335	-0-	-1805	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8419	-0-	-509	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8079	-0-	-411	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7712	-0-	-1061	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8170	-0-	-110	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8067	-0-	-489	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,319 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	3782	X	2415	-0-	-1367	-0-	291	1	2118	3	Y	5					128
							6	9									
02	3416	X	2156	-0-	-1260	-0-	352	1	1780	3	Y	22					150
							24	9									
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	310	1	2433	3	Y	3					153
							3	9									
04	3240	X	2782	-0-	-458	-0-	336	1	2446	3	Y	-0-					153
05	4371	X	2459	-0-	-1912	-0-	329	1	2130	3	Y	-0-					153
06	2670	X	1469	-0-	-1201	-0-	260	1	1209	3	Y	-0-					153
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	333	1	2749	3	Y	1					154
							1	9									
08	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	292	1	2119	3	Y	-0-					154
09	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	240	1	2277	3	Y	14					168
							15	9									
10	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	276	1	2742	3	Y	1	153	1			16
							1	9									
11	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	300	1	2122	3	Y	-0-					16
12	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	309	1	1784	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10181	-0-	-123	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11316	-0-	-216	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10980	-0-	-552	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10827	-0-	-123	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10519	-0-	-796	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9990	-0-	-840	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10175	-0-	-1016	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10077	-0-	-753	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
*12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,696 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	15407	X	12686	-0-	-2721	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12048	-0-	-1868	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	12556	-0-	-2851	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	10936	-0-	-3974	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	11859	-0-	-3548	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12191	-0-	-1139	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
09	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10740	-0-	-2340	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	11148	-0-	-3422	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,906 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	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					103
02	1764	X	1596	-0-	-168	-0-	1596	2			N	-0-					103
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					103
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					103
05	1829	X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					103
06	1980	X	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-					103
07	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					103
08	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					103
09	1830	X	1552	-0-	-278	-0-	1552	2			N	-0-					103
10	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			N	-0-					103
11	1620	X	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					103
*12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2890	3	2	9	N	2	1	1			1
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2999	3	10	9	N	9	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9045	2	43	9	Y	39	35	1			13
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					13
03	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	8724	2			Y	-0-					13
04	9210	X	8436	-0-	-774	-0-	8436	2			Y	-0-					13
05	9517	X	8487	-0-	-1030	-0-	8487	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		8662	-0-	8662	8662	8662	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	17039	8377	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		8133	-0-	8133	25172	8109	2	24	9	Y	22					35
09	32771	X	7599	-0-	-25172	-0-	7599	2			Y	-0-					35
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					35
11	8670	X	7854	-0-	-816	-0-	7854	2			Y	-0-					35
12	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	8101	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 99,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 7181

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	7161	X	6279	-0-	-882	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5607	-0-	-861	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5127	-0-	-663	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5348	-0-	-356	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8711	X	6686	-0-	-2025	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6133	-0-	-1735	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6673	-0-	-2038	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6068	-0-	-2362	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6062	-0-	-1595	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5506	-0-	-1064	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	3049	-0-	-3616	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,539 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	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12015	-0-	-1515	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11451	-0-	-2530	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11108	-0-	-2422	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10333	-0-	-3648	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10357	-0-	-3128	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10493	-0-	-1537	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
*12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8422	-0-	-1219	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	8596 X	7530	-0-	-1066	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	9083 X	8204	-0-	-879	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	8002	-0-	-638	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	8773 X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7692	-0-	-468	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	8339 X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	7383	-0-	-894	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	8010 X	7533	-0-	-477	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
10	7936 X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	6890	-0-	-790	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,046 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 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 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	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5798	3	31	9	N	28	23	1			9
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5269	3	8	9	N	7	12	1			4
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5416	3	17	9	N	15	16	1			3
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	5273	3	7	9	N	6	7	1			2
05	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	5410	3	6	9	N	5	4	1			3
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5281	3	9	9	N	8	8	1			3
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5126	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4817	3			N	-0-					2
09	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	4549	3	10	9	N	9	10	1			1
10	5456	X	4943	-0-	-513	-0-	4935	3	8	9	N	7	7	1			1
11	5280	X	3920	-0-	-1360	-0-	3918	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5146	X	2973	-0-	-2173	-0-	2963	3	10	9	N	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 58,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	13702	X	5519	-0-	-8183	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8926	-0-	-2162	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8756	-0-	-2497	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7997	-0-	-1873	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6939	-0-	-2950	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6310	-0-	-3260	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1666	-0-	-8223	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	3247	-0-	-5495	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	3853	-0-	-4157	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4364	-0-	-2580	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5200	-0-	-1100	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,169 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	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
02	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
03	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
06	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
08	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
09	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
10	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
11	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
*12	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	23306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

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	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	90	-0-	-4374	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	1485	-0-	-3351	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	599	-0-	-841	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	112	-0-	-3949	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

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	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	197	1			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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					51
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					51
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-					51
10	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			N	-0-					51
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					51
12	11687	X	4361	-0-	-7326	-0-	4361	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 48,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

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	8184	X	6773	-0-	-1411	-0-	6738	3	35	9	N	32	28	1			10
02	7224	X	6056	-0-	-1168	-0-	6042	3	14	9	N	13	15	1			8
03	7781	X	6251	-0-	-1530	-0-	6232	3	19	9	N	17	22	1			3
04	7110	X	4900	-0-	-2210	-0-	4896	3	4	9	N	4	6	1			1
05	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6457	3	9	9	N	8	5	1			4
06	6540	X	5286	-0-	-1254	-0-	5278	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6696	X	5151	-0-	-1545	-0-	5140	3	11	9	N	10	11	1			2
08	6479	X	5246	-0-	-1233	-0-	5246	3			N	-0-					2
09	6270	X	4471	-0-	-1799	-0-	4461	3	10	9	N	9	10	1			1
10	6479	X	4469	-0-	-2010	-0-	4462	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	4635	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5239	X	4913	-0-	-326	-0-	4896	3	17	9	N	15	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 64,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15190	X	13271	-0-	-1919	-0-	552	1	12719	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11693	-0-	-1355	-0-	468	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12771	-0-	-1241	-0-	460	1	12311	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12662	-0-	-688	-0-	463	1	12199	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12873	-0-	-922	-0-	458	1	12415	2	N	-0-					-0-
06	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	464	1	12453	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12627	-0-	-455	-0-	464	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	12137	-0-	-945	-0-	426	1	11711	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11446	-0-	-1484	-0-	396	1	11050	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11506	-0-	-1855	-0-	420	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	10912	-0-	-2018	-0-	394	1	10518	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11246	-0-	-1092	-0-	401	1	10845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	4847	-0-	-547	-0-	4806	2	41	9	Y	37	39	1			23
02	4872	X	4073	-0-	-799	-0-	4048	2	25	9	Y	23	24	1			22
03	5394	X	4470	-0-	-924	-0-	4447	2	23	9	Y	21	20	1			23
04	5160	X	4385	-0-	-775	-0-	4352	2	33	9	Y	30	45	1			8
05	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4333	2	21	9	Y	19	14	1			13
06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4463	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9057	4554	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	13567	4499	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	18393	X	4826	-0-	-13567	-0-	4795	2	31	9	Y	28	13	1			23
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4568	2	23	9	Y	21	27	1			17
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5730	2	25	9	Y	23					40
12	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	4227	2	33	9	Y	30	40	1			30

TOTAL GAS PROD: 55,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	514	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	479	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	532	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	521	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2012	-0-	-2793	-0-	511	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	504	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3741	-0-	-878	-0-	528	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	506	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	535	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1825	-0-	-1926	-0-	394	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	1610	-0-	-3070	-0-	487	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	1506	-0-	-3361	-0-	393	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,188 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 #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

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	T. A.		771	-0-		771	771	771	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10511	-0-		10511	11282	10511	2			N	-0-					-0-
03	22363	X	11081	-0-		-11282	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10029	X	10029	-0-		-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11463	-0-		-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
06	11956	X	11956	-0-		-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9268	-0-		-2357	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	4985	-0-		-6485	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9766	-0-		-2204	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	1484	-0-		-10885	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	-0-	-0-		-11970	-0-					N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-		-10106	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

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	2170	X	2170	-0-		-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-		-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4577	-0-		1477	1477	4577	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	30	-0-		-1477	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	479	-0-		-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	600	X	494	-0-		-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	620	X	180	-0-		-440	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-		-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	496	X	449	-0-		-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

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	28675	X	26582	-0-		-2093	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	23903	-0-		-1997	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	26042	-0-		-2168	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	24996	-0-		-2304	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	25583	-0-		-1356	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23891	-0-		-1819	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	24703	-0-		-1771	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	24763	-0-		-1277	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	24085	-0-		-905	-0-	24085	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	24351	-0-		-1224	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	23207	-0-		-763	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	23812	-0-		-1081	-0-	23812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 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	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2712	-0-	-5286	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	2457	-0-	-10773	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	2645	-0-	-11026	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	2798	-0-	-10873	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1555	-0-	-1235	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

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	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	3			Y	-0-					101
02	7756	X	5256	-0-	-2500	-0-	5256	3			Y	-0-					101
03	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	6402	3	138	9	Y	125	183	1			43
04	8250	X	4430	-0-	-3820	-0-	4430	3			Y	-0-					43
05	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	3			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		7288	-0-	7288	7288	7288	3			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		7468	-0-	7468	14756	7449	3	19	9	Y	17	60	1			-0-
08	DLQ G-10		7403	-0-	7403	22159	7403	3			Y	-0-					-0-
09	29607	X	7448	-0-	-22159	-0-	7398	3	50	9	Y	45					45
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					45
11	7290	X	7196	-0-	-94	-0-	7196	3			Y	-0-					45
12	7688	X	5387	-0-	-2301	-0-	5387	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 77,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

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	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4192	-0-	-427	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4304	-0-	-166	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15118	-0-	-1738	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16377	-0-	-1683	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17204	-0-	-1458	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15849	-0-	-2211	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15453	-0-	-1690	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15183	-0-	-2022	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14927	-0-	-1723	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	14559	-0-	-2646	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13428	-0-	-2412	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	10484	-0-	-4954	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13051	X	6865	-0-	-6186	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	3890	-0-	-6743	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5304	-0-	-13575	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	6335	-0-	-12544	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	9519	-0-	-8751	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	7071	-0-	-6290	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	1670	-0-	-6760	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	2009	-0-	-7818	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,633 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	15438	X	10706	-0-	-4732	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	8774	-0-	-5170	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	10171	-0-	-5236	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9275	-0-	-1405	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9111	-0-	-1925	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9203	-0-	-1147	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	9870	-0-	-3553	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10227	-0-	-2763	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10378	-0-	-3045	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
02	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
03	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	27862	2			N	-0-					-0-
04	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
05	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
06	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
07	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	24161	2			N	-0-					-0-
09	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
11	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
*12	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 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	15376	X	9292	-0-	-6084	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	10700	-0-	-3188	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	11769	-0-	-3607	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11028	-0-	-3072	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10038	-0-	-1804	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8104	-0-	-3356	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8910	-0-	-2932	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8410	-0-	-2630	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	5560	-0-	-4484	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 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	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8527	2	102	9	Y	93	194	1			41
02	8204	X	3432	-0-	-4772	-0-	3432	2			Y	-0-					41
03	9083	X	7161	-0-	-1922	-0-	7161	2			Y	-0-					41
04	8790	X	7717	-0-	-1073	-0-	7717	2			Y	-0-					41
05	8618	X	6041	-0-	-2577	-0-	6041	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	14302	7351	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		6615	-0-	6615	20917	6615	2			Y	-0-					41
09	28277	X	7360	-0-	-20917	-0-	7360	2			Y	-0-					41
10	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			Y	-0-					41
11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			Y	-0-					41
12	7595	X	6427	-0-	-1168	-0-	6427	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 84,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

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	18290	X	15950	-0-		-2340	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13959	-0-		-2561	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16122	-0-		-2168	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	7767	-0-		-7683	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14311	-0-		-1654	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13576	-0-		-2024	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14139	-0-		-1981	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14243	-0-		-1877	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13217	-0-		-643	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13174	-0-		-1148	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12710	-0-		-1060	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
*12	17079	X	17079	-0-		-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	5652	-0-		-4764	-0-	436	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	5274	-0-		-4134	-0-	380	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	4326	-0-		-6090	-0-	441	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3481	-0-		-1979	-0-	457	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3692	-0-		-2136	-0-	480	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	2486	-0-		-3154	-0-	414	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3735	-0-		-2093	-0-	470	1	3265	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3595	-0-		-745	-0-	488	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	975	-0-		-2595	-0-	314	1	661	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	486	-0-		-3234	-0-	486	1			N	-0-					-0-
11	3600	X	1092	-0-		-2508	-0-	416	1	676	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	349	-0-		-3371	-0-	349	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

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	6355	X	5846	-0-		-509	-0-	5846	2			N	-0-					39
02	5827	X	5827	-0-		-0-	-0-	5827	2			N	-0-					39
03	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-	6323	2	103	9	N	94	94	1			39
04	5880	X	5830	-0-		-50	-0-	5830	2			N	-0-					39
05	6417	X	5922	-0-		-495	-0-	5922	2			N	-0-					39
06	6210	X	5751	-0-		-459	-0-	5751	2			N	-0-					39
07	6417	X	5913	-0-		-504	-0-	5913	2			N	-0-					39
08	6417	X	5871	-0-		-546	-0-	5871	2			N	-0-					39
09	5820	X	5632	-0-		-188	-0-	5632	2			N	-0-					39
10	5952	X	5659	-0-		-293	-0-	5659	2			N	-0-					39
11	5760	X	5440	-0-		-320	-0-	5440	2			N	-0-					39
12	5921	X	5467	-0-		-454	-0-	5437	2	30	9	N	27					66

TOTAL GAS PROD: 69,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 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	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1428	-0-	-642	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	144	-0-	-1809	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	464	1	3299	3	N	5					60
							6	9									
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	419	1	2986	3	N	7					67
							8	9									
03	4247	X	3166	-0-	-1081	-0-	419	1	2722	3	N	23					90
							25	9									
04	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	442	1	2681	3	N	15					105
							17	9									
05	7099	X	2763	-0-	-4336	-0-	450	1	2313	3	N	-0-					105
06	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	451	1	1888	3	N	-0-					105
07	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	479	1	2060	3	N	-0-					105
08	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	418	1	2503	3	N	1	87	1			19
							1	9									
09	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	362	1	2181	3	N	-0-					19
10	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	394	1	2025	3	Y	22					41
							24	9									
11	2820	X	2107	-0-	-713	-0-	405	1	1702	3	Y	-0-					41
12	2914	X	2149	-0-	-765	-0-	358	1	1791	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 33,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 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	17019	X	16142	-0-	-877	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14481	-0-	-891	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	13128	-0-	-3891	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15142	-0-	-878	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15548	-0-	-479	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15858	-0-	-2122	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15216	-0-	-2184	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15301	-0-	-2679	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14474	-0-	-1906	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14862	-0-	-1010	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,499 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	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	347	1	5508	2	N	45					105
							50	9									
02	5544	X	4583	-0-	-961	-0-	269	1	4268	2	N	42					147
							46	9									
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	360	1	5828	2	N	6					153
							7	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	326	1	5470	2	N	27	147	1			33
							30	9									
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	352	1	5621	2	N	29					62
							32	9									
06	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	346	1	5370	2	N	-0-					62
07	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	361	1	5332	2	N	51					113
							56	9									
08	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	359	1	5364	2	N	-0-					113
09	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	344	1	5053	2	N	61	154	1			20
							67	9									
10	6014	X	5890	-0-	-124	-0-	369	1	5488	2	N	30					50
							33	9									
11	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	347	1	5091	2	N	43					93
							47	9									
12	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	364	1	5124	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 68,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

01	14167	X	10647	-0-	-3520	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9669	-0-	-3127	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11042	-0-	-149	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11203	-0-	-1321	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9665	-0-	-2859	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11285	-0-	-835	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
*12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6248	2			N	-0-					115
02	6160	X	4212	-0-	-1948	-0-	4212	2			N	-0-					115
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					115
04	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	5842	2			N	-0-					115
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					115
06	6060	X	4766	-0-	-1294	-0-	4766	2			N	-0-					115
07	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5590	2			N	-0-					115
08	6045	X	3734	-0-	-2311	-0-	3734	2			N	-0-					115
09	5850	X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2			N	-0-					115
10	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	2			N	-0-					115
11	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	5027	2			N	-0-					115
*12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 57,329 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	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6805	-0-	-1063	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3175	-0-	-5255	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	910	-0-	-7801	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-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: 27,668 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	9052	X	7362	-0-	-1690	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6852	-0-	-1324	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7353	-0-	-273	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6768	-0-	-612	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6453	-0-	-897	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6107	-0-	-1488	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6760	-0-	-897	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6280	-0-	-1130	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5887	-0-	-1770	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6471	-0-	-69	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	2554	-0-	-3956	-0-	41	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4263	-0-	-1141	-0-	74	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	64	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	1372	-0-	-3698	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	239	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	150	1	8544	2	N	-0-					-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	210	1	8779	2	N	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	190	1	8064	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	239	1	5557	2	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	252	1	8737	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	5305	-0-	-3685	-0-	158	1	5147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,510 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	20801	X	15389	-0-	-5412	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	13130	-0-	-5658	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14301	-0-	-3958	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
06	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14209	-0-	-330	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13888	-0-	-2449	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	13790	-0-	-4870	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	13442	-0-	-5840	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13586	-0-	-5074	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13628	-0-	-632	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,379 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	40021	X	36971	-0-	-3050	-0-	36971	2			N	-0-					-0-
02	36148	X	33812	-0-	-2336	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
03	40021	X	36779	-0-	-3242	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	34220	-0-	-3760	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	34968	-0-	-3193	-0-	34968	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	33542	-0-	-2698	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34134	-0-	-3314	-0-	34134	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	33982	-0-	-2784	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	32539	-0-	-1691	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	33017	-0-	-1951	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	31842	-0-	-1698	-0-	31842	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	32744	-0-	-1387	-0-	32744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,550 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	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	8614	-0-	-8606	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12652	-0-	-6413	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	17336	-0-	-1114	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
05	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15861	-0-	-2589	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
07	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	18801	-0-	-264	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
09	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17292	-0-	-1158	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	18114	-0-	-2780	-0-	18114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,370 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	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12350	-0-	-166	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12061	-0-	-1349	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12863	-0-	-994	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12350	-0-	-1270	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12428	-0-	-1646	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11862	-0-	-2212	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11370	-0-	-1080	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10839	-0-	-2026	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	10989	-0-	-1442	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,540 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	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10148	-0-	-640	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	4177	-0-	-6611	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9440	-0-	-1000	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9513	-0-	-1275	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9457	-0-	-983	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8238	-0-	-3542	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,456 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	24211	X	11	-0-	-24200	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	5036	-0-	-16832	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	1712	-0-	-22499	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	5649	-0-	-17781	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
07	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16048	-0-	-1684	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	10234	-0-	-6926	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17593	-0-	-139	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15673	-0-	-1127	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
*12	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,417 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	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6026	2	N	44					211
							48	9									
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	479	1	5443	2	N	14					225
							15	9									
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	587	1	5941	2	N	27	33	1			219
							30	9									
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	589	1	5549	2	N	23					242
							25	9									
05	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	601	1	5528	2	N	27					269
							30	9									
06	6420	X	5638	-0-	-782	-0-	568	1	5036	2	N	31					300
							34	9									
07	6572	X	5962	-0-	-610	-0-	521	1	5405	2	N	33					333
							36	9									
08	6572	X	5409	-0-	-1163	-0-	448	1	4933	2	N	25					358
							28	9									
09	6150	X	4948	-0-	-1202	-0-	430	1	4490	2	N	25					383
							28	9									
10	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	528	1	5353	2	N	21	194	1			210
							23	9									
11	5760	X	5554	-0-	-206	-0-	495	1	5028	2	N	28					238
							31	9									
12	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	500	1	4985	2	N	22					260
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 70,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	761	1	8312	2	N	17					250
							19	9									
02	8148	X	7623	-0-	-525	-0-	614	1	6975	2	N	31					281
							34	9									
03	9083	X	9006	-0-	-77	-0-	805	1	8143	2	N	53	162	1			172
							58	9									
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	864	1	8142	2	N	17					189
							19	9									
05	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	886	1	8145	2	N	28					217
							31	9									
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	849	1	7523	2	N	25					242
							28	9									
07	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	744	1	7723	2	N	22					264
							24	9									
08	9331	X	8045	-0-	-1286	-0-	667	1	7354	2	N	22					286
							24	9									
09	9030	X	8163	-0-	-867	-0-	711	1	7430	2	N	20					306
							22	9									
10	9052	X	7840	-0-	-1212	-0-	701	1	7111	2	N	25					331
							28	9									
11	8400	X	8017	-0-	-383	-0-	716	1	7270	2	N	28	198	1			161
							31	9									
12	8494	X	7730	-0-	-764	-0-	700	1	6980	2	N	45					206
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 100,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
02	6608	X	5750	-0-	-858	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2		N	-0-			-0-
04	6870	X	6064	-0-	-806	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
06	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
07	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2		N	-0-			-0-
09	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	6354	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5921	-0-	-829	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5465	-0-	-1510	-0-	5465	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,663 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	13392	X	12919	-0-	-473	-0-	12919	2		N	-0-			-0-
02	12096	X	11631	-0-	-465	-0-	11631	2		N	-0-			-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2		N	-0-			-0-
04	12960	X	11463	-0-	-1497	-0-	11463	2		N	-0-			-0-
05	13392	X	10758	-0-	-2634	-0-	10758	2		N	-0-			-0-
06	12960	X	9168	-0-	-3792	-0-	9168	2		N	-0-			-0-
07	13392	X	9742	-0-	-3650	-0-	9742	2		N	-0-			-0-
08	13392	X	9645	-0-	-3747	-0-	9645	2		N	-0-			-0-
09	11460	X	9569	-0-	-1891	-0-	9569	2		N	-0-			-0-
10	10757	X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
11	9420	X	8156	-0-	-1264	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
12	9889	X	8043	-0-	-1846	-0-	8043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,381 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	13547	X	12841	-0-	-706	-0-	12841	2		N	-0-			-0-
02	12236	X	11591	-0-	-645	-0-	11591	2		N	-0-			-0-
03	13547	X	5609	-0-	-7938	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
04	12510	X	10758	-0-	-1752	-0-	10758	2		N	-0-			-0-
05	12834	X	12605	-0-	-229	-0-	12605	2		N	-0-			-0-
06	12420	X	11109	-0-	-1311	-0-	11109	2		N	-0-			-0-
07	12834	X	11299	-0-	-1535	-0-	11299	2		N	-0-			-0-
08	12617	X	11231	-0-	-1386	-0-	11231	2		N	-0-			-0-
09	12210	X	10573	-0-	-1637	-0-	10573	2		N	-0-			-0-
10	12617	X	9496	-0-	-3121	-0-	9496	2		N	-0-			-0-
11	11100	X	10387	-0-	-713	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
12	11284	X	10175	-0-	-1109	-0-	10175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,674 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	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 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	8122	X	6299	-0-	-1823	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8436	-0-	-4584	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3705	-0-	-8895	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12305	-0-	-715	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9469	-0-	-1271	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11272	-0-	-2306	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	9327	-0-	-3813	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	7206	-0-	-7984	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 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	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	294	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5641	-0-	-1471	-0-	256	1	5385	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	3715	-0-	-3694	-0-	205	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	13	-0-	-6887	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	7130	X	80	-0-	-7050	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	6900	X	21	-0-	-6879	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	6231	X	4	-0-	-6227	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	2	N	-0-					-0-
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,442 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	5332	X	2295	-0-	-3037	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3790	-0-	-1194	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4609	-0-	-731	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4565	-0-	-953	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4407	-0-	-213	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,247 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	18073	X	17661	-0-	-412	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	15889	-0-	-799	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17385	-0-	-1091	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17118	-0-	-762	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	17497	-0-	-173	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16802	-0-	-298	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	5295	-0-	-12406	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	10940	-0-	-6761	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
10	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
11	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17199	-0-	-1246	-0-	17199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 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	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_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	36828	X	36434	-0-	-394	-0-	36434	2			N	-0-					-0-
02	33012	X	29506	-0-	-3506	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	32160	-0-	-3862	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	30620	-0-	-4630	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	29802	-0-	-6623	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	28182	-0-	-7068	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	28872	-0-	-3802	-0-	28872	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	28369	-0-	-3778	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	26713	-0-	-3917	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27609	-0-	-2182	-0-	27609	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	26318	-0-	-1852	-0-	26318	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	26962	-0-	-1899	-0-	26962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,547 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	10819	X	8727	-0-	-2092	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9624	-0-	-823	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
08	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9757	-0-	-713	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11101	-0-	-617	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,016 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	8835	X	6488	-0-	-2347	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7048	-0-	-932	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6943	-0-	-767	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6657	-0-	-1155	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,784 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	26071	X	23944	-0-	-2127	-0-	23944	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	21118	-0-	-2234	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	22776	-0-	-3047	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	20973	-0-	-3597	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	20660	-0-	-3737	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	17556	-0-	-5604	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18510	-0-	-4864	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	18953	-0-	-3832	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17072	-0-	-3898	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17083	-0-	-3563	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15917	-0-	-2413	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	15291	-0-	-3650	-0-	15291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,853 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	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
*12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

01	25234	X	16519	-0-	-8715	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18096	-0-	-2792	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	14175	-0-	-8920	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	2858	-0-	-19492	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
06	19380	X	10102	-0-	-9278	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	2361	-0-	-17665	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
09	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	11332	-0-	-10178	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	5491	-0-	-18379	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

01	21328	X	17599	-0-	-3729	-0-	142	1	17457	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	16170	-0-	-770	-0-	144	1	16026	2	N	-0-					-0-
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	216	1	18064	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15241	-0-	-1799	-0-	262	1	14979	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	15998	-0-	-1920	-0-	547	1	15451	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	15498	-0-	-2202	-0-	565	1	14933	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	14225	-0-	-4065	-0-	299	1	13926	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	12881	-0-	-5409	-0-	403	1	12478	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	9625	-0-	-5885	-0-	234	1	9391	2	N	-0-					-0-
10	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	416	1	18695	2	N	-0-					-0-
11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	352	1	15529	2	N	-0-					-0-
*12	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	435	1	14514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,458 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6325	-0-	-3316	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-			-0-
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	7300	-0-	-2341	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8029	-0-	-1612	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8722	-0-	-608	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
*12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

01	14043	X	8859	-0-	-5184	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-			-0-
03	13423	X	7132	-0-	-6291	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-			-0-
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-			-0-
07	23157	X	10011	-0-	-13146	-0-	10011	2			N	-0-			-0-
08	23157	X	9313	-0-	-13844	-0-	9313	2			N	-0-			-0-
09	22410	X	11158	-0-	-11252	-0-	11158	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	9001	-0-	-2159	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	7861	-0-	-2549	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
12	11532	X	7373	-0-	-4159	-0-	7373	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

01	27125	X	21445	-0-	-5680	-0-	765	1	20680	2	N	-0-			-0-
02	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	713	1	18720	2	N	-0-			-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1041	1	15587	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	12627	-0-	-8133	-0-	970	1	11657	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	16336	-0-	-5178	-0-	947	1	15389	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	12143	-0-	-8677	-0-	963	1	11180	2	N	-0-			-0-
07	21514	X	7302	-0-	-14212	-0-	652	1	6650	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	5097	-0-	-11519	-0-	891	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	4998	-0-	-10812	-0-	586	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	11462	-0-	-4875	-0-	1093	1	10369	2	N	-0-			-0-
11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	986	1	15147	2	N	-0-			-0-
*12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	1151	1	10575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,330 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	6975	X	5490	-0-	-1485	-0-	198	1	5292	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4695	-0-	-1017	-0-	183	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4966	-0-	-1234	-0-	265	1	4701	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4038	-0-	-1602	-0-	224	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4376	-0-	-1111	-0-	343	1	4033	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	445	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	1185	-0-	-4023	-0-	524	1	661	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	283	-0-	-4677	-0-	136	1	147	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	487	1	1163	2	N	-0-			-0-
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	810	1	2292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,237 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	1240	X	656	-0-	-584	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	2294	X	584	-0-	-1710	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	2280	X	397	-0-	-1883	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	1334	-0-	-2014	-0-	1334	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,727 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	18259	X	11447	-0-	-6812	-0-	11447	2			N	-0-			-0-
02	16492	X	11130	-0-	-5362	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	8895	-0-	-9364	-0-	8895	2			N	-0-			-0-
04	17670	X	5986	-0-	-11684	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	6096	-0-	-10148	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	5211	-0-	-6729	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	5040	-0-	-7298	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
08	8897	X	5821	-0-	-3076	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
09	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-			-0-
10	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-			-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-			-0-
12	13857	X	12921	-0-	-936	-0-	12921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,719 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. GAS LIFT (I)(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	21774	-0-	-1414	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18963	-0-	-1981	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20102	-0-	-2342	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18938	-0-	-2782	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	18927	-0-	-3517	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	17702	-0-	-3358	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	18082	-0-	-2905	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	18091	-0-	-1997	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16681	-0-	-2249	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17148	-0-	-1793	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16345	-0-	-1355	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16614	-0-	-1490	-0-	16614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,367 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. GAS LIFT (I)(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	13156	-0-	-980	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11366	-0-	-1402	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12371	-0-	-1548	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11728	-0-	-1682	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11161	-0-	-1983	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11604	-0-	-982	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10810	-0-	-920	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10571	-0-	-1023	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9870	-0-	-1350	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9476	-0-	-2118	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,891 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10500	-0-	-672	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11613	-0-	-756	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10560	-0-	-1410	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10569	-0-	-1800	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11008	-0-	-842	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
10	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
11	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11153	-0-	-1464	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,666 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	1364	X	988	-0-	-376	-0-	981	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1232	X	454	-0-	-778	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	837	X	103	-0-	-734	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	14	-0-	-946	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

01	32302	X	27397	-0-	-4905	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	23736	-0-	-4544	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	9854	-0-	-20247	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	8887	-0-	-19163	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	8649	-0-	-19437	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	7744	-0-	-18776	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	7743	-0-	-18545	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7649	-0-	-2209	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6717	-0-	-2163	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	3660	-0-	-4989	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7413	-0-	-327	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6729	-0-	-1021	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15935	3	84	9	N	76	65	1			24
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14800	3	33	9	N	30	33	1			21
03	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15925	3	48	9	N	44	57	1			8
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15213	3	21	9	N	19	22	1			5
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15095	3	18	9	N	16	11	1			10
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14338	3	23	9	N	21	22	1			9
07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14898	3	34	9	N	31	33	1			7
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3			N	-0-					7
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14054	3	32	9	N	29	32	1			4
10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14265	3	21	9	N	19	20	1			3
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13760	3	8	9	N	7	7	1			3
12	14942	X	14249	-0-	-693	-0-	14199	3	50	9	N	45	31	1			17

TOTAL GAS PROD: 177,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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. (I) GAS LIFT(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	3169	-0-	-10719	-0-	305	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	6034	-0-	-6510	-0-	254	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9233	-0-	-160	-0-	274	1	8959	2	N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	275	1	8850	2	N	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	284	1	11897	2	N	-0-					-0-
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	267	1	9951	2	N	-0-					-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	281	1	9852	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11078	-0-	-1105	-0-	284	1	10794	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10116	-0-	-1674	-0-	280	1	9836	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	3696	-0-	-8487	-0-	294	1	3402	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	326	-0-	-10384	-0-	326	1			N	-0-					-0-
12	11067	X	595	-0-	-10472	-0-	289	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

01	22692	X	17518	-0-	-5174	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	13192	-0-	-5960	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10520	-0-	-10684	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16218	-0-	-4092	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14490	-0-	-4451	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15061	-0-	-1889	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15665	-0-	-1106	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
08	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13576	-0-	-2079	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	12047	-0-	-5383	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	10733	-0-	-7278	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

01	20429	X	17044	-0-	-3385	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13409	-0-	-4819	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	8748	-0-	-10782	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	7394	-0-	-11446	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	12561	-0-	-5605	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	10676	-0-	-5824	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11075	-0-	-3774	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11129	-0-	-1426	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10495	-0-	-1655	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,195 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	12896	X	10950	-0-	-1946	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10386	-0-	-1262	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11882	-0-	-1014	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10456	-0-	-2024	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10320	-0-	-1181	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10629	-0-	-1244	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10250	-0-	-73	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,556 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	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7354	-0-	-3090	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8006	-0-	-3340	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9687	-0-	-1293	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9170	-0-	-2176	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9061	-0-	-809	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9542	-0-	-471	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9810	-0-	-296	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9593	-0-	-187	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9584	-0-	-522	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,268 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	22878	X	22064	-0-	-814	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	19503	-0-	-1105	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	21626	-0-	-1190	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20803	-0-	-1277	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20798	-0-	-1553	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	18951	-0-	-2409	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19595	-0-	-2043	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	19728	-0-	-1910	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	19087	-0-	-1703	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19461	-0-	-1340	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18671	-0-	-409	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	19016	-0-	-700	-0-	19016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,303 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8062	-0-	-1114	-0-	820	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6818	-0-	-1218	-0-	717	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7742	-0-	-907	-0-	748	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7399	-0-	-941	-0-	731	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7444	-0-	-1174	-0-	729	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6980	-0-	-820	-0-	703	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7086	-0-	-664	-0-	737	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6927	-0-	-823	-0-	699	1	6228	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6539	-0-	-871	-0-	661	1	5878	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	719	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6363	-0-	-627	-0-	688	1	5675	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6389	-0-	-617	-0-	695	1	5694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 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	28923	X	24754	-0-	-4169	-0-	24711	2	43	9	Y	39	38	1			10
02	25984	X	20398	-0-	-5586	-0-	20398	2			Y	-0-					10
03	28768	X	22515	-0-	-6253	-0-	22446	2	69	9	Y	63	56	1			17
04	24330	X	18800	-0-	-5530	-0-	18800	2			Y	-0-					17
05	25141	X	19031	-0-	-6110	-0-	19031	2			Y	-0-					17
06	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17608	2	69	9	Y	63	64	1			16
07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			Y	-0-					16
08	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			Y	-0-					16
09	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			Y	-0-					16
10	19034	X	17018	-0-	-2016	-0-	17018	2			Y	-0-					16
11	17700	X	16538	-0-	-1162	-0-	16538	2			Y	-0-					16
12	18290	X	16578	-0-	-1712	-0-	16578	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 226,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 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	12369	X	9217	-0-	-3152	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	8090	-0-	-3082	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8914	-0-	-2742	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8192	-0-	-2218	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6959	-0-	-3364	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7860	-0-	-1068	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6612	-0-	-1578	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6594	-0-	-1559	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6300	-0-	-1590	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5487	-0-	-2666	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,235 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	23033	X	7661	-0-	-15372	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	6310	-0-	-11666	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	7861	-0-	-11514	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12180	-0-	-5550	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
06	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12155	-0-	-1345	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11478	-0-	-2472	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10345	-0-	-3155	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10535	-0-	-3167	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 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	14601	X	10310	-0-	-4291	-0-	378	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9555	-0-	-1085	-0-	364	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	5052	-0-	-5054	-0-	541	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7906	-0-	-2084	-0-	447	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8028	-0-	-2543	-0-	294	1	7734	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	5888	-0-	-4342	-0-	546	1	5342	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7394	-0-	-3177	-0-	315	1	7079	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	5564	-0-	-2620	-0-	426	1	5138	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	2288	-0-	-5632	-0-	268	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5544	-0-	-2485	-0-	417	1	5127	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	22	-0-	-7148	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 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	26443	X	23747	-0-	-2696	-0-	195	1	23552	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	183	1	21517	2	N	-0-					-0-
03	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	264	1	23368	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21760	-0-	-1220	-0-	221	1	21539	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	21757	-0-	-2268	-0-	217	1	21540	2	N	-0-					-0-
06	23250	X	20414	-0-	-2836	-0-	273	1	20141	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	9952	-0-	-14073	-0-	187	1	9765	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	19	-0-	-23603	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	21750	X	-0-	-0-	-21750	-0-					N	-0-					-0-
10	21762	X	14065	-0-	-7697	-0-	216	1	13849	2	N	-0-					-0-
11	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	3	1	24120	2	N	-0-					-0-
*12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	22030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,199 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	24273	X	15842	-0-	-8431	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	-0-	-0-	-19572	-0-					N	-0-					-0-
03	19313	X	6336	-0-	-12977	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18503	-0-	-187	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	13730	-0-	-5583	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14416	-0-	-914	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	10478	-0-	-21483	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	10271	-0-	-21690	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	14897	-0-	-16033	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	8704	-0-	-6207	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	10289	-0-	-4141	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	11912	-0-	-3495	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 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	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	5780	2	58	9	N	53					120
02	5964	X	4952	-0-	-1012	-0-	4839	2	113	9	N	103	196	1			27
03	6603	X	5497	-0-	-1106	-0-	5329	2	168	9	N	153					180
04	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5303	2	77	9	N	70	150	1			100
05	6324	X	5466	-0-	-858	-0-	5436	2	30	9	N	27					127
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5252	2	63	9	N	57	171	1			13
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5409	2	173	9	N	157					170
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5530	2	57	9	N	52	187	1			35
09	5370	X	5135	-0-	-235	-0-	5091	2	44	9	N	40					75
10	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5269	2	77	9	N	70					145
11	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	5395	2			N	-0-					145
*12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5857	2	57	9	N	52	182	1			15

TOTAL GAS PROD: 65,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 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	16740	X	16545	-0-	-195	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13668	-0-	-668	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14289	-0-	-1583	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15945	-0-	-75	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14990	-0-	-1564	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14353	-0-	-1667	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	12757	-0-	-3735	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13252	-0-	-3240	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
09	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12734	-0-	-1606	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12591	-0-	-4552	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,833 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	12307	X	9254	-0-	-3053	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7017	-0-	-3231	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8357	-0-	-2989	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	5029	-0-	-4811	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	3059	-0-	-6210	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	1812	-0-	-7938	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	201	-0-	-9874	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	140	-0-	-9610	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	243	-0-	-8778	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 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	16585	X	15787	-0-	-798	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14093	-0-	-887	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13572	-0-	-3013	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	13786	-0-	-2264	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15343	-0-	-436	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12500	-0-	-2770	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13877	-0-	-1716	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12739	-0-	-2606	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	11113	-0-	-3737	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13496	-0-	-1849	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12562	-0-	-878	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12189	-0-	-1699	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 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	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-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
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	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-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-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 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	9796	X	9084	-0-	-712	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8755	-0-	-93	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8712	-0-	-228	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8137	-0-	-1566	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7450	-0-	-2346	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8042	-0-	-1754	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8032	-0-	-668	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7971	-0-	-151	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
*12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,567 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	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-

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	23250	X	21938	-0-	-1312	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	18577	-0-	-2423	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19490	-0-	-3760	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	17002	-0-	-5498	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	16729	-0-	-6521	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	16585	-0-	-4655	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16576	-0-	-3977	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16771	-0-	-2728	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15824	-0-	-1186	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15832	-0-	-1311	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14956	-0-	-1634	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	13936	-0-	-2835	-0-	13936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,216 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	13423	X	11914	-0-	-1509	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11145	-0-	-979	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10604	-0-	-2602	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10445	-0-	-2035	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11137	-0-	-1201	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9388	-0-	-2552	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11621	-0-	-717	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10248	-0-	-881	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9698	-0-	-1072	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
10	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10585	-0-	-665	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10312	-0-	-1313	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,005 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	19468	X	10446	-0-	-9022	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11041	-0-	-6011	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	11596	-0-	-6942	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11832	-0-	-5958	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	11934	-0-	-4837	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10954	-0-	-866	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11088	-0-	-1126	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11317	-0-	-897	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10815	-0-	-1005	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

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	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	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	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	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	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	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	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	13361	X	12462	-0-	-899	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11483	-0-	-585	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12659	-0-	-392	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11905	-0-	-275	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12602	-0-	-108	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11284	-0-	-1426	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11893	-0-	-755	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11543	-0-	-667	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11333	-0-	-1284	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9598	-0-	-1922	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	7077	-0-	-4858	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: 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	16523	X	15540	-0-	-983	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13833	-0-	-1035	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15215	-0-	-1246	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13893	-0-	-2037	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	10721	-0-	-5616	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	7576	-0-	-7454	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	10423	-0-	-4891	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	10572	-0-	-4649	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12594	-0-	-1296	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
10	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10336	-0-	-2684	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,080 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	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9264	-0-	-1626	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8985	-0-	-3167	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10461	-0-	-1691	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9093	-0-	-1354	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8417	-0-	-1693	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8142	-0-	-2305	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,100 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	22816	X	17499	-0-	-5317	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	15798	-0-	-4026	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17128	-0-	-3425	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16126	-0-	-2084	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16275	-0-	-1209	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16271	-0-	-649	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	17337	-0-	-147	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	10833	-0-	-6310	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
09	39091	X	39091	-0-	-0-	-0-	39091	2			N	-0-					-0-
10	43929	X	43929	-0-	-0-	-0-	43929	2			N	-0-					-0-
11	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36479	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	32418	-0-	-7975	-0-	32418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,184 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8308	-0-				N	-0-			-0-
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2		N	-0-			-0-
03	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33786	2		N	-0-			-0-
04	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	2		N	-0-			-0-
05	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	2		N	-0-			-0-
06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2		N	-0-			-0-
07	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2		N	-0-			-0-
08	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	22482	2		N	-0-			-0-
09	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2		N	-0-			-0-
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2		N	-0-			-0-
11	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2		N	-0-			-0-
12	22661	X	21079	-0-	-1582	-0-	21079	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 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	15314	X	8365	-0-	-6949	-0-	8365	2		N	-0-			-0-
02	13832	X	7460	-0-	-6372	-0-	7460	2		N	-0-			-0-
03	12431	X	9459	-0-	-2972	-0-	9459	2		N	-0-			-0-
04	10080	X	9423	-0-	-657	-0-	9423	2		N	-0-			-0-
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-
06	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2		N	-0-			-0-
07	9734	X	8697	-0-	-1037	-0-	8697	2		N	-0-			-0-
08	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
09	9420	X	8111	-0-	-1309	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	7399	-0-	-1901	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	7621	-0-	-1079	-0-	7621	2		N	-0-			-0-
12	8990	X	6630	-0-	-2360	-0-	6630	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2		N	-0-			-0-
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2		N	-0-			-0-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2		N	-0-			-0-
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2		N	-0-			-0-
05	14818	X	14144	-0-	-674	-0-	14144	2		N	-0-			-0-
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2		N	-0-			-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2		N	-0-			-0-
08	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19939	2		N	-0-			-0-
09	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2		N	-0-			-0-
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2		N	-0-			-0-
11	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2		N	-0-			-0-
12	19933	X	17323	-0-	-2610	-0-	17323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,710 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	17050	X	14877	-0-	-2173	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12444	-0-	-2956	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13986	-0-	-3064	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	12592	-0-	-3908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	12194	-0-	-2686	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12042	-0-	-2358	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12025	-0-	-1956	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14596	-0-	-1034	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15674	-0-	-477	-0-	15674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,681 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	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	23802	-0-	-194	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	25505	-0-	-1062	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22323	-0-	-3387	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	18819	-0-	-7748	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	18140	-0-	-7570	-0-	245	1	17895	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	18931	-0-	-7419	-0-	362	1	18569	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	18996	-0-	-6517	-0-	362	1	18634	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	17517	-0-	-4803	-0-	351	1	17166	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	16255	-0-	-2686	-0-	362	1	15893	2	N	-0-					-0-
11	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	351	1	20735	2	N	-0-					-0-
*12	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	362	1	22226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,208 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	20522	X	16474	-0-	-4048	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	16334	-0-	-2622	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17756	-0-	-3231	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16813	-0-	-3497	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16852	-0-	-2461	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15437	-0-	-2053	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14961	-0-	-3112	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14019	-0-	-3744	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14080	-0-	-2720	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	14100	-0-	-2764	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13324	-0-	-2126	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
*12	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,008 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	6045	X	2224	-0-	-3821	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1653	-0-	-3772	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4204	-0-	-1976	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5954	-0-	-432	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3772	-0-	3772	3772	3772	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3931	-0-	3931	7703	3931	2			N	-0-					-0-
11	10853	X	3150	-0-	-7703	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2892	-0-	-3060	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,543 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	7316	X	6214	-0-	-1102	-0-	399	1	5809	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	6496	X	5487	-0-	-1009	-0-	417	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	432	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	418	1	5994	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5786	-0-	-724	-0-	414	1	5372	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5920	-0-	-410	-0-	393	1	5527	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5415	-0-	-1219	-0-	399	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5350	-0-	-1284	-0-	406	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5209	-0-	-1211	-0-	405	1	4804	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5580	-0-	-527	-0-	419	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5287	-0-	-623	-0-	419	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2798	-0-	-2627	-0-	335	1	2463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	38719	X	36429	-0-	-2290	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	32074	-0-	-2814	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	34953	-0-	-3673	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33508	-0-	-3362	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	33813	-0-	-3387	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	31026	-0-	-4224	-0-	31026	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	32802	-0-	-2724	-0-	32802	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	32585	-0-	-2383	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	30999	-0-	-2511	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	31529	-0-	-2292	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	30168	-0-	-1572	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	30831	-0-	-1967	-0-	30831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,717 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	(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	20894	X	6366	-0-		-14528	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
02	18172	X	-0-	-0-		-18172	-0-					N	-0-			-0-
03	19956	X	19956	-0-		-0-	-0-	19956	2			N	-0-			-0-
04	16243	X	16243	-0-		-0-	-0-	16243	2			N	-0-			-0-
05	15066	X	6042	-0-		-9024	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	15102	-0-		-4218	-0-	15102	2			N	-0-			-0-
07	48341	X	48341	-0-		-0-	-0-	48341	2			N	-0-			-0-
08	38224	X	38224	-0-		-0-	-0-	38224	2			N	-0-			-0-
09	0	W	31585	-0-		31585	31585	31585	2			N	-0-			-0-
10	0	W	29316	-0-		29316	60901	29316	2			N	-0-			-0-
11	87068	X	26167	-0-		-60901	-0-	26167	2			N	-0-			-0-
12	42067	X	25498	-0-		-16569	-0-	25498	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,840 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	(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	17143	X	6639	-0-		-10504	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
02	15484	X	-0-	-0-		-15484	-0-					N	-0-			-0-
03	18946	X	18946	-0-		-0-	-0-	18946	2			N	-0-			-0-
04	17446	X	17446	-0-		-0-	-0-	17446	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	4762	-0-		-11203	-0-	4762	2			N	-0-			-0-
06	17400	X	9175	-0-		-8225	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
07	19124	X	19124	-0-		-0-	-0-	19124	2			N	-0-			-0-
08	19231	X	19231	-0-		-0-	-0-	19231	2			N	-0-			-0-
09	0	W	12957	-0-		12957	12957	12957	2			N	-0-			-0-
10	0	W	15647	-0-		15647	28604	15647	2			N	-0-			-0-
11	40574	X	11970	-0-		-28604	-0-	11970	2			N	-0-			-0-
12	19220	X	11615	-0-		-7605	-0-	11615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,512 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	(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	17050	X	15639	-0-		-1411	-0-	341	1	15298	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	12796	-0-		-2604	-0-	345	1	12451	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	13106	-0-		-3169	-0-	390	1	12716	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13162	-0-		-1958	-0-	377	1	12785	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	12840	-0-		-2784	-0-	391	1	12449	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	12812	-0-		-2308	-0-	397	1	12415	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13175	-0-		-992	-0-	410	1	12765	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	13175	-0-		-434	-0-	413	1	12762	2	N	-0-			-0-
09	13179	X	13179	-0-		-0-	-0-	387	1	12792	2	N	-0-			-0-
10	13449	X	13449	-0-		-0-	-0-	398	1	13051	2	N	-0-			-0-
11	13465	X	13465	-0-		-0-	-0-	381	1	13084	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	12161	-0-		-1448	-0-	356	1	11805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,959 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	15097	X	10495	-0-	-4602	-0-	10495	2			N	-0-					1
02	13636	X	10450	-0-	-3186	-0-	10450	2			N	-0-					1
03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					1
04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					1
05	11563	X	10314	-0-	-1249	-0-	10314	2			N	-0-					1
06	11880	X	9864	-0-	-2016	-0-	9864	2			N	-0-					1
07	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					1
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15001	2	166	9	N	151					152
09	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					152
10	14942	X	13405	-0-	-1537	-0-	13405	2			N	-0-					152
11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					152
12	15159	X	11944	-0-	-3215	-0-	11944	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 150,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10932	-0-	-352	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10950	-0-	-644	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10458	-0-	-1136	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9375	-0-	-1245	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9279	-0-	-1664	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8646	-0-	-1944	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9424	-0-	-1457	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,166 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	12741	X	12441	-0-	-300	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10260	-0-	-1248	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10119	-0-	-1911	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10147	-0-	-2284	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9054	-0-	-2976	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8255	-0-	-3091	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7429	-0-	-3824	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4816	-0-	-5294	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	2837	-0-	-7300	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	4191	-0-	-4869	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	4419	-0-	-3827	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,207 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
04	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12617	-0-	-403	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11570	-0-	-1030	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11464	-0-	-1556	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	10614	-0-	-2406	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	5558	-0-	-7042	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10931	-0-	-1686	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10449	-0-	-1131	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10440	-0-	-1030	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,207 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. (I) GAS LIFT(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	14115	-0-	-207	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13131	-0-	-1377	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12187	-0-	-1853	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12688	-0-	-1820	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11676	-0-	-1974	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11062	-0-	-2082	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11135	-0-	-1135	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12159	-0-	-520	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11573	-0-	-97	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
*12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,998 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. (I) GAS LIFT(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	16152	-0-	-6292	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17209	-0-	-3063	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	10188	-0-	-12256	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	13298	-0-	-8422	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	11640	-0-	-10277	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	8436	-0-	-10014	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12410	-0-	-6655	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12227	-0-	-1506	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	2			N	-0-					-0-
11	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21397	2			N	-0-					-0-
*12	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,576 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	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	132	-0-	-1632	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3911	-0-	-894	-0-	3878	3	33	9	Y	30	33	1			18
02	4060	X	3967	-0-	-93	-0-	3942	3	25	9	Y	23	19	1			22
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	3991	3	19	9	Y	17	20	1			19
04	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3522	3	25	9	Y	23	36	1			6
05	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	3695	3	15	9	Y	14	10	1			10
06	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3695	3	19	9	Y	17	20	1			7
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8094	4366	3	14	9	Y	13	12	1			8
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	12864	4755	3	15	9	Y	14	13	1			9
09	17418	X	4554	-0-	-12864	-0-	4524	3	30	9	Y	27	13	1			23
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	3	15	9	Y	14	23	1			14
11	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	3950	3	17	9	Y	15					29
12	4774	X	3664	-0-	-1110	-0-	3629	3	35	9	Y	32	33	1			28

TOTAL GAS PROD: 47,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8148	X	7967	-0-	-181	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8225	-0-	-1230	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7877	-0-	-1273	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7605	-0-	-1633	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7030	-0-	-860	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6627	-0-	-1154	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,743 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	18879	X	18248	-0-	-631	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16287	-0-	-765	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	18805	-0-	-74	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	15752	-0-	-1918	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	15328	-0-	-2931	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15579	-0-	-2631	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	13717	-0-	-5100	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	14644	-0-	-4173	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14431	-0-	-1319	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	12921	-0-	-3168	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10863	-0-	-4707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	6898	-0-	-8013	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3963	-0-	-1090	-0-	3932	2	31	9	Y	28	30	1			18
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	4068	2	28	9	Y	25	20	1			23
03	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	4007	2	20	9	Y	18	21	1			20
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3660	2	28	9	Y	25	38	1			7
05	4526	X	3237	-0-	-1289	-0-	3225	2	12	9	Y	11	9	1			9
06	DLQ G-10		4232	-0-	4232	4232	4209	2	23	9	Y	21	22	1			8
07	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8391	4147	2	12	9	Y	11	11	1			8
08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	12415	4011	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	16784	X	4369	-0-	-12415	-0-	4341	2	28	9	Y	25	12	1			21
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	2	23	9	Y	21	26	1			16
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4214	2	17	9	Y	15					31
12	4526	X	3514	-0-	-1012	-0-	3481	2	33	9	Y	30	33	1			28

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4423	-0-	4423	6947	4423	2			N	-0-					-0-
02	11044	X	4097	-0-	-6947	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	954	-0-	-3426	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	316	-0-	-4210	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	277	-0-	-4528	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 8437

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

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
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	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
02	28812	X	24195	-0-	-4617	-0-	24195	3			N	-0-					-0-
03	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	3			N	-0-					-0-
04	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	27940	3			N	-0-					-0-
05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
06	25920	X	12136	-0-	-13784	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-					-0-
08	47759	X	47759	-0-	-0-	-0-	47759	3			N	-0-					-0-
09	55449	X	55449	-0-	-0-	-0-	55449	3			N	-0-					-0-
10	49915	X	49915	-0-	-0-	-0-	49915	3			N	-0-					-0-
11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	41274	3			N	-0-					-0-
12	57288	X	37557	-0-	-19731	-0-	37557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,657 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	9796	X	7817	-0-	-1979	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7442	-0-	-1406	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8979	-0-	-73	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8410	-0-	-332	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6812	-0-	-2426	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6859	-0-	-2379	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6330	-0-	-2610	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6629	-0-	-1772	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7166	-0-	-394	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6698	-0-	-153	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,648 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	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14269	-0-	-2027	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16014	-0-	-788	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14773	-0-	-2837	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15535	-0-	-2662	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	14071	-0-	-3539	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14839	-0-	-1188	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14193	-0-	-1834	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13940	-0-	-1090	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13940	-0-	-1591	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12976	-0-	-1394	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12628	-0-	-2221	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,390 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	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	41	1	10891	2	N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9395	-0-	-1195	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9334	-0-	-1609	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7936	-0-	-2654	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8399	-0-	-2141	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	6555	-0-	-3985	-0-	8	1	6547	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	2296	-0-	-7094	-0-	58	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	2788	-0-	-6543	-0-	215	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	3701	-0-	-4429	-0-	213	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	4319	-0-	-4082	-0-	260	1	4059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 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	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			N	-0-					31
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					31
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					31
04	6330	X	6085	-0-	-245	-0-	6085	2			N	-0-					31
05	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			N	-0-					31
06	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	6094	2			N	-0-					31
07	6634	X	6545	-0-	-89	-0-	6400	2	145	9	N	132	130	1			33
08	6634	X	6386	-0-	-248	-0-	6386	2			N	-0-					33
09	6090	X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2			N	-0-					33
10	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	5948	2			N	-0-					33
11	6330	X	5752	-0-	-578	-0-	5752	2			N	-0-					33
12	6541	X	5737	-0-	-804	-0-	5737	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 73,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	40	7			30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-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: 1 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	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3784	-0-	-3997	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	812	-0-	-6969	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-12287	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	-0-					-0-
03	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
05	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
07	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12126	-0-	-684	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12542	-0-	-695	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11759	-0-	-1051	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	9470	-0-	-5162	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 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	7812	X	1884	-0-	-5928	-0-	1869	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	7056	X	1721	-0-	-5335	-0-	1711	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	7006	X	1736	-0-	-5270	-0-	1726	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	2279	2	15	9	Y	14	21	1			3
05	3038	X	1490	-0-	-1548	-0-	1486	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	DLQ G-10		3698	-0-	3698	3698	3681	2	17	9	Y	15	14	1			5
07	DLQ G-10		3703	-0-	3703	7401	3690	2	13	9	Y	12	10	1			7
08	DLQ G-10		129	-0-	129	7530	129	2			Y	-0-	4	1			3
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	12865	X	11985	-0-	-880	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11403	-0-	-217	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
04	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11778	-0-	-839	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11223	-0-	-987	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11677	-0-	-878	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11264	-0-	-466	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10761	-0-	-1019	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9479	-0-	-1831	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
*12	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,972 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	19499	X	16825	-0-	-2674	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	29	-0-	-18759	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
04	20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-					-0-
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
06	16290	X	4911	-0-	-11379	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
11	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					N	-0-					-0-
12	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,175 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	9176	X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6719	-0-	-1401	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6279	-0-	-1967	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6413	-0-	-1567	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7128	-0-	-1087	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5809	-0-	-1901	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5668	-0-	-1772	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6189	-0-	-711	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6001	-0-	-1129	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4258	-0-	-2128	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,227 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	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13369	-0-	-43	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14208	-0-	-641	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12879	-0-	-1491	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12669	-0-	-2180	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12019	-0-	-2351	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12341	-0-	-2446	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11175	-0-	-3023	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	10658	-0-	-2212	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
11	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
*12	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,193 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	19127	X	16713	-0-	-2414	-0-	16590	2	123	9	N	112					180
02	17276	X	14993	-0-	-2283	-0-	14902	2	91	9	N	83	183	1			80
03	19251	X	10025	-0-	-9226	-0-	9942	2	83	9	N	75					155
04	18630	X	14299	-0-	-4331	-0-	14255	2	44	9	N	40	168	1			27
05	19251	X	8037	-0-	-11214	-0-	8028	2	9	9	N	8					35
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19641	2	31	9	N	28					63
07	16585	X	30	-0-	-16555	-0-	30	2			N	-0-					63
08	14787	X	12221	-0-	-2566	-0-	12197	2	24	9	N	22					85
09	18630	X	11711	-0-	-6919	-0-	11681	2	30	9	N	27					112
10	19251	X	15957	-0-	-3294	-0-	15954	2	3	9	N	3					115
11	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19197	2	102	9	N	93	191	1			17
*12	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20152	2	84	9	N	76					93

TOTAL GAS PROD: 163,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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. 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	11304	-0-		-879	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10068	-0-		-852	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10524	-0-		-1411	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10217	-0-		-1063	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9791	-0-		-1648	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8756	-0-		-2194	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8225	-0-		-2935	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8575	-0-		-1996	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8130	-0-		-2100	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8108	-0-		-1688	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7543	-0-		-1217	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7176	-0-		-1411	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,417 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. 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	2370	-0-		-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1746	-0-		-3658	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3389	-0-		-2594	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2691	-0-		-3099	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2445	-0-		-345	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2000	-0-		-1270	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1619	-0-		-1760	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1319	-0-		-2060	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1492	-0-		-1208	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	559	-0-		-1890	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	28	-0-		-1982	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	36	-0-		-1576	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,694 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. 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	8812	X	8812	-0-		-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
02	7238	X	7238	-0-		-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	4897	-0-		-4103	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-		-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	4269	-0-		-5001	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3852	-0-		-5727	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	6856	-0-		-3436	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7504	-0-		-2456	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9708	-0-		-584	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
11	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
*12	7858	X	7858	-0-		-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,725 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	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
03	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8829	-0-	-657	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5883	-0-	-3297	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	3448	-0-	-6038	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9180	X	2012	-0-	-7168	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
*12	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,917 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	15531	X	14905	-0-	-626	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15934	2	216	9	N	196	196	1			-0-
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15457	2	212	9	N	193	193	1			-0-
05	15686	X	15568	-0-	-118	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14841	-0-	-339	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14946	-0-	-740	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15230	-0-	-456	-0-	15015	2	215	9	N	195	195	1			-0-
09	15180	X	14702	-0-	-478	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15034	-0-	-528	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14127	-0-	-723	-0-	13775	2	352	9	N	320	189	1			131
12	15221	X	13860	-0-	-1361	-0-	13860	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 179,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	15717	X	10854	-0-	-4863	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8288	-0-	-5908	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12801	-0-	-2409	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12318	-0-	-2283	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10294	-0-	-2486	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	8311	-0-	-4926	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8486	-0-	-4751	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9652	-0-	-3158	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	9679	-0-	-2628	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8861	-0-	-1429	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	4079	-0-	-5903	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,817 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	1454	-0-	-6414	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3249	-0-	-4071	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6074	-0-	-1211	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	4136	-0-	-4594	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	3011	-0-	-6010	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 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	15159	X	14578	-0-	-581	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11368	-0-	-1540	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12073	-0-	-1474	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10071	-0-	-4029	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	8323	-0-	-6247	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	6911	-0-	-7189	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9679	-0-	-2380	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7735	-0-	-1625	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9011	-0-	-41	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7883	-0-	-153	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7724	-0-	-1328	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7252	-0-	-1478	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7027	-0-	-1715	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6884	-0-	-1765	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6634	-0-	-1736	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7073	-0-	-187	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6714	-0-	-323	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,383 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	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9544	-0-	-1040	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10029	-0-	-1689	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8865	-0-	-2475	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8985	-0-	-2733	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8533	-0-	-2267	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8786	-0-	-1258	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8509	-0-	-371	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7832	-0-	-1778	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7478	-0-	-1822	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7635	-0-	-1975	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,944 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	19809	X	15225	-0-	-4584	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15256	-0-	-1768	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14404	-0-	-2336	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11389	-0-	-3341	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	11035	-0-	-5860	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	10970	-0-	-5380	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	10055	-0-	-6840	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	11726	-0-	-2689	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	7717	-0-	-3683	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8614	-0-	-2732	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	7439	-0-	-3901	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	7696	-0-	-4022	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,526 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	15872	X	13007	-0-	-2865	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11035	-0-	-3301	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	11664	-0-	-4208	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	10922	-0-	-4108	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	11222	-0-	-3782	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11575	-0-	-1025	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11051	-0-	-1163	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10219	-0-	-1361	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10426	-0-	-1540	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10086	-0-	-1494	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10798	-0-	-238	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,956 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	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					N	-0-					-0-
02	42952	X	37262	-0-	-5690	-0-	37262	3			N	-0-					-0-
03	41951	X	41951	-0-	-0-	-0-	41951	3			N	-0-					-0-
04	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40335	3			N	-0-					-0-
05	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	3			N	-0-					-0-
06	40590	X	22071	-0-	-18519	-0-	22071	3			N	-0-					-0-
07	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					N	-0-					-0-
08	45756	X	38384	-0-	-7372	-0-	38384	3			N	-0-					-0-
09	98407	X	98407	-0-	-0-	-0-	98407	3			N	-0-					-0-
10	101499	X	101499	-0-	-0-	-0-	101499	3			N	-0-					-0-
11	91301	X	91301	-0-	-0-	-0-	91301	3			N	-0-					-0-
12	101680	X	71174	-0-	-30506	-0-	71174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588,140 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	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
03	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26475	2			N	-0-					-0-
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	15623	-0-	-3008	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16001	-0-	-2630	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	2222	-0-	-15808	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	8755	-0-	-9876	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	13016	-0-	-5014	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	10345	-0-	-5651	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,050 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	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
*02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			Y	-0-					-0-
*03	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			Y	-0-					-0-
*04	13410	X	13187	-0-	-223	-0-	13187	2			Y	-0-					-0-
*05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			Y	-0-					-0-
*06	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			Y	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			Y	-0-					-0-
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			Y	-0-					-0-
09	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			Y	-0-					-0-
10	14973	X	14229	-0-	-744	-0-	14229	2			Y	-0-					-0-
11	14490	X	13580	-0-	-910	-0-	13580	2			Y	-0-					-0-
12	14973	X	13954	-0-	-1019	-0-	13954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,582 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	5363	X	3464	-0-	-1899	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2452	-0-	-1356	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1055	-0-	-2417	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	785	-0-	-4405	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	251	-0-	-5112	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4717	-0-	-473	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	3658	-0-	-5208	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,924 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	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9820	-0-	-255	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8948	-0-	-802	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8461	-0-	-1614	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5987	-0-	-3763	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8671	-0-	-1404	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9021	-0-	-806	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8105	-0-	-835	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8395	-0-	-335	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8621	-0-	-400	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,399 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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-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
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	25916	X	20208	-0-	-5708	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19108	-0-	-4300	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	19031	-0-	-5056	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	19188	-0-	-4122	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20057	-0-	-2108	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18594	-0-	-1866	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18852	-0-	-2290	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18704	-0-	-1353	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	17304	-0-	-2106	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	17441	-0-	-2616	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16544	-0-	-2056	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16616	-0-	-2232	-0-	16616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,647 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	25730	X	11753	-0-	-13977	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	16	-0-	-23224	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	X	20	-0-	-22176	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
08	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
09	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	21993	-0-	-4977	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	22145	-0-	-3955	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	23015	-0-	-5412	-0-	23015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,402 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	19716	X	18048	-0-	-1668	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16459	-0-	-677	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17607	-0-	-3132	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15440	-0-	-4630	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	13816	-0-	-6923	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	8994	-0-	-8646	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9635	-0-	-8593	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	11166	-0-	-6442	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12233	-0-	-3217	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	4785	-0-	-6015	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,660 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	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2		N	-0-			-0-
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2		N	-0-			-0-
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2		N	-0-			-0-
05	13113	X	12182	-0-	-931	-0-	12182	2		N	-0-			-0-
06	12690	X	9844	-0-	-2846	-0-	9844	2		N	-0-			-0-
07	13113	X	11635	-0-	-1478	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
08	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2		N	-0-			-0-
09	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2		N	-0-			-0-
10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2		N	-0-			-0-
11	13860	X	13838	-0-	-22	-0-	13838	2		N	-0-			-0-
12	14322	X	14120	-0-	-202	-0-	14120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,118 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	22134	X	18662	-0-	-3472	-0-	18662	2		N	-0-			-0-
02	19992	X	19429	-0-	-563	-0-	19429	2		N	-0-			-0-
03	22134	X	21591	-0-	-543	-0-	21591	2		N	-0-			-0-
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2		N	-0-			-0-
05	21514	X	19138	-0-	-2376	-0-	19138	2		N	-0-			-0-
06	20880	X	18895	-0-	-1985	-0-	18895	2		N	-0-			-0-
07	21917	X	14766	-0-	-7151	-0-	14766	2		N	-0-			-0-
08	21917	X	15731	-0-	-6186	-0-	15731	2		N	-0-			-0-
09	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2		N	-0-			-0-
10	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2		N	-0-			-0-
11	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	26064	2		N	-0-			-0-
12	26660	X	21596	-0-	-5064	-0-	21596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,861 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	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	1008	X	295	-0-	-713	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	1116	X	776	-0-	-340	-0-	776	2		N	-0-			-0-
04	810	X	627	-0-	-183	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	2		N	-0-			-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	775	X	520	-0-	-255	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09	990	X	163	-0-	-827	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	1023	X	59	-0-	-964	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 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	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14677	2	95	9	Y	86	65	1			53
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8880	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	7347	X	7223	-0-	-124	-0-	7186	2	37	9	Y	34	44	1			40
04	12150	X	10431	-0-	-1719	-0-	10376	2	55	9	Y	50	76	1			14
05	12555	X	6463	-0-	-6092	-0-	6424	2	39	9	Y	35	20	1			29
06	DLQ G-10		6749	-0-	6749	6749	6727	2	22	9	Y	20	36	1			13
07	DLQ G-10		7324	-0-	7324	14073	7299	2	25	9	Y	23	22	1			14
08	DLQ G-10		6478	-0-	6478	20551	6455	2	23	9	Y	21	20	1			15
09	26851	X	6300	-0-	-20551	-0-	6259	2	41	9	Y	37	19	1			33
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5663	2	33	9	Y	30	39	1			24
11	7080	X	6302	-0-	-778	-0-	6271	2	31	9	Y	28					52
12	7316	X	6318	-0-	-998	-0-	6256	2	62	9	Y	56	59	1			49

TOTAL GAS PROD: 92,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

01	9672	X	7715	-0-	-1957	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6820	-0-	-1860	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6897	-0-	-2217	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7944	-0-	-876	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7590	-0-	-1524	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6934	-0-	-1281	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6735	-0-	-1480	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6536	-0-	-1414	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6192	-0-	-828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6467	-0-	-477	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,599 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	12617	X	11197	-0-	-1420	-0-	11197	2			N	-0-					62
02	11396	X	9906	-0-	-1490	-0-	9906	2			N	-0-					62
03	12617	X	11629	-0-	-988	-0-	11452	2	177	9	N	161	196	1			27
04	11580	X	10680	-0-	-900	-0-	10680	2			N	-0-					27
05	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10708	2			N	-0-					27
06	11250	X	10253	-0-	-997	-0-	10253	2			N	-0-					27
07	11625	X	10343	-0-	-1282	-0-	10343	2			N	-0-					27
08	11625	X	9952	-0-	-1673	-0-	9952	2			N	-0-					27
09	10680	X	10109	-0-	-571	-0-	10109	2			N	-0-					27
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					27
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					27
*12	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 127,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	11904	X	10696	-0-	-1208	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9480	-0-	-1272	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10269	-0-	-1387	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8448	-0-	-2557	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9296	-0-	-1054	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7766	-0-	-2743	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9481	-0-	-780	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8966	-0-	-724	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8738	-0-	-562	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	3949	-0-	-5537	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,019 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	32550	X	22753	-0-	-9797	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	25542	-0-	-3858	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	22033	-0-	-10517	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	25777	-0-	-653	-0-	25777	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	23164	-0-	-5108	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	4338	-0-	-23022	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	264	-0-	-28008	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					-0-
09	25770	X	21631	-0-	-4139	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
10	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	27109	2			N	-0-					-0-
11	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	25108	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	8891	-0-	-13460	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,610 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	30628	X	26687	-0-	-3941	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	22742	-0-	-4922	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	24799	-0-	-3566	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	22096	-0-	-5084	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	18135	-0-	-9269	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	19191	-0-	-6639	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24363	-0-	-809	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	22710	-0-	-2090	-0-	22710	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21533	-0-	-577	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	18018	-0-	-6348	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	18349	-0-	-5231	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	16429	-0-	-7937	-0-	16429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,052 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	31744	X	26669	-0-	-5075	-0-	1108	1	25561	2	N	-0-					-0-
02	28252	X	23500	-0-	-4752	-0-	940	1	22560	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	27004	-0-	-3097	-0-	973	1	26031	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	26602	-0-	-1748	-0-	972	1	25630	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	26671	-0-	-2624	-0-	949	1	25722	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	23018	-0-	-3112	-0-	827	1	22191	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21724	-0-	-5773	-0-	798	1	20926	2	N	-0-					-0-
08	27497	X	20513	-0-	-6984	-0-	719	1	19794	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	25206	-0-	-1404	-0-	872	1	24334	2	N	-0-					-0-
10	26660	X	23131	-0-	-3529	-0-	844	1	22287	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	18900	-0-	-4110	-0-	682	1	18218	2	N	-0-					-0-
12	26040	X	24688	-0-	-1352	-0-	879	1	23809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,626 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	21080	X	18514	-0-	-2566	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	15986	-0-	-2998	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	17291	-0-	-3727	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	15709	-0-	-4001	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12726	-0-	-7176	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	9317	-0-	-8593	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	8330	-0-	-9371	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	14885	-0-	-2413	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14441	-0-	-1279	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12122	-0-	-2278	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12696	-0-	-2215	-0-	12696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,758 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	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9514	-0-	-1014	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9889	-0-	-1550	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10378	-0-	-452	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9515	-0-	-1211	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10151	-0-	-575	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	5920	-0-	-4460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8950	-0-	-1342	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9719	-0-	-241	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
*12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,924 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	34782	X	31440	-0-	-3342	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	28538	-0-	-2430	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	30868	-0-	-3418	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	29486	-0-	-3184	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	29878	-0-	-2951	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28279	-0-	-2291	-0-	28279	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	28791	-0-	-2798	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29059	-0-	-1817	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	27572	-0-	-1918	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	27750	-0-	-2134	-0-	27750	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	26263	-0-	-2027	-0-	26263	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	26955	-0-	-2092	-0-	26955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,879 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	11129	X	5825	-0-	-5304	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	3183	-0-	-5469	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7382	-0-	-1701	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	2164	-0-	-6626	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5872	-0-	-3521	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
*12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,183 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	45632	X	38544	-0-	-7088	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
02	41216	X	32113	-0-	-9103	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	34481	-0-	-11151	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	29757	-0-	-14403	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
05	39649	X	28505	-0-	-11144	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	26163	-0-	-11127	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	25427	-0-	-10130	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	24008	-0-	-10464	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	22031	-0-	-7729	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	20954	-0-	-7566	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	21916	-0-	-4244	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	21225	-0-	-3544	-0-	21225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,124 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	18197	X	16225	-0-	-1972	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14202	-0-	-2038	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16730	-0-	-537	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
04	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	17041	-0-	-226	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15159	-0-	-1041	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14521	-0-	-3242	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14652	-0-	-3111	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	13721	-0-	-3469	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14317	-0-	-2733	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14058	-0-	-1092	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	14008	-0-	-655	-0-	14008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,821 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	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10215	-0-	-761	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11518	-0-	-510	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10589	-0-	-781	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10159	-0-	-2954	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9788	-0-	-3325	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9154	-0-	-3536	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	9201	-0-	-3261	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8999	-0-	-1591	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8469	-0-	-1513	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,101 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. (I) GAS LIFT(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	12881	-0-	-5626	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	9933	-0-	-6783	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	10073	-0-	-7628	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12721	-0-	-4409	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11367	-0-	-4536	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	7460	-0-	-5020	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10570	-0-	-2574	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10370	-0-	-3160	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12107	-0-	-2773	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,025 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. (I) GAS LIFT(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	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8076	-0-	-1914	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
08	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7579	-0-	-2411	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
10	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
*12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,919 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. (I) GAS LIFT(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	10670	-0-	-7217	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11834	-0-	-4322	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	12770	-0-	-5117	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	10806	-0-	-6504	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13342	-0-	-1414	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12073	-0-	-617	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11153	-0-	-2177	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9893	-0-	-3007	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9907	-0-	-3423	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10738	-0-	-1322	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10040	-0-	-1647	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,921 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	35278	X	31149	-0-	-4129	-0-	31149	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	25621	-0-	-5627	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	28007	-0-	-6062	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
04	32130	X	26543	-0-	-5587	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	26807	-0-	-6177	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	24941	-0-	-5209	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25097	-0-	-3268	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	24629	-0-	-3364	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	22922	-0-	-3628	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21713	-0-	-3217	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	21827	-0-	-3283	-0-	21827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,426 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	13702	X	11518	-0-	-2184	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9238	-0-	-3138	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10604	-0-	-2726	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9458	-0-	-3442	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	7955	-0-	-5220	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8787	-0-	-2373	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	405	-0-	-10197	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	1208	-0-	-9394	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,204 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	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					N	-0-					-0-
02	48888	X	34159	-0-	-14729	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	18307	-0-	-9128	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	21601	-0-	-4949	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
05	52668	X	52668	-0-	-0-	-0-	52668	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	24211	-0-	-12389	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					N	-0-					-0-
08	92020	X	92020	-0-	-0-	-0-	92020	2			N	-0-					-0-
09	108457	X	108457	-0-	-0-	-0-	108457	2			N	-0-					-0-
10	104598	X	104598	-0-	-0-	-0-	104598	2			N	-0-					-0-
11	87436	X	87436	-0-	-0-	-0-	87436	2			N	-0-					-0-
12	0	W	71294	-0-	71294	71294	71294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,751 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	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	14B	DENY	-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-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

01	33480	X	29978	-0-	-3502	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	27367	-0-	-2733	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	24377	-0-	-8421	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	21574	-0-	-9506	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	22383	-0-	-7904	-0-	22383	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	20987	-0-	-8323	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	21678	-0-	-8609	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	23710	-0-	-656	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
09	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
10	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
11	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
*12	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

01	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	4182	-0-	-17014	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	3	-0-	-23464	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-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: 16,296 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	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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15562	X	10679	-0-	-4883	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9739	-0-	-425	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9761	-0-	-559	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10229	-0-	-559	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	9577	-0-	-4673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	9304	-0-	-6258	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	5066	-0-	-9994	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*12	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	18848	X	15502	-0-	-3346	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	13852	-0-	-2612	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15424	-0-	-1192	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	7714	-0-	-8366	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13490	-0-	-1510	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12584	-0-	-2854	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12701	-0-	-3016	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	11910	-0-	-3300	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11467	-0-	-2033	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11136	-0-	-1574	-0-	11136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,257 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

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12509	-0-	-623	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11859	-0-	-2680	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14186	-0-	-353	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13029	-0-	-381	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13505	-0-	-693	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12214	-0-	-1526	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12302	-0-	-1896	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11932	-0-	-1148	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	7708	-0-	-5808	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	13513	-0-	-12992	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	16351	-0-	-7589	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	14929	-0-	-11576	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	17151	-0-	-6669	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	15171	-0-	-7335	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	4293	-0-	-13227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10286	-0-	-7446	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	5512	-0-	-11648	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
11	22830	X	21035	-0-	-1795	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	15842	-0-	-7749	-0-	15842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	400	-0-	-127	-0-	400	1			N	-0-					-0-
02	504	X	336	-0-	-168	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	558	X	155	-0-	-403	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	380	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	395	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	222	-0-	-2227	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	322	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	266	-0-	-2464	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	438	1	1533	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	271	-0-	-2489	-0-	271	1			N	-0-					-0-
12	2852	X	447	-0-	-2405	-0-	280	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,876 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	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	30720	2			N	-0-					-0-
02	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17749	-0-	-2773	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	17517	-0-	-3005	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18890	-0-	-970	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	15061	-0-	-5461	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	4017	-0-	-16505	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	634	-0-	-19226	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	800	-0-	-18730	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	1227	-0-	-17673	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	1952	-0-	-5457	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,953 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	14074	X	11924	-0-	-2150	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	9706	-0-	-3006	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10443	-0-	-3631	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10430	-0-	-3190	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11341	-0-	-1679	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10056	-0-	-1494	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9487	-0-	-1301	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11085	-0-	-261	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10578	-0-	-402	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11010	-0-	-88	-0-	11010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,585 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	124	X	-0-	-0-	-124	-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	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
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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	509	-0-	-667	-0-	509	1			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
06	630	X	544	-0-	-86	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	1			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 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	19096	X	16024	-0-	-3072	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14080	-0-	-4904	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15511	-0-	-5507	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	14858	-0-	-5482	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15928	-0-	-99	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15107	-0-	-403	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15085	-0-	-849	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
09	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
10	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13646	-0-	-1774	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14068	-0-	-1990	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
02	476	X	80	-0-	-396	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-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	600	X	-0-	-0-	-600	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 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	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	21837	-0-	-1151	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21404	-0-	-4047	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	19035	-0-	-5595	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	18893	-0-	-6558	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	16514	-0-	-6886	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	16358	-0-	-7822	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17380	-0-	-4010	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16208	-0-	-2842	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14538	-0-	-4341	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	12832	-0-	-3998	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	12083	-0-	-5308	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,909 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	13671	X	10709	-0-	-2962	-0-	10709	2			N	-0-					97
02	11928	X	7972	-0-	-3956	-0-	7972	2			N	-0-					97
03	12524	X	6243	-0-	-6281	-0-	6243	2			N	-0-					97
04	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97
05	10695	X	9786	-0-	-909	-0-	9786	2			N	-0-					97
06	10350	X	9101	-0-	-1249	-0-	9101	2			N	-0-					97
07	9703	X	9382	-0-	-321	-0-	9382	2			N	-0-					97
08	9796	X	9088	-0-	-708	-0-	9088	2			N	-0-					97
09	9480	X	8825	-0-	-655	-0-	8825	2			N	-0-					97
10	9796	X	7622	-0-	-2174	-0-	7622	2			N	-0-					97
11	9090	X	7965	-0-	-1125	-0-	7965	2			N	-0-					97
12	9393	X	7740	-0-	-1653	-0-	7740	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 103,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41571	X	39207	-0-	-2364	-0-	39207	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	35296	-0-	-2252	-0-	35296	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	38493	-0-	-288	-0-	38493	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	36123	-0-	-1827	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
05	39215	X	36713	-0-	-2502	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	33850	-0-	-4100	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	34458	-0-	-4633	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
08	38502	X	34707	-0-	-3795	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	32197	-0-	-3923	-0-	32197	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	26690	-0-	-10014	-0-	26690	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	26170	-0-	-7670	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	28829	-0-	-5891	-0-	28829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,733 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	28954	X	25449	-0-	-3505	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22059	-0-	-3701	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	23352	-0-	-4641	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	21564	-0-	-4926	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21955	-0-	-3496	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21071	-0-	-3559	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20255	-0-	-4173	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19986	-0-	-3357	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19266	-0-	-2304	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19238	-0-	-2710	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	18899	-0-	-2161	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	19287	-0-	-956	-0-	19287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,381 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	13206	X	292	-0-	-12914	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	773	-0-	-9279	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9487	-0-	-123	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15313	-0-	-373	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13321	-0-	-2365	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	10587	-0-	-4593	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	6472	-0-	-8997	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10256	-0-	-4564	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	4237	-0-	-10209	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,899 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	34720	X	21617	-0-	-13103	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	17927	-0-	-12397	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	18933	-0-	-11447	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	20301	-0-	-6519	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21210	-0-	-1172	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	20850	-0-	-60	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
07	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
08	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
09	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	17774	-0-	-4546	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16883	-0-	-4717	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20271	-0-	-2049	-0-	20271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,418 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	21483	X	15241	-0-	-6242	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	14214	-0-	-4938	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15128	-0-	-2482	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15449	-0-	-2748	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14775	-0-	-1425	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14690	-0-	-2050	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14050	-0-	-2690	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14541	-0-	-579	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14985	-0-	-453	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14249	-0-	-541	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14891	-0-	-144	-0-	14891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,962 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	24924	X	14689	-0-	-10235	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	17556	-0-	-4956	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	22505	-0-	-2357	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	21441	-0-	-2619	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	21495	-0-	-2034	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19872	-0-	-1908	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19740	-0-	-2766	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19260	-0-	-3246	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18062	-0-	-3388	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16868	-0-	-4615	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-
12	19747	X	5018	-0-	-14729	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,506 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	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8380	-0-	-160	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9002	-0-	-453	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8623	-0-	-2537	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8822	-0-	-2710	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7578	-0-	-1412	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	720	-0-	-7890	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7328	-0-	-832	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7777	-0-	-655	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,450 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	19747	X	16078	-0-	-3669	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13844	-0-	-3348	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	15283	-0-	-3534	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14640	-0-	-2310	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15571	-0-	-1572	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13703	-0-	-1867	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13989	-0-	-1325	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13868	-0-	-1694	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12752	-0-	-2308	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13226	-0-	-2336	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11982	-0-	-1728	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12480	-0-	-1501	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,416 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	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5314	-0-	-1723	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4590	-0-	-2220	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5237	-0-	-1800	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5255	-0-	-445	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,791 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	53227	X	45111	-0-	-8116	-0-	45111	2			N	-0-					-0-
02	48076	X	43395	-0-	-4681	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	46600	-0-	-6627	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	47100	X	44010	-0-	-3090	-0-	44010	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	27155	-0-	-20895	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	24000	-0-	-22500	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	32396	-0-	-15654	-0-	32396	2			N	-0-					-0-
08	46593	X	35934	-0-	-10659	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	36996	-0-	-7014	-0-	36996	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	36449	-0-	36449	36449	36449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,046 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	33356	X	20232	-0-	-13124	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	14463	-0-	-15665	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	19907	-0-	-13449	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	18019	-0-	-14261	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	17857	-0-	-3967	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16282	-0-	-3308	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15674	-0-	-4228	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	15482	-0-	-4420	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14304	-0-	-3726	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	12981	-0-	-4875	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	12893	-0-	-3397	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13625	-0-	-2061	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,719 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	35247	X	22091	-0-	-13156	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	31836	X	17548	-0-	-14288	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	35247	X	18122	-0-	-17125	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	16326	-0-	-17784	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	16924	-0-	-5179	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	15436	-0-	-5954	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15230	-0-	-4207	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14221	-0-	-3914	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14093	-0-	-2287	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	13011	-0-	-3915	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12595	-0-	-2855	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12289	-0-	-2932	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,886 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	38192	X	35676	-0-	-2516	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	32853	-0-	-1643	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	34489	-0-	-3703	-0-	34489	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	30051	-0-	-6909	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
05	38192	X	28599	-0-	-9593	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	26590	-0-	-8600	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	25727	-0-	-10636	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	24433	-0-	-10070	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	22115	-0-	-7945	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	21672	-0-	-6941	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	20812	-0-	-5768	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	21527	-0-	-4110	-0-	21527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,544 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

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	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
02	28252	X	8459	-0-	-19793	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
03	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	37619	2			N	-0-					-0-
04	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
05	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37898	2			N	-0-					-0-
06	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
07	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
08	37357	X	37357	-0-	-0-	-0-	37357	2			N	-0-					-0-
09	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
10	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	36463	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	27834	-0-	-2436	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	6318	-0-	-31099	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

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	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-					-0-
02	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
03	38987	X	38987	-0-	-0-	-0-	38987	2			N	-0-					-0-
04	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
05	37561	X	37561	-0-	-0-	-0-	37561	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	33809	-0-	-631	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
07	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	37124	2			N	-0-					-0-
08	36392	X	36392	-0-	-0-	-0-	36392	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	34331	-0-	-109	-0-	34331	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	34456	-0-	-1132	-0-	34456	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	29709	-0-	-4731	-0-	29709	2			N	-0-					-0-
12	36890	X	7664	-0-	-29226	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

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	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9085	-0-	-463	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	2485	-0-	-7063	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	9206	-0-	-34	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,309 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	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	4548	-0-	-5292	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8288	-0-	-1880	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5825	-0-	-4015	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6293	-0-	-3875	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4957	-0-	-3053	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5676	-0-	-4164	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	5857	-0-	-4652	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,069 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	24056	X	19877	-0-	-4179	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16612	-0-	-5116	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	13986	-0-	-6939	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
05	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	13798	-0-	-5432	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	7970	-0-	-15063	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	15236	-0-	-7797	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	15788	-0-	-6502	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	16614	-0-	-4900	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12042	-0-	-2688	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	13756	-0-	-2550	-0-	13756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,506 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	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
*12	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,353 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	7750	X	6459	-0-		-1291	-0-	728	1	5731	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5708	-0-		-1180	-0-	623	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6384	-0-		-622	-0-	642	1	5742	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5991	-0-		-789	-0-	631	1	5360	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6359	-0-		-492	-0-	637	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6013	-0-		-227	-0-	618	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6109	-0-		-277	-0-	649	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5821	-0-		-565	-0-	610	1	5211	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5491	-0-		-659	-0-	577	1	4914	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2017	-0-		-4338	-0-	327	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-		-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,352 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	8370	X	5326	-0-		-3044	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	1961	-0-		-5599	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	3644	-0-		-4478	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-		-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	5859	X	1918	-0-		-3941	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-		-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-		-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4429	-0-		-1271	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3792	-0-		-2098	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	98	-0-		-5602	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-		-5425	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,608 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	12679	X	10791	-0-		-1888	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	7161	-0-		-5607	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	10345	-0-		-3791	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	6421	-0-		-7259	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	5546	-0-		-6544	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	6878	-0-		-3562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7728	-0-		-2626	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8084	-0-		-2270	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	7523	X	7523	-0-		-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
11	9771	X	9771	-0-		-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*12	8272	X	8272	-0-		-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,888 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	17391	X	4174	-0-	-13217	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	2095	-0-	-11793	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	692	-0-	-12793	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
07	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12293	-0-	-3207	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	11746	-0-	-3254	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12650	-0-	-2850	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12020	-0-	-1570	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12803	-0-	-93	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,822 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	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8693	-0-	-697	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9039	-0-	-1718	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,989 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	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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	X	55	-0-	50	50	55	2			N	-0-					-0-
06	5	X	27	-0-	22	72	27	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		10	-0-	10	77	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	88	11	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
*12	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 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. (I) GAS LIFT(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	20658	-0-	-794	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19840	-0-	-1705	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19831	-0-	-1019	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19660	-0-	-1885	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17969	-0-	-2011	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18245	-0-	-2246	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18038	-0-	-2453	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	16423	-0-	-3407	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18510	-0-	-1144	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17597	-0-	-373	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16451	-0-	-1808	-0-	16451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,624 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. (I) GAS LIFT(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	17153	-0-	-3803	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	15370	-0-	-3558	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12058	-0-	-4620	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15870	-0-	-720	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13647	-0-	-3496	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	11698	-0-	-4892	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	13692	-0-	-3327	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15858	-0-	-541	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13811	-0-	-2059	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11944	-0-	-1758	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	3399	-0-	-11961	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	7470	-0-	-8402	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,970 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. (I) GAS LIFT(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	4236	-0-	-13093	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14855	-0-	-797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16052	-0-	-1277	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14064	-0-	-786	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	10926	-0-	-5535	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13217	-0-	-2713	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13789	-0-	-2672	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	11162	-0-	-4896	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12603	-0-	-1467	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11826	-0-	-1969	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11454	-0-	-1896	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	8802	-0-	-4993	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,986 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	42986	-0-	-3514	-0-	42986	2	N	-0-					-0-
02	41412	X	38099	-0-	-3313	-0-	38099	2	N	-0-					-0-
03	44857	X	41734	-0-	-3123	-0-	41734	2	N	-0-					-0-
04	42120	X	39874	-0-	-2246	-0-	39874	2	N	-0-					-0-
05	43524	X	40445	-0-	-3079	-0-	40445	2	N	-0-					-0-
06	41610	X	38359	-0-	-3251	-0-	38359	2	N	-0-					-0-
07	42191	X	37479	-0-	-4712	-0-	37479	2	N	-0-					-0-
08	41726	X	35584	-0-	-6142	-0-	35584	2	N	-0-					-0-
09	39870	X	32171	-0-	-7699	-0-	32171	2	N	-0-					-0-
10	40455	X	32651	-0-	-7804	-0-	32651	2	N	-0-					-0-
11	38370	X	34119	-0-	-4251	-0-	34119	2	N	-0-					-0-
12	36425	X	35766	-0-	-659	-0-	35766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,267 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	28636	-0-	-1961	-0-	28636	2	N	-0-					-0-
02	27636	X	24922	-0-	-2714	-0-	24922	2	N	-0-					-0-
03	29915	X	26791	-0-	-3124	-0-	26791	2	N	-0-					-0-
04	28380	X	25617	-0-	-2763	-0-	25617	2	N	-0-					-0-
05	29326	X	25544	-0-	-3782	-0-	25544	2	N	-0-					-0-
06	27720	X	24446	-0-	-3274	-0-	24446	2	N	-0-					-0-
07	27590	X	24853	-0-	-2737	-0-	24853	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	25738	-0-	-1046	-0-	25738	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	25112	-0-	-508	-0-	25112	2	N	-0-					-0-
10	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2	N	-0-					-0-
11	24900	X	23838	-0-	-1062	-0-	23838	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	23923	-0-	-2024	-0-	23923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,172 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8706	-0-	-1679	-0-	8681	2 25 9	N	23	158	1			33
02	8596	X	7062	-0-	-1534	-0-	7051	2 11 9	N	10					43
03	9517	X	8072	-0-	-1445	-0-	8048	2 24 9	N	22					65
04	8850	X	8833	-0-	-17	-0-	8772	2 61 9	N	55					120
05	8804	X	7706	-0-	-1098	-0-	7697	2 9 9	N	8					128
06	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6833	2 8 9	N	7					135
07	9114	X	7282	-0-	-1832	-0-	7276	2 6 9	N	5					140
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9682	2 14 9	N	13	122	1	13	5	18
09	8820	X	8218	-0-	-602	-0-	8218	2	N	-0-					18
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9115	2 6 9	N	5					23
11	9390	X	7650	-0-	-1740	-0-	7650	2	N	-0-					23
12	9703	X	8140	-0-	-1563	-0-	8121	2 19 9	N	17					40

TOTAL GAS PROD: 97,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	13	-0-	-9318	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	89	-0-	-3241	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 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	10726	X	9426	-0-	-1300	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6191	-0-	-3161	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	5267	-0-	-5025	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8665	-0-	-455	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9181	-0-	-1638	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8625	-0-	-1845	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8878	-0-	-1941	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8892	-0-	-948	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9296	-0-	-345	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 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	25854	X	21164	-0-	-4690	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17343	-0-	-5617	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	17575	-0-	-6760	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	8362	-0-	-13778	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	292	-0-	-21501	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	502	-0-	-19988	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	18480	-0-	-709	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
09	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18621	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	15525	-0-	-2951	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15345	-0-	-4845	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	9667	-0-	-11196	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,752 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
02	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17003	-0-	-357	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15494	-0-	-1306	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14476	-0-	-2884	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14468	-0-	-2332	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14683	-0-	-2677	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15192	-0-	-1796	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	13511	-0-	-1969	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	9541	-0-	-5401	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	1839	-0-	-12861	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	1	-0-	-15189	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,606 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. (I) GAS LIFT(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	3802	-0-	-10241	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	8122	-0-	-4562	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
04	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
05	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16514	-0-	-1786	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	10874	-0-	-9772	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	10755	-0-	-9891	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	9816	-0-	-10164	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	9062	-0-	-11584	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	8574	-0-	-7926	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8151	-0-	-2730	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,198 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. (I) GAS LIFT(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	9920	-0-	-10168	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	11372	-0-	-6772	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14706	-0-	-3119	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	13652	-0-	-2518	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13773	-0-	-1541	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12915	-0-	-1305	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12834	-0-	-1860	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	12334	-0-	-2360	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11383	-0-	-2267	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11409	-0-	-2355	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	10783	-0-	-2147	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
*12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,603 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	7347	X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6304	-0-	-332	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6364	-0-	-986	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6142	-0-	-1453	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6166	-0-	-809	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5602	-0-	-1187	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5892	-0-	-78	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,361 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	25606	X	21596	-0-	-4010	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20474	-0-	-2654	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22683	-0-	-2923	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20374	-0-	-1226	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	20390	-0-	-2271	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	21323	-0-	-637	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17579	-0-	-5113	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18605	-0-	-2725	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19207	-0-	-3547	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	18203	-0-	-3817	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20183	-0-	-2571	-0-	20183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,362 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	19189	X	15663	-0-	-3526	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	13180	-0-	-3622	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	10497	-0-	-5013	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14572	-0-	-1796	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15482	-0-	-886	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
08	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
09	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16593	-0-	-240	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	13930	-0-	-2360	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14003	-0-	-2923	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,569 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	15159	X	12501	-0-	-2658	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11371	-0-	-2321	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11799	-0-	-2957	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13613	-0-	-89	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13012	-0-	-3635	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11913	-0-	-4197	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12582	-0-	-4065	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11517	-0-	-2943	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10966	-0-	-2426	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,662 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	6663	-0-	6663	602657	6663	2			N	-0-					-0-
02	0	A	6229	-0-	6229	608886	6229	2			N	-0-					-0-
03	0	A	6725	-0-	6725	615611	6725	2			N	-0-					-0-
04	0	A	6012	-0-	6012	621623	6012	2			N	-0-					-0-
05	0	A	6669	-0-	6669	628292	6669	2			N	-0-					-0-
06	0	A	6543	-0-	6543	634835	6543	2			N	-0-					-0-
07	0	A	6548	-0-	6548	641383	6548	2			N	-0-					-0-
08	0	A	6132	-0-	6132	647515	6132	2			N	-0-					-0-
09	0	A	5719	-0-	5719	653234	5719	2			N	-0-					-0-
10	0	A	6084	-0-	6084	659318	6084	2			N	-0-					-0-
11	0	A	5517	-0-	5517	664835	5517	2			N	-0-					-0-
12	0	A	4695	-0-	4695	669530	4695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,536 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	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	362	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	327	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	362	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	351	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	362	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	351	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	362	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3243	-0-	-657	-0-	351	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	362	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	351	1	2991	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2515	-0-	-1174	-0-	362	1	2153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,021 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	19196	-0-	-2504	-0-	19196	2		N	-0-			-0-
02	18256	X	15305	-0-	-2951	-0-	15305	2		N	-0-			-0-
03	20212	X	17412	-0-	-2800	-0-	17412	2		N	-0-			-0-
04	19410	X	15538	-0-	-3872	-0-	15538	2		N	-0-			-0-
05	19251	X	15677	-0-	-3574	-0-	15677	2		N	-0-			-0-
06	18570	X	15071	-0-	-3499	-0-	15071	2		N	-0-			-0-
07	17422	X	13906	-0-	-3516	-0-	13906	2		N	-0-			-0-
08	17422	X	14792	-0-	-2630	-0-	14792	2		N	-0-			-0-
09	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17508	2		N	-0-			-0-
10	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2		N	-0-			-0-
11	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2		N	-0-			-0-
12	18104	X	14496	-0-	-3608	-0-	14496	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,187 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12352	-0-	-3024	-0-	12352	2		N	-0-			-0-
02	13888	X	11073	-0-	-2815	-0-	11073	2		N	-0-			-0-
03	15376	X	12334	-0-	-3042	-0-	12334	2		N	-0-			-0-
04	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2		N	-0-			-0-
05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2		N	-0-			-0-
06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2		N	-0-			-0-
07	15965	X	13928	-0-	-2037	-0-	13928	2		N	-0-			-0-
08	15965	X	13444	-0-	-2521	-0-	13444	2		N	-0-			-0-
09	15450	X	12046	-0-	-3404	-0-	12046	2		N	-0-			-0-
10	15779	X	9866	-0-	-5913	-0-	9866	2		N	-0-			-0-
11	14700	X	10243	-0-	-4457	-0-	10243	2		N	-0-			-0-
12	13919	X	9344	-0-	-4575	-0-	9344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,663 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	2		N	-0-			-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	8152	2		N	-0-			-0-
06	8370	X	2182	-0-	-6188	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
07	8649	X	677	-0-	-7972	-0-	677	2		N	-0-			-0-
08	8215	X	1250	-0-	-6965	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
09	7950	X	837	-0-	-7113	-0-	837	2		N	-0-			-0-
10	8153	X	1557	-0-	-6596	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
*12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,077 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	34162	X	121	-0-	-34041	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	-0-	-0-	-33404	-0-					N	-0-					-0-
03	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
09	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
10	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	8904	-0-	-12576	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,413 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	T. A.		21625	-0-	21625	57776	21625	2			N	-0-					-0-
02	94247	X	36471	-0-	-57776	-0-	36471	2			N	-0-					-0-
03	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	36380	-0-	-2530	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	37893	-0-	-2500	-0-	37893	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	32557	-0-	-6533	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	29602	-0-	-10791	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	17693	-0-	-20778	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
09	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	35473	-0-	-2409	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	27440	-0-	-5110	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	25185	-0-	-15394	-0-	25185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,060 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	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	38968	2			N	-0-					-0-
02	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	34922	2			N	-0-					-0-
03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	37389	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	34280	-0-	-3430	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	35914	-0-	-3053	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
06	37710	X	33622	-0-	-4088	-0-	33622	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	32533	-0-	-6124	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	26789	-0-	-10597	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	33352	-0-	-1418	-0-	33352	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	32135	-0-	-3794	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
11	33630	X	29243	-0-	-4387	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	29172	-0-	-5300	-0-	29172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,319 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	26536	X	21066	-0-	-5470	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	17360	-0-	-5796	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	17353	-0-	-7044	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	16749	-0-	-5181	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16664	-0-	-5749	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	14518	-0-	-5882	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15803	-0-	-3417	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
10	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17221	-0-	-899	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	15238	-0-	-3827	-0-	15238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,003 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	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	360	1	4783	2	N	-0-					33
02	4760	X	4652	-0-	-108	-0-	262	1	4390	2	N	-0-					33
03	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	279	1	4887	2	N	-0-					33
04	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	274	1	4584	2	N	-0-					33
05	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	279	1	4508	2	N	-0-					33
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	270	1	4406	2	N	-0-					33
07	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	278	1	4441	2	N	-0-					33
08	5177	X	4766	-0-	-411	-0-	281	1	4485	2	N	-0-					33
09	4860	X	4115	-0-	-745	-0-	283	1	3832	2	N	-0-					33
10	4836	X	4479	-0-	-357	-0-	290	1	4189	2	N	-0-					33
11	4680	X	4409	-0-	-271	-0-	290	1	4119	2	N	-0-					33
12	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	260	1	4058	2	N	117					150
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 56,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	13485	X	7	-0-	-13478	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
04	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11909	-0-	-2911	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9090	-0-	-6224	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13616	-0-	-1698	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12494	-0-	-2326	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10421	-0-	-4893	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	10436	-0-	-2734	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	9918	-0-	-3691	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,585 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	17391	X	12842	-0-	-4549	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13846	-0-	-1862	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16060	-0-	-711	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15160	-0-	-350	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14978	-0-	-367	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15465	-0-	-75	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15330	-0-	-728	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
09	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14995	-0-	-1001	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13862	-0-	-2278	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	12983	-0-	-3695	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,786 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	24056	X	22668	-0-	-1388	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19820	-0-	-1880	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	22037	-0-	-1275	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	20977	-0-	-1313	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21483	-0-	-1240	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20555	-0-	-1375	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21107	-0-	-934	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	20334	-0-	-1707	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19010	-0-	-1960	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16911	-0-	-4572	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	14830	-0-	-5720	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	16408	-0-	-4703	-0-	16408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,140 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	16554	X	14943	-0-	-1611	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12996	-0-	-1956	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13925	-0-	-1327	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12854	-0-	-1606	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13018	-0-	-1924	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12505	-0-	-1879	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
09	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
10	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
11	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15753	-0-	-1452	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,395 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	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	3418	-0-	-6812	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,011 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	25482	X	7103	-0-	-18379	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	21268	-0-	-3749	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	20341	-0-	-2039	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	21885	-0-	-3845	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	2633	-0-	-22267	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24154	-0-	-1576	-0-	24154	2			N	-0-					-0-
08	27824	X	27824	-0-	-0-	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19715	-0-	-1465	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	16593	-0-	-7556	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	20847	-0-	-4053	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	21779	-0-	-6059	-0-	21779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,540 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	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					97
02	7056	X	6093	-0-	-963	-0-	6093	2			N	-0-					97
03	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	6545	2	87	9	N	79	151	1			25
04	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	2			N	-0-					25
05	6944	X	4477	-0-	-2467	-0-	4477	2			N	-0-					25
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					25
07	6758	X	6667	-0-	-91	-0-	6667	2			N	-0-					25
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					25
09	8100	X	6626	-0-	-1474	-0-	6626	2			N	-0-					25
10	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					25
11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					25
*12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 82,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	41602	X	40563	-0-	-1039	-0-	1686	1	38877	2	N	-0-			-0-
02	37576	X	36448	-0-	-1128	-0-	1458	1	34990	2	N	-0-			-0-
03	41602	X	40576	-0-	-1026	-0-	1462	1	39114	2	N	-0-			-0-
04	39930	X	39028	-0-	-902	-0-	1426	1	37602	2	N	-0-			-0-
05	41261	X	39733	-0-	-1528	-0-	1414	1	38319	2	N	-0-			-0-
06	39270	X	37872	-0-	-1398	-0-	1361	1	36511	2	N	-0-			-0-
07	40579	X	36662	-0-	-3917	-0-	1347	1	35315	2	N	-0-			-0-
08	40579	X	30642	-0-	-9937	-0-	1075	1	29567	2	N	-0-			-0-
09	39030	X	28590	-0-	-10440	-0-	989	1	27601	2	N	-0-			-0-
10	39742	X	29139	-0-	-10603	-0-	1064	1	28075	2	N	-0-			-0-
11	37860	X	27995	-0-	-9865	-0-	1011	1	26984	2	N	-0-			-0-
12	31124	X	28245	-0-	-2879	-0-	1006	1	27239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 415,493 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	16833	X	13573	-0-	-3260	-0-	13573	2			N	-0-			-0-
02	13860	X	12054	-0-	-1806	-0-	12054	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	12271	-0-	-3074	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	12077	-0-	-1933	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	11597	-0-	-1981	-0-	11597	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	9827	-0-	-3313	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	7421	-0-	-5940	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-			-0-
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			-0-
10	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-			-0-
11	9840	X	39	-0-	-9801	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,859 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	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	3			N	-0-			22
02	6972	X	5798	-0-	-1174	-0-	5798	3			N	-0-			22
03	8463	X	5627	-0-	-2836	-0-	5627	3			N	-0-			22
04	8190	X	4990	-0-	-3200	-0-	4990	3			N	-0-			22
05	8463	X	5238	-0-	-3225	-0-	5238	3			N	-0-			22
06	7830	X	4217	-0-	-3613	-0-	4217	3			N	-0-			22
07	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			N	-0-			22
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-			22
09	5070	X	1662	-0-	-3408	-0-	1662	3			N	-0-			22
10	6293	X	5363	-0-	-930	-0-	5363	3			N	-0-			22
11	6090	X	4053	-0-	-2037	-0-	4053	3			N	-0-			22
12	6293	X	701	-0-	-5592	-0-	701	3			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 57,948 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 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	22134	X	20400	-0-	-1734	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	18602	-0-	-1390	-0-	18602	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20305	-0-	-1829	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	18941	-0-	-2449	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19259	-0-	-1325	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18623	-0-	-1297	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19579	-0-	-1005	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19278	-0-	-1027	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
09	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
10	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
11	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17595	-0-	-2059	-0-	17595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,194 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	24056	X	17230	-0-	-6826	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16058	-0-	-5670	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18970	-0-	-5086	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20659	-0-	-2621	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21187	-0-	-2621	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17302	-0-	-1058	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
07	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
08	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
09	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
10	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20994	-0-	-2286	-0-	20994	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	21001	-0-	-3365	-0-	21001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,876 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	21917	X	20663	-0-	-1254	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	16659	-0-	-2157	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19697	-0-	-313	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19587	-0-	-1090	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18439	-0-	-1571	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17588	-0-	-2779	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	20247	-0-	-120	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17970	-0-	-1740	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	7178	-0-	-12414	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	19344	-0-	-246	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	16551	-0-	-3692	-0-	16551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,356 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. (I) GAS LIFT(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	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10807	-0-	-2647	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9990	-0-	-3030	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9470	-0-	-2837	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8732	-0-	-3178	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8369	-0-	-3039	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8999	-0-	-1820	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8449	-0-	-1541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7918	-0-	-1537	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7532	-0-	-1198	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8193	-0-	-797	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 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	47678	X	40149	-0-	-7529	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	37574	-0-	-4258	-0-	37574	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	42143	-0-	-2714	-0-	42143	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38983	-0-	-3017	-0-	38983	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	39000	-0-	-2788	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
06	40770	X	27824	-0-	-12946	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	16730	-0-	-25399	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-					-0-
09	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					N	-0-					-0-
10	38998	X	-0-	-0-	-38998	-0-					N	-0-					-0-
11	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		24405	-0-	24405	24405	24405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 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	45291	X	37676	-0-	-7615	-0-	37676	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	32945	-0-	-6927	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	33201	-0-	-7192	-0-	33201	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	27771	-0-	-11319	-0-	27771	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	26976	-0-	-11557	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	26050	-0-	-10400	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	26855	-0-	-9632	-0-	26855	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	26160	-0-	-7041	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	25983	-0-	-1797	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24339	-0-	-2631	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	23478	-0-	-2562	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	25723	-0-	-1123	-0-	25723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,157 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					53
02	6972	X	6218	-0-	-754	-0-	6203	2	15	9	N	14					67
03	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6837	2	133	9	N	121	63	1			125
04	7200	X	5628	-0-	-1572	-0-	5628	2			N	-0-					125
05	7192	X	5338	-0-	-1854	-0-	5310	2	28	9	N	25					150
06	6750	X	5181	-0-	-1569	-0-	5181	2			N	-0-					150
07	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	5510	2			N	-0-					150
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					150
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					150
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					150
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					150
12	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	7379	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 78,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8637	-0-	-423	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8393	-0-	-1775	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-16819	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8322	-0-	-5118	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	6653	-0-	-7204	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	7624	-0-	-5786	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7020	-0-	-3055	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	3962	-0-	-4948	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3091	-0-	-6116	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-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: 36,686 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	12307	X	9813	-0-	-2494	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	6186	-0-	-4930	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5610	-0-	-6697	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	7692	-0-	-2718	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	4333	-0-	-6424	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4362	-0-	-5148	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5520	-0-	-2416	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4501	-0-	-3435	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	988	-0-	-6692	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
*12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,271 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	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	11651	-0-	-8209	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	12721	-0-	-7863	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13540	-0-	-6380	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	6938	-0-	-13646	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	5599	-0-	-14985	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	4064	-0-	-9466	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	2978	-0-	-11003	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
*12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,585 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	7378	X	89	-0-	-7289	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-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: 89 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	18879	X	17258	-0-	-1621	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14618	-0-	-782	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17245	-0-	-1851	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16135	-0-	-2345	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	16512	-0-	-2584	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	15246	-0-	-1464	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15222	-0-	-2014	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14325	-0-	-2911	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14783	-0-	-1357	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15170	-0-	-1353	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	15046	-0-	-194	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13929	-0-	-1354	-0-	13929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,489 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	19654	X	17626	-0-	-2028	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
03	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	9985	-0-	-9669	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	7696	-0-	-11324	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14232	-0-	-5422	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	16810	-0-	-2844	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14550	-0-	-4470	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
10	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15402	-0-	-858	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
*12	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,731 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	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6462	-0-	-5186	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6001	-0-	-5779	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9079	-0-	-1181	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9085	-0-	-308	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7237	-0-	-1913	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	5562	-0-	-3893	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5959	-0-	-2831	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6209	-0-	-2874	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,639 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	26288	X	22264	-0-	-4024	-0-	22264	2		N	-0-			-0-
02	23744	X	19879	-0-	-3865	-0-	19879	2		N	-0-			-0-
03	24335	X	20733	-0-	-3602	-0-	20733	2		N	-0-			-0-
04	23190	X	18890	-0-	-4300	-0-	18890	2		N	-0-			-0-
05	23684	X	19039	-0-	-4645	-0-	19039	2		N	-0-			-0-
06	21540	X	17861	-0-	-3679	-0-	17861	2		N	-0-			-0-
07	22010	X	18485	-0-	-3525	-0-	18485	2		N	-0-			-0-
08	20739	X	17903	-0-	-2836	-0-	17903	2		N	-0-			-0-
09	18900	X	17655	-0-	-1245	-0-	17655	2		N	-0-			-0-
10	19034	X	18180	-0-	-854	-0-	18180	2		N	-0-			-0-
11	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	2		N	-0-			-0-
12	18476	X	18078	-0-	-398	-0-	18078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10717	-0-	-1931	-0-	10717	2		N	-0-			-0-
02	11424	X	9864	-0-	-1560	-0-	9864	2		N	-0-			-0-
03	11873	X	11683	-0-	-190	-0-	11683	2		N	-0-			-0-
04	11490	X	11001	-0-	-489	-0-	11001	2		N	-0-			-0-
05	10912	X	10431	-0-	-481	-0-	10431	2		N	-0-			-0-
06	11310	X	8829	-0-	-2481	-0-	8829	2		N	-0-			-0-
07	11687	X	10083	-0-	-1604	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
08	11687	X	10142	-0-	-1545	-0-	10142	2		N	-0-			-0-
09	11010	X	9053	-0-	-1957	-0-	9053	2		N	-0-			-0-
10	10416	X	9690	-0-	-726	-0-	9690	2		N	-0-			-0-
11	9810	X	6946	-0-	-2864	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8365	-0-	8365	8365	8365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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. 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	16492	X	13584	-0-		-2908	-0-		13584	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	11126	-0-		-3770	-0-		11126	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13903	-0-		-2589	-0-		13903	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12712	-0-		-1808	-0-		12712	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	11879	-0-		-2722	-0-		11879	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12738	-0-		-702	-0-		12738	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13021	-0-		-867	-0-		13021	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13156	-0-		-732	-0-		13156	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11437	-0-		-1313	-0-		11437	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	10691	-0-		-2484	-0-		10691	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11714	-0-		-1036	-0-		11714	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11573	-0-		-1571	-0-		11573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,534 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. 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	34441	X	32177	-0-		-2264	-0-		32177	2			N	-0-					-0-
02	31108	X	28444	-0-		-2664	-0-		28444	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29912	-0-		-4529	-0-		29912	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	27665	-0-		-5665	-0-		27665	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27871	-0-		-4307	-0-		27871	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	25988	-0-		-5152	-0-		25988	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25470	-0-		-6026	-0-		25470	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25835	-0-		-4080	-0-		25835	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	24878	-0-		-2782	-0-		24878	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26659	-0-		-1210	-0-		26659	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24686	-0-		-1294	-0-		24686	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	24437	-0-		-1386	-0-		24437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,022 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. 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	26691	X	23870	-0-		-2821	-0-		23870	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	19665	-0-		-4443	-0-		19665	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	4466	-0-		-22225	-0-		4466	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	17523	-0-		-7407	-0-		17523	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23114	-0-		-1686	-0-		23114	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17171	-0-		-5929	-0-		17171	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	18847	-0-		-2915	-0-		18847	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	17845	-0-		-5281	-0-		17845	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	20224	-0-		-2156	-0-		20224	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	18923	-0-		-4203	-0-		18923	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17349	-0-		-891	-0-		17349	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17179	-0-		-3715	-0-		17179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,176 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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			19
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			19
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			19
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			19
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	198	1	5140	2	N	-0-			19
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	354	1	8621	2	N	-0-			19
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	337	1	7082	2	N	-0-			19
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	215	1	5048	2	N	-0-			19
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	119	1	4230	2	N	-0-			19
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			19
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			19
12	7254	X	5299	-0-	-1955	-0-	5268	2	31	9	N	28			47

TOTAL GAS PROD: 46,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	28489	X	11865	-0-	-16624	-0-	11865	2			N	-0-			-0-
02	24948	X	20676	-0-	-4272	-0-	20676	2			N	-0-			-0-
03	24583	X	23258	-0-	-1325	-0-	23258	2			N	-0-			-0-
04	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-			-0-
05	22878	X	19008	-0-	-3870	-0-	19008	2			N	-0-			-0-
06	22500	X	11278	-0-	-11222	-0-	11278	2			N	-0-			-0-
07	26226	X	19357	-0-	-6869	-0-	19357	2			N	-0-			-0-
08	26226	X	23114	-0-	-3112	-0-	23114	2			N	-0-			-0-
09	25380	X	23282	-0-	-2098	-0-	23282	2			N	-0-			-0-
10	19344	X	18828	-0-	-516	-0-	18828	2			N	-0-			-0-
11	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22960	2			N	-0-			-0-
12	24056	X	19942	-0-	-4114	-0-	19942	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,943 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	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	9403	-0-	-677	-0-	9403	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-			-0-
04	10530	X	9992	-0-	-538	-0-	9992	2			N	-0-			-0-
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	9607	2			N	-0-			-0-
06	10110	X	8022	-0-	-2088	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
07	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8206	-0-	-2210	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	7648	-0-	-2342	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	8063	-0-	-1547	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
*12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,934 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	4061	X	1244	-0-	-2817	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
04	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
05	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
06	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
07	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
09	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
10	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
11	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
*12	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,458 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	13175	X	11816	-0-	-1359	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10327	-0-	-901	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10670	-0-	-1482	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10856	-0-	-574	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9935	-0-	-1504	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11059	-0-	-2116	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9042	-0-	-3708	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	8320	-0-	-4855	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11090	-0-	-1660	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9293	-0-	-1774	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					41
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11124	2	213	9	N	194	194	1			41
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13106	2	165	9	N	150	191	1			-0-
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10831	2	207	9	N	188	188	1			-0-
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11109	2	211	9	N	192	192	1			-0-
09	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10631	2	213	9	N	194	194	1			-0-
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11214	-0-	-39	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					139
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					139
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					139
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					139
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					139
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					139
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					139
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					139
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					139
12	3596	X	2455	-0-	-1141	-0-	2455	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 19,611 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					156
02	7308	X	6890	-0-	-418	-0-	6890	3			N	-0-					156
03	8091	X	6475	-0-	-1616	-0-	6475	3			N	-0-					156
04	8430	X	6595	-0-	-1835	-0-	6595	3			N	-0-					156
05	8711	X	7245	-0-	-1466	-0-	7245	3			N	-0-					156
06	8430	X	7033	-0-	-1397	-0-	7033	3			N	-0-					156
07	7626	X	7535	-0-	-91	-0-	7535	3			N	-0-					156
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					156
09	7020	X	6765	-0-	-255	-0-	6765	3			N	-0-					156
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					156
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					156
12	7533	X	6472	-0-	-1061	-0-	6472	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 86,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8019	-0-	-661	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6863	-0-	-1537	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8392	-0-	-8	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7802	-0-	-1529	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,083 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	9083	X	8230	-0-	-853	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7117	-0-	-1087	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7527	-0-	-1556	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6693	-0-	-1257	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6624	-0-	-1326	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5103	-0-	-2771	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6163	-0-	-1370	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3032	-0-	-3868	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	614	-0-	-6516	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1026	-0-	-5604	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	615	-0-	-5554	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,865 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	21266	X	21119	-0-	-147	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
02	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
03	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
04	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20142	-0-	-2147	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20514	-0-	-1056	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19520	-0-	-2769	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18902	-0-	-3387	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17516	-0-	-4054	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18208	-0-	-2996	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	15439	-0-	-5081	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	15370	-0-	-4160	-0-	15370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,151 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	28489	X	24044	-0-	-4445	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	21522	-0-	-3874	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22212	-0-	-4634	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	19179	-0-	-6291	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	17963	-0-	-6093	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	17558	-0-	-5722	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	17326	-0-	-6513	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	16870	-0-	-5357	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	15018	-0-	-4152	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	15675	-0-	-2460	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15054	-0-	-2496	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16562	-0-	-767	-0-	16562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,983 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	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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	7308 X	3489	-0-	-3819	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	6174	-0-	-1917	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	7440 X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	2153	-0-	-3817	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	4901	-0-	-2074	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	3941	-0-	-3127	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	6840 X	4546	-0-	-2294	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	6440	-0-	-628	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	4898 X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4157	-0-	-267	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4442	-0-	-456	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3551	-0-	-979	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	3624	-0-	-1243	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	2667	-0-	-2200	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	1729	-0-	-2981	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3921	-0-	-605	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	1498	-0-	-2129	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,233 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	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	15645	-0-	-5383	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11435	-0-	-2174	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	16577	-0-	-7243	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	2811	-0-	-21803	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	17720	-0-	-6100	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	6591	-0-	-10738	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
09	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
10	18321	X	16190	-0-	-2131	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
11	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
*12	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

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

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	7967	X	6314	-0-	-1653	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5803	-0-	-1365	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6435	-0-	-1160	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7525	-0-	-752	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7377	-0-	-633	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6853	-0-	-1734	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,094 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	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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15934	X	14354	-0-	-1580	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	11984	-0-	-2408	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12819	-0-	-3115	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12427	-0-	-2363	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12855	-0-	-1808	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11283	-0-	-1985	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11678	-0-	-1187	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
09	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
10	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
11	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14656	-0-	-937	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

01	8649	X	7764	-0-	-885	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2570	-0-	-5466	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7300	-0-	-1597	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5608	-0-	-3002	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5350	-0-	-2617	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6692	-0-	-808	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6653	-0-	-632	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5934	-0-	-756	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5650	-0-	-1263	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5063	-0-	-1602	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,146 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	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9766	-0-	-2293	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7027	-0-	-4643	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7574	-0-	-4485	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	6924	-0-	-4626	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9783	-0-	-1563	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9598	-0-	-167	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8739	-0-	-1057	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7404	-0-	-2076	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	5725	-0-	-4071	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,360 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	12772	X	8266	-0-	-4506	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4923	-0-	-6613	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	5793	-0-	-5398	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	7796	-0-	-3034	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6966	-0-	-2055	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5427	-0-	-3303	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	2194	-0-	-6517	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,808 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	15004	X	7761	-0-	-7243	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	11657	-0-	-4583	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16432	-0-	-1548	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15952	-0-	-1448	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15317	-0-	-1175	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13012	-0-	-2948	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13274	-0-	-1546	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12722	-0-	-2592	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,451 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	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
02	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-					-0-
03	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	37488	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	31548	-0-	-4542	-0-	31548	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	32381	-0-	-8880	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	29776	-0-	-10154	-0-	29776	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	28735	-0-	-12526	-0-	28735	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	27020	-0-	-10459	-0-	27020	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	25740	-0-	-5820	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	24082	-0-	-8313	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	23641	-0-	-6149	-0-	23641	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	5027	-0-	-23710	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23596	-0-	-5079	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	20134	-0-	-5766	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	27606	-0-	-945	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
05	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	20013	-0-	-7825	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	20660	-0-	-7178	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	18264	-0-	-8676	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	14712	-0-	-11173	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	14858	-0-	-9142	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	14372	-0-	-6274	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 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	15438	X	13428	-0-	-2010	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12235	-0-	-1373	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13068	-0-	-1006	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12061	-0-	-2013	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12370	-0-	-1177	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10564	-0-	-1856	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9979	-0-	-2390	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9170	-0-	-2800	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	9520	-0-	-2849	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,314 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	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2		N	-0-			-0-
02	13888	X	11876	-0-	-2012	-0-	11876	2		N	-0-			-0-
03	15376	X	8887	-0-	-6489	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
04	14880	X	6159	-0-	-8721	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
05	13144	X	1544	-0-	-11600	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-			-0-
07	13144	X	2830	-0-	-10314	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	7684	-0-	-1213	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
11	7440	X	6311	-0-	-1129	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,313 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	14539	X	11960	-0-	-2579	-0-	11960	2		N	-0-			-0-
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2		N	-0-			-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2		N	-0-			-0-
04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2		N	-0-			-0-
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2		N	-0-			-0-
06	15720	X	12028	-0-	-3692	-0-	12028	2		N	-0-			-0-
07	18507	X	7222	-0-	-11285	-0-	7222	2		N	-0-			-0-
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-				N	-0-			-0-
09	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-				N	-0-			-0-
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-				N	-0-			-0-
11	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		16200	-0-	16200	16200	16200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,729 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	6603	X	5188	-0-	-1415	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
05	5983	X	5329	-0-	-654	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
06	6270	X	4782	-0-	-1488	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	2		N	-0-			-0-
08	6479	X	4663	-0-	-1816	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	3234	-0-	-2098	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	3540	-0-	-1260	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
12	5735	X	4617	-0-	-1118	-0-	4617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,237 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. (I) GAS LIFT(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	9129	-0-	-419	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8088	-0-	-592	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8720	-0-	-890	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8357	-0-	-463	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8447	-0-	-357	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8108	-0-	-412	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
10	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7947	-0-	-423	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7145	-0-	-1380	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,911 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. (I) GAS LIFT(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	5762	-0-	-3569	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5765	-0-	-2663	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5240	-0-	-3099	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6589	-0-	-1001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4944	-0-	-2310	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5316	-0-	-1504	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4930	-0-	-1670	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4322	-0-	-1630	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	501	-0-	-5172	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,309 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. (I) GAS LIFT(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	12400	-0-	-3441	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11200	-0-	-3108	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	10654	-0-	-4257	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10574	-0-	-3436	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11249	-0-	-1151	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9924	-0-	-2076	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9167	-0-	-3233	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	4485	-0-	-6405	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	7296	-0-	-3957	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6465	-0-	-3465	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6384	-0-	-1738	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,175 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
02	29064	X	5	-0-	-29059	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	-0-					-0-
05	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2			N	-0-					-0-
06	44272	X	44272	-0-	-0-	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	43027	X	43027	-0-	-0-	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	38626	-0-	-3584	-0-	38626	2			N	-0-					-0-
10	46165	X	46165	-0-	-0-	-0-	46165	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	42192	-0-	-18	-0-	42192	2			N	-0-					-0-
12	43028	X	39021	-0-	-4007	-0-	39021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	4225	2	35	9	Y	32	35	1			22
02	5152	X	4411	-0-	-741	-0-	4380	2	31	9	Y	28	24	1			26
03	5487	X	3963	-0-	-1524	-0-	3909	2	54	9	Y	49	26	1			49
04	5310	X	3563	-0-	-1747	-0-	3530	2	33	9	Y	30	68	1			11
05	5394	X	4867	-0-	-527	-0-	4849	2	18	9	Y	16	14	1			13
06	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4876	2	28	9	Y	25	28	1			10
07	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8953	4037	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	DLQ G-10		4263	-0-	4263	13216	4253	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	18283	X	5067	-0-	-13216	-0-	5035	2	32	9	Y	29	12	1			24
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4892	2	26	9	Y	24	30	1			18
11	4890	X	4855	-0-	-35	-0-	4833	2	22	9	Y	20					38
12	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4383	2	37	9	Y	34	40	1			32

TOTAL GAS PROD: 53,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-31217	-0-					N	-0-					-0-
02	28196	X	7793	-0-	-20403	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	51956	2			N	-0-					-0-
05	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	56492	2			N	-0-					-0-
06	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	48923	2			N	-0-					-0-
07	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-
08	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
09	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
10	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
11	39465	X	39465	-0-	-0-	-0-	39465	2			N	-0-					-0-
*12	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,800 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	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	356	1	5169	2	N	-0-			-0-
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	300	1	5509	2	N	-0-			-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	383	1	6679	2	N	-0-			-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	370	1	6930	2	N	-0-			-0-
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	396	1	6440	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	4942	-0-	-1898	-0-	382	1	4560	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	4256	-0-	-3277	-0-	382	1	3874	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	4013	-0-	-3520	-0-	383	1	3630	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	3122	-0-	-4168	-0-	339	1	2783	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	3163	-0-	-3688	-0-	397	1	2766	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4156	-0-	-794	-0-	362	1	3794	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	2660	-0-	-1587	-0-	311	1	2349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,844 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	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-			-0-
02	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-			-0-
03	15345	X	9780	-0-	-5565	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	12312	-0-	-1188	-0-	12312	2			N	-0-			-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-			-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-			-0-
07	12710	X	12304	-0-	-406	-0-	12304	2			N	-0-			-0-
08	12710	X	10849	-0-	-1861	-0-	10849	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	10442	-0-	-2068	-0-	10442	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
11	12510	X	9555	-0-	-2955	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	8682	-0-	-2726	-0-	8682	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,169 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	37386	X	35507	-0-	-1879	-0-	35507	2			N	-0-			-0-
02	33768	X	32454	-0-	-1314	-0-	32454	2			N	-0-			-0-
03	37386	X	33505	-0-	-3881	-0-	33505	2			N	-0-			-0-
04	36180	X	28287	-0-	-7893	-0-	28287	2			N	-0-			-0-
05	37386	X	26026	-0-	-11360	-0-	26026	2			N	-0-			-0-
06	34770	X	24060	-0-	-10710	-0-	24060	2			N	-0-			-0-
07	35929	X	23372	-0-	-12557	-0-	23372	2			N	-0-			-0-
08	33511	X	21856	-0-	-11655	-0-	21856	2			N	-0-			-0-
09	28290	X	19647	-0-	-8643	-0-	19647	2			N	-0-			-0-
10	26040	X	18384	-0-	-7656	-0-	18384	2			N	-0-			-0-
11	24060	X	18121	-0-	-5939	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
12	22258	X	17030	-0-	-5228	-0-	17030	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,249 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25591	-0-	-2650	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	13812	-0-	-11696	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	44029	2			N	-0-					-0-
04	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-	44819	2			N	-0-					-0-
05	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	58258	2			N	-0-					-0-
06	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43936	2			N	-0-					-0-
07	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	47968	2			N	-0-					-0-
08	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	36621	2			N	-0-					-0-
09	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
10	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	2			N	-0-					-0-
11	40292	X	40292	-0-	-0-	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	38605	-0-	-1292	-0-	38605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 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	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
03	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	6622	-0-	-6987	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	5839	-0-	-10061	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	5662	-0-	-10768	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	5384	-0-	-11046	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	4514	-0-	-8656	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4138	-0-	-2496	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3352	-0-	-2498	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	2657	-0-	-2861	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38782	-0-	-1952	-0-	38782	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	34246	-0-	-2546	-0-	34246	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	37552	-0-	-3182	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35466	-0-	-3504	-0-	35466	2			N	-0-					-0-
05	39556	X	35997	-0-	-3559	-0-	35997	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	34582	-0-	-2948	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	35065	-0-	-2848	-0-	35065	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	34357	-0-	-3184	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	32566	-0-	-2894	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
10	35991	X	32954	-0-	-3037	-0-	32954	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	31104	-0-	-3486	-0-	31104	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	31379	-0-	-3124	-0-	31379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,050 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	22599	X	18876	-0-	-3723	-0-	18876	2		N	-0-			-0-
02	20356	X	18020	-0-	-2336	-0-	18020	2		N	-0-			-0-
03	22537	X	19970	-0-	-2567	-0-	19970	2		N	-0-			-0-
04	21810	X	19142	-0-	-2668	-0-	19142	2		N	-0-			-0-
05	21762	X	18399	-0-	-3363	-0-	18399	2		N	-0-			-0-
06	19320	X	17356	-0-	-1964	-0-	17356	2		N	-0-			-0-
07	19964	X	17901	-0-	-2063	-0-	17901	2		N	-0-			-0-
08	19964	X	18266	-0-	-1698	-0-	18266	2		N	-0-			-0-
09	19140	X	15191	-0-	-3949	-0-	15191	2		N	-0-			-0-
10	18414	X	16066	-0-	-2348	-0-	16066	2		N	-0-			-0-
11	17670	X	12086	-0-	-5584	-0-	12086	2		N	-0-			-0-
12	18259	X	8046	-0-	-10213	-0-	8046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,319 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	21235	X	17980	-0-	-3255	-0-	17980	2		N	-0-			-0-
02	18676	X	15013	-0-	-3663	-0-	15013	2		N	-0-			-0-
03	19344	X	15712	-0-	-3632	-0-	15712	2		N	-0-			-0-
04	18720	X	14263	-0-	-4457	-0-	14263	2		N	-0-			-0-
05	18941	X	14043	-0-	-4898	-0-	14043	2		N	-0-			-0-
06	17400	X	13064	-0-	-4336	-0-	13064	2		N	-0-			-0-
07	16616	X	12820	-0-	-3796	-0-	12820	2		N	-0-			-0-
08	15717	X	11225	-0-	-4492	-0-	11225	2		N	-0-			-0-
09	14250	X	9303	-0-	-4947	-0-	9303	2		N	-0-			-0-
10	14043	X	10136	-0-	-3907	-0-	10136	2		N	-0-			-0-
11	13050	X	9462	-0-	-3588	-0-	9462	2		N	-0-			-0-
12	12803	X	10652	-0-	-2151	-0-	10652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,673 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	20243	X	17199	-0-	-3044	-0-	17199	2		N	-0-			-0-
02	15204	X	11581	-0-	-3623	-0-	11581	2		N	-0-			-0-
03	11501	X	9620	-0-	-1881	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
04	16650	X	7831	-0-	-8819	-0-	7831	2		N	-0-			-0-
05	25637	X	10862	-0-	-14775	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
06	16650	X	10797	-0-	-5853	-0-	10797	2		N	-0-			-0-
07	12834	X	4799	-0-	-8035	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
08	10850	X	10037	-0-	-813	-0-	10037	2		N	-0-			-0-
09	10800	X	9212	-0-	-1588	-0-	9212	2		N	-0-			-0-
10	11160	X	8676	-0-	-2484	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
11	10800	X	10545	-0-	-255	-0-	10545	2		N	-0-			-0-
12	10044	X	9946	-0-	-98	-0-	9946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,105 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	21297	X	17100	-0-	-4197	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	7055	-0-	-9129	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	5190	-0-	-12728	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-
06	16560	X	5	-0-	-16555	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	13605	-0-	-5491	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
08	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16540	-0-	-1940	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
10	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	15170	-0-	-4870	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	15012	-0-	-5696	-0-	15012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,651 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	21700	X	7851	-0-	-13849	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	279	-0-	-19321	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	11690	-0-	-10010	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16743	-0-	-837	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	12357	-0-	-4941	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	13045	-0-	-4284	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14855	-0-	-1915	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14388	-0-	-2941	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	10689	-0-	-6081	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	5163	-0-	-10182	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,164 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	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9433	-0-	-1543	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10530	-0-	-475	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9537	-0-	-933	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9552	-0-	-1267	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7715	-0-	-2485	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9455	-0-	-1085	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8482	-0-	-1058	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8781	-0-	-767	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7653	-0-	-1497	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	6721	-0-	-2734	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,998 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	23653	X	22853	-0-	-800	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
02	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
03	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
04	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
05	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	19473	-0-	-3447	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	18719	-0-	-5368	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19598	-0-	-4489	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	19127	-0-	-4183	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	18453	-0-	-5293	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17571	-0-	-1899	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18004	-0-	-1774	-0-	18004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,546 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	21049	X	15397	-0-	-5652	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	12238	-0-	-6774	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16811	-0-	-3587	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	13125	-0-	-4875	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16510	-0-	-292	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16711	-0-	-711	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
09	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16414	-0-	-1008	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	16015	-0-	-155	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	15700	-0-	-2962	-0-	15700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,101 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	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.		4053	-0-	4053	4053	4053	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5017	-0-	5017	9070	5017	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3149	-0-	3149	12219	3149	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3899	-0-	3899	16118	3899	2			N	-0-					-0-
08	20315	X	4197	-0-	-16118	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1987	-0-	-1703	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,295 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. (I) GAS LIFT(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	8858	-0-	-5650	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9326	-0-	-3778	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10109	-0-	-4399	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9907	-0-	-3113	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8793	-0-	-1592	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9618	-0-	-372	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9758	-0-	-193	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10539	-0-	-652	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,609 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8883	-0-	-479	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5664	-0-	-3698	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5956	-0-	-3104	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	4849	-0-	-4513	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5599	-0-	-3461	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	2443	-0-	-7198	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,738 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. (I) GAS LIFT(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	17570	-0-	-844	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14623	-0-	-3353	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	14557	-0-	-5345	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	11144	-0-	-8116	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	10624	-0-	-7821	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	10021	-0-	-6989	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	10893	-0-	-5289	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12657	-0-	-1913	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
10	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
11	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
*12	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,231 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	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
*08	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	22320	2			N	-0-					-0-
09	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	22271	-0-	-2281	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	21439	-0-	-2831	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
*12	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,626 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	16399	X	14396	-0-	-2003	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10224	-0-	-4588	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	9256	-0-	-7143	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12263	-0-	-1657	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11854	-0-	-5041	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10311	-0-	-6039	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	8382	-0-	-8513	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8186	-0-	-4294	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	8343	-0-	-4367	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,992 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	36394	X	30185	-0-	-6209	-0-	30185	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	19887	-0-	-12593	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
03	36369	X	36369	-0-	-0-	-0-	36369	2			N	-0-					-0-
04	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
05	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37270	2			N	-0-					-0-
06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35538	-0-	-4111	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	34569	-0-	-5080	-0-	34569	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	32378	-0-	-5992	-0-	32378	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	32324	-0-	-4938	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	28096	-0-	-7544	-0-	28096	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	7752	-0-	-27712	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,392 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	25978	X	20334	-0-	-5644	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	17456	-0-	-5616	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18369	-0-	-5873	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	16943	-0-	-5257	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16818	-0-	-4634	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	15839	-0-	-3841	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15878	-0-	-3435	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15304	-0-	-3079	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14270	-0-	-2680	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14288	-0-	-2545	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13132	-0-	-2708	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	6422	-0-	-9450	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,053 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	33108	X	19832	-0-	-13276	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22237	-0-	-7667	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	31696	-0-	-1412	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	29726	-0-	-2314	-0-	29726	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	29556	-0-	-3552	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	26857	-0-	-3803	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27899	-0-	-3783	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	26713	-0-	-4969	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	24933	-0-	-4797	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	25117	-0-	-4426	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22457	-0-	-4543	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	7501	-0-	-19996	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,524 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	20398	X	12940	-0-	-7458	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	12679	-0-	-5213	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	12566	-0-	-6406	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	5385	-0-	-11625	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	9848	-0-	-6365	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12335	-0-	-1708	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11393	-0-	-1162	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13021	-0-	-1169	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13950	-0-	-713	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	6686	-0-	-7504	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29069	-0-	29069	29069	29069	2		N	-0-			-0-
02	0	W	10530	-0-	10530	39599	10530	2		N	-0-			-0-
03	0	W	10	-0-	10	39609	10	2		N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	39609				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	39609				N	-0-			-0-
06	0	W	29762	-0-	29762	69371	29762	2		N	-0-			-0-
07	0	W	31675	-0-	31675	101046	31675	2		N	-0-			-0-
08	0	W	30781	-0-	30781	131827	30781	2		N	-0-			-0-
09	0	W	27561	-0-	27561	159388	27561	2		N	-0-			-0-
10	0	W	28878	-0-	28878	188266	28878	2		N	-0-			-0-
11	0	W	26520	-0-	26520	214786	26520	2		N	-0-			-0-
12	0	W	25179	-0-	25179	239965	25179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,965 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	14178	-0-	-6623	-0-	14178	2		N	-0-			-0-
02	18788	X	13456	-0-	-5332	-0-	13456	2		N	-0-			-0-
03	20801	X	13079	-0-	-7722	-0-	13079	2		N	-0-			-0-
04	20130	X	14676	-0-	-5454	-0-	14676	2		N	-0-			-0-
05	20801	X	14559	-0-	-6242	-0-	14559	2		N	-0-			-0-
06	14430	X	9428	-0-	-5002	-0-	9428	2		N	-0-			-0-
07	15159	X	4842	-0-	-10317	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
08	15159	X	9857	-0-	-5302	-0-	9857	2		N	-0-			-0-
09	14670	X	7489	-0-	-7181	-0-	7489	2		N	-0-			-0-
10	14570	X	9950	-0-	-4620	-0-	9950	2		N	-0-			-0-
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	9804	-0-	-54	-0-	9804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,175 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	34042	-0-	-4584	-0-	34042	2		N	-0-			-0-
02	34888	X	30529	-0-	-4359	-0-	30529	2		N	-0-			-0-
03	38626	X	31565	-0-	-7061	-0-	31565	2		N	-0-			-0-
04	35490	X	27379	-0-	-8111	-0-	27379	2		N	-0-			-0-
05	36673	X	25693	-0-	-10980	-0-	25693	2		N	-0-			-0-
06	32940	X	23507	-0-	-9433	-0-	23507	2		N	-0-			-0-
07	33790	X	22727	-0-	-11063	-0-	22727	2		N	-0-			-0-
08	31558	X	21446	-0-	-10112	-0-	21446	2		N	-0-			-0-
09	27390	X	18906	-0-	-8484	-0-	18906	2		N	-0-			-0-
10	25699	X	17267	-0-	-8432	-0-	17267	2		N	-0-			-0-
11	23520	X	20500	-0-	-3020	-0-	20500	2		N	-0-			-0-
12	22723	X	20426	-0-	-2297	-0-	20426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,987 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	7285	X	1013	-0-	-6272	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	558	-0-	-4340	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	759	-0-	-2121	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

01	24304	X	12578	-0-	-11726	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	15943	-0-	-5253	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
03	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-					-0-
04	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18653	-0-	-127	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	20321	-0-	-511	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19391	-0-	-1534	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17867	-0-	-2383	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	18920	-0-	-2005	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17795	-0-	-1885	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	17940	-0-	-2396	-0-	17940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

01	19468	X	14085	-0-	-5383	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11317	-0-	-4223	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	11748	-0-	-4496	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10184	-0-	-4756	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	9439	-0-	-4635	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	6036	-0-	-7584	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	2334	-0-	-10190	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	5955	-0-	-5794	-0-	128	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	328	1	10305	2	N	-0-					-0-
10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	388	1	9871	2	N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	265	1	7852	2	N	-0-					-0-
*12	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,808 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	21080	X	1322	-0-	-19758	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	145	-0-	-18895	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	1941	-0-	-19139	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	683	-0-	-19717	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
06	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	24823	2			N	-0-					-0-
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	10940	-0-	-10016	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	6050	-0-	-14350	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	3548	-0-	-17532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	11984	-0-	-8416	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	12997	-0-	-4890	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,463 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	9021	X	7677	-0-	-1344	-0-	7663	2	14	9	N	13					118
02	7728	X	6677	-0-	-1051	-0-	6673	2	4	9	N	4					122
03	8556	X	7604	-0-	-952	-0-	7604	2			N	-0-					122
04	8280	X	6910	-0-	-1370	-0-	6909	2	1	9	N	1					123
05	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	7277	2			N	-0-					123
06	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					123
07	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	6935	2			N	-0-					123
08	7595	X	6342	-0-	-1253	-0-	6342	2			N	-0-					123
09	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	6650	2	31	9	N	28					151
10	7285	X	6671	-0-	-614	-0-	6607	2	64	9	N	58	194	1			15
11	6930	X	4847	-0-	-2083	-0-	4847	2			N	-0-					15
12	6944	X	5557	-0-	-1387	-0-	5557	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 80,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	20677	X	14410	-0-	-6267	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	12605	-0-	-6071	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	7928	-0-	-12284	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
05	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	11805	-0-	-4067	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	13228	-0-	-2644	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	11715	-0-	-5055	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	7119	-0-	-10210	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	10297	-0-	-6473	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
*12	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,379 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	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16506	-0-	-1190	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
03	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	19229	-0-	-363	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17891	-0-	-1069	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17323	-0-	-2269	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17672	-0-	-1920	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17207	-0-	-1753	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	18852	-0-	-368	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
11	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	16303	-0-	-1491	-0-	16303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,217 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	59303	X	56949	-0-	-2354	-0-	56949	2			N	-0-					-0-
02	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	55004	2			N	-0-					-0-
03	59303	X	55455	-0-	-3848	-0-	55455	2			N	-0-					-0-
04	55110	X	50985	-0-	-4125	-0-	50985	2			N	-0-					-0-
05	60884	X	48521	-0-	-12363	-0-	48521	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	45424	-0-	-13496	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	45007	-0-	-15877	-0-	45007	2			N	-0-					-0-
08	55459	X	43125	-0-	-12334	-0-	43125	2			N	-0-					-0-
09	51000	X	40139	-0-	-10861	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	39910	-0-	-8605	-0-	39910	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	37589	-0-	-7831	-0-	37589	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	37469	-0-	-6582	-0-	37469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,577 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	6510	X	17	-0-	-6493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	63	-0-	-3997	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
07	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
08	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	2			N	-0-					-0-
09	27728	X	27728	-0-	-0-	-0-	27728	2			N	-0-					-0-
10	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
11	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	21890	-0-	-6754	-0-	21890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,433 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	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14114	-0-	-1258	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11504	-0-	-5515	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	10070	-0-	-6400	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	7950	-0-	-9069	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8548	-0-	-7922	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9583	-0-	-6041	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7792	-0-	-3709	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7023	-0-	-3057	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	6836	-0-	-2743	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8857	-0-	-413	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9485	-0-	-94	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,776 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	30132	X	26353	-0-	-3779	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23633	-0-	-3583	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	24947	-0-	-3356	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	21162	-0-	-6228	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	20637	-0-	-6519	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	17439	-0-	-8061	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	15318	-0-	-10846	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	20056	-0-	-4899	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	15541	-0-	-5609	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	14130	-0-	-6516	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	11230	-0-	-8180	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	11708	-0-	-8349	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,154 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	19251	X	18459	-0-	-792	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17161	-0-	-2103	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	18514	-0-	-2814	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19374	-0-	-1266	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	19461	-0-	-1309	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14183	-0-	-4207	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16951	-0-	-3075	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16628	-0-	-3398	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17252	-0-	-2128	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17691	-0-	-1777	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
*12	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	18767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,937 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	15283	X	10254	-0-	-5029	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	9276	-0-	-4528	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9754	-0-	-2096	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8520	-0-	-1770	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9057	-0-	-2630	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9070	-0-	-2240	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	6050	-0-	-5637	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,029 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	19220	X	13590	-0-	-5630	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13055	-0-	-4305	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	10133	-0-	-8436	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8827	-0-	-8903	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	10038	-0-	-7880	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12631	-0-	-1349	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11058	-0-	-3388	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12256	-0-	-374	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12271	-0-	-1524	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,191 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	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11007	-0-	-2261	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	4768	-0-	-8072	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	3627	-0-	-9641	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,426 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	31124	X	27685	-0-	-3439	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	22370	-0-	-5070	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	23968	-0-	-6412	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	24026	-0-	-3484	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	23417	-0-	-5010	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	24731	-0-	-2059	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24526	-0-	-305	-0-	24526	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	24436	-0-	-395	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22729	-0-	-1991	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	23155	-0-	-2389	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	21727	-0-	-2993	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	22725	-0-	-1796	-0-	22725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,495 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	11563	X	10172	-0-	-1391	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10717	-0-	-315	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10894	-0-	-926	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10260	-0-	-1613	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10870	-0-	-1468	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9927	-0-	-963	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9962	-0-	-748	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7499	-0-	-3382	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,341 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	63054	X	53316	-0-	-9738	-0-	53316	2			N	-0-					-0-
02	56952	X	48717	-0-	-8235	-0-	48717	2			N	-0-					-0-
03	63054	X	51268	-0-	-11786	-0-	51268	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	47734	-0-	-5906	-0-	47734	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	25471	-0-	-28469	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	79	-0-	-52121	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	53940	X	-0-	-0-	-53940	-0-					N	-0-					-0-
08	51274	X	21300	-0-	-29974	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	46091	-0-	-1639	-0-	46091	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					N	-0-					-0-
11	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-					-0-
12	47616	X	47173	-0-	-443	-0-	47173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,149 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	15159	X	11048	-0-	-4111	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9693	-0-	-3551	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8998	-0-	-2224	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10391	-0-	-379	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10828	-0-	-301	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9029	-0-	-1651	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9367	-0-	-1359	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9031	-0-	-1788	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9345	-0-	-1125	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8932	-0-	-1887	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8776	-0-	-284	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8157	-0-	-1515	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,595 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	7533	X	23	-0-	-7510	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	16	-0-	-6788	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	1535	-0-	-5998	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3805	-0-	-1925	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2621	-0-	-1519	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2608	-0-	-1670	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	770	-0-	-3370	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	36	-0-	-3405	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,997 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	23684	X	21361	-0-	-2323	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18339	-0-	-3053	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19462	-0-	-4222	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19065	-0-	-3465	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19276	-0-	-2920	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19557	-0-	-748	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18844	-0-	-872	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	17708	-0-	-2062	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18043	-0-	-2386	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	17094	-0-	-2676	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18959	-0-	-509	-0-	18959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,471 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	18538	X	7236	-0-		-11302	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	10519	-0-		-6337	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17440	-0-		-1222	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16296	-0-		-1764	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	12842	X	12842	-0-		-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14817	-0-		-2073	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11815	-0-		-5638	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	9270	-0-		-8183	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12029	-0-		-4261	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	11326	-0-		-3988	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10761	-0-		-4059	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	2493	-0-		-9938	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,844 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	24056	X	17777	-0-		-6279	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	18278	-0-		-3450	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	15174	-0-		-8882	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	19396	X	19396	-0-		-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
05	23549	X	23549	-0-		-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
06	21987	X	21987	-0-		-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
07	22366	X	22366	-0-		-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22091	-0-		-1469	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20166	-0-		-2634	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20789	-0-		-2771	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	18920	-0-		-3070	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	18581	-0-		-3770	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,074 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	25668	X	7318	-0-		-18350	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	1866	-0-		-21318	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	5074	-0-		-11139	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	846	-0-		-6234	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	8622	X	8622	-0-		-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-		-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-		-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2033	-0-		-6585	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7756	-0-		-584	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-		-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	7590	X	3627	-0-		-3963	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	3836	-0-		-4193	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,154 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	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	24600	-0-	-656	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	25521	-0-	-1821	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24344	-0-	-2926	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	23905	-0-	-4274	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	22314	-0-	-4956	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22169	-0-	-5080	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	24226	-0-	-1287	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
09	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23869	-0-	-32	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	23249	-0-	-181	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
12	25513	X	23587	-0-	-1926	-0-	23587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,027 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	28799	X	25873	-0-	-2926	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22809	-0-	-2923	-0-	22809	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	24434	-0-	-3404	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23440	-0-	-2630	-0-	23440	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	23325	-0-	-2963	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22048	-0-	-3002	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22322	-0-	-2943	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21985	-0-	-2443	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	20906	-0-	-2524	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21695	-0-	-1617	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20701	-0-	-1349	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	21006	-0-	-1190	-0-	21006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,544 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	9331	X	8623	-0-	-708	-0-	335	1	8102	2	N	169	172	1			45
							186	9									
02	8428	X	7349	-0-	-1079	-0-	309	1	7040	2	N	-0-					45
03	8401	X	5034	-0-	-3367	-0-	170	1	4864	2	N	-0-					45
04	8340	X	7833	-0-	-507	-0-	232	1	7601	2	N	-0-					45
05	8618	X	8560	-0-	-58	-0-	319	1	8241	2	N	-0-					45
06	8340	X	7618	-0-	-722	-0-	269	1	7349	2	N	-0-					45
07	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	275	1	7546	2	N	-0-					45
08	8556	X	7004	-0-	-1552	-0-	312	1	6692	2	N	-0-					45
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	271	1	8364	2	N	181					226
							199	9									
10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-	275	1	8260	2	N	1	186	1			41
							1	9									
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	276	1	8402	2	N	-0-					41
12	9114	X	5094	-0-	-4020	-0-	178	1	4916	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 90,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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. (I) GAS LIFT(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	29965	-0-	-2213	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
02	28784	X	26516	-0-	-2268	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	28884	-0-	-2984	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	28070	-0-	-2230	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	28092	-0-	-2412	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26969	-0-	-2041	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	28537	-0-	-820	-0-	28537	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	27187	-0-	-1829	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19848	-0-	-8232	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	4969	-0-	-23582	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	74	-0-	-27556	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	3	-0-	-28548	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,114 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. (I) GAS LIFT(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	6804	-0-	-11145	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	1523	-0-	-14689	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12652	-0-	-275	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7184	-0-	-2956	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	5478	-0-	-6762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	6199	-0-	-6449	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	5187	-0-	-7461	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
*12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,327 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11526	-0-	-374	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11914	-0-	-2906	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12602	-0-	-2712	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11974	-0-	-798	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11083	-0-	-1534	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11229	-0-	-3201	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13154	-0-	-1757	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	11784	-0-	-2646	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11373	-0-	-593	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,569 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. (I) GAS LIFT(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	26013	-0-	-4925	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	22867	-0-	-5077	-0-	22867	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	21181	-0-	-8331	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	25452	-0-	-2388	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	25295	-0-	-714	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24465	-0-	-705	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25097	-0-	-1191	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	24883	-0-	-1405	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	20511	-0-	-4929	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	16	-0-	-25280	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	9954	-0-	-14526	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	5486	-0-	-19624	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,220 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52840	X	52840	-0-	-0-	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
02	46474	X	46474	-0-	-0-	-0-	46474	2			N	-0-					-0-
03	49390	X	49390	-0-	-0-	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
04	45698	X	45698	-0-	-0-	-0-	45698	2			N	-0-					-0-
05	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	45821	2			N	-0-					-0-
06	41790	X	41790	-0-	-0-	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
07	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
08	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	41845	2			N	-0-					-0-
09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
10	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-					-0-
11	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	35001	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	25339	-0-	-16511	-0-	25339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,922 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. (I) GAS LIFT(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	11683	-0-	-3755	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11108	-0-	-2836	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12108	-0-	-2183	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	9198	-0-	-3582	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9366	-0-	-3840	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8900	-0-	-3010	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7206	-0-	-5101	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	8695	-0-	-3426	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8353	-0-	-857	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
*12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,078 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	31000	X	19667	-0-	-11333	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
02	28000	X	20386	-0-	-7614	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	14662	-0-	-14664	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	1445	-0-	-23245	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
06	21840	X	1055	-0-	-20785	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	187	-0-	-22381	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	199	-0-	-14464	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
11	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13662	-0-	-257	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,778 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	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
02	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	23738	2			N	-0-					-0-
03	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
04	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
05	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
06	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
08	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
11	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	17021	-0-	-7562	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,995 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	14725	X	4938	-0-	-9787	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	7727	-0-	-5076	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	4235	-0-	-8568	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12930	-0-	-1206	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
09	0	W	11477	-0-	11477	11477	11477	2			N	-0-					-0-
10	0	W	11706	-0-	11706	23183	11706	2			N	-0-					-0-
11	36113	X	12930	-0-	-23183	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13038	-0-	-1439	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,559 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. GAS LIFT (I)(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	12043	-0-	-1659	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10892	-0-	-1316	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12121	-0-	-1333	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11307	-0-	-1533	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9801	-0-	-1929	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8716	-0-	-3405	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	7459	-0-	-4662	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8620	-0-	-2690	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10788	-0-	-651	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9667	-0-	-143	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8841	-0-	-56	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,689 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. GAS LIFT (I)(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	15006	-0-	-3966	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	12929	-0-	-4039	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	14535	-0-	-4251	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13207	-0-	-3503	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	11064	-0-	-5893	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	7438	-0-	-7082	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	7644	-0-	-6895	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	5202	-0-	-9337	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11628	-0-	-1572	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
11	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
*12	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,292 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. GAS LIFT (I)(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	12125	-0-	-3933	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12973	-0-	-1132	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
05	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13001	-0-	-3739	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14810	-0-	-1930	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	10239	-0-	-6861	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7311	-0-	-10359	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	9941	-0-	-7159	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	9927	-0-	-4891	-0-	9927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,147 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50437	X	40797	-0-	-9640	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	33546	-0-	-12010	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	35935	-0-	-14502	-0-	35935	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	31556	-0-	-11944	-0-	31556	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	31558	-0-	-9393	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	31230	-0-	-8250	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31396	-0-	-5742	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	28832	-0-	-7097	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	4984	-0-	-26576	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	24008	-0-	-8263	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	29545	-0-	-1685	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
*12	32531	X	32531	-0-	-0-	-0-	32531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,918 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. (I) GAS LIFT(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	19725	-0-	-1975	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	17759	-0-	-1841	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19541	-0-	-1849	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16792	-0-	-3338	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	18264	-0-	-2475	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	15541	-0-	-3539	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15347	-0-	-4307	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15199	-0-	-4331	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13958	-0-	-3712	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	13405	-0-	-4854	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	12453	-0-	-3087	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12378	-0-	-1696	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,362 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. (I) GAS LIFT(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	29576	-0-	-8554	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	26045	-0-	-8395	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	27732	-0-	-7205	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	25935	-0-	-5625	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	26184	-0-	-4909	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	24504	-0-	-4116	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	24841	-0-	-3989	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	24148	-0-	-3597	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23140	-0-	-2810	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	19853	-0-	-6342	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	16777	-0-	-7733	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	14582	-0-	-10249	-0-	14582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,317 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	10137	X	9493	-0-	-644	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9142	-0-	-758	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9087	-0-	-864	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8796	-0-	-384	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8216	-0-	-934	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8063	-0-	-1477	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7699	-0-	-2159	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,270 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	28489	X	24724	-0-	-3765	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21682	-0-	-4050	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	23902	-0-	-650	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22054	-0-	-1886	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	22376	-0-	-2362	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	23087	-0-	-853	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	23662	-0-	-332	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22501	-0-	-1400	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20135	-0-	-2965	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	18776	-0-	-5094	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	18668	-0-	-4432	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	17069	-0-	-6088	-0-	17069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,636 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	28489	X	16837	-0-	-11652	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	17914	-0-	-8294	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	24836	-0-	-4180	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	12976	-0-	-15104	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	26061	-0-	-878	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	20121	-0-	-3909	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	20455	-0-	-4376	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	21023	-0-	-5048	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	20116	-0-	-5114	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20468	-0-	-5603	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17238	-0-	-3102	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17264	-0-	-3754	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,309 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	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5855	-0-	-2517	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
05	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
09	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
11	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	14069	-0-	-7166	-0-	14069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,132 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	12927	X	7980	-0-	-4947	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7878	-0-	-3154	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	7967	-0-	-3720	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	3792	-0-	-6798	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8934	-0-	-1327	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8898	-0-	-30	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7524	-0-	-1776	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8428	-0-	-872	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6243	-0-	-2654	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,537 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	25141	X	22469	-0-	-2672	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19641	-0-	-2927	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21206	-0-	-3439	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20470	-0-	-2840	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20227	-0-	-3178	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19456	-0-	-2294	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	19943	-0-	-1788	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19768	-0-	-1436	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18539	-0-	-1921	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18692	-0-	-1520	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17809	-0-	-1661	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18304	-0-	-1629	-0-	18304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,524 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. GAS LIFT (I)(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	3201	-0-	-1790	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3289	-0-	-1219	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3071	-0-	-1920	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2817	-0-	-1233	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	927	-0-	-2583	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3755	-0-	-895	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,722 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. GAS LIFT (I)(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	22290	-0-	-1673	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
03	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
04	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	20556	-0-	-3903	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	20150	-0-	-3520	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	21593	-0-	-2866	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	18331	-0-	-6128	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	15818	-0-	-7852	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	16136	-0-	-5471	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	16408	-0-	-4502	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	15493	-0-	-6114	-0-	15493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,893 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14990	-0-	-550	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
03	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
04	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17045	-0-	-3136	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16163	-0-	-3367	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18061	-0-	-2120	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18735	-0-	-1446	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17065	-0-	-2465	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16118	-0-	-1955	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	15498	-0-	-2622	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15722	-0-	-3002	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,276 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	27745	X	25007	-0-	-2738	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21749	-0-	-1519	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23690	-0-	-2226	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22089	-0-	-2991	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22753	-0-	-3163	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	21222	-0-	-2988	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	20958	-0-	-3129	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	18733	-0-	-4951	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	20052	-0-	-2028	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19776	-0-	-2978	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19080	-0-	-2130	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	20401	-0-	-555	-0-	20401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,510 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	27559	X	24099	-0-	-3460	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21871	-0-	-3021	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23282	-0-	-3998	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21335	-0-	-3805	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	20961	-0-	-4273	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	18625	-0-	-5586	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	14373	-0-	-8908	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	353	-0-	-20977	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	11200	-0-	-9756	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
11	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
*12	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,006 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	24087	X	22746	-0-	-1341	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19756	-0-	-2000	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21392	-0-	-2447	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20104	-0-	-2726	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19876	-0-	-3715	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20082	-0-	-1938	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20278	-0-	-1608	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20057	-0-	-1333	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	18835	-0-	-1265	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18886	-0-	-1853	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18803	-0-	-1471	-0-	18803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,146 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11875	-0-	-613	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	8960	-0-	-4866	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10838	-0-	-2542	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11652	-0-	-1709	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	9732	-0-	-2988	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6839	-0-	-6305	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8608	-0-	-3048	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10387	-0-	-893	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8054	-0-	-3602	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	4680	-0-	-5040	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	2138	-0-	-8588	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,192 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. (I) GAS LIFT(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	22860	-0-	-3025	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20173	-0-	-2563	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21580	-0-	-3592	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19914	-0-	-3576	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	8439	-0-	-14408	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	5389	-0-	-16721	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	46	-0-	-22274	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	2505	-0-	-19071	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16330	-0-	-3590	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
10	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
11	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14882	-0-	-1982	-0-	14882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,157 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. (I) GAS LIFT(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	11228	-0-	-8829	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	8337	-0-	-9219	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	9913	-0-	-8470	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	13919	-0-	-1801	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
05	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11671	-0-	-2713	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11247	-0-	-9089	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16449	-0-	-3231	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
10	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
11	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
*12	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,126 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	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	8246	X	2058	-0-	-6188	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	119	-0-	-7166	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5736	-0-	-1549	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6668	-0-	-382	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,638 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	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
02	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
03	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
05	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	20732	-0-	-58	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20733	-0-	-750	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20748	-0-	-735	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18849	-0-	-1941	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19465	-0-	-2018	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18775	-0-	-1955	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,352 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	29295	X	24566	-0-	-4729	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22870	-0-	-3590	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24067	-0-	-2624	-0-	24067	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	21392	-0-	-4438	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	13889	-0-	-11438	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	21092	-0-	-3418	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	22177	-0-	-3150	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20276	-0-	-3780	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
09	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	3989	-0-	-18176	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	18546	-0-	-2904	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	21633	-0-	-1617	-0-	21633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,007 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	60155	X	60155	-0-	-0-	-0-	60155	2			N	-0-					-0-
02	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
03	53128	X	53128	-0-	-0-	-0-	53128	2			N	-0-					-0-
04	50218	X	50218	-0-	-0-	-0-	50218	2			N	-0-					-0-
05	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
06	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
07	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	47715	2			N	-0-					-0-
08	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	47614	2			N	-0-					-0-
09	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	44006	2			N	-0-					-0-
10	43888	X	43888	-0-	-0-	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
11	40526	X	40526	-0-	-0-	-0-	40526	2			N	-0-					-0-
12	47709	X	40819	-0-	-6890	-0-	40819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,250 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	23374	X	20634	-0-	-2740	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17591	-0-	-2821	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18606	-0-	-2505	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17135	-0-	-2965	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17089	-0-	-3681	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	15916	-0-	-4064	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	14839	-0-	-4629	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	9517	-0-	-9083	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	16325	-0-	-805	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14864	-0-	-2217	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13299	-0-	-2631	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12176	-0-	-4688	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,991 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	22940	X	646	-0-	-22294	-0-	532	1	114	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	755	-0-	-16801	-0-	549	1	206	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	1069	-0-	-11579	-0-	789	1	280	2	N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	568	1	175	2	N	-0-					-0-
05	837	X	384	-0-	-453	-0-	221	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	387	-0-	-667	-0-	387	1			N	-0-					-0-
08	1054	X	534	-0-	-520	-0-	534	1			N	-0-					-0-
09	750	X	224	-0-	-526	-0-	224	1			N	-0-					-0-
10	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	1			N	-0-					-0-
11	510	X	184	-0-	-326	-0-	137	1	47	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 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	36828	X	32622	-0-	-4206	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
02	32704	X	29324	-0-	-3380	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	31877	-0-	-3649	-0-	31877	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	29835	-0-	-3795	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	30607	-0-	-3400	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	29479	-0-	-2081	-0-	29479	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	30673	-0-	-1784	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29527	-0-	-2341	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	27748	-0-	-2102	-0-	27748	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	28418	-0-	-2241	-0-	28418	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26749	-0-	-2921	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	27536	-0-	-3061	-0-	27536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,395 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	40765	X	33073	-0-	-7692	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
02	36820	X	27903	-0-	-8917	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	28003	-0-	-10158	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28572	-0-	-8478	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	30428	-0-	-5470	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	31848	-0-	-162	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	30858	-0-	-49	-0-	30858	2			N	-0-					-0-
08	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	24346	-0-	-7514	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
10	45480	X	45480	-0-	-0-	-0-	45480	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	27947	-0-	-3913	-0-	27947	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	26534	-0-	-4714	-0-	26534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,229 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	11005	X	3991	-0-	-7014	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	8665	-0-	-2340	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
05	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10687	-0-	-2116	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	10010	-0-	-3723	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	9026	-0-	-4264	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	7327	-0-	-6406	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	4303	-0-	-8987	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	5766	-0-	-4929	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,181 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	20429	X	6670	-0-	-13759	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	4033	-0-	-14419	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	4282	-0-	-15496	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	4126	-0-	-15014	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	4183	-0-	-14665	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	3807	-0-	-2643	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3450	-0-	-690	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
*12	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,446 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	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	60	57	1			20
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					20
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					20
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	20752	16625	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		11998	-0-	11998	32750	11962	2	36	9	Y	33					53
09	36822	X	4072	-0-	-32750	-0-	4072	2			Y	-0-					53
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9734	2	1	9	Y	1					54
11	16080	X	9681	-0-	-6399	-0-	9681	2			Y	-0-					54
12	16616	X	5638	-0-	-10978	-0-	5638	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 61,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	19530	X	8694	-0-	-10836	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	9166	-0-	-8474	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10188	-0-	-9342	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	8001	-0-	-9759	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	6196	-0-	-10978	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	3317	-0-	-6553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3272	-0-	-6927	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
10	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	14253	-0-	-3944	-0-	14253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,454 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	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17638	-0-	-646	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17337	-0-	-2689	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15490	-0-	-4340	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	14903	-0-	-5588	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15060	-0-	-4770	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	11598	-0-	-7932	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	11272	-0-	-6057	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	11396	-0-	-4084	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15006	-0-	-556	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14082	-0-	-978	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
*12	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

01	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16254	2	198	9	Y	180	195	1			65
02	16884	X	8881	-0-	-8003	-0-	8881	2			Y	-0-					65
03	17701	X	12698	-0-	-5003	-0-	12628	2	70	9	Y	64	81	1			48
04	16680	X	12558	-0-	-4122	-0-	12558	2			Y	-0-					48
05	16461	X	14373	-0-	-2088	-0-	14373	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28096	14401	2	92	9	Y	84	132	1			-0-
08	DLQ G-10		14636	-0-	14636	42732	14636	2			Y	-0-					-0-
09	56315	X	13583	-0-	-42732	-0-	13390	2	193	9	Y	175					175
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13283	2	62	9	Y	56					231
11	13590	X	12679	-0-	-911	-0-	12679	2			Y	-0-					231
12	14632	X	13326	-0-	-1306	-0-	13326	2			Y	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 160,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

01	34131	X	29458	-0-	-4673	-0-	29458	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	25694	-0-	-5134	-0-	25694	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27949	-0-	-6182	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	25514	-0-	-5716	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	26061	-0-	-4753	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	24369	-0-	-4131	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	24354	-0-	-4104	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23248	-0-	-4714	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21687	-0-	-3813	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	22485	-0-	-3586	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	21771	-0-	-2589	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21952	-0-	-1918	-0-	21952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,542 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	15872	X	8871	-0-	-7001	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	7343	-0-	-6993	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	8512	-0-	-3857	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6651	-0-	-5079	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5607	-0-	-5398	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5355	-0-	-3225	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7967	-0-	-558	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6581	-0-	-1944	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5267	-0-	-2700	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4631	-0-	-3079	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6023	-0-	-1944	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,411 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	23808	X	18762	-0-	-5046	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	13757	-0-	-7747	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	18638	-0-	-3496	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14762	-0-	-5158	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16187	-0-	-2568	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17686	-0-	-464	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16929	-0-	-1702	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13334	-0-	-5297	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	12415	-0-	-5285	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13059	-0-	-5231	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12297	-0-	-5403	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11959	-0-	-1929	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,785 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	19375	X	5416	-0-	-13959	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16360	-0-	-2178	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	9376	-0-	-8564	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	8983	-0-	-10547	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	8142	-0-	-10758	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14093	-0-	-5437	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
10	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17352	-0-	-1548	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	17132	-0-	-5529	-0-	17132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,079 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	26102	X	21948	-0-	-4154	-0-	21948	2		N	-0-			-0-
02	22960	X	18898	-0-	-4062	-0-	18898	2		N	-0-			-0-
03	24397	X	19816	-0-	-4581	-0-	19816	2		N	-0-			-0-
04	23190	X	18034	-0-	-5156	-0-	18034	2		N	-0-			-0-
05	23498	X	18873	-0-	-4625	-0-	18873	2		N	-0-			-0-
06	21240	X	17450	-0-	-3790	-0-	17450	2		N	-0-			-0-
07	20925	X	17367	-0-	-3558	-0-	17367	2		N	-0-			-0-
08	19809	X	16189	-0-	-3620	-0-	16189	2		N	-0-			-0-
09	18270	X	8695	-0-	-9575	-0-	8695	2		N	-0-			-0-
10	18879	X	5401	-0-	-13478	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
11	17460	X	1291	-0-	-16169	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
12	17360	X	12862	-0-	-4498	-0-	12862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,824 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	47060	X	47060	-0-	-0-	-0-	47060	2		N	-0-			-0-
02	45719	X	45719	-0-	-0-	-0-	45719	2		N	-0-			-0-
03	49718	X	49718	-0-	-0-	-0-	49718	2		N	-0-			-0-
04	43323	X	43323	-0-	-0-	-0-	43323	2		N	-0-			-0-
05	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	42246	2		N	-0-			-0-
06	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2		N	-0-			-0-
07	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2		N	-0-			-0-
08	14973	X	3686	-0-	-11287	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
09	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	22086	2		N	-0-			-0-
10	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	33824	2		N	-0-			-0-
11	37765	X	37765	-0-	-0-	-0-	37765	2		N	-0-			-0-
*12	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38740	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,063 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	20212	X	17203	-0-	-3009	-0-	17203	2		N	-0-			-0-
02	18256	X	13885	-0-	-4371	-0-	13885	2		N	-0-			-0-
03	19840	X	16656	-0-	-3184	-0-	16656	2		N	-0-			-0-
04	18300	X	16455	-0-	-1845	-0-	16455	2		N	-0-			-0-
05	17205	X	16119	-0-	-1086	-0-	16119	2		N	-0-			-0-
06	16650	X	13093	-0-	-3557	-0-	13093	2		N	-0-			-0-
07	17019	X	12315	-0-	-4704	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
08	17019	X	12121	-0-	-4898	-0-	12121	2		N	-0-			-0-
09	16470	X	11285	-0-	-5185	-0-	11285	2		N	-0-			-0-
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	2		N	-0-			-0-
11	13080	X	11029	-0-	-2051	-0-	11029	2		N	-0-			-0-
*12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,848 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	23963	X	20948	-0-	-3015	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19404	-0-	-1932	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	20131	-0-	-3491	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	9490	-0-	-13370	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	14300	-0-	-8020	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	13849	-0-	-6941	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	14144	-0-	-7339	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	13418	-0-	-6701	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13399	-0-	-461	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13455	-0-	-867	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12599	-0-	-1261	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10895	-0-	-3241	-0-	10895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,032 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	24738	X	9084	-0-	-15654	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
03	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	23696	-0-	-1879	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	14909	-0-	-9841	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
07	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	25427	-0-	-148	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	22676	-0-	-2074	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	17669	-0-	-7906	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	18347	-0-	-6403	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	19859	-0-	-6708	-0-	19859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 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	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		3972	-0-	3972	3972	3972	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		26338	-0-	26338	30310	26338	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22403	-0-	22403	52713	22403	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18350	-0-	18350	71063	18350	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		18167	-0-	18167	89230	18167	2			N	-0-					-0-
*12	108923	X	19693	-0-	-89230	-0-	19693	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		8970	-0-	8970	8970	8970	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55106	-0-	55106	64076	55106	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		54785	-0-	54785	118861	54785	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		51841	-0-	51841	170702	51841	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		45411	-0-	45411	216113	45411	2			N	-0-					-0-
*12	272384	X	56271	-0-	-216113	-0-	56271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

01	22196	X	6114	-0-	-16082	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
03	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
04	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	15200	-0-	-6996	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	10342	-0-	-11138	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20556	-0-	-1640	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
08	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	19548	-0-	-222	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	15843	-0-	-4710	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	17186	-0-	-4294	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	17944	-0-	-5275	-0-	17944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

01	42005	X	10	-0-	-41995	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	-0-	-0-	-35168	-0-					N	-0-					-0-
03	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
04	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-					-0-
05	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
06	40759	X	40759	-0-	-0-	-0-	40759	2			N	-0-					-0-
07	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
08	40863	X	40863	-0-	-0-	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
09	40770	X	38939	-0-	-1831	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
10	42129	X	39244	-0-	-2885	-0-	39244	2			N	-0-					-0-
11	40770	X	37822	-0-	-2948	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	36874	-0-	-4604	-0-	36874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,309 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	8122	X	5797	-0-	-2325	-0-	5797	2			N	-0-					98
02	7336	X	4883	-0-	-2453	-0-	4883	2			N	-0-					98
03	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	7528	2	142	9	N	129	194	1			33
04	6450	X	6226	-0-	-224	-0-	6226	2			N	-0-					33
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					33
06	7410	X	5786	-0-	-1624	-0-	5786	2			N	-0-					33
07	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	7193	2			N	-0-					33
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					33
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					33
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					33
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					33
12	7936	X	7475	-0-	-461	-0-	7475	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 80,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 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	25978	X	20867	-0-	-5111	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	15118	-0-	-8346	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18603	-0-	-6693	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	16020	-0-	-7920	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	14424	-0-	-10097	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	14984	-0-	-5206	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	15149	-0-	-3451	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15176	-0-	-3424	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13917	-0-	-2103	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14814	-0-	-655	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14792	-0-	-178	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	15080	-0-	-110	-0-	15080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 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	31527	X	11225	-0-	-20302	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	17092	-0-	-6652	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	7361	-0-	-10939	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
08	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
09	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
10	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	15456	-0-	-8394	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	828	-0-	-26204	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,282 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. 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	21086	X	21086	-0-		-0-	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	3402	-0-		-7378	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2090	-0-		-21904	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	768	-0-		-22452	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	1544	-0-		-22450	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	7847	-0-		-12553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	9020	X	9020	-0-		-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	17567	X	17567	-0-		-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
09	8567	X	8567	-0-		-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-		-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	2607	-0-		-14403	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	1610	-0-		-15967	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,388 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. 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	30442	X	24636	-0-		-5806	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22395	-0-		-5101	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	24392	-0-		-2423	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	22502	-0-		-3448	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	21898	-0-		-4359	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	18664	-0-		-5336	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22143	-0-		-2657	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	20533	-0-		-3864	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	18408	-0-		-4092	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	16290	-0-		-5844	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	15302	-0-		-6118	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	7841	-0-		-14293	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,004 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. 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	68882	X	53229	-0-		-15653	-0-	53229	2			N	-0-					-0-
02	61432	X	45030	-0-		-16402	-0-	45030	2			N	-0-					-0-
03	59489	X	50213	-0-		-9276	-0-	50213	2			N	-0-					-0-
04	57570	X	44478	-0-		-13092	-0-	44478	2			N	-0-					-0-
05	56575	X	45789	-0-		-10786	-0-	45789	2			N	-0-					-0-
06	51510	X	40939	-0-		-10571	-0-	40939	2			N	-0-					-0-
07	50220	X	45920	-0-		-4300	-0-	45920	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	45428	-0-		-4792	-0-	45428	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	42342	-0-		-2148	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	40983	-0-		-4928	-0-	40983	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	35888	-0-		-8542	-0-	35888	2			N	-0-					-0-
12	45911	X	35542	-0-		-10369	-0-	35542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,781 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 10/04/2010 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	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	6006	-0-	6006	6006	6006	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	33986	-0-	33986	39992	33986	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	36820	-0-	36820	76812	36820	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	28236	-0-	28236	105048	28236	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	25688	-0-	25688	130736	25688	2			N	-0-					-0-
*12	157857	X	27121	-0-	-130736	-0-	27121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7097	-0-	7097	7097	7097	2			N	-0-					-0-
*12	19238	X	12141	-0-	-7097	-0-	12141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

01	18693	X	17186	-0-	-1507	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16491	-0-	-393	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
03	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
04	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
05	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
06	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18781	-0-	-284	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17788	-0-	-1277	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16433	-0-	-2017	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	15489	-0-	-3576	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16001	-0-	-2449	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17392	-0-	-1394	-0-	17392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,109 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	10385	X	10324	-0-	-61	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8402	-0-	-530	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7872	-0-	-2118	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7536	-0-	-2787	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7315	-0-	-2675	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7475	-0-	-1825	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7689	-0-	-557	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5586	-0-	-1854	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6560	-0-	-1128	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,542 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	70463	X	58914	-0-	-11549	-0-	58914	2			N	-0-					-0-
02	59500	X	52752	-0-	-6748	-0-	52752	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	53531	-0-	-12127	-0-	53531	2			N	-0-					-0-
04	60720	X	50718	-0-	-10002	-0-	50718	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	55240	-0-	-3660	-0-	55240	2			N	-0-					-0-
06	57000	X	23950	-0-	-33050	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
07	58404	X	26	-0-	-58378	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-
10	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					-0-
11	23940	X	3	-0-	-23937	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,134 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	38520	X	38520	-0-	-0-	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	21344	-0-	-8812	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	23195	-0-	-16082	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	15690	-0-	-21600	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	23078	-0-	-15455	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	9538	-0-	-27752	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	12987	-0-	-10635	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,369 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	45105	X	30917	-0-	-14188	-0-	30917	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	30393	-0-	-9003	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	33727	-0-	-5860	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	31312	-0-	-6998	-0-	31312	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	31323	-0-	-6528	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	26442	-0-	-6198	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	31218	-0-	-2510	-0-	31218	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29310	-0-	-4418	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	27009	-0-	-4311	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	27471	-0-	-3839	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	24500	-0-	-5710	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	23467	-0-	-7347	-0-	23467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,089 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	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9376	-0-	-606	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9266	-0-	-394	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9334	-0-	-648	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8941	-0-	-855	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,733 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	38812	X	31418	-0-	-7394	-0-	31418	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	27932	-0-	-3624	-0-	27932	2			N	-0-					-0-
03	33263	X	30411	-0-	-2852	-0-	30411	2			N	-0-					-0-
04	32190	X	27958	-0-	-4232	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	27677	-0-	-3726	-0-	27677	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	22873	-0-	-7517	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27000	-0-	-3938	-0-	27000	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25124	-0-	-5287	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	22903	-0-	-5057	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	23090	-0-	-4593	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	20712	-0-	-5418	-0-	20712	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	19955	-0-	-7046	-0-	19955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,053 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	38874	X	30835	-0-	-8039	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	27764	-0-	-6732	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	30373	-0-	-4595	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	28583	-0-	-5257	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	28720	-0-	-2125	-0-	28720	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	23643	-0-	-6207	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	27736	-0-	-3016	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	23812	-0-	-4778	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	23973	-0-	-4733	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	21870	-0-	-4980	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	21829	-0-	-5916	-0-	21829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,688 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	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		17920	-0-	17920	17920	17920	2			N	-0-					-0-
04	74550	X	43869	-0-	-30681	-0-	43869	2			N	-0-					-0-
05	77035	X	46062	-0-	-30973	-0-	46062	2			N	-0-					-0-
06	74550	X	35183	-0-	-39367	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
07	77035	X	27290	-0-	-49745	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
08	77035	X	22340	-0-	-54695	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
09	74550	X	17980	-0-	-56570	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
10	77035	X	15876	-0-	-61159	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
11	35190	X	19510	-0-	-15680	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	17281	-0-	-7085	-0-	17281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,311 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	12431	X	10446	-0-	-1985	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7369	-0-	-2543	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9083	-0-	-1891	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9640	-0-	-470	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9455	-0-	-2387	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10791	-0-	-1051	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9058	-0-	-2402	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10366	-0-	-887	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9707	-0-	-733	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9015	-0-	-1773	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,671 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	51770	X	45169	-0-	-6601	-0-	45169	2			N	-0-					-0-
02	46732	X	39858	-0-	-6874	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
03	49910	X	42921	-0-	-6989	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
04	46560	X	40394	-0-	-6166	-0-	40394	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	40721	-0-	-5748	-0-	40721	2			N	-0-					-0-
06	43710	X	39210	-0-	-4500	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	39485	-0-	-4659	-0-	39485	2			N	-0-					-0-
08	42935	X	38520	-0-	-4415	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	36625	-0-	-3755	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	37257	-0-	-3477	-0-	37257	2			N	-0-					-0-
11	39210	X	35364	-0-	-3846	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	35921	-0-	-2891	-0-	35921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,445 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	49507	X	42846	-0-	-6661	-0-	42846	2			N	-0-					-0-
02	44380	X	37472	-0-	-6908	-0-	37472	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40346	-0-	-7580	-0-	40346	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	38161	-0-	-6749	-0-	38161	2			N	-0-					-0-
05	44454	X	41206	-0-	-3248	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
06	41460	X	38653	-0-	-2807	-0-	38653	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	37144	-0-	-4334	-0-	37144	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	39000	-0-	-2199	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
09	39870	X	36168	-0-	-3702	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	32127	-0-	-9072	-0-	32127	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	32193	-0-	-6447	-0-	32193	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	34149	-0-	-4849	-0-	34149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,465 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	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13776	-0-	-4508	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	14368	-0-	-5875	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	14334	-0-	-5256	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	12852	-0-	-7391	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	10423	-0-	-9167	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	10913	-0-	-4339	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11609	-0-	-3209	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12305	-0-	-2035	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11908	-0-	-957	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
11	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12229	-0-	-481	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,592 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	20398	X	112	-0-	-20286	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
05	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17959	-0-	-238	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	12474	-0-	-6777	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15251	-0-	-3379	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14572	-0-	-4679	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	15905	-0-	-2365	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16950	-0-	-999	-0-	16950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,114 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	31713	X	28999	-0-	-2714	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	23103	-0-	-5541	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	25562	-0-	-5314	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	27323	-0-	-1057	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	22608	-0-	-6377	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	19193	-0-	-8857	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	17924	-0-	-10317	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	21341	-0-	-6900	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	19632	-0-	-7698	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	19982	-0-	-2617	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	16920	-0-	-3720	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19067	-0-	-2261	-0-	19067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,654 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	18414	X	7892	-0-	-10522	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20763	-0-	-3448	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	3973	-0-	-19457	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	22540	-0-	-1671	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
07	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
08	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	22720	-0-	-710	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
10	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	22726	-0-	-704	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	21635	-0-	-4095	-0-	21635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,388 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	0	W	31109	-0-	31109	31109	31109	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24489	-0-	24489	55598	24489	2			N	-0-					-0-
03	0	W	25833	-0-	25833	81431	25833	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22666	-0-	22666	104097	22666	2			N	-0-					-0-
05	0	W	21480	-0-	21480	125577	21480	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20357	-0-	20357	145934	20357	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19707	-0-	19707	165641	19707	2			N	-0-					-0-
08	184947	X	19306	-0-	-165641	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17505	-0-	-5175	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19803	-0-	-1680	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16707	-0-	-3663	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	17288	-0-	-2428	-0-	17288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,250 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	13175	X	3994	-0-	-9181	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9676	-0-	-1832	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9529	-0-	-3212	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12606	-0-	-174	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13286	-0-	-261	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12414	-0-	-696	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	13129	-0-	-418	-0-	13129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,467 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	32829	X	26933	-0-	-5896	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	24600	-0-	-4156	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	25640	-0-	-820	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
05	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
06	28029	X	28029	-0-	-0-	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
07	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	20864	-0-	-7470	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	4506	-0-	-23514	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	6111	-0-	-22843	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	4581	-0-	-23439	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	10745	-0-	-17744	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,465 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	18259	X	8821	-0-	-9438	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	6678	-0-	-9814	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11316	-0-	-5641	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12282	-0-	-4128	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
07	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12619	-0-	-184	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11773	-0-	-617	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11539	-0-	-1264	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9798	-0-	-2592	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	8605	-0-	-4167	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,399 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	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-

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	10292	X	4469	-0-	-5823	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	3955	-0-	-5341	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7654	-0-	-2638	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5667	-0-	-1743	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5929	-0-	-1728	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4638	-0-	-3019	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4629	-0-	-1131	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
*12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,511 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 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12222	-0-	-643	-0-	12222	3			N	-0-					22
02	11508	X	10750	-0-	-758	-0-	10750	3			N	-0-					22
03	12741	X	11125	-0-	-1616	-0-	11125	3			N	-0-					22
04	12180	X	10525	-0-	-1655	-0-	10525	3			N	-0-					22
05	12586	X	11479	-0-	-1107	-0-	11479	3			N	-0-					22
06	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	10865	3			N	-0-					22
07	11904	X	11622	-0-	-282	-0-	11622	3			N	-0-					22
08	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	3			N	-0-					22
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	3			N	-0-					22
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					22
11	11940	X	10997	-0-	-943	-0-	10997	3			N	-0-					22
12	12462	X	11623	-0-	-839	-0-	11623	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 137,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		25263	-0-	25263	25263	25263	2			N	-0-					-0-
04	76514	X	51251	-0-	-25263	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
05	73129	X	50270	-0-	-22859	-0-	50270	2			N	-0-					-0-
06	70770	X	52171	-0-	-18599	-0-	52171	2			N	-0-					-0-
07	73129	X	50036	-0-	-23093	-0-	50036	2			N	-0-					-0-
08	73129	X	50753	-0-	-22376	-0-	50753	2			N	-0-					-0-
09	70770	X	43759	-0-	-27011	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	34289	-0-	-19620	-0-	34289	2			N	-0-					-0-
11	52170	X	33308	-0-	-18862	-0-	33308	2			N	-0-					-0-
12	50747	X	33230	-0-	-17517	-0-	33230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23077	-0-	-6032	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	21093	-0-	-5115	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23267	-0-	-1936	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22047	-0-	-1443	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	22429	-0-	-914	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20659	-0-	-1931	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20662	-0-	-2681	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20753	-0-	-2528	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	18090	-0-	-3960	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	16516	-0-	-5928	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18013	-0-	-2657	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	16726	-0-	-4013	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,332 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34156	X	34156	-0-	-0-	-0-	34156	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	29703	-0-	-2917	-0-	29703	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	27901	-0-	-8214	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	23846	-0-	-11104	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	29234	-0-	-6044	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	27524	-0-	-5536	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	26632	-0-	-6259	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26129	-0-	-3104	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	25432	-0-	-2858	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	24934	-0-	-4299	-0-	24934	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	24186	-0-	-3324	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	20908	-0-	-5721	-0-	20908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46097	X	38441	-0-	-7656	-0-	38441	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	33557	-0-	-5951	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	35861	-0-	-5741	-0-	35861	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	33891	-0-	-5529	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	34068	-0-	-5674	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	33527	-0-	-3673	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	34265	-0-	-2873	-0-	34265	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	33742	-0-	-2125	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	32351	-0-	-1549	-0-	32351	2			N	-0-					-0-
10	34658	X	32795	-0-	-1863	-0-	32795	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	30968	-0-	-2572	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	31700	-0-	-2245	-0-	31700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 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	16926	X	16651	-0-	-275	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	6042	-0-	-9218	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	12872	-0-	-4054	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	11775	-0-	-4605	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	11592	-0-	-5334	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	10573	-0-	-5537	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10721	-0-	-2144	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10735	-0-	-2130	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10393	-0-	-1397	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10456	-0-	-1138	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9723	-0-	-837	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,542 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	13640	X	10671	-0-	-2969	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	7984	-0-	-4140	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	2507	-0-	-10916	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	10974	X	3294	-0-	-7680	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8826	-0-	-1494	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7409	-0-	-1411	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8480	-0-	-634	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8020	-0-	-800	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
*12	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,881 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	43276	X	36521	-0-	-6755	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	32137	-0-	-4907	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	35042	-0-	-4545	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	32962	-0-	-5318	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	33372	-0-	-4541	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	32114	-0-	-3226	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	31029	-0-	-4559	-0-	31029	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	29233	-0-	-5797	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	27808	-0-	-5162	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	27769	-0-	-5618	-0-	27769	2			N	-0-					-0-
11	32100	X	25891	-0-	-6209	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	26432	-0-	-4165	-0-	26432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,310 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	14787	X	12570	-0-	-2217	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	10158	-0-	-3114	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10493	-0-	-4201	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	10542	-0-	-3348	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	10101	-0-	-2454	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	8232	-0-	-3918	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	6973	-0-	-4280	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	5079	-0-	-5802	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	4548	-0-	-5982	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	4416	-0-	-5690	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	3307	-0-	-4913	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	3770	-0-	-3205	-0-	3770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,189 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	16492	X	15376	-0-	-1116	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	14064	-0-	-3884	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	12367	-0-	-7504	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	6530	-0-	-12700	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	14313	-0-	-4256	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14957	-0-	-103	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13665	-0-	-1897	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11888	-0-	-2434	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	2465	-0-	-12505	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
11	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-
12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,625 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	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
05	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
08	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
09	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
10	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
11	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16757	-0-	-1905	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,085 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	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	17565	-0-	-1531	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17442	-0-	-2646	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	16351	-0-	-4139	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	17491	-0-	-3682	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15686	-0-	-4804	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15563	-0-	-3874	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15803	-0-	-1681	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	13685	-0-	-3235	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15458	-0-	-2026	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	15089	-0-	-601	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	15213	-0-	-597	-0-	15213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,516 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	26288	X	25558	-0-	-730	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21430	-0-	-2314	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	23570	-0-	-2532	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22801	-0-	-1919	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	22721	-0-	-2823	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	21371	-0-	-3349	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21496	-0-	-2219	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22621	-0-	-939	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	21758	-0-	-1042	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	21819	-0-	-904	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	20628	-0-	-1272	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	21165	-0-	-1465	-0-	21165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,938 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	25420	X	22754	-0-	-2666	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	19898	-0-	-2922	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	21846	-0-	-3357	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	20929	-0-	-2951	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20752	-0-	-2963	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	19199	-0-	-2821	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19945	-0-	-2096	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19525	-0-	-2330	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	16243	-0-	-4697	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18512	-0-	-2227	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18077	-0-	-1213	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18558	-0-	-1375	-0-	18558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,238 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	29946	X	27816	-0-	-2130	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	21288	-0-	-5284	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	18422	-0-	-11028	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	16846	-0-	-11654	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	16768	-0-	-12682	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	15281	-0-	-11629	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	16509	-0-	-7051	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	12062	-0-	-6352	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	11508	-0-	-5352	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	11728	-0-	-5043	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	11609	-0-	-4381	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	9359	-0-	-7164	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,196 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. GAS LIFT (I)(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	16658	-0-	-7181	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	15060	-0-	-5324	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20944	-0-	-229	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15862	-0-	-1208	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13024	-0-	-3995	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	16508	-0-	-3772	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	14797	-0-	-6159	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	16842	-0-	-4114	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15388	-0-	-1112	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15976	-0-	-1074	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14855	-0-	-1645	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	14446	-0-	-2387	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,360 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. GAS LIFT (I)(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	20699	-0-	-2985	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17688	-0-	-1940	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19107	-0-	-1756	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	16372	-0-	-3818	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	5676	-0-	-15187	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	2790	-0-	-17250	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	411	-0-	-19181	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,743 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. GAS LIFT (I)(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	25547	-0-	-6104	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	17887	-0-	-10001	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17460	-0-	-7836	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	18268	-0-	-6452	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	19065	-0-	-6479	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	20241	-0-	-4479	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
07	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
08	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
09	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
10	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
11	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	3661	-0-	-23216	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,831 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. (I) GAS LIFT(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	27459	-0-	-3758	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	24190	-0-	-4006	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27233	-0-	-3798	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	25941	-0-	-2979	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	25893	-0-	-2534	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	24118	-0-	-2462	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	22138	-0-	-5080	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	23493	-0-	-3725	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	19558	-0-	-6392	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	20095	-0-	-5790	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19347	-0-	-4773	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21423	-0-	-2075	-0-	21423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,888 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. (I) GAS LIFT(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	22419	-0-	-5171	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	18631	-0-	-4553	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	18502	-0-	-7166	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	14736	-0-	-8964	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	16744	-0-	-7684	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	15798	-0-	-5892	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16239	-0-	-4376	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17162	-0-	-1345	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
09	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15945	-0-	-675	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	13428	-0-	-3746	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,065 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. (I) GAS LIFT(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	24457	-0-	-963	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	21288	-0-	-1756	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	22571	-0-	-2942	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	22016	-0-	-2674	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	21931	-0-	-3551	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	19304	-0-	-4366	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20058	-0-	-3502	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17664	-0-	-5090	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	18126	-0-	-3894	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	15971	-0-	-5946	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	14806	-0-	-4604	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	14967	-0-	-5090	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,159 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9599	-0-	-104	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8543	-0-	-977	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9411	-0-	-1129	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8771	-0-	-1429	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8847	-0-	-1228	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8445	-0-	-855	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8421	-0-	-1003	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7991	-0-	-769	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8093	-0-	-742	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7363	-0-	-1097	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7168	-0-	-1481	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7665	-0-	-798	-0-	7664	2	1	9	N	1	1	8			51
02	7644	X	7001	-0-	-643	-0-	6999	2	2	9	N	2	2	8			51
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8382	2	161	9	N	146	154	1			43
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					43
05	8215	X	7950	-0-	-265	-0-	7950	2			N	-0-					43
06	8280	X	7607	-0-	-673	-0-	7607	2			N	-0-					43
07	8556	X	8471	-0-	-85	-0-	8416	2	55	9	N	50	25	1			68
08	8556	X	8438	-0-	-118	-0-	8438	2			N	-0-					68
09	8070	X	7388	-0-	-682	-0-	7353	2	35	9	N	32					100
10	8463	X	7537	-0-	-926	-0-	7513	2	24	9	N	22					122
11	8190	X	5707	-0-	-2483	-0-	5707	2			N	-0-					122
12	8463	X	7522	-0-	-941	-0-	7522	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 91,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15728	-0-	-4949	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	13333	-0-	-4279	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14862	-0-	-2808	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14441	-0-	-2269	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15172	-0-	-824	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14926	-0-	-614	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15196	-0-	-862	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13887	-0-	-1653	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14165	-0-	-1273	-0-	14165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,524 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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
08	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12302	-0-	-284	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10570	-0-	-1610	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	3398	-0-	-14334	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,570 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9062	-0-	6262	6262	9062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12181	-0-	9081	15343	12181	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14546	-0-	11546	26889	14546	2			N	-0-					-0-
05	40319	X	13430	-0-	-26889	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
11	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
*12	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,574 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	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	6973	-0-	-10527	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	3539	-0-	-15836	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	1186	-0-	-17564	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	1284	-0-	-14805	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	328	-0-	-15242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	865	-0-	-365	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,584 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16339	-0-	-15095	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	6451	-0-	-17097	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	3879	-0-	-16860	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	4043	-0-	-11767	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	5490	-0-	-10847	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	2808	-0-	-13002	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2376	-0-	-4754	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	2676	-0-	-2811	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 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	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
02	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15206	-0-	-724	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14754	-0-	-1707	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13884	-0-	-2046	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14254	-0-	-2207	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14273	-0-	-2188	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12678	-0-	-2532	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13332	-0-	-558	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13289	-0-	-971	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 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	16337	X	15438	-0-	-899	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13100	-0-	-1656	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14804	-0-	-448	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13702	-0-	-1238	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12942	-0-	-2496	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11606	-0-	-3334	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12036	-0-	-2782	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11876	-0-	-2942	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11512	-0-	-2198	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11559	-0-	-81	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	5177	-0-	-6851	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,992 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	62837	X	52592	-0-	-10245	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	47535	-0-	-6449	-0-	47535	2			N	-0-					-0-
03	57350	X	51712	-0-	-5638	-0-	51712	2			N	-0-					-0-
04	54030	X	48250	-0-	-5780	-0-	48250	2			N	-0-					-0-
05	55087	X	48731	-0-	-6356	-0-	48731	2			N	-0-					-0-
06	50940	X	35222	-0-	-15718	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	22278	-0-	-30360	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
08	51708	X	-0-	-0-	-51708	-0-					N	-0-					-0-
09	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-					-0-
10	48732	X	-0-	-0-	-48732	-0-					N	-0-					-0-
11	35220	X	4	-0-	-35216	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,339 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	21297	X	18890	-0-	-2407	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	17905	-0-	-1779	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19035	-0-	-2758	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16924	-0-	-4166	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17544	-0-	-2265	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	16746	-0-	-2424	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15908	-0-	-3901	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14638	-0-	-4396	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	8312	-0-	-8668	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	8969	-0-	-8577	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	13987	-0-	-2753	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	11819	-0-	-4084	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,677 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	18910	X	17132	-0-	-1778	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15022	-0-	-1946	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	16433	-0-	-2198	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15511	-0-	-2099	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13499	-0-	-3091	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11209	-0-	-5438	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	10866	-0-	-5564	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	11147	-0-	-4363	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10375	-0-	-4784	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9881	-0-	-3619	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10742	-0-	-790	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,969 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	25699	X	19837	-0-	-5862	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	16286	-0-	-5470	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	19255	-0-	-3623	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	17997	-0-	-3273	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17195	-0-	-3761	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16425	-0-	-2775	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	16717	-0-	-2534	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16408	-0-	-2843	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	14959	-0-	-3041	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15345	-0-	-1860	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14333	-0-	-2107	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14702	-0-	-2007	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,459 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	18724	X	14098	-0-	-4626	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14016	-0-	-2280	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15036	-0-	-834	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14406	-0-	-1125	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14076	-0-	-1254	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13941	-0-	-1900	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	10992	-0-	-4038	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11530	-0-	-3009	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	11184	-0-	-2886	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11411	-0-	-1485	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,041 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	14167	X	12018	-0-	-2149	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	10631	-0-	-9949	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	4864	-0-	-17921	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	2381	-0-	-21148	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6969	-0-	-4671	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1874	-0-	-9906	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	3363	-0-	-3597	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3745	-0-	-3447	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	1202	-0-	-5758	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,047 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		43004	-0-	43004	43004	43004	2			N	-0-					-0-
03	103849	X	60845	-0-	-43004	-0-	60845	2			N	-0-					-0-
04	71280	X	61943	-0-	-9337	-0-	61943	2			N	-0-					-0-
05	73656	X	60440	-0-	-13216	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
06	71280	X	51822	-0-	-19458	-0-	51822	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	46870	-0-	-26786	-0-	46870	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	42567	-0-	-31089	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
09	71280	X	37584	-0-	-33696	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	36084	-0-	-24366	-0-	36084	2			N	-0-					-0-
11	51810	X	32886	-0-	-18924	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	30591	-0-	-16188	-0-	30591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,636 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		44077	-0-	44077	44077	44077	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		65536	-0-	65536	109613	65536	2			N	-0-					-0-
04	172526	X	62913	-0-	-109613	-0-	62913	2			N	-0-					-0-
05	70897	X	66819	-0-	-4078	-0-	66819	2			N	-0-					-0-
06	68610	X	62416	-0-	-6194	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
07	70897	X	58282	-0-	-12615	-0-	58282	2			N	-0-					-0-
08	70897	X	53931	-0-	-16966	-0-	53931	2			N	-0-					-0-
09	68610	X	47693	-0-	-20917	-0-	47693	2			N	-0-					-0-
10	66805	X	45637	-0-	-21168	-0-	45637	2			N	-0-					-0-
11	62430	X	41579	-0-	-20851	-0-	41579	2			N	-0-					-0-
12	58280	X	40962	-0-	-17318	-0-	40962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,845 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		39555	-0-	39555	39555	39555	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		64851	-0-	64851	104406	64851	2			N	-0-					-0-
04	167431	X	63025	-0-	-104406	-0-	63025	2			N	-0-					-0-
05	76601	X	66464	-0-	-10137	-0-	66464	2			N	-0-					-0-
06	74130	X	65027	-0-	-9103	-0-	65027	2			N	-0-					-0-
07	76601	X	61268	-0-	-15333	-0-	61268	2			N	-0-					-0-
08	76601	X	57219	-0-	-19382	-0-	57219	2			N	-0-					-0-
09	74130	X	50813	-0-	-23317	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
10	76601	X	51287	-0-	-25314	-0-	51287	2			N	-0-					-0-
11	65040	X	49002	-0-	-16038	-0-	49002	2			N	-0-					-0-
12	61256	X	48025	-0-	-13231	-0-	48025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616,536 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	16399	X	15199	-0-	-1200	-0-	15103	3	96	9	Y	87	92	1	2	8	21
02	14812	X	13339	-0-	-1473	-0-	13274	3	65	9	Y	59	64	1			16
03	15593	X	15404	-0-	-189	-0-	15353	3	51	9	Y	46	51	1			11
04	14760	X	14425	-0-	-335	-0-	14341	3	84	9	Y	76	64	1			23
05	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	3			Y	-0-	23	1			-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			Y	-0-					-0-
07	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	3			Y	-0-					-0-
09	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	13685	-0-	-792	-0-	13685	3			Y	-0-					-0-
11	13740	X	13165	-0-	-575	-0-	13165	3			Y	-0-					-0-
12	14446	X	12659	-0-	-1787	-0-	12659	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	29977	X	24419	-0-	-5558	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	19884	-0-	-7192	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	20355	-0-	-9622	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	19002	-0-	-7728	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	19006	-0-	-7344	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	17077	-0-	-6563	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18472	-0-	-3538	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
09	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
10	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20230	-0-	-3200	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22382	-0-	-1829	-0-	22382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,698 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	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18401	3	206	9	Y	187	198	1	1	8	49
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	3			Y	-0-					49
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19152	3	140	9	Y	127	102	1			74
04	18000	X	17334	-0-	-666	-0-	17334	3			Y	-0-					74
05	18600	X	18236	-0-	-364	-0-	18236	3			Y	-0-					74
06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16962	3	135	9	Y	123	114	1			83
07	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17743	3	23	9	Y	21	94	1			10
08	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	3			Y	-0-					10
09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16463	3	133	9	Y	121					131
10	18228	X	16832	-0-	-1396	-0-	16802	3	30	9	Y	27					158
11	17190	X	15802	-0-	-1388	-0-	15802	3			Y	-0-					158
12	17763	X	15492	-0-	-2271	-0-	15423	3	69	9	Y	63	185	1			36

TOTAL GAS PROD: 207,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	13645	-0-	-3939	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	14051	-0-	-5417	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15380	-0-	-3460	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17024	-0-	-2444	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13137	-0-	-1473	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	11609	-0-	-4294	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
09	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
10	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	7592	-0-	-11248	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	10044	-0-	-14384	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,505 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. (I) GAS LIFT(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	19824	-0-	-6464	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	18571	-0-	-3437	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	18751	-0-	-5615	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	16881	-0-	-6009	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	14732	-0-	-8921	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
06	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
08	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20873	-0-	-7	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20795	-0-	-2145	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	15747	-0-	-6453	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	165	-0-	-22279	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,094 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. (I) GAS LIFT(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	13587	-0-	-3339	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14137	-0-	-1151	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16339	-0-	-587	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	12525	-0-	-3130	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11421	-0-	-4389	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12055	-0-	-4282	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10953	-0-	-5384	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10186	-0-	-4754	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11258	-0-	-1266	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10626	-0-	-1044	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9278	-0-	-2781	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,307 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. 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	28365	X	23416	-0-		-4949	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	25500	-0-		-120	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	27057	-0-		-471	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
04	24442	X	24442	-0-		-0-	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	24503	-0-		-3738	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24275	-0-		-3055	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	25843	-0-		-2398	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	23689	-0-		-3374	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	20511	-0-		-3939	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20354	-0-		-5500	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	17927	-0-		-7093	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	10657	-0-		-15197	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,174 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. 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	20677	X	5406	-0-		-15271	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	10986	-0-		-7690	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	12649	-0-		-8028	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	14929	-0-		-1991	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	14998	X	14998	-0-		-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
06	13947	X	13947	-0-		-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14808	-0-		-630	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13507	-0-		-1931	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10384	-0-		-4556	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7284	-0-		-7720	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11448	-0-		-2892	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12690	-0-		-2128	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,036 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. 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	28164	X	28164	-0-		-0-	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
02	26147	X	26147	-0-		-0-	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
03	29301	X	29301	-0-		-0-	-0-	29301	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	21341	-0-		-5929	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	20362	-0-		-8530	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	25548	-0-		-2412	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23228	-0-		-5664	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22098	-0-		-6794	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	20552	-0-		-5008	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	22846	-0-		-3566	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	18945	-0-		-6615	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	19021	-0-		-4198	-0-	19021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,553 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	14849	X	13992	-0-	-857	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12236	-0-	-1568	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	12636	-0-	-2647	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	11065	-0-	-3725	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12567	-0-	-1631	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11097	-0-	-2433	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11057	-0-	-1591	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10434	-0-	-2121	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10908	-0-	-192	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	9886	-0-	-1336	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,988 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	31403	X	22607	-0-	-8796	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	18601	-0-	-6655	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	19087	-0-	-8224	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17252	-0-	-7198	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	15333	-0-	-9529	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	12478	-0-	-9392	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	15722	-0-	-4862	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	16215	-0-	-2881	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16763	-0-	-487	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15469	-0-	-248	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14662	-0-	-1028	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14136	-0-	-3193	-0-	14136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,325 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	18755	X	14482	-0-	-4273	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	10825	-0-	-6115	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14355	-0-	-2445	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13830	-0-	-2352	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10676	-0-	-3754	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8390	-0-	-6521	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12113	-0-	-2798	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14179	-0-	-191	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13740	-0-	-923	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,219 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	12865	X	11242	-0-	-1623	-0-	11242	2		N	-0-			-0-
02	11004	X	10664	-0-	-340	-0-	10664	2		N	-0-			-0-
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2		N	-0-			-0-
04	10890	X	10163	-0-	-727	-0-	10163	2		N	-0-			-0-
05	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2		N	-0-			-0-
06	11520	X	9273	-0-	-2247	-0-	9273	2		N	-0-			-0-
07	11904	X	9778	-0-	-2126	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
08	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	2		N	-0-			-0-
09	10170	X	8786	-0-	-1384	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
10	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	9223	2		N	-0-			-0-
11	13350	X	7167	-0-	-6183	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
12	14105	X	5181	-0-	-8924	-0-	5181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,589 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	22196	X	12196	-0-	-10000	-0-	12196	2		N	-0-			-0-
02	18928	X	9664	-0-	-9264	-0-	9664	2		N	-0-			-0-
03	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2		N	-0-			-0-
04	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2		N	-0-			-0-
05	16523	X	15303	-0-	-1220	-0-	15303	2		N	-0-			-0-
06	18150	X	14160	-0-	-3990	-0-	14160	2		N	-0-			-0-
07	18755	X	11203	-0-	-7552	-0-	11203	2		N	-0-			-0-
08	18755	X	14605	-0-	-4150	-0-	14605	2		N	-0-			-0-
09	16470	X	9929	-0-	-6541	-0-	9929	2		N	-0-			-0-
10	15314	X	7602	-0-	-7712	-0-	7602	2		N	-0-			-0-
11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2		N	-0-			-0-
12	14601	X	12180	-0-	-2421	-0-	12180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,677 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	47120	X	38673	-0-	-8447	-0-	38673	2		N	-0-			-0-
02	41300	X	33776	-0-	-7524	-0-	33776	2		N	-0-			-0-
03	43679	X	35587	-0-	-8092	-0-	35587	2		N	-0-			-0-
04	38370	X	33373	-0-	-4997	-0-	33373	2		N	-0-			-0-
05	39649	X	33198	-0-	-6451	-0-	33198	2		N	-0-			-0-
06	37440	X	31018	-0-	-6422	-0-	31018	2		N	-0-			-0-
07	37386	X	29843	-0-	-7543	-0-	29843	2		N	-0-			-0-
08	35588	X	28421	-0-	-7167	-0-	28421	2		N	-0-			-0-
09	33360	X	27738	-0-	-5622	-0-	27738	2		N	-0-			-0-
10	33201	X	28710	-0-	-4491	-0-	28710	2		N	-0-			-0-
11	31020	X	27221	-0-	-3799	-0-	27221	2		N	-0-			-0-
12	29822	X	27677	-0-	-2145	-0-	27677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,235 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	26846	X	18921	-0-	-7925	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	8541	-0-	-13355	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
03	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19530	-0-	-990	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	16234	-0-	-5816	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	15972	-0-	-6813	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	15096	-0-	-7689	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	9941	-0-	-9589	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	6954	-0-	-11243	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
12	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,189 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	12586	X	2327	-0-	-10259	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	-0-	-0-	-10864	-0-					N	-0-					-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	2	-0-	-7562	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,876 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	T. A.		1547	-0-	1547	16944	1547	2			N	-0-					-0-
02	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13593	-0-	-419	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,102 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. GAS LIFT (I)(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	16772	-0-	-18723	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	18950	-0-	-12298	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	16257	-0-	-16045	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	13776	-0-	-12174	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	10889	-0-	-10098	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	6313	-0-	-13997	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	4853	-0-	-16134	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	8773	-0-	-7471	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	6372	-0-	-7398	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	3647	-0-	-7234	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4614	-0-	-3876	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
*12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,790 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. GAS LIFT (I)(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	39078	-0-	-8383	-0-	39078	2			N	-0-					-0-
02	42308	X	33597	-0-	-8711	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35698	-0-	-9159	-0-	35698	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	32766	-0-	-8664	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	32651	-0-	-8114	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	30129	-0-	-7701	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	30150	-0-	-7050	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
08	35712	X	29404	-0-	-6308	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27275	-0-	-5485	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	27288	-0-	-5355	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	25712	-0-	-4408	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	25419	-0-	-4744	-0-	25419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,167 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. GAS LIFT (I)(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	23310	-0-	-8093	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21729	-0-	-4927	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	21785	-0-	-7169	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	15629	-0-	-10681	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	12963	-0-	-12054	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	12755	-0-	-10525	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	13175	X	11445	-0-	-1730	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
11	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
*12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,395 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	14787	X	14441	-0-	-346	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
05	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	14968	-0-	-2764	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15029	-0-	-2703	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14707	-0-	-1613	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15631	-0-	-1233	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14330	-0-	-430	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12670	-0-	-2520	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,130 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	16709	X	10385	-0-	-6324	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	3948	-0-	-11144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	4382	-0-	-12327	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	9578	-0-	-4972	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	6638	-0-	-6258	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9539	-0-	-511	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3837	-0-	-6052	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	2283	-0-	-7287	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	186	-0-	-9796	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	311	-0-	-9349	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	284	-0-	-9698	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,356 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	29822	X	28253	-0-	-1569	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	25587	-0-	-1321	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25418	-0-	-4373	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	22350	-0-	-6480	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	22528	-0-	-6116	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	21776	-0-	-5644	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20860	-0-	-7474	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	26301	2			N	-0-					-0-
10	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	22349	-0-	-3361	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	20061	-0-	-7126	-0-	20061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,157 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	23343	X	19682	-0-	-3661	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	16697	-0-	-3211	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	17339	-0-	-4702	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	15225	-0-	-5565	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	15451	-0-	-5846	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	12868	-0-	-6182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11135	-0-	-7341	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	14967	-0-	-2362	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	10688	-0-	-4552	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13177	-0-	-1313	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13565	-0-	-1408	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,496 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	21235	X	12426	-0-	-8809	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13234	-0-	-5190	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
03	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
04	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
05	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	15302	-0-	-3178	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15222	-0-	-3874	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15121	-0-	-3975	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15562	-0-	-2528	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
10	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14772	-0-	-528	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14884	-0-	-1205	-0-	14884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,912 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	50220	X	41722	-0-	-8498	-0-	41722	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35871	-0-	-7697	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	39243	-0-	-6947	-0-	39243	2			N	-0-					-0-
04	43410	X	36071	-0-	-7339	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	36838	-0-	-6438	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	34703	-0-	-5677	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	35101	-0-	-4610	-0-	35101	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	34257	-0-	-4989	-0-	34257	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	32881	-0-	-3179	-0-	32881	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	34791	-0-	-2037	-0-	34791	2			N	-0-					-0-
11	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	34788	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	34243	-0-	-849	-0-	34243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,509 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	33604	X	26839	-0-	-6765	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	22762	-0-	-4762	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	24059	-0-	-6383	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	21876	-0-	-6024	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	22554	-0-	-4912	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	21095	-0-	-4885	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	20750	-0-	-4453	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	19911	-0-	-4145	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	18350	-0-	-3520	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19279	-0-	-3289	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	18005	-0-	-3085	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	18116	-0-	-2623	-0-	18116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,596 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	32860	X	29123	-0-	-3737	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	25564	-0-	-4116	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	27608	-0-	-5252	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	26695	-0-	-3725	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	25208	-0-	-3901	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	21975	-0-	-6195	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23520	-0-	-4783	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	22988	-0-	-4633	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	20057	-0-	-6643	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	20274	-0-	-4929	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	20992	-0-	-1778	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
*12	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	23963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,967 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	54994	X	45470	-0-	-9524	-0-	45470	2			N	-0-					-0-
02	49336	X	41682	-0-	-7654	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	44670	-0-	-8557	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
04	49020	X	41110	-0-	-7910	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	41026	-0-	-5133	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	38575	-0-	-6095	-0-	38575	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	38157	-0-	-8002	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
08	44671	X	37208	-0-	-7463	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	34980	-0-	-6120	-0-	34980	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35677	-0-	-5336	-0-	35677	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	33823	-0-	-4757	-0-	33823	2			N	-0-					-0-
12	37665	X	31141	-0-	-6524	-0-	31141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,519 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. (I) GAS LIFT(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	34008	-0-	-6230	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	29671	-0-	-6029	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	31561	-0-	-7964	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	29347	-0-	-7013	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	28931	-0-	-7060	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	26831	-0-	-6079	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	28019	-0-	-4841	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30250	-0-	-1308	-0-	30250	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	27809	-0-	-1531	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	26552	-0-	-2371	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	23959	-0-	-5321	-0-	23959	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	23965	-0-	-6291	-0-	23965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,903 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	37223	-0-	-6208	-0-	37223	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	32710	-0-	-6518	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
03	41540	X	34387	-0-	-7153	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
04	39450	X	32325	-0-	-7125	-0-	32325	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	30703	-0-	-8357	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	27177	-0-	-8853	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	29112	-0-	-7096	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	25413	-0-	-8966	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	24025	-0-	-8315	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	23960	-0-	-6730	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	21196	-0-	-6974	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	21677	-0-	-5324	-0-	21677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,908 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. (I) GAS LIFT(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	27304	-0-	-4471	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23969	-0-	-3247	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	25406	-0-	-4726	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	21177	-0-	-7113	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	22311	-0-	-6457	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	18155	-0-	-8275	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	20051	-0-	-6485	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	21946	-0-	-3474	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	18406	-0-	-3194	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	15494	-0-	-6826	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	17102	-0-	-4138	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	15117	-0-	-6831	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,438 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	T. A.		678	-0-	678	1131	678	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	193	-0-	-1131	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	660	X	-0-	-0-	-660	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
11	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,313 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	40114	X	32591	-0-	-7523	-0-	32591	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	28043	-0-	-6425	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	29440	-0-	-6954	-0-	29440	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	27149	-0-	-6451	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	27608	-0-	-6306	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	25781	-0-	-5749	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	25298	-0-	-5764	-0-	25298	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	24104	-0-	-5346	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	21920	-0-	-5230	-0-	21920	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	23096	-0-	-4525	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	21776	-0-	-3994	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	20329	-0-	-4812	-0-	20329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,135 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	23715	X	12388	-0-	-11327	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	7187	-0-	-14233	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	19675	-0-	-971	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15915	-0-	-4065	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	11355	-0-	-9291	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	15119	-0-	-3931	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	10971	-0-	-8714	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16231	-0-	-3454	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14586	-0-	-1344	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	8947	-0-	-6677	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
12	16244	X	12432	-0-	-3812	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,806 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	24645	X	20161	-0-	-4484	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	17644	-0-	-2544	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18321	-0-	-4030	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	16467	-0-	-5163	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	15382	-0-	-6194	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	13938	-0-	-5562	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14235	-0-	-5295	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17434	-0-	-887	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15030	-0-	-1440	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13919	-0-	-1457	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	12743	-0-	-4117	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14871	-0-	-2551	-0-	14871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,145 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	39215	X	31997	-0-	-7218	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	27233	-0-	-6703	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29111	-0-	-6477	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	26925	-0-	-5115	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27068	-0-	-5327	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	25507	-0-	-5453	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	24936	-0-	-5227	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	24269	-0-	-4840	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	22859	-0-	-4081	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	22049	-0-	-5014	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	20518	-0-	-4982	-0-	20518	2			N	-0-					-0-
*12	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,419 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	43617	X	34832	-0-	-8785	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29606	-0-	-8978	-0-	29606	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	31011	-0-	-9475	-0-	31011	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28659	-0-	-8391	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	28464	-0-	-7992	-0-	28464	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	26665	-0-	-7055	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26351	-0-	-6416	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	25377	-0-	-5623	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	23589	-0-	-5061	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	22987	-0-	-5471	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	20942	-0-	-5728	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	23163	-0-	-3187	-0-	23163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,646 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	22103	X	20012	-0-	-2091	-0-	20012	2			N	-0-					39
02	19964	X	13739	-0-	-6225	-0-	13739	2			N	-0-					39
03	22661	X	14190	-0-	-8471	-0-	14190	2			N	-0-					39
04	21930	X	14225	-0-	-7705	-0-	14225	2			N	-0-					39
05	22661	X	9750	-0-	-12911	-0-	9750	2			N	-0-					39
06	19380	X	17531	-0-	-1849	-0-	17531	2			N	-0-					39
07	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					39
08	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	23300	2			N	-0-					39
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					39
10	21824	X	21433	-0-	-391	-0-	21433	2			N	-0-					39
11	22560	X	18830	-0-	-3730	-0-	18830	2			N	-0-					39
12	23312	X	14085	-0-	-9227	-0-	14085	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 210,979 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	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10915	-0-	-1517	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12200	-0-	-1564	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12288	-0-	-1032	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11701	-0-	-2063	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10344	-0-	-2976	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12551	-0-	-159	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11614	-0-	-1127	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10981	-0-	-1349	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11394	-0-	-1347	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,535 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	38192	X	32667	-0-	-5525	-0-	32667	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	28640	-0-	-4736	-0-	28640	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31193	-0-	-3682	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	29276	-0-	-4474	-0-	29276	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29621	-0-	-4107	-0-	29621	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	27721	-0-	-3899	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	28226	-0-	-3487	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	28053	-0-	-3133	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	28403	-0-	-877	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	28104	-0-	-1532	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	25498	-0-	-2222	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	25953	-0-	-3404	-0-	25953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,355 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	45942	X	36637	-0-	-9305	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	30725	-0-	-10771	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
03	39804	X	32067	-0-	-7737	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	30312	-0-	-5958	-0-	30312	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	28920	-0-	-8559	-0-	28920	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	24701	-0-	-10759	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	21994	-0-	-12013	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	15865	-0-	-16189	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	16241	-0-	-14059	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	18333	-0-	-10590	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	16321	-0-	-8369	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	19541	-0-	-2438	-0-	19541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,657 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	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	48779	2			N	-0-					-0-
02	46536	X	40020	-0-	-6516	-0-	40020	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	41085	-0-	-10437	-0-	41085	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	37385	-0-	-12475	-0-	37385	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	19741	-0-	-30231	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	19885	-0-	-27335	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	25272	-0-	-19027	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	11707	-0-	-29368	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	29887	-0-	-7493	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
11	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
12	30876	X	24948	-0-	-5928	-0-	24948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,709 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	29202	X	25175	-0-	-4027	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	21584	-0-	-3420	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	23169	-0-	-3708	-0-	23169	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	21613	-0-	-4397	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	21736	-0-	-4924	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20691	-0-	-3669	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22856	-0-	-301	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	21149	-0-	-451	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	18820	-0-	-3748	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	18863	-0-	-3247	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	20970	-0-	-1877	-0-	20970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,196 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. GAS LIFT	(I)(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	29037	-0-		-5249	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
02	30260	X	30260	-0-		-0-	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
03	36407	X	36407	-0-		-0-	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
04	36862	X	36862	-0-		-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	29114	-0-		-4397	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	25154	-0-		-8026	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	26311	-0-		-7975	-0-	26311	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	23389	-0-		-10897	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	22155	-0-		-11025	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	10125	-0-		-18984	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	22708	-0-		-2762	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	15276	-0-		-10051	-0-	15276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,798 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39990	X	30625	-0-		-9365	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
02	35952	X	25207	-0-		-10745	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26041	-0-		-9485	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	23398	-0-		-8312	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	23296	-0-		-8727	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	21624	-0-		-8016	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	13557	-0-		-14343	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	1428	-0-		-24612	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	106	-0-		-23294	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	24	-0-		-23257	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	496	-0-		-21134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	10388	-0-		-3159	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,190 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	14649	-0-		-20009	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	15672	-0-		-15632	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	16025	-0-		-7783	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	18009	-0-		-5031	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	18522	-0-		-5286	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
06	17252	X	17252	-0-		-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18132	-0-		-468	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
08	19797	X	19797	-0-		-0-	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17305	-0-		-695	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	8957	-0-		-9550	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	10627	-0-		-8543	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	14197	-0-		-5612	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,144 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	47151	X	41313	-0-	-5838	-0-	41313	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	36105	-0-	-5643	-0-	36105	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	38412	-0-	-6507	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	36803	-0-	-5407	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	36365	-0-	-6384	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	34119	-0-	-5871	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	34342	-0-	-5617	-0-	34342	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	33864	-0-	-4545	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	31467	-0-	-5343	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
10	36363	X	32274	-0-	-4089	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
11	34110	X	30445	-0-	-3665	-0-	30445	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	31688	-0-	-2660	-0-	31688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,197 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	15500	X	14332	-0-	-1168	-0-	14324	3	8	9	N	7					122
02	13440	X	11325	-0-	-2115	-0-	11272	3	53	9	N	48					170
03	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13001	3	22	9	N	20					190
04	13860	X	11359	-0-	-2501	-0-	11325	3	34	9	N	31	194	1			27
05	14322	X	3620	-0-	-10702	-0-	3620	3			N	-0-					27
06	13860	X	6595	-0-	-7265	-0-	6594	3	1	9	N	1					28
07	13020	X	7705	-0-	-5315	-0-	7705	3			N	-0-					28
08	13020	X	8044	-0-	-4976	-0-	8044	3			N	-0-					28
09	11370	X	8079	-0-	-3291	-0-	8079	3			N	-0-					28
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					28
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9685	3	29	9	N	26					54
*12	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10895	3	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 113,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7778	3	44	9	N	40					162
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7180	3	11	9	N	10					172
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					172
04	7560	X	5351	-0-	-2209	-0-	5278	3	73	9	N	66	196	1			42
05	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6119	3	1	9	N	1					43
06	7710	X	3811	-0-	-3899	-0-	3793	3	18	9	N	16					59
07	7967	X	3433	-0-	-4534	-0-	3433	3			N	-0-					59
08	6913	X	2417	-0-	-4496	-0-	2416	3	1	9	N	1					60
09	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	5821	3			N	-0-					60
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7807	3	20	9	N	18					78
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	3			N	-0-					78
*12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 71,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	19561	X	17097	-0-	-2464	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15109	-0-	-2559	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16780	-0-	-2781	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15772	-0-	-1958	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	15651	-0-	-2670	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14757	-0-	-1803	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15044	-0-	-1727	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15290	-0-	-1481	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14321	-0-	-1459	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14273	-0-	-1382	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14068	-0-	-722	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14141	-0-	-1142	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,303 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	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
06	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	9638	-0-	-2049	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,590 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	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9175	-0-	-1521	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11209	-0-	-633	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10592	-0-	-868	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10170	-0-	-587	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10410	-0-	-450	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10106	-0-	-1116	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10574	-0-	-648	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10302	-0-	-288	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
*12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,829 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	17591	-0-	-9224	-0-	17591	2		N	-0-			-0-
02	19964	X	210	-0-	-19754	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	20863	X	2	-0-	-20861	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-				N	-0-			-0-
05	20863	X	18577	-0-	-2286	-0-	18577	2		N	-0-			-0-
06	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2		N	-0-			-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2		N	-0-			-0-
08	18569	X	3525	-0-	-15044	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
09	23010	X	2779	-0-	-20231	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
10	23777	X	1290	-0-	-22487	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	23010	X	9644	-0-	-13366	-0-	9644	2		N	-0-			-0-
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,113 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	14308	-0-	-13499	-0-	14308	2		N	-0-			-0-
02	24052	X	12927	-0-	-11125	-0-	12927	2		N	-0-			-0-
03	24521	X	12437	-0-	-12084	-0-	12437	2		N	-0-			-0-
04	23520	X	10551	-0-	-12969	-0-	10551	2		N	-0-			-0-
05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2		N	-0-			-0-
06	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	20316	2		N	-0-			-0-
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2		N	-0-			-0-
08	19468	X	15618	-0-	-3850	-0-	15618	2		N	-0-			-0-
09	20310	X	14816	-0-	-5494	-0-	14816	2		N	-0-			-0-
10	20987	X	6836	-0-	-14151	-0-	6836	2		N	-0-			-0-
11	20310	X	11272	-0-	-9038	-0-	11272	2		N	-0-			-0-
12	15624	X	9596	-0-	-6028	-0-	9596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,062 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78647	X	56690	-0-	-21957	-0-	56690	2		N	-0-			-0-
02	68684	X	48645	-0-	-20039	-0-	48645	2		N	-0-			-0-
03	69502	X	50638	-0-	-18864	-0-	50638	2		N	-0-			-0-
04	61980	X	46615	-0-	-15365	-0-	46615	2		N	-0-			-0-
05	60512	X	45910	-0-	-14602	-0-	45910	2		N	-0-			-0-
06	54870	X	42065	-0-	-12805	-0-	42065	2		N	-0-			-0-
07	53847	X	41437	-0-	-12410	-0-	41437	2		N	-0-			-0-
08	50623	X	40396	-0-	-10227	-0-	40396	2		N	-0-			-0-
09	46620	X	37882	-0-	-8738	-0-	37882	2		N	-0-			-0-
10	45911	X	37621	-0-	-8290	-0-	37621	2		N	-0-			-0-
11	42060	X	35249	-0-	-6811	-0-	35249	2		N	-0-			-0-
12	40951	X	36201	-0-	-4750	-0-	36201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,349 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	18290	X	13503	-0-	-4787	-0-	13503	2			N	-0-					25
02	15596	X	11762	-0-	-3834	-0-	11762	2			N	-0-					25
03	16957	X	11934	-0-	-5023	-0-	11934	2			N	-0-					25
04	13800	X	13720	-0-	-80	-0-	13720	2			N	-0-					25
05	14260	X	13861	-0-	-399	-0-	13861	2			N	-0-					25
06	13080	X	12729	-0-	-351	-0-	12729	2			N	-0-					25
07	14167	X	13005	-0-	-1162	-0-	13005	2			N	-0-					25
08	14167	X	13008	-0-	-1159	-0-	13008	2			N	-0-					25
09	13710	X	11427	-0-	-2283	-0-	11427	2			N	-0-					25
10	13857	X	11164	-0-	-2693	-0-	11164	2			N	-0-					25
11	12720	X	10740	-0-	-1980	-0-	10740	2			N	-0-					25
12	13020	X	11389	-0-	-1631	-0-	11389	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 148,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,435 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	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	20638	2			N	-0-					-0-
02	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	17667	-0-	-3444	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	11794	-0-	-8636	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	9465	-0-	-11646	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	723	-0-	-19257	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,359 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	85374	X	29419	-0-	-55955	-0-	29419	2			N	-0-					-0-
02	77112	X	25475	-0-	-51637	-0-	25475	2			N	-0-					-0-
03	85374	X	27683	-0-	-57691	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
04	77670	X	26644	-0-	-51026	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	26781	-0-	-48487	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	29935	-0-	-42905	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	28107	-0-	-44061	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	70835	X	24190	-0-	-46645	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
09	68160	X	24746	-0-	-43414	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	24750	-0-	-6188	-0-	24750	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	26074	-0-	-3866	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	21721	-0-	-6396	-0-	21721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,525 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	56823	X	37016	-0-	-19807	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
02	46704	X	30799	-0-	-15905	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	31813	-0-	-13881	-0-	31813	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	29772	-0-	-6468	-0-	29772	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	30724	-0-	-6290	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	29392	-0-	-6428	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28805	-0-	-5295	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26757	-0-	-5049	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	26256	-0-	-3504	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	25732	-0-	-4989	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	24326	-0-	-5074	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	24036	-0-	-4763	-0-	24036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,428 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	49724	X	41492	-0-	-8232	-0-	41492	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	33245	-0-	-11667	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	34441	-0-	-14353	-0-	34441	2			N	-0-					-0-
04	43260	X	31690	-0-	-11570	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	35378	-0-	-6100	-0-	35378	2			N	-0-					-0-
06	40140	X	33879	-0-	-6261	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	34610	-0-	-2187	-0-	34610	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33645	-0-	-1726	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	33836	-0-	-394	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	32582	-0-	-2789	-0-	32582	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	27358	-0-	-6512	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
12	34968	X	24073	-0-	-10895	-0-	24073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,229 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22288	-0-	-2109	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	20067	-0-	-1969	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	21635	-0-	-2638	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	20609	-0-	-2581	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20847	-0-	-1442	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20186	-0-	-1384	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20842	-0-	-1385	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	20479	-0-	-1159	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19599	-0-	-1011	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18235	-0-	-2628	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	17159	-0-	-3031	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18091	-0-	-2741	-0-	18091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

01	31372	X	24167	-0-	-7205	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20478	-0-	-5310	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	21949	-0-	-5486	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	18007	-0-	-8303	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	19005	-0-	-7283	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	13637	-0-	-9763	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	1127	-0-	-21534	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	1704	-0-	-20244	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	1429	-0-	-16961	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	7606	-0-	-11397	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	4524	-0-	-9126	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	346	-0-	-1359	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

01	13330	X	10943	-0-	-2387	-0-	10943	2			Y	-0-					-0-
02	12040	X	9266	-0-	-2774	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-
04	10860	X	9322	-0-	-1538	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	9739	-0-	-1483	-0-	9739	2			Y	-0-					-0-
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			Y	-0-					-0-
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			Y	-0-					-0-
*12	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,574 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	42718	X	35071	-0-		-7647	-0-	35071	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	30574	-0-		-6554	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	32736	-0-		-6789	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	30275	-0-		-6385	-0-	30275	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	29958	-0-		-6684	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	28419	-0-		-5511	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	28501	-0-		-5351	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	28145	-0-		-4591	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	25916	-0-		-4354	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	26493	-0-		-3453	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24756	-0-		-3654	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26560	-0-		-1929	-0-	26560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	22847	X	13976	-0-		-8871	-0-	13937	2	39	9	Y	35	25	1			10
02	20664	X	12308	-0-		-8356	-0-	12308	2			Y	-0-					10
03	19685	X	13714	-0-		-5971	-0-	13681	2	33	9	Y	30	32	1			8
04	16710	X	14193	-0-		-2517	-0-	14193	2			Y	-0-					8
05	18119	X	18119	-0-		-0-	-0-	18119	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		12294	-0-		12294	12294	12294	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		17067	-0-		17067	29361	17036	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	DLQ G-10		16780	-0-		16780	46141	16758	2	22	9	Y	20	18	1			9
09	62127	X	15986	-0-		-46141	-0-	15986	2			Y	-0-					9
10	14878	X	14878	-0-		-0-	-0-	14875	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	16500	X	13539	-0-		-2961	-0-	13539	2			Y	-0-					6
12	17050	X	12758	-0-		-4292	-0-	12750	2	8	9	Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 175,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	13299	X	13299	-0-		-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	11533	X	11533	-0-		-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-		-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12974	-0-		-256	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13561	-0-		-110	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12061	-0-		-1169	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12947	-0-		-724	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12775	-0-		-896	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10471	-0-		-2639	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9972	-0-		-3575	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9275	-0-		-3265	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	9697	-0-		-3261	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,278 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. 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	13516	X	11067	-0-		-2449	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
02	12587	X	12587	-0-		-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	13596	X	13596	-0-		-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
04	17005	X	17005	-0-		-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
05	16716	X	16716	-0-		-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	10054	-0-		-3146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	14221	X	14221	-0-		-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	6142	-0-		-7498	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1509	-0-		-11691	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	1761	-0-		-11879	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	1992	-0-		-11208	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	1772	-0-		-12457	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,422 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. 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	43338	X	38635	-0-		-4703	-0-	38635	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	34520	-0-		-4540	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37631	-0-		-4467	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	35880	-0-		-4860	-0-	35880	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36132	-0-		-3486	-0-	36132	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34597	-0-		-2783	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	35147	-0-		-3076	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	35175	-0-		-2459	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	33174	-0-		-2706	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	33580	-0-		-2566	-0-	33580	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32265	-0-		-2325	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	32630	-0-		-2555	-0-	32630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,366 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. 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	13795	X	11318	-0-		-2477	-0-	11318	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10266	-0-		-2054	-0-	10266	2			Y	-0-					-0-
03	13578	X	11091	-0-		-2487	-0-	11091	2			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10530	-0-		-1800	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	10866	-0-		-1410	-0-	10866	2			Y	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-		-0-	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-		-0-	-0-	10698	2			Y	-0-					-0-
08	9627	X	9627	-0-		-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
09	10034	X	10034	-0-		-0-	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
10	10881	X	10287	-0-		-594	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9585	-0-		-765	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9603	-0-		-1092	-0-	9603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,201 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	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	4998	-0-	-17206	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	53	-0-	-24530	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-
05	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 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	17453	X	13932	-0-	-3521	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	11770	-0-	-3462	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12567	-0-	-2437	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11951	-0-	-2569	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	11972	-0-	-3032	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11288	-0-	-2182	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11393	-0-	-1627	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10069	-0-	-2486	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10482	-0-	-1458	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10014	-0-	-1952	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	2796	-0-	-8426	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 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	44578	X	35197	-0-	-9381	-0-	35197	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	36199	-0-	-3841	-0-	36199	2			N	-0-					-0-
03	41230	X	41016	-0-	-214	-0-	41016	2			N	-0-					-0-
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	38837	-0-	-1246	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	35087	-0-	-4603	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	35139	-0-	-5874	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	32862	-0-	-8151	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	38910	X	34343	-0-	-4567	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	34496	-0-	-4347	-0-	34496	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	32866	-0-	-2234	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	32877	-0-	-2618	-0-	32877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,815 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. GAS LIFT (I)(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	11366	-0-	-12194	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	13291	-0-	-7989	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	15029	-0-	-8531	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	13279	-0-	-7031	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	10818	-0-	-4868	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	5997	-0-	-8553	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	3115	-0-	-11920	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9581	-0-	-5454	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	3182	-0-	-10108	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	430	-0-	-10389	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	1040	-0-	-8230	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	528	-0-	-9051	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22713	-0-	-3265	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19343	-0-	-3449	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21151	-0-	-3494	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	19995	-0-	-3585	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	19700	-0-	-3767	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18760	-0-	-3230	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18373	-0-	-2769	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17449	-0-	-2561	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16254	-0-	-3431	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13724	-0-	-5026	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15591	-0-	-3133	-0-	15591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	22678	-0-	-11515	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	26684	-0-	-4200	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	32587	-0-	-1606	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
04	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	2			N	-0-					-0-
05	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	30512	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	29086	-0-	-2444	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
07	32581	X	28879	-0-	-3702	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	28625	-0-	-3956	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	27751	-0-	-3209	-0-	27751	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	24853	-0-	-5651	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	14893	-0-	-14207	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	27592	-0-	-1300	-0-	27592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,086 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	79701	X	61759	-0-	-17942	-0-	61759	2			N	-0-					-0-
02	71988	X	52475	-0-	-19513	-0-	52475	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	54856	-0-	-18676	-0-	54856	2			N	-0-					-0-
04	67470	X	49980	-0-	-17490	-0-	49980	2			N	-0-					-0-
05	65379	X	48889	-0-	-16490	-0-	48889	2			N	-0-					-0-
06	59760	X	45465	-0-	-14295	-0-	45465	2			N	-0-					-0-
07	58094	X	44984	-0-	-13110	-0-	44984	2			N	-0-					-0-
08	54870	X	43378	-0-	-11492	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
09	49980	X	40457	-0-	-9523	-0-	40457	2			N	-0-					-0-
10	48887	X	40308	-0-	-8579	-0-	40308	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	37976	-0-	-7504	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
12	44299	X	36190	-0-	-8109	-0-	36190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,717 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	22196	X	8287	-0-	-13909	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	5450	-0-	-14598	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	12508	-0-	-7084	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	12588	-0-	-6372	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13274	-0-	-3218	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
07	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
08	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
09	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
10	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	564	1	19516	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	17234	-0-	-1426	-0-	510	1	16724	2	N	-0-					-0-
12	20522	X	16369	-0-	-4153	-0-	550	1	15819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,506 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	21731	X	13644	-0-	-8087	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	12027	-0-	-7601	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	12688	-0-	-5974	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13062	-0-	-768	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12032	-0-	-1949	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12715	-0-	-1535	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12501	-0-	-2224	-0-	351	1	12150	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	12578	-0-	-1672	-0-	372	1	12206	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	11542	-0-	-2346	-0-	388	1	11154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,499 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	26133	X	22327	-0-	-3806	-0-	22327	2			N	-0-			-0-
02	23604	X	19205	-0-	-4399	-0-	19205	2			N	-0-			-0-
03	23963	X	13479	-0-	-10484	-0-	13479	2			N	-0-			-0-
04	22230	X	9291	-0-	-12939	-0-	9291	2			N	-0-			-0-
05	22785	X	14442	-0-	-8343	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
06	21600	X	16123	-0-	-5477	-0-	16123	2			N	-0-			-0-
07	21266	X	18105	-0-	-3161	-0-	18105	2			N	-0-			-0-
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-			-0-
09	16110	X	14402	-0-	-1708	-0-	14402	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	14946	-0-	-3158	-0-	420	1	14526	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	13583	-0-	-3937	-0-	402	1	13181	2	N	-0-			-0-
12	18104	X	11758	-0-	-6346	-0-	395	1	11363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,626 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	54498	X	44962	-0-	-9536	-0-	44962	2			N	-0-			-0-
02	49224	X	37700	-0-	-11524	-0-	37700	2			N	-0-			-0-
03	52018	X	40106	-0-	-11912	-0-	40106	2			N	-0-			-0-
04	46920	X	37569	-0-	-9351	-0-	37569	2			N	-0-			-0-
05	46283	X	37886	-0-	-8397	-0-	37886	2			N	-0-			-0-
06	43500	X	35204	-0-	-8296	-0-	35204	2			N	-0-			-0-
07	41726	X	35402	-0-	-6324	-0-	35402	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	33550	-0-	-6564	-0-	33550	2			N	-0-			-0-
09	37560	X	30496	-0-	-7064	-0-	30496	2			N	-0-			-0-
10	37882	X	29429	-0-	-8453	-0-	29429	2			N	-0-			-0-
11	35190	X	29339	-0-	-5851	-0-	29339	2			N	-0-			-0-
12	35402	X	30662	-0-	-4740	-0-	30662	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422,305 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	33914	X	22229	-0-	-11685	-0-	22229	2			N	-0-			-0-
02	28728	X	14913	-0-	-13815	-0-	14913	2			N	-0-			-0-
03	30132	X	5074	-0-	-25058	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
04	26610	X	4168	-0-	-22442	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
05	24769	X	3906	-0-	-20863	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
06	21510	X	15731	-0-	-5779	-0-	15731	2			N	-0-			-0-
07	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	27354	2			N	-0-			-0-
08	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	27610	2			N	-0-			-0-
09	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-	23864	2			N	-0-			-0-
10	27342	X	26282	-0-	-1060	-0-	26282	2			N	-0-			-0-
11	26730	X	24769	-0-	-1961	-0-	24769	2			N	-0-			-0-
12	27621	X	18573	-0-	-9048	-0-	18573	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,473 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	27645	-0-		-10206	-0-	27645	2		N	-0-			-0-
02	32284	X	22568	-0-		-9716	-0-	22568	2		N	-0-			-0-
03	35526	X	26144	-0-		-9382	-0-	26144	2		N	-0-			-0-
04	33133	X	33133	-0-		-0-	-0-	33133	2		N	-0-			-0-
05	32387	X	32387	-0-		-0-	-0-	32387	2		N	-0-			-0-
06	30233	X	30233	-0-		-0-	-0-	30233	2		N	-0-			-0-
07	34224	X	28773	-0-		-5451	-0-	28773	2		N	-0-			-0-
08	34224	X	28315	-0-		-5909	-0-	28315	2		N	-0-			-0-
09	33120	X	25766	-0-		-7354	-0-	25766	2		N	-0-			-0-
10	32395	X	6984	-0-		-25411	-0-	6984	2		N	-0-			-0-
11	30240	X	2583	-0-		-27657	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
12	28768	X	-0-	-0-		-28768	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,531 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	31716	-0-		-6538	-0-	31716	2		N	-0-			-0-
02	34072	X	34072	-0-		-0-	-0-	34072	2		N	-0-			-0-
03	37779	X	37779	-0-		-0-	-0-	37779	2		N	-0-			-0-
04	34534	X	34534	-0-		-0-	-0-	34534	2		N	-0-			-0-
05	37727	X	34221	-0-		-3506	-0-	34221	2		N	-0-			-0-
06	36510	X	31699	-0-		-4811	-0-	31699	2		N	-0-			-0-
07	37789	X	31717	-0-		-6072	-0-	31717	2		N	-0-			-0-
08	37789	X	31125	-0-		-6664	-0-	31125	2		N	-0-			-0-
09	34530	X	31134	-0-		-3396	-0-	31134	2		N	-0-			-0-
10	34224	X	30815	-0-		-3409	-0-	30815	2		N	-0-			-0-
11	31710	X	29718	-0-		-1992	-0-	29718	2		N	-0-			-0-
12	32178	X	31018	-0-		-1160	-0-	31018	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,548 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34361	X	34361	-0-		-0-	-0-	34361	2		N	-0-			-0-
02	28953	X	28953	-0-		-0-	-0-	28953	2		N	-0-			-0-
03	29714	X	29714	-0-		-0-	-0-	29714	2		N	-0-			-0-
04	33240	X	26994	-0-		-6246	-0-	26994	2		N	-0-			-0-
05	34348	X	25634	-0-		-8714	-0-	25634	2		N	-0-			-0-
06	33240	X	23527	-0-		-9713	-0-	23527	2		N	-0-			-0-
07	32054	X	21776	-0-		-10278	-0-	21776	2		N	-0-			-0-
08	29729	X	17406	-0-		-12323	-0-	17406	2		N	-0-			-0-
09	27000	X	4477	-0-		-22523	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
10	25753	X	25753	-0-		-0-	-0-	25753	2		N	-0-			-0-
11	24407	X	24407	-0-		-0-	-0-	24407	2		N	-0-			-0-
*12	23627	X	23627	-0-		-0-	-0-	23627	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,629 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. (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	37319	-0-	37319	380293	37232	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	413238	X	32945	-0-	-380293	-0-	32945	2			Y	-0-					20
03	46531	X	30230	-0-	-16301	-0-	30230	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	37560	X	26742	-0-	-10818	-0-	26742	2			Y	-0-					-0-
05	38812	X	24543	-0-	-14269	-0-	24543	2			Y	-0-					-0-
06	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	23092	2			Y	-0-					-0-
07	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			Y	-0-					-0-
08	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	24074	2			Y	-0-					-0-
09	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			Y	-0-					-0-
10	24552	X	22132	-0-	-2420	-0-	22132	2			Y	-0-					-0-
11	23310	X	20931	-0-	-2379	-0-	20931	2			Y	-0-					-0-
12	24087	X	20092	-0-	-3995	-0-	20092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

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	28979	-0-	28979	312597	28892	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	335507	X	22910	-0-	-312597	-0-	22910	2			Y	-0-					20
03	31496	X	23033	-0-	-8463	-0-	22894	2	139	9	Y	126	113	1			33
04	28050	X	21322	-0-	-6728	-0-	21322	2			Y	-0-					33
05	28985	X	20896	-0-	-8089	-0-	20896	2			Y	-0-					33
06	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20430	2	139	9	Y	126	128	1			31
07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			Y	-0-					31
08	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			Y	-0-					31
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			Y	-0-					31
10	21266	X	18204	-0-	-3062	-0-	18204	2			Y	-0-					31
11	20580	X	17099	-0-	-3481	-0-	17099	2			Y	-0-					31
12	20212	X	16984	-0-	-3228	-0-	16984	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 248,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

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	30324	-0-	30324	318981	30324	2			Y	-0-					-0-
02	346259	X	27278	-0-	-318981	-0-	27278	2			Y	-0-					-0-
03	37045	X	27456	-0-	-9589	-0-	27456	2			Y	-0-					-0-
04	32280	X	27626	-0-	-4654	-0-	27626	2			Y	-0-					-0-
05	33356	X	27030	-0-	-6326	-0-	27030	2			Y	-0-					-0-
06	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2			Y	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	24853	2			Y	-0-					-0-
08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25892	2			Y	-0-					-0-
09	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	23915	2			Y	-0-					-0-
10	27032	X	23033	-0-	-3999	-0-	23033	2			Y	-0-					-0-
11	26160	X	21146	-0-	-5014	-0-	21146	2			Y	-0-					-0-
12	25885	X	21016	-0-	-4869	-0-	21016	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,723 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	35433	X	32850	-0-	-2583	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	25360	-0-	-6084	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29573	-0-	-3349	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	24604	-0-	-7256	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	24351	-0-	-8509	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	27216	-0-	-4584	-0-	27216	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	27659	-0-	-1915	-0-	27659	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	27142	-0-	-2432	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	23854	-0-	-3356	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	24472	-0-	-3645	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	26638	-0-	-1014	-0-	26638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,949 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	83514	X	64079	-0-	-19435	-0-	64079	2			N	-0-					-0-
02	75432	X	54531	-0-	-20901	-0-	54531	2			N	-0-					-0-
03	83514	X	57285	-0-	-26229	-0-	57285	2			N	-0-					-0-
04	66330	X	53069	-0-	-13261	-0-	53069	2			N	-0-					-0-
05	64263	X	32479	-0-	-31784	-0-	32479	2			N	-0-					-0-
06	62010	X	30409	-0-	-31601	-0-	30409	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	41528	-0-	-18860	-0-	41528	2			N	-0-					-0-
08	57288	X	45294	-0-	-11994	-0-	45294	2			N	-0-					-0-
09	53070	X	43327	-0-	-9743	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	-0-	-0-	-41540	-0-					N	-0-					-0-
11	43830	X	-0-	-0-	-43830	-0-					N	-0-					-0-
*12	87510	X	87510	-0-	-0-	-0-	87510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,511 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	46407	X	39127	-0-	-7280	-0-	39127	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	34238	-0-	-6446	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	33794	-0-	-8924	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
04	40350	X	32957	-0-	-7393	-0-	32957	2			N	-0-					-0-
05	39277	X	34574	-0-	-4703	-0-	34574	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	30775	-0-	-7085	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	30184	-0-	-7729	-0-	30184	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	29849	-0-	-4716	-0-	29849	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	30112	-0-	-3338	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30570	-0-	-3995	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
11	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	33131	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	5554	-0-	-25570	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,865 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. GAS LIFT (I)(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	18640	-0-	-1882	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16474	-0-	-1474	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	18232	-0-	-2476	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16300	-0-	-3740	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	17839	-0-	-2869	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	16895	-0-	-1135	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17036	-0-	-1192	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	14571	-0-	-3657	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14211	-0-	-3039	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15497	-0-	-2328	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	14492	-0-	-2398	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14840	-0-	-2210	-0-	14840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,027 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	13355	-0-	-4160	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13254	-0-	-1082	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14117	-0-	-1243	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
06	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
07	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	15858	-0-	-42	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15554	-0-	-876	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15023	-0-	-877	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	13691	-0-	-2708	-0-	13691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,331 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. GAS LIFT (I)(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	14244	-0-	-1721	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12511	-0-	-1909	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12862	-0-	-1181	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11780	-0-	-1990	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	10948	-0-	-3281	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	7575	-0-	-6195	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	7203	-0-	-6654	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	6373	-0-	-6492	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	5945	-0-	-5845	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	6373	-0-	-4570	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5252	-0-	-2338	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,232 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	39122	X	32321	-0-	-6801	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	27519	-0-	-6781	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	29978	-0-	-6974	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	26384	-0-	-5026	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	24907	-0-	-7426	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	21949	-0-	-9341	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	23290	-0-	-7183	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	22497	-0-	-7480	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	21695	-0-	-4675	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	21673	-0-	-3220	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20339	-0-	-2191	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	15666	-0-	-7615	-0-	15666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,218 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	64449	X	47204	-0-	-17245	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
02	58212	X	37256	-0-	-20956	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	40664	-0-	-23785	-0-	40664	2			N	-0-					-0-
04	62370	X	33638	-0-	-28732	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	61	-0-	-47152	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	-0-	-0-	-45690	-0-					N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
08	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-					N	-0-					-0-
09	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 158,823 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	57009	X	43372	-0-	-13637	-0-	43372	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	38369	-0-	-13123	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	44277	-0-	-12732	-0-	44277	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	41973	-0-	-13197	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	40881	-0-	-2488	-0-	40881	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	38689	-0-	-4151	-0-	38689	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	38790	-0-	-5478	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	37432	-0-	-6836	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	6098	-0-	-35872	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	22962	-0-	-17927	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	35144	-0-	-3556	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
*12	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	39434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,421 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. 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	70804	X	45863	-0-		-24941	-0-	45863	2			N	-0-					-0-
02	63952	X	39824	-0-		-24128	-0-	39824	2			N	-0-					-0-
03	70804	X	42795	-0-		-28009	-0-	42795	2			N	-0-					-0-
04	68520	X	39430	-0-		-29090	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	37896	-0-		-10123	-0-	37896	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	36561	-0-		-7809	-0-	36561	2			N	-0-					-0-
07	44082	X	36262	-0-		-7820	-0-	36262	2			N	-0-					-0-
08	42780	X	35570	-0-		-7210	-0-	35570	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	5625	-0-		-33795	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	25906	-0-		-11976	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	34703	-0-		-1867	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	34727	-0-		-1233	-0-	34727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,162 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. 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	33139	X	25886	-0-		-7253	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	21736	-0-		-888	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
03	26298	X	26298	-0-		-0-	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	33349	X	33349	-0-		-0-	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
05	32577	X	32577	-0-		-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
06	26555	X	26555	-0-		-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	29516	-0-		-4956	-0-	29516	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	27851	-0-		-6621	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	24642	-0-		-8718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	23965	-0-		-8616	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	22676	-0-		-5884	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	19883	-0-		-9629	-0-	19883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,934 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. 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	25885	X	19247	-0-		-6638	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16562	-0-		-5726	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	17349	-0-		-5932	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	15753	-0-		-5067	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	15408	-0-		-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14223	-0-		-4407	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	14029	-0-		-4323	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	13836	-0-		-3524	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12404	-0-		-3346	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12720	-0-		-2687	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13930	-0-		-290	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
*12	14612	X	14612	-0-		-0-	-0-	14612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,073 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. GAS LIFT (I)(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	33016	-0-	-10539	-0-	33016	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	33301	-0-	-5787	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	30370	-0-	-12906	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
04	36570	X	30468	-0-	-6102	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	29720	-0-	-7139	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
06	35670	X	26100	-0-	-9570	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27543	-0-	-9316	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	26812	-0-	-4684	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	23380	-0-	-7100	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	23691	-0-	-6038	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	23248	-0-	-3392	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
12	27528	X	20985	-0-	-6543	-0-	20985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,634 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. GAS LIFT (I)(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	30439	-0-	-6358	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26605	-0-	-5819	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	28497	-0-	-6099	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	26326	-0-	-5324	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	26007	-0-	-5706	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	24468	-0-	-4992	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	24572	-0-	-4878	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	24771	-0-	-3718	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	22948	-0-	-3392	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23601	-0-	-2408	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	21909	-0-	-2571	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	23427	-0-	-1342	-0-	23427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,570 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90675	X	47197	-0-	-43478	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
02	81900	X	43118	-0-	-38782	-0-	43118	2			N	-0-					-0-
03	90675	X	42878	-0-	-47797	-0-	42878	2			N	-0-					-0-
04	87750	X	42830	-0-	-44920	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	41117	-0-	-12141	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	39372	-0-	-6828	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	39474	-0-	-8266	-0-	39474	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	38792	-0-	-5476	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
09	42840	X	6100	-0-	-36740	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	41106	X	21970	-0-	-19136	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
11	39360	X	33614	-0-	-5746	-0-	33614	2			N	-0-					-0-
12	39463	X	13739	-0-	-25724	-0-	13739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,201 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96937	X	51721	-0-	-45216	-0-	51721	2			N	-0-					-0-
02	87556	X	43509	-0-	-44047	-0-	43509	2			N	-0-					-0-
03	96937	X	46112	-0-	-50825	-0-	46112	2			N	-0-					-0-
04	93810	X	41787	-0-	-52023	-0-	41787	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	37487	-0-	-22529	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	35622	-0-	-14418	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	33797	-0-	-14377	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
08	46097	X	31592	-0-	-14505	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	5190	-0-	-36600	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	10963	-0-	-26516	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
11	35610	X	27708	-0-	-7902	-0-	27708	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	21115	-0-	-11900	-0-	21115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,603 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. (I) GAS LIFT(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	22603	-0-	-10381	-0-	22603	2			Y	-0-					-0-
02	29792	X	17697	-0-	-12095	-0-	17697	2			Y	-0-					-0-
03	32984	X	21542	-0-	-11442	-0-	21542	2			Y	-0-					-0-
04	31920	X	19835	-0-	-12085	-0-	19835	2			Y	-0-					-0-
05	32984	X	18055	-0-	-14929	-0-	18055	2			Y	-0-					-0-
06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			Y	-0-					-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			Y	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			Y	-0-					-0-
09	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			Y	-0-					-0-
10	18042	X	15829	-0-	-2213	-0-	15829	2			Y	-0-					-0-
11	16830	X	14405	-0-	-2425	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
12	17360	X	13752	-0-	-3608	-0-	13752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,895 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	26294	-0-	-6194	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	22894	-0-	-5946	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	24983	-0-	-5614	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	23102	-0-	-4738	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22738	-0-	-5131	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	21472	-0-	-3968	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21725	-0-	-3633	-0-	21725	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	20807	-0-	-4179	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18422	-0-	-4678	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	18858	-0-	-3865	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	18225	-0-	-3255	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18316	-0-	-3415	-0-	18316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,836 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. 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	24149	X	11973	-0-		-12176	-0-		11972	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	-0-
02	21812	X	10925	-0-		-10887	-0-		10869	2	56	9	Y	51	35	1			16
03	15035	X	13206	-0-		-1829	-0-		13164	2	42	9	Y	38	43	1			11
04	13980	X	8186	-0-		-5794	-0-		8186	2			Y	-0-					11
05	12338	X	10991	-0-		-1347	-0-		10944	2	47	9	Y	43	45	1			9
06	10757	X	10757	-0-		-0-	-0-		10698	2	59	9	Y	54	52	1			11
07	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-		7349	2	42	9	Y	38	49	1			-0-
08	6116	X	6116	-0-		-0-	-0-		6116	2			Y	-0-					-0-
09	10630	X	10630	-0-		-0-	-0-		10571	2	59	9	Y	54					54
10	11129	X	9949	-0-		-1180	-0-		9931	2	18	9	Y	16	46	1			24
11	10770	X	9571	-0-		-1199	-0-		9571	2			Y	-0-					24
12	10912	X	1909	-0-		-9003	-0-		1909	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 111,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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. 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	37200	X	26532	-0-		-10668	-0-		26531	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	-0-
02	33600	X	23988	-0-		-9612	-0-		23886	2	102	9	Y	93	64	1			29
03	31372	X	23068	-0-		-8304	-0-		22947	2	121	9	Y	110	108	1			31
04	28710	X	24625	-0-		-4085	-0-		24625	2			Y	-0-					31
05	26691	X	24192	-0-		-2499	-0-		24087	2	105	9	Y	95	106	1			20
06	23257	X	23257	-0-		-0-	-0-		23130	2	127	9	Y	115	112	1			23
07	15991	X	15991	-0-		-0-	-0-		15899	2	92	9	Y	84	107	1			-0-
08	15298	X	15298	-0-		-0-	-0-		15298	2			Y	-0-					-0-
09	23071	X	23071	-0-		-0-	-0-		22943	2	128	9	Y	116					116
10	24211	X	22391	-0-		-1820	-0-		22354	2	37	9	Y	34	98	1			52
11	23250	X	20106	-0-		-3144	-0-		20106	2			Y	-0-					52
12	23715	X	3681	-0-		-20034	-0-		3681	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 246,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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. 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	9610	X	195	-0-		-9415	-0-		195	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	196	-0-		-3584	-0-		196	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	136	-0-		-4049	-0-		136	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	352	-0-		-3698	-0-		352	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-		-0-	-0-		525	2			N	-0-					-0-
06	210	X	107	-0-		-103	-0-		107	2			N	-0-					-0-
07	372	X	67	-0-		-305	-0-		67	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-		-510	-0-						N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-		-0-	-0-		748	2			N	-0-					-0-
11	1987	X	1987	-0-		-0-	-0-		1987	2			N	-0-					-0-
*12	198	X	198	-0-		-0-	-0-		198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48367	-0-	-16268	-0-	48367	2			N	-0-					-0-
02	56168	X	41036	-0-	-15132	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
03	58962	X	43371	-0-	-15591	-0-	43371	2			N	-0-					-0-
04	53280	X	39840	-0-	-13440	-0-	39840	2			N	-0-					-0-
05	51522	X	39182	-0-	-12340	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	36872	-0-	-9928	-0-	36872	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	36455	-0-	-8991	-0-	36455	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	35149	-0-	-8220	-0-	35149	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	32948	-0-	-6892	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	32854	-0-	-6330	-0-	32854	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	30902	-0-	-5968	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	28773	-0-	-7063	-0-	28773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39063	-0-	-12087	-0-	39063	2			Y	-0-					-0-
02	46200	X	31809	-0-	-14391	-0-	31809	2			Y	-0-					-0-
03	46903	X	34156	-0-	-12747	-0-	34156	2			Y	-0-					-0-
04	40110	X	32270	-0-	-7840	-0-	32270	2			Y	-0-					-0-
05	41447	X	29999	-0-	-11448	-0-	29999	2			Y	-0-					-0-
06	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			Y	-0-					-0-
07	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	28864	2			Y	-0-					-0-
09	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	27008	2			Y	-0-					-0-
10	30008	X	27399	-0-	-2609	-0-	27399	2			Y	-0-					-0-
11	28260	X	25753	-0-	-2507	-0-	25753	2			Y	-0-					-0-
12	28954	X	24324	-0-	-4630	-0-	24324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13191	-0-	-14213	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	287	-0-	-24269	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	18431	-0-	-6152	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	15156	-0-	-7404	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
05	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
06	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17867	-0-	-578	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16114	-0-	-3881	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16054	-0-	-3296	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16197	-0-	-3798	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14804	-0-	-3886	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	11533	-0-	-6075	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,305 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

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	52142	X	36945	-0-	-15197	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	31866	-0-	-15230	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
03	52142	X	32864	-0-	-19278	-0-	32864	2			N	-0-					-0-
04	50460	X	28671	-0-	-21789	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	27011	-0-	-11956	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	23558	-0-	-12202	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	21929	-0-	-13349	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	20838	-0-	-12022	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	19108	-0-	-9572	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	20233	-0-	-6768	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	8691	-0-	-14859	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	12743	-0-	-9174	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

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	51894	X	38204	-0-	-13690	-0-	38204	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	32843	-0-	-10865	-0-	32843	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	34396	-0-	-10864	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
04	41640	X	29669	-0-	-11971	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	32021	-0-	-8589	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
06	36960	X	29790	-0-	-7170	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29369	-0-	-6994	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	26810	-0-	-7600	-0-	26810	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	25833	-0-	-5157	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	25446	-0-	-6577	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	23007	-0-	-6783	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	14302	-0-	-15055	-0-	14302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

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	26102	X	15671	-0-	-10431	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	12694	-0-	-9482	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	18225	-0-	-5087	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15919	-0-	-4151	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15133	-0-	-3374	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14363	-0-	-3277	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	12372	-0-	-5856	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13874	-0-	-4354	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
10	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
11	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16202	-0-	-1561	-0-	16202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,023 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	24397	X	16497	-0-	-7900	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	13379	-0-	-6641	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14921	-0-	-3276	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	1720	-0-	-15890	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	3758	-0-	-13447	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15965	-0-	-625	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	14875	-0-	-3136	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	13594	-0-	-3836	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	9339	-0-	-8672	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,225 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	34782	X	27653	-0-	-7129	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	23699	-0-	-7717	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	24108	-0-	-10674	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	22213	-0-	-10847	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	13706	-0-	-16209	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	18413	-0-	-8347	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21957	-0-	-4269	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
09	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
10	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	22860	-0-	-3810	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	21038	-0-	-6521	-0-	21038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,022 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	48050	X	16230	-0-	-31820	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	13619	-0-	-24153	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	31219	-0-	-6942	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	8727	-0-	-24273	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	1764	-0-	-26818	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	10349	-0-	-19861	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	26296	-0-	-4921	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	25452	-0-	-5765	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
09	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	15755	-0-	-10533	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	5338	-0-	-20102	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	9279	-0-	-17009	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,508 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. (I) GAS LIFT(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	34244	-0-	-4506	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	30499	-0-	-3997	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33173	-0-	-3841	-0-	33173	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	31456	-0-	-3434	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	31915	-0-	-3239	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	30278	-0-	-2872	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	30902	-0-	-2857	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29724	-0-	-3446	-0-	29724	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28762	-0-	-2708	-0-	28762	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	29202	-0-	-2728	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	27868	-0-	-2402	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	28408	-0-	-2499	-0-	28408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,431 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. (I) GAS LIFT(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	16351	-0-	-2745	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14238	-0-	-2590	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	15607	-0-	-2218	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14424	-0-	-2406	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14474	-0-	-2359	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13765	-0-	-2045	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13802	-0-	-1977	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13929	-0-	-1664	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12837	-0-	-1640	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12320	-0-	-1450	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12740	-0-	-1179	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,166 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. (I) GAS LIFT(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	27722	-0-	-4952	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	24748	-0-	-3952	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	26493	-0-	-3763	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	24882	-0-	-3528	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	24994	-0-	-3402	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24002	-0-	-2818	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	24215	-0-	-3189	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	24204	-0-	-2301	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22944	-0-	-1926	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23137	-0-	-1849	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	21892	-0-	-2108	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22365	-0-	-1846	-0-	22365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,598 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	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11707	-0-	-693	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	7539	-0-	-4461	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	2590	-0-	-9810	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9686	-0-	-2314	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9779	-0-	-2621	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	7460	-0-	-4258	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5226	-0-	-4787	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	1145	-0-	-8545	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	775	-0-	-8990	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,565 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	22382	X	5873	-0-	-16509	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	4255	-0-	-12181	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
05	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16027	-0-	-2453	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15874	-0-	-3222	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	14060	-0-	-5036	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	12897	-0-	-5583	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13233	-0-	-4437	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12234	-0-	-3786	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	10280	-0-	-4507	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,992 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	23529	X	19384	-0-	-4145	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	17066	-0-	-3906	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18631	-0-	-3627	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	17182	-0-	-3218	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17277	-0-	-2966	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16956	-0-	-1794	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17300	-0-	-1610	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17686	-0-	-945	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16679	-0-	-511	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16696	-0-	-819	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15878	-0-	-1252	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16348	-0-	-1353	-0-	16348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,083 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	19995	X	16731	-0-	-3264	-0-	16519	2	212	9	N	193	193	1			247
02	18060	X	14520	-0-	-3540	-0-	14520	2			N	-0-					247
03	19995	X	14788	-0-	-5207	-0-	14788	2			N	-0-					247
04	16200	X	13229	-0-	-2971	-0-	13031	2	198	9	N	180	180	1			247
05	16740	X	13964	-0-	-2776	-0-	13964	2			N	-0-					247
06	16200	X	13279	-0-	-2921	-0-	13279	2			N	-0-					247
07	16089	X	12055	-0-	-4034	-0-	12055	2			N	-0-					247
08	14787	X	14418	-0-	-369	-0-	14418	2			N	-0-					247
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					247
10	13950	X	12740	-0-	-1210	-0-	12740	2			N	-0-					247
11	13950	X	12047	-0-	-1903	-0-	12047	2			N	-0-					247
12	14415	X	11962	-0-	-2453	-0-	11962	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 163,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 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	33728	X	33303	-0-	-425	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29683	-0-	-305	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	32338	-0-	-1080	-0-	32338	2			N	-0-					-0-
04	32340	X	30365	-0-	-1975	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
05	33418	X	30386	-0-	-3032	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
06	32220	X	28672	-0-	-3548	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	27997	-0-	-4863	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	27901	-0-	-4432	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	25892	-0-	-4468	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	26351	-0-	-4029	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	24279	-0-	-4401	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
12	27993	X	25249	-0-	-2744	-0-	25249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 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	31000	X	14504	-0-	-16496	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	16229	-0-	-8691	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	13233	-0-	-12280	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	7298	-0-	-6742	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			N	-0-					-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18988	-0-	-542	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	14003	-0-	-6697	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	18624	-0-	-2766	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	17531	-0-	-3169	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18382	-0-	-2419	-0-	18382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,805 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	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26122	-0-	-3922	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	18979	-0-	-13850	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	19113	-0-	-11067	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
05	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	28132	-0-	-1448	-0-	28132	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	26689	-0-	-2234	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
08	33666	X	26524	-0-	-7142	-0-	26524	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	25270	-0-	-7310	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	25277	-0-	-8389	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	23389	-0-	-4751	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23197	-0-	-3494	-0-	23197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,954 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	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	32718	2			N	-0-					-0-
02	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	29647	2			N	-0-					-0-
03	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	32379	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	28298	-0-	-2452	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	27929	-0-	-3846	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	26405	-0-	-4345	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	27001	-0-	-4774	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	27346	-0-	-4429	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24816	-0-	-3474	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	24306	-0-	-3625	-0-	24306	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	21278	-0-	-5182	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	23049	-0-	-4293	-0-	23049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,172 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	43586	X	27895	-0-	-15691	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	24026	-0-	-7838	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	26517	-0-	-6622	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	26902	-0-	-3608	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	25861	-0-	-3403	-0-	25861	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	25919	-0-	-1081	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	25896	-0-	-1911	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	26461	-0-	-1346	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24093	-0-	-2817	-0-	24093	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	23559	-0-	-3225	-0-	23559	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	22568	-0-	-3352	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22997	-0-	-3477	-0-	22997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,694 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	23808	X	18126	-0-	-5682	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	15506	-0-	-4654	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16465	-0-	-5576	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	17258	-0-	-3532	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16738	-0-	-1397	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15716	-0-	-1834	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
09	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18006	-0-	-904	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	16598	-0-	-1732	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16177	-0-	-2764	-0-	16177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,478 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	61101	X	42475	-0-	-18626	-0-	42475	2			N	-0-					-0-
02	50820	X	35983	-0-	-14837	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
03	52514	X	36543	-0-	-15971	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	35380	-0-	-11960	-0-	35380	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	34819	-0-	-10813	-0-	34819	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	32501	-0-	-8599	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	32356	-0-	-7479	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	31159	-0-	-5390	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	29483	-0-	-5887	-0-	29483	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	29475	-0-	-5338	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	27651	-0-	-4839	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	27808	-0-	-4556	-0-	27808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,633 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	55645	X	46023	-0-	-9622	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40015	-0-	-8789	-0-	40015	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	28046	-0-	-23755	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
04	48060	X	22429	-0-	-25631	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
05	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	48356	2			N	-0-					-0-
06	44905	X	44905	-0-	-0-	-0-	44905	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	40622	-0-	-3677	-0-	40622	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	36992	-0-	-11368	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	34183	-0-	-12617	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
10	48360	X	33492	-0-	-14868	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
11	44910	X	30044	-0-	-14866	-0-	30044	2			N	-0-					-0-
12	39122	X	31268	-0-	-7854	-0-	31268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,375 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13114	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2			Y	-0-					-0-
03	17949	X	3899	-0-	-14050	-0-	3814	2	85	9	Y	77	58	1			19
04	17370	X	8127	-0-	-9243	-0-	8127	2			Y	-0-					19
05	17949	X	7571	-0-	-10378	-0-	7571	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		13627	-0-	13627	13627	13627	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		16111	-0-	16111	29738	16067	2	44	9	Y	40	50	1			9
08	DLQ G-10		4049	-0-	4049	33787	4049	2			Y	-0-					9
09	42269	X	8482	-0-	-33787	-0-	8440	2	42	9	Y	38					47
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8231	2	30	9	Y	27					74
11	15600	X	9848	-0-	-5752	-0-	9848	2			Y	-0-	66	1			8
12	16120	X	1290	-0-	-14830	-0-	1290	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 109,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. (I) GAS LIFT(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	20747	-0-	-3123	-0-	20703	2	44	9	Y	40	43	1			13
02	21084	X	14036	-0-	-7048	-0-	14036	2			Y	-0-					13
03	22196	X	17669	-0-	-4527	-0-	17669	2			Y	-0-					13
04	20610	X	17414	-0-	-3196	-0-	17414	2			Y	-0-					13
05	21297	X	17256	-0-	-4041	-0-	17256	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		16008	-0-	16008	16008	16008	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		16448	-0-	16448	32456	16448	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		15642	-0-	15642	48098	15617	2	25	9	Y	23					36
09	63064	X	14966	-0-	-48098	-0-	14966	2			Y	-0-					36
10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			Y	-0-					36
11	16020	X	15397	-0-	-623	-0-	15397	2			Y	-0-					36
12	16461	X	16029	-0-	-432	-0-	16029	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 197,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(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	28413	-0-	-8756	-0-	28413	2			Y	-0-					30
*02	33572	X	24090	-0-	-9482	-0-	24090	2			Y	-0-					30
*03	37169	X	25927	-0-	-11242	-0-	25927	2			Y	-0-					30
*04	35970	X	22840	-0-	-13130	-0-	22840	2			Y	-0-					30
*05	31744	X	23376	-0-	-8368	-0-	23376	2			Y	-0-					30
*06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			Y	-0-					30
*07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18592	2			Y	-0-					30
*08	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	2			Y	-0-					30
*09	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			Y	-0-					30
*10	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	19190	2			Y	-0-					30
*11	20520	X	17404	-0-	-3116	-0-	17404	2			Y	-0-					30
12	20305	X	17294	-0-	-3011	-0-	17294	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 256,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	52917	X	39039	-0-		-13878	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
02	44436	X	33347	-0-		-11089	-0-	33347	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	34840	-0-		-11195	-0-	34840	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	32109	-0-		-9861	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	31779	-0-		-9420	-0-	31779	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	29496	-0-		-8274	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	29224	-0-		-7697	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	28414	-0-		-6430	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	26448	-0-		-5652	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26386	-0-		-5389	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	24740	-0-		-4750	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	26189	-0-		-2765	-0-	26189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,011 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. 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	23529	X	17614	-0-		-5915	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	13639	-0-		-5849	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	13919	-0-		-7657	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	14489	-0-		-4261	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14448	-0-		-3160	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	13786	-0-		-3254	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13179	-0-		-1918	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14243	-0-		-730	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13331	-0-		-1159	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12712	-0-		-1734	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11778	-0-		-2022	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12086	-0-		-2143	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,224 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. 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	26319	X	19928	-0-		-6391	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	15685	-0-		-6967	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	15220	-0-		-9859	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	16036	-0-		-6674	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	15719	-0-		-4214	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	15116	-0-		-4174	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	12379	-0-		-4981	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	12506	-0-		-4079	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13166	-0-		-2884	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	12931	-0-		-2786	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	11742	-0-		-3378	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11700	-0-		-1909	-0-	11700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,128 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12978	-0-	-16038	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	8690	-0-	-15530	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	12939	-0-	-13876	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20516	-0-	-3274	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
05	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
06	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18061	-0-	-3143	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	18466	-0-	-2738	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	15344	-0-	-5176	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15444	-0-	-4830	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	14575	-0-	-4955	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16187	-0-	-2289	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32986	-0-	-6508	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	26382	-0-	-6182	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	26500	-0-	-9553	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	26014	-0-	-6970	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	24638	-0-	-7282	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22915	-0-	-6287	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	24438	-0-	-3059	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	23068	-0-	-3542	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	21616	-0-	-4393	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19273	-0-	-5357	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	15829	-0-	-8599	-0-	15829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23702	-0-	-3950	-0-	23702	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	24556	X	19659	-0-	-4897	-0-	19659	2			Y	-0-					-0-
03	25699	X	21210	-0-	-4489	-0-	21210	2			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21168	-0-	-2172	-0-	21168	2			Y	-0-					-0-
05	24118	X	20916	-0-	-3202	-0-	20916	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18542	-0-	18542	18542	18542	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19846	-0-	19846	38388	19846	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16552	-0-	16552	54940	16552	2			Y	-0-					-0-
09	74107	X	19167	-0-	-54940	-0-	19167	2			Y	-0-					-0-
10	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-					-0-
11	19200	X	18990	-0-	-210	-0-	18990	2			Y	-0-					-0-
12	19840	X	18563	-0-	-1277	-0-	18563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,486 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 #: 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	14B2 EXT		24258	-0-	24258	655029	24234	2	24	9	Y	22	16	1			6
02	677238	X	22209	-0-	-655029	-0-	22209	2			Y	-0-					6
03	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24949	2	43	9	Y	39	35	1			10
04	28080	X	21579	-0-	-6501	-0-	21579	2			Y	-0-					10
05	26226	X	24067	-0-	-2159	-0-	24067	2			Y	-0-					10
06	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			Y	-0-					10
07	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19241	2	35	9	Y	32	34	1			8
08	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18362	2	22	9	Y	20	19	1			9
09	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			Y	-0-					9
10	24056	X	20365	-0-	-3691	-0-	20357	2	8	9	Y	7	7	1			9
11	20280	X	18523	-0-	-1757	-0-	18523	2			Y	-0-					9
12	20553	X	19150	-0-	-1403	-0-	19141	2	9	9	Y	8					17

TOTAL GAS PROD: 252,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

01	16430	X	10823	-0-	-5607	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10614	-0-	-2266	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12455	-0-	-25	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8619	-0-	-3130	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	8640	-0-	-4530	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10810	-0-	-2799	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9186	-0-	-4423	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12766	-0-	-409	-0-	12766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

01	38688	X	25708	-0-	-12980	-0-	25708	2			Y	-0-					15
02	31920	X	21979	-0-	-9941	-0-	21979	2			Y	-0-					15
03	31465	X	24172	-0-	-7293	-0-	24119	2	53	9	Y	48	49	1			14
04	29550	X	21433	-0-	-8117	-0-	21433	2			Y	-0-					14
05	29450	X	21382	-0-	-8068	-0-	21382	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		20593	-0-	20593	20593	20562	2	31	9	Y	28	42	1			-0-
07	DLQ G-10		20494	-0-	20494	41087	20494	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20283	-0-	20283	61370	20283	2			Y	-0-					-0-
09	79053	X	17683	-0-	-61370	-0-	17683	2			Y	-0-					-0-
10	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			Y	-0-					-0-
11	20580	X	16020	-0-	-4560	-0-	16020	2			Y	-0-					-0-
12	20491	X	9978	-0-	-10513	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	26598	X	23353	-0-	-3245	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	19862	-0-	-3518	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	20797	-0-	-4034	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	20087	-0-	-3373	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	19844	-0-	-3871	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	18662	-0-	-3928	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19294	-0-	-2685	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	18979	-0-	-1822	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17663	-0-	-2437	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17294	-0-	-2546	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15659	-0-	-3001	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	15010	-0-	-4272	-0-	15010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,504 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	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12565	-0-	-2275	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	10371	-0-	-5005	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	7506	-0-	-6624	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	9500	-0-	-4605	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10155	-0-	-3495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10177	-0-	-3742	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9870	-0-	-515	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9572	-0-	-937	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8842	-0-	-1328	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8523	-0-	-1583	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,636 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	45136	X	17420	-0-	-27716	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	15293	-0-	-25475	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	20860	-0-	-24090	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	15087	-0-	-24423	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	962	-0-	-36207	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	10	-0-	-30800	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
08	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
09	15090	X	4198	-0-	-10892	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,834 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	9982	X	3256	-0-	-6726	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	6618	-0-	-2398	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6466	-0-	-2741	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7094	-0-	-1216	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7217	-0-	-99	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6607	-0-	-709	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5532	-0-	-1548	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5956	-0-	-914	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4421	-0-	-2492	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,068 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	56079	X	38342	-0-	-17737	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
02	46228	X	33281	-0-	-12947	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	33503	-0-	-13865	-0-	33503	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	29850	-0-	-12300	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	28627	-0-	-13006	-0-	28627	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	26197	-0-	-10913	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	25609	-0-	-11250	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	29015	-0-	-4496	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	28892	-0-	-958	-0-	28892	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26749	-0-	-1864	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	25391	-0-	-2689	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	23892	-0-	-5961	-0-	23892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,348 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	22227	X	17122	-0-	-5105	-0-	17122	2			Y	-0-					10
02	19964	X	14794	-0-	-5170	-0-	14794	2			Y	-0-					10
03	19654	X	15638	-0-	-4016	-0-	15602	2	36	9	Y	33	33	1			10
04	18270	X	14735	-0-	-3535	-0-	14735	2			Y	-0-					10
05	18290	X	14484	-0-	-3806	-0-	14484	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		13561	-0-	13561	13561	13541	2	20	9	Y	18	28	1			-0-
07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26961	13400	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12846	-0-	12846	39807	12846	2			Y	-0-					-0-
09	52030	X	12223	-0-	-39807	-0-	12223	2			Y	-0-					-0-
10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			Y	-0-					-0-
11	13560	X	11624	-0-	-1936	-0-	11624	2			Y	-0-					-0-
12	13392	X	11015	-0-	-2377	-0-	11015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39086	2	135	9	N	123	195	1			125
02	29288	X	25370	-0-	-3918	-0-	25275	2	95	9	N	86					211
03	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					211
04	31950	X	2465	-0-	-29485	-0-	2455	2	10	9	N	9	29	1			191
05	33015	X	10243	-0-	-22772	-0-	10242	2	1	9	N	1					192
*06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					192
*07	28086	X	1413	-0-	-26673	-0-	1413	2			N	-0-					192
*08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	42					234
*09	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16736	2	37	9	Y	34	118	1			150
*10	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18474	2	40	9	Y	36					186
*11	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16091	2	59	9	Y	54	146	1			94
*12	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	18776	2	75	9	Y	68					162

TOTAL GAS PROD: 149,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 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	26536	X	89	-0-	-26447	-0-	86	2	3	9	N	3					83
02	22008	X	-0-	-0-	-22008	-0-					N	-0-					83
03	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					83
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					83
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	1	15	1			69
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2095	2	8	9	Y	7					76
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	48	1			42
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					46
*11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	21					67
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	39					28

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 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	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33812	2	103	9	N	94					166
02	22820	X	21151	-0-	-1669	-0-	21127	2	24	9	N	22					188
03	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					188
04	24570	X	6141	-0-	-18429	-0-	6126	2	15	9	N	14					202
05	25389	X	18880	-0-	-6509	-0-	18870	2	10	9	N	9	178	1			33
*06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					33
*07	23436	X	98	-0-	-23338	-0-	88	2	10	9	N	9					42
*08	18879	X	8946	-0-	-9933	-0-	8922	2	24	9	Y	22					64
*09	18270	X	13362	-0-	-4908	-0-	13301	2	61	9	Y	55					119
*10	18879	X	13610	-0-	-5269	-0-	13574	2	36	9	Y	33					152
*11	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13850	2	56	9	Y	51	139	1			64
*12	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14029	2	57	9	Y	52					116

TOTAL GAS PROD: 144,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2		N	-0-			-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
04	8520	X	7168	-0-	-1352	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	7735	2		N	-0-			-0-
06	8520	X	5963	-0-	-2557	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	6692	-0-	-2112	-0-	6692	2		N	-0-			-0-
08	8370	X	6794	-0-	-1576	-0-	6794	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	6093	-0-	-1407	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
10	7750	X	6117	-0-	-1633	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	5893	-0-	-677	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
12	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	5795	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,553 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	42811	X	22014	-0-	-20797	-0-	22014	2		N	-0-			-0-
02	34832	X	4704	-0-	-30128	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
03	34286	X	248	-0-	-34038	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	29400	X	19	-0-	-29381	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	22010	X	18	-0-	-21992	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-				N	-0-			-0-
07	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	21486	2		N	-0-			-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2		N	-0-			-0-
10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2		N	-0-			-0-
11	20790	X	15121	-0-	-5669	-0-	15121	2		N	-0-			-0-
12	21483	X	6408	-0-	-15075	-0-	6408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,627 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	47647	X	35456	-0-	-12191	-0-	35456	2		N	-0-			-0-
02	41748	X	31974	-0-	-9774	-0-	31974	2		N	-0-			-0-
03	42532	X	32033	-0-	-10499	-0-	32033	2		N	-0-			-0-
04	38070	X	27187	-0-	-10883	-0-	27187	2		N	-0-			-0-
05	38688	X	26377	-0-	-12311	-0-	26377	2		N	-0-			-0-
06	34320	X	22421	-0-	-11899	-0-	22421	2		N	-0-			-0-
07	35402	X	26728	-0-	-8674	-0-	26728	2		N	-0-			-0-
08	32023	X	25266	-0-	-6757	-0-	25266	2		N	-0-			-0-
09	27180	X	25648	-0-	-1532	-0-	25648	2		N	-0-			-0-
10	26722	X	23100	-0-	-3622	-0-	23100	2		N	-0-			-0-
11	25860	X	21390	-0-	-4470	-0-	21390	2		N	-0-			-0-
12	26722	X	23210	-0-	-3512	-0-	23210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,790 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	(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	22227	X	14196	-0-		-8031	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	9590	-0-		-9142	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16632	-0-		-3022	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16920	-0-		-330	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15566	-0-		-120	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14471	-0-		-1639	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15008	-0-		-2476	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	13780	-0-		-3704	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	12881	-0-		-4039	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13145	-0-		-2417	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13565	-0-		-955	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13679	-0-		-1325	-0-	13679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,433 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	(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	44826	X	36774	-0-		-8052	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
02	36372	X	31465	-0-		-4907	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	32289	-0-		-6585	-0-	32289	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	33934	-0-		-3446	-0-	33934	2			N	-0-					-0-
05	38626	X	34954	-0-		-3672	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
06	35580	X	32122	-0-		-3458	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	31915	-0-		-3146	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	31114	-0-		-3947	-0-	31114	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	29090	-0-		-4840	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	28798	-0-		-6170	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	27971	-0-		-4159	-0-	27971	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	29335	-0-		-2471	-0-	29335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,761 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	(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	40114	X	16107	-0-		-24007	-0-	16107	2			Y	-0-					8
02	36232	X	14540	-0-		-21692	-0-	14540	2			Y	-0-					8
03	40114	X	27687	-0-		-12427	-0-	27687	2			Y	-0-					8
04	38820	X	27794	-0-		-11026	-0-	27794	2			Y	-0-					8
05	29326	X	21333	-0-		-7993	-0-	21333	2			Y	-0-					8
06	18774	X	18774	-0-		-0-	-0-	18774	2			Y	-0-					8
07	18646	X	18646	-0-		-0-	-0-	18646	2			Y	-0-	1	7			7
08	18456	X	18456	-0-		-0-	-0-	18456	2			Y	-0-					7
09	16711	X	16711	-0-		-0-	-0-	16711	2			Y	-0-					7
10	21328	X	19058	-0-		-2270	-0-	19058	2			Y	-0-					7
11	18780	X	18174	-0-		-606	-0-	18174	2			Y	-0-					7
12	18631	X	18402	-0-		-229	-0-	18401	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 235,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10297	-0-	-30747	-0-	10297	2			Y	-0-					8
02	37072	X	6027	-0-	-31045	-0-	6027	2			Y	-0-					8
03	41044	X	18669	-0-	-22375	-0-	18669	2			Y	-0-					8
04	39720	X	14747	-0-	-24973	-0-	14747	2			Y	-0-					8
05	17515	X	13716	-0-	-3799	-0-	13716	2			Y	-0-					8
06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			Y	-0-					8
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			Y	-0-	1	7			7
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			Y	-0-					7
09	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			Y	-0-					7
10	14787	X	9418	-0-	-5369	-0-	9418	2			Y	-0-					7
11	14310	X	6817	-0-	-7493	-0-	6817	2			Y	-0-					7
12	14973	X	7498	-0-	-7475	-0-	7497	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 141,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21924	-0-	-12393	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	15699	-0-	-12469	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	19013	-0-	-12018	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	20461	-0-	-6719	-0-	20461	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	19937	-0-	-4522	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18395	-0-	-2815	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16037	-0-	-5105	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	15582	-0-	-5560	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16902	-0-	-3558	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17180	-0-	-2753	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16238	-0-	-2152	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	17241	-0-	-212	-0-	17241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 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	38874	X	17257	-0-	-21617	-0-	17257	2			Y	-0-					5
02	35112	X	22234	-0-	-12878	-0-	22234	2			Y	-0-					5
03	38874	X	25447	-0-	-13427	-0-	25447	2			Y	-0-					5
04	37620	X	22612	-0-	-15008	-0-	22612	2			Y	-0-					5
05	31775	X	22181	-0-	-9594	-0-	22181	2			Y	-0-					5
06	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			Y	-0-					5
07	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18549	2	1	9	Y	1	1	7			5
08	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			Y	-0-					5
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			Y	-0-					5
10	22196	X	17346	-0-	-4850	-0-	17346	2			Y	-0-					5
11	20220	X	17215	-0-	-3005	-0-	17215	2			Y	-0-					5
12	18538	X	18507	-0-	-31	-0-	18507	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 231,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	40703	X	27113	-0-	-13590	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	10401	-0-	-23311	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
03	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-	45671	2			N	-0-					-0-
04	41835	X	41835	-0-	-0-	-0-	41835	2			N	-0-					-0-
05	41977	X	41977	-0-	-0-	-0-	41977	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	25408	-0-	-13982	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	35618	-0-	-5085	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	38598	-0-	-2105	-0-	38598	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	32962	-0-	-6428	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	30248	-0-	-10455	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
11	37350	X	9819	-0-	-27531	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	25387	-0-	-13208	-0-	25387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,037 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	43803	X	16759	-0-	-27044	-0-	16759	2			Y	-0-					13
*02	39564	X	23493	-0-	-16071	-0-	23493	2			Y	-0-					13
*03	43803	X	23298	-0-	-20505	-0-	23298	2			Y	-0-					13
*04	42390	X	22371	-0-	-20019	-0-	22371	2			Y	-0-					13
*05	30814	X	23109	-0-	-7705	-0-	23109	2			Y	-0-					13
*06	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			Y	-0-					13
*07	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			Y	-0-					13
*08	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			Y	-0-					13
*09	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	2			Y	-0-					13
*10	23095	X	17487	-0-	-5608	-0-	17487	2			Y	-0-					13
*11	19770	X	17396	-0-	-2374	-0-	17396	2			Y	-0-					13
12	20429	X	17361	-0-	-3068	-0-	17361	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 240,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	32292	-0-	32292	299480	32292	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27109	-0-	27109	326589	27109	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30316	-0-	30316	356905	30316	2			N	-0-					-0-
04	0	W	26878	-0-	26878	383783	26878	2			N	-0-					-0-
05	0	W	26238	-0-	26238	410021	26238	2			N	-0-					-0-
06	0	W	24051	-0-	24051	434072	24051	2			N	-0-					-0-
07	0	W	23936	-0-	23936	458008	23936	2			N	-0-					-0-
08	479034	X	21026	-0-	-458008	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20918	-0-	-5962	-0-	20918	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	20619	-0-	-5607	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20958	-0-	-3102	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	20917	-0-	-3015	-0-	20917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,258 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31441	-0-	31441	340287		31440	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	364601	X	24314	-0-	-340287	-0-		24314	2			Y	-0-					6
03	31961	X	25791	-0-	-6170	-0-		25733	2	58	9	Y	53	43	1			16
04	30930	X	24332	-0-	-6598	-0-		24332	2			Y	-0-					16
05	31961	X	23501	-0-	-8460	-0-		23501	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		21943	-0-	21943	21943		21910	2	33	9	Y	30	46	1			-0-
07	DLQ G-10		22144	-0-	22144	44087		22144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20804	-0-	20804	64891		20804	2			Y	-0-					-0-
09	84870	X	19979	-0-	-64891	-0-		19979	2			Y	-0-					-0-
10	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-		19943	2			Y	-0-					-0-
11	21930	X	18766	-0-	-3164	-0-		18766	2			Y	-0-					-0-
12	22041	X	18849	-0-	-3192	-0-		18849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49786	X	22781	-0-	-27005	-0-		22781	2	N	-0-			-0-
02	44968	X	35303	-0-	-9665	-0-		35303	2	N	-0-			-0-
03	49786	X	34123	-0-	-15663	-0-		34123	2	N	-0-			-0-
04	48180	X	27047	-0-	-21133	-0-		27047	2	N	-0-			-0-
05	37045	X	23747	-0-	-13298	-0-		23747	2	N	-0-			-0-
06	22050	X	20661	-0-	-1389	-0-		20661	2	N	-0-			-0-
07	39091	X	20302	-0-	-18789	-0-		20302	2	N	-0-			-0-
08	34131	X	16514	-0-	-17617	-0-		16514	2	N	-0-			-0-
09	27060	X	18561	-0-	-8499	-0-		18561	2	N	-0-			-0-
10	23746	X	17159	-0-	-6587	-0-		17159	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	16304	-0-	-4366	-0-		16304	2	N	-0-			-0-
12	20305	X	16098	-0-	-4207	-0-		16098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,600 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	18622	-0-	-23042	-0-		18622	2	N	-0-			-0-
02	37632	X	8175	-0-	-29457	-0-		8175	2	N	-0-			-0-
03	41664	X	33772	-0-	-7892	-0-		33772	2	N	-0-			-0-
04	40320	X	28579	-0-	-11741	-0-		28579	2	N	-0-			-0-
05	34007	X	24545	-0-	-9462	-0-		24545	2	N	-0-			-0-
06	32670	X	19020	-0-	-13650	-0-		19020	2	N	-0-			-0-
07	33759	X	12548	-0-	-21211	-0-		12548	2	N	-0-			-0-
08	33759	X	16054	-0-	-17705	-0-		16054	2	N	-0-			-0-
09	28590	X	17290	-0-	-11300	-0-		17290	2	N	-0-			-0-
10	24552	X	15739	-0-	-8813	-0-		15739	2	N	-0-			-0-
11	19020	X	16524	-0-	-2496	-0-		16524	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	17631	-0-	-225	-0-		17631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,499 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	55490	X	14455	-0-	-41035	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	229	-0-	-49891	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	-0-	-0-	-55490	-0-					N	-0-					-0-
04	53700	X	1438	-0-	-52262	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	43912	2			N	-0-					-0-
06	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-					-0-
07	33461	X	33461	-0-	-0-	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	29811	-0-	-14116	-0-	29811	2			N	-0-					-0-
09	42510	X	24171	-0-	-18339	-0-	24171	2			N	-0-					-0-
10	43927	X	23081	-0-	-20846	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	7287	-0-	-28683	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	91	-0-	-31963	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,902 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	54560	X	20256	-0-	-34304	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	16888	-0-	-32392	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	29377	-0-	-25183	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	27307	-0-	-25493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	27918	-0-	-12413	-0-	27918	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	24927	-0-	-3513	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	23663	-0-	-5725	-0-	23663	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20724	-0-	-8664	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	17440	-0-	-9860	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	20907	-0-	-7024	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21718	-0-	-3212	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	21519	-0-	-1266	-0-	21519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,644 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	42129	X	24488	-0-	-17641	-0-	24480	2	8	9	Y	7					14
*02	38052	X	19313	-0-	-18739	-0-	19313	2			Y	-0-					14
*03	42129	X	17570	-0-	-24559	-0-	17570	2			Y	-0-					14
*04	40770	X	14776	-0-	-25994	-0-	14776	2			Y	-0-					14
*05	28892	X	11121	-0-	-17771	-0-	11121	2			Y	-0-					14
*06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			Y	-0-					14
*07	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			Y	-0-					14
*08	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			Y	-0-					14
*09	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			Y	-0-					14
*10	19685	X	17051	-0-	-2634	-0-	17051	2			Y	-0-					14
*11	19320	X	15217	-0-	-4103	-0-	15217	2			Y	-0-					14
12	19964	X	15016	-0-	-4948	-0-	15016	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 206,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	W	24190	-0-	24190	205915	24190	2			N	-0-					-0-
02	0	W	18135	-0-	18135	224050	18135	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23163	-0-	23163	247213	23163	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22432	-0-	22432	269645	22432	2			N	-0-					-0-
05	0	W	22466	-0-	22466	292111	22466	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20952	-0-	20952	313063	20952	2			N	-0-					-0-
07	0	W	20833	-0-	20833	333896	20833	2			N	-0-					-0-
08	354063	X	20167	-0-	-333896	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19664	-0-	-2776	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18868	-0-	-3607	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17815	-0-	-3125	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18089	-0-	-2743	-0-	18089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,774 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	73718	X	4211	-0-	-69507	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	66584	X	27306	-0-	-39278	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
03	73718	X	40296	-0-	-33422	-0-	40296	2			N	-0-					-0-
04	71340	X	34315	-0-	-37025	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
05	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
06	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	45841	2			N	-0-					-0-
07	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	37524	-0-	-4171	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	31810	-0-	-14030	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	30047	-0-	-17321	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
11	45840	X	32373	-0-	-13467	-0-	32373	2			N	-0-					-0-
12	39091	X	28881	-0-	-10210	-0-	28881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,406 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	73470	X	42335	-0-	-31135	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	35449	-0-	-14279	-0-	35449	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	37171	-0-	-15219	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
04	47670	X	33856	-0-	-13814	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	33032	-0-	-12879	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
*06	40980	X	29681	-0-	-11299	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
*07	39246	X	30177	-0-	-9069	-0-	30177	2			N	-0-					-0-
*08	37169	X	28900	-0-	-8269	-0-	28900	2			N	-0-					-0-
09	34244	X	34244	-0-	-0-	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
10	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35403	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	15597	-0-	-9723	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	-0-	-0-	-35278	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,845 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	24893	X	21122	-0-	-3771	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19165	-0-	-2423	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	21281	-0-	-1690	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	20525	-0-	-1015	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20426	-0-	-1181	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19463	-0-	-1117	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19935	-0-	-1331	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19748	-0-	-1518	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18581	-0-	-1939	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19105	-0-	-1324	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17899	-0-	-1571	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18091	-0-	-1842	-0-	18091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,341 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	9579	X	8077	-0-	-1502	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6295	-0-	-2273	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7119	-0-	-2150	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6104	-0-	-1987	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4917	-0-	-2213	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6458	-0-	-672	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5293	-0-	-947	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,096 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	47926	X	36244	-0-	-11682	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	30964	-0-	-10028	-0-	30964	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	32302	-0-	-7874	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	29147	-0-	-9733	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	29552	-0-	-8671	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	27991	-0-	-7079	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	27904	-0-	-6382	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	27005	-0-	-5297	-0-	27005	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25098	-0-	-4062	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	26362	-0-	-3181	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	25337	-0-	-2653	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	24461	-0-	-3439	-0-	24461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,367 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	39254	-0-	-11152	-0-	39254	2		N	-0-			-0-
02	45528	X	28609	-0-	-16919	-0-	28609	2		N	-0-			-0-
03	47399	X	29549	-0-	-17850	-0-	29549	2		N	-0-			-0-
04	41910	X	26564	-0-	-15346	-0-	26564	2		N	-0-			-0-
05	42160	X	26387	-0-	-15773	-0-	26387	2		N	-0-			-0-
06	37980	X	24432	-0-	-13548	-0-	24432	2		N	-0-			-0-
07	31682	X	23537	-0-	-8145	-0-	23537	2		N	-0-			-0-
08	29543	X	22690	-0-	-6853	-0-	22690	2		N	-0-			-0-
09	26550	X	19279	-0-	-7271	-0-	19279	2		N	-0-			-0-
10	26381	X	17922	-0-	-8459	-0-	17922	2		N	-0-			-0-
11	24420	X	13452	-0-	-10968	-0-	13452	2		N	-0-			-0-
12	23529	X	15016	-0-	-8513	-0-	15016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,691 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	35779	-0-	-3963	-0-	35779	2		N	-0-			-0-
02	35896	X	31269	-0-	-4627	-0-	31269	2		N	-0-			-0-
03	39432	X	34136	-0-	-5296	-0-	34136	2		N	-0-			-0-
04	36630	X	32492	-0-	-4138	-0-	32492	2		N	-0-			-0-
05	36766	X	32832	-0-	-3934	-0-	32832	2		N	-0-			-0-
06	34620	X	31562	-0-	-3058	-0-	31562	2		N	-0-			-0-
07	34627	X	32180	-0-	-2447	-0-	32180	2		N	-0-			-0-
08	34131	X	31391	-0-	-2740	-0-	31391	2		N	-0-			-0-
09	32490	X	29177	-0-	-3313	-0-	29177	2		N	-0-			-0-
10	32829	X	29808	-0-	-3021	-0-	29808	2		N	-0-			-0-
11	31560	X	27832	-0-	-3728	-0-	27832	2		N	-0-			-0-
12	32178	X	26372	-0-	-5806	-0-	26372	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,830 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. GAS LIFT (I)(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	42824	-0-	-18	-0-	42824	2		N	-0-			-0-
02	41412	X	37560	-0-	-3852	-0-	37560	2		N	-0-			-0-
03	45849	X	41058	-0-	-4791	-0-	41058	2		N	-0-			-0-
04	44370	X	36847	-0-	-7523	-0-	36847	2		N	-0-			-0-
05	44299	X	37003	-0-	-7296	-0-	37003	2		N	-0-			-0-
06	41430	X	33849	-0-	-7581	-0-	33849	2		N	-0-			-0-
07	41571	X	30741	-0-	-10830	-0-	30741	2		N	-0-			-0-
08	41044	X	34012	-0-	-7032	-0-	34012	2		N	-0-			-0-
09	36840	X	34119	-0-	-2721	-0-	34119	2		N	-0-			-0-
10	37014	X	34618	-0-	-2396	-0-	34618	2		N	-0-			-0-
11	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	34441	2		N	-0-			-0-
12	35247	X	29809	-0-	-5438	-0-	29809	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,881 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	63963	-0-	63963	584180	63963	2			N	-0-					-0-
02	0	W	57308	-0-	57308	641488	57308	2			N	-0-					-0-
03	0	W	58281	-0-	58281	699769	58281	2			N	-0-					-0-
04	758651	X	58882	-0-	-699769	-0-	58882	2			N	-0-					-0-
05	67580	X	58668	-0-	-8912	-0-	58668	2			N	-0-					-0-
06	61890	X	54821	-0-	-7069	-0-	54821	2			N	-0-					-0-
07	63457	X	57090	-0-	-6367	-0-	57090	2			N	-0-					-0-
08	60853	X	56484	-0-	-4369	-0-	56484	2			N	-0-					-0-
09	58890	X	52030	-0-	-6860	-0-	52030	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	50354	-0-	-8329	-0-	50354	2			N	-0-					-0-
11	55260	X	48526	-0-	-6734	-0-	48526	2			N	-0-					-0-
12	57102	X	40017	-0-	-17085	-0-	40017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 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	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
08	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
10	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13692	-0-	-444	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 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	57877	X	15082	-0-	-42795	-0-	15082	2			Y	-0-					4
*02	52276	X	20186	-0-	-32090	-0-	20186	2			Y	-0-					4
*03	57877	X	16331	-0-	-41546	-0-	16331	2			Y	-0-					4
*04	56010	X	13182	-0-	-42828	-0-	13182	2			Y	-0-					4
*05	22444	X	9745	-0-	-12699	-0-	9745	2			Y	-0-					4
*06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			Y	-0-					4
*07	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			Y	-0-					4
*08	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			Y	-0-					4
*09	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			Y	-0-					4
*10	17298	X	13913	-0-	-3385	-0-	13913	2			Y	-0-					4
*11	16740	X	13366	-0-	-3374	-0-	13366	2			Y	-0-					4
12	17050	X	13203	-0-	-3847	-0-	13203	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 176,912 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 #: 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	30936	-0-	-9209	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	25944	-0-	-10316	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	25499	-0-	-14646	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	23532	-0-	-15318	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	23872	-0-	-8461	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	23284	-0-	-6656	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
07	28737	X	24339	-0-	-4398	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	22511	-0-	-3002	-0-	22511	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	21349	-0-	-2171	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21777	-0-	-2558	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	20579	-0-	-2971	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21561	-0-	-2774	-0-	21561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,183 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33108	X	31918	-0-	-1190	-0-	31890	2	28	9	Y	25					42
*02	29904	X	26848	-0-	-3056	-0-	26848	2			Y	-0-					42
*03	33108	X	27902	-0-	-5206	-0-	27902	2			Y	-0-					42
*04	32040	X	25437	-0-	-6603	-0-	25437	2			Y	-0-					42
*05	33108	X	24953	-0-	-8155	-0-	24953	2			Y	-0-					42
*06	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			Y	-0-					42
*07	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2			Y	-0-					42
*08	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			Y	-0-					42
*09	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			Y	-0-					42
*10	24955	X	20167	-0-	-4788	-0-	20167	2			Y	-0-					42
*11	22350	X	18250	-0-	-4100	-0-	18250	2			Y	-0-					42
12	20553	X	18654	-0-	-1899	-0-	18654	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 269,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59334	X	23093	-0-	-36241	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	32069	-0-	-21523	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	47281	-0-	-12053	-0-	47281	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	40217	-0-	-17203	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
05	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	39181	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	37233	-0-	-8517	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37804	-0-	-9471	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	37250	-0-	-10025	-0-	37250	2			N	-0-					-0-
09	40230	X	35855	-0-	-4375	-0-	35855	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36472	-0-	-2712	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
11	37230	X	31391	-0-	-5839	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	7582	-0-	-30207	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,428 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	65069	X	50271	-0-	-14798	-0-	50271	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	44252	-0-	-14520	-0-	44252	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	47669	-0-	-17400	-0-	47669	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	45590	-0-	-17380	-0-	45590	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	45094	-0-	-5188	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	38298	-0-	-10362	-0-	38298	2			N	-0-					-0-
07	48980	X	38233	-0-	-10747	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
08	47678	X	37814	-0-	-9864	-0-	37814	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	36232	-0-	-9368	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	37845	-0-	-7260	-0-	37845	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32754	-0-	-5556	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	8112	-0-	-30111	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 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	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					N	-0-					-0-
02	55776	X	26602	-0-	-29174	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
03	61752	X	41186	-0-	-20566	-0-	41186	2			N	-0-					-0-
04	59760	X	38425	-0-	-21335	-0-	38425	2			N	-0-					-0-
05	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	37450	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	36297	-0-	-3573	-0-	36297	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	37085	-0-	-4114	-0-	37085	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36679	-0-	-4520	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35637	-0-	-2793	-0-	35637	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34466	-0-	-3044	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	30078	-0-	-6222	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	7834	-0-	-29242	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 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	59334	X	99	-0-	-59235	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	38637	-0-	-14955	-0-	38637	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	39007	-0-	-20327	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	37157	-0-	-20263	-0-	37157	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	37795	-0-	-4985	-0-	37795	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	36472	-0-	-4928	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	37410	-0-	-5370	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	35626	-0-	-3372	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	31341	-0-	-5829	-0-	31341	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	29771	-0-	-8018	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	27215	-0-	-9265	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	7877	-0-	-29292	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,407 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	29016	X	22362	-0-	-6654	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5509	-0-	-20699	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	13103	-0-	-15603	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	18542	-0-	-3088	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	6614	-0-	-15737	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	11425	-0-	-10205	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	11795	-0-	-7363	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	10862	-0-	-8296	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	8256	-0-	-10284	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	4109	-0-	-7702	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8379	-0-	-3051	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10523	-0-	-1257	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,479 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	78337	X	202	-0-	-78135	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	12052	-0-	-58704	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	-0-					-0-
04	75810	X	17206	-0-	-58604	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	42539	2			N	-0-					-0-
06	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	38944	2			N	-0-					-0-
07	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	34055	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	29245	-0-	-13287	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	24042	-0-	-17118	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	21811	-0-	-20721	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
11	38940	X	19137	-0-	-19803	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	17263	-0-	-14109	-0-	17263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,496 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	40207	X	9115	-0-	-31092	-0-	9114	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					9
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5087	2	41	9	Y	37	35	1			11
04	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			Y	-0-					11
05	9114	X	2405	-0-	-6709	-0-	2405	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2179	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	2212	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3563	-0-	3563	5775	3563	2			Y	-0-					-0-
09	9931	X	4156	-0-	-5775	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1780	-0-	-1670	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	1317	-0-	-2992	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	90086	X	46415	-0-	-43671	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
02	81368	X	36354	-0-	-45014	-0-	36354	2			N	-0-					-0-
03	90086	X	47581	-0-	-42505	-0-	47581	2			N	-0-					-0-
04	52680	X	44022	-0-	-8658	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
05	47740	X	42518	-0-	-5222	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
06	46050	X	40819	-0-	-5231	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	40665	-0-	-6920	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
08	47585	X	34276	-0-	-13309	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	28839	-0-	-15171	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	27023	-0-	-15509	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	35415	-0-	-5415	-0-	35415	2			N	-0-					-0-
12	40672	X	34745	-0-	-5927	-0-	34745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,672 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	74183	X	18032	-0-	-56151	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	67004	X	41159	-0-	-25845	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
03	74183	X	38269	-0-	-35914	-0-	38269	2			N	-0-					-0-
04	71790	X	37679	-0-	-34111	-0-	37679	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	34762	-0-	-10808	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	31493	-0-	-12607	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	30570	-0-	-15000	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	28123	-0-	-10813	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	24166	-0-	-13514	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
10	34751	X	23005	-0-	-11746	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	20883	-0-	-10617	-0-	20883	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	20254	-0-	-10312	-0-	20254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,395 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	45198	X	35650	-0-	-9548	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	31409	-0-	-8715	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	32019	-0-	-11908	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30773	-0-	-7957	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	29205	-0-	-9297	-0-	29205	2			N	-0-					-0-
*06	34500	X	24543	-0-	-9957	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
*07	34782	X	30348	-0-	-4434	-0-	30348	2			N	-0-					-0-
*08	32023	X	30175	-0-	-1848	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	27217	-0-	-3563	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26485	-0-	-2717	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	14454	-0-	-11136	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,278 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	110267	X	35772	-0-	-74495	-0-	35772	2			N	-0-					-0-
02	99596	X	30265	-0-	-69331	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29802	-0-	-11490	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	29164	-0-	-9326	-0-	29164	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29212	-0-	-6562	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	20594	-0-	-14026	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	26468	-0-	-7043	-0-	26468	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	25025	-0-	-5107	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23719	-0-	-5441	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	17459	-0-	-11743	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	20024	-0-	-5596	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	14813	-0-	-11661	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,317 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	61163	X	44033	-0-	-17130	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
02	45668	X	38093	-0-	-7575	-0-	38093	2			N	-0-					-0-
03	48732	X	41079	-0-	-7653	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	38450	-0-	-8710	-0-	38450	2			N	-0-					-0-
05	46500	X	38693	-0-	-7807	-0-	38693	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	37901	-0-	-4699	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
07	44699	X	44699	-0-	-0-	-0-	44699	2			N	-0-					-0-
08	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	42952	2			N	-0-					-0-
09	40129	X	40129	-0-	-0-	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	39990	-0-	-4712	-0-	39990	2			N	-0-					-0-
11	43260	X	37651	-0-	-5609	-0-	37651	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	37859	-0-	-5510	-0-	37859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,529 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	47399	X	30682	-0-	-16717	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	26201	-0-	-16611	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	28210	-0-	-7254	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	27426	-0-	-5184	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	25855	-0-	-6819	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	24289	-0-	-5411	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	24714	-0-	-4302	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	24153	-0-	-4181	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	22322	-0-	-5098	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	22166	-0-	-3688	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	21027	-0-	-3273	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	21456	-0-	-3251	-0-	21456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,501 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	65503	X	24265	-0-	-41238	-0-	24265	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	20623	-0-	-38541	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	21560	-0-	-6464	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20622	-0-	-4878	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	20440	-0-	-4794	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19633	-0-	-3857	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19213	-0-	-3634	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19713	-0-	-1832	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17912	-0-	-2698	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18581	-0-	-1848	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17885	-0-	-1735	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18743	-0-	-973	-0-	18743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,190 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	114452	X	63647	-0-	-50805	-0-	63647	2			N	-0-					-0-
02	103376	X	64097	-0-	-39279	-0-	64097	2			N	-0-					-0-
03	114452	X	68330	-0-	-46122	-0-	68330	2			N	-0-					-0-
04	79140	X	61412	-0-	-17728	-0-	61412	2			N	-0-					-0-
05	71796	X	64172	-0-	-7624	-0-	64172	2			N	-0-					-0-
06	68670	X	57607	-0-	-11063	-0-	57607	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	59916	-0-	-11043	-0-	59916	2			N	-0-					-0-
08	68324	X	55244	-0-	-13080	-0-	55244	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	53971	-0-	-8129	-0-	53971	2			N	-0-					-0-
10	64170	X	55734	-0-	-8436	-0-	55734	2			N	-0-					-0-
11	57990	X	52798	-0-	-5192	-0-	52798	2			N	-0-					-0-
12	59923	X	48366	-0-	-11557	-0-	48366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705,294 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	131037	X	45037	-0-	-86000	-0-	45037	2			N	-0-					-0-
02	118356	X	37800	-0-	-80556	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	56048	X	37991	-0-	-18057	-0-	37991	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	36151	-0-	-12119	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	36882	-0-	-8874	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	36104	-0-	-7486	-0-	36104	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34423	-0-	-7427	-0-	34423	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33696	-0-	-4310	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	31110	-0-	-5040	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	30434	-0-	-6859	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	24608	-0-	-11482	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
12	34410	X	16325	-0-	-18085	-0-	16325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,561 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	18166	X	6589	-0-	-11577	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	7169	-0-	-9071	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14126	-0-	-2242	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15175	-0-	-635	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
05	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13623	-0-	-57	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13488	-0-	-2198	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13286	-0-	-2400	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11473	-0-	-3707	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11582	-0-	-3484	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11049	-0-	-2571	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11918	-0-	-1567	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,530 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	112840	X	18023	-0-	-94817	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11327	-0-	-3513	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
03	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13636	-0-	-3794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14793	-0-	-3218	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	9879	-0-	-7671	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	1656	-0-	-16479	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	11842	-0-	-6293	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	1689	-0-	-12621	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	4203	-0-	-10584	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	865	-0-	-10595	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	3080	-0-	-8762	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,124 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	42284	X	2949	-0-	-39335	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	1383	-0-	-36809	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	434	-0-	-5270	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1817	-0-	-3703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	625	-0-	-2320	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	523	-0-	-2327	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	865	-0-	-1026	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	668	-0-	-1162	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	689	-0-	-151	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,384 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	101587	X	30698	-0-	-70889	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	25795	-0-	-4949	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	23986	-0-	-10052	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	24667	-0-	-5033	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	24919	-0-	-5771	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	19939	-0-	-9761	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	21838	-0-	-6713	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	22052	-0-	-3430	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	17041	-0-	-7619	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	20724	-0-	-4200	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	17517	-0-	-3813	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	20043	-0-	-1998	-0-	20043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,219 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	68665	X	44611	-0-	-24054	-0-	44611	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	39551	-0-	-22469	-0-	39551	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	40318	-0-	-28347	-0-	40318	2			N	-0-					-0-
04	66450	X	38378	-0-	-28072	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	38136	-0-	-6473	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	37570	-0-	-5600	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38120	-0-	-5683	-0-	38120	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	38262	-0-	-2069	-0-	38262	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	36529	-0-	-1841	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	37005	-0-	-1807	-0-	37005	2			N	-0-					-0-
11	37560	X	31847	-0-	-5713	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	7966	-0-	-30288	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,293 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	59210	X	24648	-0-	-34562	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
02	53480	X	21727	-0-	-31753	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	23441	-0-	-5296	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	21715	-0-	-4415	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	21875	-0-	-3793	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	20620	-0-	-3230	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20571	-0-	-3485	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20352	-0-	-3084	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	19529	-0-	-2191	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19204	-0-	-2682	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	17898	-0-	-2712	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	17944	-0-	-2640	-0-	17944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,524 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. (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	52979	X	49770	-0-	-3209	-0-	49770	2		N	-0-			-0-
02	53004	X	44843	-0-	-8161	-0-	44843	2		N	-0-			-0-
03	58683	X	46291	-0-	-12392	-0-	46291	2		N	-0-			-0-
04	56790	X	41512	-0-	-15278	-0-	41512	2		N	-0-			-0-
05	56079	X	41545	-0-	-14534	-0-	41545	2		N	-0-			-0-
06	48150	X	37964	-0-	-10186	-0-	37964	2		N	-0-			-0-
07	49662	X	35576	-0-	-14086	-0-	35576	2		N	-0-			-0-
08	46283	X	35089	-0-	-11194	-0-	35089	2		N	-0-			-0-
09	41520	X	33153	-0-	-8367	-0-	33153	2		N	-0-			-0-
10	41540	X	32972	-0-	-8568	-0-	32972	2		N	-0-			-0-
11	37950	X	29361	-0-	-8589	-0-	29361	2		N	-0-			-0-
12	35588	X	32691	-0-	-2897	-0-	32691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,767 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. (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	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2		N	-0-			-0-
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2		N	-0-			-0-
03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2		N	-0-			-0-
04	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2		N	-0-			-0-
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2		N	-0-			-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2		N	-0-			-0-
07	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2		N	-0-			-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
12	9734	X	2953	-0-	-6781	-0-	2953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,923 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. (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	15146	-0-	15146	174736	15146	2		N	-0-			-0-
02	187914	X	13178	-0-	-174736	-0-	13178	2		N	-0-			-0-
03	18197	X	14144	-0-	-4053	-0-	14144	2		N	-0-			-0-
04	16620	X	13162	-0-	-3458	-0-	13162	2		N	-0-			-0-
05	15996	X	12870	-0-	-3126	-0-	12870	2		N	-0-			-0-
06	14670	X	11046	-0-	-3624	-0-	11046	2		N	-0-			-0-
07	14601	X	12221	-0-	-2380	-0-	12221	2		N	-0-			-0-
08	14136	X	12181	-0-	-1955	-0-	12181	2		N	-0-			-0-
09	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	10496	2		N	-0-			-0-
10	12865	X	10065	-0-	-2800	-0-	10065	2		N	-0-			-0-
11	11820	X	9108	-0-	-2712	-0-	9108	2		N	-0-			-0-
12	12214	X	9511	-0-	-2703	-0-	9511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,128 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	110856	X	25626	-0-	-85230	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
02	100128	X	20245	-0-	-79883	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
03	110856	X	18080	-0-	-92776	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
04	107280	X	14647	-0-	-92633	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	16437	-0-	-12455	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	18223	-0-	-6587	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19461	-0-	-2952	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	16621	-0-	-2847	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	5099	-0-	-15541	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	17957	-0-	-3371	-0-	17957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,084 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	0	W	46128	-0-	46128	522568	46128	2			N	-0-					-0-
02	0	W	38486	-0-	38486	561054	38486	2			N	-0-					-0-
03	0	W	37759	-0-	37759	598813	37759	2			N	-0-					-0-
04	634823	X	36010	-0-	-598813	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
05	50344	X	34304	-0-	-16040	-0-	34304	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	30207	-0-	-14433	-0-	30207	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	31199	-0-	-11426	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	30090	-0-	-7668	-0-	30090	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	27293	-0-	-8707	-0-	27293	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	26776	-0-	-7541	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	26615	-0-	-3595	-0-	26615	2			N	-0-					-0-
12	31186	X	13396	-0-	-17790	-0-	13396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,263 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	64666	X	53197	-0-	-11469	-0-	53197	2			N	-0-					-0-
02	48508	X	48508	-0-	-0-	-0-	48508	2			N	-0-					-0-
03	54136	X	54136	-0-	-0-	-0-	54136	2			N	-0-					-0-
04	52358	X	52358	-0-	-0-	-0-	52358	2			N	-0-					-0-
05	54002	X	49241	-0-	-4761	-0-	49241	2			N	-0-					-0-
06	52380	X	47526	-0-	-4854	-0-	47526	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	49978	-0-	-4148	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
08	54126	X	48374	-0-	-5752	-0-	48374	2			N	-0-					-0-
09	52350	X	44157	-0-	-8193	-0-	44157	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	44549	-0-	-5423	-0-	44549	2			N	-0-					-0-
11	48360	X	42946	-0-	-5414	-0-	42946	2			N	-0-					-0-
12	49631	X	43498	-0-	-6133	-0-	43498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,468 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	0	W	15698	-0-	15698	189494	15698	2			N	-0-					-0-
02	202959	X	13465	-0-	-189494	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	14230	-0-	-5424	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12765	-0-	-4965	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10373	-0-	-6460	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	5175	-0-	-10005	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	4593	-0-	-10318	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	6779	-0-	-7450	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9364	-0-	-3416	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9575	-0-	-810	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

01	108066	X	30290	-0-	-77776	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
02	97608	X	24938	-0-	-72670	-0-	24938	2			N	-0-					-0-
03	108066	X	27939	-0-	-80127	-0-	27939	2			N	-0-					-0-
04	104580	X	25072	-0-	-79508	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
05	108066	X	21845	-0-	-86221	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	20185	-0-	-9125	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20064	-0-	-5263	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
08	27931	X	17484	-0-	-10447	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	21745	-0-	-3335	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	20333	-0-	-1522	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	7817	-0-	-12373	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	19723	-0-	-2752	-0-	19723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

01	0	Z	33311	-0-	33311	346434	33311	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	27825	-0-	27825	374259	27825	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	30087	-0-	30087	404346	30087	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	26266	-0-	26266	430612	26266	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	24887	-0-	24887	455499	24887	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	23014	-0-	23014	478513	23014	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	22580	-0-	22580	501093	22580	2			N	-0-					-0-
08	523095	X	22002	-0-	-501093	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
09	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	16692	-0-	-8201	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	5105	-0-	-17905	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	19671	-0-	-2897	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,511 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76291	X	23936	-0-	-52355	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	28503	-0-	-40405	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
03	76291	X	47171	-0-	-29120	-0-	47171	2			N	-0-					-0-
04	73830	X	42341	-0-	-31489	-0-	42341	2			N	-0-					-0-
05	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	37301	-0-	-8359	-0-	37301	2			N	-0-					-0-
07	47182	X	41775	-0-	-5407	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	41474	-0-	-5708	-0-	41474	2			N	-0-					-0-
09	42330	X	36996	-0-	-5334	-0-	36996	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	34551	-0-	-7237	-0-	34551	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	11207	-0-	-29233	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	33728	-0-	-8060	-0-	33728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,477 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30181	-0-	30181	465480	30181	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24213	-0-	24213	489693	24213	2			N	-0-					-0-
03	0	W	25017	-0-	25017	514710	25017	2			N	-0-					-0-
04	537479	X	22769	-0-	-514710	-0-	22769	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	21068	-0-	-12164	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	18932	-0-	-10288	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	18556	-0-	-8259	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20142	-0-	-4875	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	19991	-0-	-2779	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	17231	-0-	-3849	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	16478	-0-	-3022	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	16314	-0-	-4332	-0-	16314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,892 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199237	X	-0-	-0-	-199237	-0-					N	-0-					-0-
02	34328	X	11605	-0-	-22723	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	28114	-0-	-6885	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	7368	-0-	-19302	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
06	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		29241	-0-	29241	29241	29241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,450 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	93527	X	28553	-0-	-64974	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	23611	-0-	-11025	-0-	23611	2			N	-0-					-0-
03	35929	X	23993	-0-	-11936	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	21435	-0-	-12765	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	20579	-0-	-10979	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	18486	-0-	-9144	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22389	-0-	-3744	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23157	-0-	-837	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19796	-0-	-1654	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17643	-0-	-4739	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	16344	-0-	-6066	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	16182	-0-	-6975	-0-	16182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,168 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	0	W	38935	-0-	38935	297392	38935	2			N	-0-					-0-
02	0	W	33797	-0-	33797	331189	33797	2			N	-0-					-0-
03	0	W	35521	-0-	35521	366710	35521	2			N	-0-					-0-
04	399179	X	32469	-0-	-366710	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	31826	-0-	-8412	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
06	37680	X	29316	-0-	-8364	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	29060	-0-	-8357	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	27942	-0-	-7584	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	25530	-0-	-6930	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	24099	-0-	-7738	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	24628	-0-	-4682	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	24695	-0-	-3887	-0-	24695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,818 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	151076	X	25626	-0-	-125450	-0-	25626	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	28756	X	23009	-0-	-5747	-0-	23009	2			Y	-0-					-0-
03	31837	X	23540	-0-	-8297	-0-	23497	2	43	9	Y	39	29	1			10
04	30810	X	18946	-0-	-11864	-0-	18946	2			Y	-0-					10
05	27156	X	6272	-0-	-20884	-0-	6272	2			Y	-0-					10
06	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	20223	2			Y	-0-					10
07	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15035	2	28	9	Y	25	29	1			6
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16718	2	22	9	Y	20	17	1			9
09	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			Y	-0-					9
10	20894	X	20195	-0-	-699	-0-	20189	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	20220	X	18348	-0-	-1872	-0-	18348	2			Y	-0-					8
12	16709	X	15955	-0-	-754	-0-	15945	2	10	9	Y	9					17

TOTAL GAS PROD: 218,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	65162	X	33368	-0-	-31794	-0-	33355	2	13	9	N	12					107
02	36652	X	27557	-0-	-9095	-0-	27557	2			N	-0-					107
03	40579	X	27735	-0-	-12844	-0-	27735	2			N	-0-					107
04	39270	X	24788	-0-	-14482	-0-	24786	2	2	9	N	2	91	1			18
05	37448	X	24126	-0-	-13322	-0-	24126	2			N	-0-					18
06	32280	X	21846	-0-	-10434	-0-	21846	2			N	-0-					18
07	30504	X	22135	-0-	-8369	-0-	22135	2			N	-0-					18
08	27745	X	21757	-0-	-5988	-0-	21757	2			N	-0-					18
09	24780	X	20790	-0-	-3990	-0-	20790	2			N	-0-					18
10	24118	X	20274	-0-	-3844	-0-	20274	2			N	-0-					18
11	21840	X	19724	-0-	-2116	-0-	19724	2			N	-0-					18
12	22134	X	19725	-0-	-2409	-0-	19725	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 283,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	68727	X	65111	-0-	-3616	-0-	64789	2	322	9	N	293	196	1			187
02	56868	X	56117	-0-	-751	-0-	55924	2	193	9	N	175	198	1			164
03	65968	X	60668	-0-	-5300	-0-	60501	2	167	9	N	152	196	1			120
04	63840	X	61190	-0-	-2650	-0-	61094	2	96	9	N	87	104	1			103
05	65968	X	60924	-0-	-5044	-0-	60829	2	95	9	N	86					189
06	63000	X	56471	-0-	-6529	-0-	56429	2	42	9	N	38	191	1			36
07	63240	X	54155	-0-	-9085	-0-	54125	2	30	9	N	27					63
08	63240	X	50217	-0-	-13023	-0-	50193	2	24	9	N	22					85
09	61200	X	45958	-0-	-15242	-0-	45923	2	35	9	N	32					117
10	60915	X	46052	-0-	-14863	-0-	46052	2			N	-0-					117
11	56460	X	40899	-0-	-15561	-0-	40858	2	41	9	N	37					154
12	51491	X	41644	-0-	-9847	-0-	41644	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 639,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

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	104625	X	14757	-0-	-89868	-0-	14732	2	25	9	Y	23					38
02	22092	X	3488	-0-	-18604	-0-	3488	2			Y	-0-					38
03	21607	X	12196	-0-	-9411	-0-	12157	2	39	9	Y	35	57	1			16
04	19290	X	12345	-0-	-6945	-0-	12345	2			Y	-0-					16
05	18042	X	13628	-0-	-4414	-0-	13628	2			Y	-0-					16
06	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13113	2	78	9	Y	71	66	1			21
07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			Y	-0-					21
08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			Y	-0-					21
09	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12826	2	43	9	Y	39					60
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			Y	-0-					60
11	13200	X	12983	-0-	-217	-0-	12983	2			Y	-0-					60
12	13051	X	11833	-0-	-1218	-0-	11712	2	121	9	Y	110	77	1			93

TOTAL GAS PROD: 146,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120900	X	19158	-0-	-101742	-0-	19130	2	28	9	Y	25					41
02	24584	X	18537	-0-	-6047	-0-	18537	2			Y	-0-					41
03	23870	X	18950	-0-	-4920	-0-	18843	2	107	9	Y	97	94	1			44
04	21570	X	11622	-0-	-9948	-0-	11622	2			Y	-0-					44
05	21080	X	14151	-0-	-6929	-0-	14151	2			Y	-0-					44
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13204	2	75	9	Y	68	92	1			20
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			Y	-0-					20
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					20
11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					20
12	13082	X	2642	-0-	-10440	-0-	2613	2	29	9	Y	26	24	1			22

TOTAL GAS PROD: 121,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132194	X	12330	-0-	-119864	-0-	12330	2			Y	-0-					-0-
02	14980	X	11175	-0-	-3805	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
03	14911	X	11938	-0-	-2973	-0-	11938	2			Y	-0-					-0-
04	12810	X	10669	-0-	-2141	-0-	10669	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	11101	-0-	-2136	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			Y	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			Y	-0-					-0-
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	9905	-0-	-1193	-0-	9905	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	9080	-0-	-1330	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
12	10757	X	9416	-0-	-1341	-0-	9416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 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	52917	X	21745	-0-	-31172	-0-	21745	2			Y	-0-					2
02	20524	X	18554	-0-	-1970	-0-	18543	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	24645	X	19156	-0-	-5489	-0-	19156	2			Y	-0-					2
04	21990	X	18266	-0-	-3724	-0-	18266	2			Y	-0-					2
05	21731	X	18337	-0-	-3394	-0-	18229	2	108	9	Y	98	80	1			20
06	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			Y	-0-					20
07	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			Y	-0-					20
08	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			Y	-0-					20
09	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			Y	-0-					20
10	18352	X	16098	-0-	-2254	-0-	16098	2			Y	-0-					20
11	17250	X	15328	-0-	-1922	-0-	15328	2			Y	-0-					20
12	17825	X	15761	-0-	-2064	-0-	15761	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 211,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	0	W	25082	-0-	25082	150780	25082	3			Y	-0-					-0-
02	171647	X	20867	-0-	-150780	-0-	20775	3	92	9	Y	84	74	1			10
03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	3			Y	-0-					10
04	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20054	3	124	9	Y	113	79	1			44
05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	3			Y	-0-					44
06	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			Y	-0-					44
07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			Y	-0-					44
08	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16567	3	3	9	Y	3					47
09	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16824	3	54	9	Y	49	83	1			13
10	20801	X	20472	-0-	-329	-0-	20472	3			Y	-0-					13
11	20130	X	19554	-0-	-576	-0-	19554	3			Y	-0-					13
12	20801	X	13336	-0-	-7465	-0-	13336	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 234,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	0	W	27802	-0-	27802	188492	27802	3			Y	-0-					-0-
02	212374	X	23882	-0-	-188492	-0-	23742	3	140	9	Y	127	112	1			15
03	33325	X	27589	-0-	-5736	-0-	27589	3			Y	-0-					15
04	31830	X	28499	-0-	-3331	-0-	28341	3	158	9	Y	144	103	1			56
05	31589	X	28759	-0-	-2830	-0-	28759	3			Y	-0-					56
06	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	3			Y	-0-					56
07	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			Y	-0-					56
08	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24735	3	4	9	Y	4					60
09	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24229	3	74	9	Y	67	109	1			18
10	29047	X	23211	-0-	-5836	-0-	23211	3			Y	-0-					18
11	27270	X	22153	-0-	-5117	-0-	22153	3			Y	-0-					18
12	25265	X	13161	-0-	-12104	-0-	13161	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 293,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	322378	X	26915	-0-	-295463	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22879	-0-	-10581	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	23053	-0-	-10768	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	21636	-0-	-9594	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19872	-0-	-8958	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	8135	-0-	-17905	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	5862	-0-	-19465	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	18256	-0-	-4808	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17214	-0-	-4416	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16633	-0-	-3238	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	6693	-0-	-10977	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*12	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	20259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,407 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	510494	X	56711	-0-	-453783	-0-	56711	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	52092	-0-	-17096	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	56641	-0-	-14690	-0-	56641	2			N	-0-					-0-
04	66450	X	51360	-0-	-15090	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
05	58652	X	55030	-0-	-3622	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	49427	-0-	-6373	-0-	49427	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	50497	-0-	-7163	-0-	50497	2			N	-0-					-0-
08	56637	X	48164	-0-	-8473	-0-	48164	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46741	-0-	-6509	-0-	46741	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	47153	-0-	-7872	-0-	47153	2			N	-0-					-0-
11	49440	X	41965	-0-	-7475	-0-	41965	2			N	-0-					-0-
12	50499	X	42356	-0-	-8143	-0-	42356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,137 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	58559	X	37864	-0-	-20695	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
02	50792	X	29844	-0-	-20948	-0-	29844	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	29398	-0-	-22465	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	25796	-0-	-17164	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	23010	-0-	-14841	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	21783	-0-	-14847	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	22190	-0-	-10856	-0-	22190	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20555	-0-	-8833	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	18546	-0-	-7254	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	17516	-0-	-5486	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
11	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
*12	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	24674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,000 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	89807	X	32206	-0-	-57601	-0-	32206	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	26900	-0-	-14120	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	25681	-0-	-19734	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	25572	-0-	-12678	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	24166	-0-	-8105	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	11202	-0-	-19968	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					N	-0-					-0-
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
09	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
10	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
11	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		35298	-0-	35298	35298	35298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,627 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207724	X	37065	-0-	-170659	-0-		37013	2	52	9	Y	47	49	1			15
02	31752	X	30520	-0-	-1232	-0-		30520	2			Y	-0-					15
03	45849	X	30792	-0-	-15057	-0-		30738	2	54	9	Y	49	48	1			16
04	44370	X	27757	-0-	-16613	-0-		27757	2			Y	-0-					16
05	45849	X	26445	-0-	-19404	-0-		26394	2	51	9	Y	46	51	1			11
06	DLQ G-10		24734	-0-	24734	24734		24734	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		24533	-0-	24533	49267		24533	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		22884	-0-	22884	72151		22850	2	34	9	Y	31	26	1			16
09	94226	X	22075	-0-	-72151	-0-		22052	2	23	9	Y	21					37
10	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-		22620	2	9	9	Y	8	43	1			2
11	24720	X	20582	-0-	-4138	-0-		20580	2	2	9	Y	2					4
12	24521	X	21917	-0-	-2604	-0-		21917	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 311,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564853	X	43840	-0-	-521013	-0-		43840	2			N	-0-					-0-
02	51548	X	37285	-0-	-14263	-0-		37285	2			N	-0-					-0-
03	52111	X	36838	-0-	-15273	-0-		36838	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	35376	-0-	-9024	-0-		35376	2			N	-0-					-0-
05	44423	X	34116	-0-	-10307	-0-		34116	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	31144	-0-	-11276	-0-		31144	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	30949	-0-	-10343	-0-		30949	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31808	-0-	-5020	-0-		31808	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	27245	-0-	-8125	-0-		27245	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	26699	-0-	-7432	-0-		26699	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	22989	-0-	-8151	-0-		22989	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	14792	-0-	-17014	-0-		14792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,081 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272320	X	38108	-0-	-234212	-0-		38000	3	108	9	Y	98	101	1			24
02	47320	X	30855	-0-	-16465	-0-		30692	3	163	9	Y	148	132	1			40
03	44609	X	32413	-0-	-12196	-0-		32262	3	151	9	Y	137	144	1			33
04	38280	X	28723	-0-	-9557	-0-		28568	3	155	9	Y	141	131	1			43
05	39556	X	28119	-0-	-11437	-0-		27965	3	154	9	Y	140	139	1			44
06	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-		25948	3	50	9	Y	45	29	1			60
07	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-		25543	3	145	9	Y	132	161	1			31
08	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-		24430	3	147	9	Y	134	55	1			110
09	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-		22271	3	80	9	Y	73					183
10	28117	X	22675	-0-	-5442	-0-		22547	3	128	9	Y	116	193	1			106
11	26010	X	21026	-0-	-4984	-0-		21026	3			Y	-0-					106
12	25482	X	20984	-0-	-4498	-0-		20637	3	347	9	Y	315	202	1			219

TOTAL GAS PROD: 321,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25935	-0-	25935	153066		25881	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	15
02	0	W	22076	-0-	22076	175142		22076	2			Y	-0-					15
03	0	W	21174	-0-	21174	196316		21135	2	39	9	Y	35	39	1			11
04	214843	X	18527	-0-	-196316	-0-		18527	2			Y	-0-					11
05	28241	X	18747	-0-	-9494	-0-		18713	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		17061	-0-	17061	17061		17061	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9432	-0-	9432	26493		9432	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12862	-0-	12862	39355		12843	2	19	9	Y	17	16	1			9
09	DLQ G-10		15195	-0-	15195	54550		15180	2	15	9	Y	14					23
10	DLQ G-10		15008	-0-	15008	69558		15002	2	6	9	Y	5	27	1			1
11	84693	X	15135	-0-	-69558	-0-		15133	2	2	9	Y	2					3
12	15686	X	7208	-0-	-8478	-0-		7208	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 198,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244788	X	39366	-0-	-205422	-0-		39366	2			N	-0-					-0-
02	38669	X	38669	-0-	-0-	-0-		38669	2			N	-0-					-0-
03	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-		39763	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	36408	-0-	-1692	-0-		36408	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	36858	-0-	-5953	-0-		36858	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	33278	-0-	-8152	-0-		33278	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	31999	-0-	-10812	-0-		31999	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	29932	-0-	-9841	-0-		29932	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	27910	-0-	-8510	-0-		27910	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	27314	-0-	-9545	-0-		27314	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	24362	-0-	-8908	-0-		24362	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	7715	-0-	-24277	-0-		7715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,574 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50747	X	16039	-0-	-34708	-0-		16029	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	30212	X	12176	-0-	-18036	-0-		12176	2			Y	-0-					-0-
03	25451	X	17075	-0-	-8376	-0-		17075	2			Y	-0-					-0-
04	22230	X	1901	-0-	-20329	-0-		1901	2			Y	-0-					-0-
05	17918	X	14	-0-	-17904	-0-		14	2			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		9369	-0-	9369	9369		372	1	8997	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15862	-0-	15862	25231		149	1	15713	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15462	-0-	15462	40693		151	1	15311	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13958	-0-	13958	54651		170	1	13788	2	Y	-0-					-0-
*12	62473	X	7822	-0-	-54651	-0-		148	1	7674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	164649	X	17918	-0-	-146731	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	7279	-0-	-25649	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26457	-0-	-1877	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26536	-0-	-884	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	24280	-0-	-1310	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
07	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	27587	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	27058	-0-	-377	-0-	27058	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	14232	-0-	-12318	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	4153	-0-	-23437	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-					-0-
12	27590	X	3527	-0-	-24063	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 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	256064	X	31902	-0-	-224162	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
02	50232	X	25096	-0-	-25136	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	22931	-0-	-15943	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	21497	-0-	-15373	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	26633	-0-	-5266	-0-	26633	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	23837	-0-	-7033	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20954	-0-	-6822	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	17376	-0-	-9253	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	574	-0-	-25196	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	11156	-0-	-15473	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21159	-0-	-2691	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	4129	-0-	-16827	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 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	144854	X	19559	-0-	-125295	-0-	19529	2	30	9	Y	27	22	1			9
02	32424	X	22927	-0-	-9497	-0-	22927	2			Y	-0-					9
03	31062	X	23785	-0-	-7277	-0-	23734	2	51	9	Y	46	40	1			15
04	21030	X	20987	-0-	-43	-0-	20987	2			Y	-0-					15
05	25389	X	21330	-0-	-4059	-0-	21291	2	39	9	Y	35	41	1			9
06	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	18705	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		15591	-0-	15591	34296	15591	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		12629	-0-	12629	46925	12610	2	19	9	Y	17	17	1			9
09	63521	X	16596	-0-	-46925	-0-	16578	2	18	9	Y	16					25
10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16734	2	7	9	Y	6	29	1			2
11	18720	X	17175	-0-	-1545	-0-	17174	2	1	9	Y	1					3
12	17143	X	14332	-0-	-2811	-0-	14332	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 220,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	195824	X	32356	-0-	-163468	-0-	32305	2	51	9	Y	46	63	1	1	8	13
02	32144	X	27395	-0-	-4749	-0-	27395	2			Y	-0-					13
03	31899	X	27015	-0-	-4884	-0-	26963	2	52	9	Y	47	48	1			12
04	31320	X	22735	-0-	-8585	-0-	22735	2			Y	-0-					12
05	32364	X	23120	-0-	-9244	-0-	23120	2			Y	-0-					12
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			Y	-0-					12
07	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21529	2	40	9	Y	36	40	1			8
08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19554	2	25	9	Y	23	21	1			10
09	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2			Y	-0-					10
10	23126	X	20470	-0-	-2656	-0-	20463	2	7	9	Y	6	7	1			9
11	21840	X	19557	-0-	-2283	-0-	19557	2			Y	-0-					9
12	21669	X	19578	-0-	-2091	-0-	19569	2	9	9	Y	8					17

TOTAL GAS PROD: 276,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	187907	X	26697	-0-	-161210	-0-	26655	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	30268	X	21386	-0-	-8882	-0-	21386	2			Y	-0-					12
03	33511	X	21054	-0-	-12457	-0-	21015	2	39	9	Y	35	36	1			11
04	32430	X	18341	-0-	-14089	-0-	18341	2			Y	-0-					11
05	33480	X	16062	-0-	-17418	-0-	16028	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		11491	-0-	11491	11491	11491	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		15655	-0-	15655	27146	15655	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		18003	-0-	18003	45149	17975	2	28	9	Y	25	20	1			13
09	61069	X	15920	-0-	-45149	-0-	15903	2	17	9	Y	15					28
10	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15736	2	6	9	Y	5	32	1			1
11	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14176	2	2	9	Y	2					3
12	17980	X	15211	-0-	-2769	-0-	15211	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 209,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	287722	X	45540	-0-	-242182	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46241	X	46241	-0-	-0-	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
03	46536	X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
04	44070	X	43418	-0-	-652	-0-	43418	2			N	-0-					-0-
05	51181	X	43306	-0-	-7875	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	39926	-0-	-9604	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	51181	X	39574	-0-	-11607	-0-	39574	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	38555	-0-	-7976	-0-	38555	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	36556	-0-	-6854	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	38055	-0-	-5252	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	33419	-0-	-6511	-0-	33419	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	5887	-0-	-33700	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,013 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	266198	X	58686	-0-	-207512	-0-	58686	2			N	-0-					-0-
02	55440	X	47701	-0-	-7739	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
03	61380	X	42505	-0-	-18875	-0-	42505	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	40430	-0-	-18970	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	39408	-0-	-21972	-0-	39408	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	36214	-0-	-20576	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
07	52824	X	45820	-0-	-7004	-0-	45820	2			N	-0-					-0-
08	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	38587	-0-	-1853	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	37722	-0-	-8096	-0-	37722	2			N	-0-					-0-
11	44340	X	34863	-0-	-9477	-0-	34863	2			N	-0-					-0-
12	45818	X	35151	-0-	-10667	-0-	35151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,248 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	209315	X	34518	-0-	-174797	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
02	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	27681	-0-	-18385	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	28402	-0-	-13298	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
05	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	29177	-0-	-4213	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	26936	-0-	-5304	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	25485	-0-	-12366	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	24450	-0-	-12180	-0-	24450	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	23834	-0-	-14017	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	20443	-0-	-8747	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	19195	-0-	-7744	-0-	19195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,110 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	296974	X	25323	-0-	-271651	-0-	25115	2	208	9	N	189	198	1			44
02	29288	X	22083	-0-	-7205	-0-	22083	2			N	-0-					44
03	29295	X	23984	-0-	-5311	-0-	23984	2			N	-0-					44
04	26490	X	21614	-0-	-4876	-0-	21614	2			N	-0-					44
05	25327	X	22127	-0-	-3200	-0-	22127	2			N	-0-					44
06	24510	X	21237	-0-	-3273	-0-	21237	2			N	-0-					44
07	24459	X	21404	-0-	-3055	-0-	21180	2	224	9	N	204	190	1			58
08	23994	X	20396	-0-	-3598	-0-	20396	2			N	-0-					58
09	21600	X	19413	-0-	-2187	-0-	19413	2			N	-0-					58
10	22134	X	19953	-0-	-2181	-0-	19953	2			N	-0-					58
11	21240	X	18727	-0-	-2513	-0-	18727	2			N	-0-					58
12	21390	X	18904	-0-	-2486	-0-	18815	2	89	9	N	81					139

TOTAL GAS PROD: 255,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	266905	X	35992	-0-	-230913	-0-	35992	2		N	-0-			-0-
02	48944	X	30091	-0-	-18853	-0-	30091	2		N	-0-			-0-
03	46562	X	30127	-0-	-16435	-0-	30127	2		N	-0-			-0-
04	40980	X	30806	-0-	-10174	-0-	30806	2		N	-0-			-0-
05	35991	X	30385	-0-	-5606	-0-	30385	2		N	-0-			-0-
06	34830	X	27459	-0-	-7371	-0-	27459	2		N	-0-			-0-
07	33325	X	26857	-0-	-6468	-0-	26857	2		N	-0-			-0-
08	31837	X	25586	-0-	-6251	-0-	25586	2		N	-0-			-0-
09	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	33616	2		N	-0-			-0-
10	30380	X	22243	-0-	-8137	-0-	22243	2		N	-0-			-0-
11	27450	X	479	-0-	-26971	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	34751	X	629	-0-	-34122	-0-	629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,270 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	227310	X	28578	-0-	-198732	-0-	28578	2		N	-0-			-0-
02	38780	X	22502	-0-	-16278	-0-	22502	2		N	-0-			-0-
03	38440	X	22198	-0-	-16242	-0-	22198	2		N	-0-			-0-
04	33660	X	27700	-0-	-5960	-0-	27700	2		N	-0-			-0-
05	28923	X	26028	-0-	-2895	-0-	26028	2		N	-0-			-0-
06	27660	X	19608	-0-	-8052	-0-	19608	2		N	-0-			-0-
07	28613	X	6437	-0-	-22176	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
08	28613	X	1157	-0-	-27456	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
09	27690	X	19718	-0-	-7972	-0-	19718	2		N	-0-			-0-
10	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	2		N	-0-			-0-
11	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	2		N	-0-			-0-
12	20367	X	16211	-0-	-4156	-0-	16211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,496 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	221810	X	30670	-0-	-191140	-0-	30670	2		N	-0-			-0-
02	47964	X	24605	-0-	-23359	-0-	24605	2		N	-0-			-0-
03	44082	X	10466	-0-	-33616	-0-	10466	2		N	-0-			-0-
04	38190	X	3	-0-	-38187	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-				N	-0-			-0-
06	29670	X	215	-0-	-29455	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	27249	X	355	-0-	-26894	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-				N	-0-			-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2		N	-0-			-0-
10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	2		N	-0-			-0-
11	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	23653	2		N	-0-			-0-
12	11687	X	8099	-0-	-3588	-0-	8099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,771 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	208899	X	40996	-0-	-167903	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	31052	-0-	-17640	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	32976	-0-	-20933	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
04	52170	X	43370	-0-	-8800	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	40981	-0-	-3938	-0-	40981	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	33919	-0-	-5741	-0-	33919	2			N	-0-					-0-
07	44826	X	43092	-0-	-1734	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	44153	-0-	-673	-0-	44153	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	37520	-0-	-5860	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
10	43090	X	35267	-0-	-7823	-0-	35267	2			N	-0-					-0-
11	42720	X	31703	-0-	-11017	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
12	44144	X	31282	-0-	-12862	-0-	31282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,311 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	265049	X	47537	-0-	-217512	-0-	47537	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	39729	-0-	-15207	-0-	39729	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	40109	-0-	-20713	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	32515	-0-	-21005	-0-	32515	2			N	-0-					-0-
05	49383	X	32029	-0-	-17354	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
06	45990	X	30345	-0-	-15645	-0-	30345	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	30619	-0-	-13370	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	30683	-0-	-9431	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	29252	-0-	-3268	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27358	-0-	-4665	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	26344	-0-	-4016	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	27855	-0-	-2835	-0-	27855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,375 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	221778	X	36337	-0-	-185441	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	29996	-0-	-18808	-0-	29996	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33336	-0-	-20697	-0-	33336	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	31732	-0-	-13238	-0-	31732	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	30990	-0-	-7140	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	29535	-0-	-5625	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	29991	-0-	-3334	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	31457	-0-	-1868	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	21067	-0-	-10673	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	23260	-0-	-7740	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	20338	-0-	-10112	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	21435	-0-	-10030	-0-	21435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,474 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	258011	X	41654	-0-	-216357	-0-	41654	2			N	-0-					-0-
02	57484	X	34255	-0-	-23229	-0-	34255	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	35641	-0-	-24964	-0-	35641	2			N	-0-					-0-
04	51270	X	32548	-0-	-18722	-0-	32548	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	31306	-0-	-11567	-0-	31306	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	29280	-0-	-11040	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29369	-0-	-8544	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	28975	-0-	-6675	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	28203	-0-	-4347	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	24528	-0-	-6782	-0-	24528	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	17895	-0-	-11385	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	7256	-0-	-22101	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

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	Z	12198	-0-	12198	12198	12198	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	71319	-0-	71319	83517	71319	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62976	-0-	62976	146493	62976	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60127	-0-	60127	206620	60127	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55774	-0-	55774	262394	55774	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50423	-0-	50423	312817	50423	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		51876	-0-	51876	364693	51876	2			N	-0-					-0-
11	412624	X	47931	-0-	-364693	-0-	47931	2			N	-0-					-0-
*12	46696	X	46696	-0-	-0-	-0-	46696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

01	0	W	27170	-0-	27170	164769	27125	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	0	W	15219	-0-	15219	179988	15219	2			Y	-0-					13
03	0	W	16712	-0-	16712	196700	16682	2	30	9	Y	27	31	1			9
04	0	W	11248	-0-	11248	207948	11248	2			Y	-0-					9
05	0	W	3443	-0-	3443	211391	3408	2	35	9	Y	32	33	1			8
06	0	W	6987	-0-	6987	218378	6987	2			Y	-0-					8
07	0	W	16650	-0-	16650	235028	16650	2			Y	-0-					8
08	0	W	18512	-0-	18512	253540	18484	2	28	9	Y	25	20	1			13
09	0	W	15517	-0-	15517	269057	15500	2	17	9	Y	15					28
10	0	W	14596	-0-	14596	283653	14590	2	6	9	Y	5	32	1			1
11	0	W	4006	-0-	4006	287659	4005	2	1	9	Y	1					2
*12	288422	X	763	-0-	-287659	-0-	763	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 150,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	352640	X	31256	-0-	-321384	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
02	52920	X	30528	-0-	-22392	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
03	58590	X	29546	-0-	-29044	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
04	56700	X	26657	-0-	-30043	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	27400	-0-	-6390	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	25206	-0-	-7494	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	25002	-0-	-8788	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	23705	-0-	-5838	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22389	-0-	-4281	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	12646	-0-	-14758	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	18623	-0-	-6577	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	5951	-0-	-19066	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,909 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	0	W	18751	-0-	18751	210893	18751	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15409	-0-	15409	226302	15409	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	17551	-0-	17551	243853	17551	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	15813	-0-	15813	259666	15813	2			Y	-0-					-0-
05	276103	X	16437	-0-	-259666	-0-	16437	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	14810	-0-	-3340	-0-	14810	2			Y	-0-					-0-
07	17546	X	15429	-0-	-2117	-0-	15429	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	14564	-0-	-2982	-0-	14564	2			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13651	-0-	-2249	-0-	13651	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	14174	-0-	-2256	-0-	14174	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	12504	-0-	-2436	-0-	12504	2			Y	-0-					-0-
12	15438	X	8936	-0-	-6502	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,029 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	62961	X	37293	-0-	-25668	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
02	56868	X	31485	-0-	-25383	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	31648	-0-	-14108	-0-	31648	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	26366	-0-	-15934	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	23753	-0-	-13540	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
06	36090	X	23328	-0-	-12762	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	23073	-0-	-11771	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	24410	-0-	-7241	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	21788	-0-	-4582	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	22539	-0-	-1579	-0-	22539	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	22305	-0-	-1305	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	15098	-0-	-9299	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,086 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	71424	X	45580	-0-	-25844	-0-	45580	2			N	-0-			-0-
02	64512	X	35600	-0-	-28912	-0-	35600	2			N	-0-			-0-
03	63705	X	34543	-0-	-29162	-0-	34543	2			N	-0-			-0-
04	61650	X	31747	-0-	-29903	-0-	31747	2			N	-0-			-0-
05	50747	X	28650	-0-	-22097	-0-	28650	2			N	-0-			-0-
06	44100	X	23840	-0-	-20260	-0-	23840	2			N	-0-			-0-
07	39401	X	25795	-0-	-13606	-0-	25795	2			N	-0-			-0-
08	34534	X	24773	-0-	-9761	-0-	24773	2			N	-0-			-0-
09	31740	X	20413	-0-	-11327	-0-	20413	2			N	-0-			-0-
10	28644	X	21816	-0-	-6828	-0-	21816	2			N	-0-			-0-
11	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-			-0-
12	25792	X	23468	-0-	-2324	-0-	23468	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,111 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	64263	X	8074	-0-	-56189	-0-	8074	2			Y	-0-			-0-
02	58044	X	16	-0-	-58028	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-			-0-
04	28410	X	12	-0-	-28398	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-			-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	22	1	3523	2	Y	-0-			-0-
09	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	143	1	19904	2	Y	-0-			-0-
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	145	1	11406	2	Y	-0-			-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	138	1	6110	2	Y	-0-			-0-
12	20708	X	49	-0-	-20659	-0-	49	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,542 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	0	W	32031	-0-	32031	146437	32031	2			N	-0-			-0-
02	0	W	26049	-0-	26049	172486	26049	2			N	-0-			-0-
03	200590	X	28104	-0-	-172486	-0-	28104	2			N	-0-			-0-
04	32790	X	27784	-0-	-5006	-0-	27784	2			N	-0-			-0-
05	33883	X	28256	-0-	-5627	-0-	28256	2			N	-0-			-0-
06	30990	X	26042	-0-	-4948	-0-	26042	2			N	-0-			-0-
07	28830	X	26129	-0-	-2701	-0-	26129	2			N	-0-			-0-
08	28706	X	24760	-0-	-3946	-0-	24760	2			N	-0-			-0-
09	27780	X	22752	-0-	-5028	-0-	22752	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	2			N	-0-			-0-
11	26040	X	20710	-0-	-5330	-0-	20710	2			N	-0-			-0-
12	26133	X	19955	-0-	-6178	-0-	19955	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,780 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	97495	X	34464	-0-	-63031	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	31020	-0-	-57040	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	33070	-0-	-3324	-0-	33070	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	31187	-0-	-4033	-0-	31187	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	30911	-0-	-5483	-0-	30911	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	28511	-0-	-4849	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	26425	-0-	-7923	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	27310	-0-	-5767	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	25843	-0-	-5357	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
10	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
11	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
*12	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,631 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	0	W	32299	-0-	32299	144558	32299	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26909	-0-	26909	171467	26909	2			N	-0-					-0-
03	199675	X	28208	-0-	-171467	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	28405	-0-	-4895	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	27476	-0-	-6934	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	24830	-0-	-6430	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24885	-0-	-4906	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	20824	-0-	-8533	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	17305	-0-	-11105	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	16188	-0-	-11278	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	14219	-0-	-10621	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	13492	-0-	-11401	-0-	13492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,040 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	0	W	41628	-0-	41628	193999	41628	2			N	-0-					-0-
02	0	W	37813	-0-	37813	231812	37813	2			N	-0-					-0-
03	272613	X	40801	-0-	-231812	-0-	40801	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	38991	-0-	-3819	-0-	38991	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	37078	-0-	-7159	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
06	40500	X	34924	-0-	-5576	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34276	-0-	-7574	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	33448	-0-	-7348	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	31704	-0-	-7296	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	32267	-0-	-4809	-0-	32267	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	31914	-0-	-3006	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	28121	-0-	-6165	-0-	28121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,965 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	0	W	59917	-0-	59917	104442	59917	2			N	-0-					-0-
02	0	W	43615	-0-	43615	148057	43615	2			N	-0-					-0-
03	0	W	40833	-0-	40833	188890	40833	2			N	-0-					-0-
04	0	W	35737	-0-	35737	224627	35737	2			N	-0-					-0-
05	257579	X	32952	-0-	-224627	-0-	32952	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	26563	-0-	-31427	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	19286	-0-	-29012	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
08	40827	X	15117	-0-	-25710	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	8503	-0-	-27227	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	33976	-0-	-0-	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
11	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	28152	2			N	-0-					-0-
*12	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,077 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	0	W	60820	-0-	60820	101292	60820	2			N	-0-					-0-
02	146273	X	44981	-0-	-101292	-0-	44981	2			N	-0-					-0-
03	72943	X	40301	-0-	-32642	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
04	58860	X	36035	-0-	-22825	-0-	36035	2			N	-0-					-0-
05	60822	X	32386	-0-	-28436	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
06	58860	X	25078	-0-	-33782	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	25844	-0-	-23942	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	23106	-0-	-17194	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	17301	-0-	-18729	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	18171	-0-	-14224	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	15832	-0-	-9248	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	14511	-0-	-11343	-0-	14511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,366 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	77810	X	44012	-0-	-33798	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	32738	-0-	-37542	-0-	32738	2			N	-0-					-0-
03	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	30476	2			N	-0-					-0-
04	62730	X	28212	-0-	-34518	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	24069	-0-	-20943	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	19955	-0-	-22645	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	22329	-0-	-13910	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	21214	-0-	-9259	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	18481	-0-	-9719	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	18821	-0-	-5235	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	21152	-0-	-1168	-0-	21152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,197 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	0	W	49864	-0-	49864	78224	49864	2		N	-0-			-0-
02	116977	X	38753	-0-	-78224	-0-	38753	2		N	-0-			-0-
03	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	37920	2		N	-0-			-0-
04	48270	X	33224	-0-	-15046	-0-	33224	2		N	-0-			-0-
05	49879	X	33007	-0-	-16872	-0-	33007	2		N	-0-			-0-
06	48270	X	28981	-0-	-19289	-0-	28981	2		N	-0-			-0-
07	42904	X	29420	-0-	-13484	-0-	29420	2		N	-0-			-0-
08	37913	X	27385	-0-	-10528	-0-	27385	2		N	-0-			-0-
09	33210	X	25271	-0-	-7939	-0-	25271	2		N	-0-			-0-
10	33015	X	24601	-0-	-8414	-0-	24601	2		N	-0-			-0-
11	28980	X	21847	-0-	-7133	-0-	21847	2		N	-0-			-0-
12	28024	X	22587	-0-	-5437	-0-	22587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,860 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	80662	X	66406	-0-	-14256	-0-	66406	2		N	-0-			-0-
02	72856	X	51958	-0-	-20898	-0-	51958	2		N	-0-			-0-
03	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	51947	2		N	-0-			-0-
04	64260	X	46989	-0-	-17271	-0-	46989	2		N	-0-			-0-
05	66402	X	44640	-0-	-21762	-0-	44640	2		N	-0-			-0-
06	64260	X	40116	-0-	-24144	-0-	40116	2		N	-0-			-0-
07	57536	X	39007	-0-	-18529	-0-	39007	2		N	-0-			-0-
08	51956	X	36941	-0-	-15015	-0-	36941	2		N	-0-			-0-
09	46980	X	33620	-0-	-13360	-0-	33620	2		N	-0-			-0-
10	44640	X	33828	-0-	-10812	-0-	33828	2		N	-0-			-0-
11	40110	X	31014	-0-	-9096	-0-	31014	2		N	-0-			-0-
12	38998	X	30282	-0-	-8716	-0-	30282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,748 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	51336	X	38696	-0-	-12640	-0-	38696	2		N	-0-			-0-
02	46368	X	29084	-0-	-17284	-0-	29084	2		N	-0-			-0-
03	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	27915	2		N	-0-			-0-
04	37440	X	28331	-0-	-9109	-0-	28331	2		N	-0-			-0-
05	38688	X	26256	-0-	-12432	-0-	26256	2		N	-0-			-0-
06	37440	X	10625	-0-	-26815	-0-	10625	2		N	-0-			-0-
07	32209	X	-0-	-0-	-32209	-0-				N	-0-			-0-
08	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-				N	-0-			-0-
09	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-				N	-0-			-0-
10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2		N	-0-			-0-
11	31693	X	31693	-0-	-0-	-0-	31693	2		N	-0-			-0-
*12	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,082 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	53351	X	48193	-0-	-5158	-0-	48193	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	38867	-0-	-9321	-0-	38867	2			N	-0-					-0-
03	45813	X	45813	-0-	-0-	-0-	45813	2			N	-0-					-0-
04	46744	X	46744	-0-	-0-	-0-	46744	2			N	-0-					-0-
05	51310	X	51310	-0-	-0-	-0-	51310	2			N	-0-					-0-
06	46650	X	42698	-0-	-3952	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	46643	-0-	-1655	-0-	46643	2			N	-0-					-0-
08	51305	X	44597	-0-	-6708	-0-	44597	2			N	-0-					-0-
09	49650	X	41196	-0-	-8454	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
10	51305	X	43038	-0-	-8267	-0-	43038	2			N	-0-					-0-
11	45150	X	40608	-0-	-4542	-0-	40608	2			N	-0-					-0-
12	46655	X	40958	-0-	-5697	-0-	40958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,665 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	57009	X	54368	-0-	-2641	-0-	54368	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	51280	-0-	-212	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
03	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-
04	52620	X	47781	-0-	-4839	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
05	58223	X	58223	-0-	-0-	-0-	58223	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	46358	-0-	-8572	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	41848	-0-	-14913	-0-	41848	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	36955	-0-	-20054	-0-	36955	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	32623	-0-	-22547	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	36000	-0-	-21009	-0-	36000	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	34074	-0-	-12276	-0-	34074	2			N	-0-					-0-
12	41447	X	34530	-0-	-6917	-0-	34530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,003 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	0	W	34471	-0-	34471	73377	34259	2	212	9	N	193	158	1	3	8	32
02	0	W	25933	-0-	25933	99310	25753	2	180	9	N	164	94	1			102
03	0	W	24905	-0-	24905	124215	24684	2	221	9	N	201	174	1			129
04	0	W	21425	-0-	21425	145640	21364	2	61	9	N	55	151	1			33
05	165458	X	19818	-0-	-145640	-0-	19818	2			N	-0-					33
06	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					33
07	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24021	2	162	9	N	147	157	1			23
08	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2			N	-0-					23
09	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18182	2	129	9	N	117					140
10	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	17440	2	75	9	N	68	138	1			70
11	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					70
12	24180	X	16633	-0-	-7547	-0-	16633	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 260,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

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	74493	X	46798	-0-	-27695	-0-	46796	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	67284	X	38252	-0-	-29032	-0-	38252	2			Y	-0-					-0-
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	35807	2			Y	-0-					-0-
04	47550	X	30665	-0-	-16885	-0-	30665	2			Y	-0-					-0-
05	49135	X	28616	-0-	-20519	-0-	28616	2			Y	-0-					-0-
06	45300	X	25790	-0-	-19510	-0-	25790	2			Y	-0-					-0-
07	42346	X	25384	-0-	-16962	-0-	25384	2			Y	-0-					-0-
08	35805	X	16008	-0-	-19797	-0-	16008	2			Y	-0-					-0-
09	30660	X	14724	-0-	-15936	-0-	14574	2	150	9	Y	136					136
10	28613	X	25247	-0-	-3366	-0-	25226	2	21	9	Y	19	124	1			31
11	25800	X	20604	-0-	-5196	-0-	20604	2			Y	-0-					31
12	25389	X	10148	-0-	-15241	-0-	10148	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 318,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	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	47895	X	18693	-0-	-29202	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
09	46350	X	20604	-0-	-25746	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
10	47895	X	15192	-0-	-32703	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
*11	46350	X	11793	-0-	-34557	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
*12	46903	X	10030	-0-	-36873	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,312 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	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	58187	X	12721	-0-	-45466	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	56310	X	40633	-0-	-15677	-0-	40633	2			N	-0-					-0-
10	58187	X	38498	-0-	-19689	-0-	38498	2			N	-0-					-0-
*11	56310	X	30384	-0-	-25926	-0-	30384	2			N	-0-					-0-
*12	58187	X	25577	-0-	-32610	-0-	25577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,813 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		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	14B2 EXT		19027	-0-	19027	19027	19027	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		37406	-0-	37406	56433	37406	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		32897	-0-	32897	89330	32897	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		28352	-0-	28352	117682	28352	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		24211	-0-	24211	141893	24211	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,893 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		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	14B2 EXT		37820	-0-	37820	37820	37820	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		32430	-0-	32430	70250	32430	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		43787	-0-	43787	114037	43787	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		38611	-0-	38611	152648	38611	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		37018	-0-	37018	189666	37018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,666 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		2513	-0-	2513	2513	2513	2			N	-0-			-0-
05	0	W	53671	-0-	53671	56184	53671	2			N	-0-			-0-
06	0	W	55425	-0-	55425	111609	55425	2			N	-0-			-0-
07	0	W	54093	-0-	54093	165702	54093	2			N	-0-			-0-
08	0	W	48400	-0-	48400	214102	48400	2			N	-0-			-0-
09	0	W	49905	-0-	49905	264007	49905	2			N	-0-			-0-
10	0	W	53454	-0-	53454	317461	53454	2			N	-0-			-0-
11	367478	X	50017	-0-	-317461	-0-	50017	2			N	-0-			-0-
12	54095	X	50466	-0-	-3629	-0-	50466	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,944 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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.		6917	-0-	6917	6917	3928	3	2989	9	N	2717	2481	1	7	8	404
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6917					N	-0-					-0-
04	T. A.		18801	-0-	18801	25718	12553	3	6248	9	N	5680	6022	1	34	8	256
05	0	W	19977	-0-	19977	45695	13367	3	6610	9	N	6009	5808	1	44	8	413
06	0	W	16752	-0-	16752	62447	11650	3	5102	9	N	4638	4654	1	20	8	377
07	0	W	17989	-0-	17989	80436	12705	3	5284	9	N	4804	4561	1	7	8	613
08	0	W	17704	-0-	17704	98140	13228	3	4476	9	N	4069	3779	1	6	8	897
09	0	W	15506	-0-	15506	113646	12239	3	3267	9	N	2970	3342	1			525
10	0	W	41309	-0-	41309	154955	41309	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5826	-0-	5826	160781	4460	3	1366	9	N	1242	1451	1	5	8	752
12	1591	X	NO RPT	-0-	-1591	159190					N	NO RPT					752

TOTAL GAS PROD: 160,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,129

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		19026	-0-	19026	19026	19026	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45112	-0-	45112	64138	45112	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36581	-0-	36581	100719	36581	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		35668	-0-	35668	136387	35668	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		32401	-0-	32401	168788	32401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

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	8884	-0-	8884	8884	8884	2			N	-0-					-0-
05	0	W	48493	-0-	48493	57377	48493	2			N	-0-					-0-
06	0	W	44662	-0-	44662	102039	44662	2			N	-0-					-0-
07	0	W	37328	-0-	37328	139367	37328	2			N	-0-					-0-
08	0	W	35093	-0-	35093	174460	35093	2			N	-0-					-0-
09	0	W	32191	-0-	32191	206651	32191	2			N	-0-					-0-
10	0	W	34293	-0-	34293	240944	34293	2			N	-0-					-0-
11	0	W	35969	-0-	35969	276913	35969	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30742	-0-	30742	307655	30742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,655 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	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	46345	X	38812	-0-	-7533	-0-	38812	2			N	-0-					-0-
09	44850	X	36195	-0-	-8655	-0-	36195	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	34930	-0-	-11415	-0-	34930	2			N	-0-					-0-
*11	44850	X	24293	-0-	-20557	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
*12	51088	X	24293	-0-	-26795	-0-	24293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,523 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	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	W	20107	-0-	20107	20107	20107	2			N	-0-					-0-
09	0	W	46020	-0-	46020	66127	46020	2			N	-0-					-0-
10	0	W	45023	-0-	45023	111150	45023	2			N	-0-					-0-
11	0	W	40021	-0-	40021	151171	40021	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37237	-0-	37237	188408	37237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,408 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	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	59582	X	15230	-0-	-44352	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
09	57660	X	40534	-0-	-17126	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
10	59582	X	47257	-0-	-12325	-0-	47257	2			N	-0-					-0-
*11	57660	X	38757	-0-	-18903	-0-	38757	2			N	-0-					-0-
*12	59582	X	34362	-0-	-25220	-0-	34362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,140 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 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	52920	X	33122	-0-	-19798	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
07	54684	X	50457	-0-	-4227	-0-	50457	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	50178	-0-	-4506	-0-	50178	2			N	-0-					-0-
09	52920	X	43244	-0-	-9676	-0-	43244	2			N	-0-					-0-
10	54684	X	39442	-0-	-15242	-0-	39442	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	35765	-0-	-13075	-0-	35765	2			N	-0-					-0-
12	50468	X	34137	-0-	-16331	-0-	34137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,345 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 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.		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.		30075	-0-	30075	30075	30075	2			N	-0-					-0-
07	75660	X	45585	-0-	-30075	-0-	45585	2			N	-0-					-0-
08	44582	X	44582	-0-	-0-	-0-	44582	2			N	-0-					-0-
09	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	41928	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	40895	-0-	-56	-0-	40895	2			N	-0-					-0-
11	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	40127	2			N	-0-					-0-
*12	46760	X	46760	-0-	-0-	-0-	46760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,952 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 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	46560	X	32846	-0-	-13714	-0-	32846	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	43042	-0-	-5070	-0-	43042	2			N	-0-					-0-
08	48112	X	45033	-0-	-3079	-0-	45033	2			N	-0-					-0-
09	46560	X	37446	-0-	-9114	-0-	37446	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	35842	-0-	-12270	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
11	43590	X	40921	-0-	-2669	-0-	40921	2			N	-0-					-0-
12	45043	X	38437	-0-	-6606	-0-	38437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,567 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32945	-0-	32945	102478	32945	2			Y	-0-					125
02	T. A.		29064	-0-	29064	131542	28997	2	67	9	Y	61					186
03	T. A.		20652	-0-	20652	152194	20652	2			Y	-0-					186
04	T. A.		8810	-0-	8810	161004	8774	2	36	9	Y	33	162	1			57
05	187418	X	26414	-0-	-161004	-0-	26414	2			Y	-0-					57
06	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			Y	-0-					57
07	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21079	2	12	9	Y	11					68
08	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19663	2			Y	-0-					68
09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			Y	-0-					68
10	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12887	2	40	9	Y	36					104
11	21180	X	12930	-0-	-8250	-0-	12835	2	95	9	Y	86					190
12	21080	X	9673	-0-	-11407	-0-	9650	2	23	9	Y	21	185	1			26

TOTAL GAS PROD: 231,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 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	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	44040	X	37285	-0-	-6755	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
07	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	45892	2			N	-0-					-0-
08	45508	X	37297	-0-	-8211	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
09	44040	X	32556	-0-	-11484	-0-	32556	2			N	-0-					-0-
10	45508	X	32188	-0-	-13320	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	29888	-0-	-14152	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	33699	-0-	-12181	-0-	33699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 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	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.		31340	-0-	31340	31340	31340	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		36186	-0-	36186	67526	36186	2			N	-0-					-0-
08	101963	X	34437	-0-	-67526	-0-	34437	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	29061	-0-	-17619	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	38132	-0-	-10104	-0-	38132	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	34730	-0-	-11950	-0-	34730	2			N	-0-					-0-
12	54994	X	32580	-0-	-22414	-0-	32580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,466 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	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	121179	X	74314	-0-	-46865	-0-	74314	2			N	-0-					-0-
09	117270	X	65222	-0-	-52048	-0-	65222	2			N	-0-					-0-
10	121179	X	62783	-0-	-58396	-0-	62783	2			N	-0-					-0-
11	117270	X	47039	-0-	-70231	-0-	47039	2			N	-0-					-0-
12	121179	X	67094	-0-	-54085	-0-	67094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		46855	-0-	46855	46855	46855	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		71151	-0-	71151	118006	71151	3			N	-0-					-0-
12	0	W	15766	-0-	15766	133772	15766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 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	55955	X	47849	-0-	-8106	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	40172	-0-	-10368	-0-	40172	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	39255	-0-	-16700	-0-	39255	2			N	-0-					-0-
04	54150	X	36301	-0-	-17849	-0-	36301	2			N	-0-					-0-
05	55955	X	36751	-0-	-19204	-0-	36751	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	30943	-0-	-15377	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	29222	-0-	-15263	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	32344	-0-	-6902	-0-	32344	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32172	-0-	-4128	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	34484	-0-	-2282	-0-	34484	2			N	-0-					-0-
11	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
12	33232	X	31646	-0-	-1586	-0-	31646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,573 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	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	70410	X	15381	-0-	-55029	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
05	72757	X	52148	-0-	-20609	-0-	52148	2			N	-0-					-0-
06	70410	X	41895	-0-	-28515	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
07	72757	X	39532	-0-	-33225	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
08	72757	X	36450	-0-	-36307	-0-	36450	2			N	-0-					-0-
09	70410	X	31489	-0-	-38921	-0-	31489	2			N	-0-					-0-
10	72757	X	33330	-0-	-39427	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	31787	-0-	-10123	-0-	31787	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	31369	-0-	-6668	-0-	31369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,381 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	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	56606	X	49566	-0-	-7040	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
06	54780	X	47339	-0-	-7441	-0-	47339	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	45975	-0-	-10631	-0-	45975	2			N	-0-					-0-
08	56606	X	42945	-0-	-13661	-0-	42945	2			N	-0-					-0-
09	54780	X	38105	-0-	-16675	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
10	56606	X	36385	-0-	-20221	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
11	47340	X	32676	-0-	-14664	-0-	32676	2			N	-0-					-0-
12	44361	X	28846	-0-	-15515	-0-	28846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,837 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	55490	X	46314	-0-	-9176	-0-	46314	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	35278	-0-	-14842	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	35200	-0-	-20290	-0-	35200	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	33415	-0-	-20285	-0-	33415	2			N	-0-					-0-
05	55490	X	33254	-0-	-22236	-0-	33254	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	26366	-0-	-27334	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	26469	-0-	-29021	-0-	26469	2			N	-0-					-0-
08	35185	X	28432	-0-	-6753	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	28458	-0-	-4962	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	31547	-0-	-1716	-0-	31547	2			N	-0-					-0-
11	29473	X	29473	-0-	-0-	-0-	29473	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	29076	-0-	-343	-0-	29076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,282 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 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		48500	-0-	48500	48500	48500	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		24	-0-	24	48524	24	3			N	-0-					-0-
*12	48524	X	-0-	-0-	-48524	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

01	41881	X	8858	-0-	-33023	-0-	8852	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	37828	X	1394	-0-	-36434	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
04	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-					-0-
05	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
06	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	24	1	5144	2	Y	-0-					-0-
09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	145	1	21150	2	Y	-0-					-0-
10	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	154	1	16491	2	Y	-0-					-0-
11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	165	1	12907	2	Y	-0-					-0-
12	22010	X	759	-0-	-21251	-0-	27	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

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	48540	X	36199	-0-	-12341	-0-	36199	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	52142	-0-	-0-	-0-	52142	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	50070	-0-	-88	-0-	50070	2			N	-0-					-0-
09	48540	X	44884	-0-	-3656	-0-	44884	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	42625	-0-	-7533	-0-	42625	2			N	-0-					-0-
11	48540	X	36966	-0-	-11574	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
12	52142	X	39077	-0-	-13065	-0-	39077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,963 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	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	49910	X	36011	-0-	-13899	-0-	36011	2			N	-0-					-0-
06	48875	X	48875	-0-	-0-	-0-	48875	2			N	-0-					-0-
07	50970	X	50970	-0-	-0-	-0-	50970	2			N	-0-					-0-
08	49910	X	44547	-0-	-5363	-0-	44547	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	42335	-0-	-5965	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	39889	-0-	-10021	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
11	48300	X	33717	-0-	-14583	-0-	33717	2			N	-0-					-0-
12	50964	X	30790	-0-	-20174	-0-	30790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		52739	-0-	52739	52739	52739	2			N	-0-					-0-
02	0	W	40565	-0-	40565	93304	40565	2			N	-0-					-0-
03	0	W	46014	-0-	46014	139318	46014	2			N	-0-					-0-
04	0	W	42853	-0-	42853	182171	42853	2			N	-0-					-0-
05	209834	X	27663	-0-	-182171	-0-	27663	2			N	-0-					-0-
06	64230	X	32909	-0-	-31321	-0-	32909	2			N	-0-					-0-
07	46004	X	33981	-0-	-12023	-0-	33981	2			N	-0-					-0-
08	46004	X	35441	-0-	-10563	-0-	35441	2			N	-0-					-0-
09	42840	X	33964	-0-	-8876	-0-	33964	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	35278	-0-	-0-	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
11	36365	X	36365	-0-	-0-	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
*12	36273	X	36273	-0-	-0-	-0-	36273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		2436	-0-	2436	2436	2436	2			N	-0-					-0-
06	64920	X	47701	-0-	-17219	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
07	67084	X	36245	-0-	-30839	-0-	36245	2			N	-0-					-0-
08	67084	X	37939	-0-	-29145	-0-	37939	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	32922	-0-	-31998	-0-	32922	2			N	-0-					-0-
10	67084	X	34802	-0-	-32282	-0-	34802	2			N	-0-					-0-
11	47700	X	35933	-0-	-11767	-0-	35933	2			N	-0-					-0-
12	37944	X	34495	-0-	-3449	-0-	34495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,473 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		34564	-0-	34564	34564	34564	2			N	-0-					-0-
07	93694	X	59130	-0-	-34564	-0-	59130	2			N	-0-					-0-
08	56885	X	51011	-0-	-5874	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	43624	-0-	-11426	-0-	43624	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	43503	-0-	-13382	-0-	43503	2			N	-0-					-0-
11	55050	X	37954	-0-	-17096	-0-	37954	2			N	-0-					-0-
12	54312	X	30973	-0-	-23339	-0-	30973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,759 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		40532	-0-	40532	40532	40532	2			N	-0-					-0-
07	112018	X	71486	-0-	-40532	-0-	71486	2			N	-0-					-0-
08	92876	X	55016	-0-	-37860	-0-	55016	2			N	-0-					-0-
09	89880	X	48053	-0-	-41827	-0-	48053	2			N	-0-					-0-
10	92876	X	47976	-0-	-44900	-0-	47976	2			N	-0-					-0-
11	89880	X	41587	-0-	-48293	-0-	41587	2			N	-0-					-0-
12	63612	X	39384	-0-	-24228	-0-	39384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,034 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		39201	-0-	39201	39201	39201	2			N	-0-					-0-
03	92477	X	53276	-0-	-39201	-0-	53276	2			N	-0-					-0-
04	60480	X	48836	-0-	-11644	-0-	48836	2			N	-0-					-0-
05	62496	X	43213	-0-	-19283	-0-	43213	2			N	-0-					-0-
06	60480	X	42834	-0-	-17646	-0-	42834	2			N	-0-					-0-
07	41810	X	41810	-0-	-0-	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	40707	-0-	-12582	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	37208	-0-	-11632	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
10	44268	X	36987	-0-	-7281	-0-	36987	2			N	-0-					-0-
11	42840	X	34394	-0-	-8446	-0-	34394	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	36776	-0-	-5043	-0-	36776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,242 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		19045	-0-	19045	19045	19045	2			N	-0-					-0-
04	0	W	55921	-0-	55921	74966	55921	2			N	-0-					-0-
05	0	W	46445	-0-	46445	121411	46445	2			N	-0-					-0-
06	0	W	19672	-0-	19672	141083	19672	2			N	-0-					-0-
07	141083	X	-0-	-0-	-141083	-0-					N	-0-					-0-
08	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	38862	-0-	-6078	-0-	38862	2			N	-0-					-0-
10	46438	X	24614	-0-	-21824	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	31987	-0-	-13943	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	-0-	-0-	-47461	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,015 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		46764	-0-	46764	46764	46764	2			N	-0-					-0-
04	82804	X	36040	-0-	-46764	-0-	36040	2			N	-0-					-0-
05	73687	X	31120	-0-	-42567	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
06	71310	X	27090	-0-	-44220	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
07	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	23459	-0-	-7665	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	20537	-0-	-15493	-0-	20497	2	40	9	N	36					36
10	31124	X	20679	-0-	-10445	-0-	20664	2	15	9	N	14					50
11	27090	X	19217	-0-	-7873	-0-	19217	2			N	-0-					50
12	24366	X	19374	-0-	-4992	-0-	19374	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 269,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	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		17044	-0-	17044	17044	17044	2			N	-0-					-0-
07	66278	X	40355	-0-	-25923	-0-	40355	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	37287	-0-	-28991	-0-	37287	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	34860	-0-	-29280	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
10	66278	X	35106	-0-	-31172	-0-	35106	2			N	-0-					-0-
11	64140	X	32862	-0-	-31278	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
12	40362	X	35409	-0-	-4953	-0-	35409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,923 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	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	3304	-0-	3304	3304	3304	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	47919	-0-	-9591	-0-	47919	2			N	-0-					-0-
07	59427	X	42995	-0-	-16432	-0-	42995	2			N	-0-					-0-
08	59427	X	46353	-0-	-13074	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
09	57510	X	40337	-0-	-17173	-0-	40337	2			N	-0-					-0-
10	59427	X	40599	-0-	-18828	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
11	47910	X	38055	-0-	-9855	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	31780	-0-	-14565	-0-	31780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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.		27175	-0-	27175	27175	27175	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		72639	-0-	72639	99814	72639	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		67956	-0-	67956	167770	67956	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		68682	-0-	68682	236452	68682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,452 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	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	47089	X	40610	-0-	-6479	-0-	40610	2			N	-0-					-0-
06	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	2			N	-0-					-0-
07	77804	X	77804	-0-	-0-	-0-	77804	2			N	-0-					-0-
08	78114	X	78114	-0-	-0-	-0-	78114	2			N	-0-					-0-
09	62222	X	62222	-0-	-0-	-0-	62222	2			N	-0-					-0-
10	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	69938	2			N	-0-					-0-
11	70799	X	70799	-0-	-0-	-0-	70799	2			N	-0-					-0-
12	78120	X	66897	-0-	-11223	-0-	66897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,584 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	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	63271	X	44870	-0-	-18401	-0-	44870	2			N	-0-					-0-
06	68202	X	68202	-0-	-0-	-0-	68202	2			N	-0-					-0-
07	76435	X	76435	-0-	-0-	-0-	76435	2			N	-0-					-0-
08	74558	X	74558	-0-	-0-	-0-	74558	2			N	-0-					-0-
09	65402	X	65402	-0-	-0-	-0-	65402	2			N	-0-					-0-
10	63271	X	61149	-0-	-2122	-0-	61149	2			N	-0-					-0-
11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2			N	-0-					-0-
12	76446	X	58612	-0-	-17834	-0-	58612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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-

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		19081	-0-	19081	19081	19081	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		41218	-0-	41218	60299	41218	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	39184	-0-	39184	99483	39184	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	36973	-0-	36973	136456	36973	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	36086	-0-	36086	172542	36086	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	33735	-0-	33735	206277	33735	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	32510	-0-	32510	238787	32510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,787 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	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	44100	X	41213	-0-	-2887	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	34490	-0-	-11080	-0-	34490	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	24215	-0-	-19885	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					N	-0-					-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
09	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					N	-0-					-0-
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					-0-
11	24210	X	3	-0-	-24207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,921 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	61504	X	39471	-0-	-22033	-0-	39471	3			N	-0-					-0-
02	55552	X	39988	-0-	-15564	-0-	39988	3			N	-0-					-0-
03	61504	X	40351	-0-	-21153	-0-	40351	3			N	-0-					-0-
04	59520	X	36036	-0-	-23484	-0-	36036	3			N	-0-					-0-
05	61504	X	35008	-0-	-26496	-0-	35008	3			N	-0-					-0-
06	59520	X	32014	-0-	-27506	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
07	61504	X	33193	-0-	-28311	-0-	33193	3			N	-0-					-0-
08	40362	X	31807	-0-	-8555	-0-	31807	3			N	-0-					-0-
09	36030	X	29748	-0-	-6282	-0-	29748	3			N	-0-					-0-
10	34999	X	27626	-0-	-7373	-0-	27626	3			N	-0-					-0-
11	32130	X	24980	-0-	-7150	-0-	24980	3			N	-0-					-0-
12	32209	X	24525	-0-	-7684	-0-	24525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,747 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	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.		19011	-0-	19011	19011	19011	2			N	-0-					-0-
07	57275	X	38264	-0-	-19011	-0-	38264	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	37551	-0-	-9569	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	36537	-0-	-9063	-0-	36537	2			N	-0-					-0-
10	47120	X	34800	-0-	-12320	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	32739	-0-	-12861	-0-	32739	2			N	-0-					-0-
12	40486	X	33562	-0-	-6924	-0-	33562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,464 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 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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-

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	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.		15410	-0-	15410	15410	15410	2			N	-0-					-0-
07	57155	X	41745	-0-	-15410	-0-	41745	2			N	-0-					-0-
08	48515	X	41937	-0-	-6578	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	38188	-0-	-8762	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	38416	-0-	-10099	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	34204	-0-	-12746	-0-	34204	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	30307	-0-	-11636	-0-	30307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,207 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	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	61938	X	41714	-0-	-20224	-0-	41714	2			N	-0-					-0-
06	59940	X	55993	-0-	-3947	-0-	55993	2			N	-0-					-0-
07	61938	X	50216	-0-	-11722	-0-	50216	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	47778	-0-	-14160	-0-	47778	2			N	-0-					-0-
09	59940	X	43007	-0-	-16933	-0-	43007	2			N	-0-					-0-
10	61938	X	40691	-0-	-21247	-0-	40691	2			N	-0-					-0-
11	55980	X	31007	-0-	-24973	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	28253	-0-	-21967	-0-	28253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,659 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. (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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	W	27816	-0-	27816	27816	27816	2			N	-0-					-0-
08	0	W	27244	-0-	27244	55060	27244	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24849	-0-	24849	79909	24849	2			N	-0-					-0-
10	0	W	24325	-0-	24325	104234	24325	2			N	-0-					-0-
11	0	W	22354	-0-	22354	126588	22354	2			N	-0-					-0-
12	0	W	21707	-0-	21707	148295	21707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,295 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. (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.		-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	W	27772	-0-	27772	27772	27772	2			N	-0-					-0-
08	0	W	29244	-0-	29244	57016	29244	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27809	-0-	27809	84825	27809	2			N	-0-					-0-
10	0	W	27589	-0-	27589	112414	27589	2			N	-0-					-0-
11	0	W	25357	-0-	25357	137771	25357	2			N	-0-					-0-
12	0	W	24826	-0-	24826	162597	24826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,597 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. (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.		-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.		19947	-0-	19947	19947	19752	3	195	9	N	177					177
05	0	W	38036	-0-	38036	57983	37579	3	457	9	N	415	524	1			68
06	0	W	29104	-0-	29104	87087	28840	3	264	9	N	240	183	1			125
07	0	W	26586	-0-	26586	113673	26327	3	259	9	N	235	179	1			181
08	138046	X	24373	-0-	-113673	-0-	24235	3	138	9	N	125	176	1			130
09	36810	X	22358	-0-	-14452	-0-	22207	3	151	9	N	137	167	1			100
10	38037	X	21658	-0-	-16379	-0-	21538	3	120	9	N	109	171	1			38
11	29100	X	8305	-0-	-20795	-0-	8259	3	46	9	N	42					80
12	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 190,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0	W	58925	-0-	58925	58925	58925	2		N	-0-			-0-
08	0	W	61525	-0-	61525	120450	61525	2		N	-0-			-0-
09	0	W	56686	-0-	56686	177136	56686	2		N	-0-			-0-
10	0	W	54610	-0-	54610	231746	54610	2		N	-0-			-0-
11	0	W	51106	-0-	51106	282852	51106	2		N	-0-			-0-
12	0	W	51393	-0-	51393	334245	51393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,245 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	62186	X	55881	-0-	-6305	-0-	55881	2		N	-0-			-0-
08	62186	X	56721	-0-	-5465	-0-	56721	2		N	-0-			-0-
09	60180	X	51665	-0-	-8515	-0-	51665	2		N	-0-			-0-
10	62186	X	51506	-0-	-10680	-0-	51506	2		N	-0-			-0-
11	60180	X	47671	-0-	-12509	-0-	47671	2		N	-0-			-0-
12	56730	X	46599	-0-	-10131	-0-	46599	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,043 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 (-)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.		35186	-0-	35186	35186	35186	2		N	-0-			-0-
06	0	W	54100	-0-	54100	89286	54100	2		N	-0-			-0-
07	0	W	49042	-0-	49042	138328	49042	2		N	-0-			-0-
08	0	W	45749	-0-	45749	184077	45749	2		N	-0-			-0-
09	0	W	40930	-0-	40930	225007	40930	2		N	-0-			-0-
10	0	W	39584	-0-	39584	264591	39584	2		N	-0-			-0-
11	0	W	34970	-0-	34970	299561	34970	2		N	-0-			-0-
12	0	W	33669	-0-	33669	333230	33669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,230 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		29895	-0-	29895	29895	29895	2			N	-0-					-0-
07	77679	X	47784	-0-	-29895	-0-	47784	2			N	-0-					-0-
08	62093	X	33426	-0-	-28667	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
09	60090	X	28618	-0-	-31472	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
10	62093	X	30396	-0-	-31697	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
11	60090	X	29680	-0-	-30410	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	33685	-0-	-9436	-0-	33685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,484 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		44586	-0-	44586	44586	44586	2			N	-0-					-0-
07	111464	X	66878	-0-	-44586	-0-	66878	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	62008	-0-	-27365	-0-	62008	2			N	-0-					-0-
09	86490	X	50921	-0-	-35569	-0-	50921	2			N	-0-					-0-
10	89373	X	51286	-0-	-38087	-0-	51286	2			N	-0-					-0-
11	86490	X	45586	-0-	-40904	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
12	64542	X	41953	-0-	-22589	-0-	41953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,218 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	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	68283	X	68283	-0-	-0-	-0-	68283	2			N	-0-					-0-
07	85461	X	85461	-0-	-0-	-0-	85461	2			N	-0-					-0-
08	82485	X	82485	-0-	-0-	-0-	82485	2			N	-0-					-0-
09	70278	X	70278	-0-	-0-	-0-	70278	2			N	-0-					-0-
10	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	72823	2			N	-0-					-0-
11	66128	X	66128	-0-	-0-	-0-	66128	2			N	-0-					-0-
12	85467	X	41481	-0-	-43986	-0-	41481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,939 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		8616	-0-	8616	8616	8471	3	145	9	Y	132					132
07	55800	X	45232	-0-	-10568	-0-	44245	3	987	9	Y	897	962	1			67
08	55800	X	38467	-0-	-17333	-0-	37980	3	487	9	Y	443	386	1			124
09	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	29990	3	378	9	Y	344	386	1			82
10	45229	X	29288	-0-	-15941	-0-	28977	3	311	9	Y	283	197	1			168
11	43770	X	26133	-0-	-17637	-0-	25874	3	259	9	Y	235	197	1			206
12	45229	X	21254	-0-	-23975	-0-	21092	3	162	9	Y	147	200	1			153

TOTAL GAS PROD: 199,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		51782	-0-	51782	51782	51782	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		55688	-0-	55688	107470	55688	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		49101	-0-	49101	156571	49101	2			N	-0-					-0-
06	0	W	41046	-0-	41046	197617	41046	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41776	-0-	41776	239393	41776	2			N	-0-					-0-
08	280457	X	41064	-0-	-239393	-0-	41064	2			N	-0-					-0-
09	55680	X	37464	-0-	-18216	-0-	37464	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	36805	-0-	-12299	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	33795	-0-	-7245	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	29489	-0-	-12299	-0-	29489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	25432	-0-	25432	25432	25432	3			N	-0-					-0-
10	0	W	81916	-0-	81916	107348	81916	3			N	-0-					-0-
11	0	W	71290	-0-	71290	178638	71290	3			N	-0-					-0-
12	0	W	53637	-0-	53637	232275	53637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,275 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	85684	X	70997	-0-	-14687	-0-	70997	2			N	-0-					-0-
08	85684	X	74303	-0-	-11381	-0-	74303	2			N	-0-					-0-
09	82920	X	67244	-0-	-15676	-0-	67244	2			N	-0-					-0-
10	85684	X	65045	-0-	-20639	-0-	65045	2			N	-0-					-0-
11	82920	X	59905	-0-	-23015	-0-	59905	2			N	-0-					-0-
12	85684	X	58045	-0-	-27639	-0-	58045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,539 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. (I) GAS LIFT(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		70664	-0-	70664	70664	70664	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76649	-0-	76649	147313	76649	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		67203	-0-	67203	214516	67203	2			N	-0-					-0-
09	270036	X	55520	-0-	-214516	-0-	55520	2			N	-0-					-0-
10	100192	X	55347	-0-	-44845	-0-	55347	2			N	-0-					-0-
11	96960	X	48864	-0-	-48096	-0-	48864	2			N	-0-					-0-
12	100192	X	43857	-0-	-56335	-0-	43857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,104 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. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		12204	-0-	12204	12204	12204	2			Y	-0-					-0-
*12	38843	X	9451	-0-	-29392	-0-	9393	2	58	9	Y	53					53

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	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-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		19311	-0-	19311	19311	19311	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		56136	-0-	56136	75447	56136	2			Y	-0-					-0-
*12	116530	X	41083	-0-	-75447	-0-	40901	2	182	9	Y	165	65	1			100

TOTAL GAS PROD: 116,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	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	W	63521	-0-	63521	63521	63521	2			N	-0-					-0-
08	0	W	73042	-0-	73042	136563	73042	2			N	-0-					-0-
09	203933	X	67370	-0-	-136563	-0-	67370	2			N	-0-					-0-
10	0	W	66365	-0-	66365	66365	66365	2			N	-0-					-0-
11	0	W	63082	-0-	63082	129447	63082	2			N	-0-					-0-
12	0	W	67127	-0-	67127	196574	67127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,507 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	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.		11856	-0-	11856	11856	11856	2			N	-0-					-0-
08	108787	X	96931	-0-	-11856	-0-	96931	2			N	-0-					-0-
09	78870	X	64971	-0-	-13899	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
10	81499	X	71553	-0-	-9946	-0-	71553	2			N	-0-					-0-
11	78870	X	68769	-0-	-10101	-0-	68769	2			N	-0-					-0-
12	81499	X	60350	-0-	-21149	-0-	60350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,430 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. (I) GAS LIFT(L)	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.		-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	79380	X	33035	-0-	-46345	-0-	33035	3			N	-0-					-0-
10	82026	X	78397	-0-	-3629	-0-	78397	3			N	-0-					-0-
11	79380	X	69358	-0-	-10022	-0-	69358	3			N	-0-					-0-
12	82026	X	66831	-0-	-15195	-0-	66831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,621 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. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61320	X	43020	-0-	-18300	-0-	43020	2			N	-0-					-0-
07	63364	X	41179	-0-	-22185	-0-	41179	2			N	-0-					-0-
08	63364	X	35046	-0-	-28318	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
09	61320	X	24402	-0-	-36918	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
10	44454	X	24642	-0-	-19812	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	22046	-0-	-20974	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	20522	-0-	-20646	-0-	20522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,857 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. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		5570	-0-	5570	5570	5570	2			N	-0-					-0-
08	0	W	68292	-0-	68292	73862	68292	2			N	-0-					-0-
09	0	W	50635	-0-	50635	124497	50635	2			N	-0-					-0-
10	0	W	52483	-0-	52483	176980	52483	2			N	-0-					-0-
11	0	W	48051	-0-	48051	225031	48051	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35737	-0-	35737	260768	35737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,768 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	56854	X	47563	-0-	-9291	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
09	55020	X	39661	-0-	-15359	-0-	39661	2			N	-0-					-0-
10	56854	X	33463	-0-	-23391	-0-	33463	2			N	-0-					-0-
11	55020	X	36924	-0-	-18096	-0-	36924	2			N	-0-					-0-
12	56854	X	35187	-0-	-21667	-0-	35187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

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		6114	-0-	6114	6114	6114	2			N	-0-					-0-
06	0	W	48444	-0-	48444	54558	48444	2			N	-0-					-0-
07	0	W	6471	-0-	6471	61029	6471	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
11	0	W	19810	-0-	19810	80839	19810	2			N	-0-					-0-
*12	91046	X	10207	-0-	-80839	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,046 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

02	0		-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	0	W	33363	-0-	33363	33363	33363	3			N	-0-					-0-
10	0	W	74590	-0-	74590	107953	74590	3			N	-0-					-0-
11	0	W	65319	-0-	65319	173272	65319	3			N	-0-					-0-
12	0	W	74905	-0-	74905	248177	74905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,177 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. (I) GAS LIFT(L)	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	43834	X	4990	-0-	-38844	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	37804	-0-	-4616	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
07	43834	X	28635	-0-	-15199	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
08	43834	X	32815	-0-	-11019	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	39001	-0-	-3419	-0-	39001	2			N	-0-					-0-
10	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	35907	-0-	-1893	-0-	35907	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	31252	-0-	-9048	-0-	31252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,609 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. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		2906	-0-	2906	2906	2906	2			N	-0-					-0-
06	85680	X	77354	-0-	-8326	-0-	77354	2			N	-0-					-0-
07	88536	X	65131	-0-	-23405	-0-	65131	2			N	-0-					-0-
08	88536	X	57738	-0-	-30798	-0-	57738	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	53977	-0-	-31703	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
10	50134	X	50134	-0-	-0-	-0-	50134	2			N	-0-					-0-
11	77340	X	47665	-0-	-29675	-0-	47665	2			N	-0-					-0-
12	65131	X	46943	-0-	-18188	-0-	46943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,848 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. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		62600	-0-	62600	62600	62600	2			N	-0-					-0-
06	129835	X	67235	-0-	-62600	-0-	67235	2			N	-0-					-0-
07	76198	X	61304	-0-	-14894	-0-	61304	2			N	-0-					-0-
08	76198	X	55931	-0-	-20267	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
09	73740	X	51637	-0-	-22103	-0-	51637	2			N	-0-					-0-
10	51236	X	51236	-0-	-0-	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
11	67230	X	50595	-0-	-16635	-0-	50595	2			N	-0-					-0-
12	61318	X	50101	-0-	-11217	-0-	50101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,639 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
02	0		-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	41602	X	3951	-0-	-37651	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
06	40260	X	36625	-0-	-3635	-0-	36625	2			N	-0-			-0-
07	41602	X	32754	-0-	-8848	-0-	32754	2			N	-0-			-0-
08	41602	X	38609	-0-	-2993	-0-	38609	2			N	-0-			-0-
09	40260	X	34733	-0-	-5527	-0-	34733	2			N	-0-			-0-
10	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	34132	2			N	-0-			-0-
11	37350	X	36814	-0-	-536	-0-	36814	2			N	-0-			-0-
12	38595	X	32691	-0-	-5904	-0-	32691	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,309 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		45882	-0-	45882	45882	45882	2			N	-0-			-0-
06	0	W	48231	-0-	48231	94113	48231	2			N	-0-			-0-
07	0	W	43942	-0-	43942	138055	43942	2			N	-0-			-0-
08	0	W	39166	-0-	39166	177221	39166	2			N	-0-			-0-
09	0	W	34183	-0-	34183	211404	34183	2			N	-0-			-0-
10	0	W	33182	-0-	33182	244586	33182	2			N	-0-			-0-
11	0	W	31251	-0-	31251	275837	31251	2			N	-0-			-0-
12	0	W	30390	-0-	30390	306227	30390	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,227 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-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.		21006	-0-	21006	21006	21006	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		90767	-0-	90767	111773	90767	2			N	-0-			-0-
08	186847	X	75074	-0-	-111773	-0-	75074	2			N	-0-			-0-
09	64800	X	63995	-0-	-805	-0-	63995	2			N	-0-			-0-
10	66960	X	59325	-0-	-7635	-0-	59325	2			N	-0-			-0-
11	64800	X	53228	-0-	-11572	-0-	53228	2			N	-0-			-0-
12	66960	X	50629	-0-	-16331	-0-	50629	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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		14360	-0-	14360	14360	14360	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		45937	-0-	45937	60297	45937	2			N	-0-			-0-
08	88351	X	28054	-0-	-60297	-0-	28054	2			N	-0-			-0-
09	47730	X	32602	-0-	-15128	-0-	32602	2			N	-0-			-0-
10	49321	X	27763	-0-	-21558	-0-	27763	2			N	-0-			-0-
11	44460	X	25311	-0-	-19149	-0-	25311	2			N	-0-			-0-
12	45942	X	23634	-0-	-22308	-0-	23634	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,661 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6260	-0-	6260	6260	6260	3			N	-0-					-0-
05	0	W	7753	-0-	7753	14013	7454	3	299	9	N	272	194	1			78
06	0	W	6972	-0-	6972	20985	6972	3			N	-0-					78
07	0	W	6944	-0-	6944	27929	6889	3	55	9	N	50					128
08	0	W	6595	-0-	6595	34524	6595	3			N	-0-					128
09	0	W	6290	-0-	6290	40814	6259	3	31	9	N	28					156
10	0	W	6377	-0-	6377	47191	6377	3			N	-0-					156
11	0	W	6160	-0-	6160	53351	6160	3			N	-0-					156
12	0	W	6188	-0-	6188	59539	6188	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 59,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7048 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
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			3109	-0-	3109	3109	3109	2			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN			25133	-0-	25133	28242	25097	2	36	9	Y	33					33
*09	SHUT IN			23512	-0-	23512	51754	23478	2	34	9	Y	31	17	1			47
*10	SHUT IN			13123	-0-	13123	64877	13101	2	22	9	Y	20					67
*11	SHUT IN			16108	-0-	16108	80985	16054	2	54	9	Y	49	52	1			64
12	SHUT IN			14797	-0-	14797	95782	14731	2	66	9	Y	60					124

TOTAL GAS PROD: 95,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.			5689	-0-	5689	5689	5689	2			N	-0-					-0-
07		0	W	65420	-0-	65420	71109	65420	2			N	-0-					-0-
08		0	W	52613	-0-	52613	123722	52613	2			N	-0-					-0-
09		169653	X	45931	-0-	-123722	-0-	45931	2			N	-0-					-0-
10		68479	X	36262	-0-	-32217	-0-	36262	2			N	-0-					-0-
11		66270	X	38788	-0-	-27482	-0-	38788	2			N	-0-					-0-
12		65410	X	34309	-0-	-31101	-0-	34309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,012 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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			9793	-0-	9793	9793	9793	2			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN			18510	-0-	18510	28303	18501	2	9	9	Y	8					8
*09	SHUT IN			23633	-0-	23633	51936	23599	2	34	9	Y	31					39
*10	SHUT IN			21445	-0-	21445	73381	21421	2	24	9	Y	22					61
*11	SHUT IN			21357	-0-	21357	94738	21314	2	43	9	Y	39	56	1			44
12	SHUT IN			20180	-0-	20180	114918	20134	2	46	9	Y	42					86

TOTAL GAS PROD: 114,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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		9537	-0-	9537	9537	9537	2			N	-0-					-0-
*08	29530	X	19993	-0-	-9537	-0-	19976	2	17	9	Y	15					15
*09	27690	X	20149	-0-	-7541	-0-	20115	2	34	9	Y	31	10	1			36
*10	28613	X	9697	-0-	-18916	-0-	9689	2	8	9	Y	7					43
*11	19350	X	17703	-0-	-1647	-0-	17686	2	17	9	Y	15					58
12	20801	X	17316	-0-	-3485	-0-	17207	2	109	9	Y	99					157

TOTAL GAS PROD: 94,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		38781	-0-	38781	38781	38781	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		39405	-0-	39405	78186	39405	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		40387	-0-	40387	118573	40387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,573 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. (I) GAS 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	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.		2554	-0-	2554	2554	2554	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	12071	-0-	-27349	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	25559	-0-	-15175	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
11	39420	X	19639	-0-	-19781	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
12	40734	X	16555	-0-	-24179	-0-	16555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		12537	-0-	12537	12537	12537	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12537					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12537					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,537 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
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	54219	X	36455	-0-	-17764	-0-	35986	2	469	9	N	426	363	1			63
09	52470	X	19825	-0-	-32645	-0-	19506	2	319	9	N	290	340	1			13
10	54219	X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 56,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		64990	-0-	64990	64990	64990	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		104363	-0-	104363	169353	104363	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		96937	-0-	96937	266290	96937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 5805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	2567	-0-	2567	2567	2567	2			Y	-0-					-0-
07	22227	X	533	-0-	-21694	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
09	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-
10	22227	X	1719	-0-	-20508	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 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
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.		389	-0-	389	389	177	2	212	9	N	193	193	1			-0-
08	65286	X	17158	-0-	-48128	-0-	15484	2	1674	9	N	1522	1128	1			394
09	63180	X	20845	-0-	-42335	-0-	19441	2	1404	9	N	1276	1334	1			336
10	65286	X	20110	-0-	-45176	-0-	19021	2	1089	9	N	990	978	1			348
11	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	16811	2	844	9	N	767	790	1			325
12	21545	X	15347	-0-	-6198	-0-	14733	2	614	9	N	558	589	1			294

TOTAL GAS PROD: 91,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,306

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 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
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	SHUT IN		-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-

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
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	SHUT IN		-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-

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
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	SHUT IN		-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	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-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					104
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7048	3	220	9	N	200	184	1			120
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					120
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6997	3	58	9	N	53					173
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					173
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6401	3	92	9	N	84	194	1			63
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					63
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					63
*12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 57,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	4395	3	215	9	N	195	194	1			41
05	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4277	3	66	9	N	60					101
06	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	3995	3			N	-0-					101
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4960	3	45	9	N	41					142
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					142
09	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	4646	3	3	9	N	3					145
10	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					145
11	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	3			N	-0-					145
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 41,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	56070	X	30111	-0-	-25959	-0-	30111	3			N	-0-					-0-
07	57939	X	30697	-0-	-27242	-0-	30658	3	39	9	N	35					35
08	57939	X	26956	-0-	-30983	-0-	26878	3	78	9	N	71					106
09	56070	X	23403	-0-	-32667	-0-	23312	3	91	9	N	83					189
10	57939	X	21283	-0-	-36656	-0-	21283	3			N	-0-					189
11	56070	X	20333	-0-	-35737	-0-	20305	3	28	9	N	25					214
12	57939	X	19385	-0-	-38554	-0-	19365	3	20	9	N	18	191	1			41

TOTAL GAS PROD: 172,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 8299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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
J-W OPERATING CO. 427960
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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	3	28	9	N	25					78
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	3	34	9	N	31					109
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1265	3	9	9	N	8					117
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	3	21	9	N	19					136
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	3	15	9	N	14					150
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	3	20	9	N	18					168
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					168
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					168
09	1260	N	797	-0-	-463	-0-	796	3	1	9	N	1	152	1			17
10	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1004	3	1	9	N	1					18
*11	1470	N	987	-0-	-483	-0-	963	3	24	9	N	22					40
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1775	3	29	9	N	26					66

TOTAL GAS PROD: 15,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	3	2	9	N	2					155
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2	130	1			27
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	N	1					28
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	N	4					32
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1					33
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	380	3	2	9	N	2					35
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	373	3	1	9	N	1					36
08	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	3			N	-0-					36
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	3	1	9	N	1					37
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					37
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3					40
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3					43

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					24
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	24	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					150
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					150
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	402	2	8	9	N	7					157
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					164
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	2	8	9	N	7					171
06	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-	152	1			19
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	139	2	6	9	N	5					24
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					24
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					24
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					24
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					29
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
COX "B" WELL #: 1 RRCID -> 118837 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5774

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

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

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

01	186	#	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					192
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					192
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					192
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					192
05	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					192
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					192
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					192
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					192
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					192
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					192
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					192
*12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

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

	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	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					60
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					60
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					60
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					60
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					60
06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					60
07	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					60
08	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					60
09	180	#	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					60
10	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					60
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					60
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

	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	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					14
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					14
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					14
04	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					14
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					14
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					14
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					14
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					14
*12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	30	-0-	-1	-0-	30	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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	#	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	270	#	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 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	677	R	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					100
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	525	2	15	9	N	14					114
03	682	#	654	-0-	-28	-0-	637	2	17	9	N	15					129
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	373	2	15	9	N	14					143
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	666	2	15	9	N	14					157
06	660	#	326	-0-	-334	-0-	318	2	8	9	N	7					164
07	651	#	544	-0-	-107	-0-	534	2	10	9	N	9	154	1			19
08	682	#	585	-0-	-97	-0-	579	2	6	9	N	5					24
09	660	#	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					24
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					24
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	5					29
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	682	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	559	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	1581	#	913	-0-	-668	-0-	231	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1710	#	521	-0-	-1189	-0-	125	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	1767	#	1071	-0-	-696	-0-	297	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	1710	#	767	-0-	-943	-0-	192	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	930	#	683	-0-	-247	-0-	180	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	304	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	900	#	859	-0-	-41	-0-	247	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	327	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	608	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	930	#	641	-0-	-289	-0-	125	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					34
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					34
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					34
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					34
05	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	1			Y	-0-					34
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					34
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					34
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					34
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
10	248	#	54	-0-	-194	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					34
11	240	#	54	-0-	-186	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					34
12	248	#	44	-0-	-204	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	589	#	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					59
02	532	#	267	-0-	-265	-0-	267	2			Y	-0-					59
03	341	#	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					59
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					70
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5					75
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6					81
07	INC G-10		412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	3					84
08	INC G-10		545	-0-	545	957	545	2			Y	-0-					84
09	1364	R	407	-0-	-957	-0-	407	2			Y	-0-					84
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					84
11	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					84
*12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	403	2	15	9	Y	14					98

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					14
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					14
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					14
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					14
05	279	#	65	-0-	-214	-0-	65	1			Y	-0-					14
06	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					14
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					14
08	124	#	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					14
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					14
10	279	#	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					14
11	270	#	71	-0-	-199	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					14
12	279	#	59	-0-	-220	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,338 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 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	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					94
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	N	-0-					94
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	N	-0-					94
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	83	1	2150	2	N	-0-					94
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	103	1	2893	2	N	-0-					94
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	80	1	2776	2	N	-0-					94
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	60	1	1912	2	N	-0-					94
08	2914	N	2380	-0-	-534	-0-	2380	2			N	-0-					94
09	2820	N	1735	-0-	-1085	-0-	97	1	1638	2	N	-0-					94
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2607	2	N	-0-					94
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	73	1	2379	2	N	-0-					94
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	80	1	1694	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 26,397 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-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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-	5	5			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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-

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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	103	1	2879	2	N	1					14
							1	9									
02	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	93	1	1675	2	N	-0-					14
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	100	1	3146	2	N	-0-	5	5			9
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	87	1	3090	2	N	-0-					9
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	5	1			4
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	87	1	3749	2	N	-0-					4
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	70	1	2896	2	N	-0-					4
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	103	1	3525	2	N	2					6
							2	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	100	1	3477	2	N	2					8
							2	9									
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	100	1	3726	2	N	14					22
							15	9									
11	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	100	1	2573	2	N	-0-					22
12	2790	X	1608	-0-	-1182	-0-	1598	2	10	9	N	9					31

TOTAL GAS PROD: 33,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

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	184	N	184	-0-	-0-		-0-	180	3	4	9	N	4					16
02	196	N	108	-0-	-88		-0-	105	3	3	9	N	3					19
03	192	N	192	-0-	-0-		-0-	190	3	2	9	N	2					21
04	187	N	187	-0-	-0-		-0-	180	3	7	9	N	6					27
05	236	N	236	-0-	-0-		-0-	205	3	31	9	N	28	53	1			2
06	214	N	214	-0-	-0-		-0-	205	3	9	9	N	8					10
07	287	N	287	-0-	-0-		-0-	280	3	7	9	N	6					16
08	248	N	194	-0-	-54		-0-	190	3	4	9	N	4					20
09	323	N	323	-0-	-0-		-0-	320	3	3	9	N	3					23
10	279	N	229	-0-	-50		-0-	190	3	39	9	N	35	51	1			7
11	184	N	184	-0-	-0-		-0-	180	3	4	9	N	4					11
12	341	N	163	-0-	-178		-0-	160	3	3	9	N	3					14

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

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	181	N	181	-0-	-0-		-0-	175	3	6	9	N	5					22
02	224	N	112	-0-	-112		-0-	105	3	7	9	N	6					28
03	186	N	163	-0-	-23		-0-	160	3	3	9	N	3					31
04	201	N	201	-0-	-0-		-0-	195	3	6	9	N	5					36
05	239	N	239	-0-	-0-		-0-	210	3	29	9	N	26	59	1			3
06	214	N	214	-0-	-0-		-0-	208	3	6	9	N	5					8
07	217	N	174	-0-	-43		-0-	170	3	4	9	N	4					12
08	248	N	181	-0-	-67		-0-	175	3	6	9	N	5					17
09	369	N	369	-0-	-0-		-0-	365	3	4	9	N	4					21
10	224	N	224	-0-	-0-		-0-	180	3	44	9	N	40	57	1			4
11	180	N	177	-0-	-3		-0-	170	3	7	9	N	6					10
12	372	N	157	-0-	-215		-0-	155	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

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	225	N	225	-0-	-0-		-0-	219	3	6	9	N	5					21
02	196	N	110	-0-	-86		-0-	103	3	7	9	N	6					27
03	219	N	219	-0-	-0-		-0-	217	3	2	9	N	2					29
04	213	N	213	-0-	-0-		-0-	206	3	7	9	N	6					35
05	246	N	246	-0-	-0-		-0-	213	3	33	9	N	30	60	1			5
06	218	N	218	-0-	-0-		-0-	210	3	8	9	N	7					12
07	217	N	158	-0-	-59		-0-	151	3	7	9	N	6					18
08	248	N	196	-0-	-52		-0-	190	3	6	9	N	5					23
09	380	N	380	-0-	-0-		-0-	376	3	4	9	N	4					27
10	208	N	208	-0-	-0-		-0-	166	3	42	9	N	38	52	1			13
11	180	N	175	-0-	-5		-0-	168	3	7	9	N	6					19
12	403	N	148	-0-	-255		-0-	146	3	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					12
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					12
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					12
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					12
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					12
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					12
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					12
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					12
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					12
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					12
11	1500	X	114	-0-	-1386	-0-	114	3			N	-0-					12
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					58
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					58
04	1530	N	947	-0-	-583	-0-	947	2			N	-0-					58
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					58
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					58
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					58
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					58
09	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	2			N	-0-					58
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-					58
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					58
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	142	1	30	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	1	33	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	1	33	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	127	1	34	3	N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	151	1	39	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	112	1	35	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	123	1	36	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	158	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	47	1	12	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	125	1	33	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	177	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	504	N	121	-0-	-383	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	119	-0-	-331	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1552	3			N	-0-					153
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					153
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					153
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					153
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					153
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					153
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					153
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					153
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					153
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					153
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					153
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
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	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	3			N	-0-					182
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1117	520	3			N	-0-					182
03	DLQ G-10		111	-0-	111	1228	111	3			N	-0-					182
04	700	N	143	-0-	-557	671	143	3			N	-0-					182
05	834	N	163	-0-	-671	-0-	163	3			N	-0-					182
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					182
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					182
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					182
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					182
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					182
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 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	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 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	961	#	227	-0-	-734	-0-	221	2	6	9	N	5					192
02	868	#	787	-0-	-81	-0-	773	2	14	9	N	13					205
03	961	#	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					205
04	930	#	540	-0-	-390	-0-	540	2			N	-0-					205
05	868	#	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					205
06	840	#	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					205
07	868	#	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					205
08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					215
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					223
10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					231
11	660	#	645	-0-	-15	-0-	639	2	6	9	N	5					236
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EMANUEL WELL #: 2A RRCID -> 151664 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		58	-0-	-190	-0-	35	2	23	9	N	21	94	1			56
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2013 - RECLASS TO LS 09 32560

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 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

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	180	1			45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	184	1			51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	176	1			44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					194
07	T. A.		179	-0-	179	179	45	2	134	9	N	122	180	1			136
08	T. A.		138	-0-	138	317	58	2	80	9	N	73					209
09	T. A.		132	-0-	132	449	53	2	79	9	N	72	159	1			122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	449					N	69					191
*11	449	X	-0-	-0-	-449	-0-					N	70					261
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	N	10					207
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2835	2	14	9	N	13					220
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3343	2	20	9	N	18					238
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3296	2	26	9	N	24					262
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3255	2	23	9	N	21					283
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3035	2	29	9	N	26					309
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	N	23					332
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	20	189	1			163
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8					171
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10					181
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13					194
12	2511	X	1807	-0-	-704	-0-	1789	2	18	9	N	16					210

TOTAL GAS PROD: 32,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					74
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					74
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					74
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					74
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					74
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					74
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					74
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					74
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					74
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					74
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	183	-0-	-3	-0-	120	1	63	2	N	-0-					239
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	107	1	59	2	N	-0-					239
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	-0-					239
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	115	1	96	2	N	-0-					239
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	120	1	87	2	N	-0-					239
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					239
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	2	N	-0-					239
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	120	1	91	2	N	-0-					239
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	115	1	78	2	N	-0-					239
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	120	1	88	2	N	-0-					239
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	115	1	86	2	N	-0-					239
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	120	1	86	2	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					25
02	196	#	92	-0-	-104	-0-	79	3	13	9	N	12					37
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					37
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
07	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					37
08	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					37
09	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					37
10	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					37
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					37
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					19
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1					20
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					21
04	210	#	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					21
05	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	155	#	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					21
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					21
09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1					22
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					22
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					22
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	N	2					24

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					77
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					77
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					77
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					77
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					77
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					84
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
09	210	#	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					84
10	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					84
11	210	#	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					84
12	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
02	308	#	304	-0-	-4	-0-	296	2	8	9	N	7					106
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	322	2	15	9	N	14					120
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					120
05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					120
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					122
07	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					122
08	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					122
09	330	#	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					122
10	341	#	225	-0-	-116	-0-	223	2	2	9	N	2					124
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					125
*12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					176
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					176
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					176
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					176
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					176
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					176
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					176
08	806	#	82	-0-	-724	-0-	82	2			N	-0-					176
09	780	#	22	-0-	-758	-0-	22	2			N	-0-					176
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					177
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					178
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
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	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					146
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
07	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
*11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
02	700	#	566	-0-	-134	-0-	566	2			N	-0-					73
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
04	840	#	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					73
05	930	#	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					73
06	900	#	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					73
07	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					73
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
09	870	#	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					73
10	930	#	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					73
11	900	#	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					73
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,323 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	825	-0-	-105	-0-	822	2	3	9	N	3					29
02	784	#	767	-0-	-17	-0-	764	2	3	9	N	3					32
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					42
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5					47
05	837	#	818	-0-	-19	-0-	816	2	2	9	N	2					49
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					57
07	868	#	798	-0-	-70	-0-	788	2	10	9	N	9					66
08	868	#	802	-0-	-66	-0-	792	2	10	9	N	9					75
09	810	#	777	-0-	-33	-0-	769	2	8	9	N	7					82
10	806	#	781	-0-	-25	-0-	779	2	2	9	N	2					84
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	751	2	2	9	N	2					86
12	806	#	746	-0-	-60	-0-	744	2	2	9	N	2					88

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	364	#	80	-0-	-284	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	496	#	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	480	#	99	-0-	-381	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	496	#	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	279	#	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

01	434	#	332	-0-	-102	-0-	309	2	23	9	N	21					130
02	420	#	145	-0-	-275	-0-	137	2	8	9	N	7					137
03	465	#	77	-0-	-388	-0-	75	2	2	9	N	2					139
04	450	#	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					139
05	403	#	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					139
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					140
07	155	#	3	-0-	-152	-0-	1	2	2	9	N	2					142
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					142
09	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					144
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					145
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					146
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					147

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	N	21					75
02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					85
03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	628	3	18	9	N	16					101
04	730 R	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	N	24					125
05	691 R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					135
06	672 R	672	-0-	-0-	-0-	658	3	14	9	N	13					148
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					148
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					150
09	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					150
10	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150
11	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					150
*12	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	#	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28
02	392	#	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					28
03	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					28
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					28
05	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					28
06	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					28
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
10	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					28
11	420	#	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					28
12	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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	403	#	398	-0-	-5	-0-	394	3	4	9	N	4					44
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	N	6					50
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5					55
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	349	3	4	9	N	4					59
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	N	4					63
06	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					63
07	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					63
08	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					63
09	450	#	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					63
10	465	#	430	-0-	-35	-0-	426	3	4	9	N	4	43	1			24
11	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					24
12	403	#	369	-0-	-34	-0-	366	3	3	9	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					48
02	84	#	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					48
03	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					48
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					48
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					48
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					48
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					48
09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					48
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-	27	1			21
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					21
12	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					21

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

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	720	-0-	-86	-0-	697	3	23	9	N	21	76	1			20
02	734	R	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	N	15					35
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	726	3	18	9	N	16					51
04	780	#	738	-0-	-42	-0-	728	3	10	9	N	9					60
05	806	#	645	-0-	-161	-0-	636	3	9	9	N	8	50	1			18
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					23
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					31
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					41
09	810	#	773	-0-	-37	-0-	764	3	9	9	N	8					49
10	837	#	744	-0-	-93	-0-	731	3	13	9	N	12					61
11	810	#	661	-0-	-149	-0-	643	3	18	9	N	16	54	1			23
12	806	#	681	-0-	-125	-0-	659	3	22	9	N	20					43

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 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	310	#	179	-0-	-131	-0-	175	3	4	9	N	4					54
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	195	3	11	9	N	10					64
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	N	10					74
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3					77
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	208	3	7	9	N	6					83
06	240	#	129	-0-	-111	-0-	127	3	2	9	N	2	38	1			47
07	248	#	95	-0-	-153	-0-	92	3	3	9	N	3					50
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					50
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	209	3	2	9	N	2					52
10	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					52
11	210	#	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					52
12	217	#	96	-0-	-121	-0-	89	3	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					56
02	280	#	129	-0-	-151	-0-	129	3			N	-0-					56
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					56
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	251	3	6	9	N	5					61
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	309	3	10	9	N	9					70
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	429	3	18	9	N	16					86
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-	86	1			-0-
08	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	372	#	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	360	#	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	341	#	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	717	-0-	-27	-0-	707	3	10	9	N	9					57
02	672	#	632	-0-	-40	-0-	624	3	8	9	N	7					64
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	681	3	8	9	N	7	57	1			14
04	720	#	673	-0-	-47	-0-	663	3	10	9	N	9					23
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	696	3	7	9	N	6					29
06	690	#	673	-0-	-17	-0-	666	3	7	9	N	6					35
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	684	3	3	9	N	3					38
08	713	R	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					46
09	690	#	683	-0-	-7	-0-	676	3	7	9	N	6					52
10	713	#	690	-0-	-23	-0-	681	3	9	9	N	8					60
11	690	#	651	-0-	-39	-0-	644	3	7	9	N	6					66
12	713	#	626	-0-	-87	-0-	619	3	7	9	N	6					72

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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	496	#	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3					43
02	448	#	425	-0-	-23	-0-	419	3	6	9	N	5					48
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					51
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					56
05	465	#	447	-0-	-18	-0-	443	3	4	9	N	4					60
06	480	#	369	-0-	-111	-0-	368	3	1	9	N	1					61
07	496	#	441	-0-	-55	-0-	435	3	6	9	N	5	44	1			22
08	496	#	446	-0-	-50	-0-	443	3	3	9	N	3					25
09	450	#	429	-0-	-21	-0-	427	3	2	9	N	2					27
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					29
11	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					32
*12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

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	515	R	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	N	14					124
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	N	13					137
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	N	13					150
04	450	#	402	-0-	-48	-0-	401	3	1	9	N	1					151
05	465	#	428	-0-	-37	-0-	425	3	3	9	N	3					154
06	450	#	380	-0-	-70	-0-	377	3	3	9	N	3					157
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	377	3	1	9	N	1					158
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	3	1	9	N	1					159
09	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					159
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	349	3	4	9	N	4					163
11	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					163
12	DLQ G-10		381	-0-	381	381	380	3	1	9	N	1					164

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

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	558	#	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					205
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					205
03	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					205
04	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					205
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					205
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205
07	527	#	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-	134	1			71
08	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					71
09	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					73
10	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					73
11	630	#	543	-0-	-87	-0-	535	3	8	9	N	7					80
12	651	#	506	-0-	-145	-0-	495	3	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

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	403	#	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	N	8					120
02	364	#	301	-0-	-63	-0-	293	2	8	9	N	7					127
03	403	#	318	-0-	-85	-0-	303	2	15	9	N	14					141
04	330	#	280	-0-	-50	-0-	265	2	15	9	N	14					155
05	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3					158
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	233	2	4	9	N	4					162
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					163
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					164
09	300	#	221	-0-	-79	-0-	220	2	1	9	N	1					165
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					167
11	390	#	225	-0-	-165	-0-	224	2	1	9	N	1					168
12	403	#	311	-0-	-92	-0-	310	2	1	9	N	1					169

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

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	0	W	143	-0-	143	397	143	2			N	-0-					21
02	0	W	123	-0-	123	520	123	2			N	-0-					21
03	0	W	107	-0-	107	627	107	2			N	-0-					21
04	0	W	62	-0-	62	689	62	2			N	-0-					21
05	0	W	24	-0-	24	713	24	2			N	-0-					21
06	713	R	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					21
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					80
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1083	2	50	9	N	45					125
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					162
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					167
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	838	2	8	9	N	7					174
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					174
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	589	2	11	9	N	10					184
08	837	N	335	-0-	-502	-0-	332	2	3	9	N	3					187
09	1080	N	45	-0-	-1035	-0-	45	2			N	-0-					187
10	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					187
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2					189
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	619	2	37	9	N	34					223

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					42
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					42
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					42
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					42
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					42
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					42
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					42
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					42
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 937 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					72
02	DELQ PR		1670	-0-	1670	1670	1670	2			N	-0-					72
03	3100	N	1574	-0-	-1526	144	1571	2	3	9	N	3					75
04	2132	N	1988	-0-	-144	-0-	1979	2	9	9	N	8					83
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	N	7					90
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4					94
07	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1460	2	2	9	N	2					96
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1906	2	4	9	N	4					100
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1872	2	7	9	N	6					106
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1414	2	2	9	N	2					108
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1545	2	3	9	N	3					111
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	10					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	0	#	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	167	1			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 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	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					102
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					102
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					102
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					102
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					102
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					102
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					102
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					102
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					102
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					102
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	83	1	63	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	87	1	32	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	80	1	35	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	89	1	54	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 778 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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	620	#	531	-0-	-89	-0-	489	1	42	2	N	-0-					127
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	489	1	43	2	N	-0-					127
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	2	N	-0-					127
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	478	1	42	2	N	1					128
							1	9									
05	589	#	369	-0-	-220	-0-	322	1	28	2	N	17					145
							19	9									
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	634	1	55	2	N	-0-					145
07	651	#	498	-0-	-153	-0-	458	1	40	2	N	-0-					145
08	763	R	763	-0-	-0-	-0-	702	1	61	2	N	-0-					145
09	690	#	620	-0-	-70	-0-	570	1	50	2	N	-0-					145
10	713	#	539	-0-	-174	-0-	496	1	43	2	N	-0-					145
11	750	#	239	-0-	-511	-0-	220	1	19	2	N	-0-					145
12	775	#	378	-0-	-397	-0-	348	1	30	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PERRIN (CHAPPELL LIME) 70640 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
WALTERS WELL #: 2 RRCID -> 097678 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5706 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/12/2013 - PLUGGED 04-12-2013

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

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	1023	N	420	-0-	-603	-0-	55	1	365	2	N	-0-			59
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	127	1	609	2	N	-0-			59
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	2	N	-0-			59
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	122	1	484	2	N	-0-			59
05	806	N	491	-0-	-315	-0-	126	1	365	2	N	-0-			59
06	720	N	389	-0-	-331	-0-	117	1	272	2	N	-0-			59
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	112	1	274	2	N	-0-			59
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	109	1	239	2	N	-0-			59
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	28	1	236	2	N	-0-			59
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	84	1	201	2	N	-0-			59
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	2	N	-0-			59
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 5,413 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

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

01	15	N	-0-	-0-	-15	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1956	-0-	-284	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,509 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					46
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					47
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					47
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					47
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					47
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					47
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					47
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					47
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					30
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	N	4					34
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3					37
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					40
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					43
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					46
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					49
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					52
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					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: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3422		3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	173	1			141
02	2948		2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					141
03	3539		3539	-0-	-0-	-0-	3533	2	6	9	N	5					146
04	3388		3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	N	22					168
05	3469		3469	-0-	-0-	-0-	3439	2	30	9	N	27					195
06	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3267	2	34	9	N	31					226
07	3465		3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	171	1			59
08	2723		2723	-0-	-0-	-0-	2711	2	12	9	N	11					70
09	3322		3322	-0-	-0-	-0-	3310	2	12	9	N	11					81
10	3298		3298	-0-	-0-	-0-	3278	2	20	9	N	18					99
11	2046		2046	-0-	-0-	-0-	2029	2	17	9	N	15					114
*12	3116		3116	-0-	-0-	-0-	3104	2	12	9	N	11					125

TOTAL GAS PROD: 38,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	2			Y	-0-	44	7			5
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					5
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	8			5
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					5
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					5
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					5
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					5
*08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					5
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					5
*10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					5
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

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

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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	142	1	281	2	Y	-0-					69
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	133	1	448	2	Y	-0-					69
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	Y	-0-					69
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	161	1	334	2	Y	-0-					69
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	217	1	720	2	Y	-0-					69
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	204	1	574	2	Y	-0-					69
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	185	1	631	2	Y	-0-					69
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	Y	-0-	69	1			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	141	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	201	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	195	1	429	2	Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	214	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,176 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	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					81
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					81
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					81
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					81
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					81
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					81
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					81
08	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					81
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					81
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					81
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,466 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		780	-0-	780	780	780	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		406	-0-	406	1186	406	2			N	-0-					-0-
06	1617	X	431	-0-	-1186	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

01	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	270	1	2561	2	N	19					51
							21	9									
02	3108	X	2577	-0-	-531	-0-	280	1	2291	2	N	5					56
							6	9									
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	280	1	2458	2	N	16					72
							18	9									
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	300	1	2332	2	N	2					74
							2	9									
05	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	310	1	2420	2	N	4					78
							4	9									
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	290	1	2319	2	N	2					80
							2	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	280	1	2251	2	N	2					82
							2	9									
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	310	1	2650	2	N	-0-					82
09	3000	N	3908	-0-	908	908	200	1	3708	2	N	-0-					82
10	3100	N	3624	-0-	524	1432	250	1	3374	2	N	-0-					82
11	3000	N	1665	-0-	-1335	97	260	1	1404	2	N	1	55	1			28
							1	9									
12	2511	X	2025	-0-	-486	-0-	240	1	1785	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-					10
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	17	1	83	2	N	-0-					10
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					10
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					10
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	N	-0-					10
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	26	1	59	2	N	-0-					10
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	N	-0-					10
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	28	1	59	2	N	-0-					10
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	N	-0-					10
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	2	N	-0-					10
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	12	1	32	2	N	-0-					10
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 998 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	N	3					99
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	3			N	-0-					99
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					108
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	847	3	8	9	N	7					115
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					115
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					115
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					115
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					115
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					115
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					115
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					115
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	831	3	6	9	N	5					120

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-754	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 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	310	N	89	-0-	-221	-0-	87	2	2	9	N	2					95
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					96
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					97
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					98
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					100
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					102
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					104
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6					110
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					112
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					114
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	199	2	2	9	N	2					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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	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

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					194
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	N	-0-					194
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					194
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					194
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					194
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	1	46	2	N	-0-					194
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	N	-0-					194
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					194
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					194
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	15	1	28	2	N	-0-					194
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	18	1	31	2	N	-0-					194
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 728 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	794	2	N	1					85
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	13 2	1 9	635	2	N	2					87
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	1070	2	N	2					89
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	8 4	1 9	691	2	N	4					93
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	943	2	N	6					99
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	4 32	1 9	288	2	N	29	114	1			14
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					16
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					16
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	41	2	13	9	N	12					28
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	173	2	N	1					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	1375		62	1	1304	3	Y	8					68
								9	9									
02	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	2628		56	1	1189	3	Y	7					75
								8	9									
03	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	3994		60	1	1289	3	Y	15					90
								17	9									
04	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	5193		53	1	1136	3	Y	9					99
								10	9									
05	5737	R	544	-0-	-5193	-0-		24	1	508	3	Y	11					110
								12	9									
06	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-		69	1	1457	3	Y	-0-					110
07	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-		66	1	1407	3	Y	-0-	105	1			5
*08	1054	#	678	-0-	-376	-0-		30	1	647	3	Y	1	5	1	9	6	-0-
								1	9									
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	1	1	1			-0-
10	1054	#	30	-0-	-1024	-0-		1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-					-0-
12	1054	#	547	-0-	-507	-0-		23	1	506	3	Y	16					16
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1630	-0-	-137	-0-		186	1	1311	3	N	121					182
								133	9									
02	1596	#	1459	-0-	-137	-0-		168	1	1191	3	N	91	169	1			104
								100	9									
03	1767	#	1578	-0-	-189	-0-		184	1	1337	3	N	52					156
								57	9									
04	1590	#	1501	-0-	-89	-0-		168	1	1238	3	N	86					242
								95	9									
05	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-		187	1	1456	3	N	28	168	1			102
								31	9									
06	1590	#	1578	-0-	-12	-0-		183	1	1333	3	N	56					158
								62	9									
07	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-		190	1	1411	3	N	59	168	1			49
								65	9									
08	1674	#	1371	-0-	-303	-0-		176	1	1121	3	N	67					116
								74	9									
09	1620	#	855	-0-	-765	-0-		150	1	653	3	N	47					163
								52	9									
10	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-		200	1	1681	3	N	60					223
								66	9									
11	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-		182	1	1389	3	N	45	157	1			111
								50	9									
12	1674	#	1602	-0-	-72	-0-		184	1	1344	3	N	67					178
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 18,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

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	DLQ G-10		1665	-0-	1665	2748	192	1	1440	3	Y	30					123
							33	9									
02	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4265	174	1	1297	3	Y	42					165
							46	9									
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	5979	194	1	1499	3	Y	19					184
							21	9									
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	7597	178	1	1392	3	Y	44					228
							48	9									
05	3100	N	1662	-0-	-1438	6159	182	1	1441	3	Y	35	171	1			92
							39	9									
06	3000	N	1592	-0-	-1408	4751	185	1	1366	3	Y	37					129
							41	9									
07	3100	N	1615	-0-	-1485	3266	190	1	1410	3	Y	14					143
							15	9									
08	3100	N	1581	-0-	-1519	1747	186	1	1358	3	Y	34					177
							37	9									
09	3000	N	1621	-0-	-1379	368	184	1	1398	3	Y	35	159	1			53
							39	9									
10	2054	N	1686	-0-	-368	-0-	190	1	1454	3	Y	38					91
							42	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	3	Y	19					110
							21	9									
12	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	185	1	1371	3	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	4185		4092	-0-	-93	-0-	4092	2			N	-0-					133
02	3780		3635	-0-	-145	-0-	3635	2			N	-0-					133
03	4154	#	4058	-0-	-96	-0-	4058	2			N	-0-					133
04	3990	#	3934	-0-	-56	-0-	3934	2			N	-0-					133
05	4123	#	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					133
06	3960	#	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			N	-0-					133
07	4061	#	3823	-0-	-238	-0-	3823	2			N	-0-					133
08	4061	#	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			N	-0-					133
09	3930	#	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-					133
10	3999	#	3742	-0-	-257	-0-	3742	2			N	-0-					133
11	3690	#	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					133
12	3844	#	3702	-0-	-142	-0-	3702	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 45,778 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

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	9					216
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	9					225
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					234
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					234
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	163	1			100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					115
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	190	2	17	9	N	15					130
08	217	#	162	-0-	-55	-0-	150	2	12	9	N	11					141
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					151
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					161
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					171
*12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

01	1550	#	594	-0-	-956	-0-	594	2			N	-0-					16
02	980	#	506	-0-	-474	-0-	504	2	2	9	N	2					18
03	961	#	442	-0-	-519	-0-	440	2	2	9	N	2					20
04	720	#	341	-0-	-379	-0-	341	2			N	-0-					20
05	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					20
06	570	#	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					20
07	558	#	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					20
08	434	#	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					20
09	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					20
10	434	#	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					20
11	390	#	138	-0-	-252	-0-	138	2			N	-0-					20
12	403	#	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					62
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	1193	2			N	-0-					62
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					62
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62
06	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					62
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					62
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					62
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					62
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					62
12	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 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	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			N	-0-					86
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	2			N	-0-					86
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					86
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					86
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					86
06	2040	N	1739	-0-	-301	-0-	1739	2			N	-0-					86
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	2			N	-0-					86
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					86
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					86
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					86
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					86
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 21,723 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					118
02	14B	DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					14
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					14
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					14
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					14
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					14
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					14
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 886 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 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	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1					20
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	2	1	9	N	1					21
03	465	N	177	-0-	-288	-0-	176	2	1	9	N	1					22
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					23
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					24
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					25
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					26
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					27
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					28
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	263	2	1	9	N	1					29
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	N	1					30
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 3,374 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					33
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					33
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					33
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					33
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					33
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					33
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					33
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					33
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					33
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,691 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					104
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					104
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					104
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					104
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					104
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					104
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					104
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					104
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					104
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	DLQ G-10		138	-0-	138	138	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		120	-0-	120	258	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	391	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		135	-0-	135	526	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	679	N	153	-0-	-526	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 805 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 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	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 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	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	1982	42	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3022	46	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4031	45	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1242	-0-	-1858	2173	43	1	1199	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1147	-0-	-1853	320	52	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1187	-0-	-320	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	47	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	44	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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	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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		875	-0-	875	875	40	1	835	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		795	-0-	795	1670	36	1	759	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		859	-0-	859	2529	38	1	821	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3316	35	1	752	3	Y	-0-					7
05	3100	N	709	-0-	-2391	925	31	1	661	3	Y	15					22
							17	9									
06	1815	N	890	-0-	-925	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					22
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					22
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-					22
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					22
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	-0-					22
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					22
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 136 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-			-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	15	1	429	3	N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	N	-0-			-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	381	3	N	-0-			-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	13	1	376	3	N	-0-			-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	13	1	356	3	N	-0-			-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	12	1	341	3	N	-0-			-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	3	N	-0-			-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 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	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	56	1	1175	3	N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	52	1	1133	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	45	1	949	3	N	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	54	1	1166	3	N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	49	1	1074	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	50	1	1089	3	N	-0-			-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	45	1	1016	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,815 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	651	N	498	-0-	-153	-0-	22	1	476	3	N	-0-			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-			-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	436	3	N	-0-			-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	N	-0-			-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-			-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-			-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	18	1	413	3	N	-0-			-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	18	1	411	3	N	-0-			-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 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		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	387	205	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	544	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	759	215	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		229	-0-	229	988	229	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1219	231	2			Y	-0-					-0-
07	1557	N	338	-0-	-1219	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 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	56296	11393	-0-	-44903	-0-	11015	2	378	9	N	344	178	1			592
02	25872 #	7765	-0-	-18107	-0-	7521	2	244	9	N	222	157	1			657
03	23312 #	6573	-0-	-16739	-0-	6402	2	171	9	N	155	170	1			642
04	16080 #	2853	-0-	-13227	-0-	2840	2	13	9	N	12					654
05	13113 #	4691	-0-	-8422	-0-	4661	2	30	9	N	27					681
06	11040 #	4721	-0-	-6319	-0-	4709	2	12	9	N	11					692
07	8153	7828	-0-	-325	-0-	7817	2	11	9	N	10					702
08	6572 #	6500	-0-	-72	-0-	6500	2			N	-0-					702
09	4530 #	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					702
10	7843 #	3078	-0-	-4765	-0-	3078	2			N	-0-					702
11	7590 #	3730	-0-	-3860	-0-	3730	2			N	-0-					702
12	7843 #	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					702

TOTAL GAS PROD: 63,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KING OIL & GAS 463711
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					81
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	285	3	21	9	Y	19					100
03	372	#	286	-0-	-86	-0-	279	3	7	9	Y	6					106
04	360	#	290	-0-	-70	-0-	287	3	3	9	Y	3					109
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					109
06	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	3			Y	-0-					109
07	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					109
08	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					109
09	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					109
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					109
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					109
*12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

01	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					52
02	168	#	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					52
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					52
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					52
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					52
06	125	#	91	-0-	-34	-0-	91	3			N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

01	3348	#	2683	-0-	-665	-0-	2663	3	20	9	N	18					37
02	3024	#	2710	-0-	-314	-0-	2710	3			N	-0-					37
03	3100	#	2821	-0-	-279	-0-	2821	3			N	-0-					37
04	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					37
05	2697	#	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					37
06	2910	#	2351	-0-	-559	-0-	2351	3			N	-0-					37
07	3038	#	2482	-0-	-556	-0-	2482	3			N	-0-					37
08	3038	#	2532	-0-	-506	-0-	2532	3			N	-0-					37
09	2940	#	2076	-0-	-864	-0-	2076	3			N	-0-					37
10	2480	#	2264	-0-	-216	-0-	2264	3			N	-0-					37
11	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					37
*12	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					191
02	504	#	241	-0-	-263	-0-	241	3			N	-0-					191
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					191
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					191
05	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					191
06	510	#	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					191
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					191
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					191
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					191
10	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					191
11	240	#	47	-0-	-193	-0-	47	3			N	-0-					191
12	248	#	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 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	589	#	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					220
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					220
03	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					220
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					220
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					220
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					220
07	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					220
08	527	#	310	-0-	-217	-0-	310	3			N	-0-					220
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					220
10	403	#	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					220
11	360	#	272	-0-	-88	-0-	266	3	6	9	N	5					225
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 37 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	403	-0-	-31	-0-	395	3	8	9	N	7	158	1			10
02	392	#	314	-0-	-78	-0-	307	3	7	9	N	6					16
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	442	3	18	9	N	16					32
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	N	6					38
05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	N	7					45
06	450	#	254	-0-	-196	-0-	252	3	2	9	N	2					47
07	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					47
08	465	#	450	-0-	-15	-0-	442	3	8	9	N	7					54
09	420	#	412	-0-	-8	-0-	403	3	9	9	N	8					62
10	434	#	433	-0-	-1	-0-	424	3	9	9	N	8					70
11	450	#	402	-0-	-48	-0-	394	3	8	9	N	7					77
12	465	#	238	-0-	-227	-0-	235	3	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					21
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					21
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					21
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					21
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					21
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					21
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					21
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					21
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,354 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		235	-0-	235	235	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	444	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	675	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	903	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	1131	N	228	-0-	-903	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		790	-0-	790	790	150	1	640	3	Y	-0-					39
02	DLQ G-10		471	-0-	471	1261	114	1	357	3	Y	-0-					39
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1866	139	1	465	3	Y	1					40
							1	9									
04	DLQ G-10		629	-0-	629	2495	129	1	497	3	Y	3					43
							3	9									
05	3100	N	744	-0-	-2356	139	141	1	593	3	Y	9					52
							10	9									
06	856	N	717	-0-	-139	-0-	147	1	564	3	Y	5					57
							6	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	602	3	Y	10					67
							11	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	548	3	Y	10					77
							11	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	144	1	526	3	Y	5	68	1			14
							6	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	149	1	569	3	Y	8	1	1			21
							9	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	625	3	Y	7					28
							8	9									
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	129	1	386	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-246	-0-	87	1	318	3	N	-0-					22
02	588	N	269	-0-	-319	-0-	54	1	215	3	N	-0-					22
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	74	1	314	3	N	-0-					22
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	72	1	240	3	N	-0-					22
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	69	1	212	3	N	-0-					22
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	93	1	107	3	N	-0-					22
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	101	1	172	3	N	-0-					22
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	100	1	158	3	N	-0-					22
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	N	-0-					22
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	100	1	154	3	N	-0-					22
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	-0-					22
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	98	1	105	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					75
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					75
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					75
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					75
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					75
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					75
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	3	6	9	N	5					80
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	3	20	9	N	18	93	1			5
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	1					6
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	N	1					7
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					7
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					83
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					83
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					83
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					83
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					83
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					83
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					83
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-	72	1			11
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3			N	-0-					11
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	507	3	7	9	N	6					17
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					17
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					101
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					101
04	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-					101
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2					103
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	343	2	2	9	N	2					105
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					105
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	94	1			11
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					11
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					11
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3					14
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					16

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	252	#	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	372	#	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	#	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	465	#	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	480	#	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	496	#	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	480	#	100	-0-	-380	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3244	-0-	-228	-0-	235	1	2992	3	Y	15					88
							17	9									
02	3136	#	2805	-0-	-331	-0-	201	1	2592	3	Y	11					99
							12	9									
03	3472	#	3202	-0-	-270	-0-	230	1	2965	3	Y	6					105
							7	9									
04	3210	#	2875	-0-	-335	-0-	205	1	2669	3	Y	1	91	1			15
							1	9									
05	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	220	1	2773	3	Y	-0-					15
06	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	217	1	2660	3	Y	-0-					15
07	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	231	1	2977	3	Y	72					87
							79	9									
08	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	229	1	2967	3	Y	41					128
							45	9									
09	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	3	Y	48	119	1			57
							53	9									
10	3512	R	3512	-0-	-0-	-0-	237	1	3203	3	Y	65					122
							72	9									
11	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-	230	1	3141	3	Y	10	110	1			22
							11	9									
12	3286	#	3066	-0-	-220	-0-	213	1	2840	3	Y	12	12	1			22
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					42
02	112	#	43	-0-	-69	-0-	24	2	19	9	N	17	59	1			-0-
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12					54
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	3	7	9	N	6					60
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7					67
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	845	3	58	9	N	53	104	1			16
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	970	2	30	9	N	27					43
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					46
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2					48
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	809	3	3	9	N	3					51
09	1260	N	848	-0-	-412	-0-	842	3	6	9	N	5					56
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1064	3	112	9	N	102					158
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	830	-0-	830	830	830	2			N	-0-					-0-
*12	1585	X	755	-0-	-830	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					-0-
*12	1589	X	755	-0-	-834	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 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	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-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					97
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	N	-0-					97
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					97
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					97
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					97
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					97
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					97
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	1	1	67	2	N	-0-					97
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	2	N	-0-					97
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 747 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					5
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	2			N	-0-					5
03	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					5
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					5
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					5
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5
07	651	N	396	-0-	-255	-0-	390	2	6	9	N	5					10
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	630	2	28	9	N	25					35
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	512	2	22	9	N	20					55
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	183	2	9	9	N	8	61	1			2
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	567	2	6	9	N	5					7
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10					17

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					117
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					117
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					117
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					117
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					117
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					117
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					117
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					117
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					117
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,636 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					16
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					16
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					16
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					16
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					16
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					16
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					16
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					16
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,266 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	1					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 2

TDC ENGINEERING, INC. 840400
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					164
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					166
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	N	2					168
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1					169
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					173
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					173
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					173
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					173
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	138	2	75	9	N	68					241
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	171	2	89	9	N	81	177	1			145
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	140	2	26	9	N	24					169
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	14B DENY		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					33
04	14B DENY		284	-0-	284	476	284	2			N	-0-					33
05	14B2 EXT		357	-0-	357	833	357	2			N	-0-					33
06	1176	X	343	-0-	-833	-0-	343	2			N	-0-					33
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					33
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					33
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					33
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 2

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					13
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					13
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					13
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					13
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					13
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					13
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					13
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					13
10	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					13
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	112	2			N	-0-					13
12	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-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-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 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	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					11
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					11
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					11
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					11
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					11
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					11
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					11
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					11
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					96
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					96
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					96
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					96
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					96
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					96
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					96
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					96
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					96
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					96
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	1					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 2

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					1
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					1
08	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					1
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					1
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					1
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-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: 2

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					30
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					30
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					30
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					30
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					30
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-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: 2

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-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: 2

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-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: 2

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					17
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					17
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					17
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					17
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					17
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					17
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	2			N	-0-					12
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					12
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					12
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					12
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					12
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					12
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					12
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					12
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,065 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					60
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					60
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					60
05	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					60
06	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					60
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					60
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					60
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					60
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					60
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					60
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,763 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	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					N	14					64
02	14B DENY		42	-0-	42	42	18	2	24	9	N	22					86
03	14B DENY		18	-0-	18	60	3	2	15	9	N	14					100
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	5					105
05	14B DENY		12	-0-	12	72	4	2	8	9	N	7					112
06	14B DENY		44	-0-	44	116	44	2			N	-0-					112
07	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					112
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					24
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					24
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					24
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					24
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					24
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					24
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					24
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					24
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					24
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					1
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					1
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					1
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					153
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					153
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					153
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					153
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					153
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					153
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					153
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					153
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					153
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					153
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					8
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					8
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					8
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					8
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					8
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					8
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

01	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2035	2	4	9	N	4					59
02	1820 N	1099	-0-	-721	-0-	1098	2	1	9	N	1					60
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1					61
04	1980 N	1127	-0-	-853	-0-	1127	2			N	-0-					61
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					73
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					73
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					73
09	3000 N	4500	-0-	1500	1500	4500	2			N	-0-					73
10	3100 N	1819	-0-	-1281	219	1819	2			N	-0-					73
11	1877 N	1658	-0-	-219	-0-	1658	2			N	-0-					73
12	2480	1103	-0-	-1377	-0-	1103	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

01	775 N	442	-0-	-333	-0-	390	2	52	9	N	47					96
02	644 N	406	-0-	-238	-0-	365	2	41	9	N	37					133
03	496 N	305	-0-	-191	-0-	275	2	30	9	N	27					160
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	577	2	79	9	N	72					232
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	168	1			121
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	661	2	59	9	N	54					175
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	663	2	70	9	N	64					239
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	611	2	40	9	N	36	147	1			128
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	508	2	64	9	N	58	2	8			184
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	632	2	54	9	N	49					233
11	630 N	394	-0-	-236	-0-	349	2	45	9	N	41					274
12	589 N	127	-0-	-462	-0-	126	2	1	9	N	1	177	1	1	8	97

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					90
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					90
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					90
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					90
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					90
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					90
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					90
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					90
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					17
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					17
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					17
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

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

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					20
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					20
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					20
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-					20
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					20
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					20
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					30
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					10
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					10
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					10
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					10
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					10
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					10
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

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

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	50	-0-	50	850	50	2			N	-0-					4
02	0	Z	34	-0-	34	884	34	2			N	-0-					4
03	0	Z	15	-0-	15	899	15	2			N	-0-					4
04	0	Z	28	-0-	28	927	28	2			N	-0-					4
05	0	Z	42	-0-	42	969	42	2			N	-0-					4
06	0	Z	5	-0-	5	974	5	2			N	-0-					4
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					4
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	1					5
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	1					6
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					79
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					79
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					79
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					79
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					79
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					79
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					79
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					79
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					79
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,365 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	R	3651	-0-	-0-	-0-	713	1	2927	2	N	10					161
							11	9									
02	4424	#	2685	-0-	-1739	-0-	598	1	1910	2	N	161					322
							177	9									
03	4898	#	1812	-0-	-3086	-0-	690	1	1122	2	N	-0-					322
04	4740	#	994	-0-	-3746	-0-	644	1	291	2	N	54	177	1			199
							59	9									
05	4185	#	1344	-0-	-2841	-0-	713	1	631	2	N	-0-					199
06	3510	#	1765	-0-	-1745	-0-	437	1	1328	2	N	-0-					199
07	2976	#	2811	-0-	-165	-0-	667	1	2091	2	N	48	174	1			73
							53	9									
08	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	253	1	1510	2	N	189	173	1			89
							208	9									
09	4789	R	4789	-0-	-0-	-0-	598	1	4105	2	N	78					167
							86	9									
10	5153	R	5153	-0-	-0-	-0-	713	1	4251	2	N	172	171	1			168
							189	9									
11	5077		5077	-0-	-0-	-0-	690	1	4051	2	N	305	358	1			115
							336	9									
12	4960	#	3807	-0-	-1153	-0-	529	1	3278	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	746	3	187	9	N	170					170
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					170
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	44	3	136	9	N	124	126	1			168
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					168
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	N	3					171

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2277	-0-	-2993	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	4760		2032	-0-	-2728	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	5270		2272	-0-	-2998	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	5100		2160	-0-	-2940	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	5270		2291	-0-	-2979	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3177	3	91	9	N	83					83
08	3227	R	3227	-0-	-0-	-0-	3179	3	48	9	N	44					127
09	2340	#	9	-0-	-2331	-0-	9	3			N	-0-					127
10	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					127
11	3150	#	2	-0-	-3148	-0-	2	3			N	-0-					127
*12	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2995	-0-	-1314	-0-	1964	2	1031	9	N	937	732	1			210
02	3892		2362	-0-	-1530	-0-	2059	2	303	9	N	275	345	1			140
03	4309		791	-0-	-3518	-0-	788	2	3	9	N	3					143
04	4170		1056	-0-	-3114	-0-	1056	2			N	-0-					143
05	4309		896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					143
06	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					143
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					143
08	1085	#	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					143
09	1050	#	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					143
10	1085	#	878	-0-	-207	-0-	878	3			N	-0-					143
11	1050	#	283	-0-	-767	-0-	283	3			N	-0-					143
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 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	2542	N	1595	-0-	-947	-0-	1574	2	21	9	N	19					190
02	2100	N	38	-0-	-2062	-0-	38	2			N	-0-					190
03	2604	N	1922	-0-	-682	-0-	1896	2	26	9	N	24					214
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	N	42	191	1			65
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					65
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2450	2	78	9	N	71					136
07	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2413	2	29	9	N	26					162
08	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2334	2	36	9	N	33					195
09	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	2193	2	26	9	N	24	187	1			32
10	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2182	2	33	9	N	30					62
11	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	1944	2	29	9	N	26					88
12	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	2047	2	35	9	N	32					120

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					58
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					58
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	225	2	3	9	N	3					61
04	240	#	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3					64
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					67
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					70
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	141	2	2	9	N	2					72
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	139	2	2	9	N	2					74
09	210	#	148	-0-	-62	-0-	146	2	2	9	N	2					76
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	169	2	2	9	N	2					78
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	173	2	2	9	N	2					80
*12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY 380295
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 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	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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	93	#	78	-0-	-15	-0-	64	2	14	9	N	13					37
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	66	2	10	9	N	9					46
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	N	8					54
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	103	2	18	9	N	16					70
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					70
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					70
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33					103
08	124	#	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					104
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	89	2	25	9	N	23					127
10	124	#	68	-0-	-56	-0-	66	2	2	9	N	2					129
11	120	#	83	-0-	-37	-0-	71	2	12	9	N	11					140
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8	9	N	7					127
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					137
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	2	12	9	N	11					148
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	2	6	9	N	5					153
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					154
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	292	2	1	9	N	1					155
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					156
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					157
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					157
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	1	1	9	N	1					158
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	901	2	25	9	N	23	165	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			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: 5,107 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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1440	2	169	9	N	154	174	1			25
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10					35
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	N	13					48
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1341	2	152	9	N	138	169	1			17
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1289	2	12	9	N	11					28
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7					35
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12					47
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1637	2	162	9	N	147					194
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14	173	1			35
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1565	2	17	9	N	15					50
11	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1100	2	13	9	N	12					62
12	1643	N	888	-0-	-755	-0-	721	2	167	9	N	152					214

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	#	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	150	#	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	155	#	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					100
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					100
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					100
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					104
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					104
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					104
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					104
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					104
09	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	2			Y	-0-					104
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					104
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					104
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					87
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	239	2			N	-0-					87
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					87
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					87
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					87
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					87
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					87
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					87
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					87
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	1977	3			N	-0-					86
02	2156	N	1275	-0-	-881	-0-	1273	3	2	9	N	2					88
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1					89
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	3	3	9	N	3					92
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					92
06	2190	N	520	-0-	-1670	-0-	518	3	2	9	N	2					94
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2089	3	2	9	N	2					96
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					99
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	N	2					101
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	3	2	9	N	2					103
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2050	3	3	9	N	3					106
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	326	-0-	-914	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	532	-0-	-488	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 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

01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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	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	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-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					28
02	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					28
03	3791		3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					28
04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					28
05	3332	R	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					28
06	3540		3058	-0-	-482	-0-	3058	2			N	-0-					28
07	3875	#	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-					28
08	3782	#	2844	-0-	-938	-0-	2844	2			N	-0-					28
09	3480	#	2582	-0-	-898	-0-	2582	2			N	-0-					28
10	3317	#	2499	-0-	-818	-0-	2499	2			N	-0-					28
11	3493	R	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					28
*12	3823	R	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 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	2506		2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					90
02	2184		2032	-0-	-152	-0-	2032	2			Y	-0-					90
03	2418		2284	-0-	-134	-0-	2284	2			Y	-0-					90
04	2400		2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90
05	2656		2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					90
06	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					90
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					90
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					90
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					90
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					90
12	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2089	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 29,332 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	7272	R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					127
02	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					127
03	7316	#	6793	-0-	-523	-0-	6793	3			N	-0-					127
04	7050	#	6817	-0-	-233	-0-	6816	3	1	9	N	1					128
05	7285	#	7175	-0-	-110	-0-	7174	3	1	9	N	1					129
06	7050	#	7027	-0-	-23	-0-	7027	3			N	-0-					129
07	7037	#	6766	-0-	-271	-0-	6766	3			N	-0-					129
08	7161	#	6204	-0-	-957	-0-	6204	3			N	-0-					129
09	7020	#	6044	-0-	-976	-0-	6044	3			N	-0-					129
10	7254	#	6167	-0-	-1087	-0-	6167	3			N	-0-					129
11	7020	#	5557	-0-	-1463	-0-	5557	3			N	-0-					129
12	6758	#	4971	-0-	-1787	-0-	4971	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 76,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 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	2604	#	2248	-0-	-356	-0-	2208	3	40	9	Y	36	37	1			2
02	2352	#	1827	-0-	-525	-0-	1827	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	#	2240	-0-	-364	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
04	2520	#	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	2604	#	2496	-0-	-108	-0-	2492	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2077	3	21	9	Y	19	17	1			2
07	2139	#	1455	-0-	-684	-0-	1455	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	2139	#	1544	-0-	-595	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	2070	#	1464	-0-	-606	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
10	2139	#	1452	-0-	-687	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
11	2070	#	1628	-0-	-442	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STEPHENS, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 136337 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8162 - 8320

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - PLUGGED 04-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2604	#	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2408	#	2361	-0-	-47	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
03	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
04	2580	#	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2666	#	2601	-0-	-65	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
06	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
07	2666	#	2651	-0-	-15	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
08	2666	#	2542	-0-	-124	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
10	2666	#	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
11	2580	#	2524	-0-	-56	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10		2509	-0-	2509	2509	2509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

01	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1004	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	990	#	980	-0-	-10	-0-	974	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1023	#	1009	-0-	-14	-0-	1002	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1023	#	656	-0-	-367	-0-	654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	990	#	894	-0-	-96	-0-	892	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1023	#	927	-0-	-96	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	990	#	917	-0-	-73	-0-	913	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	950	R	950	-0-	-0-	-0-	941	3	9	9	Y	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					30
02	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					30
03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					30
05	775	#	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					30
06	780	#	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					30
07	806	#	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					30
08	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					30
09	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					30
11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					30
*12	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,389 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					119
02	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					119
03	2356	#	1905	-0-	-451	-0-	1905	2			N	-0-					119
04	2280	#	1982	-0-	-298	-0-	1982	2			N	-0-					119
05	2356	#	1743	-0-	-613	-0-	1737	2	6	9	N	5					124
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3					127
07	2046	#	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-					127
08	2046	#	1922	-0-	-124	-0-	1919	2	3	9	N	3					130
09	2040	#	1833	-0-	-207	-0-	1827	2	6	9	N	5					135
10	2108	#	1877	-0-	-231	-0-	1871	2	6	9	N	5					140
11	2040	#	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					140
12	1922	#	1553	-0-	-369	-0-	1553	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	2567	3	188	9	N	171					349
02	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	2430	3	318	9	N	289	178	1			460
03	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-	2673	3	227	9	N	206	349	1			317
04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2587	3	230	9	N	209	346	1			180
05	3038	#	2899	-0-	-139	-0-	2668	3	231	9	N	210	169	1			221
06	2940	#	2844	-0-	-96	-0-	2628	3	216	9	N	196	177	1			240
07	3038	#	2886	-0-	-152	-0-	2667	3	219	9	N	199	339	1			100
08	2914	#	2831	-0-	-83	-0-	2641	3	190	9	N	173	173	1			100
09	2850	#	2765	-0-	-85	-0-	2556	3	209	9	N	190	164	1			126
10	2945	#	2911	-0-	-34	-0-	2626	3	285	9	N	259	185	1			200
11	2850	#	2722	-0-	-128	-0-	2537	3	185	9	N	168	181	1			187
12	2883	#	2777	-0-	-106	-0-	2548	3	229	9	N	208	183	1			212

TOTAL GAS PROD: 33,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	45	44	1			3
02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2052	3	41	9	Y	37	37	1			3
03	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2229	3	46	9	Y	42	42	1			3
04	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2158	3	33	9	Y	30	31	1			2
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2231	3	40	9	Y	36	36	1			2
06	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2005	3	34	9	Y	31	30	1			3
07	2170	#	1900	-0-	-270	-0-	1879	3	21	9	Y	19	21	1			1
08	2367	R	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	Y	39	37	1			3
09	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	Y	41	40	1			4
10	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2225	3	33	9	Y	30	32	1			2
11	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2110	3	48	9	Y	44	42	1			4
12	2325	#	2206	-0-	-119	-0-	2159	3	47	9	Y	43	42	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6566	-0-	-99	-0-	6532	3	34	9	Y	31	30	1			2
02	6020	#	5835	-0-	-185	-0-	5804	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	6665	#	6438	-0-	-227	-0-	6404	3	34	9	Y	31	31	1			2
04	6450	#	6308	-0-	-142	-0-	6289	3	19	9	Y	17	18	1			1
05	6762	R	6762	-0-	-0-	-0-	6750	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	6544	R	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	6709	R	6709	-0-	-0-	-0-	6706	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	6758	#	6674	-0-	-84	-0-	6672	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6540	#	6446	-0-	-94	-0-	6444	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	6758	#	6561	-0-	-197	-0-	6548	3	13	9	Y	12	11	1			1
11	6540	#	6270	-0-	-270	-0-	6238	3	32	9	Y	29	27	1			3
12	6665	#	6236	-0-	-429	-0-	6201	3	35	9	Y	32	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 77,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	292	-0-	-478	-0-	279	3	13	9	Y	12					12
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					12
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					12
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1798	#	676	-0-	-1122	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
03	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2527	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
05	1798	#	881	-0-	-917	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
06	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
08	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2713	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2370	#	1613	-0-	-757	-0-	1611	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2511	#	1732	-0-	-779	-0-	1731	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2430	#	1448	-0-	-982	-0-	1447	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2224	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 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	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	#	104	-0-	-981	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		947	-0-	947	947	946	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10		1645	-0-	1645	2592	1642	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08			1425	600	-0-	-825	1767	598	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	2448	R	681	-0-	-1767	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10		399	-0-	399	399	399	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		116	-0-	116	116	105	3	11	9	N	10	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3441	#	2898	-0-	-543	-0-	2898	2			N	-0-					75
02	3808	#	2810	-0-	-998	-0-	2810	2			N	-0-					75
03	4216	#	3346	-0-	-870	-0-	3346	2			N	-0-					75
04	4080	#	3028	-0-	-1052	-0-	3028	2			N	-0-					75
05	3193	#	2655	-0-	-538	-0-	2655	2			N	-0-					75
06	3240	#	2576	-0-	-664	-0-	2576	2			N	-0-					75
07	3348	#	2691	-0-	-657	-0-	2691	2			N	-0-					75
08	3348	#	2647	-0-	-701	-0-	2647	2			N	-0-					75
09	3030	#	3002	-0-	-28	-0-	3002	2			N	-0-					75
10	2985	R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					75
11	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					75
*12	2740	R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 34,140 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	775	#	85	-0-	-690	-0-	85	2			N	-0-					107
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					107
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					107
04	750	#	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					107
05	1147	#	545	-0-	-602	-0-	545	2			N	-0-					107
06	1110	#	560	-0-	-550	-0-	560	2			N	-0-					107
07	1147	#	563	-0-	-584	-0-	563	2			N	-0-					107
08	775	#	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					107
09	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					107
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					107
11	570	#	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					107
*12	5256	R	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,756 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	2015	#	1896	-0-	-119	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	1614	-0-	-206	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1830	#	1549	-0-	-281	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1860	#	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1800	#	1552	-0-	-248	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1860	#	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1922	#	1378	-0-	-544	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,353 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

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		-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

01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 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	4685	R	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	4543	R	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
04	4601	R	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4712	#	3996	-0-	-716	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	4560	#	3506	-0-	-1054	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	4712	#	2337	-0-	-2375	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	4712	#	175	-0-	-4537	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	4560	#	885	-0-	-3675	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	3999	#	2693	-0-	-1306	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	3510	#	1855	-0-	-1655	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,044 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	3224		2968	-0-	-256	-0-	2968	3			Y	-0-					91
02	2912		2601	-0-	-311	-0-	2598	3	3	9	Y	3					94
03	3224		2925	-0-	-299	-0-	2923	3	2	9	Y	2					96
04	3120		2949	-0-	-171	-0-	2949	3			Y	-0-					96
05	3038	#	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			Y	-0-					96
06	3063	R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	2874	2874	3			Y	-0-					96
08	2100	N	3003	-0-	903	3777	3003	3			Y	-0-					96
09	7328		3551	-0-	-3777	-0-	3551	3			Y	-0-					96
10	3651		3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					96
11	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					96
*12	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 37,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2571	N	2188	-0-	-383	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1829	-0-	-243	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
03	2480		2046	-0-	-434	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	2250	#	2117	-0-	-133	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1912	-0-	-444	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
02	1904	N	843	-0-	-1061	-0-	839	2	4	9	N	4					51
03	1891	N	640	-0-	-1251	-0-	640	2			N	-0-					51
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					51
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					51
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					51
07	2945	N	1324	-0-	-1621	-0-	1324	2			N	-0-					51
08	2108	N	1231	-0-	-877	-0-	1231	2			N	-0-					51
09	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2			N	-0-					51
10	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			N	-0-					51
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	674	2			N	-0-					51
12	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	#	1855	-0-	-98	-0-	1829	2	26	9	N	24					116
02	1764	#	1723	-0-	-41	-0-	1697	2	26	9	N	24					140
03	1953	#	1702	-0-	-251	-0-	1682	2	20	9	N	18					158
04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	N	26					184
05	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21	162	1			43
06	1860	#	1756	-0-	-104	-0-	1736	2	20	9	N	18					61
07	2015	#	1982	-0-	-33	-0-	1954	2	28	9	N	25					86
08	2015	#	1940	-0-	-75	-0-	1916	2	24	9	N	22					108
09	1950	#	1860	-0-	-90	-0-	1836	2	24	9	N	22					130
10	1984	#	1895	-0-	-89	-0-	1870	2	25	9	N	23					153
11	1920	#	1564	-0-	-356	-0-	1541	2	23	9	N	21					174
12	1984	#	1768	-0-	-216	-0-	1740	2	28	9	N	25	179	1			20

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	760	-0-	-15	-0-	716	2	44	9	N	40					193
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	618	2	44	9	N	40					233
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	N	40	167	1			106
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	596	2	44	9	N	40					146
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	766	2	44	9	N	40					186
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40	173	1			53
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	719	2	44	9	N	40					93
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	687	2	88	9	N	80	169	1			4
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	672	2	66	9	N	60					64
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	647	2	121	9	N	110	170	1			4
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	606	2	99	9	N	90					94
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	594	2	88	9	N	80					174

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					52
02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					52
03	3100	N	6465	-0-	3365	5751	6465	2			N	-0-					52
04	3000	N	6289	-0-	3289	9040	6289	2			N	-0-					52
05	7750		6467	-0-	-1283	7757	6467	2			N	-0-					52
06	7500		6346	-0-	-1154	6603	6346	2			N	-0-					52
07	7750		5871	-0-	-1879	4724	5871	2			N	-0-					52
08	7652		2928	-0-	-4724	-0-	2928	2			N	-0-					52
09	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					52
10	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					52
11	2374		2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					52
12	1798		1020	-0-	-778	-0-	1020	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 51,630 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. 4536 - 4543

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

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	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6466	-0-	3366	5752	6466	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6290	-0-	3290	9042	6290	2			N	-0-					-0-
05	7750		6467	-0-	-1283	7759	6467	2			N	-0-					-0-
06	7500		6347	-0-	-1153	6606	6347	2			N	-0-					-0-
07	7750		5871	-0-	-1879	4727	5871	2			N	-0-					-0-
08	7655		2928	-0-	-4727	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2477		2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	2374		2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	1798		1021	-0-	-777	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,635 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

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	248	N	191	-0-	-57	B -0-	191	3			N	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91	B -0-	217	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	B -0-	247	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	B -0-	61	3			N	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
07	248	N	27	-0-	-221	B -0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	B -0-	9	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	B -0-	156	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	B -0-	250	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	B -0-	195	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	B -0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	294	-0-	-78	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	360	N	4	-0-	-356	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	372	N	41	-0-	-331	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 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	403	N	52	-0-	-351		-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25		-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12		-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35		-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-		-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-		-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16		-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 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	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
02	84	#	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					15
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					15
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					15
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					15
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					15
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					15
10	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					15
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					15
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 396 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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					22
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					22
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					22
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					22
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					22
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					22
09	90	#	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					22
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					22
11	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					22
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 605 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 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	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					42
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					42
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					42
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					42
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					42
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,348 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3132	-0-	32	32	2990	3	142	9	N	129					230
02	2619	N	2587	-0-	-32	-0-	2469	3	118	9	N	107	156	1			181
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2635	3	131	9	N	119					300
04	2713		2713	-0-	-0-	-0-	2591	3	122	9	N	111	159	1			252
05	2597		2597	-0-	-0-	-0-	2473	3	124	9	N	113	156	1			209
06	2361		2361	-0-	-0-	-0-	2236	3	125	9	N	114	149	1			174
07	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2242	3	142	9	N	129	154	1			149
08	2352		2352	-0-	-0-	-0-	2197	3	155	9	N	141					290
09	2320		2320	-0-	-0-	-0-	2184	3	136	9	N	124	310	1			104
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2236	3	118	9	N	107	153	1			58
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	3	111	9	N	101					159
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2159	3	47	9	N	43					202

TOTAL GAS PROD: 29,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

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	1953	N	307	-0-	-1646	-0-	307	3			N	-0-					364
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					364
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					364
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					364
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3	158	1			209
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2438	3	25	9	N	23	151	1			81
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2349	3	48	9	N	44					125
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2219	3	51	9	N	46					171
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2260	3	46	9	N	42					213
10	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1926	3	54	9	N	49					262
11	2190	N	1205	-0-	-985	-0-	1155	3	50	9	N	45					307
12	2387	N	601	-0-	-1786	-0-	601	3			N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 18,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	#	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	#	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	651	#	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	630	#	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	651	#	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	570	#	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	952	#	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	665	-0-	-355	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	404	-0-	-616	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	837	#	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	112	1	883	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	112	1	838	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	120	1	889	3	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	124	1	640	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	124	1	750	2	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	124	1	814	2	N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	120	1	684	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 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	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	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					127
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					127
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					127
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					129
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					129
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	558	2	1	9	N	1					130
08	775	N	463	-0-	-312	-0-	462	2	1	9	N	1					131
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					131
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					131
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					131
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					55
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	3			N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 51 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	152	R	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3					21
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					24
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	Y	3					27
04	150	#	57	-0-	-93	-0-	54	2	3	9	Y	3					30
05	248	#	50	-0-	-198	-0-	48	2	2	9	Y	2					32
06	240	#	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					32
07	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					32
08	INC G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					32
09	INC G-10		14	-0-	14	23	14	2			Y	-0-					32
10	25	R	2	-0-	-23	-0-	2	2			Y	-0-					32
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					33
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					10
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2					13
04	180	#	68	-0-	-112	-0-	67	2	1	9	Y	1					14
05	310	#	61	-0-	-249	-0-	60	2	1	9	Y	1					15
06	300	#	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					15
07	310	#	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					15
08	INC G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					15
09	INC G-10		17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-					15
10	30	R	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					15
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					15
*12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	119	R	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6					36
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5					41
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	76	2	6	9	Y	5					46
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	40	2	6	9	Y	5					51
05	186	#	42	-0-	-144	-0-	36	2	6	9	Y	5					56
06	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					56
07	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					56
08	INC G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					56
09	INC G-10		10	-0-	10	17	10	2			Y	-0-					56
10	18	R	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-					56
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					57
*12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2					59

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	301	R	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					20
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					23
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3					26
04	300	#	110	-0-	-190	-0-	107	2	3	9	Y	3					29
05	310	#	98	-0-	-212	-0-	96	2	2	9	Y	2					31
06	300	#	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					31
07	310	#	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					31
08	INC G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					31
09	INC G-10		27	-0-	27	45	27	2			Y	-0-					31
10	49	R	4	-0-	-45	-0-	4	2			Y	-0-					31
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					32
*12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
03	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
06	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
08	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	1260	#	906	-0-	-354	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	1302	#	813	-0-	-489	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,854 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	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	608	-0-	-172	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	428	-0-	-352	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	775	#	385	-0-	-390	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 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	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	561	-0-	-27	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	444	-0-	-126	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	313	-0-	-257	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	558	#	281	-0-	-277	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1066	-0-	-19	-0-	1064	3	2	9	N	2					4
02	952 N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					4
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1028	3	4	9	N	4					8
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	998	3	11	9	N	10					18
05	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	997	3	11	9	N	10					28
06	990 N	890	-0-	-100	-0-	877	3	13	9	N	12					40
07	1054 N	960	-0-	-94	-0-	947	3	13	9	N	12					52
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	N	4					56
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					56
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					56
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-	964	3	1	9	N	1					57
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	945	3	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	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	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	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
10	14B2	EXT	92	-0-	92	92	81	2	11	9	N	10					121
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-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: 32 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-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: 67 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	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					29
02	56	#	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					29
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					29
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					29
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					29
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					29
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					29
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
*12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 563 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					86
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					86
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					86
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					86
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					86
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					86
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					86
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					86
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					86
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 3,996 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					49
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					49
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					49
04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					49
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					49
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					49
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					49
09	1200	N	549	-0-	-651	-0-	549	2			N	-0-					49
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					49
11	1650	N	681	-0-	-969	-0-	681	2			N	-0-					49
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,626 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					85
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					85
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					85
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					85
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					85
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					85
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					85
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					85
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					85
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,031 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 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	3					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					126
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	2	22	9	N	20					155
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					170

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	-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	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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T.	A.	-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-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					36
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					36
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					37
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					37
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					37
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	2			N	-0-					37
10	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					37
11	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-					37
12	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	1191	-0-	-80	B	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
02	1092	N	1013	-0-	-79	B	-0-	1013	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	B	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2		N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	2		N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2		N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2		N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	2		N	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,637 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	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	924	N	716	-0-	-208	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	812	-0-	-118	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	682	N	402	-0-	-280	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	400	-0-	-260	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

01	0	N	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

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

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	320	-0-	-40	B	-0-	26	1	294	2	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	26	1	307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 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	341	#	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	330	#	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					47
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					47
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
08	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					47
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					47
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					47
*12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 677 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	403	#	314	-0-	-89	-0-	312	2	2	9	N	2					87
02	364	#	281	-0-	-83	-0-	273	2	8	9	N	7					94
03	341	#	288	-0-	-53	-0-	280	2	8	9	N	7					101
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					101
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					108
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					108
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					111
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	321	2	2	9	N	2					113
10	403	#	52	-0-	-351	-0-	30	4	22	9	N	20	115	1			18
11	450	#	181	-0-	-269	-0-	181	2			N	-0-					18
12	465	#	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	840	N	111	-0-	-729	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	130	-0-	-1172	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	630	N	66	-0-	-564	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					37
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					37
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					37
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					37
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					37
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					37
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					37
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,260 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	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	402	1	1717	3	Y	131	107	1			100
							144	9									
02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	4112	360	1	1489	3	Y	-0-					100
03	DLQ G-10		1908	-0-	1908	6020	394	1	1514	3	Y	-0-					100
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7953	384	1	1549	3	Y	-0-					100
05	3100	N	2056	-0-	-1044	6909	399	1	1640	3	Y	15					115
							17	9									
06	3000	N	2303	-0-	-697	6212	398	1	1905	3	Y	-0-	100	1			15
07	3100	N	2830	-0-	-270	5942	423	1	2360	3	Y	43	23	1			35
							47	9									
08	3100	N	2811	-0-	-289	5653	423	1	2366	3	Y	20	1	1			54
							22	9									
09	3000	N	2339	-0-	-661	4992	391	1	1931	3	Y	15					69
							17	9									
10	3100	N	1752	-0-	-1348	3644	365	1	1384	3	Y	3					72
							3	9									
11	3000	N	1539	-0-	-1461	2183	348	1	1189	3	Y	2	66	1			8
							2	9									
*12	2977	N	794	-0-	-2183	-0-	313	1	473	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	57	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	54	1	126	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	68	1	158	3	N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	55	1	135	3	N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	44	1	32	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	2	1	176	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	61	1	65	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	35	1	37	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	42	1	43	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 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	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	1	1	649	3	N	-0-					-0-
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	55	1	42	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	14	1	12	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	108	1	116	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	28	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 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	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	42	1	45	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	83	-0-	83	83	12	1	71	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	103	-0-	103	186	13	1	90	3	N	-0-					-0-
09	275	X	89	-0-	-186	-0-	43	1	46	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	35	1	38	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 067240 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 1019 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	33	1	164	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	28	1	106	3	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	46	1	43	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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 #: 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	14	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	32	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	135	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	271	1	927	3	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	822	-0-	-348	-0-	216	1	606	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	278	1	787	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	259	1	782	3	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	550	1	444	3	N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	556	-0-	-467	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	40	1	42	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	37	1	120	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	44	1	157	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	70	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 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 #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	45	1	50	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 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	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	45	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	74	1	63	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	26	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	1	88	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 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 #: 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	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	22	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	25	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	46	1	40	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	48	1	52	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	15	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
06	390	N	157	-0-	-233	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	44	1	41	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	1	20	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	19	1	66	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 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 #: 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	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	30	1	111	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	26	1	79	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	14	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	21	1	16	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	31	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	1	31	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	70	1	71	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	27	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 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 #: 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	23	1	122	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	57	1	58	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	16	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

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

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	49	1	52	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	117	12	1	105	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	238	121	3			N	-0-					-0-
06	342	X	104	-0-	-238	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	43	1	47	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	37	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	27	1	156	3	N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	29	1	167	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	38	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	36	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	84	1	82	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	-0-					-0-
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
09	570	N	79	-0-	-491	-0-	38	1	41	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	15	1	13	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 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	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 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	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	49	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	34	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	33	1	194	3	N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	70	1	75	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	32	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	3	N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	46	1	47	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	44	1	43	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	1	35	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	1	88	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	21	1	23	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	41	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	25	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	39	1	40	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 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 #: 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	35	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	55	1	45	3	N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	35	1	167	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	74	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	38	1	35	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	27	1	117	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 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 #: 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	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	48	1	156	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	59	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	101	1	87	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	22	1	23	3	N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	104	1	111	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

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

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	27	1	100	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	55	1	51	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 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	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	2	20	9	N	18					69
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13					82
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	168	2	113	9	N	103	149	1			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4					40
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18					58
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	N	16					74
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13					87
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					162
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	2	45	9	N	41	162	1			41
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					69
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17					86
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					100
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	N	14					114
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	N	12					126
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: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	DLQ G-10		311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1					61
02	DLQ G-10		441	-0-	441	752	434	3	7	9	Y	6					67
03	DLQ G-10		519	-0-	519	1271	519	3			Y	-0-					67
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1674	401	3	2	9	Y	2					69
05	2154	N	480	-0-	-1674	-0-	480	3			Y	-0-					69
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					70
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					70
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	334	3	2	9	Y	2					72
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					72
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					72
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	320	3	8	9	Y	7					79
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,611 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	679	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	3					8
							3	9									
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4					12
							4	9									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					12
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	3					15
							3	9									
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
06	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					15
07	651	#	526	-0-	-125	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					15
08	620	#	443	-0-	-177	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					15
09	600	#	461	-0-	-139	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					15
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					15
11	510	#	387	-0-	-123	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					15
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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	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	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					49
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 688 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	535	1	594	3	Y	-0-					28
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	356	1	496	3	Y	-0-					28
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					28
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	332	1	427	3	Y	-0-					28
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	209	1	530	3	Y	-0-					28
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	258	1	727	3	Y	-0-					28
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	127	1	452	3	Y	-0-					28
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	49	1	650	3	Y	-0-	28	1			-0-
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	132	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	162	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	216	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	365	-0-	-410	-0-	100	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,941 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

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	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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

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	T. A.	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-

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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					102
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					102
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					102
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					104
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					104
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					104
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					104
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					104
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					104
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	3	4	9	Y	4					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	162	3	1	9	Y	1					60
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					62
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	8			62
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					62
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					62
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					62
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					62
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					62
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					62
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	169	3	7	9	Y	6					68
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	Y	7					75

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAUGHAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4					58
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					58
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					65
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					65
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					65
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					65
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					65
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					65
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					65
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					65
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	Y	7					72
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	3	8	9	Y	7					79

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 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	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC //CONT.// 167891
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	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 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	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	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	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					26
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			N	-0-					26
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					26
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					26
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					26
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	570	1	708	2	N	-0-					26
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	589	1	721	2	N	-0-					26
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	622	1	602	2	N	-0-					26
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	606	1	647	2	N	-0-					26
10	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	713	1	359	2	N	-0-					26
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	570	1	546	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 10,599 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

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	682	N	602	-0-	-80	-0-	585	3	17	9	N	15					95
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	487	3	2	9	N	2	56	1			41
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	N	3					44
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	480	3	2	9	N	2					46
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3					49
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					51
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					52
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					53
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	521	3	1	9	N	1					54
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	533	3	1	9	N	1					55
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	879	-0-	-351	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	761	-0-	-541	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,276 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 11 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					13
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					13
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	9	N	11					24
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					44
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	302	2	35	9	N	32					76
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	297	2	30	9	N	27					103
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	243	2	25	9	N	23	80	1			46
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					46
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					46
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3					167
02	1176	#	1160	-0-	-16	-0-	1159	2	1	9	N	1					168
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	162	1			8
04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					13
05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					18
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					25
07	1302	#	1198	-0-	-104	-0-	1191	2	7	9	N	6					31
08	1302	#	1268	-0-	-34	-0-	1264	2	4	9	N	4					35
09	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	1120	2	4	9	N	4					39
10	1302	#	940	-0-	-362	-0-	933	2	7	9	N	6					45
11	1260	#	964	-0-	-296	-0-	961	2	3	9	N	3					48
12	1271	#	939	-0-	-332	-0-	935	2	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

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	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

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	744	#	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	434	#	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	420	#	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	420	#	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	#	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 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

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					44
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					44
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					44
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					44
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					44
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					44
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					44
12	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,884 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	14B2 EXT		687	-0-	687	2147	685	2	2	9	N	2					39
02	14B2 EXT		303	-0-	303	2450	303	2			N	-0-					39
03	2660	X	210	-0-	-2450	-0-	210	2			N	-0-					39
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	212	2	18	9	N	16					55
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					55
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					55
08	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					55
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					55
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					55
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 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	45835	X	45835	-0-	-0-	-0-	45601	2	234	9	N	213	367	1			113
02	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	37350	2	239	9	N	217	173	1			157
03	48980	X	35429	-0-	-13551	-0-	35328	2	101	9	N	92	177	1			72
04	47400	X	29889	-0-	-17511	-0-	29649	2	240	9	N	218					290
05	48980	X	29422	-0-	-19558	-0-	29260	2	162	9	N	147	185	1			252
06	44370	X	24439	-0-	-19931	-0-	24238	2	201	9	N	183	185	1			250
07	41602	X	20659	-0-	-20943	-0-	20613	2	46	9	N	42					292
08	35433	X	26632	-0-	-8801	-0-	26584	2	48	9	N	44	182	1			154
09	29880	X	21515	-0-	-8365	-0-	21391	2	124	9	N	113					267
10	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	33659	2	44	9	N	40					307
11	40136	X	40136	-0-	-0-	-0-	39964	2	172	9	N	156	189	1			274
*12	45177	X	45177	-0-	-0-	-0-	45071	2	106	9	N	96	179	1			191

TOTAL GAS PROD: 390,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19468	2	46	9	N	42					200
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12409	2	39	9	N	35	173	1			62
03	25296	X	19585	-0-	-5711	-0-	19485	2	100	9	N	91					153
04	22440	X	7662	-0-	-14778	-0-	7641	2	21	9	N	19					172
05	23188	X	18423	-0-	-4765	-0-	18336	2	87	9	N	79					251
06	18960	X	11889	-0-	-7071	-0-	11844	2	45	9	N	41					292
07	19592	X	14589	-0-	-5003	-0-	14588	2	1	9	N	1					293
08	19592	X	12890	-0-	-6702	-0-	12890	2			N	-0-	167	1			126
09	17820	X	13838	-0-	-3982	-0-	13773	2	65	9	N	59					185
10	18414	X	10975	-0-	-7439	-0-	10945	2	30	9	N	27					212
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14439	2	41	9	N	37					249
12	14601	X	12462	-0-	-2139	-0-	12462	2			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 168,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	138	2	N	-0-					112
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					112
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-					112
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					112
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-					112
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	2	1	190	2	N	-0-					112
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	N	-0-					112
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	N	-0-					112
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	2	N	-0-					112
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					112
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					112
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 1,795 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
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	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-

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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 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	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	#	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					53
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-					53
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					53
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					53
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	3	6	9	N	5					58
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2					60
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	329	3	10	9	N	9					69
09	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					69
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					69
11	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
07	0	W	252	-0-	252	252	231	2	21	9	N	19					19
08	0	W	278	-0-	278	530	257	2	21	9	N	19					38
09	0	W	264	-0-	264	794	247	2	17	9	N	15	40	1			13
10	0	W	259	-0-	259	1053	238	2	21	9	N	19					32
11	1305	R	252	-0-	-1053	-0-	232	2	20	9	N	18					50
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					58
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					58
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					58
05	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					58
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					58
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					58
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					58
09	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					58
10	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					58
*11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					58
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUFFEY, G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129675 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5024 - 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	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	18	#	11	-0-	-7	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 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	832	R	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	Y	4					93
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	916	3	21	9	Y	19					112
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	963	3	22	9	Y	20					132
04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	824	3	7	9	Y	6	126	1			12
05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	Y	12					24
06	990	#	971	-0-	-19	-0-	948	3	23	9	Y	21					45
07	1023	#	878	-0-	-145	-0-	874	3	4	9	Y	4					49
08	992	#	862	-0-	-130	-0-	828	3	34	9	Y	31					80
09	960	#	704	-0-	-256	-0-	697	3	7	9	Y	6					86
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	658	3	6	9	Y	5					91
11	960	#	644	-0-	-316	-0-	643	3	1	9	Y	1					92
*12	875	R	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	Y	2					94

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALBRIGHT, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 249784 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4639 - 6149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	242	-0-	-68	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					23
02	280	#	227	-0-	-53	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					23
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					23
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					23
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					23
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					23
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					23
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					23
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					23
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					23
*12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	#	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					13
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					13
03	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					13
04	330	#	102	-0-	-228	-0-	87	3	15	9	N	14					27
05	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	N	6					33
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					33
07	341	#	284	-0-	-57	-0-	278	3	6	9	N	5					38
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	235	3	7	9	N	6					44
09	300	#	182	-0-	-118	-0-	179	3	3	9	N	3					47
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47
11	383	R	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7					54
*12	333	R	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	N	9					63

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 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	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	863	3	136	9	N	124	124	1			-0-
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*12	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

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	362	R	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	Y	-0-					38
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					38
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					38
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	64	1	289	3	Y	-0-					38
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	3					41
							3	9									
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	62	1	277	3	Y	5					46
							6	9									
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	67	1	291	3	Y	4					50
							4	9									
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	54	1	280	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	256	-0-	-116	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	256	-0-	-104	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	198	-0-	-174	-0-	34	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			547
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	93	3		N	-0-			547
03	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			547
04	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3		N	-0-			547
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			547
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			547
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			547
08	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			547
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			547
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			547
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			547
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			547

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	58	29	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			-0-
04	58	R	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 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	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					10
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					10
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					10
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					10
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					10
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					10
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					10
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					10
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,018 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	DLQ G-10		108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		97	-0-	97	205	5	1	92	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		99	-0-	99	304	5	1	94	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		85	-0-	85	389	4	1	81	3	Y	-0-					7
05	470	N	81	-0-	-389	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					7
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					7
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					7
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					7
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					7
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					7
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		437	-0-	437	437	20	1	417	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10		403	-0-	403	840	19	1	384	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10		440	-0-	440	1280	20	1	420	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		415	-0-	415	1695	19	1	396	3	Y	-0-			1
05	2192	N	497	-0-	-1695	-0-	22	1	475	3	Y	-0-			1
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-			1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-			1
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	20	1	424	3	Y	-0-			1
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	18	1	405	3	Y	-0-			1
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	25			26
							28	9							
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-			26
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DLQ G-10		797	-0-	797	797	125	1	672	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		546	-0-	546	1343	99	1	447	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2103	122	1	638	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		648	-0-	648	2751	112	1	536	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	649	-0-	-2451	300	116	1	533	3	Y	-0-			-0-
06	921	N	621	-0-	-300	-0-	114	1	507	3	Y	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	3	Y	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	130	1	882	3	Y	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	105	1	345	3	Y	-0-			-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	131	1	867	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 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-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	3	N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	5	1	188	3	N	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-			-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	N	-0-			-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	3	N	-0-			-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-			-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-			-0-
12	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			20
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-			20
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-			20
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-			20
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			20
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-			20
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-			20
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-			20
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-			20
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			20
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			20
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

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

01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	377	-0-	377	805	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	426	-0-	426	1231	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	375	-0-	375	1606	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	1963 N	357	-0-	-1606	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	12	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		857	-0-	857	857	20	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1544	16	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		855	-0-	855	2399	20	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	3032	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	646	-0-	-2454	578	15	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	1203	N	625	-0-	-578	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	Y	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		787	-0-	787	787	176	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	1431	130	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		715	-0-	715	2146	153	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		700	-0-	700	2846	140	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	708	-0-	-2392	454	149	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	1115	N	661	-0-	-454	-0-	129	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	140	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	130	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	166	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	119	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	91	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 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	DLQ G-10		881	-0-	881	881	20	1	861	3	Y	-0-					74
02	DLQ G-10		823	-0-	823	1704	19	1	804	3	Y	-0-					74
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2613	21	1	888	3	Y	-0-					74
04	DLQ G-10		863	-0-	863	3476	20	1	843	3	Y	-0-					74
05	3100	N	897	-0-	-2203	1273	21	1	876	3	Y	-0-					74
06	2147	N	874	-0-	-1273	-0-	21	1	853	3	Y	-0-					74
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	30	1	857	3	Y	-0-	34	1			40
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					40
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	28	1	793	3	Y	-0-	9	1			31
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	28	1	822	3	Y	-0-					31
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	26	1	781	3	Y	-0-					31
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	26	1	792	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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, N. (CADDO CONGL.) 98320 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
CHERRY HOMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 038239 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4923 - 4927

01	14B2 EXT		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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1643	3	14	9	Y	13							33
02	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3224	1554	3	13	9	Y	12							45
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	4943	1709	3	10	9	Y	9							54
04	DLQ G-10		1692	-0-	1692	6635	1688	3	4	9	Y	4							58
05	3100	N	1708	-0-	-1392	5243	1702	3	6	9	Y	5							63
06	3000	N	1520	-0-	-1480	3763	1520	3			Y	-0-							63
07	3100	N	1685	-0-	-1415	2348	1682	3	3	9	Y	3	54	1					12
08	3100	N	1677	-0-	-1423	925	1675	3	2	9	Y	2	2	1					12
09	2527	N	1602	-0-	-925	-0-	1596	3	6	9	Y	5							17
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-							17
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1494	3	6	9	Y	5							22
12	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1365	3	19	9	Y	17							39

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

01	DLQ G-10		5623	-0-	5623	9896	5598	3	25	9	Y	23							157
02	DLQ G-10		2344	-0-	2344	12240	2324	3	20	9	Y	18							175
03	DLQ G-10		2103	-0-	2103	14343	2079	3	24	9	Y	22							197
04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	16052	1702	3	7	9	Y	6	165	1					38
05	7750		2028	-0-	-5722	10330	2015	3	13	9	Y	12							50
06	7500		1744	-0-	-5756	4574	1727	3	17	9	Y	15							65
07	5308		734	-0-	-4574	-0-	734	3			Y	-0-							65
08	1736		1292	-0-	-444	-0-	1277	3	15	9	Y	14							79
09	1680		1518	-0-	-162	-0-	1493	3	25	9	Y	23							102
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	3	8	9	Y	7							109
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	3	11	9	Y	10							119
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1804	3	42	9	Y	38							157

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	430	2			Y	-0-					14
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3					17
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	909	2	80	9	Y	73					90
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					90
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-	85	1			5
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					5
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					5
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					5
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					5
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					5
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TRESAMI, INC. 868365
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					291
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					291
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					291
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					291
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					291
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					291
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					291
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					291
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					234
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					234
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					234
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					234
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					234
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					234
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					234
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					234
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					234
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					234
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					234
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7	10	1			14
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					19
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3					22
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					25
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	533	2	1	9	Y	1					26
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					26
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					26
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					26
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					26
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 6,618 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					56
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					58
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					58
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					58
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					58
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					58
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	119	-0-	-67	-0-	60	3	59	9	N	54	1	8			101
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	68	3	41	9	N	37					138
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					138
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	258	3	59	9	N	54	171	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	185	169	1			37
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	282	3	111	9	N	101					138
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	403	3	157	9	N	143	167	1			114
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	255	3	33	9	N	30					144
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	236	3	28	9	N	25	81	1			88
11	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	3			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					112
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					113
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					114
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					115
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					116
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	206	2	1	9	N	1					117
07	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					117
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					118
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					119
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					120
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					121
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWAN PC, LP 831614
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	66	3	279	9	N	254	193	1			104
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	67	3	142	9	N	129	183	1			50
03	496 N	191	-0-	-305	-0-	69	3	122	9	N	111					161
04	330 N	165	-0-	-165	-0-	57	3	108	9	N	98	182	1			77
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	52	3	97	9	N	88					165
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	43	3	91	9	N	83	186	1			62
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	34	3	110	9	N	100					162
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	24	3	89	9	N	81	183	1			60
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69					129
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	72	191	1			10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	67					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					140

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 111838 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4518 - 4528

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 #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 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	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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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 //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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

01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					201
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					201
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					201
04	1710	N	703	-0-	-1007	-0-	703	3			N	-0-					201
05	2604	N	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-					201
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-	117	1			84
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					84
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					84
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					84
10	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					84
11	3000	N	3088	-0-	88	160	3049	3	39	9	N	35					119
12	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	2538	3	25	9	N	23					142

TOTAL GAS PROD: 26,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WORTHINGTON //CONT.// 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					19
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	763	2	55	9	N	50					69
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					110
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					110
08	806	N	431	-0-	-375	-0-	348	2	83	9	N	75	162	1			23
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	162	2	6	9	N	5					28
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					28
11	420	N	127	-0-	-293	-0-	116	2	11	9	N	10					38
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

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-

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

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
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-87	-0-	742	2	39	9	N	35					133
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35					168
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	823	2	39	9	N	35	175	1			28
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	505	2	22	9	N	20					48
05	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					48
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					49
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					50
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					51
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					53
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	539	2	15	9	N	14					67
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	688	2	62	9	N	56					123

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	61	-0-	61	139	61	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	165	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 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	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	465	#	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	N	7					100
02	420	#	373	-0-	-47	-0-	371	2	2	9	N	2					102
03	465	#	419	-0-	-46	-0-	415	2	4	9	N	4					106
04	420	#	204	-0-	-216	-0-	203	2	1	9	N	1					107
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	422	2	1	9	N	1					108
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					110
07	434	#	429	-0-	-5	-0-	428	2	1	9	N	1					111
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	N	2					113
09	420	#	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					113
10	434	#	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	N	1					114
11	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					114
12	434	#	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

ATWOOD, FRED WELL #: 5 RRCID -> 224099 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3976 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

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

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD, FRED WELL #: 4 RRCID -> 224909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4087 PERF. 2542 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013

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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 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	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	140	#	37	-0-	-103	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	570	#	195	-0-	-375	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	589	#	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	480	#	76	-0-	-404	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

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

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		-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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					31
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					31
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					31
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					31
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					31
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					31
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					31
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					31
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					31
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,738 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 224101 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4048 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 104438 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4414 - 4423

01	10	#	-0-	-0-	-10	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

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

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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-

HAWKINS, G. A. 366830

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. //CONT.// 366830
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	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 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	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					53
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					53
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
04	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					53
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			53
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					53
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					53
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					53
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					53
10	372	#	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					53
11	360	#	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					53
12	341	#	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 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	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					122
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					122
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					122
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					122
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					122
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	199	-0-	-0-	-0-	122	3	77	9	N	70	57	1			56
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	101	3	61	9	N	55	57	1			54
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					55
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	83	3	54	9	N	49	55	1			49
05	186	#	95	-0-	-91	-0-	85	3	10	9	N	9					58
06	180	#	96	-0-	-84	-0-	82	3	14	9	N	13	57	1			14
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	143	3	10	9	N	9					23
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	138	3	25	9	N	23					46
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	118	3	14	9	N	13	56	1			3
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	122	3	53	9	N	48					51
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	113	3	35	9	N	32	58	1			25
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	3	166	9	N	151	117	1			114
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	206	3	124	9	N	113	116	1			111
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2					113
04	390	#	275	-0-	-115	-0-	168	3	107	9	N	97	110	1	1	8	99
05	403	#	193	-0-	-210	-0-	173	3	20	9	N	18					117
06	390	#	194	-0-	-196	-0-	166	3	28	9	N	25	115	1			27
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	289	3	21	9	N	19					46
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	280	3	51	9	N	46					92
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	241	3	30	9	N	27	112	1			7
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	248	3	107	9	N	97					104
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	229	3	70	9	N	64	117	1			51
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

PALEO OIL & GAS, INC. 635123

LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	T. A.	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	1798	1172	-0-	-626	4054	1172	3			Y	-0-					17
02	1624	965	-0-	-659	3395	965	3			Y	-0-					17
03	1798	1812	-0-	14	3409	1812	3			Y	-0-					17
04	1740	1517	-0-	-223	3186	1517	3			Y	-0-					17
05	1798	1505	-0-	-293	2893	1505	3			Y	-0-					17
06	1740	1636	-0-	-104	2789	1636	3			Y	-0-					17
07	1798	1592	-0-	-206	2583	1592	3			Y	-0-					17
08	1798	1316	-0-	-482	2101	1316	3			Y	-0-					17
09	1740	1394	-0-	-346	1755	1394	3			Y	-0-					17
10	1798	1450	-0-	-348	1407	1450	3			Y	-0-					17
11	1740	1375	-0-	-365	1042	1375	3			Y	-0-					17
*12	1798	1092	-0-	-706	336	1092	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: RRCID -> 185019 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 4437 PERF. 3480 - 4208

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 03/16/2007

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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 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	992	#	955	-0-	-37	-0-	947	3	8	9	Y	7					12
02	868	#	863	-0-	-5	-0-	857	3	6	9	Y	5					17
03	961	#	943	-0-	-18	-0-	937	3	6	9	Y	5	16	1			6
04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	Y	6					12
05	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					17
06	930	#	925	-0-	-5	-0-	919	3	6	9	Y	5	16	1			6
07	961	#	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	Y	5					11
08	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					16
09	930	#	917	-0-	-13	-0-	911	3	6	9	Y	5	17	1			4
10	961	#	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	Y	6					10
11	930	#	917	-0-	-13	-0-	911	3	6	9	Y	5					15
12	961	#	932	-0-	-29	-0-	925	3	7	9	Y	6	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

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	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-					3
02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	3	N	-0-					3
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-					3
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3	N	-0-					3
05	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-					3
06	540	#	476	-0-	-64	-0-	476	3	N	-0-					3
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	3	N	-0-					3
08	558	#	447	-0-	-111	-0-	447	3	N	-0-					3
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3	N	-0-					3
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3	N	-0-					3
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-					3
*12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

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	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-					3
02	252	#	215	-0-	-37	-0-	215	3	N	-0-					3
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-					3
04	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3	N	-0-					3
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-					3
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3	N	-0-					3
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-					3
08	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-					3
09	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-					3
10	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-					3
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-					3
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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		694	-0-	-1104	12719	694	2			N	-0-					171
02	1624		594	-0-	-1030	11689	594	2			N	-0-					171
03	1798		757	-0-	-1041	10648	677	2	80	9	N	73					244
04	1740		834	-0-	-906	9742	773	2	61	9	N	55	181	1			118
05	1798		613	-0-	-1185	8557	578	2	35	9	N	32					150
06	1740		770	-0-	-970	7587	750	2	20	9	N	18					168
07	1798		765	-0-	-1033	6554	737	2	28	9	N	25					193
08	1798		777	-0-	-1021	5533	760	2	17	9	N	15					208
09	1740		742	-0-	-998	4535	703	2	39	9	N	35					243
10	1798		643	-0-	-1155	3380	604	2	39	9	N	35	188	1			90
*11	1740		597	-0-	-1143	2237	554	2	43	9	N	39					129
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	1462					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	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: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					32
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					32
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2					34
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5					39
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					43
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	130	3	18	9	N	16					59
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	135	3	96	9	N	87					146
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					146
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					146
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	126	3	10	9	N	9					155
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	129	3	23	9	N	21					176
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY //CONT.// 824450
KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288 #	998	-0-	-290	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1426 #	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1380 #	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1395 #	654	-0-	-741	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	1350 #	536	-0-	-814	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	1395 #	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	651 #	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,105 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					94
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					95
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					99
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					100
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	428	2	3	9	N	3					103
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					104
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					106
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	318	2	3	9	N	3					109
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					112
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					115
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					115
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	337	2	3	9	N	3					118

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1718	2	151	9	N	137	170	1	2	8	76
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					77
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	542	2	59	9	N	54					131
04	1800	N	543	-0-	-1257	-0-	495	2	48	9	N	44	1	8			174
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	571	2	28	9	N	25					199
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	450	2	23	9	N	21	169	1	1	8	50
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	350	2	26	9	N	24	1	8			73
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	23	1	8			95
09	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					95
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	196	2	18	9	N	16	1	8			110
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1					111
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0		249	-0-	249	249	249	4			N	-0-					-0-
06	0		448	-0-	448	697	448	2			N	-0-					-0-
07	3984		696	-0-	-3288	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	7719		705	-0-	-7014	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	7470		584	-0-	-6886	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	7719		443	-0-	-7276	-0-	429	2	14	9	N	13					13
11	7470		-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					13
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					93
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					93
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					93
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					93
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					93
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					93
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					93
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					93
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					93
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					93
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					93
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2725	-0-	-2359	-0-	2672	2	53	9	N	48					194
02	4592		1452	-0-	-3140	-0-	1432	2	20	9	N	18	169	1			43
03	5084		1662	-0-	-3422	-0-	1641	2	21	9	N	19					62
04	4920		816	-0-	-4104	-0-	815	2	1	9	N	1					63
05	917	R	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10					73
06	2640	#	686	-0-	-1954	-0-	613	2	73	9	N	66					139
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	503	2	113	9	N	103	171	1			71
08	930	N	613	-0-	-317	-0-	510	2	103	9	N	94	1	8			164
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	485	2	91	9	N	83	174	1			73
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	493	2	92	9	N	84					157
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	433	2	88	9	N	80	175	1			62
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	379	2	95	9	N	86					148

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A 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	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					92
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					92
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					92
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					92
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					92
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	227	3	3	9	N	3					95
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2					97
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					97
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					97
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					97
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	3			N	-0-					81
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	776	3	124	9	N	113	174	1			20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					20
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					20
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					20
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					20
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
09	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	3			N	-0-					20
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					20
11	1290	N	716	-0-	-574	-0-	716	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 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	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			Y	-0-					2
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					2
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					2
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					2
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					2
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 486 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	SHUT IN		987	-0-	987	20125	786	3	201	9	N	183	183	1			2
02	SHUT IN		713	-0-	713	20838	514	3	199	9	N	181	181	1			2
03	SHUT IN		798	-0-	798	21636	592	3	206	9	N	187	187	1			2
04	7500		611	-0-	-6889	14747	411	3	200	9	N	182	182	1			2
05	7750		934	-0-	-6816	7931	734	3	200	9	N	182	182	1			2
06	7500		439	-0-	-7061	870	240	3	199	9	N	181	181	1			2
07	1291	N	421	-0-	-870	-0-	227	3	194	9	N	176	176	1			2
08	930	N	361	-0-	-569	-0-	201	3	160	9	N	145	145	1			2
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	95	3	173	9	N	157	157	1			2
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	100	3	144	9	N	131	131	1			2
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	80	3	189	9	N	172	172	1			2
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	63	3	77	9	N	70					72

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2341	2	19	9	N	17					158
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1031	2	13	9	N	12	151	1			19
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					31
04	2280	N	470	-0-	-1810	-0-	431	2	39	9	N	35					66
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					66
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					67
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					67
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					67
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4395	-0-	-3355	35249	4349	2	46	9	N	42					138
02	7000		3973	-0-	-3027	32222	3878	2	95	9	N	86	177	1			47
03	7750		3984	-0-	-3766	28456	3978	2	6	9	N	5					52
04	7500		3953	-0-	-3547	24909	3874	2	79	9	N	72					124
05	7750		3831	-0-	-3919	20990	3831	2			N	-0-					124
06	7500		1815	-0-	-5685	15305	1811	2	4	9	N	4					128
07	DLQ G-10		2938	-0-	2938	18243	2918	2	20	9	N	18					146
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	20494	2236	2	15	9	N	14					160
09	DLQ G-10		3960	-0-	3960	24454	3960	2			N	-0-					160
10	DLQ G-10		3382	-0-	3382	27836	3345	2	37	9	N	34					194
11	DLQ G-10		3055	-0-	3055	30891	3031	2	24	9	N	22					216
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30891					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 37,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
BURNETT-MCCARVER WELL #: 1 C RRCID -> 072394 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 4246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	2	1	9	N	1					51
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	340	2	1	9	N	1					52
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	2	1	9	N	1					53
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	N	1					54
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					55
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					56
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					57
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					58
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					59
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	N	1					60
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	620	2	1	9	N	1					61
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					62

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GINNINGS COMPANY 307243
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

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

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					77
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					77
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					77
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	3			N	-0-					77
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					77
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					77
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					77
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					77
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					77
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

01	364		364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420		375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	465		171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	450		98	-0-	-352	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	465		186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	450		81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	465		227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	3	30	9	N	27					27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	350	3	42	9	N	38					65
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	331	3	4	9	N	4					69
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	3	2	9	N	2					71

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 2		N	-0-			-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-			-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-			-0-
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					57
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					57
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					57
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					57
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					57
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					57
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					57
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS-WHALEY WELL #: 4 RRCID -> 141063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4078 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2011

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

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					1
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					1
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					102
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					102
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					102
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					102
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					102
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					106
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					106
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					106
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					106
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					108
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					108
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 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	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					143
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					143
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					143
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					143
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					143
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					143
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					143
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					143
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					143
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					143
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					143
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 3,368 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

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	312	N	312	-0-		-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					131
02	308	N	283	-0-		-25	-0-	281	2	2	9	N	2					133
03	312	N	312	-0-		-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					136
04	300	N	290	-0-		-10	-0-	288	2	2	9	N	2					138
05	310	N	269	-0-		-41	-0-	267	2	2	9	N	2					140
06	204	N	204	-0-		-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					141
07	310	N	240	-0-		-70	-0-	240	2			N	-0-					141
08	294	N	294	-0-		-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					143
09	330	N	330	-0-		-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					146
10	330	N	330	-0-		-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					149
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-					149
12	341	N	300	-0-		-41	-0-	298	2	2	9	N	2					151

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

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	341	N	294	-0-		-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-		-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-		-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-		-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-		-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-		-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-		-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-		-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 4170

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	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	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					132
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					132
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					132
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					132
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					132
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					132
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	332	2	19	9	N	17					149
08	434	N	185	-0-	-249	-0-	183	2	2	9	N	2					151
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	N	1					152
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					152
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	121	1			31
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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-

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	112	3	24	9	Y	22					131
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	3	13	9	Y	12					143
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	Y	7					150
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16					166
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	82	3	21	9	Y	19	173	1			12
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	101	3	18	9	Y	16					28
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	Y	9					37
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	189	3	18	9	Y	16					53
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	3	28	9	Y	25					78
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9	Y	18					96
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	3	15	9	Y	14					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1040	3	14	9	N	13					78
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					94
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	953	3	15	9	N	14					108
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	N	18					126
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	3	22	9	N	20					146
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	N	9					155
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1023	3	86	9	N	78	160	1			73
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1050	3	13	9	N	12					85
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	3	14	9	N	13					98
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1018	3	12	9	N	11					109
11	1020	N	840	-0-	-180	-0-	827	3	13	9	N	12					121
12	1085	N	961	-0-	-124	-0-	951	3	10	9	N	9					130

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

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	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1042	3	20	9	N	18					75
02	936	N	936	-0-		-0-	-0-	919	3	17	9	N	15					90
03	925	N	925	-0-		-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					97
04	1020	N	844	-0-		-176	-0-	840	3	4	9	N	4					101
05	1023	N	863	-0-		-160	-0-	848	3	15	9	N	14					115
06	900	N	773	-0-		-127	-0-	761	3	12	9	N	11					126
07	559	N	559	-0-		-0-	-0-	557	3	2	9	N	2					128
08	868	N	611	-0-		-257	-0-	598	3	13	9	N	12					140
09	513	N	513	-0-		-0-	-0-	501	3	12	9	N	11					151
10	614	N	614	-0-		-0-	-0-	608	3	6	9	N	5					156
11	600	N	559	-0-		-41	-0-	558	3	1	9	N	1					157
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

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	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	3			Y	-0-					11
02	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	3			Y	-0-					11
03	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	3			Y	-0-					11
04	450	N	437	-0-		-13	-0-	437	3			Y	-0-					11
05	527	N	496	-0-		-31	-0-	496	3			Y	-0-					11
06	510	N	449	-0-		-61	-0-	449	3			Y	-0-					11
07	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3			Y	-0-					11
08	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	3			Y	-0-					11
09	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	3			Y	-0-					11
10	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
11	480	N	454	-0-		-26	-0-	454	3			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

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	476	N	476	-0-		-0-	-0-	476	3			Y	-0-					9
02	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
03	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	3			Y	-0-					9
04	450	N	437	-0-		-13	-0-	437	3			Y	-0-					9
05	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	3			Y	-0-					9
06	480	N	449	-0-		-31	-0-	449	3			Y	-0-					9
07	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3			Y	-0-					9
08	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			Y	-0-					9
09	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			Y	-0-					9
10	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	3			Y	-0-					9
11	480	N	455	-0-		-25	-0-	455	3			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	200	N	200	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,200 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 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 #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

	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	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

	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	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 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	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	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					81
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	1	8			82
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					82
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					82
*05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					82
*06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2	1	8			83
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					83
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					83
*09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					83
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	280	2	235	9	N	214					297
*11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					83
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					9
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					9
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					9
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					9
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					9
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					9
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					9
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R PRODUCTION 687324
MAHANEY, 'A' WELL #: 8 RRCID -> 125491 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4010 - 4028

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_____ 06/22/2013 - PLUGGED 6/22/2013

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

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					123
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-	78	1			45
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	2	2	9	N	2	45	7			2
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					4
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					8
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					9
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					9
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					9
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					10
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	N	1					210
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					211
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	N	1					212
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	135	2	1	9	N	1					213
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	212	2	1	9	N	1					214
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					215
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					216
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					217
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	280	2	1	9	N	1					218
10	403	N	113	-0-	-290	-0-	112	2	1	9	N	1					219
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	117	2	1	9	N	1	163	1			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					5
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					5
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					5
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					5
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					5
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					5
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					5
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					5
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,753 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					14
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					14
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					14
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					14
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					14
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					14
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		107	-0-	-105	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					32
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					32
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					32
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					32
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					32
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					46
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					50
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	348	2	6	9	N	5					55
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	306	2	3	9	N	3					58
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3					61
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	305	2	3	9	N	3					64
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					67
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					70
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					71
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					74
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					75
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					89
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					100
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					105
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	N	6					111
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	194	2	9	9	N	8					119
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					121
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					127
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4					131
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					133
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	311	2	2	9	N	2					135
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	242	2	2	9	N	2					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

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
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					77
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					77
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	56	1	400	2	N	-0-					77
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	56	1	380	2	N	1					78
							1	9									
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	56	1	352	2	N	6					84
							7	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	56	1	202	2	N	-0-					84
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	56	1	387	2	N	7					91
							8	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	366	2	N	2					93
							2	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	11					104
							12	9									
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	56	1	221	2	N	3	87	1			20
							3	9									
11	420	N	159	-0-	-261	-0-	56	1	103	2	N	-0-					20
12	372	N	250	-0-	-122	-0-	56	1	194	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					39
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	1021	2	3	9	N	3					42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					46
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1					47
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	591	2	1	9	N	1					48
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					50
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					52
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	330	2	1	9	N	1					53
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					55
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4					59
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	N	6					65
12	1333	N	998	-0-	-335	-0-	992	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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. (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	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					56
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					56
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					56
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					56
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					56
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					56
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					56
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					56
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					56
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					56
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					56
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,212 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. (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-					5
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			5
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			5
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			5
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			5
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8	1	8			12
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					12
08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					12
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	851	2	69	9	N	63					256
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	753	2	23	9	N	21	159	1			118
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	818	2	20	9	N	18					136
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	794	2	17	9	N	15					151
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	838	2	23	9	N	21					172
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	N	21					193
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	820	2	14	9	N	13					206
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	815	2	18	9	N	16					222
09	840	N	761	-0-	-79	-0-	757	2	4	9	N	4	144	1			82
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					82
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			N	-0-					82
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	730	2	68	9	N	62					144

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

01	868	N	643	-0-	-225	-0-	437	2	206	9	N	187	368	1			47
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	370	2	213	9	N	194					241
03	713	N	313	-0-	-400	-0-	271	2	42	9	N	38	185	1			94
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	327	2	235	9	N	214	178	1			130
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	22					152
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					152
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	1647	2	932	9	N	847	909	1			90
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1088	2	1267	9	N	1152	1108	1			134
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1092	2	1311	9	N	1192	1112	1			214
11	2490	N	1929	-0-	-561	-0-	931	2	998	9	N	907	904	1			217
12	2449	N	768	-0-	-1681	-0-	435	2	333	9	N	303	362	1			158

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					73
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1					74
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					74
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					74
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					74
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					74
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					74
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					74
09	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					74
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					74
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					74
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2136	-0-	-592	-0-	1851	2	285	9	N	259	346	1	1	8	57
02	2464		1947	-0-	-517	-0-	1636	2	311	9	N	283	183	1	1	8	156
03	2604	#	2062	-0-	-542	-0-	1748	2	314	9	N	285	163	1	2	8	276
04	2400	#	2007	-0-	-393	-0-	1701	2	306	9	N	278	355	1	1	8	198
05	2201	#	2099	-0-	-102	-0-	1766	2	333	9	N	303	360	1	3	8	138
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1617	2	279	9	N	254	178	1	2	8	212
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1618	2	279	9	N	254	361	1	3	8	102
08	2108	N	1594	-0-	-514	-0-	1372	2	222	9	N	202	181	1	2	8	121
09	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1153	2	166	9	N	151	180	1	1	8	91
10	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1128	2	149	9	N	135	182	1			44
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1306	2	145	9	N	132	1	8			175
12	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1229	2	123	9	N	112	182	1	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

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	7750		7083	-0-	-667	1284	7083	2			N	-0-					-0-
02	7000		4627	-0-	-2373	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	7750		5398	-0-	-2352	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	7500		3972	-0-	-3528	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	7750		2982	-0-	-4768	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	6840	#	2354	-0-	-4486	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	5394	#	2071	-0-	-3323	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	5394	#	3291	-0-	-2103	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3960	#	2946	-0-	-1014	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	3180	#	2237	-0-	-943	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	3286	#	1830	-0-	-1456	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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	7564		4077	-0-	-3487	-0-	3897	2	180	9	N	164	340	1	1	8	92
02	6832		2954	-0-	-3878	-0-	2799	2	155	9	N	141					233
03	7564		2966	-0-	-4598	-0-	2804	2	162	9	N	147	166	1	1	8	213
04	7320		4376	-0-	-2944	-0-	4209	2	167	9	N	152	165	1	1	8	199
05	7564		4556	-0-	-3008	-0-	4416	2	140	9	N	127	159	1			167
06	3960	#	3369	-0-	-591	-0-	3272	2	97	9	N	88	169	1	1	8	85
07	4526	#	3465	-0-	-1061	-0-	3358	2	107	9	N	97					182
08	4557	#	3195	-0-	-1362	-0-	3108	2	87	9	N	79	170	1			91
09	4410	#	2830	-0-	-1580	-0-	2741	2	89	9	N	81					172
10	4557	#	2769	-0-	-1788	-0-	2689	2	80	9	N	73	170	1			75
11	3360	#	2577	-0-	-783	-0-	2502	2	75	9	N	68					143
12	3472	#	2677	-0-	-795	-0-	2580	2	97	9	N	88	170	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 39,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 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-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	62	-0-	-0-	-0-	62	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: 681 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					5
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					5
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					5
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					5
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					5
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					5
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					5
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					29
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					29
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					29
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					29
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					29
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					29
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					29
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					29
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					29
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	320	2	99	9	N	90					110
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	144	2	156	9	N	142	178	1			74
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	360	2	168	9	N	153	185	1			42
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161	179	1			24
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	384	2	199	9	N	181	167	1			38
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	326	2	171	9	N	155	172	1			21
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	301	2	160	9	N	145					166
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	223	2	135	9	N	123	175	1			114
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	200	2	109	9	N	99	172	1			41
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	233	2	153	9	N	139					180

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-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	1	1	8			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-					-0-
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

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

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

01	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					115
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	53	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	34	1	69	2	N	-0-					115
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	43	1	47	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	1	37	2	N	-0-					115
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	52	2	N	2	2	8			115
							2	9									
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	43	1	30	2	N	-0-					115
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	22	1	27	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,734 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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	406	-0-	406	577	406	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	#	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	#	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	434	#	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	#	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 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	2201	#	2006	-0-	-195	-0-	1989	3	17	9	N	15					237
02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	1854	3	8	9	N	7					244
03	1922	#	1772	-0-	-150	-0-	1766	3	6	9	N	5					249
04	1950	#	1570	-0-	-380	-0-	1570	3			N	-0-					249
05	2077	#	938	-0-	-1139	-0-	932	3	6	9	N	5					254
06	2010	#	507	-0-	-1503	-0-	507	3			N	-0-					254
07	2077	#	62	-0-	-2015	-0-	62	3			N	-0-					254
08	1767	#	488	-0-	-1279	-0-	488	3			N	-0-					254
09	1560	#	537	-0-	-1023	-0-	528	3	9	9	N	8					262
10	930	#	796	-0-	-134	-0-	789	3	7	9	N	6	181	1			87
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					87
*12	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
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	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	N	1					99
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	420	3	3	9	N	3					102
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					102
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					102
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					102
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	69	3	3	9	N	3					105
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					105
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					105
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					105
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	3	10	9	N	9					114
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 16